



ENERGIJA



OBČINA BREŽICE
CESTA PRVIH BORCEV 18
8250 BREŽICE



NAČRT ZA
OKREVANJE
IN ODPORNOST



Financira
Evropska unija
NextGenerationEU

Fotonapetostna elektrarna MFE Vrtec Mavrica

Št. projekta

054/2023

Št. načrta

054/2023-2

Dokumentacija:

Projekt za izvedbo- PZI

Naročnik:

Občina Brežice

Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice

Investitor:

Občina Brežice

Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice

Projektant:

JB energija d.o.o.

Kobile 2, 8273 Leskovec pri Krškem

Datum:

Marec 2024

3.1 NASLOVNA STRAN NAČRTA

OSNOVNI PODATKI O GRADNJI

naziv gradnje	MFE Vrtec Mavrica
kratek opis gradnje	Predmet projekta je postavitve male sončne elektrarne (MFE) na strehi obstoječega objekta Vrtec Mavrica na parcelni št. 351/1 (k. o. BREŽICE), na naslovu Šolska ulica 5, Brežice. MFE bo priključena na NN distribucijsko omrežje po shemi PS.3B, preko nove prostostoječe priključno – merilne omarice.

Seznam objektov, ureditev površin in komunalnih naprav z navedbo vrste gradnje.

vrste gradnje	novogradnja - novozgrajen objekt
<i>Označiti vse ustrezne vrste gradnje</i>	novogradnja - prizidava
	rekonstrukcija
	sprememba namembnosti
	odstranitev
	X investicijska vzdrževalna dela

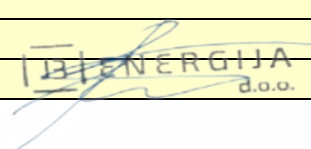
PODATKI O PROJEKTNI DOKUMENTACIJA

vrsta dokumentacije (DPP, DGD, PZI, PID)	PZI (projektne dokumentacije za izvedbo gradnje)
številka projekta	054/2023

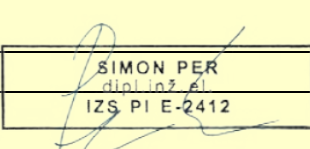
PODATKI O NAČRTU

strokovno področje načrta	3 – Načrt iz področja elektrotehnike
naziv načrta	3/0 – Načrt iz področja elektrotehnike – postavitve male sončne elektrarne MFE Vrtec Mavrica
številka načrta	054/2023-2
datum izdelave	marec 2024
datum spremembe	

PODATKI O PROJEKTANTU NAČRTA

projektant načrta (naziv družbe)	JB energija d.o.o.
naslov	Kobile 2, 8273 Leskovec pri Krškem
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor
podpis odgovorne osebe projektanta načrta	

PODATKI O IZDELOVALCU NAČRTA

ime in priimek pooblaščenega inženirja	Simon Per, dip. inž. el.
identifikacijska številka	IZS PI E-2412
podpis odgovorne osebe projektanta načrta	

3.2 IZJAVA PROJEKTANTA NAČRTA IN POOBLAŠČENEGA STOKOVNJAKA, KI JE IZDELAL NAČRT V PZI

PROJEKTANT NAČRTA	
projektant načrta (naziv družbe)	JB energija d.o.o.
naslov	Kobile 2, 8273 Leskovec pri Krškem
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor

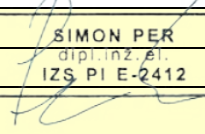
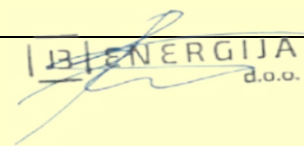
IN POOBLAŠČENI STROKOVNJAK, KI JE IZDELAL NAČRT	
pooblaščen strokovnjak	Simon Per, dip. inž. el.

IZJAVLJA:

da načrt

vrsta dokumentacije	PZI (projekt za izvedbo del)
strokovno področje načrta	3 - Načrt iz področja elektrotehnike
naziv načrta	3/0 - Načrt iz področja elektrotehnike - postavitve male sončne elektrarne MFE Vrtec Mavrica
številka načrta	054/2023-2
datum izdelave	marec 2024

upoštevam relevantne predpise in druge normativne dokumente ter da so upoštevane ustrezne bistvene in druge zahteve.

pooblaščen strokovnjak	Simon Per, dip. inž. el.	 SIMON PER dip. inž. el. IZS PI E-2412
identifikacijska številka	IZS PI E-2412	
podpis pooblaščenega strokovnjaka		
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor	 JB ENERGIJA d.o.o.
podpis odgovorne osebe projektanta načrta		

3.3 KAZALO VSEBINE NAČRTA

3.1	NASLOVNA STRAN NAČRTA.....	2
3.2	IZJAVA PROJEKTANTA NAČRTA IN POOBlašČENEGA STOKOVNJAKA, KI JE IZDELAL NAČRT V PZI 3	
3.3	KAZALO VSEBINE NAČRTA.....	4
3.4	TEHNIČNO POROČILO.....	6
3.4.1	Splošni del o obsegu projekta	6
3.4.2	Navedba upoštevanih standardov, pravilnikov, predpisov in smernic.....	6
3.4.3	Splošni pogoji za izvedbo del.....	8
3.4.4	Osnovni tehnični podatki MFE.....	9
3.4.4.1	Podatki o objektu.....	9
3.4.5	Splošni podatki MFE	10
3.4.6	Zaščita pred delovanjem strele.....	21
3.4.6.1	Splošni opis	21
3.4.7	Tehnični izračuni	27
3.4.8	Dimenzioniranje kablov.....	27
3.4.9	Zaščita pred električnim udarom	33
3.4.9.1	Zaščita pred neposrednim dotikom	33
3.4.9.2	Zaščita pred posrednim dotikom	33
3.4.9.3	Pogoj zaščite.....	34
3.5	PROJEKTANTSKI POPIS S PREDIZMERAMI	35
3.5.1	Upravičeni stroški	35
3.5.2	Neupravičeni Stroški.....	42
3.5.3	Ocena investicije:.....	42
3.6	GRAFIČNI IN TEHNIČNI PRIKAZI	43
3.7	PRILOGE	44
3.7.1	Tabela dimenzioniranja kablov s skladu s SIST HD 60364-5-52:2011	44
3.7.2	Soglasje za priključitev.....	45
3.7.3	PV Sol izračun proizvodnje energije.....	46
3.7.4	K2 Base izračun podkonstrukcije	47

KAZALO SLIK

Slika 1: Razporeditev FV modulov	10
Slika 2: PS.3B tipska shema po SONDSEE, (Ur, l. RS. št. 7/21)	14
Slika 3: Nalepka za stikalni blok SB-DC	15
Slika 4: Opozorilna nalepka na vsakem PCE, velikost min. 180mmx76mm.....	16
Slika 5: Grafični prikaz minimalnih in maksimalnih zahtev glede proizvodnje in porabe jalove moči J-N2	18
Slika 6: Grafični prikaz karakteristike jalove moči PN oziroma EM, ki zagotavlja minimalne zahteve glede jalove moči po karakteristiki J-N3.	19
Slika 7: Karta največjih vrednosti gostote strel, Priloga 2	23

KAZALO TABEL

Tabela 1: Pozicija in razmestitev PV modulov ter značilnosti postavitve.....	9
Tabela 2: Splošni podatki MFE	10
Tabela 3: Tehnične lastnosti fotonapetostnega modula Trina Solar TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+	11
Tabela 4: Tehnične lastnosti razsmernika SolarEdge SE 100k	12
Tabela 5: Tehnične lastnosti razsmernikov SolarEdge SE25K.....	13
Tabela 6: Napetostno-frekvenčna zaščita Uf-B.....	17
Tabela 7: Izvedba strelovodne napeljave	23
Tabela 8: Izolacija zunanjega LPS – vrednost koeficienta k_i	25
Tabela 9: Izolacija zunanjega LPS – vrednost koeficienta k_c	25
Tabela 10: izolacija zunanjega LPS – vrednosti koeficienta k_m	25
Tabela 11: Prenapetostna zaščita FE	27
Tabela 12: Dimenzioniranje zaščitnega vodnika	32

3.4 TEHNIČNO POROČILO

3.4.1 Splošni del o obsegu projekta

Investitor Občina Brežice, Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice namerava v javno-zasebnem partnerstvu zgraditi fotonapetostno elektrarno za proizvodnjo električne energije na obstoječem objektu Vrtec Mavrica Brežice na parcelni št. 351/1 (k. o. 1300-BREŽICE), na naslovu Šolska ulica 5, Brežice. Elektrarna bo priključena po PS.3B shemi za skupnostno samooskrbo. Na podlagi rešitev, ki izhajajo iz dogovorov in idejnih zasnov se izdelava projekt za izvedbo (PZI) iz področja elektrotehnike.

Načrt s področja elektrotehnike obsega naslednje sklope:

- niskonapetostne inštalacije na DC nizih FE modulov,
- niskonapetostne inštalacije na AC povezavah in stikalnih sestavih,
- strel vodna inštalacija,
- izenačitev potencialov

Dokumentacija je izdelana v skladu z veljavnimi tehničnimi predpisi in normativi.

Predvidena moč fotonapetostne elektrarne bo 225,72 kWp na DC strani in 225 kW na AC strani. Elektrarno sestavlja generator s fotonapetostnimi moduli, razsmerniki, stikalni blok SB/DC, stikalni blok SB/AC, ter ločilno – merilna omara LMO-SE.

MFE Vrtec Mavrica se bo priključila na NN distribucijsko omrežje elektrodistributerja Elektro Celje d. d. preko novega priključka, za kar je potrebno izdelati ločilno – merilno omaro LMO-SE z merilnim mestom P2 št. 8104205, kjer bodo izvedene pol indirektno meritve. Vključitev nove MFE bo izvedena skladno s tipsko shemo PS.3B iz obstoječe transformatorske postaje TP BREŽICE STOLPIČ: 1005 preko novega napajalnega kabla 2x (NA2XY 4x240mm²). Statično presojo nosilnosti strešne konstrukcije je izdelal pooblaščen statik. Po postavitvi fotonapetostne elektrarne na strehi potrebno izvesti rekonstrukcijo ali prilagoditev lovilnega sistema strel vodne zaščite (LPS) za zaščitni nivo. Prilagoditev se naredi skladno z rezultati projektne preverbe (izračun zaščitnih con), na podlagi katere projektant določi obseg dograditve obstoječih lovilnih sistemov z lovilnimi palicami.

Pri izdelavi projekta PZI se upoštevajo zahteve iz predhodno izdanih dokumentov, in sicer:

- Soglasje za priključitev št. 1483519 (priloga k PZI)

3.4.2 Navedba upoštevanih standardov, pravilnikov, predpisov in smernic

Pri projektiranju so bili upoštevani naslednji zakoni, veljavni predpisi, normativi, standardi, smernice ter splošno priznani varstveni ukrepi:

- Gradbeni zakon (GZ-1) (Uradni list RS, št. 199/21 in 105/22 - ZZNŠPP),
- Energetski zakon (EZ-1) (Uradni list RS, št. 60/19 - uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 - ZURE, 121/21 - ZSROVE, 172/21 - ZOEE, 204/21 - ZOP in 44/22 - ZOTDS),
- Zakon o gradbenih proizvodih (Uradni list RS, št. 82/13),
- Zakon o tehničnih zahtevah za proizvode in ugotavljanju skladnosti, (Uradni list RS, št. 17/11 in 29/23),
- Uredba o razvrščanju objektov (Uradni list RS, št. 96/22),

- Pravilnik o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah ((Uradni list RS, št. 140/21 in 199/21 - GZ-1),
- Pravilnik o zaščiti stavb pred delovanjem strele (Uradni list RS, št. 140/21 in 199/21 - GZ-1),
- Pravilnik o protieksplzijski zaščiti (Uradni list RS, št. 41/16),
- Pravilnik o omogočanju dostopnosti električne opreme na trgu, ki je načrtovana za uporabo
- znotraj določenih napetostnih mej (Uradni list RS, št. 39/16),
- Pravilnik o elektromagnetni združljivosti (Uradni list RS, št. 39/16 in 9/20),
- Pravilnik o požarni varnosti v stavbah (Uradni list RS, št. 31/04, 10/05, 83/05, 14/07, 12/13, 61/17 - GZ in 199/21 - GZ-1),
- Pravilnik o učinkoviti rabi energije v stavbah (Uradni list RS, št. 70/22 in 161/22),
- Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 17/19, 197/20 in 121/21 - ZSROVE) ,
- Pravilnik o tehničnih zahtevah naprav za samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 1/16, 46/18 in 121/21 - ZSROVE),
- Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, 189/21 in 121/22 - ZUOKPOE),
- SIST IEC 60364-1 Nizkonapetostne električne inštalacije – 1. del: Temeljna načela, ocenjevanje splošnih značilnosti, definicije,
- SIST EN 61140:2016 Zaščita pred električnim udarom – Skupni vidiki za inštalacijo in opremo,
- SIST HD 60364-4-41:2017 Nizkonapetostne električne inštalacije, 4-41. del: Zaščitni ukrepi, zaščita pred električnim udarom,
- SIST HD 60364-4-42:2017 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb, 4-42. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred toplotnimi učinki,
- SIST HD 60364-4-43:2011 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb, 4-43. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred nadtoki,
- SIST IEC 60364-4-44:2009 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb 4-44. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred prenapetostmi - Zaščita pred napetostnimi motnjami in pred elektromagnetnimi motnjami,
- SIST HD 60364-4-443:2016 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb 4-44. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred napetostnimi in elektromagnetnimi motnjami 443. točka: Zaščita pred atmosferskimi in stikalnimi prenapetostmi,
- SIST HD 60364-5-54:2011 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb, 5-54. del: Izbira in namestitvev električne opreme, Ozemljitve in zaščitnih vodnikov,
- SIST HD 60364-5-51:2009 Električne inštalacije zgradb, 5-51. del: izbira in namestitvev električne opreme, Splošna pravila,
- SIST HD 60364-5-52:2011/A11:2018 Nizko napetostne električne instalacije zgradb, 5-52. del: Izbira in namestitvev električne opreme, inštalacijski sistemi,
- SIST EN IEC 61439-2:2021 Sestavi nizkonapetostnih stikalnih in krmilnih naprav - 2. del: Sestavi močnostnih stikalnih in krmilnih naprav,
- SIST EN 61439-3:2012 Sestavi nizkonapetostnih stikalnih in krmilnih naprav - 3. del: Električni razdelilniki, s katerimi lahko ravnajo nestrokovnjaki (DBO),
- SIST EN 62305-1:2011/AC:2016 Zaščita pred delovanjem strele, 1. del: Splošna načela,

- SIST EN 62305-2:2012 Zaščita pred delovanjem strele, 2. del: Vodenje tveganja,
- SIST EN 62305-3:2011 Zaščita pred delovanjem strele, 3. del: Fizična škoda na objektih in nevarnost za živa bitja,
- SIST EN 62305-4:2011/AC:2016 Zaščita pred delovanjem strele, 4. del: Električni in elektronski sistemi v zgradbah.
- SIST EN 50341-1:2013 Nadzemni električni vodi za izmenične napetosti nad 1 kV 1. del: Splošne zahteve – Skupna določila,
- SIST EN 61643-11:2012 Nizkonapetostne naprave za zaščito pred prenapetostnimi udari - 11. del: Naprave za zaščito pred prenapetostnimi udari za nizkonapetostne napajalne sisteme
- SIST EN IEC 60099-5:2018 Prenapetostni odvodniki - 5. del: Izbira in priporočila za uporabo,
- Tehnična smernica TSG-N-001:2019 - Požarna varnost v stavbah,
- Tehnična smernica TSG-N-002:2021 - Nizkonapetostne električne inštalacije,
- Tehnična smernica TSG-N-003:2021 - Zaščita pred delovanjem strele,
- Tehnična smernica TSG-1-004:2022 - Učinkovita raba energije,
- IZS, PREGLED ZAKONODAJE, STANDARDOV IN IZRAZOSLOVJA S PODROČJA FOTONAPETOSTNIH SISTEMOV, 2. izdaja, december 2022
- Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije (Uradni list RS, št. 7/21 in 41/22)
- NAVODILA ZA PRIKLJUČEVANJE IN OBRATOVANJE PROIZVODNIH NAPRAV IN HRANILNIKOV PRIKLJUČENIH V DISTRIBUCIJSKO ELEKTROENERGETSKO OMREŽJE (SONDSEE Priloga 5)
- Smernica SZPV 512 Požarna varnost sončnih elektrarn

3.4.3 Splošni pogoji za izvedbo del

Izvajalec elektroinštalacijskih del je dolžan vgraditi elektroinštalacijski material po veljavnih tehniških predpisih in standardih. Če se uporabi material, ki ni izdelan po standardih, je potrebno investitorju, nadzornemu organu in inšpekcijskim službam predložiti ustrezne certifikate za vgrajen material. Električne inštalacije morajo biti izvedene tako, da zaradi vlage, mehanskih, kemičnih topil ali električnih vplivov ne bo ogrožena varnost ljudi, predmetov ali obratovanja. Izvajalec elektroinštalacij je dolžan projekt detajlno preučiti in morebitne pripombe nemudoma posredovati projektantu, izvajalcu, investitorju in nadzornemu organu.

Za vse alternative in spremembe projektno predvidenih rešitev ali tipa opreme, ki je predvidena s popisom, mora izvajalec predhodno predložiti investitorju in projektantu v potrditev pisni predlog izdelan s strani projektanta z licenco po IZS, dokazila o enakovrednosti in vzorec za potrditev. Izvajalec je dolžan na svoje stroške odpraviti morebitne poškodbe na drugih inštalacijah, ki so nastale med izvedbo.

Pred predajo objekta je potrebno izvesti meritve o neprekinjenosti zaščitnih vodnikov, meritve izolacijske upornosti, meritve o impedanci okvarnih zank, meritve tokov in nastavitve tokovnih vrednosti zaščitnih stikal, ter meritve padca napetosti oziroma vse meritve, ki so zahtevane za tovrstnih objektov. Vse meritve morajo biti izvedene v skladu z veljavnimi tehničnimi predpisi in standardi ter s strani pooblaščenega izvajalca, ki ima pridobljeno nacionalno poklicno kvalifikacijo za pregledovanje električnih inštalacij v skladu z Zakonom o nacionalnih poklicnih kvalifikacijah. Pooblaščen preglednik, ki opravlja meritve izda sledeče izjave:

- Izjava v kateri izvajalec potrjuje, da so elektroinštalacije na objektu izvedene po priloženi projektni dokumentaciji in skladno z veljavnimi standardi in pravilniki;
- Izjava o kontroli zaščite pred prevelikimi toki;
- Izjava o merjenju impedance okvarnih zank električnih tokokrogov;
- Izjava o merjenju upornosti ozemljila;
- Izjava o merjenju električne upornosti galvanskih povezav glavne izenačitve potenciala in dodatne izenačitve potenciala;
- Izjava o funkcionalnem preizkusu električnih naprav;
- Izjava o preverjanju s pregledom;
- Izjava o kontroli neprekinjenosti zaščitnega vodnika, glavnega in dodatnega vodnika za izenačevanje potenciala.

O pregledih, meritvah, kontrolah in servisnih posegih je potrebno voditi pisno dokumentacijo, skladno s Pravilnikom o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah (Ur. List RS št. 140/21) in tehnično smernico (TSG-N-002, 2021).

Investitor pripravi varnostni načrt pred pričetkom izvedbe ter z izvajalcem sprejme dogovor o skupnih varstvenih ukrepih. Pri montaži in obratovanju tehnološke opreme je potrebno dosledno upoštevati navodila proizvajalce opreme. Po izdanem uporabnem dovoljenju mora lastnik stavbe zagotavljati pravočasno in pravilno izvedbo vseh dejanj, potrebnih za varno uporabo in s tem povezano vzdrževanje vgrajenih električnih inštalacij, kakor je določena v Pravilniku o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah. Lastnik stavbe mora v program vzdrževanja stavbe v skladu s predpisi, ki urejajo vzdrževanje stavb, vnesti tudi pravila za uporabo in vzdrževanje električnih inštalacij, na podlagi katerih je omogočeno le-te v skladu z zahtevami pravilnika.

Redni pregled električnih inštalacij v stavbah, ki obsega pregled, preizkuse in meritve električnih inštalacij, je potrebno izvesti v roku, ki ni daljši od 8 let. Izredni pregled se opravi po poškodbah, popravilih oziroma posegih, vključno z obnovitvijo električnih inštalacij, ki lahko vplivajo na njihovo varnost.

3.4.4 Osnovni tehnični podatki MFE

3.4.4.1 Podatki o objektu

Objekt na katerem bo nameščena fotonapetostna elektrarna se nahaja na parcelni št. 351/1, (k. o. 1300-BREŽICE), na naslovu Šolska ulica 5, Brežice. Na obravnavanem objektu je predvidena namestitev sončne elektrarne moči 225,72 kWp. Fotonapetostni moduli bodo nameščeni na aluminijasti podkonstrukciji, katera bo pritrjena na ravni strehi, orientacije J-V in J-Z (**Error! Reference source not found.**).

Tabela 1: Pozicija in razmestitev PV modulov ter značilnosti postavitve

Razsmernik	Niz in število modulov	Orientacija	Postavitev
A	G1.1.1-1 - G1.1.1-27, 27 modulov G1.1.2-1 - G1.1.2-27, 27 modulov G1.1.3-1 - G1.1.3-28, 28 modulov G1.1.4-1 - G1.1.4-20, 20 modulov G1.1.5-1 - G1.1.5-19, 19 modulov	J-V, J-Z	Neposredno na ravno streho

	G1.1.6-1 - G1.1.6-20, 20 modulov G1.1.7-1 - G1.1.7-27, 27 modulov G1.1.8-1 - G1.1.8-32, 32 modulov G1.1.9-1 - G1.1.9-16, 16 modulov		
B	G2.2.1-1 - G2.2.1-28, 28 modulov G2.2.2-1 - G2.2.2-28, 28 modulov G2.2.3-1 - G2.2.3-28, 28 modulov G2.2.4-1 - G2.2.4-28, 28 modulov G2.2.5-1 - G2.2.5-29, 29 modulov G2.2.6-1 - G2.2.6-28, 28 modulov G2.2.7-1 - G2.2.7-28, 28 modulov G2.2.8-1 - G2.2.8-28, 28 modulov G2.2.9-1 - G2.2.9-28, 28 modulov	J-V, J-Z	Neposredno na ravno streho
C	G3.3.1-1 - G3.3.1-22, 22 modulov G3.3.2-1 - G3.3.2-22, 22 modulov	J-V, J-Z	Neposredno na ravno streho

Predvidena je postavitve fotonapetostne elektrarne na način, da se ne bo ogrožalo funkcionalnosti objekta in se bo prilagodila njeni zasnovi. Po izvedeni namestitvi fotonapetostne elektrarne na strehi je potrebno prilagoditi oziroma rekonstruirati lovilni sistem strelovodne zaščite za IV. zaščitni nivo, v katerega se uvršča objekt.

3.4.5 Splošni podatki MFE



Slika 1: Razporeditev FV modulov

Tabela 2: Splošni podatki MFE

Naziv MFE	MFE Vrtec Mavrica
Inštalirana moč elektrarne DC/AC	225,72 kWp/225 kVA
Lokacija elektrarne	Na strehi obstoječega objekta
Tip fotonapetostnega modula	Monokristalni modul moči Trina Solar 440 W, dual glass, TSM-NEGR9.28
Število modulov	513

Tip in število razsmernikov	SolarEdge SE100K, 400V: 2 kosa, SolarEdge SE25K, 400V: 1 kos,
------------------------------------	---

Moduli so namenjeni za namestitev na prostem. Navadno so moduli obdani z okvirjem, ki omogoča enostavno montažo na nosilno konstrukcijo in hkrati mehansko ščiti steklene robove. Okvir je običajno izdelan iz aluminija, redkeje tudi iz nerjavečega jekla in plastike. Predvidena življenjska doba fotonapetostnih sistemov je najmanj 30 let. Fotonapetostni generator kot glavna komponenta mora vzdržati tako dolgo tudi pod ekstremnimi vremenskimi pogoji, kot so npr. ekstremne temperature, nevihte in toča. Vso življenjsko dobo mora biti zagotovljena popolna električna varnost, prav tako mora fotonapetostni generator do konca nominalne življenjske dobe obdržati svojo nominalno moč.

Tabela 3: Tehnične lastnosti fotonapetostnega modula Trina Solar TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+

Maksimalna moč (P_{max}/W)	440 Wp
Temperaturni koeficient (I_{sc})	+0,04 %/° C
Temperaturni koeficient (U_{oc})	-0,24 %/° C
Napetost pri maksimalni moči (U_{mpp})	41,0 V
Tok pri maksimalni moči (I_{mpp})	10,67 A
Napetost odprtih sponk (U_{oc})	52,2 V
Kratkostični tok (I_{sc})	10,67 A
Maksimalna sistemska napetost	DC 1500 V (razred A)
Dimenzija (dolžina x širina x debelina)	1762x1134x30 mm
Delovna temperatura	-40° C / +85° C
Teža	21,0 kg
Požarna odpornost (ANSI/UL61730)	IEC Class C / UL type 2
Razred zaščite	Class II
Statična obremenitev spredaj/zadaj	5400/4000 Pa

Omrežni razsmernik pretvarja enosmerno napetost iz PV generatorja v izmenično napetost sinusne oblike, ki je sinhronizirana z napetostjo javnega električnega omrežja. Razsmernik deluje popolnoma samodejno. Zaščitne funkcije so vgrajene v razsmerniku. Ob zadostnem sončnim obsevanjem za vzporedno delovanje z omrežjem, se sproži sinhronizacija z omrežjem (običajno je za pričetek delovanja dovolj že 10-15W moči fotonapetostnega generatorja). Izhodna napetost razsmernika je 400 V, 50 Hz in je primerna za priključitev v nizkonapetostno električno omrežje za oddajanje električne energije.

Razsmernik se avtomatično odklopi od javnega električnega omrežja, ko se pojavi:

- **Previsoka ali prenizka napetost omrežja stopnja 2**

Napetost javnega električnega omrežja mora biti v mejah med 161 V in 264,5 V. V primeru, da napetost pade iz dovoljenega območja, se razsmernik izključi v 0,2 s.

- **Previsoka ali prenizka napetost omrežja stopnja 1**

Napetost javnega električnega omrežja mora biti v mejah med 195,5 V in 255,3 V. V primeru, da napetost pade iz dovoljenega območja, se razsmernik izključi v 2 s.



ENERGIJA

- **Previsoka ali prenizka omrežna frekvenca**

Nazivna frekvenca omrežja 50 Hz se lahko giba v območju med 47 Hz in 52 Hz. Če frekvenca pade iz tolerančnega območja, se razsmernik avtomatično izključi iz omrežja v 0,2 s.

- **Impedanca omrežja**

Razsmernik ne začne oddajati v električno omrežje, če je impedanca omrežja Z_{AC} večja od dovoljene. Pri hitrih spremembah impedance za več kot 1 Ω , se razsmernik ugasne v 5s. Vrednosti impedance so nastavljive.

- **Diferenčni tok**

Razsmernik se avtomatično odklopi v 0,3 s primeru, ko AC ali DC komponenta diferenčnega toka preseže 30 mA.

- **Injiciranje enosmerne komponente toka v omrežje**

Razsmernik se odklopi v času 0,2 s, če v omrežje teče enosmerni tok večji od 0,5% $I_n(A)$.

Razsmernik je sposoben proizvajati jalovo energijo po karakteristiki, ki je zahtevana v sistemskih obratovalnih navodilih (J-N3, Navodila za priključevanje in obratovanje proizvodnih naprav in hranilnikov priključenih v distribucijsko električno energetska omrežje iz [Priloge 5](#)).

Tabela 4: Tehnične lastnosti razsmernika SolarEdge SE 100k

Izkoristek:	
Max. izkoristek (η max)	98,3%
Evropsko merjeni izkoristek (η euro)	98%
Nominalna napetost (U_{pv} , nom)	680 - 1000 V
Max. DC napetost (U_{dc} , max)	1000 V
Max. vhodni tok (I_{vp} , max)	3 x 48.25 A
Število MPP vhodov	3x4
Število MPP vhodov iz PV	3x12
AC moč, nominalna (P_{ac} , nom)	100 kVA
Max. izhodni tok (I_{ac} , max)	145 A
Nominalna AC napetost (U_{ac} , nom)	3 x 400Vac
Nominalna AC frekvenca (f_{ac} , nom)	50/60 Hz
Faktor jalove moči	Nastavljiv +/-0.2 - 1 (indukt. , kapac.)
RS485	Da
Wi-Fi, Ethernet	Opcijsko , Da
Zaslon	Bluetooth+APP

DC zaščita pred reverzno priključitvijo (napačna polariteta)	Da
AC kratkostična zaščita	Da
DC prenapetostna zaščita	Opcijsko
DC stikalo/AC stikalo	Opcijsko
Monitoring toka na PV vejah (stringih)	Da
Zaščita pred uhajavimi tokovi	Da
Prenapetostna zaščita	DC Type II
Dimenzije (dolžina x širina x debelina)	3x(558x328x273) + 360x560x295 mm
Teža	114 kg
Stopnja zaščite	IP65

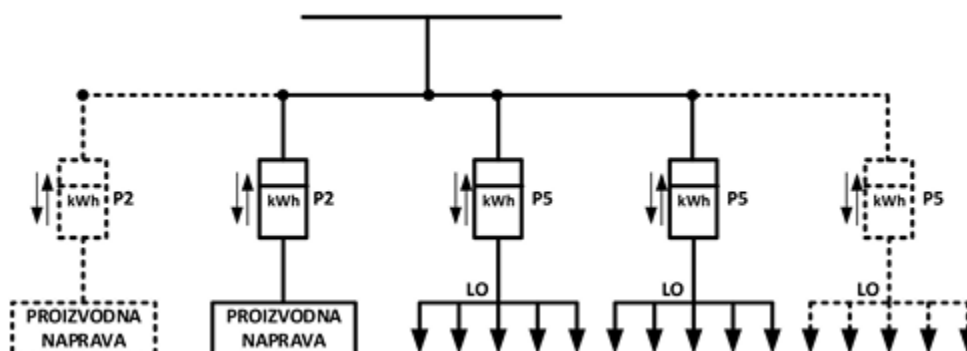
Tabela 5: Tehnične lastnosti razsmernikov SolarEdge SE25K

Tip razsmernika	SE25K
Max. izkoristek (η max)	98,3%
Evropsko merjeni izkoristek (η euro)	98%
Nominalna napetost (Upv, nom)	680-1000V
Max. DC napetost (Udc, max)	1000 V
Max. vhodni tok (Ivp, max)	36,25
Število MC4 DC vhodov	4 MC4 pari
AC moč, nominalna (Pac, nom)	25 kVA
Max. izhodni tok (Iac, max)	36,25 A
Nominalna AC napetost (Uac, nom)	3 x 400Vac
Nominalna AC frekvenca (fac, nom)	50 Hz
Faktor jalove moči	Nastavljiv 0,8 – 0,8 (indukt. ,
RS485	Da
Wi-Fi, Ethernet	opcijsko
Zaslon	Bluetooth+APP
DC zaščita pred reverzno priključitvijo (napačna polariteta)	Da
AC kratkostična zaščita	Da
DC prenapetostna zaščita	Da
DC stikalo/AC stikalo	Da/Ne
Monitoring toka na PV vejah (stringih)	Da
Zaščita pred uhajavimi tokovi	Da

Prenapetostna zaščita	DC Type II / AC Type II
Dimenzije (dolžina x širina x debelina)	836x317x300mm
Teža	32
Stopnja zaščite	IP65

Oprema ima oznako CE, kar potrjuje z izjavo o skladnosti. Tehnični podatki o fotonapetostnih modulih in razsmernikih so priloženi kot priloga.

Priključitev fotonapetostne elektrarne bo izvedena po tipski PS.3B shemi (SONDSEE Ur. l. RS št 7/21), splošna tipska shema za proizvodne naprave. Priklop elektrarne na NN distribucijsko omrežje je predviden s priključitvijo preko nove prostostoječe ločilno – merilne omare LMO-SE, ki se preko novega kabla poveže na NN izvod v transformatorski postaji TP BREŽICE STOLPIČ: 1005. Nizkonapetostni izvod bo na strani točke priklopa varovan varovalko 425 A. Izmenična stran razsmernikov bo priključena na ločilno – merilnem mestu, ki bo opremljeno skladno s soglasjem za priključitev in pogoji za priključitev elektrodistributerja.



Slika 2: PS.3B tipska shema po SONDSEE, (Ur. l. RS. št. 7/21)

Posebnosti sheme so opisane v 86. in 87. členu, in sicer:

Tipska shema PS.3B se za proizvodne naprave uporablja za priključevanje skupnostne samooskrbe.

Pogoj za uporabo te sheme za priključevanje za skupnostno samooskrbo je ta, da vsota moči vseh naprav za samooskrbo v posamezni skupnostni samooskrbi ne sme biti večja od 80 % vsote priključnih moči vseh merilnih mest v tej skupnostni samooskrbi. Po strehi objekta in po notranji steni objekta se namestijo vroče cinkane kabelske police širine max. 200mm, vključno s pokrovom, ki ščiti kable pred zunanjimi vplivi. Širina kabelskih polic se prilagaja številu kablov in se z razdaljo zmanjšuje.

Ožičenje solarnih modulov je potrebno izvesti med montažo z originalnimi vodotesnimi kabelskimi priključki (hitro spojne vtične povezave). Polariteta sta razpoznavni s črno in rdečo barvo veznih vodnikov. Ožičenje naj bo izvedeno tako, da sta + in – vodnik čim bližje skupaj, tako da ne naredimo večjih škodljivih induktivnih zank, ki bi škodljivo delovale v primeru pojava strele.

Nizi so podaljšani s solarnim vodnikom tipa H1Z2Z2-K prereza 6mm² v zaščitne rebraste Euroflex UV odporne cevi, ki se pritrdijo pod kovinsko nosilno konstrukcijo modulov in so zaključeni neposredno v razsmernike, ki se nahajajo v objektih, kot prikazuje grafični del načrta. Na kabelske police z DC kabli se nalepijo opozorilne oznake »PV-DV« na razdalji 3.5 m.

Optimizatorji moči

Optimizator moči je element sončne elektrarne, ki uravnava delovanje fotonapetostnega modula in v vsakem trenutku maksimira njegov izkoristek. Optimizator moči je DC / DC pretvornik, ki se pri montaži poveže z vsakim PV modulom. SolarEdge optimizatorji moči P950 in S440 povečujejo energetski izplen fotonapetostnih sistemov z nenehnim sledenjem najvišji točki moči (MPPT) za vsak PV modul posebej. To nam omogoča maksimalno izkoriščanje dane površine, saj je v isti niz možno povezati PV module z različnimi orientacijami in nakloni, kakor tudi PV module različnih tipov in moči ter delno senčene PV module.

Razdelilna omarica – stikalni sestav SB/DC

Stikalni sestav SB/DC je izveden v nadometni izvedbi, dimenzij 1000x1000x300 mm (VxŠ xG) z IP zaščito IP55 in vgrajeno prenapetostno zaščito PV generatorja. V razdelilni del omare bo speljanih vse vej fotonapetostnih polj G1.1, G1.2, G1.3, G1.4, G1.5, G1.6, G1.7, G1.8, G1.9, G2.1, G2.2, G2.3, G2.4, G2.5, G2.6, G2.7, G2.8, G2.9, G3.1 in G3.2, ki so potem priključene na razsmernik. Stikalni sestav se opremi skladno s priloženimi načrti in označi s spodnjo opozorilno nalepko.



Slika 3: Nalepka za stikalni blok SB-DC

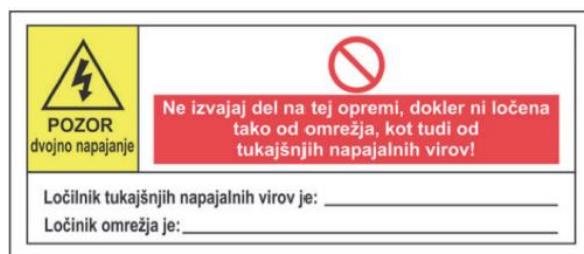
Razdelilna omarica – stikalni sestav SB/AC

Električni razdelilnik SB/AC je izveden v prosto stoječi konfiguraciji, dimenzij 1115x1350x320 mm (Višina x Širina x Globina), opremljen s podstavkom dimenzij 1115x1200x320 mm. Omara je namenjena za zunanjo uporabo in ima IP zaščito IP44.

V omari SB/AC, ki bo nameščena zunaj, se vgradi ločilno stikalo z nazivnim tokom 350A, kar zagotavlja varno in zanesljivo zaščito sistema med obratovanjem ali vzdrževalnimi postopki. Ta stikalni element omogoča prekinitev električnega toka v primeru nujnih situacij in preprečuje neželene incidente.

Povezava med stikalnim sestavom SB/AC in ločilno – merilno omaro LMO-SE bo izvedena z uporabo kabla FG16OR16, ki vsebuje 10 žil (vsaka s presekom 150 mm²). To zagotavlja zadostno prenašanje električnega toka med omaro in omogoča zanesljivo delovanje sistema.

AC izhodi posameznih razsmernikov na objektu bodo priključeni na ločenih varovalčnih ločilnikih z ustreznimi talilnimi vložki za zaščito pred preobremenitvijo in kratkim stikom. To zagotavlja varno delovanje sistema in preprečuje poškodbe opreme ter nevarnosti požara.



Slika 4: Opozorilna nalepka na vsakem PCE, velikost min. 180mmx76mm

Ločilna omara

Ločilno mesto predstavlja nabor naprav (stikalnih elementov), ki preprečujejo škodljive vplive proizvodne naprave na NN distribucijsko omrežje, in obratno. Vrstni red stikalnih elementov in njihovih funkcij iz smeri NN distribucijskega omrežja proti proizvodni napravi je naslednji:

- zaščita pred prekomerno delovno močjo v NN distribucijsko omrežje (ni zahtevana v Szp)
- kratkostična zaščita ločilnega mesta (varovanje v PMO)
- zaščita pred preobremenitvijo ločilnega mesta (varovanje v PMO)
- mesto za lokalni ali daljinski izklop proizvodne naprave (kontaktor v PMO)
- zemljskostična zaščita ločilnega mesta (ni zahtevana v Szp)
- napetostne in frekvenčne zaščite ločilnega mesta (nadzorni rele v PMO, ki krmili izklop glavnega odklopnika/kontaktorja)

Pri zaščiti ločilnega mesta PN se uporabljajo za PN tip B moli od vključno 10 kW do 5 MW, ki so priključene v NN ali SN omrežje. Merilni tokokrogi napetostno frekvenčnih električnih zaščit ločilnega mesta morajo biti obvezno opremljeni z varovalkami. Zaščite morajo obvezno meriti vse faze

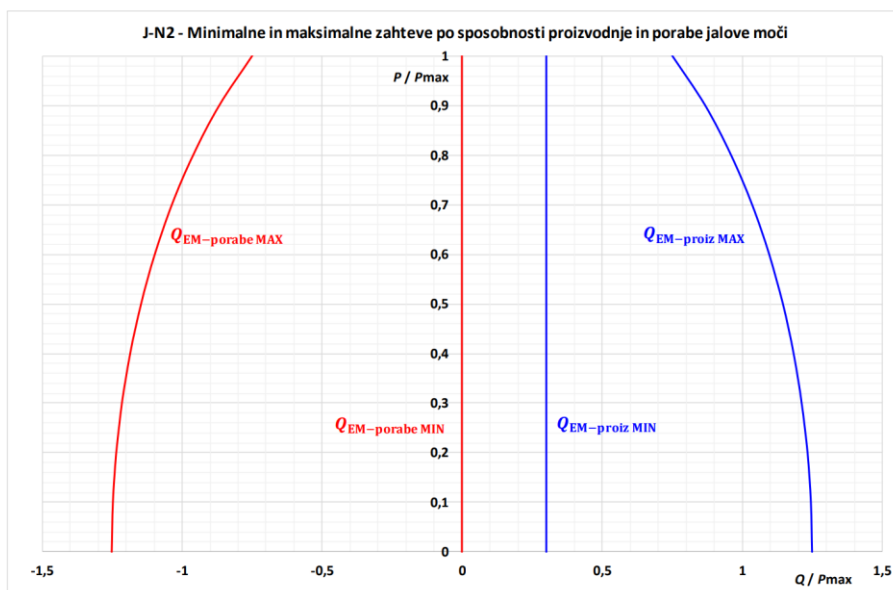
napetosti za NN omrežje oziroma za SN omrežje odvisno od izvedbe zaščite in meritev; vse fazne napetosti ali vse medfazne napetosti na katere je proizvodna naprava priključena.

Tabela 6: Napetostno-frekvenčna zaščita Uf-B

Parameter	Največji dovoljen čas delovanja (s)	Nastavitve
Prenapetostna zaščita (stopnja 2)	0,2	Un + 15 %
Prenapetostna zaščita (stopnja 1)	2,0	Un + 11 %
Podnapetostna zaščita (stopnja 1)	2,0	Un – 15 %
Podnapetostna zaščita (stopnja 2)	0,2	Un – 30 %
Nadfrekvenčna ^a	0,2	52 Hz
Podfrekvenčna ^a	0,2	47 Hz
Izpad omrežja ^b	0,5	5 Hz/s
Ponovni vklop LM na omrežje	60s po vzpostavitvi normalnega stanja omrežja	
Kratkostična zaščita LM	Izvedena z varovalkami	1600 A
Pretokovna zaščita LM	Izvedena z varovalkami	1600 A
^a Frekvenčna zaščita mora biti sposobna delovati vsaj v območju, ki ga določajo maksimalne nastavitve delovanja napetostnih zaščit.		
^b Zaščito pred izpadom omrežja (kot so na primer skok kolesnega kota, df/dt , sprememba impedance omrežja) ni potrebna. Če jo želi lastnik PN-ja vseeno nastaviti, jo je treba nastaviti na navedeno vrednost.		

Vir: SONDSEE, Ur. l. RS, 7/2021, Priloga 5 Navodila za priključevanje in obratovanje proizvodnih naprav in hranilnikov priključenih v distribucijsko elektroenergetsko omrežje, str. 577

Delovni diagram, ki omejuje trajno obratovalno sposobnost proizvodne naprave se mora nahajati znotraj obeh rdečih črt (sposobnost porabe jalove moči) in znotraj obeh modrih črt (sposobnost proizvodnje jalove moči).



Slika 5: Grafični prikaz minimalnih in maksimalnih zahtev glede proizvodnje in porabe jalove moči J-N2

Vir: SONDSEE, Ur. l. RS, 7/2021, Priloga 5 Navodila za priključevanje in obratovanje proizvodnih naprav in hranilnikov priključenih v distribucijsko elektroenergetsko omrežje, str. 605

Ob nenadni spremembi napetosti omrežja mora proizvodna naprava po 5 s dosežati:

$$Q_{EM} = (0,75 \cdot P_{MAX}) \cdot \left[\frac{P_{EM}}{4 \cdot P_{MAX}} + \frac{(U_{CG} - U_D)}{0,1 \cdot U_N} \right] \pm (0,3 \cdot P_{MAX})$$

Ob nenadni spremembi napetosti omrežja mora proizvodna naprava po 15 s dosežati stacionarno stanje:

$$Q_{EM} = (0,75 \cdot P_{MAX}) \cdot \left[\frac{P_{EM}}{4 \cdot P_{MAX}} + \frac{(U_{CG} - U_D)}{0,1 \cdot U_N} \right] \pm (0,1 \cdot P_{MAX})$$

Q_{EM} trenutna jalova moč PN oziroma EM, ki jo mora vzdrževati,

P_{EM} trenutna delovna moč PN oziroma EM,

P_{MAX} nazivna delovna moč PN oziroma EM,

U_D trenutna dejanska medfazna napetost,

U_{CG} dogovorjena medfazna napetost PN, pri nazivni frekvenci (običajno 400 V),

U_N nazivna napetost ločilnega mesta

$\pm(0,1 \cdot P_{MAX})$ dovoljeno odstopanje od karakteristike v stacionarnem stanju (dovoljen pogrešek).

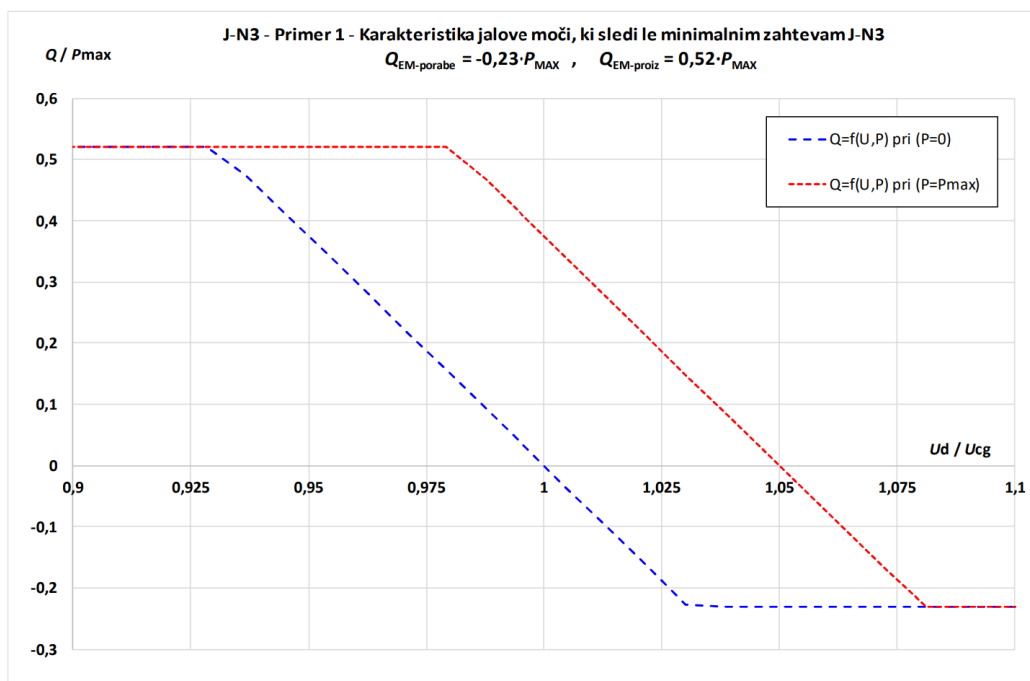
$$Q_{EM-porab} \leq Q_{EM} \leq Q_{EM-proiz}$$

Če je trenutna vrednost

$$P_{PN} \leq 0,1 \cdot P_{MAX}$$

veljajo pravila za jalovo moč za končnega odjemalca skladno z navodili SONDSEE. Vrednosti delovne in jalove moči (Q_{EM}, P_{EM}, P_{MAX}) se za potrebe karakteristik jalove moči izračunavajo iz dogovorjene napetosti (U_{CG}) ne glede na dejansko stanje napetosti (U_D). Vrednosti jalove moči ne veljajo med prehodnimi pojavi, ampak v stacionarnem stanju.

Ob izrednih stanjih v omrežju (kratki stiki, degradirana napetost, odstopanja frekvence) je zaradi fizikalno tehničnih lastnosti nekaterih EM dovoljeno in pričakovano, da tok prehodno preseže nazivno vrednost ločilnega mesta. Če je EM zaradi znižane napetosti omrežja v stanju preobremenitve več kot 2,5 s je priporočeno omejevati jalovo moč pod največjo zmogljivost proizvodnje jalove moči ali omejevati navidezno moč pod ($1,25 P_{MAX}$). Priporoča se, da se omejevanje ne prične pred 2,5 s ampak tik preden bi delovala tokovna zaščita proti preobremenitvi ločilnega mesta. Na naslednji sliki je prikaz karakteristike jalove moči PN oziroma EM, ki zagotavlja maksimalne zahteve glede jalove moči po karakteristiki J-N3.



Slika 6: Grafični prikaz karakteristike jalove moči PN oziroma EM, ki zagotavlja minimalne zahteve glede jalove moči po karakteristiki J-N3.

Vir: SONDSEE, Ur. l. RS, 7/2021, Priloga 5 Navodila za priključevanje in obratovanje proizvodnih naprav in hranilnikov priključenih v distribucijsko elektroenergetsko omrežje, str. 607

Ločilno – merilna omara

Za potrebe priključitve obravnavane MFE je predvidena montaža nove ločilno-merilne omare in izvedba NN kableske povezave z ustreznim kablom do točke priključitve. Priključno mesto bo na NN zbiralkah v NN prostoru transformatorske postaje TP BREŽICE STOLPIČ: 1005.

Med točko priklopa novega kabla in LMO-SE omaro bo izvedena nova kableska povezava s kablom 2x (N2XY-J 4x240mm²). Jakost omejevalca toka na NN izvodu bo izvedena z ustreznim talilnim vložki velikosti NV/NH 3 gL/gG, 425A. Na strani stikalnega sestava LMO-SE se dovodni kabel varuje s talilnim vložki velikosti NV/NH 3 gL/gG, 355A.

Izvod v merilni omarici za priklop stikalnega sestava SB/AC se varuje z odklopnikom In=630A, Ina=350A.

Za ločilno-merilno omaro sta uporabljeni dve prostostoječi tipski omari dimenzij 590x1350x320mm in 1115x1350x320mm. Omari bosta postavljeni poleg stikalnega sestava SB/AC na tipskem podstavku 590x1200x320mm in 1115x1200x320mm, kar zagotavlja stabilnost in enostavno vzdrževanje.

V ožji omari, na levi strani stikalnega sestava, bo nameščena URNA 0345-B (Schrack) zaščitni rele s števcem električne energije, tipko zasilnega izklopa s ključem in merilna oprema za merjenje električne energije s pripadajočim GSM komunikatorjem s merilno spončno garnituro. Ta oprema bo omogočila nadzor in upravljanje sistema. Za meritve proizvedene električne energije se na zbiralni sistem vgradijo tokovni transformatorji 300/5A.

V desnem delu omare bodo montirani varovalni elementi, ničelna zbiralka, odklopno stikalo z motornim pogonom z zaščitno tehniko ter blokada vklopa odklopnika, odvodniki prenapetosti. Natančna postavitve in delovanje vsakega elementa bo izvedeno skladno s predpisi in standardi, ki veljajo za takšne sisteme.

AC kabli

Povezava med razsmernikom G1 ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kablom tip FG16OR16 4x120 mm². Ocenjena skupna dolžina NN kabla je 38 m.

Povezava med razsmernikom G2 ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kablom tip FG16OR16 4x120 mm². Ocenjena skupna dolžina NN kabla je 38 m.

Povezava med razsmernikom G2 ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kablom tip FG16OR16 4x16 mm². Ocenjena skupna dolžina NN kabla je 38 m.

Dovodna povezava oz. podaljšanje zbiralnic med LMO-SE ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kabli tip FG16OR16 2x5x(1x150mm²). Ocenjena skupna dolžina NN vodnikov je 3 m.

Morebitne preboje in kable, ki prehajajo med različnimi požarnimi sektorji je potrebno z ustreznimi protipožarnimi barierami in oblogami zaščititi pred požarom.

OPOMBA: Pred začetkom izvedbe in naročila NN kabla, se priporoča, da se definira natančna trasa predvidenih NN kablovodov ter preveri točnost zgoraj opravljene ocene dolžine. Po potrebi se dolžina prilagodi dejanskemu stanju.

V prilogah k tehničnemu poročilu je priložena tabela dimenzioniranja.

Nadzorni sistem

Nadzor nad delovanjem elektrarne se bo vršil s pomočjo spletne aplikacije oziroma platforme. Razmerniki bodo med seboj povezani s kablom za serijsko komunikacijo RS485. Nadzorni senzorji in oddajniki so vgrajeni v vsak razsmernik. Prenos podatkov poteka preko napajalnih vodov, tako da ni potrebno dodatno ožičenje.

Komunikacijski vmesniki v razsmernikih omogočajo »Gateway in wireless« povezave na omrežni portal. Nadzorni portal omogoča spremljanje delovanja elektrarne preko omrežnega portala na računalniku ali pametnem telefonu. Sistem omogoča:

- spremljanje podatkov o proizvodnji energije,
- spremljanje parametrov delovanja elektrarne,
- detekcijo napak in opozarjanje v primeru napak.

Za povezavo razsmernika z omrežjem se uporabi kabel S/FTP 6a.

Ozemljitev PV generatorja

PV moduli in povezave morajo biti izvedeni v skladu z II. zaščitnim razredom. Kovinski pritrdilni elementi zagotavljajo galvanske povezave vseh kovinskih delov nastavkov in PV modulov na enem polju, kjer je polje prekinjeno, je predvidena kabelska galvanska povezava. Ozemljitev fotonapetostnega generatorja se izvede na začetku in koncu vsakega segmenta PV polja. Celoten sistem je potrebno povezati na ozemljitveni sistem elektrarne. Potrebne galvanske povezave se izvedejo s finožičnim bakrenim vodnikom s PVC izolacijo v rumeno zeleni barvi H07V-K 1x16mm² ali polnim Al vodnikom 50mm². Kot ozemljilni sistem se bo uporabil združeni ozemljilni sistem elektrarne.

3.4.6 Zaščita pred delovanjem strele

3.4.6.1 Splošni opis

Osnovna naloga strel vodne instalacije je ščitenja objekta in s tem posredno tudi ščitenje ljudi pred atmosferskim razelektritvami. Pogoji za prenapetostno zaščito objekta je ustrezna izvedba strel vodne zaščite in sistem izenačevanja potencialov. **Pravilnik o zaščiti stavb pred delovanjem strele** (Ur. l. RS 140/2021) določa zahteve s katerimi se zagotovi zaščita stavb pred delovanjem strele ves čas njihove življenjske dobe s ciljem omejiti ogrožanje ljudi, živali in premoženja v stavbi in njeni neposredni okolici. Pri projektiranju objekta se je uporabila **Tehnične smernice (TSG-N-003:2021; Zaščita pred delovanjem strele)** tako, da v celoti veljajo skladnosti z zahtevami iz pravilnika.

Sistem zaščite pred delovanjem strele v nadaljevanju **LPS** (angl. *Lightening Protection System*) mora biti izveden tako, da lahko odvede razelektritev v zemljo brez škodljivih posledic in da pri tem ne pride do poškodb živih bitij, električnih preskokov in hkrati iskrenj. Vrsta in namestitve LPS morata

biti ustrezno izbrana že med načrtovanjem novih objektov, da se čim bolj izkoristijo njihovi električni prevodni deli in da se z najmanjšimi stroški izdelata učinkovit LPS, ki se tudi estetsko vključuje v objekt in okolico. Tehnične lastnosti LPS morajo med uporabo objekta zagotavljati vse načrtovane zahteve, upoštevajoč primerno vzdrževanje, skladno s smernico TSG-N-003:2021. LPS mora po rekonstrukciji izpolnjevati vse tehnične lastnosti, ki jih je imel pred rekonstrukcijo. Glede na položaj v objektih je LPS sestavljen iz zunanjega in notranjega LPS. V posameznih primerih, kadar ni potreben zunanji LPS, je potrebno izdelati samo notranji LPS.

LPS je sestavni del objekta in mora biti združljiv ter smiselno povezan z vsemi drugimi napravami in napeljavami v objektu. Za vsak objekt je potrebno najprej izvesti vrednotenje rizika na osnovi katerega se za posamezni objekt **določi nivo zaščite pred delovanjem strele**, v nadaljevanju **LPL** (angl. *Lightening Protection Level*). Zaščitni nivoji so označeni z rimskimi številkami od I do IV. Zaščitni nivo označuje klasifikacijo sistema zaščite pred delovanjem strele glede na učinkovitost. Izbira ustreznega zaščitnega nivoja temelji na oceni učinkovitosti E, ki je odvisna od pričakovane pogostosti strel, ta pa je odvisna od več faktorjev, med katerimi so: vrste in nahajališče objekta, ukrepi za zmanjšanje posledičnih učinkov strele, oceni rizika škode in poškodb ljudi in opreme, vrednosti blaga, ki lahko utrpí škodo in ostalo.

Vsi elementi zaščite proti udaru strele in prenapetosti se povežejo z obstoječim ozemljitvenim sistemom (GIP) ter ločijo od ostalih strelovodnih inštalacij na strehi objekta za ločilno razdaljo. Investitorju se priporoča ustrezno prestavitev oziroma rekonstrukcijo obstoječega lovilnega sistema strelovodne inštalacije ob montaži elektrarne. Ozemljitveni sistem elektrarne za samooskrbo se mora povezati z ozemljilom v priključno merilni omarici. Ozemljitvena upornost objekta mora biti $\leq 5 \Omega$ pri vgradnji prenapetostnih zaščit. Na objektu se lahko predvidi izdelava zaščite pred udarom strele v skladu z zahtevami standarda SIST EN 62305.

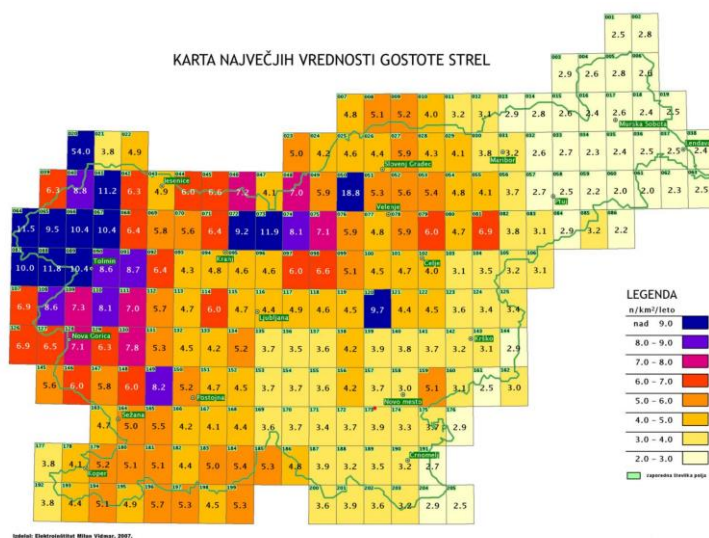
Med strelovodno instalacijo in kovinskim ohišjem sončne elektrarne je potrebno zagotoviti varnostno razdaljo, v kolikor je ta izvedena z izoliranim sistemom. V primeru, da je sistem zaščite pred delovanjem strele neizoliran, pa je potrebno izvesti izenačitev potencialov kovinske nosilne konstrukcije modulov s strelovodno ozemljitvijo. Po končani montaži strelovodne naprave se izvršijo meritve. Če vgrajena ozemljitev ni zadovoljiva, je potrebno zakopati dodatno ozemljitev v obliki krakov na mestih, kjer so priključeni odvodi na ozemljilo. Pri projektiranju zaščite stavb pred delovanjem strele uporabljamo še maksimalne vrednosti gostote strel.

Določitev nivoja zaščite pred delovanjem strele

Odločitev o izbiri nivoja zaščite pred delovanjem strele se izvede v skladu s standardom SIST EN 62305-1 in SIST EN 62305-2. Postopek vrednotenja rizikov in ovrednotenja stroškov izvedbe zaščite poteka v naslednjem zaporedju:

- zbiranje podatkov o stavbi, ki jo je potrebno zaščititi,
- ugotovitev vseh vrst možne škode na objektu in oskrbovalnih povezavah,
- ocenjevanje rizika za vse vrste škode,
- ocenjevanje potrebe po zaščiti pred strelo s primerjavo posameznih rizikov s tolerančnim rizikom R_T ,
- ovrednotenje stroškov izvedbe zaščite pred strelo glede na stroške brez zaščitnih ukrepov.

S pomočjo orodja za oceno tveganja, ki ga je razvilo podjetje Hermi d.o.o. smo izvedli analizo tveganja po SIST EN 62305-2. Iz izračunov ugotovimo, da pri izvedbi strelovodne zaščite LPS v zaščitnem razredu III in pri izvedbi prenapetostne zaščite SPD IEC 62305-4 dosežemo, da so izračunani riziki R po vseh štirih vrstah izgube manjši od tolerančnih rizikov R_T .



Slika 7: Karta največjih vrednosti gostote strel, Priloga 2

Vir: Ur.l. RS140/2021, str. 8230

Izvedba strelovodne napeljave

Strelovodno napeljavo sestavljajo ozemljitev, odvodi, merilni spoji in lovilne palice, ki skupaj tvorijo varno pot toka strele med točko udara in zemljo. **Lovilni sistem je načrtovan po metodi kotaleče krogle** s polmerom $r=60\text{m}$ (nivo zaščite IV) in dodatno lovilne mreže, katere širina je za projektirani nivo do 20m. Lovilna mreža je lahko kombinirana s kovinskimi palicami in obstoječimi kovinskimi strešnimi deli. Pri tem pa morajo biti medsebojno dobro galvansko povezani, kar zagotavlja enakomernejšo razporeditev toka strele pri njegovem odvajanju. Lovilni vod se poveže na glavne odvode preko merilnih spojev, ki so izvedeni preko križne spojke, ki povezuje valjanec v zemlji. Lovilce in odvode se izvede iz aluminijaste trde žice $\Phi=8\text{mm}$, ki je montirana na ustrezne nosilce. Odvodi naj potekajo tako, da so linije čimbolj direktne, kjer se linija lomi, se upošteva minimalni radij krivljenja.

Tabela 7: Izvedba strelovodne napeljave

VRSTE LPS	RAZDALJE MED ODVODI (m)	Radij kotaleče krogle (r)
I	10	20 m
II	10	30 m

III	15	45 m
IV	20	60 m

Lovilna strel vodna instalacija se spoji na odvodne vodnike. Električno izolacijo med lovilno mrežo, odvodi in kovinskimi deli se doseže z vzpostavitvijo ločilne razdalje med kovinskimi deli električnih naprav v objektu in sistemom LPS. Ločilna razdalja mora biti večja kot varnostna razdalja

Vdorna globina krogle p je:

$$p = r - \sqrt{r^2 - \left(\frac{d}{2}\right)^2}$$

Kjer je,

r – polmer krogle; 60 m

d - razdalja med lovilnima palicama: 15m

Torej vdorna globina znaša $p = 0,47\text{m}$

Zunanji sistem zaščite pred strelo torej bo sestavljalo:

- Nov lovilni sistem in dodatne lovilne palice dolžine **$l=1,5\text{m}$** (na ravni in trapezni strehi;
- Nov odvodni vodniki (po načrtu)
- Nov sistem ozemljil (po načrtu)

Izračun ločilne razdalje s

Električno izolacijo med lovilno mrežo, odvodi in kovinskim deli se lahko v danih primerih doseže z vzpostavitvijo ločilne razdalje med kovinskimi deli v stavbi in LPS. Ločilna razdalja mora biti večja od varnostne razdalje, ki se določi s pomočjo naslednje enačbe:

$$s = k_i \frac{k_c}{k_m} \cdot l$$

Kjer so:

k_i - koeficient odvisen od izbranega razreda LPS

k_c - koeficient odvisen od toka strele, ki teče po lovilniku in odvodu

k_m - koeficient odvisen od električnega izolacijskega materiala

l – dolžina vodnika LPS v m, na katerem je ločilno razdaljo treba vzpostaviti do najbližje točke izenačitve potencialov

Tabela 8: Izolacija zunanjega LPS – vrednost koeficienta k_i

Razred LPS (zaščitni nivo)	k_i
I	0,08
II	0,06
III in IV	0,04

Vir: Tehnična smernica Zaščita pred delovanjem strele, TSG-N-003:2021, str.24

Tabela 9: Izolacija zunanjega LPS – vrednost koeficienta k_c

Število odvodov n	k_c
1 (samo pri izoliranem LPS)	1
2	0,66
3 in več	0,44

Tabela 10: izolacija zunanjega LPS – vrednosti koeficienta k_m

Material	k_m
Zrak	1
Beton, opeka, les	0,5

Za konkreten primer je torej varnostna razdalja:

$$s = k_i \frac{k_c}{k_m} \cdot l = 0,04 \cdot \frac{0,44}{1} \cdot 23 = 0,41m$$

*V objektih s kontinuirano povezavo kovinskih mas, povezano armaturno mrežo, kovinsko konstrukcijo, ločilne razdalje ni mogoče doseči, kar zahteva galvansko povezavo vseh kovinskih delov v enotni ozemljitveni sistem.

Tangenca postavitve modulov na obstoječ lovilni sistem (LPS)

Ker zaradi montaže kovinske podkonstrukcije za module MFE, ni tehnično možno zagotoviti ustrezne ločilne razdalje med kovinsko podkonstrukcijo in lovilnim delom LPS (izoliran sistem), se izvedejo direktne povezane podkonstrukcije fotonapetostnih modulov na lovilni del in odvode strelovodne inštalacije (neizoliran sistem LPS).

Pregled, preizkus in meritve LPS

Pregled, preizkus in meritve LPS se morajo izvajati po končani montaži strelovodne naprave, po vsakem udaru strele v napeljavo ali objekt, po poškodbah in posegih v strelovodno napravo, ob rekonstrukciji strelovodne naprave in v rednih periodičnih presledkih (za zaščitne nivoje I in II, vsake 2 leti, za III in IV vsaka 4 leta). Pregled in preizkušanje strelovodne napeljave je potrebno opravljati skladno z veljavnimi tehničnimi predpisi in v skladu s standardom SIST EN 62305-3 – Dodatek E7, in sicer po vsaki predelavi strelovodne inštalacije, po udaru strele v strelovodni objekt, potrebno pa je

izvajati periodične preglede na vsaka 4 leta za zaščitni nivo III in IV. O vsakem pregledu je potrebno sestaviti zapisnik in vanj vpisati vrednosti, ki so bile ugotovljene z meritvami. Iz njega mora biti razvidno ali je strel vodna naprava brezhibna in kakšna morebitna popravila so na njej potrebna, da projekt izpolni projektno predvidene zahteve.

Izvedba strel vodnega sistema

Na strehi se postavi sistem strel vodne zaštite v sestavi:

- Al lovilne palice $l=1,5$ m
- Al povezave trda žica $\varnothing 8\text{mm}$
- Galvanske povezave za izenačevanje potenciala Cu H07V-K vodnik preseka 16mm^2

Lovilna mreža (vzdolžne in prečne povezave) je položena na strešnih nosilcih primernih za opečno kritino.

Galvanske povezave prevodnih elementov na strehi so potrebne zaradi preprečevanja iskenja v primeru udara strele in pravilnega delovanja določenih funkcij razsmernika. Za ta namen je potrebno opraviti sledeče:

- Aluminijska podkonstrukcija in PV moduli, ki so mehansko pritrjeni nanjo, se galvansko povežejo na strel vodno aluminijsko trdo žico na eni točki prečkanja podkonstrukcije s posamezno vzdolžno povezavo. Tako je en izmed dveh prečnih aluminijskih profilov galvansko povezan na liniji slemenske, vmesne in spodnje vzdolžne povezave (drugi profil na katerem je isti PV panel ne potrebuje galvanske povezave, ker je že mehansko in s tem tudi električno povezan z prvim profilom).
- Tisti profil podkonstrukcije, na katerem je pritrjena lovilna palica, ne potrebuje dodatne galvanske povezave, ker je z mehansko pritrditvijo že ustrezno povezan tudi električno.
- Vse galvanske povezave, ki so izvedene z Cu vodnikom 16mm^2 , se na aluminijsko trdo žico pritrdijo s KON04 sponko, na aluminijski profil podkonstrukcije pa s samo vrtalnim vijakom.
- Na strehi je potrebno galvansko povezati tudi vse ostale prevodne elemente, ki niso del sončne elektrarne (žleb, obrobe, požarna lestev itd.) z uporabo namenskih sponk za pritrjevanje.

Prenapetostna zaštita

Prenapetostna zaštita varuje ljudi in opremo pred:

- direktnimi udari strele,
- posledicami elektromagnetnih polj zaradi udara strele,
- stikalnih manipulacij.

V PMO omari so predvideni odvodniki prenapetosti strele razreda B, ki je ščiten z predvarovalkami z največjo vrednostjo nazivnega toka za izbran odvodnik. V DC tokokrogih razsmernikov je s strani proizvajalca razsmernika že vgrajena prenapetostna zaštita tip 2 (odvod prenapetosti zaradi posrednega udara strele ali pri delovanju sistema).

Tabela 11: Prenapetostna zaščita FE

Prenapetostni odvodniki na DC strani razsmernika	V razsmerniku tip T2, v SB-AC/DC tip T12
Prenapetostni odvodniki na AC strani razsmernika	V razsmerniku tip T2
Prenapetostni odvodniki na AC strani v spojišču SB/AC-DC	Combtec TN-C T2 $U_{\max}=275 \text{ VAC}$ $I_{\text{imp}}=25 \text{ kA}$
Prenapetostni odvodniki na AC strani v merilni omarici PMO	Combtec (I+II), (B+C) $U_{\max}=275 \text{ VAC}$ $I_{\text{imp}}=12,5 \text{ kA}$

3.4.7 Tehnični izračuni

Konfiguracija PV generatorja

V sledečih točkah navajamo osnovne smernice za oblikovanje PV generatorja:

- zagotoviti je potrebno čim boljše medsebojno ujemanje PV-modulov v PV-generatorju (zaporedna vezava - tokovno ujemanje, vzporedna vezava - napetostno ujemanje),
- izogniti se je treba senčenju PV-generatorja (zlasti delnemu senčenju, ki je bolj škodljivo, saj lahko
- pride do pregrevanja posameznih senčenih sončnih celic in tokovnega omejevanja celotnega niza),
- napetost PV-generatorja (sklopa) v točki maksimalne moči - (MPP napetost) in temperaturi $+70^{\circ}\text{C}$ naj bo večja od spodnje meje vhodne napetosti razsmernika,
- napetost odprtih sponk PV-generatorja (sklopa) pri temperaturi -10°C naj bo manjša kot maksimalna vhodna napetost razsmernika.

3.4.8 Dimenzioniranje kablov

Vodniki/kabli so dimenzionirani glede na naslednje parametre:

- bremenski tok
- kratkostične razmere
- vrsto vodnika
- način polaganja kablov
- material vodnika
- temperaturo okolice

Vodniki v izmeničnem sistemu (AC) so proti kratkemu stiku in preobremenitvi zaščiteni z instalacijskimi odklopniki, izbranimi z upoštevanjem obremenitve in selektivnosti. Vodniki za

enosmerne (DC) tokokroge so dimenzionirani glede na nazivni tok fotonapetostnih modulov in najvišje pričakovane temperature na izpostavljenih delih (strehi).

Porabniki se napajajo iz nizkonapetostnega omrežja, zato za dovoljeni padec napetosti med napajalno točko električne instalacije in katerokoli drugo točko uporabljamo vrednosti določenih v tehnični smernici (TSG-N-002:2021, 3.1. člen). Za dopustne padce napetosti med posameznimi elementi fotonapetostnih sistemov veljajo splošna priporočila (Pregled zakonodaje, standardov in izrazoslovja s področja fotonapetostnih sistemov, IZS, 2022, str. 120):

- Priporočen padec napetosti med generatorjem (moduli) in razsmernikom je lahko največ 1%.
- Dopusten padec napetosti med razsmernikom in omrežjem je lahko največ 3%.

Dimenzioniranje enosmernih (DC) kablov (povezava moduli – razsmerniki)

Potreben minimalni prerez kabla za doseganje dopustnega padca napetosti v enosmernih tokokrogih določimo z naslednjo enačbo:

$$S_{DCmin} = \frac{200 \cdot l_v \cdot P_{MPP}}{u_{DC\%} \cdot U_{nMPP}^2 \cdot \lambda} = 4,2 \text{ mm}^2$$

Kjer je:

S_{DCmin} – minimalni prerez kabla (mm^2)

l_v – dolžina kabla niza v eni smeri (m) – 240 m (največja dolžina kabla)

P_{MPP} – moč niza pri STC (W) – 15400 W

U_{nMPP} – napetost vršne moči niza (V) – 1827 V (30 modulov zaporedno, najneugodnejši primer)

$u_{DC\%}$ – priporočen padec napetosti (%) – 1%

λ – specifična prevodnost (Sm/mm^2) – 56 Sm/mm^2 za Cu, 35 Sm/mm^2 za Al

Padec napetosti oziroma izgube v enosmernih tokokrogih se določijo z enačbo:

$$u_{DC\%} = \frac{200 \cdot l_v \cdot P_{MPP}}{S_{DCmin} \cdot U_{nMPP}^2 \cdot \lambda}$$

Izračunani minimalni prerez kabla, da zadostimo pogoju priporočenega padca napetosti (1%) znaša 4,2 mm^2 .

Zaščita pred prevelikimi tokovi

Kontrola preseka kabla, glede na dopustni trajni tok vodnika

Kontrolo zaščite pred prevelikimi tokovi izvedemo v skladu s SIST IEC 60363-4-41. Potrebno je izpolniti dva pogoja:

1. **pogoj:** Pri dimenzioniranju vodnikov za enosmerni tok velja še zahteva, da mora vodnik trajno prenašati 1,25-kratni tok kratkega stika generatorja. Minimalni presek kabla določimo z upoštevanjem dopustnega trajnega toka vodnika:

$$I_b = 1,25 \cdot I_{SC}$$

$$I_b = I_{SC} \cdot 1,25 = 10,67 \cdot 1,25 = 13,33 \text{ A}$$

$$I_b \leq I'_z$$

$$I'_z = I_z \cdot f_k = 58 \cdot 0,87 \cdot 0,65 = 32,799 \text{ A}$$

$$I_b \leq I'_z \Rightarrow 13,3 \text{ A} \leq 32,799 \text{ A}$$

kjer je:

I_b – maksimalni tok vodnika – 13,33 A

I_z – zdržni tok vodnika, 58A za vodnik Cu, 6 mm²

I'_z – korigiran zdržni (trajno dovoljeni) tok vodnika

f_k – korekcijski faktor (temperatura okolice – 0,87, število tokokrogov/skupinsko polaganje – 0,65)

Za izvedbo povezav med moduli in priklop na razsmernik se uporabijo enožilni kabli s Cu vodnikom preseka **6 mm²** in izolacijo odporno na svetlobo in vremenske vplive (oznaka H1Z272-K, skladno s standardom SIST EN 50618:2015).

Dimenzioniranje kablov izmeničnih tokokrogov

Prerez vodnika izberemo skladno s standardom SIST IEC 60364-5-52, kjer upoštevamo:

- bremenski tok
- vrsto vodnika
- tip električne napeljave
- število obremenjenih vodnikov
- material vodnika
- temperaturo okolice

Kabli so proti kratkemu stiku in preobremenitvi zavarovani z zaščitnimi elementi, izbranimi z ozirom na obremenitev, selektivnost ter dovoljeno napetost dotika. Podrobno dimenzioniranje je razvidno iz tabele dimenzioniranja. Izračun potrebnega prereza vodnikov med posameznima razsmernikoma in razdelilno omaro SB/AC, med razdelilno omaro SB/AC in PMO, ter med PMO ter obstoječim stikalnim blokom izvedemo z naslednjo enačbo:

$$S_{ACmin} = \frac{\sqrt{3} \cdot 100 \cdot I_{AC} \cdot I_{AC} \cdot \cos\varphi}{u_{AC\%} \cdot U_{AC} \cdot \lambda}$$

l_{AC} - dolžina kabla

I_{AC} - nazivni izhodni tok razsmernika

$\cos\varphi$ - faktor moči, vrednost 1

$u_{AC\%}$ - dovoljen padec napetosti, 3%

U_{AC} - izhodna napetost razsmernika, 400V

λ - specifična prevodnost vodnikove kovine (za Cu 56Sm/mm², za Al 35 Sm/mm²)

Zaščita pred prevelikimi tokovi

Kontrola preseka kabla, glede na dopustni trajni tok vodnika

Kontrolo zaščite pred prevelikimi tokovi izvedemo v skladu s SIST IEC 60363-4-41. Potrebno je izpolniti dva pogoja:

1. **pogoj:** Minimalni presek kabla določimo z upoštevanjem dopustnega trajnega toka vodnika:

$$I_b \leq I'_z$$

$$I'_z = I_z \cdot f_k$$

kjer je:

I_b - maksimalni tok vodnika

I_z - zdržni tok vodnika

I'_z - korigiran zdržni (trajno dovoljeni) tok vodnika

f_k - korekcijski faktor (temperatura okolice $f_t=0,82$ upoštevajoč temperaturo zraka 50°C, zaradi odstopanje od nazivne vrednosti 30°C, pri dopustni obratovalni temperaturi kabla 90°C (Smernice in navodila za izbiro, polaganje in prevzem elektroenergetskih kablov nazivne napetosti 1kV do 110kV, 2022; Tabela 44), število tokokrogov/skupinsko polaganje)

2. **pogoj:**

$$I_2 \leq 1,45 \cdot I'_z$$

kjer je:

I'_z - korigiran zdržni (trajno dovoljeni) tok vodnika

I_2 - tok, ki zagotavlja zanesljivo delovanje zaščitne narave /zgornji preizkusni tok, ki zanesljivo izklopi v 60 min)

$$I_2 = k \cdot I_n$$

Kjer je faktor k razmerje med preskusnim in nazivnim tokom zaščitne naprave.

Za kable s preseki 10 mm² ali več, izvajamo kontrole preseka vodnika. Kontrolo minimalnega preseka kablov izvedemo skladno s standardom SIST IEC 60364-4-43 - Zaščita pred nadtoki z uporabo naslednje enačbe:

$$S_{min} = \frac{1}{k} \cdot I_k \sqrt{t} \Rightarrow \sqrt{t} = \frac{k \cdot S}{I_k}$$

$$I_k = \frac{U}{Z}$$

$$Z = \frac{1}{\lambda \cdot S_f} + \frac{1}{\lambda \cdot S_0}$$

kjer je:

S_0 [mm²] – presek zaščitnega vodnika

S_f [mm²] – presek faznega vodnika

λ [Sm/mm²] – specifična prevodnost vodnikove kovine (za Cu 56Sm/mm², za Al 30 s/mm²)

Z [Ω] – impedanca okvarne zanke (kratkostična impedanca, vključujoč vira, vodnika od izvora do mesta okvare in zaščitni vodnik od okvare do vira)

l [m] – dolžina kabla oziroma vodnika

U [V] – napetost proti zemlji

I_k [A] – pričakovani tok kratkega stika (tok okvare)

t [s] – izklopni čas zaščitne naprave (odčitani iz izklopilne karakteristike proizvajalčeve zaščitne naprave)

k – konstanta, odvisna od materiala vodnika in izolacije kabla in znaša

- $k=115$, Cu+PVC
- $k=141$, Cu+guma, polietilen
- $k=76$, Al+PVC
- $k=93$, Al+guma, polietilen

Kontrola presekov zaščitnih vodnikov in vodnikov za izenačevanje potencialov

Kontrola presekov zaščitnih oz. ozemljitvenih vodnikov in vodnikov za izenačevanje potencialov je izvedena ustrezno standardu SIST IEC 60364-5-54 točka 543, ki določa, da mora biti presek zaščitnega vodnika S dimenzioniran skladno s tabelo 54.3 (Tabela 12: Dimenzioniranje zaščitnega vodnika).

V primeru, da zaščitni vodnik ni del kabla ali vodnika, mora imeti najmanjši prerez (SIST IEC 60364-5-54, točka 543.1.3):

- 2,5 mm za Cu ali 16 mm za Al, če je vodnik mehansko zaščiten

- 4 mm za Cu ali 16 mm, če vodnik ni mehansko zaščiteno.

Standard določa, da morajo biti preseki vodnikov za povezavo na glavno zbiralko za izenačevanje potencialov (SIST IEC 60364-5-54, točka 543.1.1):

- najmanj 6mm, če je bakren
- najmanj 16mm, če je iz aluminija
- najmanj 50mm, če je jeklen

Dodatni vodnik za izenačevanje potencialov ima ustrezen presek glede na prerez najmanjšega zaščitnega vodnika, vezanega na te prevodne dele.

Tabela 12: Dimenzioniranje zaščitnega vodnika

Presek faznega vodnika S (mm ²)	Minimalni prerez zaščitnega vodnika (mm ²)	
	Zaščitni vodnik je iz istega materiala kot fazni vodnik	Zaščitni vodnik ni iz istega materiala kot fazni vodnik
$S \leq 16$	S	$\frac{k_1}{k_2} \cdot S$
$16 < S \leq 35$	16 ^a	$\frac{k_1}{k_2} \cdot 16$
$S > 35$	$\frac{S}{2}$	$\frac{k_1}{k_2} \cdot \frac{S}{2}$
kjer je : k_1 vrednost k za fazni vodnik, izbran iz tabele A.53.1 (SIST IEC 60364-5-54) ali iz tabel v standardu SIST IEC 60364-4-43, glede na material vodnika in izolacije. k_2 vrednost k za zaščitni vodnik, izbran iz tabel A.54.2 do A.54.6 ^a za PEN vodnik je redukcija preseka dovoljena samo v soglasju s pravili za dimenzioniranje nevtralnega vodnika SIST IEC 60364-5-52, točka 524)		

Vir: SIST-HD 60364-5-54:2011, str. 14

Zunanji vplivi na električne inštalacije

Pri projektiranju objekta, izboru in namestitve električne opreme in električnih inštalacij smo upoštevali standard SIST HD 60364-5-51 Nizkonapetostne električne inštalacije – 5-51. del: Izbira in namestitve električne opreme – Splošna pravila.

Pri klasifikaciji zunanjih vplivov na električno inštalacijo in električno opremo je razvidno, da je zahteva glede izvedbe tesnosti inštalacije v najneugodnejšem primeru IP 66 razsmerniki, IP 54

električne omare. Zahteve po zgoraj navedeni klasifikaciji bodo torej dosežene z vgradnjo ustrezne električne opreme.

3.4.9 Zaščita pred električnim udarom

Kot zaščitni ukrep pred udarom električnega toka je predviden samodejni odklop napajanja (varovalke v razdelilni omarici) v TN-C sistemu instalacije.

3.4.9.1 Zaščita pred neposrednim dotikom

Zaščita pred neposrednim dotikom je predvidena z zaščito delov pod napetostjo z izolacijo ter s pregradami in okrovi. Deli pod napetostjo so popolnoma prekriti z izolacijo, ki jo je mogoče odstraniti samo z uničenjem. Pri tovarniško izdelani opremi ta izolacija ustreza standardom za to vrsto opreme. Pri drugi opremi je izolacija izdelana tako, da trajno vzdrži mehanske, kemične, električne in toplotne vplive, ki jim je oprema lahko izpostavljena. Barve, laki, emajli in podobni izdelki ne veljajo za zadostno izolacijo.

Deli pod napetostjo morajo biti zaprti ali pregrajeni tako, da zagotavljajo stopnjo zaščite najmanj IP2X. Kjer so potrebne odprtine, večje od odprtin, ki jih določa zaščita IP2X, so predvideni ustrezni ukrepi, da se prepreči naključni dotik delov pod napetostjo. Pregrade ali krovi, pri katerih so zgornje vodoravne ploskve odprte, nudijo stopnjo zaščite najmanj IP4X. Pregrade ali okrovi so zanesljivo pritrjeni, zadosti trdni ali trajni, da obdržijo zahtevano stopnjo zaščite in ustrezen odmik od delov pod napetostjo v pogojih normalnega obratovanja.

V primeru, da je potrebno odstraniti pregrado, odpreti okrov, ali odstraniti dele okrova je to možno samo na enega od naslednjih načinov:

- s ključem ali orodjem,
- po odklopu napajanja delov pod napetostjo, ki so zaščiteni s temi pregradami in okrovi, s tem, da je njihovo ponovno napajanje možno šele po njihovi ponovni namestitvi, ali
- da se vstavi druga pregrada, ki zagotavlja stopnjo zaščite najmanj IP2X in ki preprečuje vsak dotik delov pod napetostjo, ki pa se da odstraniti samo s ključem ali orodjem.

3.4.9.2 Zaščita pred posrednim dotikom

Zaščita pred posrednim dotikom je izvedena s samodejnim odklopom napajanja. Pri tem je uporabljena zaščitna naprava na prekomerni tok v omrežju, ki izpolnjuje pogoje sistema TN-C. 1V primeru okvare v izolaciji ima avtomatični odklop napajanja namen, da prepreči nastanek napetosti dotika takšne vrednosti in s takšnim trajanjem, ki bi mogel pomeniti nevarnost v smislu škodljivega fiziološkega delovanja.

Splošni principi zaščit so:

- Ozemljitev - izpostavljene prevodne dele je potrebno povezati z ozemljitveno točko sistema z zaščitnim vodnikom. Zaščitne vodnike je potrebno v ali blizu pripadajočega transformatorja. Zaščitne vodnike je potrebno ozemljiti na mestu vstopa v objekt.
- Glavno izenačenje potencialov - vodniki za glavno izenačenje potencialov medsebojno povezujejo naslednje prevodne dele: glavni zaščitni vodnik, vodnik PEN, glavni ozemljitveni vodnik ali glavno ozemljitveno sponko, cevi in podobne kovinske konstrukcije, kovinske dele konstrukcij, strelovodne instalacije.

3.4.9.3 Pogoji zaščite

Zaščitne naprave in impedanice tokokrogov bodo izbrane tako, da se v primeru okvare z zanemarljivo impedanco med faznim in zaščitnim vodnikom ali izpostavljenimi prevodnimi deli kjerkoli v instalaciji avtomatsko odklopi napajanje v času (skladno s TSG-N-002:2021 in SIST IEC 60364-4-41):

- 0,2s (od 231V do 400V) za končne tokokroge, ki se napajajo vtičnice ali neposredno, brez vtičnice, ročne aparate, katerih dostopni prevodni deli so povezani na zaščitni vodnik, ali prenosne aparate, ki se med uporabo ročno premikajo.
- 0,4s (od 121V do 230V) za končne tokokroge, ki se napajajo vtičnice ali neposredno, brez vtičnice, ročne aparate, katerih dostopni prevodni deli so povezani na zaščitni vodnik, ali prenosne aparate, ki se med uporabo ročno premikajo.
- **do 5s za napajalne tokokroge ali za tokokroge, ki napajajo neprenosno opremo, če so priključeni na razdelilnik, na katerega niso priključeni tokokrogi iz prejšnje alineje.**

Ta zahteva je izpolnjena s pogojem:

$$Z_s < \frac{U_o}{I_o}$$

kjer je:

$Z_s[\Omega]$ - impedanca okvarne zanke, ali skupna impedanca tokokroga, ki vsebuje izvor, vodnik pod napetostjo, točke okvare in zaščitni vodnik od izvora do točke okvare

$U_o [V]$ - nazivna fazna napetost

$I_o[A]$ - tok delovanja naprave za samodejni izklop v predpisanem času

V TT in IT sistemih je odklopni čas 1s.

Poleg izračuna je potrebno izvesti preverjanje na inštalaciji. Inštalacija bo izvedena tri vodno za enofazne ter štiri vodno za oziroma pet vodno za trifazne porabnike, kjer je dodatni vodnik zaščitni vodnik. Le-ta bo zvezan na ohišja naprav, zaščitne kontakte vtičnic na eni strani, ter na glavno izenačenje potencialov na drugi strani.

3.5 PROJEKTANTSKI POPIS S PREDIZMERAMI

3.5.1 Upravičeni stroški

Javni razpis za sofinanciranje izgradnje novih naprav za proizvodnjo električne energije iz sončne energije na javnih stavbah in parkiriščih za obdobje 2024 do 2026 (NOO - SE OVE 2024)

Upravičeni stroški po tem javnem razpisu so:

- a. nakup in vgradnja naprave za samooskrbo,
- b. nakup in vgradnja baterijskega hranilnika energije,
- c. pripadajoča električna inštalacija in oprema, vključno s transformatorsko postajo, če je le-ta zahtevana s strani soglasodajalca za priklop naprave za samooskrbo,
- d. priprava in izvedba gradbenih, obrtniških in instalacijskih del, ki so potrebni za izvedbo projekta,
- e. strokovni nadzor v vrednosti 3 % od upravičenih stroškov projekta,
- f. stroški storitev zunanjih izvajalcev za pripravo dokumentacije za izvedbo projekta.

1	STIKALNI SESTAVI		
1,01	Dobava in montaža stikalnega sestava SB/DC , montiran na steni zunanjega objekta z naslednjim sestavom:		
	• nadometna kompaktna omarica iz nerjavečega jekla, dimenzij 1000x1000x300mm (ŠxVxG)	kos	1
	• pritrdilni material za montažo omarice na steno	kpl	1
	• prenapetostna zaščita za fotovoltariko, I+II, 1100V DC, 12,5kA, ProTec T1-1100 PV, Raycap 59.0285	kos	20
	• varovalčni ločilnik 10x38mm, 2.pol., 25A, za fotovoltariko, kot npr. ETI PCF 10 DC 2p 1000V; 002550203	kos	20
	• cilindrični vložek za fotovoltariko, gPV 10X38mm, 20A, kot npr. Schrack ISV10020	kos	40
	• priključna sponka, PT 6, Phoenix Contact	kos	80
	• zaključna ploščica priključne sponke, D-PT 6, Phoenix Contact	kos	6
	• zaključna sponka, E/NS 35 N, Phoenix Contact	kos	12
	• spojni, drobni in vezni material, izolacijski materiali, pritrdilni material, označitveni material, uvodnice...	kpl	1
1,02	Dobava in montaža stikalnega sestava LMO-SE , montiran izven objekta na podstavku z naslednjim sestavom:		
	• prostostoječa omara iz poliestra, v mehanski zaščiti IP44, dimenzij 590x1350x324mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip F4 1350/320	kos	1
	• prostostoječa omara iz poliestra, v mehanski zaščiti IP44, dimenzij 1115x1350x320mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip F6 1350/320	kos	1
	• podstavevk za prostostoječa omara iz poliestra, dimenzij 590x1200x310mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip S4 1200/320	kos	1

• podstavevk za prostostoječa omara iz poliestra, dimenzij 1115x1200x312mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip S6 1200/320	kos	1
• polnilo za podstavek EC 50L	kos	3
• prenapetostna zaščita Razreda I (C), ProTec T1 3+0 37,5/300	kos	1
• odklopnik, sestavljen iz naslednjih elementov, proizvajalca Schrack:		
~ odklopnik, MC3-MC363232 630A	kos	1
~ podnapetostna tuljava, MC2XU208-240AC	kos	1
~ motorni pogon, MC 3-XR MC399850	kos	1
~ kontaktni element, 1N/C, M22-K01	kos	3
~ zaščitno prekritje, MC390045	kos	2
~ ločilna plošča faz 3-pol. MC3, MC390512	kpl	1
• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 000, 125A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI338020	kos	1
• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 3, 240mm ² , 630A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI336030	kos	1
• talilni vložki velikosti NV/NH 000 gL/gG, 16A	kos	3
• talilni vložki velikosti NV/NH 000 gL/gG, 100A	kos	3
• talilni vložki velikosti NV/NH 3 gL/gG, 355A	kos	3
• instalacijski odklopnik kot napr. Schrack:		
~ C 6A/1p, kot npr. BMS0	kos	2
~ C 6A/3p, kot npr. BMS0	kos	1
• signalna lučka sestavljena iz naslednjih elementov, kot npr. proizvajalca Schrack:		
~ indikator za signalno lučko, bela, MM216771	kos	3
~ indikator za signalno lučko, rdeča, MM216772	kos	2
~ indikator za signalno lučko, zelena, MM216773	kos	1
~ nosilni adapter, MM216374	kos	6
~ LED lučka 85-264V AC, bela, MM216563	kos	3
~ LED lučka 85-264V AC, rdeča, MM216564	kos	2
~ LED lučka 85-264V AC, zelena, MM216565	kos	1

	~ nosilec oznake, MM216392	kos	6
	~ adapter za DIN letev, MM216400	kos	6
	• preklopno stikalo na ključ sestavljeno iz naslednjih elementov, kot npr. proizvajalca Schrack:		
	~ preklopni element s ključem, MM216887	kos	1
	~ nosilni adapter, MM216374	kos	1
	~ kontaktni element, 1N/O, MM216376	kos	1
	~ kontaktni element, 1N/C, MM216378	kos	1
	~ nosilec oznake, MM216392	kos	1
	~ adapter za DIN letev, MM216400	kos	1
	• preklopno stikalo sestavljeno iz naslednjih elementov, kot npr. proizvajalca Schrack:		
	~ preklopni element 0-1, MM216874	kos	1
	~ nosilni adapter, MM216374	kos	1
	~ kontaktni element, 1N/O, MM216376	kos	1
	~ kontaktni element, 1N/C, MM216378	kos	1
	~ nosilec oznake, MM216392	kos	1
	~ adapter za DIN letev, MM216400	kos	1
	• zaščitni rele za mrežo in sistemsko zaščito, kot npr. Schrack SLUR0345-A	kos	1
	• tokovni transformator, 400/5A, kot npr. TC8 kl. 0,5 žigosani, Circutor	kos	3
	• priključni blok, 1p, 125A+N, 1x35mm ² , 1x6-16mm ² , 6x2,5-16mm ² , kot npr. Schrack IKB01035N	kos	1
	• priključni blok, 1p, 125A+N, 1x35mm ² , 1x6-16mm ² , 6x2,5-16mm ² , kot npr. Schrack IKB01035P	kos	1
	• vrstne sponke, kot npr. proizvajalca Phoenix Contact:	kos	1
	~ vijačna sponka UT 2,5; 3044076	kos	28
	~ vijačna sponka UT 2,5 - BU; 3044089	kos	6
	~ vijačna sponka UT 2,5 - PE; 3044092	kos	4
	~ zaključek D-UT 2,5/10; 3047028	kos	4
	~ pritrditvena končna spona E/NS 35 N; 0800886	kos	8

ENERGIJA

	~ nosilec oznake KLM-A	kos	4
	• števec električne energije, Iska Amecom T880-T1A42R56	kos	1
	• melrilno - spončna garnitura, kot. npr. proizvajalca Strojkoplast MGL-LM	kos	1
	• bakrena zbiralka, 40x10mm	m ¹	3
	• bakrena zbiralka, 30x10mm	m ¹	2
	• nosilec zbiralk za 60mm sistem, kot npr. SCHRACK SI015000	kos	3
	• podporni izolator za pritrditev Cu zbiralke, višina 40mm, kot npr. SCHRACK IK011042-A	kos	2
	• prekritje nosilca zbiralk, kot npr. SCHRACK SI015730	kos	2
	• prekritje zbiralk, 30x5 kot npr. SCHRACK SI012440	m ¹	2
	• ključavnica po tipizaciji Elektro Celje	kos	1
	• zaščitno prekritje izdelano iz pleksi plošče, izdelano po merah dejanskega stanja	kos	3
	• spojni, drobni in vezni material, izolacijski materiali, pritrdilni material, označitveni material, uvodnice...	kos	2
1,03	Dobava in montaža stikalnega sestava SB/AC , montiran izven objekta na podstavku z naslednjim sestavom:		
	• prostostoječa omara iz poliestra, v mehanski zaščiti IP44, dimenzij 1115x1350x320mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip F6 1350/320	kos	1
	• podstavek za prostostoječa omara iz poliestra, dimenzij 1115x1200x312mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip S6 1200/320	kos	1
	• polnilo za podstavek EC 50L	kos	2
	• prenapetostna zaščita Razreda I (C), ProTec T1 3+0 37,5/300	kos	1
	• ločilno stikalo, sestavljen iz naslednjih elementov, proizvajalca Schrack:		
	~ stikalo, MC3-MC340034, 3-polno 400A	kos	1
	~ zaščitno prekritje, MC390512	kos	2
	• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 000, 125A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI338020	kos	2
	• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 1, 120mm ² , 250A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI336010-A	kos	3
	• talilni vložki velikosti NV/NH 000 gL/gG, 100A	kos	3
	• talilni vložki velikosti NV/NH 1 gL/gG, 100A	kos	3
	• talilni vložki velikosti NV/NH 1 gL/gG, 40A	kos	6

	• bakrena zbiralka, 40x10mm	m ¹	3
	• bakrena zbiralka, 30x10mm	m ¹	2
	• nosilec zbiralk za 60mm sistem, kot npr. SCHRACK SI015000	kos	3
	• nosilec zbiralk PE/N, kot npr. SCHRACK SI013560	kos	3
	• prekritje nosilca zbiralk, kot npr. SCHRACK SI015730	kos	2
	• prekritje zbiralk, 30x5 kot npr. SCHRACK SI012440	m ¹	2
	• ključavnica	kos	1
	• sponke, uvodnice, kanali, drobni, vijačni in povezovalni material	kos	1
2	SOLARNI MODULI, RZSMERNIKI, OPTIMIZATORJI IN PODKONSTRUKCIJA		
2,01	Dobava in montaža fotonapetostnega modula, 440 Wp, 1762x1134x30mm kot npr. Trinasolar Vertex S TSM-440 (NEG9R.28)	kos	513,0
2,02	Dobava in montaža močnostnega optimizatorja, 950W kot npr. Solar Edge P950	kos	199,0
2,03	Dobava in montaža močnostnega optimizatorja, 440W kot npr. Solar Edge S440	kos	119,0
2,04	Dobava in montaža razsmernika trifaznega razsmernika, kot npr. Solar Edge SE100K	kos	2,0
2,05	Dobava in montaža razsmernika trifaznega razsmernika, kot npr. Solar Edge SE25K	kos	1,0
2,06	Dobava in montaža nosilne konstrukcije za stensko pritrditev razsmernikov z zaščitno strehico, iz vroče cinkanega jekla, v kompletu z ustreznim pritrdilnim materialom	kpl	1,0
2,07	Dobava in montaža aluminjaste podkonstrukcije za namestitev PV modulov, po kosovnici v priloženem izračunu K2 systems	kpl	1,0
3	KABLI, KABELSKE POLICE, ZAŠČITNE CEVI		
3,01	Dobava in montaža hladno cinkane perforirane kabelske police, komplet s pocinkanimi nosilci, koleni 45° in 90°, stranskimi odcepi, odcepnimi elementi, reducirnimi elementi, gibljivimi spojnimi elementi, konzolami za stensko in stropno montažo ter vijačnim, drobnimi in montažnimi materialom....		
	• kabelska polica 50/32mm	m ¹	30,0
	• kabelska polica 100/60mm	m ¹	146,0
	• kabelska polica 200/60mm	m ¹	38,0
3,02	Dobava in montaža dodatnega pribora za kabelsko polico		
	• pokrov 50mm	m ¹	30,0
	• pokrov 100mm	m ¹	146,0
	• pokrov 200mm	m ¹	38,0

3,03	Dobava in polaganje kabla enonožilnega kabla za fotovoltaike - 6mm ² (črno/rdeč), dvojna izolacija, UV odporen, 1500V DC, položenega na kabelske police, vključno z označevalnimi ploščicami, uvodnicami ter drobnim in spojnim materialom:		
	• H1Z2Z2-K PV1 1x6 mm ²	m ¹	1.520,0
3,04	Dobava in polaganje kabla, (energetski) položenega na police in/ali uvlečen v zaščitne cevi, vključno z označevalnimi ploščicami, razvodnicami ter drobnim in spojnim oz. pritrdilnim materialom za izvedbo povezav med razsmerniki in SB/AC omaro		
	• FG16OR16 4x16 mm ²	m ¹	40,0
	• FG16OR16 4x120 mm ²	m ¹	80,0
3,05	Dobava in polaganje kabla, (energetski) položenega na police in/ali uvlečen v zaščitne cevi, vključno z označevalnimi ploščicami, razvodnicami ter drobnim in spojnim oz. pritrdilnim materialom za izvedbo povezav med SB/AC in LMO-SE omaro		
	• FG16OR16 1x150 mm ²	m ¹	30,0
3,06	Dobava in polaganje kabla, (energetski) položenega na police in/ali uvlečen v zaščitne cevi, vključno z označevalnimi ploščicami, razvodnicami ter drobnim in spojnim oz. pritrdilnim materialom za izvedbo povezav med LMO-SE omaro in transformatorsko postajo TP VELIKA DOLINA ZADRUŽNI DOM: 505		
	• N2XY-J 4x240 mm ²	m ¹	90,0
3,07	Dobava in polaganje kabla, položenega na police in v cevi, vključno z označevalnimi ploščicami ter drobnim in spojnim materialom, za izvedbo povezav med razsmernikom in komunikacijsko omaro		
	• R&M Cat. 6A, F/UTP, 4P, 6500 MHz, LSZH izolacija; R305649	m ¹	30,0
3,08	Dobava in montaža gibljive zaščitne cevi iz umetne mase NYLON odporna na UV žarke.		
	• FPSA16B (16 / 11,8mm)	m ¹	380,0
	• FPSA34B (34 / 28,1mm)	m ¹	65,0
3,09	Dobava in montaža kabelskih čevljev in obojestranski priklop AC kablov	kpl	3,0
3,10	Dobava in montaža konektorja za povezovanje stringov na DC strani razsmernikov, MC4 moški / ženski	kpl	20,0
3,11	Zaključevanje komunikacijskih kablov z konektojem RJ45 (pri razsmerniku in izvornem vozlišču)	kpl	1,0
3,12	Dobava in montaža gravirne tablice dimenzij 50x120mm za označevanje kabelskih polic, UV odporne (montaža na 6m): 400V AC	kos	5,0
3,13	Dobava in montaža gravirne tablice dimenzij 50x120mm za označevanje kabelskih polic, UV odporne (montaža na 6m): 1000V DC	kos	18,0
3,14	Izvedba krmiljenja požarnega izklopa, izvedba kabelske povezave do tipke na stranici omare SB/AC	kpl	1,0
3,09	Tipka za izklop v sili montirana na stranici omare SB/AC, GEWISS GW42201	kos	1,0

4	IZENAČITEV POTENCIALOV / OZEMLJITVE		
4,01	Žica H07V-K, Rumeno/zelena :		
	• 1x35mm ²	m ¹	145,0
	• 1x16mm ²	m ¹	420,0
4,02	Zbiralka za glavno izenačitev potenciala s pokrovom v kompletu s pritrdilnim materialom (montaža na kabelsko polico ali nosilec razsmernika) - GIP		
	• za 12 priključnih mest 472 239 + 472 299, kot npr. DEHN	kos	1,0
4,02	Zbiralka za izenačitev potenciala s pokrovom v kompletu s pritrdilnim materialom (montaža na kabelsko polico ali nosilec razsmernika) - ZIP		
	• za 6 priključnih mest 56 200, kot npr. DEHN	kos	3,0
4,03	Izdelava stikov na kovinskih mestih z ozemljitvenimi objemkami, kabelskim čevljem, vijaki,... (povezave razsmernika z ZIP zbiralnivo, povezave ZIP zbiralnice in GIP zbiralnice, kabelske police, podkonstrukcija...)	kos	34,0
5	STRELOVOD in OZEMLJITVE		
	<i>Ozemljitev</i>		
	<i>Lovilni vodi na strehi objekta</i>		
5,01	Dobava in montaža nosilca primeren za PVC kritino, Hermi,	kos	15,0
5,02	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi spojev med okroglimi vodniki Ø8-10mm in pločevinastimi deli, kot npr. Hermi, KON04 C SIMPLE Rf	kos	2,0
5,03	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi med okroglimi vodniki Ø8-10mm, kot npr. Hermi, KON04 B, Rf	kos	42,0
5,04	Dobava in montaža okroglega vodnika iz aluminijeve legure dimenzije Ø8mm vodnika, Hermi, AH 1 Al legura	m ¹	28,0
5,05	Dobava in montaža lovilne palice:	kos	28,0
	• lovilna palica 1,5m, Hermi LOP1,5 (Φ=16/Φ=10mm, 1,0+0,5m)		
5,06	Dobava in montaža izolirnega lovilnega sistema strelovodne instalacije ISVH, kot npr.		
	Hermi ISVH 1,5	kos	12,0
	Hermi ISVH 4,0	kos	1,0
6	PRIPRAVLJALNA IN ZAKLJUČNA DELA		
	<i>Navezava na PV elektrarna</i>		
6,01	Programiranje zaščitnega releja in zaščitnih funkcij, testiranje sistem in zagon	kpl	1,0
6,02	Zagon in nastavitve razsmernikov	kpl	1,0
6,03	Strošek najema avtodvigala / transportne ploščadi	kpl	1,0
6,04	Izvedba meritev in funkcionalnega pregleda elektroinstalacij za zahtevane objekte z licenco po NPK z izdelavo zapisnikov in poročil za celoten sistem v sestavi:		

	• merjenje impedance kratkostične zanke		
	• merjenje impedance okvarne zanke		
	• merjenje izolacijske upornosti		
	• merjenje izenačitev potencialov z izdelavo grafičnih načrtov merilnih točk		
	• funkcionalni preizkus		
6,05	Izvedba meritev in funkcionalnega pregleda strelovodne naprave za zahtevane objekte z licenco po NPK z izdelavo zapisnikov in poročil za celoten sistem v sestavi:		
	• merjenje ozemljitvene upornosti z izdelavo grafičnih načrtov merilnih točk		
	• meritve in pregled strelovodne naprave z izdelavo grafičnih načrtov merilnih točk		
6,06	Označitev objekta z obvestilno tablico da se na objektu nahaja sončna elektrarna	kpl	1,0
6,07	Označevanje razsmernikov, kablov, razvodnic z trajnimi nalepkami z imenom razdelilnika in varovalčnega elementa.	kos	7,0
6,08	Sodelovanje projektanta v času izvedbe del - preverjanje in potrjevanje predlaganih sprememb na predlog izvajalca, dokumeniranje in vnos vseh sprememb v projekt PZI	ur	10,0
6,08	Izdelava podlog v svinčniku za izdelavo PID dokumentacije	kpl	1,0
6,09	Izdelava PID dokumentacije na osnovi PZI in posnetka dejansko izvedenega stanja v 2. izvodi, 1xCD	kpl	1,0
6,10	Izdelava dokazila o zanesljivosti objekta (izjave o skladnostih in lastnostih vgrajene opreme, tehnični listi in navodila)	kpl	1,0
6,11	Izobraževanje uporabnikov in vprikaz uporabnih funkcij sistema	kpl	1,0
6,12	Čiščenje objekta zaradi montaže FV elektrarne - med izvedbo in po končanih delih	kpl	1,0
Navezava na izvedbo priključka			
6,13	Kombinirani izkop jarka (strojni in ročni) z začasnim deponiranjem izkopenega materiala ob robu izkopa ali z odvozom na gradbiščno deponijo. Širina jarka na dnu znaša od 0,20 m oz. 0,8 m.	m³	54,0
6,14	Ročni zasipavanje jarkov na območju neutrenih površin z materialom iz izkopa, deponiranim ob robu izkopa oziroma na gradbiščni deponiji. Zasip po končanih montažnih delih in osnovnem zasipu cevi, z nabijanjem v plasteh po 30 cm.	m³	54,0
6,15	Dobava in vgrajevanje armiranega betona C 25/30, prereza do 0,12-02 m³/m²/m¹ (OPOMBA: izdelava temeljna za vgradnjo PMO omare).	m³	2,0

3.5.2 Neupravičeni Stroški

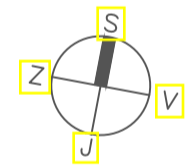
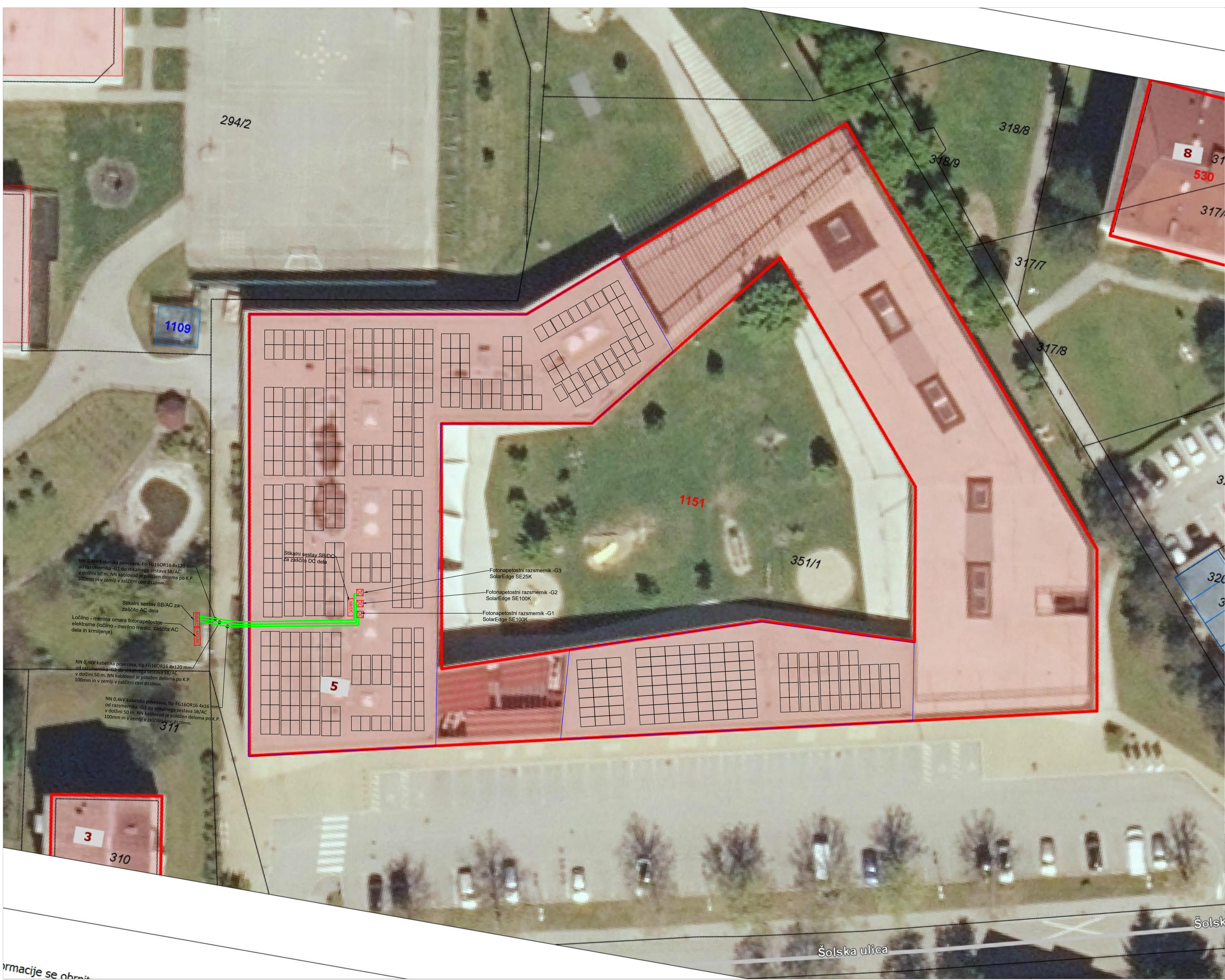
Javni razpis za sofinanciranje izgradnje novih naprav za proizvodnjo električne energije iz sončne energije na javnih stavbah in parkiriščih za obdobje 2024 do 2026 (NOO - SE OVE 2024): /

3.5.3 Ocena investicije:

	OCENA INVESTICIJE brez DDV (EUR)
MFE Vrtec Mavrica	224.715,00

3.6 GRAFIČNI IN TEHNIČNI PRIKAZI

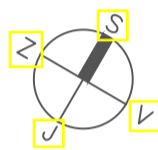
Št.	Naziv grafičnega/tehničnega prikaza	Št. strani
1	Lokacijski prikaz fotonapetostne elektrarne in lokacija opreme	1
2	Postavitev fotonapetostnih modulov, potek kabelskih police	2
3	Strelovodna inštalacija	3
4	Enopolna shema fotonapetostne elektrarne in priklop na distribucijsko omrežje	4
5	Tropolna shema ločilnega – merilnega mesta in AC stikalnega sestava	5
6	Tropolna shema razsmernika -G1, -G2, -G3 in DC razvoda	6
7	Vežalna shema monitoringa elektrarne	7
8	Vežalna shema izenačevanja potenciala	8



LEGENDA:

- LMO-SE** ločilno - merilna omara fotonapetostne elektrarne
- PMO** priključno - merilna omara objekta
- SB/AC** stikalni sestav SB/AC za AC del
- SB/DC** stikalni sestav SB/DC za DC del
- G1** Fotonapetostni razsmernik
- polj PV modulov**

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum:		Podpis:	
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacije:		Levstikova 18, Brežice	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobilje 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje:		Postavitve fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe MFE Vrtec Mavrica Brežice	
Vodja projekta:		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		Ident. št.:		Podpis:	
Projektirani inženir:		Simon Per, dipl.inž.el.		IZS PI E-2434		Vsebinski naslov risbe:	
Izdajatelj:		Simon Per, dipl.inž.el.		IZS PI E-2412		LOKACIJSKI PRIKAZ FOTONAPETOSTNE ELEKTRARNE IN LOKACIJA OPREME	
Sodelavci:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA		Merilo:		Vrsta proj. dokumen:	
Za gradnjo:		1:200		Spr:		Projekt za izvedbo	
Št. projekta:		054/2023		Datum:		Projekt za izvedbo	
						PZI	
						Vrsta načrta:	
						3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE	
						Št. risbe:	
						1	



LEGENDA:

Razprednik 1 - SE100K Synergy Manager		
Ime stringa	Št. modulov (440W, Tinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P950, Solar Edge)
string G1.1.1	27	14
string G1.1.2	27	14
string G1.1.3	28	14
string G1.1.4	20	Št. modulov (P440, Solar Edge) 20
string G1.1.5	19	19
string G1.1.6	20	20
string G1.1.7	27	Št. modulov (P950, Solar Edge) 14
string G1.1.8	32	16
string G1.1.9	16	Št. modulov (P440, Solar Edge) 16

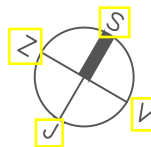
Razprednik 2 - SE100K Synergy Manager		
Ime stringa	Št. modulov (440W, Tinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P950, Solar Edge)
Right: string G2.2.1	37	14
string G2.2.2	35	14
string G2.2.3	35	14
string G2.2.4	35	14
string G2.2.5	35	15
string G2.2.6	35	14
string G2.2.7	35	14
string G2.2.8	35	14
string G2.2.9	35	14

Razprednik 3 - SE25K Synergy Manager		
Ime stringa	Št. modulov (440W, Tinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P440, Solar Edge)
string G3.3.1	22	22
string G3.3.2	22	22
100mm	Kabelska polica širine 200mm in višine 60mm + pokrov	
50mm	Kabelska polica širine 100mm in višine 60mm + pokrov	
Blue	Kabelska polica DC 1000V	
Red	Kabelska polica AC 400V	
SP1, SP2, SP3	Zbirarka izenačevanja potencialov	

se obrnite na pristojne ustanove.

20

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum:		Podpis:	
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacije: Levstikova 18, Brežice			
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobale 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe MFE Vrtec Mavrica Brežice			
Vodja projekta:		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		Ident. št.:		Podpis:	
Projektant:		Simon Per, dipl.inž.el.		IZS PI E-2434		Vsebinski nadzor:	
Izdajatelj:		Simon Per, dipl.inž.el.		IZS PI E-2412		TLORIS STREHE	
Sodelavci:						POSTAVITEV FOTONAPETOSTNIH MODULOV,	
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE DELA		Merklo:		POTEK KABELSKIH POLIC	
Št. projekta:		054/2023		Datum:		Vrsta proj. dokumen.:	
				1.100		Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje	
				marc 2024		PZI	
						Številka načrta:	
						3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE	
						Št. račta investitorja:	
						054/2023-2	
						Št. risbe:	
						2	



LEGENDA:

- OBSTOJEČE

obstoječi strelovodni vodnik Al Ø8mm

MS1

obstoječi merilni spoj med ozemljilom in odvodnim vodnikom
- NOVO

strelovodni vodnik Al Ø8mm

izolirani strelovodni vodnik ISHV

ozemljitveni trak Rf 30x3,5mm

S1

S1

izolirani strelovodni vodnik ISHV1,5 (1,5m)

S1

kontaktna sponka za spoj med okroglimi vodniki

S2

kontaktna sponka za spoj med okroglimi in ploščatimi vodniki

S3

Rf kontaktna sponka za spoj med ploščatimi vodniki

C

sponka za povezavo strelovodnega vodnika z žlebnim koritom / obrobo

MS1

merilni spoj med ozemljilom in odvodnim vodnikom

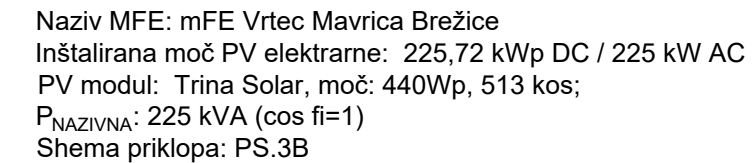
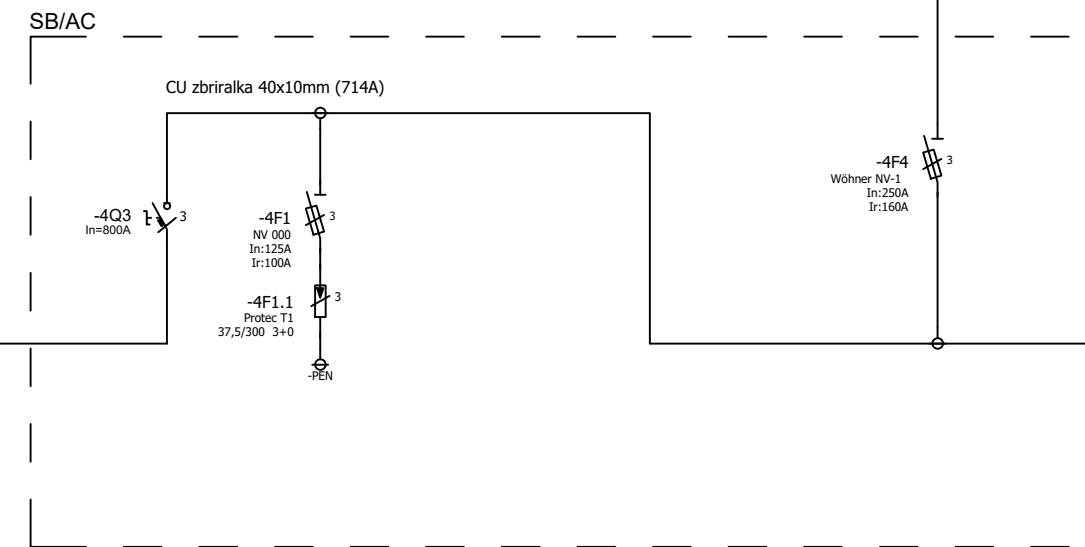
LOP1,5

lovilna palica 1,5m (1,0+0,5) Al Ø16/10 mm
+ pritrženi komplet LOP-P13

OPOMBA:

Izračunana varnostna razdalja za objekt znaša 0,41m
Ločilna razdalja mora biti večja od varnostne razdalje.
Zaščitni nivo: IV, vrsta LPS: IV

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum:	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija: Brežice, Šolska ulica 5	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe MFE Vrtec Mavrica Brežice	
Vodja projekta		Ime:	Ident. št.:	Vsebina/naslov risbe:	
Podobaščem		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	IZS PI E-2434	TLORIS STREHE	
Izdela:		Simon Per, dipl.inž.el.	IZS PI E-2412	STRELOVODNA INŠTALACIJA	
Sodelavci:				Vrsta proj. dokumen.:	Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje
Za gradnjo:				Vrsta načrta:	PZI
Št. projekta:				Merilo:	3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE
054/2023				Špr:	
				Datum:	Številka načrta:
				marec 2024	054/2023-2
					Št. načrta investitorja:
					Št. risbe:
					3



4

STIKALNI SESTAV LMO-SE & SB/AC

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija: Šolska ulica 5, Brežice	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe MFE Vrtec Mavrica Brežice	
Vodja projekta		Ime:	Ident. št.:	Vsebina/naslov risbe:	
Pooblaščen inženir		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	IZS PI E-2434	TROPOLNA SHEMA	
Izdela:		Simon Per, dipl.inž.el.	IZS PI E-2412	LOLČILNO - MERILNE OMARE LMO-SE in STIKALNI SESTAV SB/AC	
Sodelavci:				Vrsta proj. dokumen.:	Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje PZI
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA	Merilo: 1:xx	Vrsta načrta:	3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE
Št. projekta:		Datum:		Številka načrta:	Št. risbe:
054/2023		marec 2024		054/2023-2	5



JB energija d.o.o.

Kobile 2, Leskovec pri Krškem
8273, Leskovec pri Krškem
Phone +386 7 292 7028

Naročnik:	Občina Brežice
Opis projekta:	Postavitev male sončne elektrarne mFE Vrtec Mavrica
Številka projekta:	054/2023-2

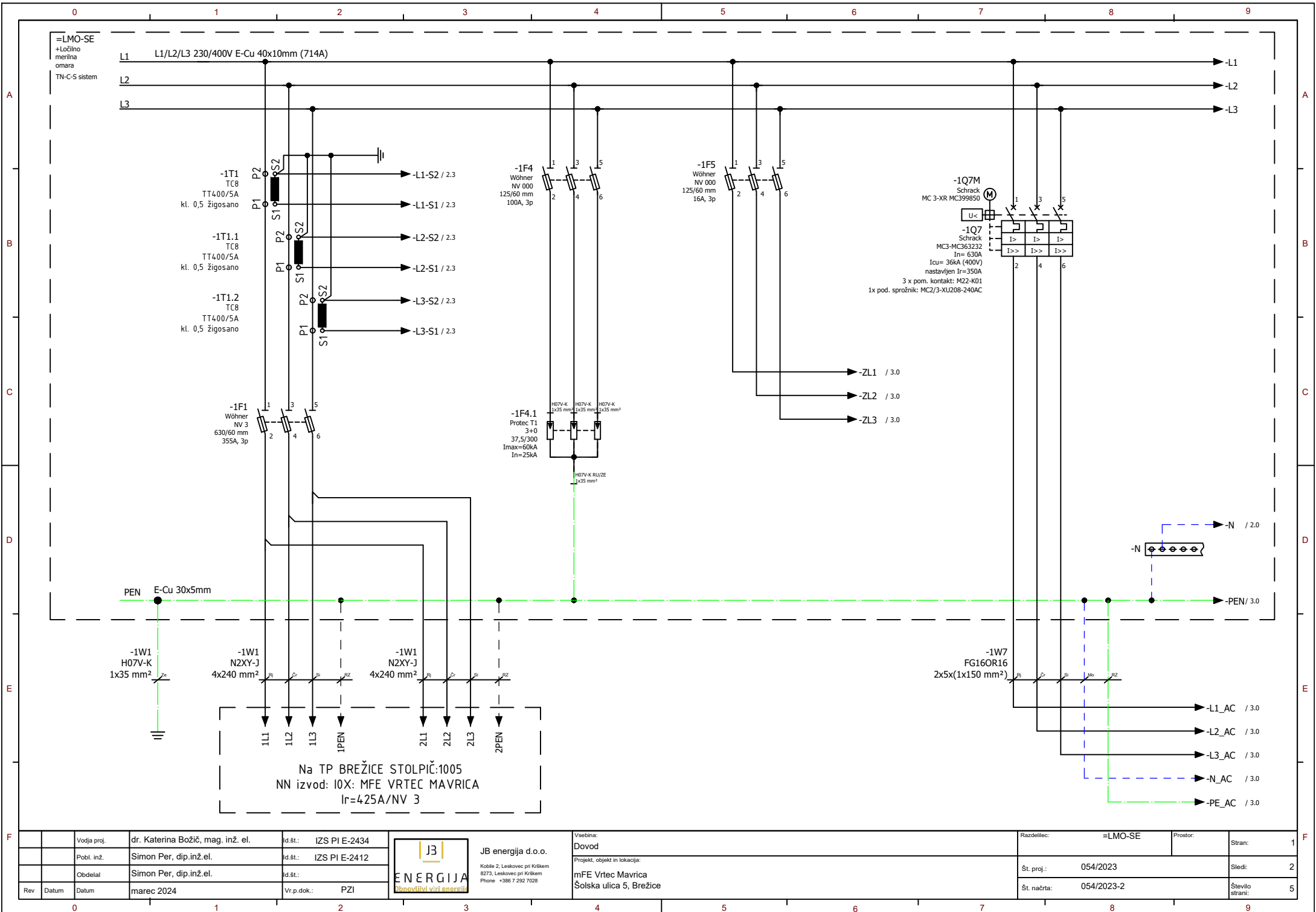
Izdelal:	JB energija d.o.o.
Ime projekta:	mFE Vrtec Mavrica
Lokacija:	Šolska ulica 5, Brežice
Odgovorna oseba projekta:	Simon Per
Tip projekta:	Projekt za izvedbo (PZI)

Ustvarjeno: marec 2024

Datum zadnje spremembe: .

Spreminjal: .

Število strani 5



L1/L2/L3 230/400V E-Cu 40x10mm (714A)

-1T1
TC8
TT400/5A
kl. 0,5 žigosano

-1T1.1
TC8
TT400/5A
kl. 0,5 žigosano

-1T1.2
TC8
TT400/5A
kl. 0,5 žigosano

-1F1
Wöhner
NV 3
630/60 mm
355A, 3p

-1F4.1
Protec T1
3+0
37,5/300
Imax=50kA
In=25kA

-1F5
Wöhner
NV 000
125/60 mm
16A, 3p

-1Q7M
Schrack
MC 3-XR MC399850

-1Q7
Schrack
MC3-MC363232
In= 630A
Icu= 36kA (400V)
nastavljen Ir=350A
3 x pom. kontakt: M22-K01
1x pod. sprožnik: MC2/3-XU208-240AC

PEN E-Cu 30x5mm

-1W1
H07V-K
1x35 mm²

-1W1
N2XY-J
4x240 mm²

-1W1
N2XY-J
4x240 mm²

-1W7
FG16OR16
2x5x(1x150 mm²)

Na TP BREŽICE STOLPIČ:1005
NN izvod: IOX: MFE VRTEC MAVRICA
Ir=425A/NV 3

Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id.št.:	IZS PI E-2434
Pobl. inž.	Simon Per, dip.inž.el.	Id.št.:	IZS PI E-2412
Obdelal	Simon Per, dip.inž.el.	Id.št.:	
Rev	Datum	Datum	marec 2024
Vr.p.dok.:		PZI	

J3

ENERGIJA

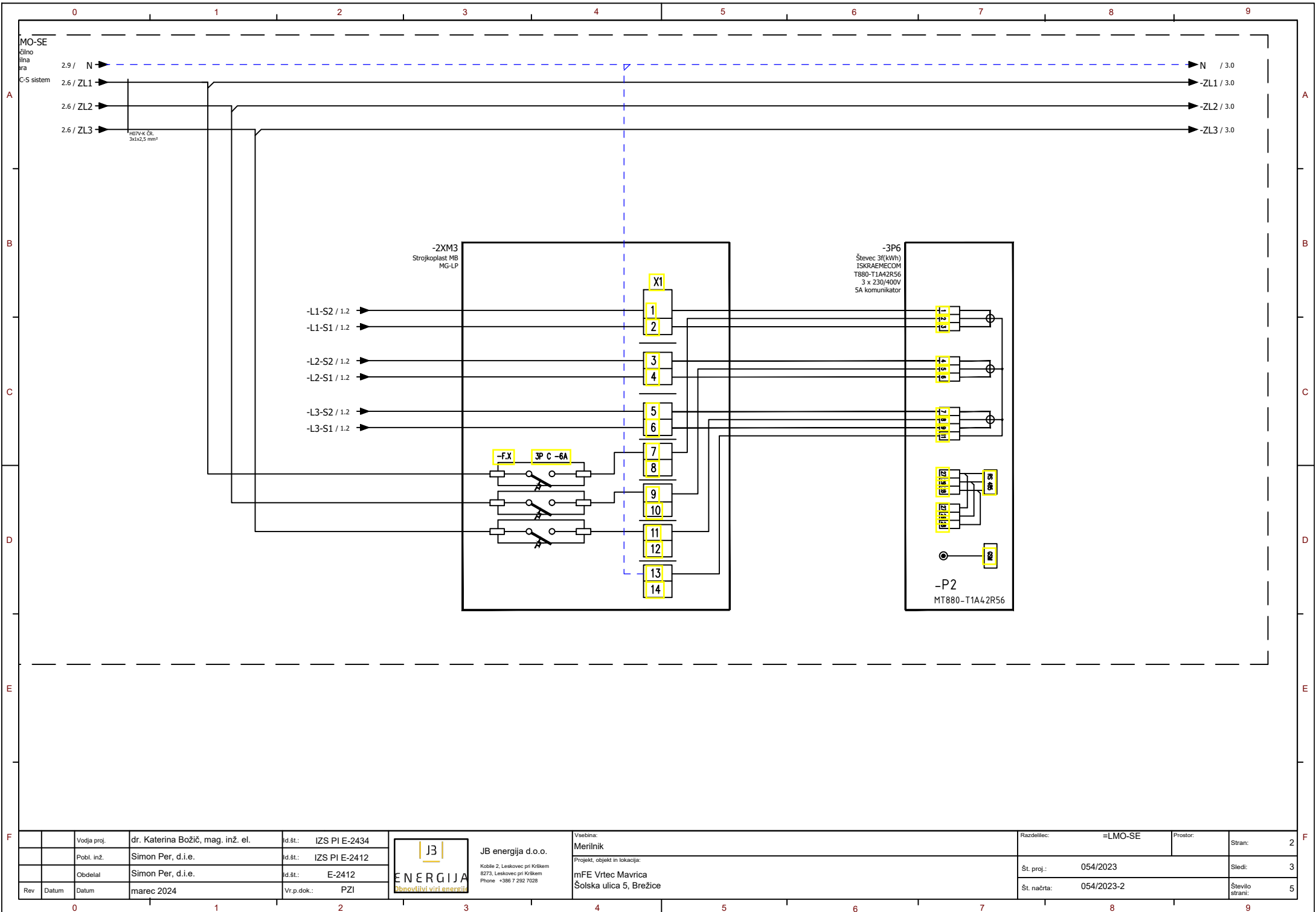
Obnovljivi viri energije

JB energija d.o.o.

Kobla 2, Leskovec pri Krškem
8273, Leskovec pri Krškem
Phone +386 7 292 7028

Vsebina:	Dovod
Projekt, objekt in lokacija:	mFE Vrtec Mavrica Šolska ulica 5, Brežice

Razdelilec:	=LMO-SE	Prostor:		Stran:	1
Št. proj.:	054/2023	Sledi:			2
Št. načrta:	054/2023-2	Število strani:			5



MO-SE
člino
lina
ra
C-S sistem

2.9 / N
2.6 / ZL1
2.6 / ZL2
2.6 / ZL3

H07V-K CR
3x1x2,5 mm²

-2XM3
Strojkoplast MB
MG-LP

-L1-S2 / 1.2
-L1-S1 / 1.2
-L2-S2 / 1.2
-L2-S1 / 1.2
-L3-S2 / 1.2
-L3-S1 / 1.2

-F.X
3P C-6A

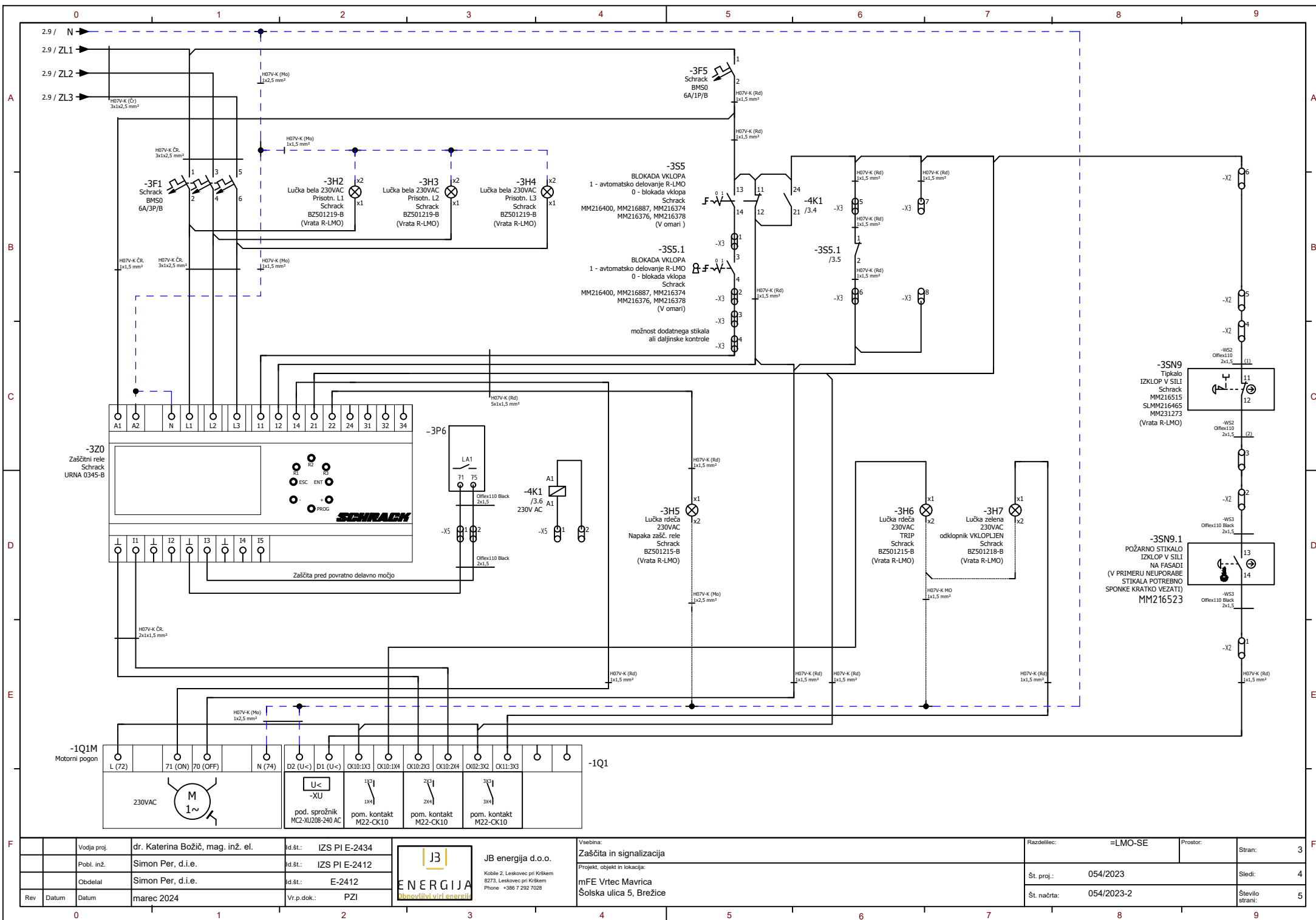
X1
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14

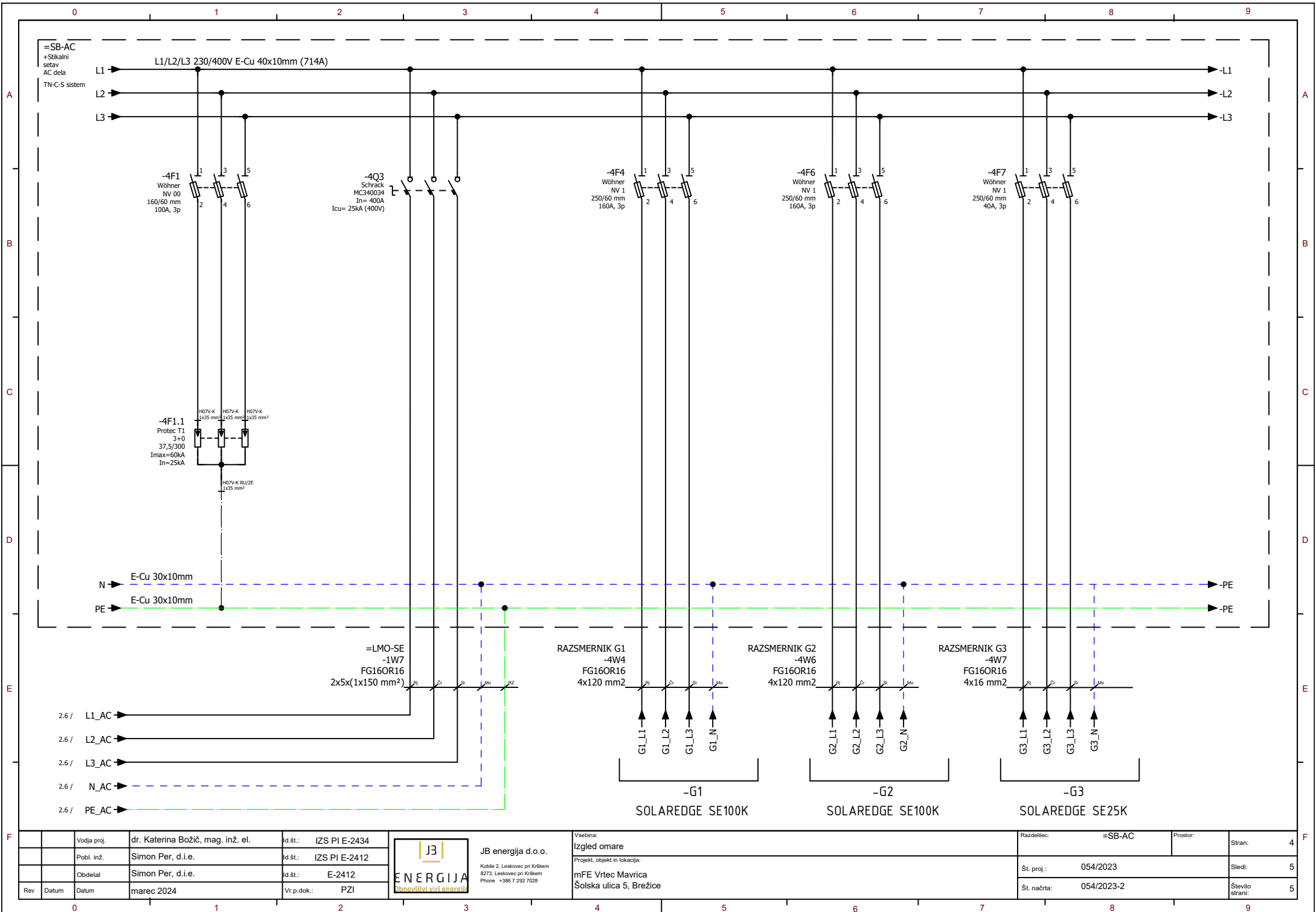
-3P6
Števec 3f(kWh)
ISKRAEMECOM
T880-T1A42R56
3 x 230/400V
5A komunikator

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100
101
102
103
104
105
106
107
108
109
110
111
112
113
114
115
116
117
118
119
120
121
122
123
124
125
126
127
128
129
130
131
132
133
134
135
136
137
138
139
140
141
142
143
144
145
146
147
148
149
150
151
152
153
154
155
156
157
158
159
160
161
162
163
164
165
166
167
168
169
170
171
172
173
174
175
176
177
178
179
180
181
182
183
184
185
186
187
188
189
190
191
192
193
194
195
196
197
198
199
200
201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
211
212
213
214
215
216
217
218
219
220
221
222
223
224
225
226
227
228
229
230
231
232
233
234
235
236
237
238
239
240
241
242
243
244
245
246
247
248
249
250
251
252
253
254
255
256
257
258
259
260
261
262
263
264
265
266
267
268
269
270
271
272
273
274
275
276
277
278
279
280
281
282
283
284
285
286
287
288
289
290
291
292
293
294
295
296
297
298
299
300
301
302
303
304
305
306
307
308
309
310
311
312
313
314
315
316
317
318
319
320
321
322
323
324
325
326
327
328
329
330
331
332
333
334
335
336
337
338
339
340
341
342
343
344
345
346
347
348
349
350
351
352
353
354
355
356
357
358
359
360
361
362
363
364
365
366
367
368
369
370
371
372
373
374
375
376
377
378
379
380
381
382
383
384
385
386
387
388
389
390
391
392
393
394
395
396
397
398
399
400
401
402
403
404
405
406
407
408
409
410
411
412
413
414
415
416
417
418
419
420
421
422
423
424
425
426
427
428
429
430
431
432
433
434
435
436
437
438
439
440
441
442
443
444
445
446
447
448
449
450
451
452
453
454
455
456
457
458
459
460
461
462
463
464
465
466
467
468
469
470
471
472
473
474
475
476
477
478
479
480
481
482
483
484
485
486
487
488
489
490
491
492
493
494
495
496
497
498
499
500
501
502
503
504
505
506
507
508
509
510
511
512
513
514
515
516
517
518
519
520
521
522
523
524
525
526
527
528
529
530
531
532
533
534
535
536
537
538
539
540
541
542
543
544
545
546
547
548
549
550
551
552
553
554
555
556
557
558
559
560
561
562
563
564
565
566
567
568
569
570
571
572
573
574
575
576
577
578
579
580
581
582
583
584
585
586
587
588
589
590
591
592
593
594
595
596
597
598
599
600
601
602
603
604
605
606
607
608
609
610
611
612
613
614
615
616
617
618
619
620
621
622
623
624
625
626
627
628
629
630
631
632
633
634
635
636
637
638
639
640
641
642
643
644
645
646
647
648
649
650
651
652
653
654
655
656
657
658
659
660
661
662
663
664
665
666
667
668
669
670
671
672
673
674
675
676
677
678
679
680
681
682
683
684
685
686
687
688
689
690
691
692
693
694
695
696
697
698
699
700
701
702
703
704
705
706
707
708
709
710
711
712
713
714
715
716
717
718
719
720
721
722
723
724
725
726
727
728
729
730
731
732
733
734
735
736
737
738
739
740
741
742
743
744
745
746
747
748
749
750
751
752
753
754
755
756
757
758
759
760
761
762
763
764
765
766
767
768
769
770
771
772
773
774
775
776
777
778
779
780
781
782
783
784
785
786
787
788
789
790
791
792
793
794
795
796
797
798
799
800
801
802
803
804
805
806
807
808
809
810
811
812
813
814
815
816
817
818
819
820
821
822
823
824
825
826
827
828
829
830
831
832
833
834
835
836
837
838
839
840
841
842
843
844
845
846
847
848
849
850
851
852
853
854
855
856
857
858
859
860
861
862
863
864
865
866
867
868
869
870
871
872
873
874
875
876
877
878
879
880
881
882
883
884
885
886
887
888
889
890
891
892
893
894
895
896
897
898
899
900
901
902
903
904
905
906
907
908
909
910
911
912
913
914
915
916
917
918
919
920
921
922
923
924
925
926
927
928
929
930
931
932
933
934
935
936
937
938
939
940
941
942
943
944
945
946
947
948
949
950
951
952
953
954
955
956
957
958
959
960
961
962
963
964
965
966
967
968
969
970
971
972
973
974
975
976
977
978
979
980
981
982
983
984
985
986
987
988
989
990
991
992
993
994
995
996
997
998
999
1000

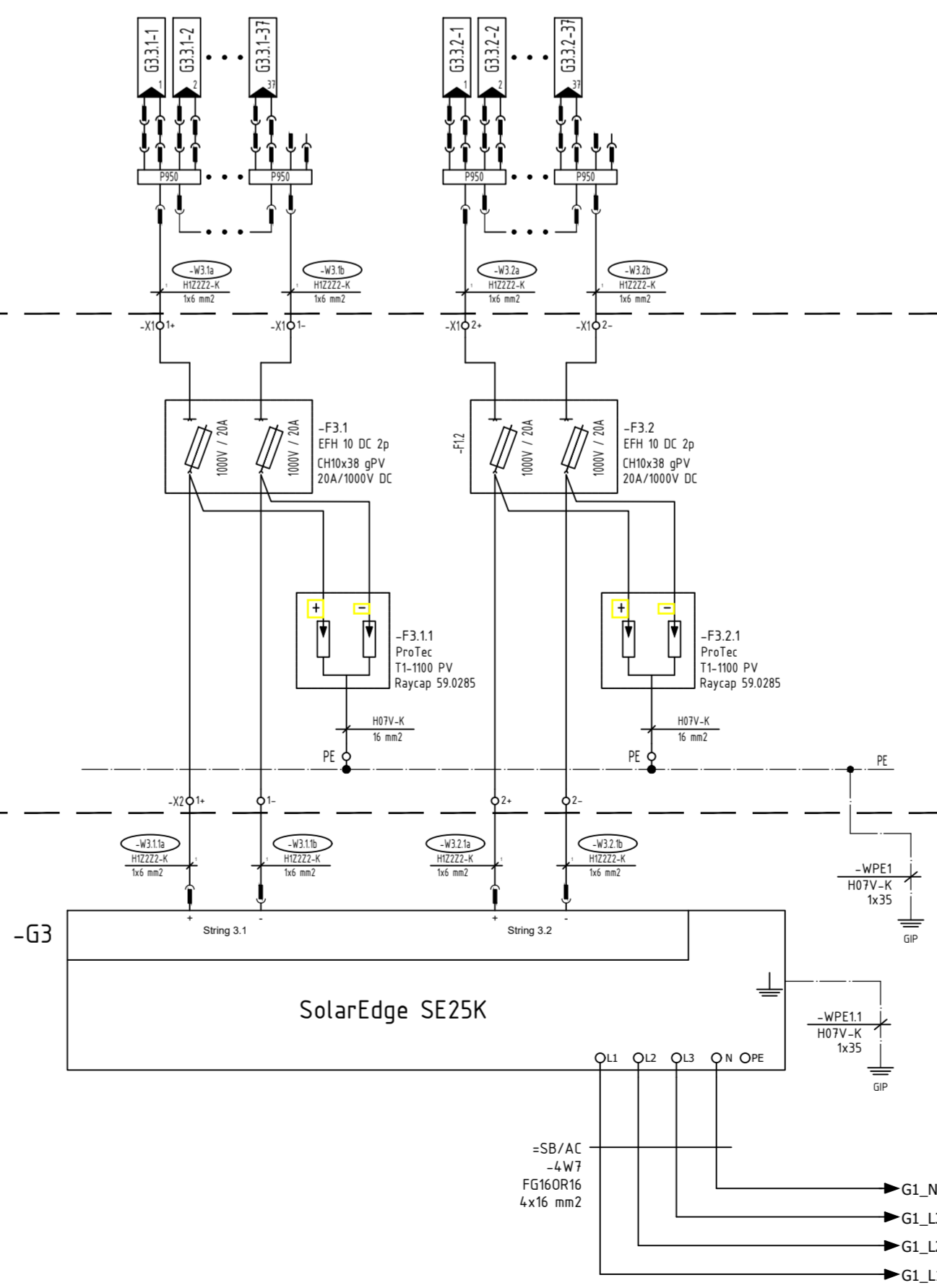
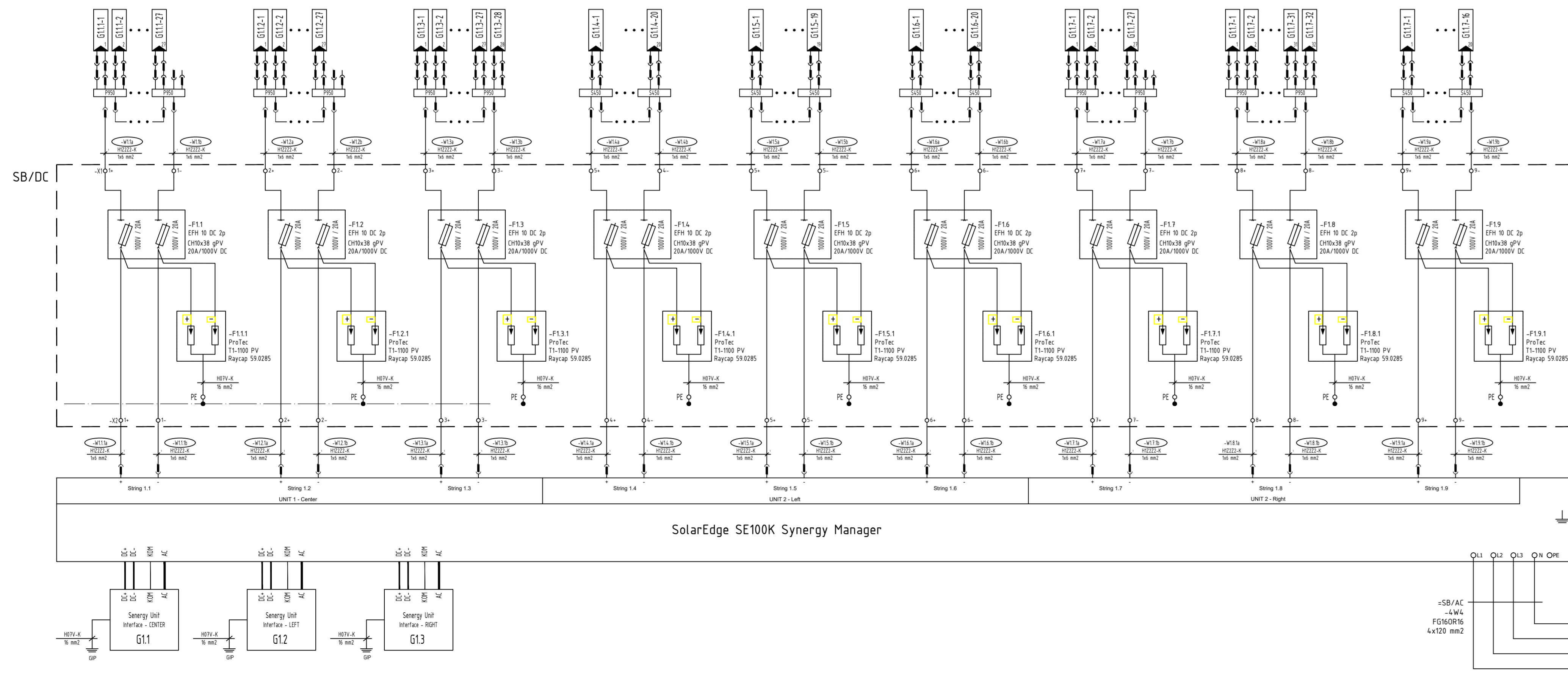
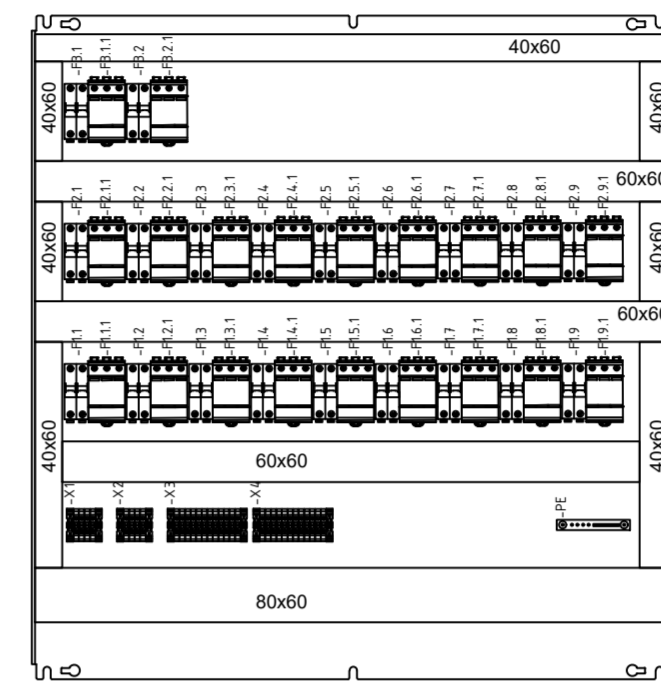
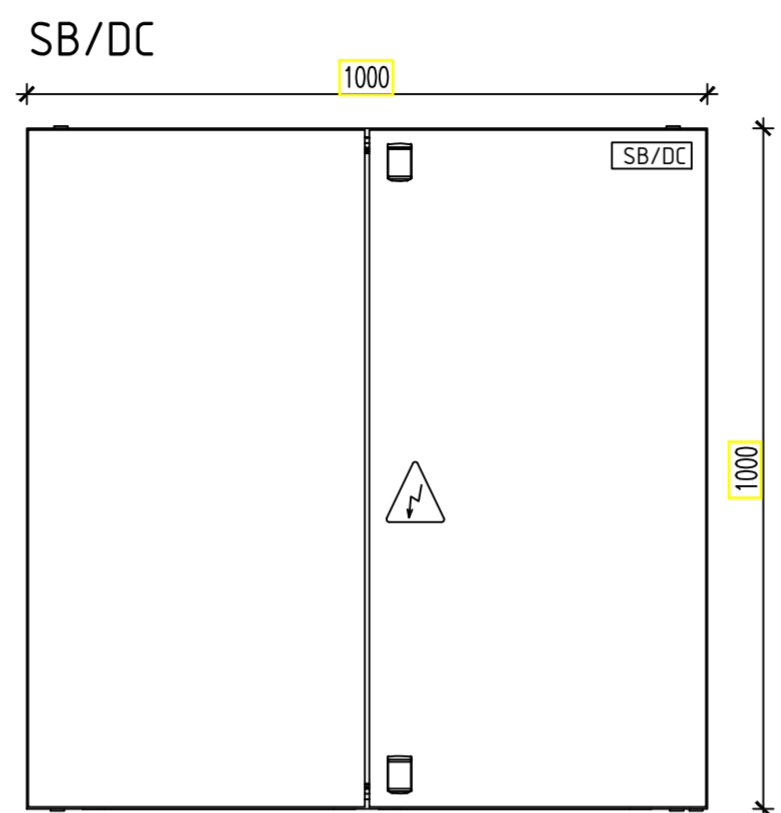
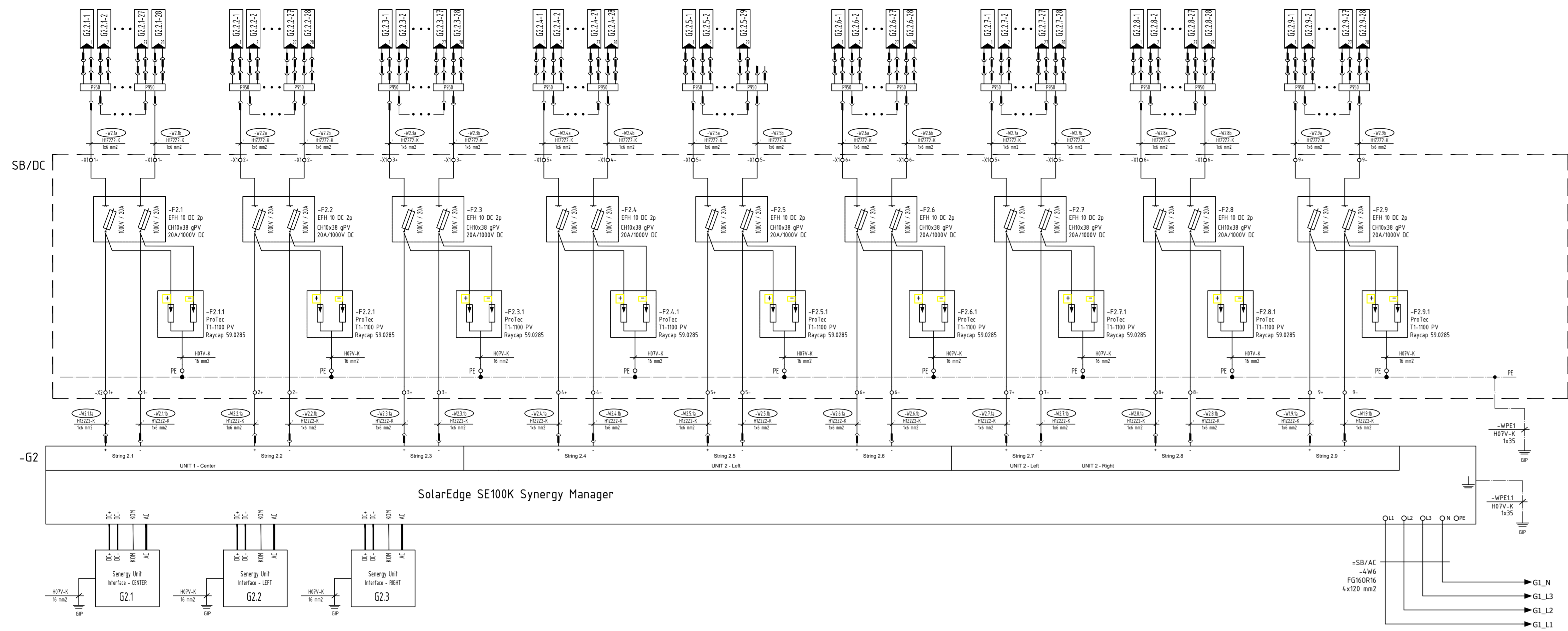
-P2
MT880-T1A42R56

		Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id.št.:	IZS PI E-2434	<div><div>J3</div><div>JB energija d.o.o.</div><div><div>ENERGIJA</div><div>Obnovljivi viri energije</div></div></div> <div>JB energija d.o.o. Kobilje 2, Leskovec pri Krškem 8273, Leskovec pri Krškem Phone +386 7 292 7028</div>	Vsebina:	=LMO-SE			Prostor:	Stran:	2
		Pobl. inž.	Simon Per, d.i.e.	Id.št.:	IZS PI E-2412		Projekt, objekt in lokacija:	Št. proj.: 054/2023			Sledi:	3	
		Obdelal	Simon Per, d.i.e.	Id.št.:	E-2412			Št. načrta: 054/2023-2			Številna strani:	5	
Rev	Datum	Datum	marec 2024	Vr.p.dok.:	PZI								





Vodja proj.		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id. št.:	IZS PI E-2434	<div><div>J3</div><div>ENERGIJA</div><div>Obnovljivi viri energije</div></div> <div><div>JB energija d.o.o.</div><div>Kobilje 2, Leskovec pri Krškem</div><div>8273, Leskovec pri Krškem</div><div>Phone +386 7 292 7028</div></div>	Vsebinska:		Izgled omare	Razdelilec:	=SB-AC	Prostor:	Stran:	4
Publ. inž.		Simon Per, d.i.e.	Id. št.:	IZS PI E-2412		Projekt, objekt in lokacija:		mFE Vrtec Mavrica	Št. proj.:	054/2023	Sledi:	5	
Obdelal		Simon Per, d.i.e.	Id. št.:	E-2412		Šolska ulica 5, Brežice			Št. načrta:	054/2023-2	Število strani:	5	
Rev	Datum	Datum	marec 2024			Vr.p.dok.:	PZI						

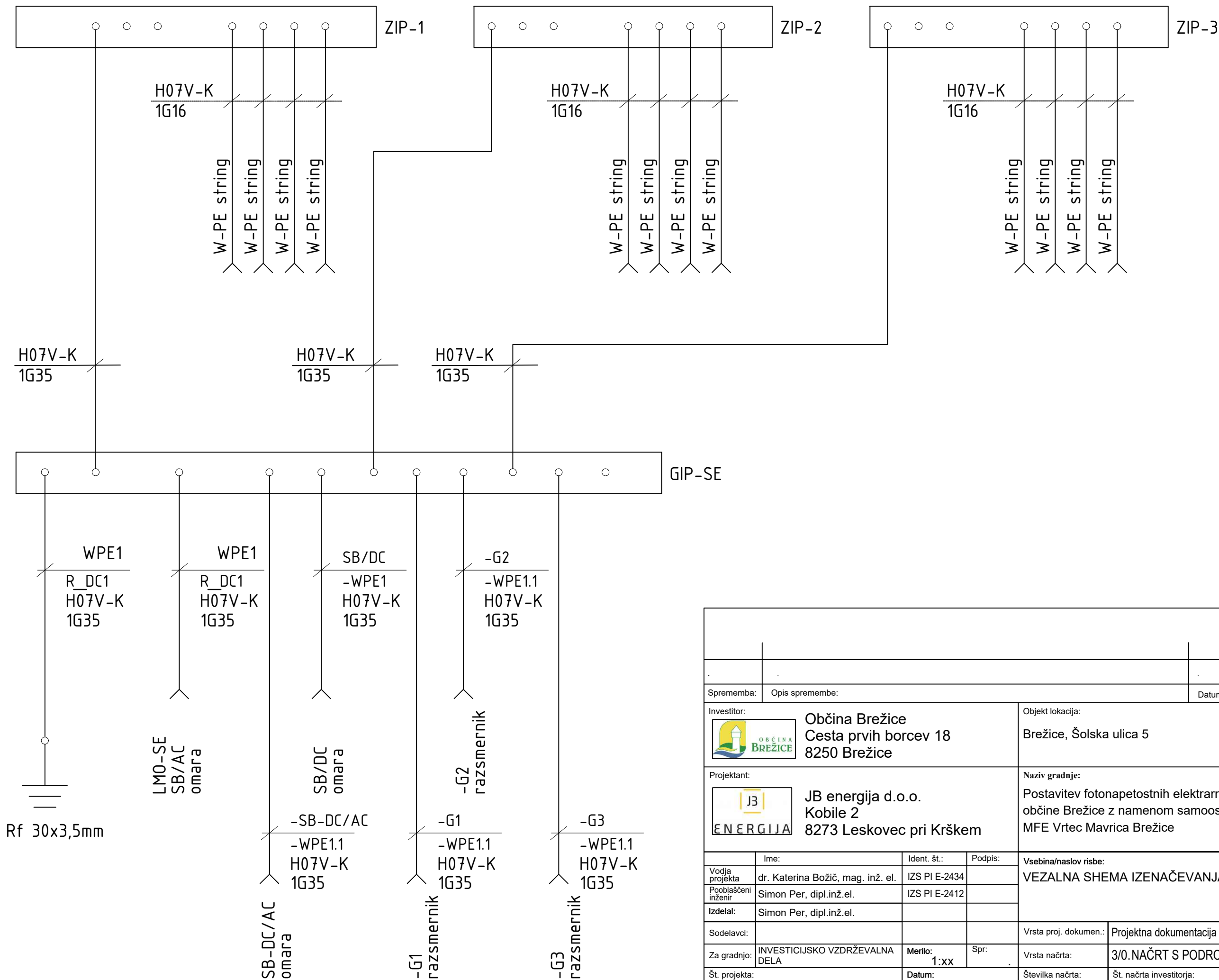




Razmenik G1 - SE100K Synergy Manager			
Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P950, Solar Edge)	Št. modulov (S450, Solar Edge)
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.1	27	14	
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.2	27	14	
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.3	28	14	
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.4	20		20
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.5	19		19
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.6	20		20
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.7	27	14	
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.8	32	16	
<input checked="" type="checkbox"/> string G1.1.9	16		16

Razmenik G2 - SE100K Synergy Manager		
Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P950, Solar Edge)
Right		
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.1	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.2	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.3	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.4	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.5	29	15
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.6	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.7	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.8	28	14
<input checked="" type="checkbox"/> string G2.2.9	28	14

Razmenik G3 - SE25K Synergy Manager		
Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P950, Solar Edge)
<input checked="" type="checkbox"/> string G3.3.1	22	22
<input checked="" type="checkbox"/> string G3.3.2	22	22

Sprememba:	Opis spremembe:	Datum:	Podpis:
	Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		
Projektant:	JB energija d.o.o. Kobale 2 8273 Leskovec pri Krškem	Objekt lokacije:	Brežice, Šolska ulica 5
Vodja projekta:	dr. Katarina Božič, mag. inž. el.	Naziv gradnje:	Postavitve fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe
Proječni inženir:	Simon Per, dipl.inž.el.	MFE Vrtec Mavrica Brežice	
Izdajatelj:	Simon Per, dipl.inž.el.	Vsebinski nadzor risbe:	RAZSMENRIKA G1, G2, G3 IN DC RAZVODA
Sodelavec:		Vrsta proj. dokumen.	Projekt za izvedbo
Za gradnjo:	INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE IDELA	Merilo:	3/0 NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE
Št. projekta:	054/2023	Datum:	marec 2024
		Št. načrta investitorja:	054/2023-2
		Št. risbe:	



Sprememba:		Opis spremembe:				Datum		Podpis:			
Investitor:				Objekt lokacija:							
<div><div>Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice</div></div>				Brežice, Šolska ulica 5							
Projektant:				Naziv gradnje:							
<div><div>JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem</div></div>				Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe MFE Vrtec Mavrica Brežice							
	Ime:		Ident. št.:		Podpis:		Vsebina/naslov risbe: VEZALNA SHEMA IZENAČEVANJA POTENCIALA				
Vodja projekta		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		IZS PI E-2434							
Pooblaščen inženir		Simon Per, dipl.inž.el.		IZS PI E-2412							
Izdela:		Simon Per, dipl.inž.el.									
Sodelavci:						Vrsta proj. dokumen.:		Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje		PZI	
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA		Merilo: 1:xx		Spr:		Vrsta načrta:		3/0.NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE	
Št. projekta:				Datum:		Številka načrta:		Št. načrta investitorja:		Št. risbe:	
054/2023				marec 2024		054/2023-2				8	

3.7 PRILOGE

3.7.1 Tabela dimenzioniranja kablov s skladu s SIST HD 60364-5-52:2011

PARAMETRI DIMENZIONIRANJA	Ozna ka	Eno ta					
STIKALNI BLOK - točka priključitve			Tipska shema priklopa: PS.3b TP - NN izvod	LMO-SE	Glavni stikalni blok: SB/AC	Glavni stikalni blok: SB/AC	Glavni stikalni blok: SB/AC
Porabnik			LMO-SE	SB/AC	Razsmer nik +G1	Razsmer nik +G2	Razsmer nik +G3
Tip kabla			2x (NA2XY 4x240m m2)	FG16OR16 10x(1x150m m2)	FG16OR1 6 4x120mm 2	FG16OR1 6 4x120mm 2	FG16OR1 6 4x10mm2
tip razvoda - način polaganja			D	D	C	C	C
Nazivna napetost	Un	V	400	400	400	400	400
Konična moč porabnika	Pk	kW	225	225	100	100	25
Faktor delavnosti	cosfi		1	1	1	1	1
Izkoristek	eta		1	1	1	1	1
Nazivni tok porabnika	Ib	A	324,76	324,76	144,34	144,34	36,08
Presek faznega vodnika	Sf	mm 2	480	300	120	120	16
Presek nevtralnega vodnika	So	mm 2	480	30	120	120	16
Zdržni tok kabla iz tabele	Izt	A	854	710	271	271	80
Korekcijski faktor temperature	Ft		0,96	0,96	0,82	0,82	0,82
Korekcijski faktor za polaganje	Fp		0,9	1	0,8	0,8	0,8
Trajni zdržni tok	Iz	A	737,86	681,60	177,78	177,78	52,48
Konstanta vodnika (Cu=115, Al=74)	K		74	115	115	115	115
Nazivni tok zaščitne naprave	In	A	355	350	160	160	40
Faktor zaščitne naprave	k		1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Tok delovanja zaščitne naprave (I2=kxIn)	I2	A	568	560	256	256	64
1,45*Iz		A	1069,89	988,32	257,78	257,78	76,10
Dolžina kabla (tokokroga)	Lt	km	0,085	0,002	0,038	0,038	0,038

Impedanca kratkostične znake od TP do porabnika pri 3polnem kratkem stiku	Zk	Ω	0,011	0,011	0,017	0,017	0,059
Vrednost impedance okvarne zanke vodnika	Zo	Ω	0,010	0,000	0,011	0,011	0,085
Impedanca okvarne zanke od TP do porabnika	Zsk	Ω	0,022	0,022	0,033	0,033	0,118
Tok kratkega stika pri tripolnem kratkem stiku	Ik3p	A	23173,43	22924,48	15287,55	15178,80	4303,64
Kontrola minimalnega preseka vodnika $S_{min} < S$ (v odvisnosti od časa odklopa)							
Izpolnjen pogoj $S_{min} < S$	Smin	mm²	99,03	63,04	8,41	8,35	2,37
Kontrola termične obremenitve							
Izpolnjen pogoj: $I_b \leq I_n$			DA	DA	DA	DA	DA
Izpolnjen pogoj: $I_n \leq I_z$			DA	DA	DA	DA	DA
Izpolnjen pogoj: $I_2 \leq 1,45 \cdot I_z$			DA	DA	DA	DA	DA
Kontrola padcev napetosti							
Padec napetosti na tokokrogu	dU	%	0,445	0,017	0,353	0,353	0,663
Padec napetosti na dovodnem kablu	u0	%	x	0,372	0,725	1,079	1,742
Skupni padec napetosti	usk	%	0,445	0,389	1,079	1,432	2,404

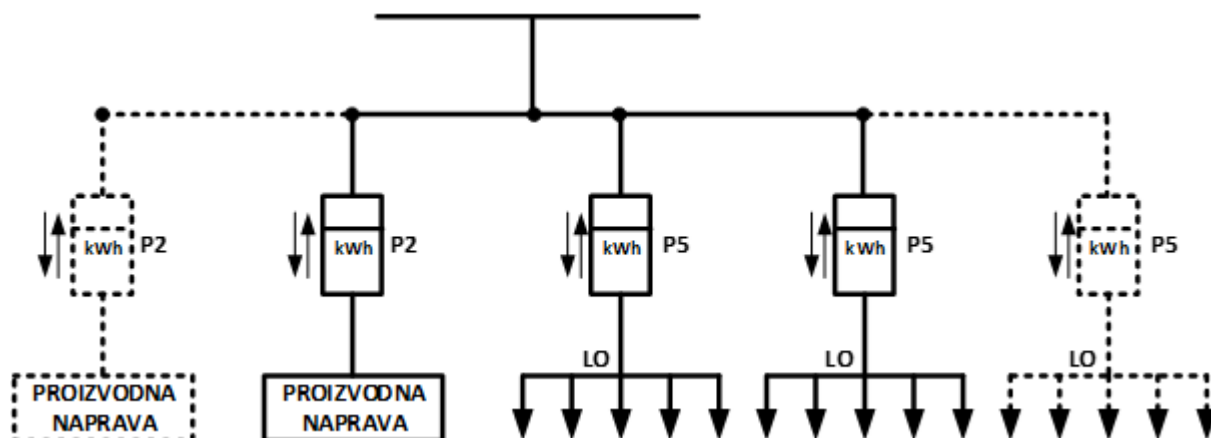
3.7.2 Soglasje za priključitev

ELES, d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama MATJAŽ KLANČNIK, dipl. inž. el. in mag. TOMISLAV KRAMARŠEK, zaposlenima pri ELEKTRO CELJE, d.d., in na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) ter na osnovi vloge za objekt MFE VRTEC MAVRICA, ki jo je v imenu imetnika soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE podal pooblaščenec JB ENERGIJA, OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE IN STORITVE, D.O.O., KOBILE 2, 8273 LESKOVEC PRI KRŠKEM v postopku izdaje soglasja za priključitev na distribucijski sistem naprave za skupnostno samooskrbo, izdaja naslednje

SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1483519 naprave za skupnostno samooskrbo

Imetniku soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE se izda soglasje za priključitev naprave MFE VRTEC MAVRICA skupnostne samooskrbe SKUPNOSTNA SAMOOSKRBA BREŽICE, na parceli št. 351/1 (k.o. 1300 - BREŽICE), pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	8104205	383111580022726496



I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

- Številka merilnega mesta: 8104205
- GSRN MM: 383111580022726496
- Tipska priključna shema: PS.3B
- Priključna moč oddaje v omrežje: 225 kW**
- Jakost omejevalca toka: $1 \times 3 \times 355 \text{ A}$
- Način obratovanja: M - paralelno z DS - mešani (za svoje potrebe in oddajo)

PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ ENERGIJE SONCA

1. Delovna moč fotonapetostnih modulov: 225,72 kW
2. Način namestitve fotonapetostnih modulov: Na objektu
3. Podatki o elektroenergijskem modulu:
 - Primarni vir energije: Sonce
 - Opis razsmernikov:

Število razsmernikov	Vrsta razsmernika	Naznačena moč (kVA)	Naznačena napetost (V)
2	Trifazni	100	400
1	Trifazni	25	400

B.) ODJEM (LASTNA RABA)

1. Številka merilnega mesta: 8104205
2. GSRN MM: 383111580022726496
3. Skupina končnih odjemalcev: Odjem na NN z merjeno močjo
4. **Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 14 kW**
5. Jakost omejevalca toka: $1 \times 3 \times 355 \text{ A}$
6. Jalova energija mora biti kompenzirana na $\cos\varphi = 0,95$
7. Jakost omejevalca toka NN izvoda: 425 A
8. Ostali EE pogoji:
 - Za priključitev predmetne MFE na distribucijsko električno omrežje je potrebno izvesti nov nizkonapetostni električni priključek z mestom priključitve na nizkonapetostne zbiralnice v transformatorski postaji TP BREŽICE STOLPIČ:1005.
 - Nizkonapetostni priključek se izvede s kablom tipa in preseka $2 \times \text{NAY2Y-J } 4 \times 240 \text{ mm}^2$. V transformatorsko postajo je za priključitev novega kablovoda potrebno vgraditi ločeno NN omaro v katero se vgradi varovalni podnožji Driescher 630 A in bremensko stikalo. V kolikor obstoječe stanje ne omogoča priključitve novega priključnega voda na NN zbiralnice je le te potrebno preurediti tako, da bo priključitev mogoča. Slednje je potrebno obdelati v projektu NN priključka.
 - Za nov nizkonapetostni električni priključek in za priključitev predmetne MFE je potrebno izdelati projekt za izvedbo- PZI. Projekt mora biti izdelan v skladu z veljavnim Pravilnikom o projektni dokumentaciji, tipizacijo omrežnih priključkov ter tipizacijo merilnih mest in nabora merilne opreme Elektro Celje, d. d.
 - Na projekt si mora investitor od Elektro Celje, d. d., pridobiti mnenje, kar je pogoj za izgradnjo MFE in tudi za izdajo pogodbe o priključitvi na distribucijsko omrežje.
 - Vsi stroški izgradnje novega priključka bremenijo lastnika tega soglasja.
 - Pred priključitvijo MFE je v predmetni transformatorski postaji potrebno zamenjati transformator. Vse v zvezi s to alinejo bo na lastne stroške izvedlo Elektro Celje, d.d.. Imetnik soglasja za priključitev je dolžan najmanj 90 dni pred začetkom gradnje novega nizkonapetostnega električnega priključka pisno obvestiti Elektro Celje, d.d. o predvidenem datumu priklopa MFE in sicer zaradi planiranja del, nabave materiala in podobno.

II. TEHNIČNI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

1. Priključno mesto (mesto vključitve priključka na distribucijski sistem)

- Lokacija oz. mesto priključitve:

Mesto priključitve	NN ZBIRALNICE (TP BREŽICE STOLPIČ:1005)
NN izvod	IOX: MFE VRTEC MAVRICA
TP	TP BREŽICE STOLPIČ:1005

- Nazivna napetost: 0,4 kV

- Vrsta priključka: Trifazni

Izvedba priključka	Dolžina priključka	Prerez priključka
Podzemni vod	Po projektu	2 x NAY2Y-J 4x240 mm ²

- Impedanca: 0,015 ohmov

- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve.

- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

TP	TP BREŽICE STOLPIČ:1005
SN izvod	J24: KB ŠOLSKI CENTER
RTP	RTP BREŽICE: 110/20KV

- Kratkostična moč: 500 MVA

- Tripolni kratkostični tok s strani distribucijskega sistema: 0 kA

- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 150 A

- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 0,3 s

- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 60 s

- Ostali tehnični pogoji:

- Tehnični pogoji na osnovi izvedene presoje vplivov motenj naprav na distribucijski sistem po 95. členu SONDSEE.

2. Tehnični pogoji za elektroenergijske module (naprave za skupnostno samooskrbo)

2.1. Proizvodnja električne energije iz energije sonca

Določba	Vrednost parametra
Tip elektroenergijskega modula (naprave za skupnostno samooskrbo)	B
Vrsta elektroenergijskega modula (naprave za skupnostno samooskrbo)	MPP
Število faz priključka	TRIFAZNI
Karakteristika delovne moči	D-1
Karakteristika jalove moči	J-N3

- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora biti za namen regulacije izhodne delovne moči opremljen z vmesnikom (vhodom), da se po prejemu navodila na vhodu zmanjša izhodna delovna moč. Operativna uporaba vhoda se bo začela izvajati po vzpostavitvi sistema pri distribucijskem operaterju oziroma njegovem pooblaščenem izvajalcu naloge obratovanja distribucijskega sistema in izpolnitvi spodaj navedenih komunikacijskih zahtev.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti, skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.

- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora glede na tip izpolnjevati zahteve glede stabilnosti obratovanja, v odvisnosti od hitrosti spreminjanja frekvence (RoCoF), skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.2, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora izpolnjevati zahteve glede dopustnega zmanjšanja delovne moči iz največje izhodne delovne moči glede na padajočo frekvenco, skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.6, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora glede na tip izpolnjevati zahteve glede sposobnosti zagotavljanja obnovitve delovne moči po okvari skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.9, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) tipov B, C in D, ki je sinhrono povezan z distribucijskim sistemom (vrste SPEM), mora glede kotne stabilnosti v obratovanju (FRT karakteristika) izpolnjevati zahteve poglavja X.1, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) tipov B, C in D v proizvodnem polju (vrste MPP) pa zahteve iz poglavja X.2, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) bo po obvestilu distribucijskega operaterja morala glede na tip izpolniti komunikacijske zahteve, skladno s poglavjem XIII.1-5, Priloge 5, SONDSEE. Distribucijski operater bo obvestil imetnika soglasja o obvezi za izpolnitev navedenih zahtev po izgradnji svojega sistema za izmenjavo obratovalnih podatkov o proizvodni napravi najmanj 3 mesece pred začetkom izmenjave teh podatkov.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora glede na tip izpolniti zahteve glede delovanja sistemov posluževanja in prejema ukrepov na daljavo, skladno s poglavjem XIV.1-2, priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) se lahko glede na tip ponovno vključi na sistem po nenamernem izklopu, ki je posledica motnje v omrežju (sistemu) in vgradnje sistemov za avtomatski ponovni vklop, če izpolni pogoje, določene v poglavju XV.1, Priloge 5, SONDSEE.

3. Ločilno mesto

- Lokacija: NN priključno merilna omarica, katera je locirana na stalno dostopnem mestu.
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Ločilno mesto mora smiselno ustrezati vsem zahtevam iz poglavja VIII, Priloga 5, SONDSEE. Nahajati se mora med prevzemno predajnim mestom in napravo za skupnostno samooskrbo oziroma posameznimi elektroenergijskimi moduli ter hranilnikom električne energije. Merjenje parametrov omrežja (napetost, frekvenca napetosti, tok) se mora izvajati med prevzemno predajnim mestom (za števcem) in ločilnim mestom.
- Ločilno mesto mora biti opremljeno s preklopko in stikalom blokade ponovnega vklopa ločilnega mesta, s katerima lahko manipulira samo distribucijski operater. Zagotovljen mora biti ročni izklop stikala na ločilnem mestu in blokada ponovnega vklopa.
- Pri večjem številu elektroenergijskih modulov naprave za skupnostno samooskrbo, skupne delovne moči do vključno 30 kW, je dovoljena izvedba popolnoma porazdeljenega ločilnega mesta. Če je skupna moč vseh elektroenergijskih modulov naprave za skupnostno samooskrbo večja od 30 kW, je treba vgraditi dodatno (neporazdeljeno) zaščito na ločilno mesto, ki v primeru delovanja izključi vse elektroenergijske module te proizvodne naprave za skupnostno samooskrbo.

- Porazdeljenost ločilnega mesta glede na stikalo na katero delujejo zaščite: NE

Lokacija	Zahtevane zaščite	Shema Uf zaščit
Stikalo ločilnega mesta	Pretokovna, Kratkostična, Napetostna, Frekvenčna	UF-B

- Naprava za skupnostno samooskrbo oziroma posamezni elektroenergijski moduli morajo glede izvedbe posameznih zaščit izpolnjevati zahteve iz poglavij VIII.1.1 do VIII.4., Priloga 5, SONDSEE.
- Spremembe nastavitve zaščitnih naprav na ločilnem mestu lahko odobri samo pooblaščen oseba distribucijskega operaterja.
- Naprava za skupnostno samooskrbo oziroma posamezni elektroenergijski moduli morajo ustrezati zahtevam delovanja hitrega avtomatskega ponovnega vklopa v distribucijskem sistemu.

- Vsak izpad napetosti v javnem omrežju EES mora povzročiti zanesljiv izklop stikala na ločilnem mestu.
- Naprava za skupnostno samooskrbo oziroma posamezni elektroenergijski moduli se lahko po lastnem izklopu ponovno avtomatsko vključita v omrežje pod pogoji, določenimi v poglavju VIII.6, SONDSEE.
- Zaščita na ločilnem mestu in generatorska zaščita ne smeta omejevat vgradnje oziroma delovanja shunt stikala, ki ob zemeljskem stiku v SN omrežju za trenutek v RTP ozemlji fazo, na kateri je zemeljski stik.

Ostale zahteve za ločilno mesto:

- Če je na ločilnem mestu priključenih v omrežje več enofaznih naprav skupnostne samooskrbe hkrati, morajo biti čim bolj enakomerno razporejene po fazah. V nobenem primeru ne sme fazno neravnotežje v obratovanju presegati 3,7 kW (največja razlika delovne moči med posameznimi linijskimi vodniki). Moč enofaznega naprav skupnostne samooskrbe ne sme presegati 3,7 kW.
- To je predvsem treba upoštevati pri priključevanju vseh naprav skupnostne samooskrbe, ki uporabljajo enofazne razsmernike za povezavo z omrežjem. Največja dovoljena skupna delovna moč naprav skupnostne samooskrbe, ki vsebuje enofazne naprave skupnostne samooskrbe, ne sme presegati 11,1 kW.

4. Prevzemno predajno mesto (mesto oddaje električne energije v distribucijski sistem) - pogoji za vložnika

- Lokacija: NN priključno merilna omarica, katera je locirana na stalno dostopnem mestu.
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Merilne naprave:
 - Polindirektni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z merjeno močjo razreda točnosti B ali 1 za delovno energijo ter 2 za jalovo energijo, s komunikacijskim vmesnikom - za odjemalce in proizvajalce
 - Tokovni transformator r. 0,5 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 230/400 V s prestavnim razmerjem 400/5/5A
 - Priključno merilna omarica mora glede konstrukcije in tehničnih karakteristik, minimalnih dimenzij, uporabe in lokacije namestitve ustrezati zahtevam poglavja 6, Priloge 4 (Tipizacija omrežnih priključkov uporabnikov sistema in nizkonapetostnih priključnih omaric), SONDSEE. Pri tem mora biti za nizkonapetostne priključke v njo vgrajeno varovalčno podnožje, ustrezno izbrano glede na vrsto in presek priključka.
 - Stroške nakupa in namestitve zahtevane merilne in komunikacijske opreme ob prvi namestitvi na merilnem mestu in ob vsaki zamenjavi, ki je posledica zahteve imetnika soglasja, na podlagi katere obstoječa merilna oprema ne izpolnjuje več meroslovnih ali ostalih zahtev, plača imetnik soglasja distribucijskemu operaterju in so določeni v Ceniku drugih storitev, ki jih ELES, d.o.o. zaračunava uporabnikom sistema.
- Prenapetostna zaščita merilnih naprav: Razred 2 po IEC
- Prenapetostna zaščita komunikacijskega modula: Ni potrebno

Namestitev in ožičenje merilne in komunikacijske opreme izvede distributer. Stroške plača imetnik soglasja distribucijskemu operaterju ELES, d.o.o. in so določeni v Ceniku drugih storitev, ki jih ELES, d.o.o. zaračunava uporabnikom sistema in se nahaja na spletni strani www.eles.si

B.) ODJEM (LASTNA RABA)

Mesto vključitve priključka lastne rabe v distribucijski sistem ter prevzemno predajno mesto sta isti kot za proizvodnjo, navedeno v poglavju II. TEHNIČNI POGOJI A.) PROIZVODNJA.

OSTALI POGOJI

- Vgrajene naprave v proizvodni napravi skupnostne samooskrbe morajo izpolnjevati pogoje smernic elektromagnetne združljivosti (EMC), za kar morajo imeti ustrezne certifikate.
- Uporabnik se bo v sistem skupnostne samooskrbe vključil na podlagi Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) (mesečni obračun).
- Kakovost električne energije, ki jo proizvodna naprava skupnostne samooskrbe oddaja v omrežje EES mora biti v skladu s SONDSEE, tako da obratovanje ostalih odjemalcev ali proizvajalcev na tem omrežju v nobenem primeru ni moteno, v nasprotnem primeru lahko distribucijski operater predpiše dodatne pogoje.
- Imetnik soglasja mora po dokončnosti tega soglasja z upravljavcem distribucijskega sistema skleniti pogodbo o priključitvi, v kateri bodo urejeni odnosi v zvezi s priključkom, plačilom omrežnine za priključno moč in izvedbe pregleda za priključitev na omrežje.
- Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom proizvodne naprave pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
- Imetnik soglasja za priključitev mora pred začetkom odjema električne energije z izbranim dobaviteljem električne energije skleniti pogodbo o dobavi električne energije in z distribucijskim operaterjem pogodbo o uporabi distribucijskega sistema. Izbranega dobavitelja lahko po priključitvi uporabnik zamenja v skladu s predpisi za menjavo dobavitelja. Seznam dobaviteljev je objavljen na spletni strani ELES, d.o.o.. Primerjava stroškov dobave električne energije je mogoča na spletni strani Agencije za energijo. Uporabnik sistema, ki nima dostopa do spleta, lahko za uresničevanje pravic in obveznosti iz naslova sprememb na merilnem mestu, izbire dobavitelja elektrike s pomočjo seznama dobaviteljev elektrike, cenika omrežnine in prispevkov ter drugih storitev, izvajanje zasilne in nujne oskrbe ter v ostalih zadevah, pridobi informacije in si naroči vsebine ter dokumente, objavljene na spletu, po redni pošti na svoj naslov, in sicer tako, da kontaktira klicni center, ELEKTRO CELJE, d.d. na telefonsko številko (03) 42 01 180 ali ELES, d.o.o. na brezplačno telefonsko številko 080 8188, med delovnim časom.
- Imetnik soglasja za priključitev mora po dokončnosti tega soglasja in pred priključitvijo poravnati stroške omrežnine za priključno moč (OPM), neposredne stroške priključevanja (NSP) in stroške namestitve merilnih naprav. Ti stroški bodo določeni na podlagi cenikov distribucijskega operaterja družbe ELES, d.o.o., dosegljivih na spletni strani www.eles.si/ceniki, ki bodo veljavni na dan sklenitve pogodbe o uporabi sistema, in pogojev iz tega soglasja za priključitev. Za določitev višine OPM se upošteva skupina končnih odjemalcev in priključna moč odjema iz distribucijskega omrežja oziroma jakost omejevalca toka. Za določitev višine NSP se upošteva vrsta priključka in nazivna napetost. Za določitev višine stroškov namestitve merilnih naprav se upošteva obseg merilnih naprav skladno s Prilogo 2 - Tipizacijo merilnih mest SONDSEE. Dokončna višina teh stroškov bo določena v predračunu, ki bo imetniku soglasja za priključitev posredovan po prejemu popolne vloge za priključitev in uporabo sistema in z izdajo pogodbe o uporabi sistema.
- Pred priključitvijo naprave skupnostne samooskrbe mora biti s strani upravljavca distribucijskega sistema izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev in predložen merilni protokol preizkusov zaščitnih naprav.
- Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila sestavljena skladno s SONDSEE.
- Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev tega soglasja za priključitev mora imetnik soglasja vložiti vlogo za spremembo soglasja za priključitev in k vlogi priložiti potrebno dokumentacijo.

- V primeru, ko distribucijski operater ugotovi, da uporabnik s svojo proizvodnjo električne energije povzroča motnje (nemiren odjem električne energije) ostalim uporabnikom električne energije, si distribucijski operater pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
- To soglasje za priključitev preneha veljati, če imetnik soglasja v dveh letih ne izpolni vseh zahtev iz tega soglasja. Na predlog imetnika soglasja, ki mora biti vložen najkasneje 30 dni pred potekom veljavnosti soglasja, se veljavnost tega soglasja za priključitev lahko podaljša največ dvakrat, vendar vsakič največ za eno leto.
- Na uporabnikove elektroenergetske naprave ni dovoljeno brez soglasja upravljalca priključevati elektroenergetskih naprav drugih uporabnikov.
- Zaradi priključitve uporabnikovega objekta na distribucijski sistem ne smejo biti prizadete pravice in pravne koristi tretjih oseb. Škodo, ki bi nastala zaradi kršitev pravic in pravnih koristi teh oseb, nosi uporabnik.
- S pravnomočnostjo in izpolnitvijo pogojev tega soglasja za priključitev preneha veljati soglasje za priključitev št. 1475189-O, 1475189-P, za merilno mesto št. 8104205 (GSRN MM: 383111580022726496).
- V postopku izdaje tega soglasja posebni stroški niso nastali.

Obrazložitev

Pooblaščenec JB ENERGIJA, OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE IN STORITVE, D.O.O., KOBILE 2, 8273 LESKOVEC PRI KRŠKEM je v imenu imetnika soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE dne 10. 4. 2024 z vlogo, ki smo jo zavedli pod zaporedno št. 1483519 zaprosil ELES, d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev za potrebe skupnostne samooskrbe SKUPNOSTNA SAMOOSKRBA BREŽICE z elektroenergijskimi moduli za objekt MFE VRTEC MAVRICA, na parceli št. 351/1 (k.o. 1300 - BREŽICE).

ELES, d.o.o. ugotavlja, da je vložnik vloge za izdajo soglasja za priključitev priložil vso potrebno dokumentacijo in dokazila, ki so pogoj za izdajo soglasja za priključitev.

Skladno z 2. odstavkom 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE), (Uradni list RS, št. 121/21 z dne 23.7.2021, zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-A), uradni list RS, št. 189/21 z dne 3.12.2021) se predmetni sklep vroči v elektronski predal naslovnika, ki je bil naveden v enotni vlogi, ne glede na to ali ustreza varnostnim in tehničnim zahtevam, ki jih mora izpolnjevati varni elektronski predal po 86. členu Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13 in 175/20 – ZIUOPDVE). Vročitev velja za opravljeno peti dan od dneva odpreme.

ELES, d.o.o. je na podlagi dejstev, ugotovljenih v postopku, in v skladu s 139. členom Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. členom Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21, 189/21), Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 7/21, 41/22) ter Zakonom o splošnem upravnem postopku (Ur.l. RS št. 24/06 - uradno prečiščeno besedilo, 105/06, 126/07, 65/08, 08/10, 82/13, 175/20 in 3/22 - ZDeb) **odločil, kot je navedeno v izreku tega soglasja.**

POUK O PRAVNEM SREDSTVU:

Zoper to odločbo je dovoljena pritožba v 15 dneh od dneva vročitve na Agencijo za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, 2000 Maribor. Pritožbo je potrebno vložiti na ELEKTRO CELJE, d.d., Vrunčeva ulica 2a, p.p. 460, 3000 Celje, pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.

Datum izdaje: 11. 4. 2024

Datum vročitve: 16. 4. 2024

Postopek vodil/-a:

MATJAŽ KLANČNIK, dipl. inž. el.



Direktor ELES, d.o.o.:

mag. Aleksander Mervar

po pooblastilu:

mag. TOMISLAV KRAMARŠEK

Vročiti elektronsko po ZUP:

- JB ENERGIJA, OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE IN STORITVE, D.O.O., KOBILE 2, 8273 LESKOVEC PRI KRŠKEM

(dokumentacija@jb-energija.com)

Vročiti:

- Arhiv (nadzornišтво Brežice)



3.7.3 PV Sol izračun proizvodnje energije



ENERGIJA

JB Energija d.o.o.
Kobile 2
8273 Leskovec pri Krškem

Contact person:
Daniel Pavlovski
E-Mail: asistent.projektiva2@jb-energija.com

Project Name: Vrtec Mavrica

28. 03. 2024

Your PV system from JB Energija d.o.o.

Address of Installation



Project Overview



Figure: Overview Image, 3D Design

PV System

3D, Grid-connected PV System

Climate Data	Krsko, SVN (1996 - 2015)
Values source	Meteonorm 8.1(i)
PV Generator Output	225,72 kWp
PV Generator Surface	1.025,0 m ²
Number of PV Modules	513
Number of Inverters	19

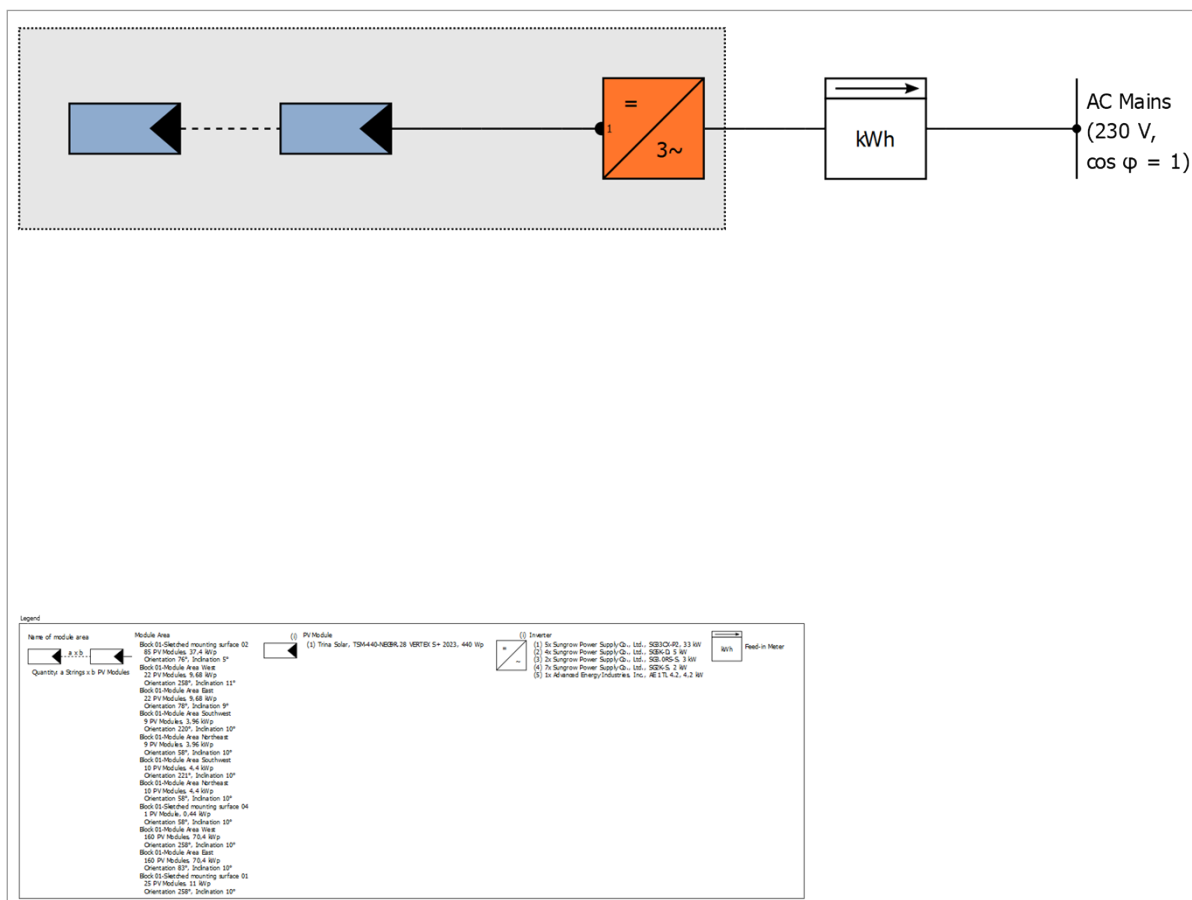


Figure: Schematic diagram

Production Forecast

Production Forecast

PV Generator Output	225,72 kWp
Spec. Annual Yield	1.116,83 kWh/kWp
Performance Ratio (PR)	94,48 %
Yield Reduction due to Shading	Not calculated
Grid Export	252.392 kWh/Year
Grid Export in the first year (incl. module degradation)	252.392 kWh/Year
Standby Consumption (Inverter)	319 kWh/Year
CO ₂ Emissions avoided	118.482 kg / year

The results have been calculated with a mathematical model calculation from Valentin Software GmbH (PV*SOL algorithms). The actual yields from the solar power system may differ as a result of weather variations, the efficiency of the modules and inverter, and other factors.

Set-up of the System

Overview

System Data

Type of System	3D, Grid-connected PV System
----------------	------------------------------

Climate Data

Location	Krsko, SVN (1996 - 2015)
Values source	Meteonorm 8.1(i)
Resolution of the data	1 h
Simulation models used:	
- Diffuse Irradiation onto Horizontal Plane	Hofmann
- Irradiance onto tilted surface	Hay & Davies

Module Areas

1. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

PV Generator, 1. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

Name	Block 01-Sketched mounting surface 02
PV Modules	85 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	5 °
Orientation	East 76 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	169,8 m²



Figure: 1. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

2. Module Area - Block 01-Module Area West

PV Generator, 2. Module Area - Block 01-Module Area West

Name	Block 01-Module Area West
PV Modules	22 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	11 °
Orientation	West 258 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	44,0 m ²

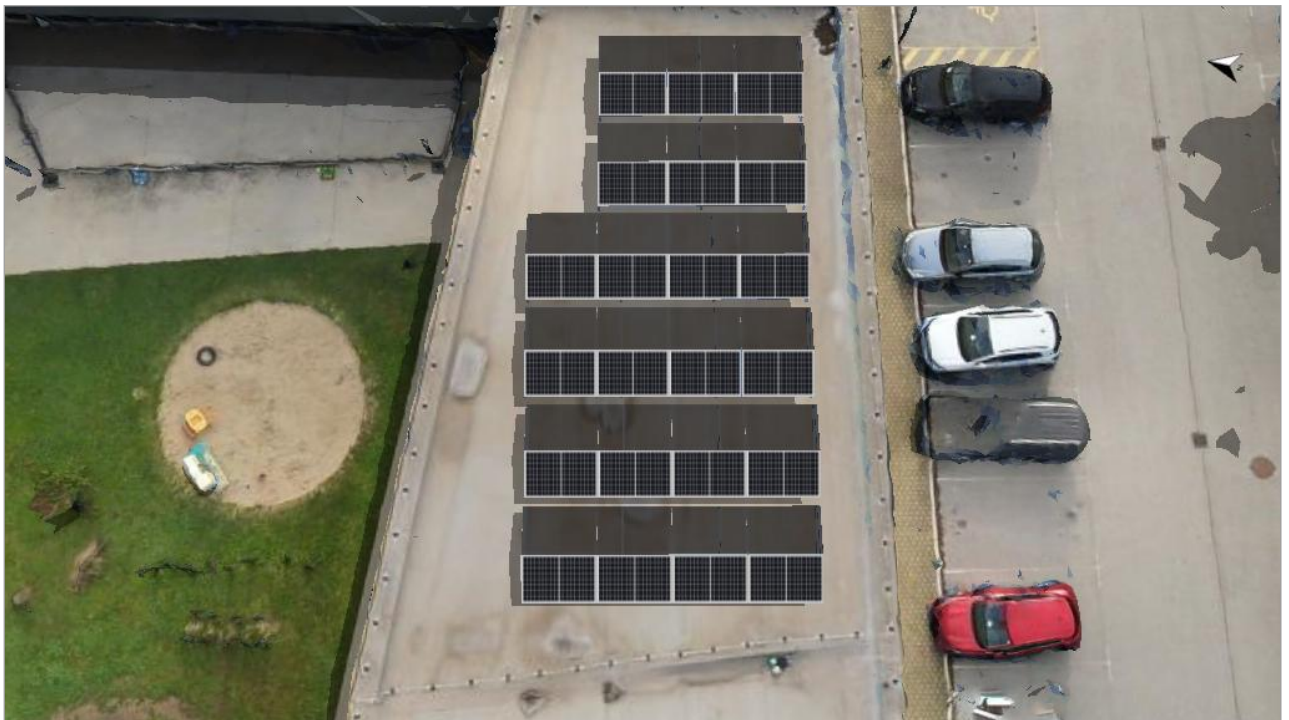


Figure: 2. Module Area - Block 01-Module Area West

3. Module Area - Block 01-Module Area East

PV Generator, 3. Module Area - Block 01-Module Area East

Name	Block 01-Module Area East
PV Modules	22 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	9 °
Orientation	East 78 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	44,0 m ²

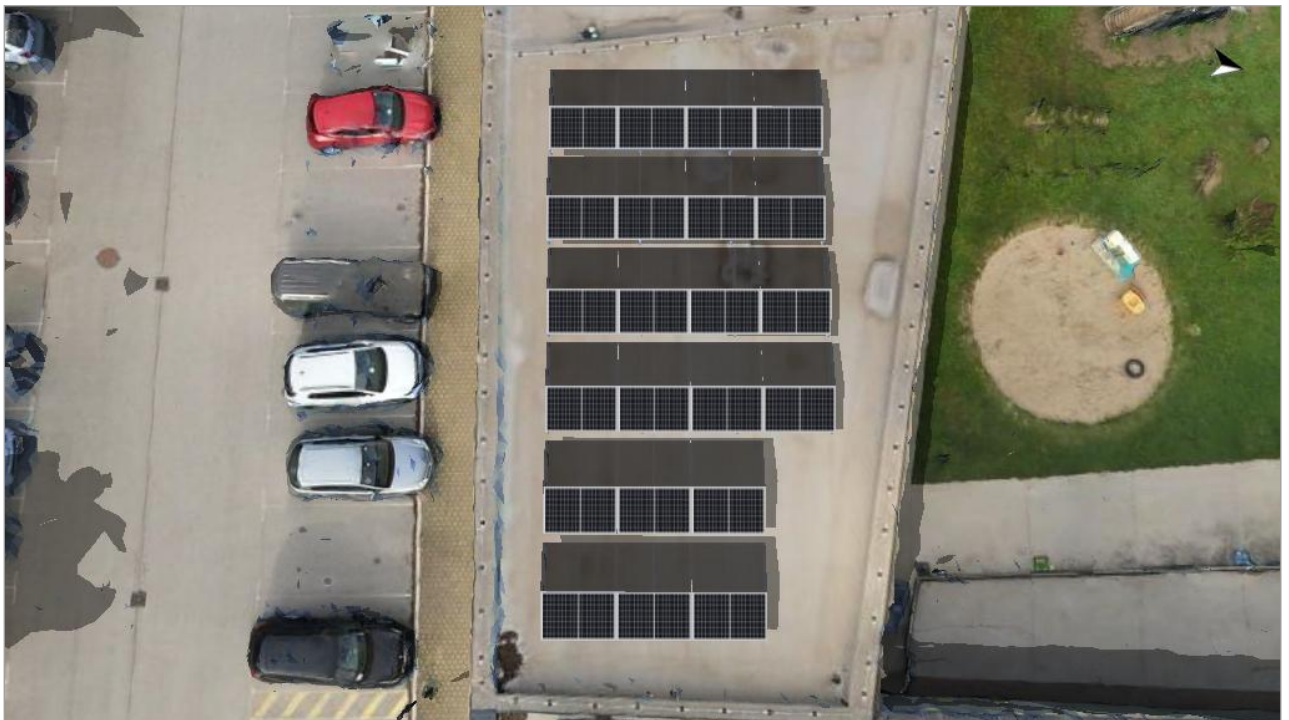


Figure: 3. Module Area - Block 01-Module Area East

4. Module Area - Block 01-Module Area Southwest

PV Generator, 4. Module Area - Block 01-Module Area Southwest

Name	Block 01-Module Area Southwest
PV Modules	9 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	Southwest 220 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	18,0 m ²

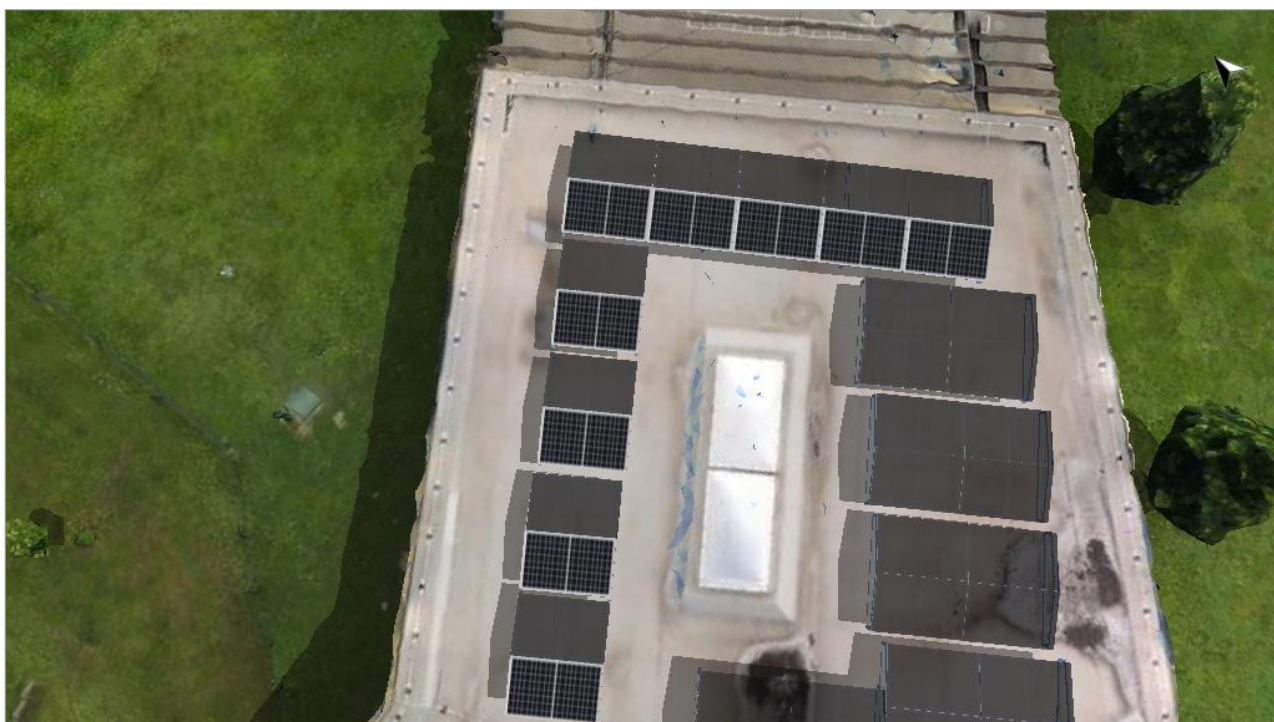


Figure: 4. Module Area - Block 01-Module Area Southwest

5. Module Area - Block 01-Module Area Northeast

PV Generator, 5. Module Area - Block 01-Module Area Northeast

Name	Block 01-Module Area Northeast
PV Modules	9 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	Northeast 58 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	18,0 m ²



Figure: 5. Module Area - Block 01-Module Area Northeast

6. Module Area - Block 01-Module Area Southwest

PV Generator, 6. Module Area - Block 01-Module Area Southwest

Name	Block 01-Module Area Southwest
PV Modules	10 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	Southwest 221 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	20,0 m ²

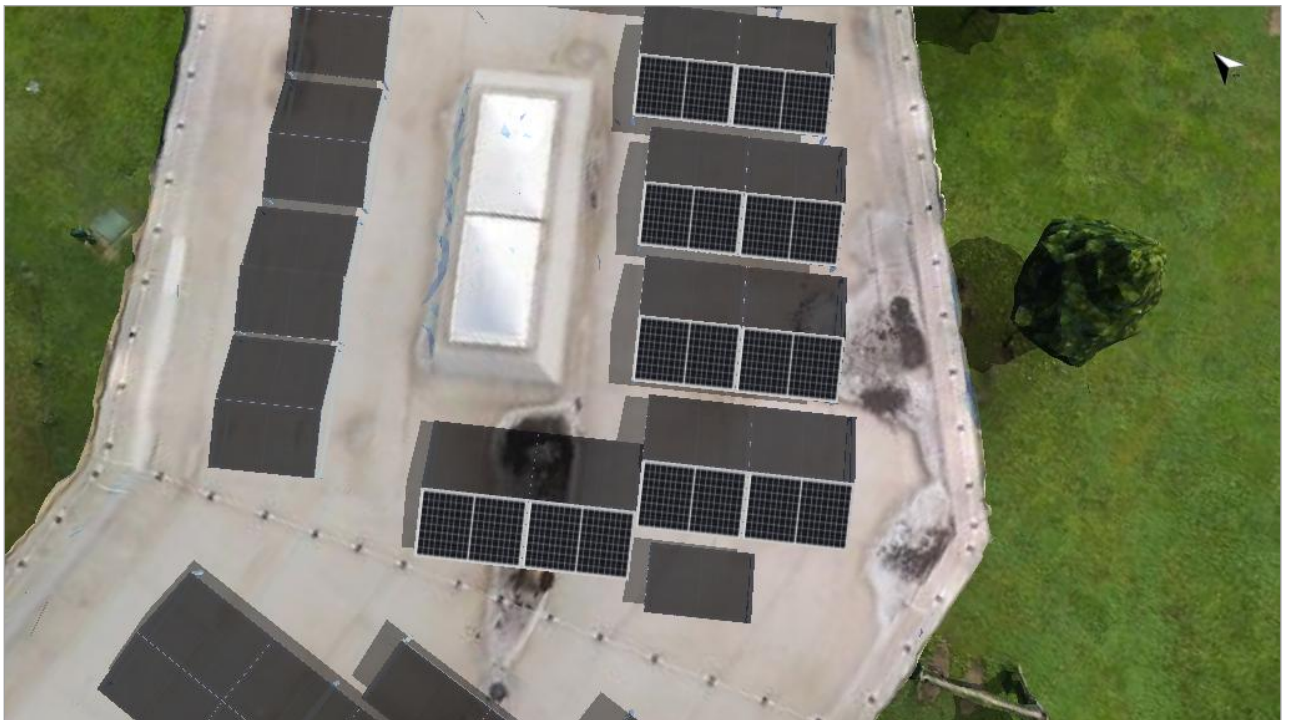


Figure: 6. Module Area - Block 01-Module Area Southwest

7. Module Area - Block 01-Module Area Northeast

PV Generator, 7. Module Area - Block 01-Module Area Northeast

Name	Block 01-Module Area Northeast
PV Modules	10 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	Northeast 58 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	20,0 m ²



Figure: 7. Module Area - Block 01-Module Area Northeast

8. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 04

PV Generator, 8. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 04

Name	Block 01-Sketched mounting surface 04
PV Modules	1 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	Northeast 58 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	2,0 m ²

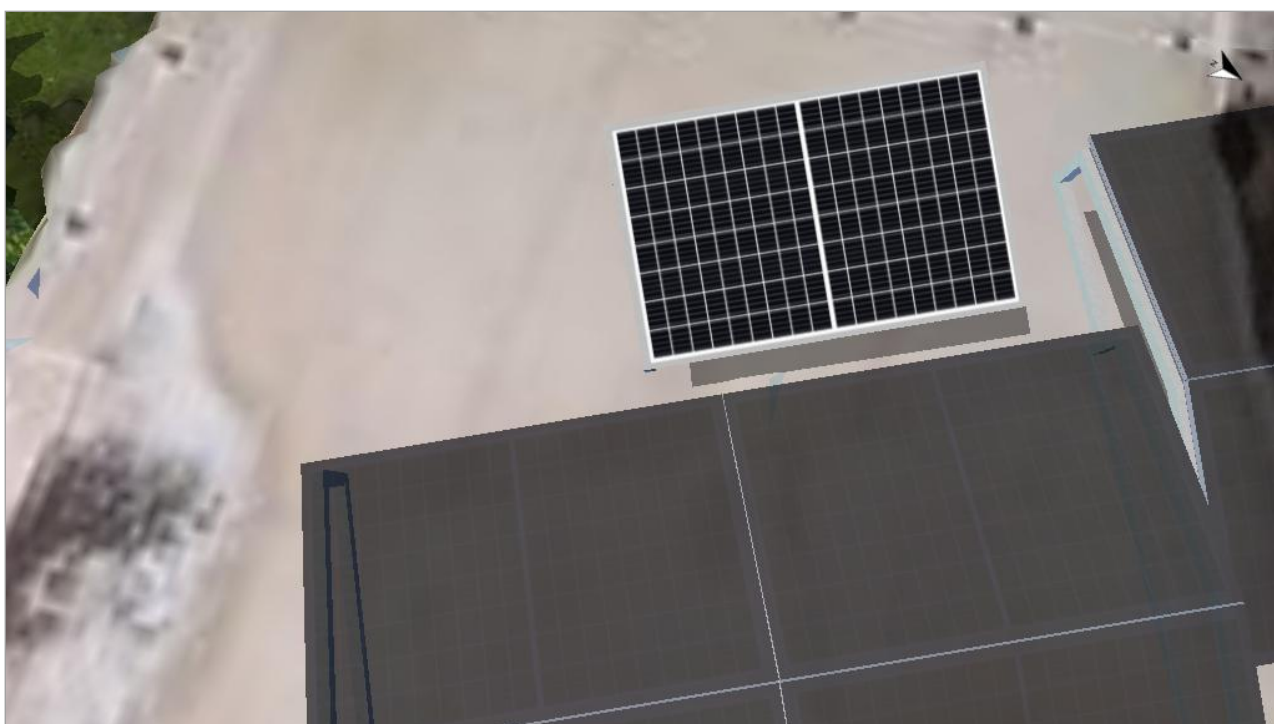


Figure: 8. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 04

9. Module Area - Block 01-Module Area West

PV Generator, 9. Module Area - Block 01-Module Area West

Name	Block 01-Module Area West
PV Modules	160 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	West 258 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	319,7 m ²



Figure: 9. Module Area - Block 01-Module Area West

10. Module Area - Block 01-Module Area East

PV Generator, 10. Module Area - Block 01-Module Area East

Name	Block 01-Module Area East
PV Modules	160 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	East 83 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	319,7 m ²



Figure: 10. Module Area - Block 01-Module Area East

11. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01

PV Generator, 11. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01

Name	Block 01-Sketched mounting surface 01
PV Modules	25 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2023 (v1)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	West 258 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	50,0 m ²

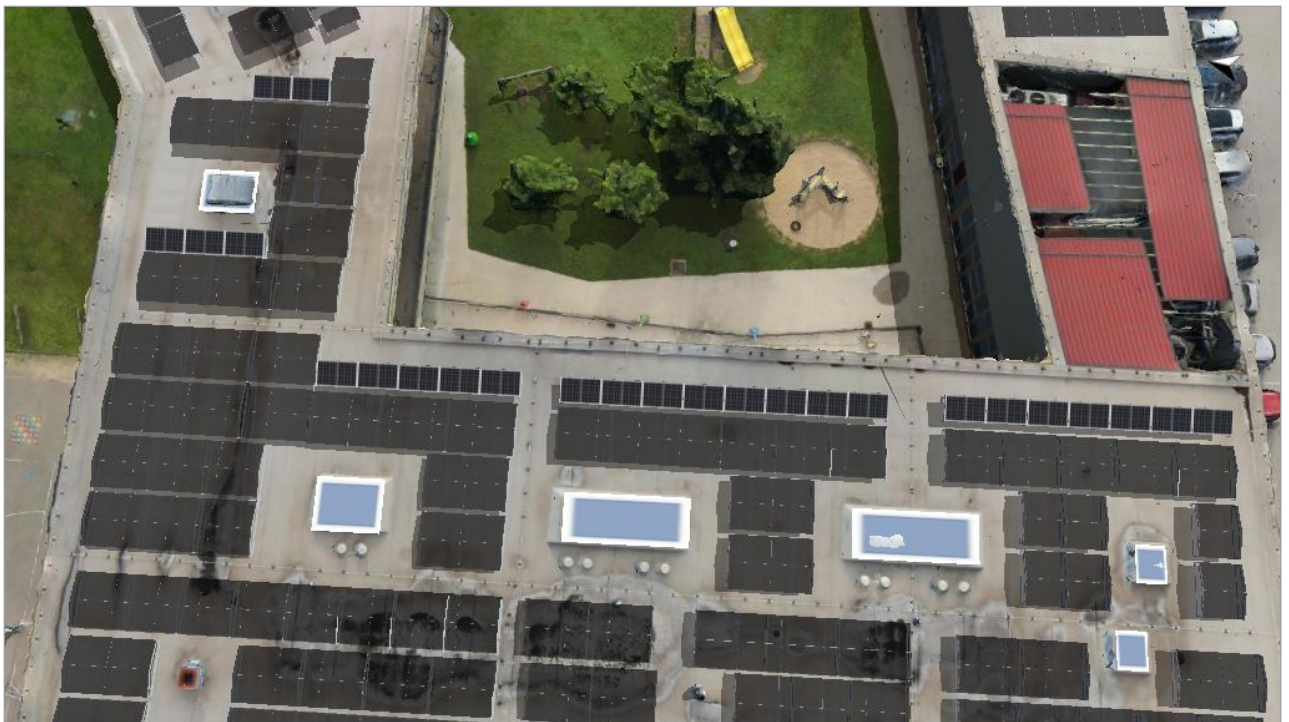


Figure: 11. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01

Horizon Line, 3D Design

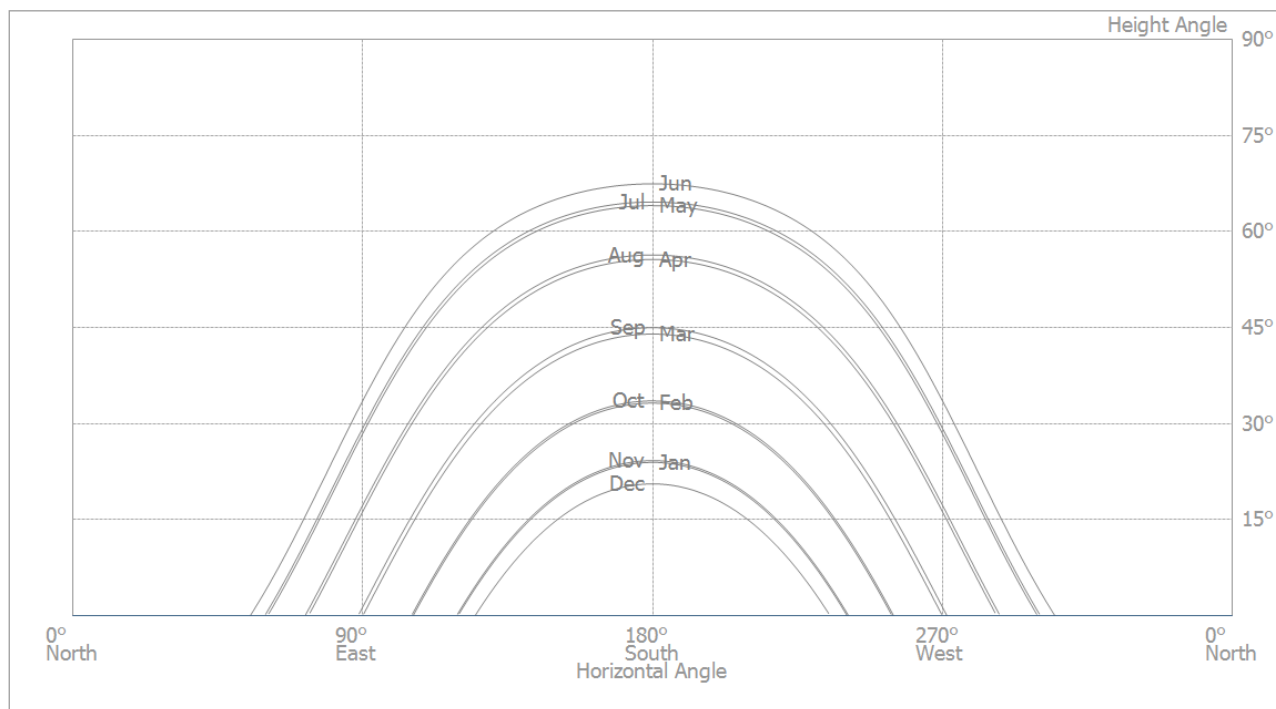


Figure: Horizon (3D Design)

Inverter configuration

Configuration 1

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 02
Inverter 1	
Model	SG33CX-P2 (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	113,3 %
Configuration	MPP 1: 2 x 15
	MPP 2: 2 x 14
	MPP 3: 3 x 9

Configuration 2

Module Area	Block 01-Module Area West
Inverter 1	
Model	SG5K-D (v2)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	96,8 %
Configuration	MPP 1: 1 x 6
	MPP 2: 1 x 5

Configuration 3

Module Area	Block 01-Module Area East
Inverter 1	
Model	SG5K-D (v2)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	96,8 %
Configuration	MPP 1: 1 x 6
	MPP 2: 1 x 5

Configuration 4

Module Area	Block 01-Module Area Southwest
Inverter 1	
Model	SG3.0RS-S (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	132 %
Configuration	MPP 1: 1 x 9

Configuration 5

Module Area	Block 01-Module Area Northeast
Inverter 1	
Model	SG3.0RS-S (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	132 %
Configuration	MPP 1: 1 x 9

Configuration 6

Module Area	Block 01-Module Area Southwest
Inverter 1	
Model	SG2K-S (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	110 %
Configuration	MPP 1: 1 x 5

Configuration 7

Module Areas	Block 01-Module Area Northeast + Block 01-Sketched mounting surface 04
Inverter 1	
Model	AE 1TL 4.2 (v1)
Manufacturer	Advanced Energy Industries, Inc.
Quantity	1
Sizing Factor	115,2 %
Configuration	MPP 1: 1 x 10 + 1 x 1

Configuration 8

Module Area	Block 01-Module Area West
Inverter 1	
Model	SG33CX-P2 (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	106,7 %
Configuration	MPP 1: 2 x 14
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 13

Configuration 9

Module Area	Block 01-Module Area East
Inverter 1	
Model	SG33CX-P2 (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	106,7 %
Configuration	MPP 1: 2 x 14
	MPP 2: 2 x 13
	MPP 3: 2 x 13

Configuration 10

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 01
Inverter 1	
Model	SG2K-S (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	5
Sizing Factor	110 %
Configuration	MPP 1: 1 x 5

AC Mains

AC Mains

Number of Phases	3
Mains voltage between phase and neutral	230 V
Displacement Power Factor (cos phi)	+/- 1

Simulation Results

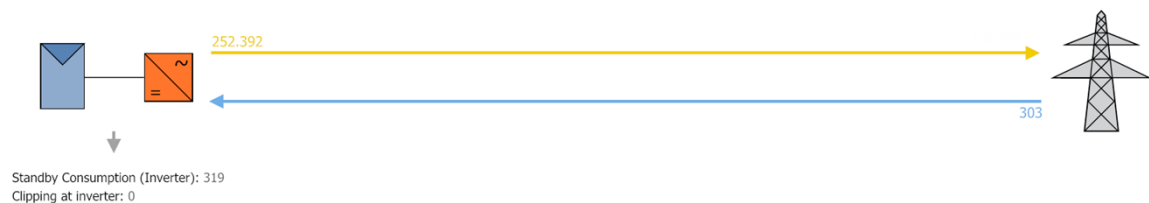
Results Total System

PV System

PV Generator Output	225,72 kWp
Spec. Annual Yield	1.116,83 kWh/kWp
Performance Ratio (PR)	94,48 %
Yield Reduction due to Shading	Not calculated
Grid Export	252.392 kWh/Year
Grid Export in the first year (incl. module degradation)	252.392 kWh/Year
Standby Consumption (Inverter)	319 kWh/Year
CO ₂ Emissions avoided	118.482 kg / year

Energy Flow Graph

Project: Vrtec Mavrica



All values in kWh
Small deviations in the totals can occur due to rounding
created with PV*SOL

Figure: Energy flow

Plans and parts list

Circuit Diagram

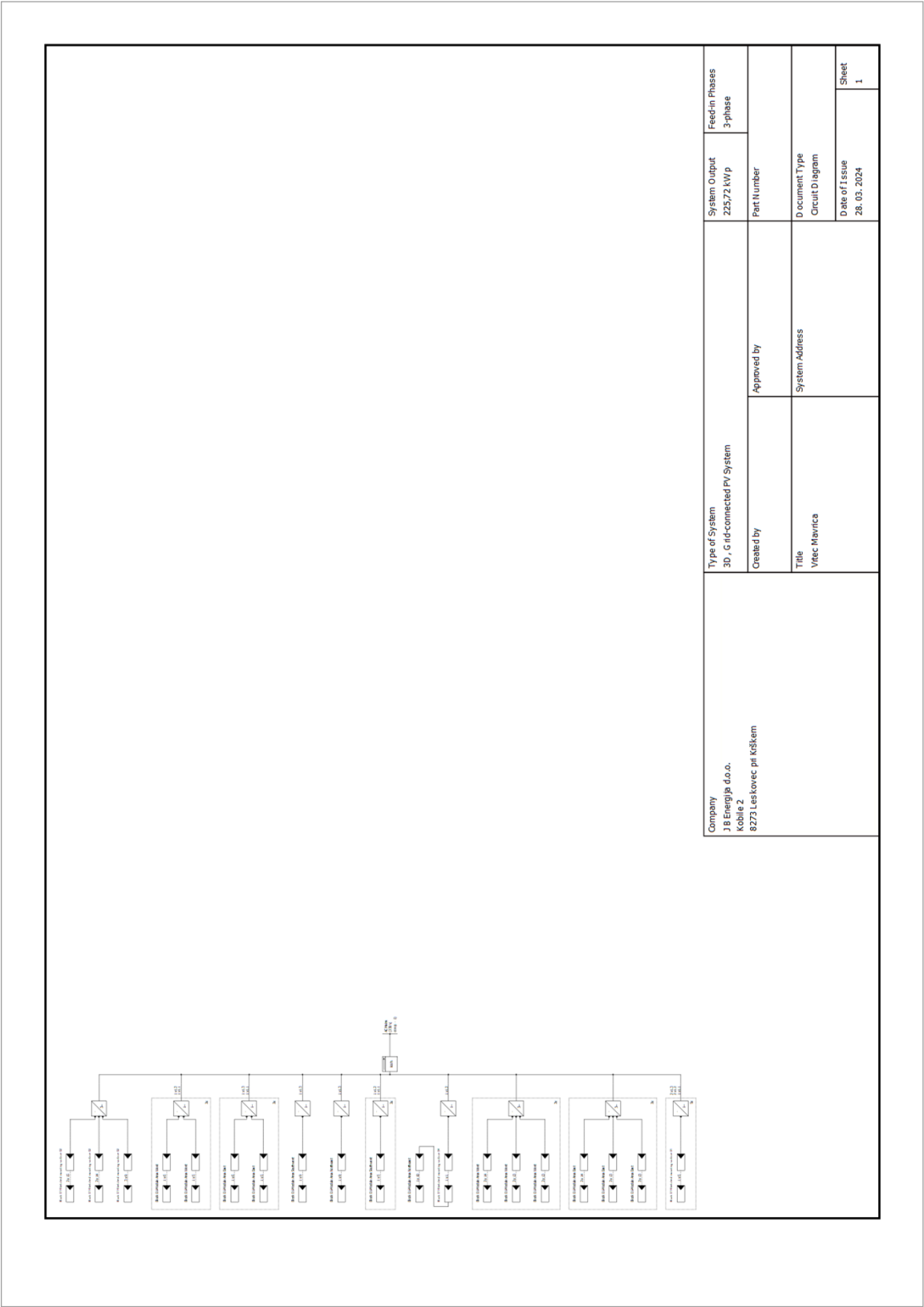


Figure: Circuit Diagram

Overview plan

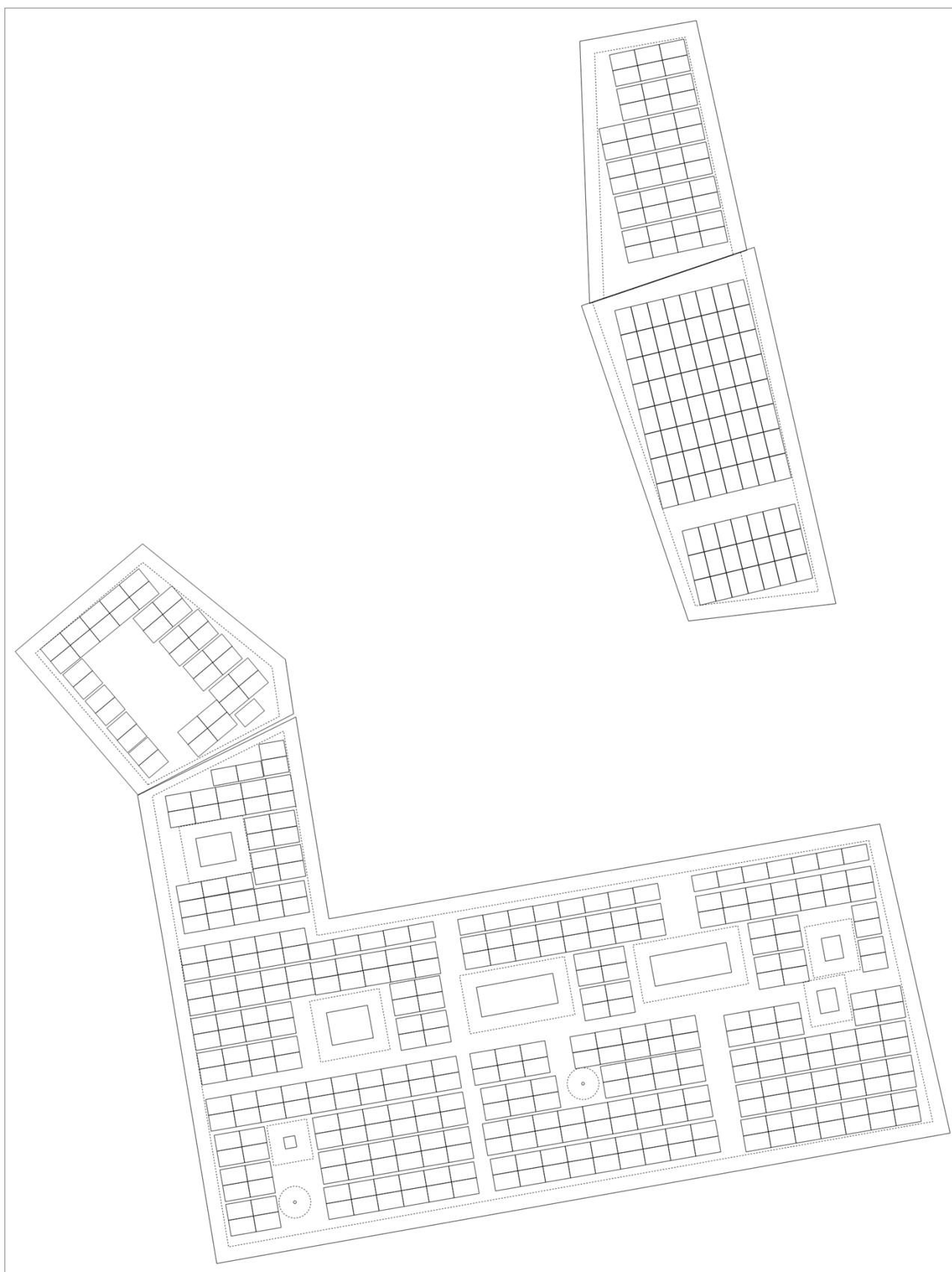


Figure: Overview plan

Screenshots, 3D Design

Module Areas

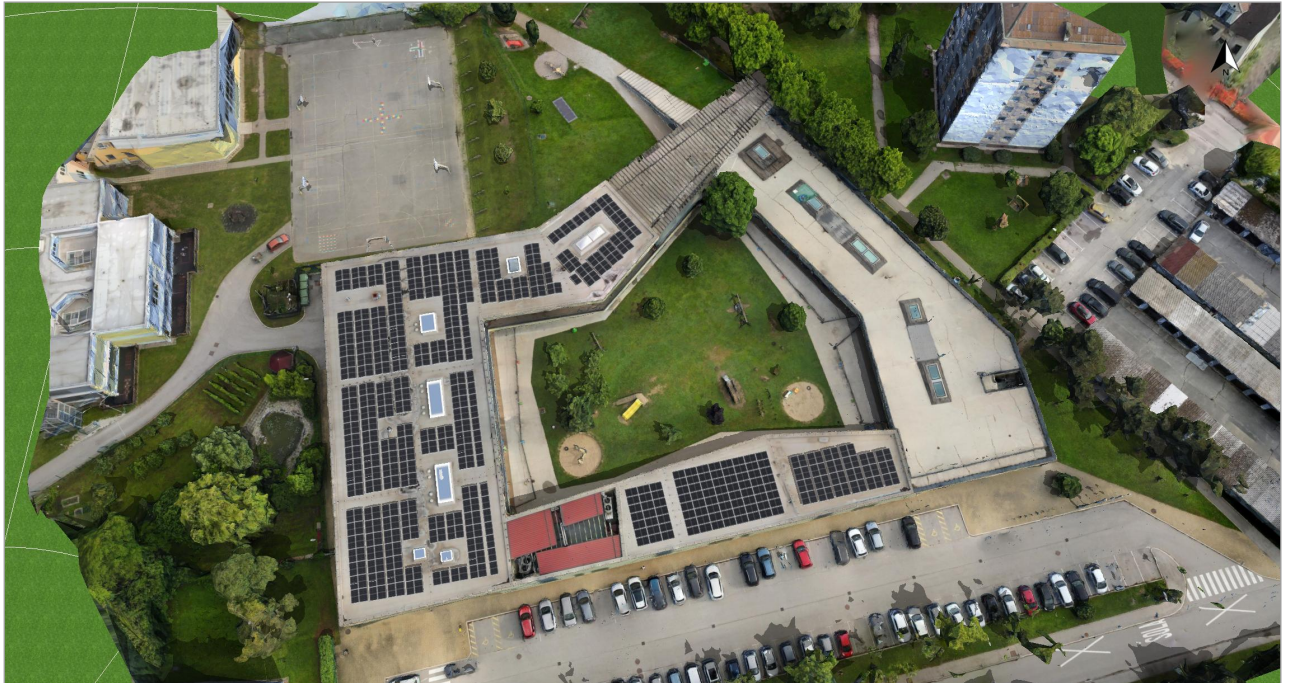


Figure: Screenshot01



Figure: Screenshot02



3.7.4 K2 Base izračun podkonstrukcije



| Connecting Strength

K2 Base poročilo

JB Energija - VRTEC MAVRICA

Naslov projekta

Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia

Podjetje

Marchiol d.o.o.

Obdelal(-a)

David Kociper

Datum izdaje in različica

2024/04/07 | K2 Base Različica 3.1.122.1

Vsebina

Pregled projekta	4
Roof 1	7
Načrt vgradnje	10
Rezultati	27
Poročilo o statiki	30
Kosovnica	35
Roof 2	36
Načrt vgradnje	39
Rezultati	41
Poročilo o statiki	43
Kosovnica	48
Roof 3	49
Načrt vgradnje	52
Rezultati	57
Poročilo o statiki	59
Kosovnica	63
Roof 4	64
Načrt vgradnje	67
Rezultati	70
Poročilo o statiki	72
Kosovnica	77
Roof 5	78
Načrt vgradnje	81
Rezultati	87
Poročilo o statiki	89
Kosovnica	94
Kosovnica	95

0 nas

K2 Systems. Inovativen sistem pritrditve iz močne ekipe.

Od leta 2004 razvijamo pionirske in zelo funkcionalne rešitve montažnih sistemov za fotovoltaične instalacije po vsem svetu. Naši sistemi so zasnovani v lastnem oddelku za razvoj izdelkov, kjer nenehno optimiziramo in prilagajamo montažne sisteme nenehno spreminjajočemu se trgu.

Strokovna in prijazna ekipa

Tako kot alpinistična ekipa tudi K2 Systems temelji na medsebojnem zaupanju. To velja tako za naše storitve za stranke kot tudi za samo podjetje, saj verjamemo, da zaupljivo partnerstvo vodi do uspešnih fotovoltaičnih projektov.

Naši zaposleni se v celoti osredotočajo na potrebe in želje strank. To velja za vse oddelke podjetja.

10 lokacij in svetovna prodajna mreža

V naši mednarodni ekipi vsi delajo skupaj, da bi strankam zagotovili kompetentne, celovite in popolnoma prilagojene storitve.

To še posebej velja za nenehna izobraževanja naših zaposlenih na področju optimizacije izdelkov, zagotavljanja kakovosti ali novosti v tehnikah gradnje.

Upravljanje kakovosti in certifikati

K2 Systems pomeni varne spoje, najvišjo kakovost ter natančno izdelane in prilagojene komponente. Naše stranke in poslovni partnerji vse to zelo cenijo. Trije neodvisni organi so preizkusili, potrdili in certificirali naše spretnosti in komponente. Zunanji organi niso edini, ki so preizkusili sistem K2 Systems. Naš notranji nadzor kakovosti zagotavlja, da so vsi naši izdelki podvrženi stalnemu procesu pregledovanja.

Vsi ti ukrepi zagotavljajo izjemne standarde kakovosti izrednih izdelkov iz K2 Systems, ki jih vzdržujemo z večinoma ekskluzivnimi praksami 'Made in Germany' ali 'Made in Europe'. Naše stranke se lahko zanesejo na našo visoko kakovost in cenijo dejstvo, da nudimo 12-letno garancijo za vse naše komponente.



Garancija na izdelek

K2 Systems nudi 12-letno garancijo za vse izdelke v svoji integrirani ponudbi. Uporaba visokokakovostnih materialov in tristopenjski nadzor kakovosti zagotavljata te standarde.

Na kratko






Kot specialisti za strehe ponujamo učinkovite in ekonomične rešitve za strehe po vsem svetu ter zagotavljamo strokovno, hitro in zanesljivo podporo našim strankam v solarni industriji.

Statično poročilo ne vključuje preverjanja modulov in zgradb.



Pregled projekta

Strehe

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 1  Folija, prodec ...	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	324	142.56 kWp
Roof 2  Folija, prodec ...	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	38	16.72 kWp
Roof 3  Folija, prodec ...	Dome Zero	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	85	37.4 kWp
Roof 4  Folija, prodec ...	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	5.00 m	44	19.36 kWp
Roof 5  Folija, prodec ...	S-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	22	9.68 kWp
Vsota				513	225.72 kWp

Informacije o projektu

Naslov Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia
Obdelal(-a) David Kociper

Naloži nastavitve

Dimenzioniranje SIST EN
Razred posledic ob škodi CC1
Trajanje uporabe 25 let
Kategorija terena II - Ravno polje s posameznimi ovirami
Okolica Običajen teren
Območje vetrne obremenitve 1
Območje snežne obremenitve A2
Talna snežna obremenitev 1.36 kN/m²

Materialne vrednosti

Aluminij EM-AW 6063 (EP, ET, ER/B) T66



Pregled projekta

Elastični modul	$E = 70.000 \text{ N/mm}^2$
Strižni modul	$G = 26.923 \text{ N/mm}^2$
Gostota	$g = 2.700 \text{ kg/m}^3$
Toplotni koeficient	$\alpha_T = 2.3e^{-5}$
Popustna trdnost	$f_{o,k} = 200 \text{ N/mm}^2$
Končna moč	$f_{u,k} = 245 \text{ N/mm}^2$



PROJEKT JE VERIFICIRAN.
preverite opozorilo(a)!

JB Energija - VRTEC MAVRICA



Informacije o projektu

Naslov

Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia


Obdelal(-a)

David Kociper

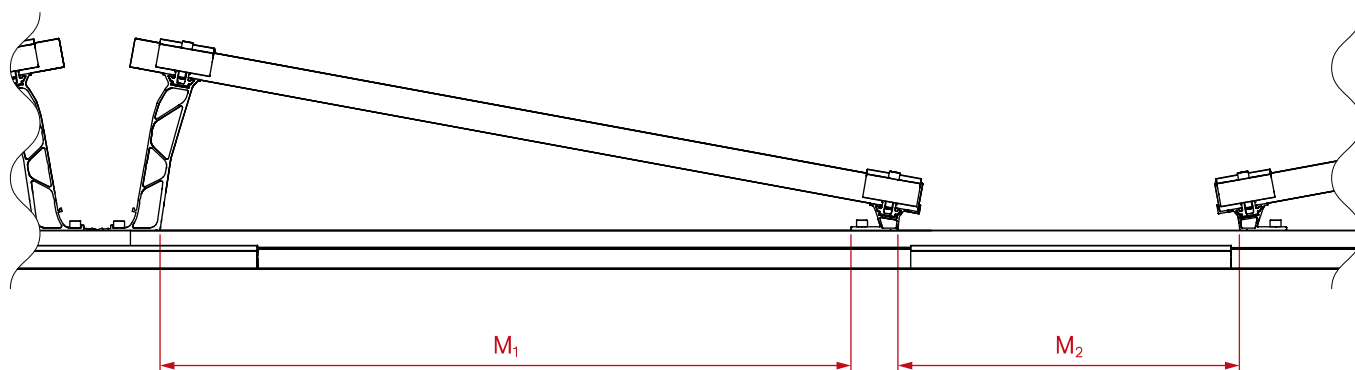


Strehe | Roof 1



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
<u>Roof 1</u> 	<u>D-Dome 6.10 Classic</u>	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	324	142.56 kWp

Strehe | Roof 1 | Navodila za predsestavljanje/sestavljanje



Polje modulov 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7

M1 1,005.96 mm

M2 187.60 mm



Strehe | Roof 1 | Načrt vgradnje

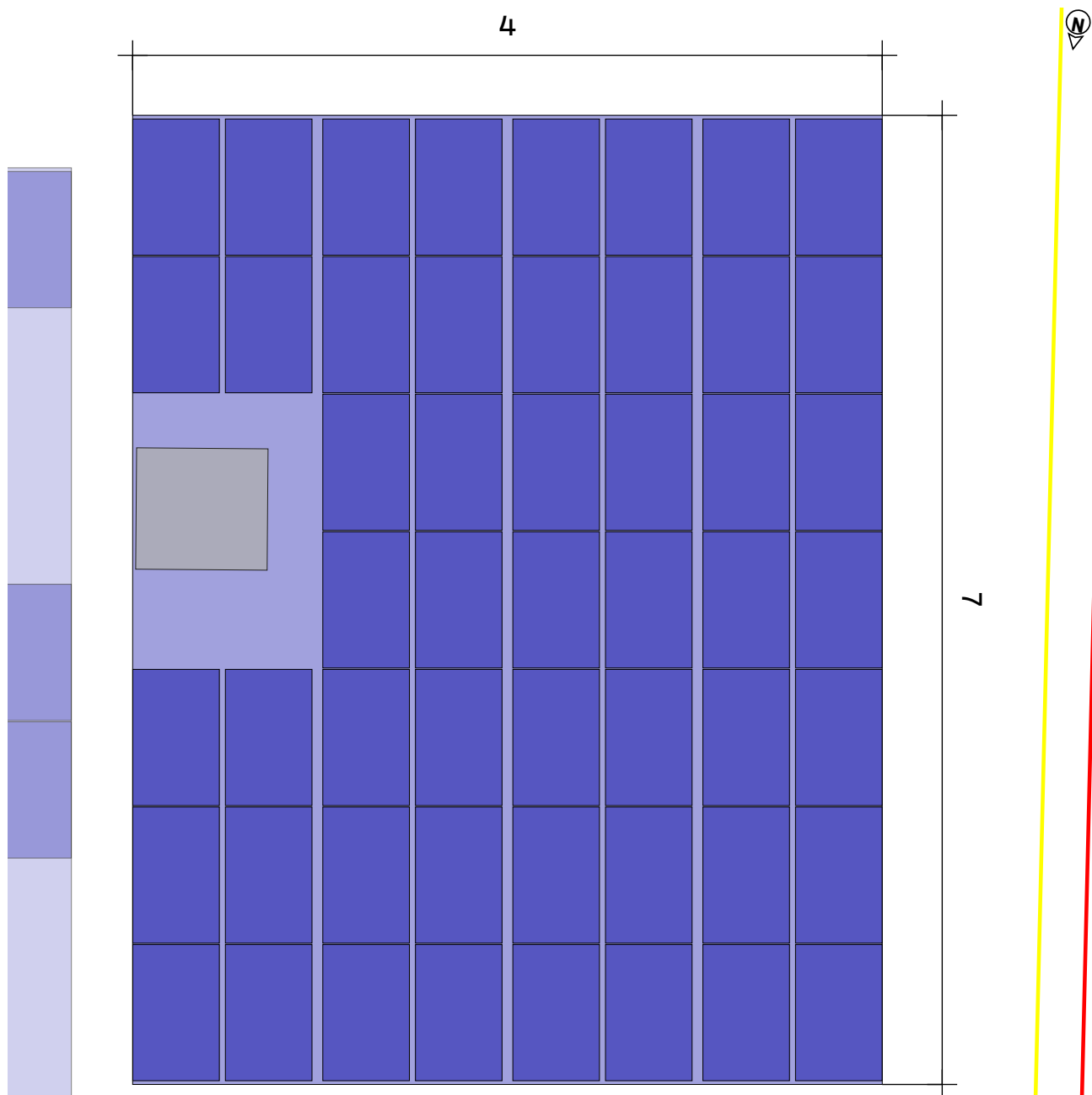
Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 5.95 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
4*A	4.780		5.950	4.780 od 5.950	<u>1.160</u>
3*B	12.161	2*5.95 m	<u>1.160</u>	0.700 od 1.160	0.450
29*C	9.701	1*5.95 m	5.950	3.751 od 5.950	<u>2.189</u>
17*D	7.241	1*5.95 m	<u>2.189</u>	1.291 od 2.189	0.889
9*E	2.320		5.950	2.320 od 5.950	<u>3.620</u>
8*F	2.320		<u>3.620</u>	2.320 od 3.620	1.290

1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

Rdeče številke so ostanki tirnic, ki jih ne boste več uporabljali

Strehe | Roof 1 | Polje modulov 1



Streha ① Polje modulov ①

Vgradni sistem

Modul

[D-Dome 6.10 Classic](#)

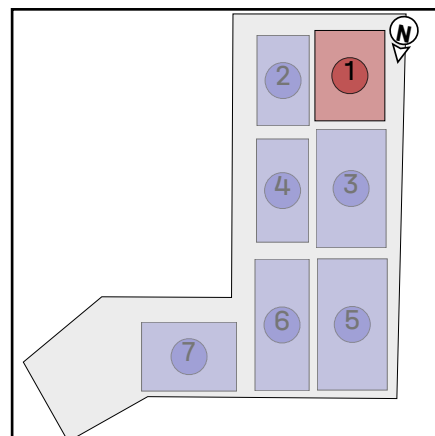
52(22.88 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

Razdalja med vrstami

2.46 m

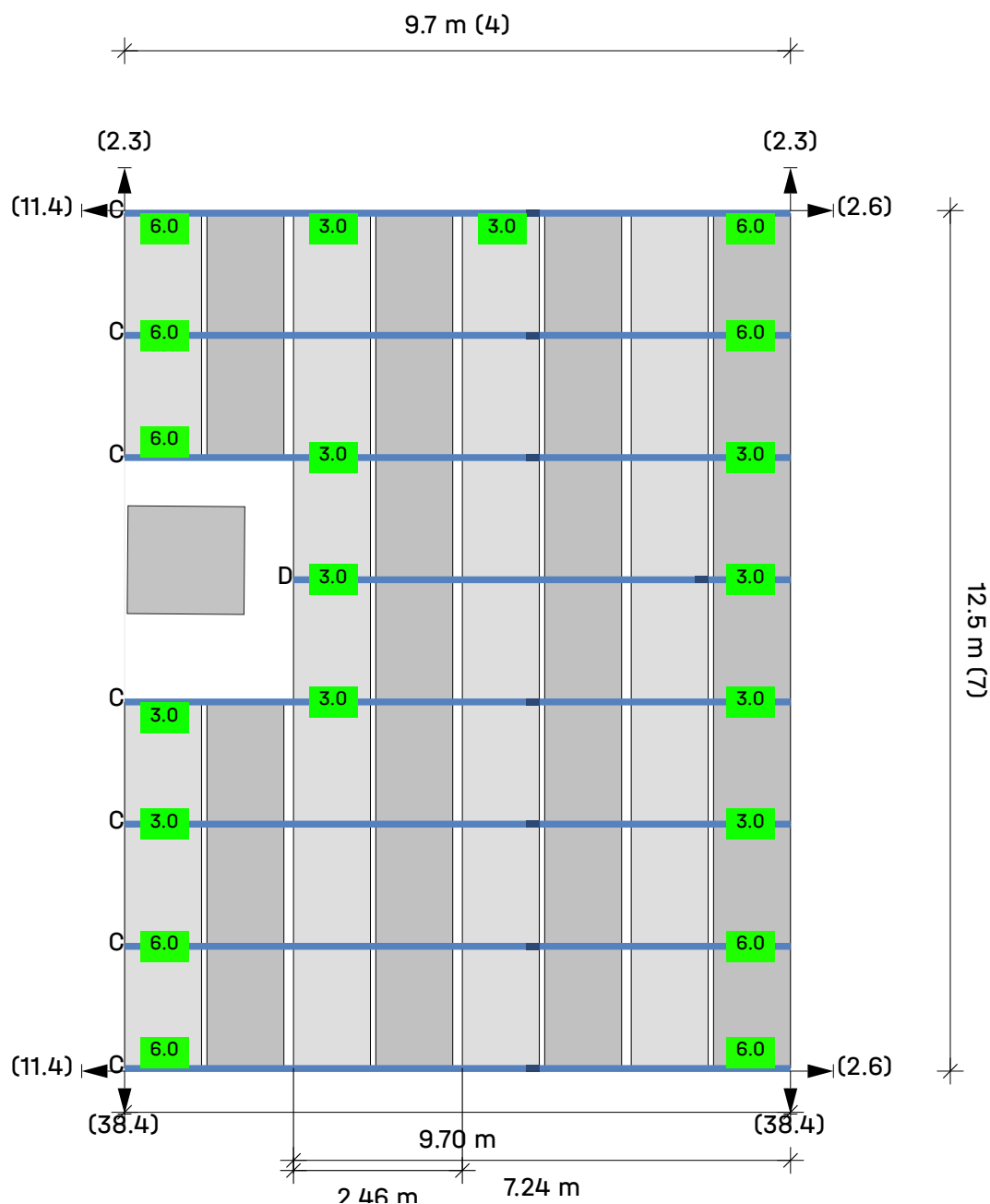
Vzdrževalni prehod

0.14 m





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 1 | Bloki modulov



Streha ① Polje modulov ① Blok modulov 1

Moduli (4 × 7) - 2 = 26

Legenda

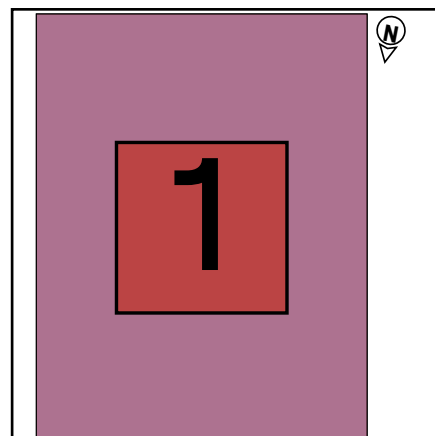
— Montažna tirnica

┌─┐ Razdalja med vrstami [m]

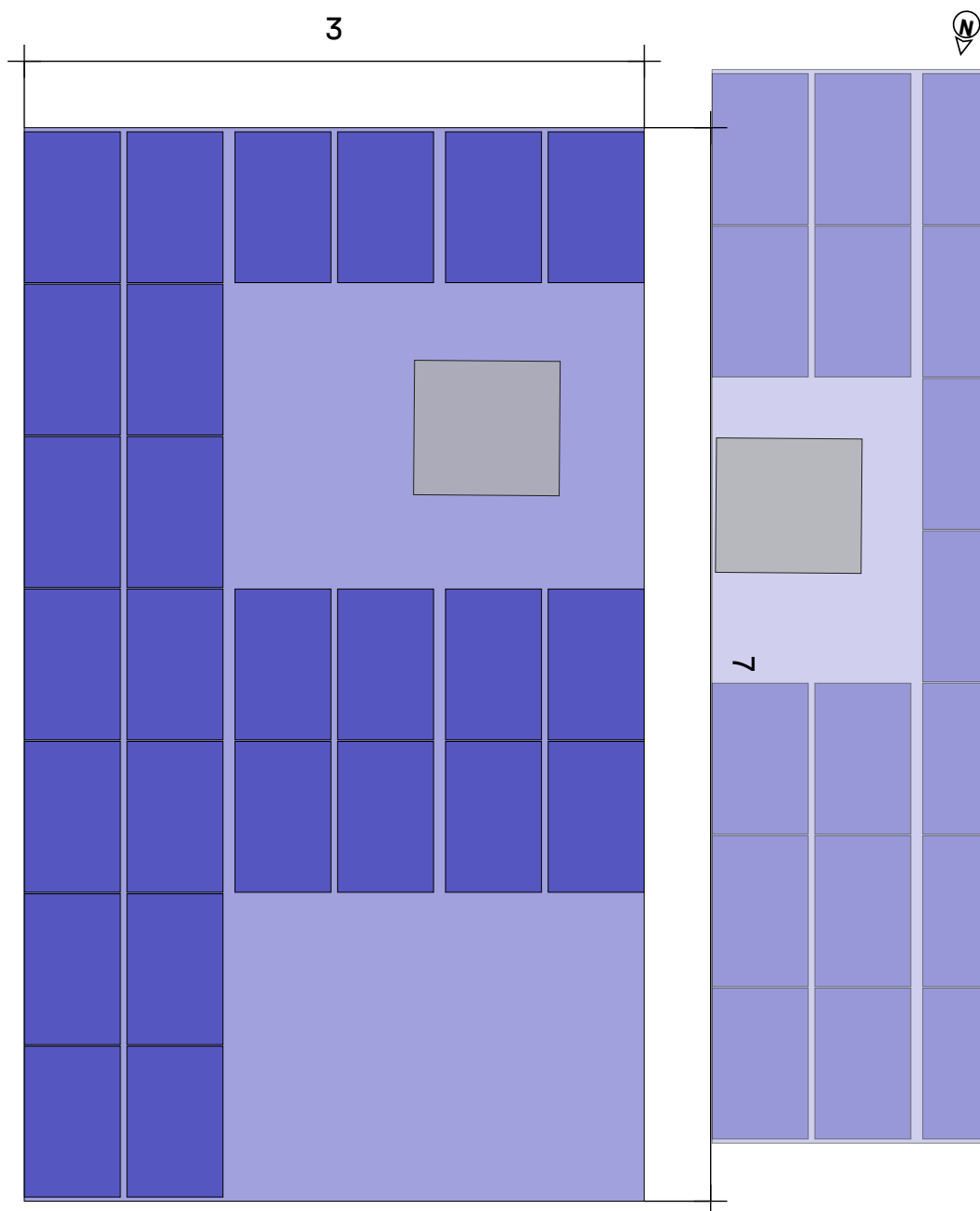
➔ Razdalja do roba strehe [m]

25 Balast v kilogramih (kg)

Porter Balast



Strehe | Roof 1 | Polje modulov 2



Streha ① Polje modulov ②

Vgradni sistem

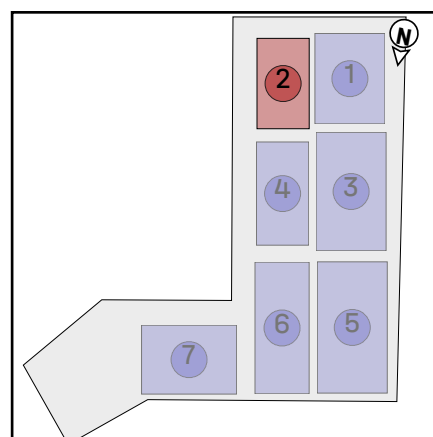
[D-Dome 6.10 Classic](#)

Modul

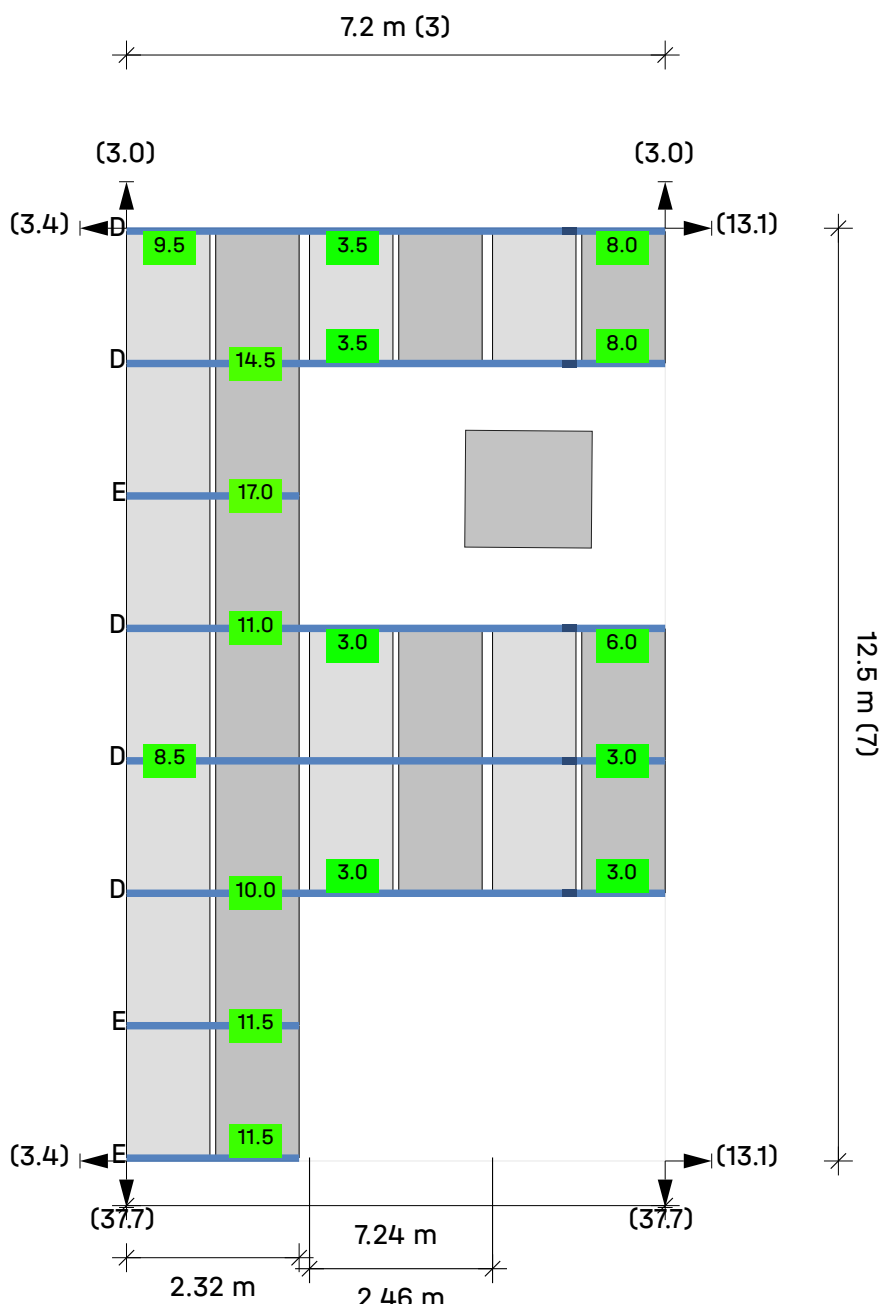
26(11.44 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

Razdalja med vrstami

2.46 m



Strehe | Roof 1 | Polje modulov 2 | Bloki modulov



Streha ① Polje modulov ② Blok modulov 2

Moduli (3 × 7) - 8 = 13

Legenda

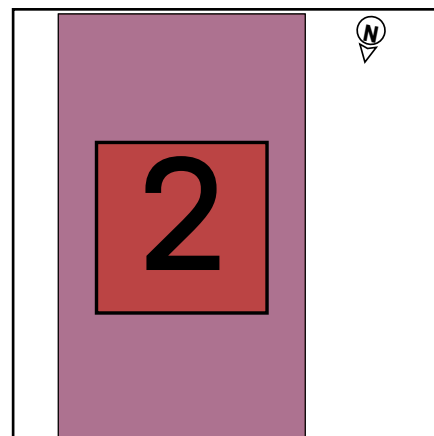
— Montažna tirnica

— Razdalja med vrstami [m]

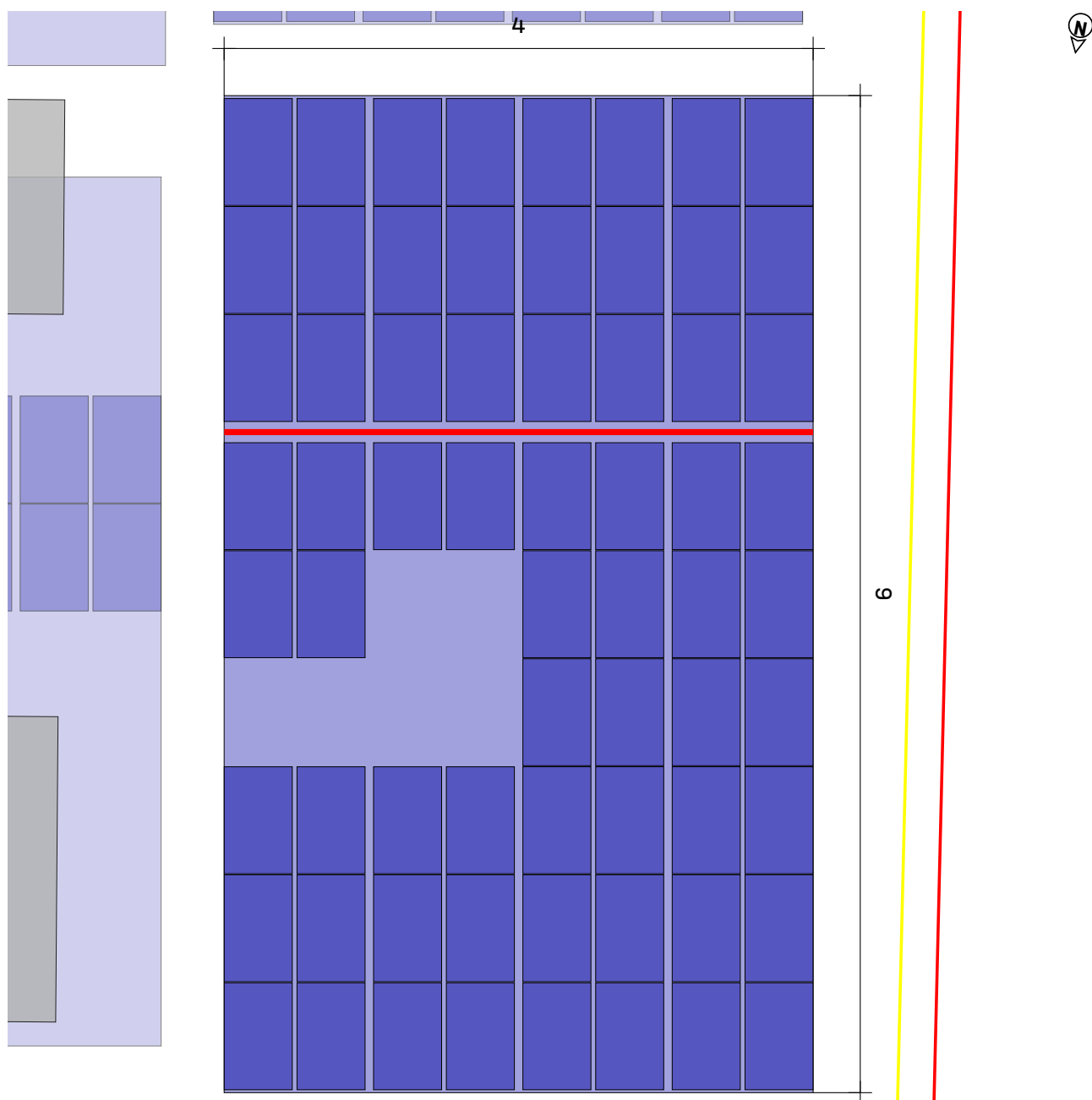
➔ Razdalja do roba strehe [m]

25 Balast v kilogramih (kg)

Porter Balast



Strehe | Roof 1 | Polje modulov 3



Streha ① Polje modulov ③

Vgradni sistem

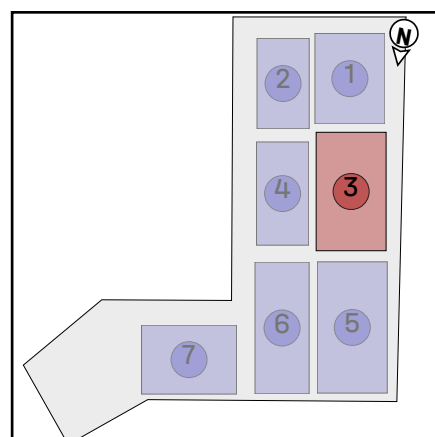
Modul

Razdalja med vrstami

[D-Dome 6.10 Classic](#)

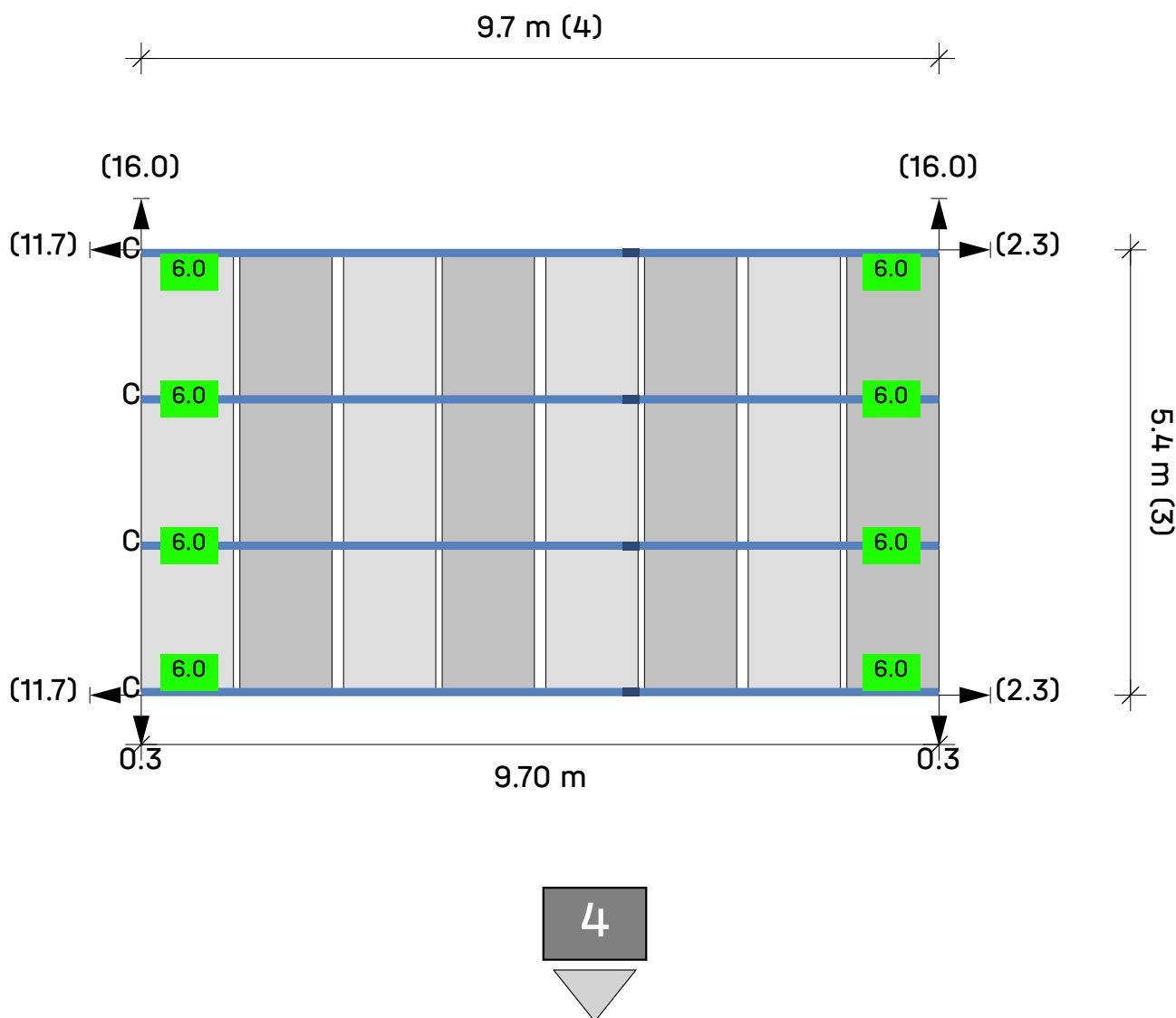
66(29.04 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

2.46 m





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 3 | Bloki modulov

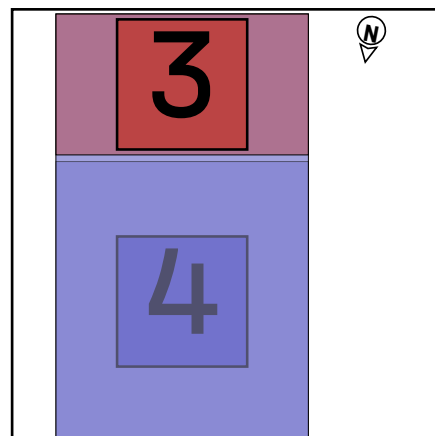


Streha ① Polje modulov ③ Blok modulov ③

Moduli $4 \times 3 = 12$

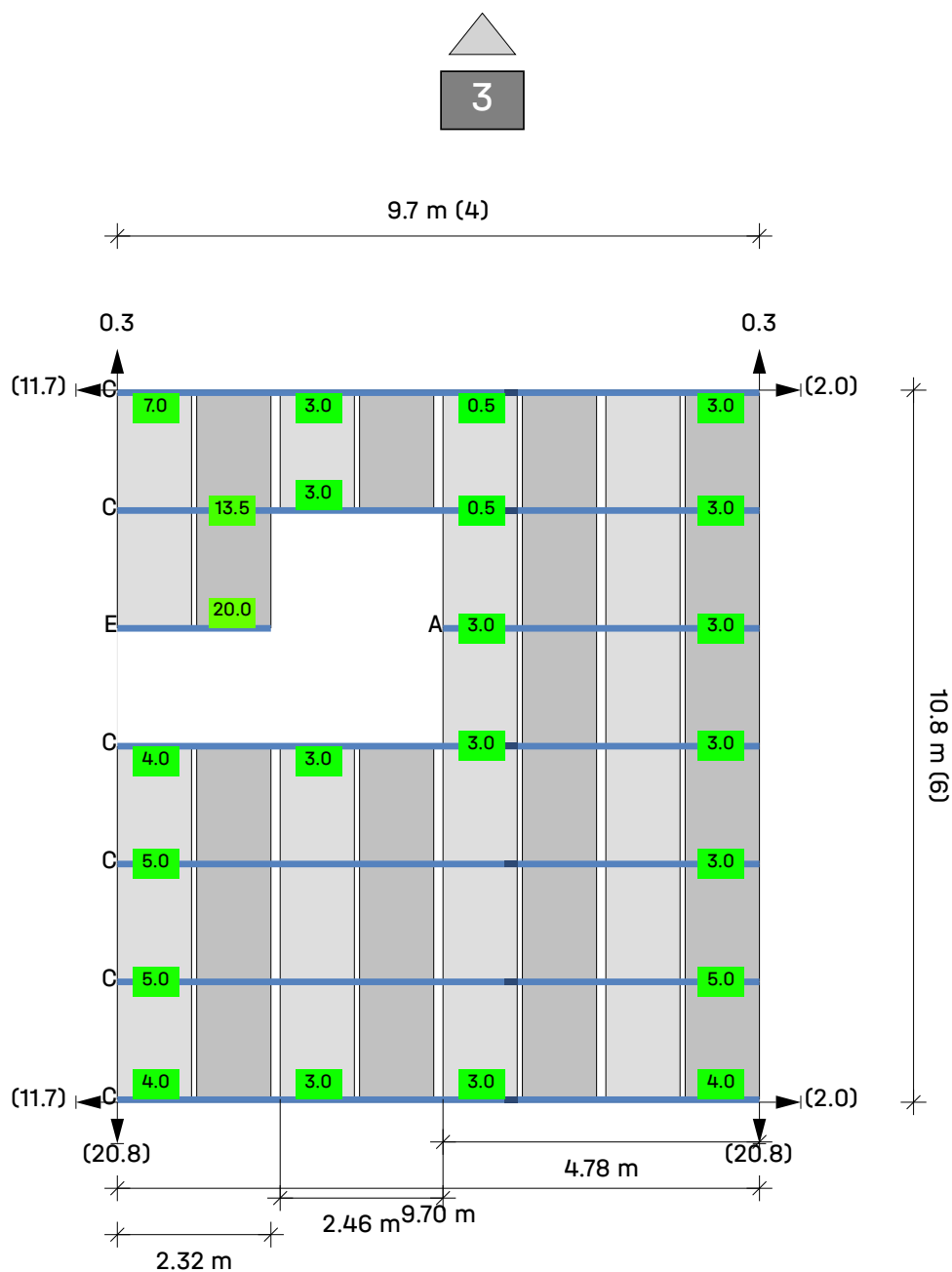
Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 3 | Bloki modulov

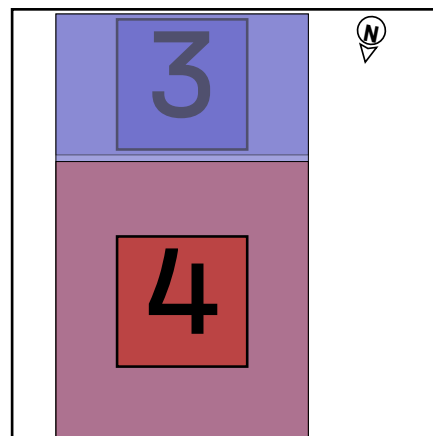


Streha ① Polje modulov ③ Blok modulov ④

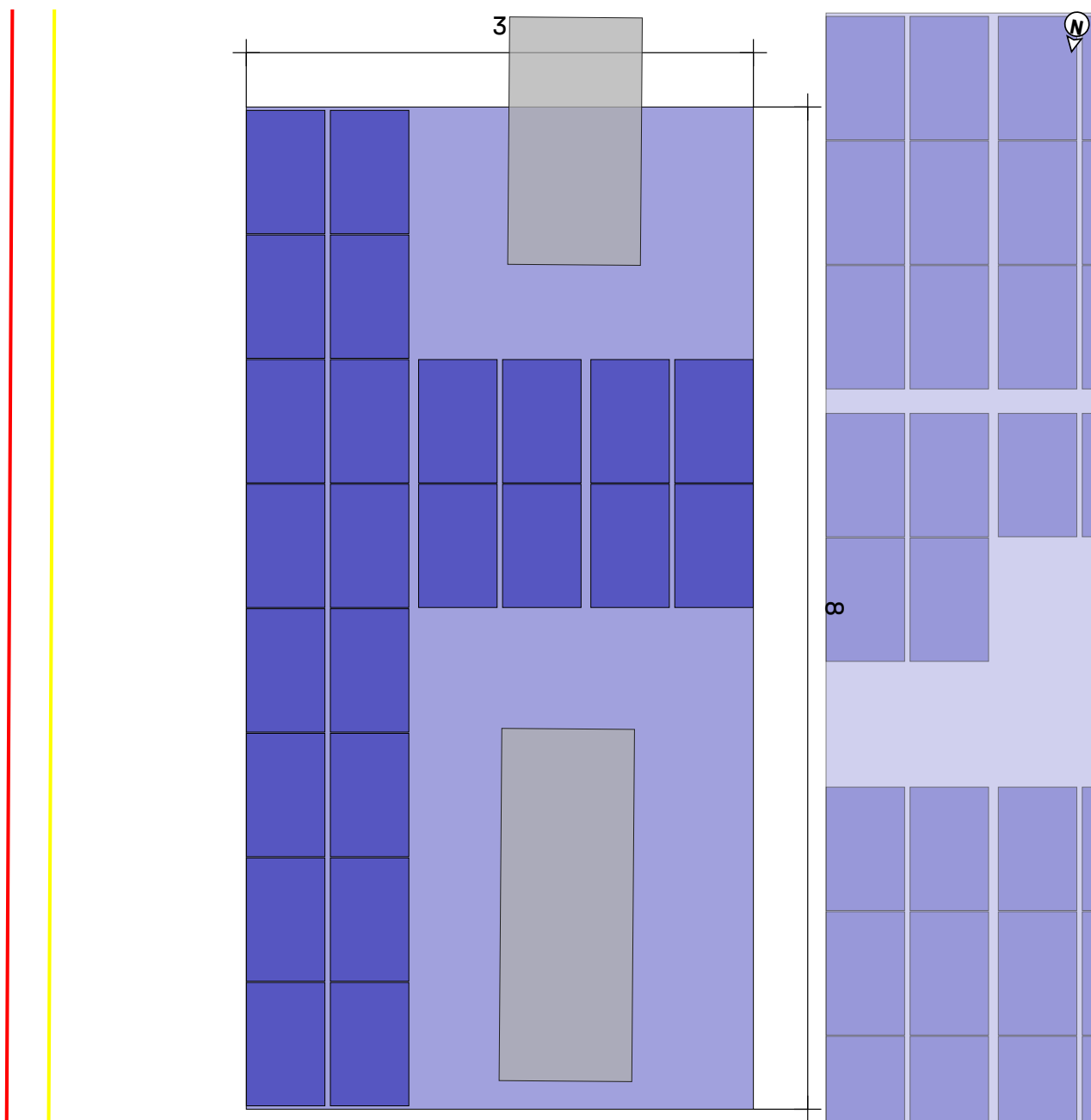
Moduli $(4 \times 6) - 3 = 21$

Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast



Strehe | Roof 1 | Polje modulov 4



Streha ① Polje modulov ④

Vgradni sistem

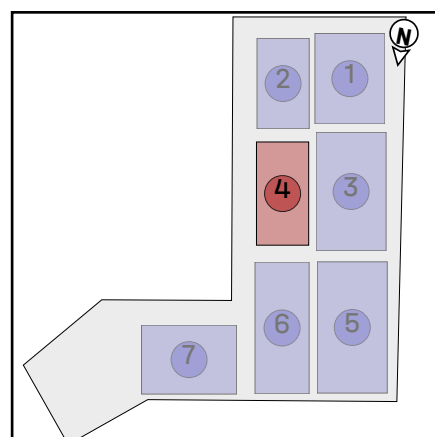
Modul

Razdalja med vrstami

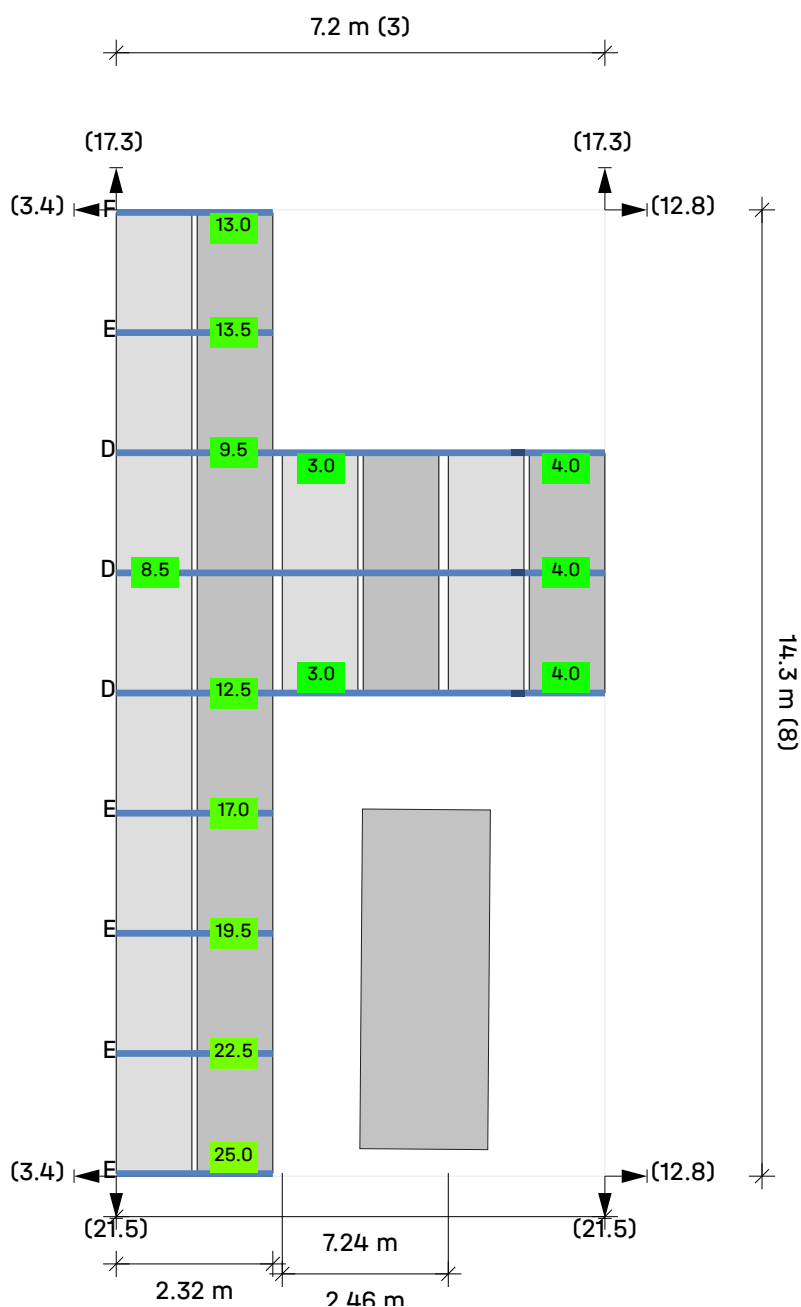
[D-Dome 6.10 Classic](#)

24(10.56 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

2.46 m



Strehe | Roof 1 | Polje modulov 4 | Bloki modulov



Streha ① Polje modulov ④ Blok modulov ⑤

Moduli (3 × 8) - 12 = 12

Legenda

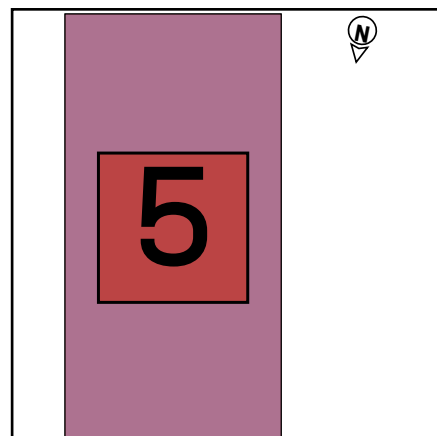
— Montažna tirnica

— Razdalja med vrstami [m]

➔ Razdalja do roba strehe [m]

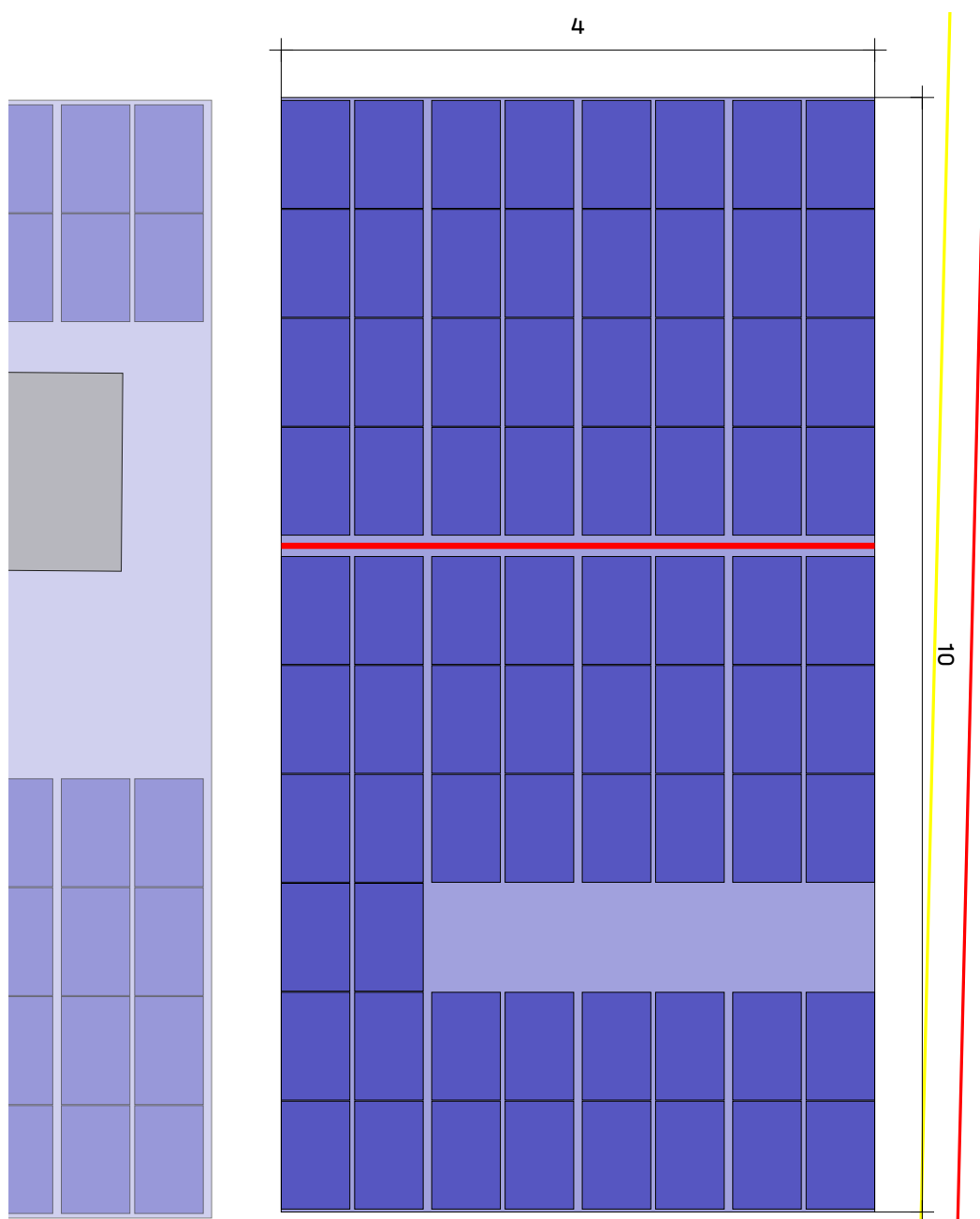
25 Balast v kilogramih (kg)

Porter Balast





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 5



Streha ① Polje modulov ⑤

Vgradni sistem

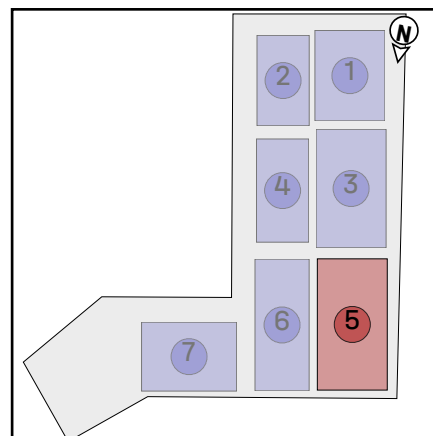
Modul

Razdalja med vrstami

[D-Dome 6.10 Classic](#)

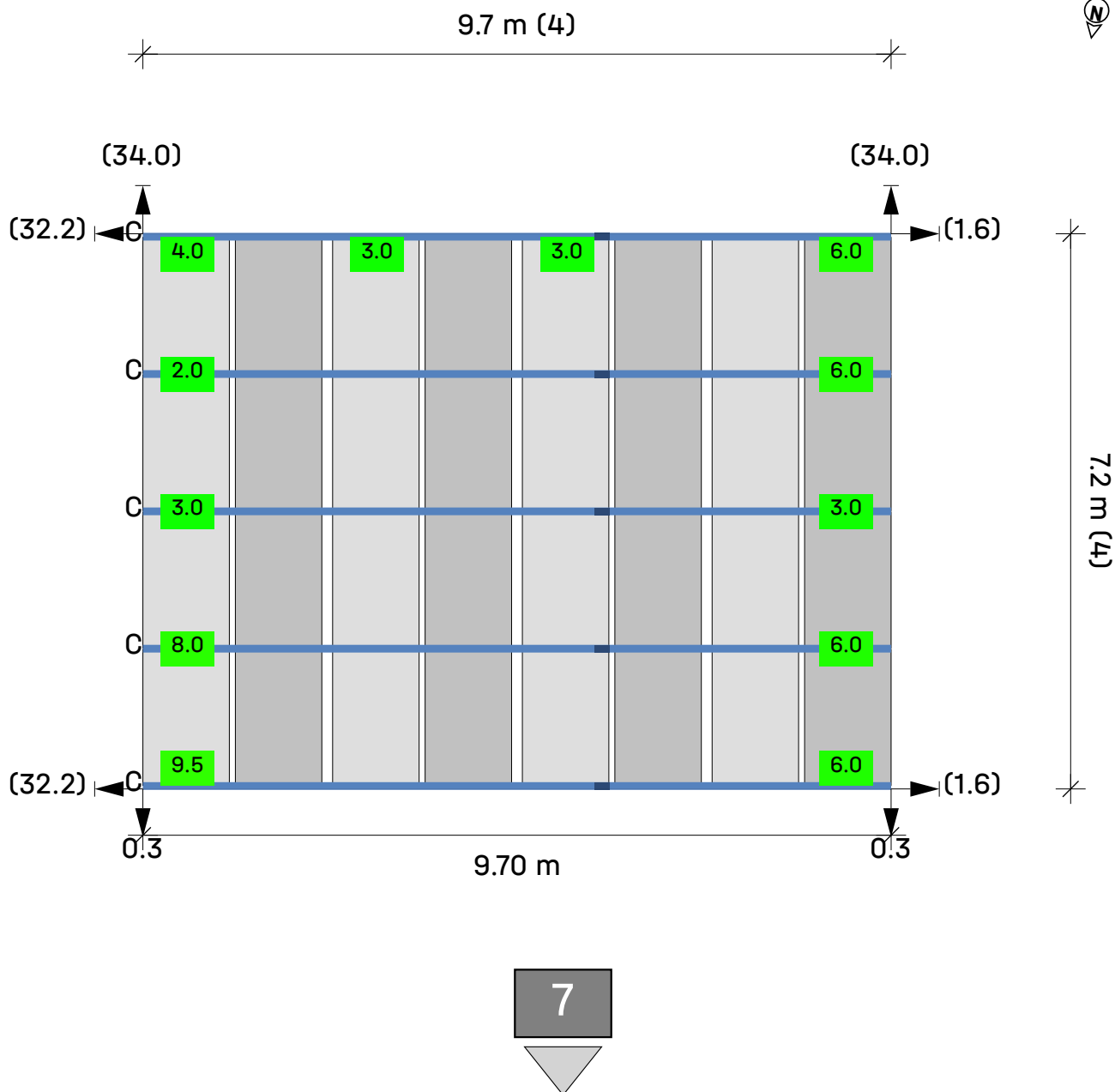
74(32.56 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

2.46 m





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 5 | Bloki modulov

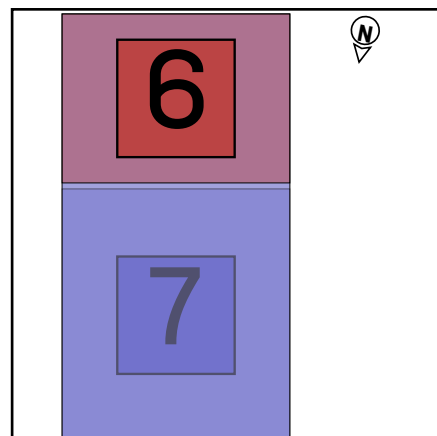


Streha ① Polje modulov ⑤ Blok modulov ⑥

Moduli $4 \times 4 = 16$

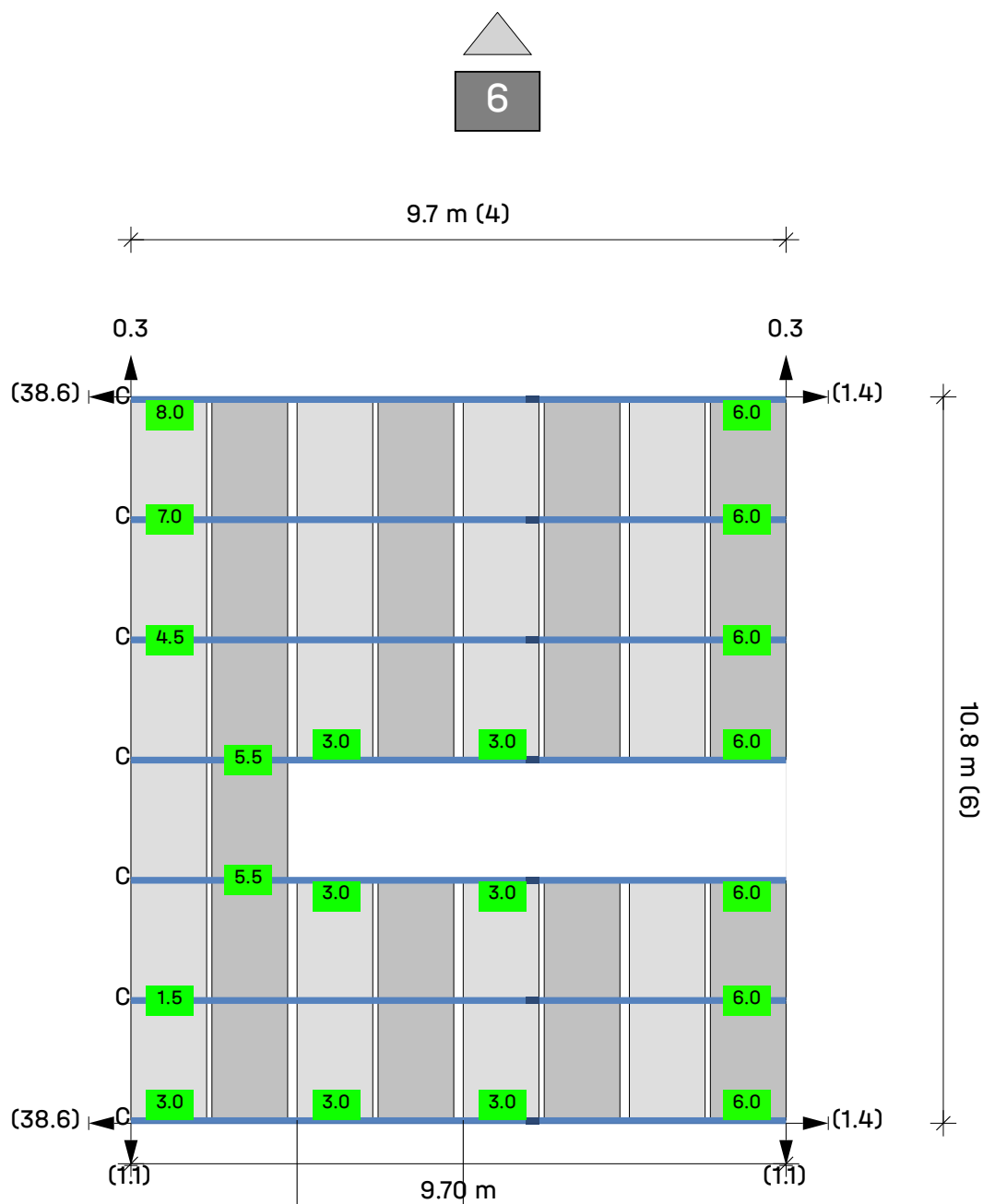
Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 5 | Bloki modulov

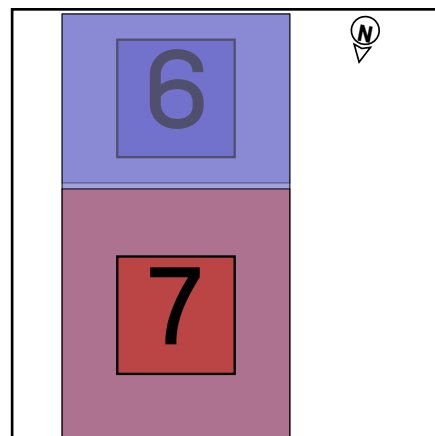


Streha ① Polje modulov ⑤ Blok modulov 7

Moduli $(4 \times 6) - 3 = 21$

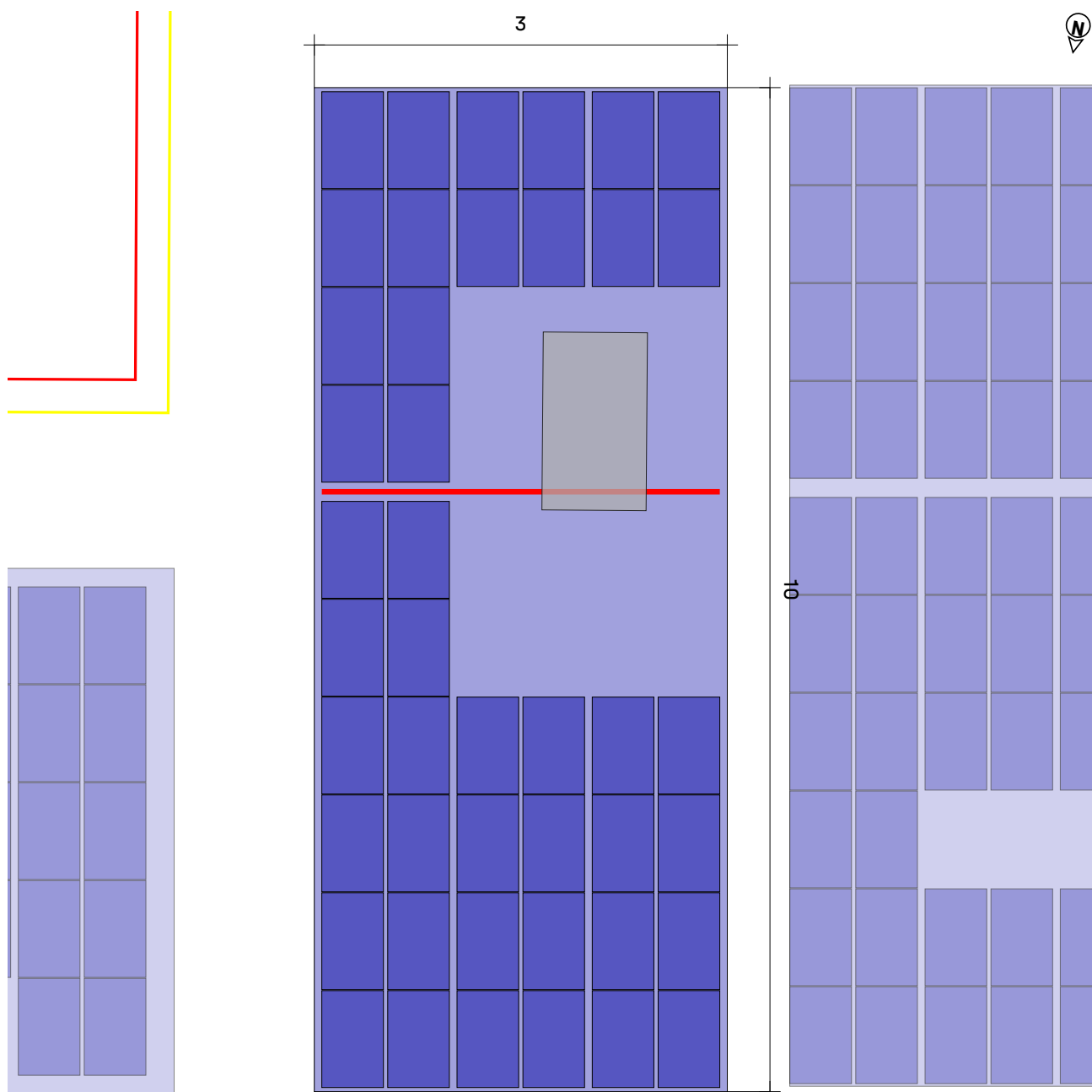
Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 6



Streha ① Polje modulov ⑥

Vgradni sistem

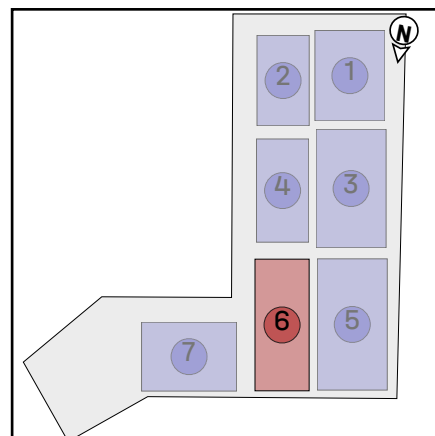
Modul

Razdalja med vrstami

[D-Dome 6.10 Classic](#)

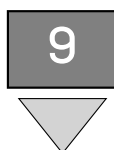
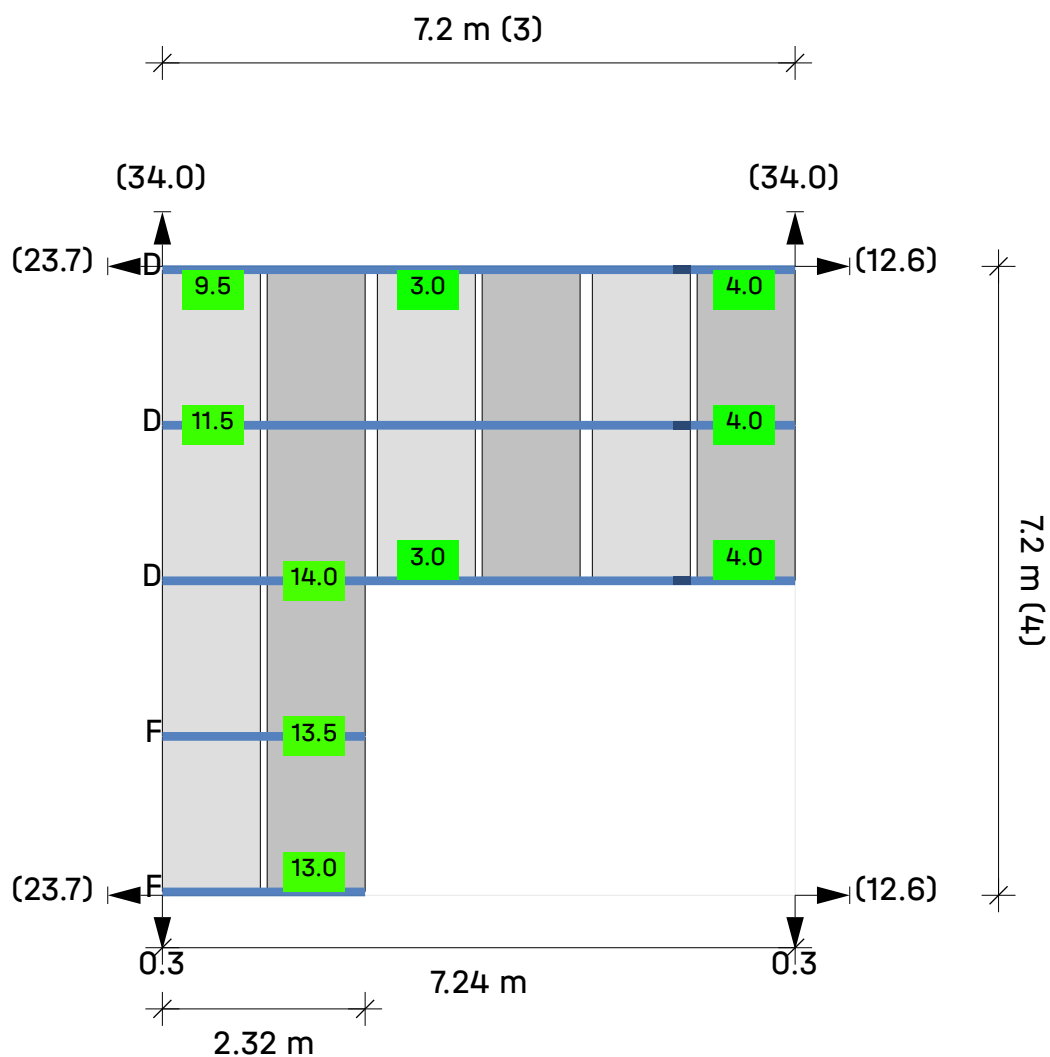
44(19.36 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

2.46 m





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 6 | Bloki modulov

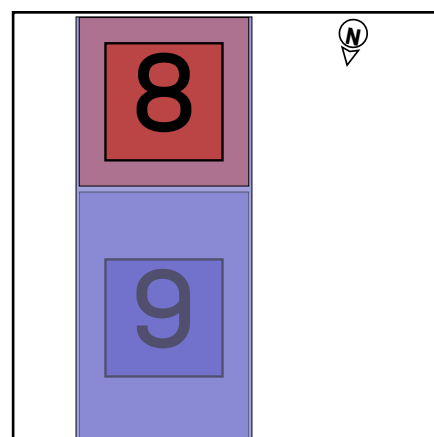


Streha ① Polje modulov ⑥ Blok modulov 8

Moduli $(3 \times 4) - 4 = 8$

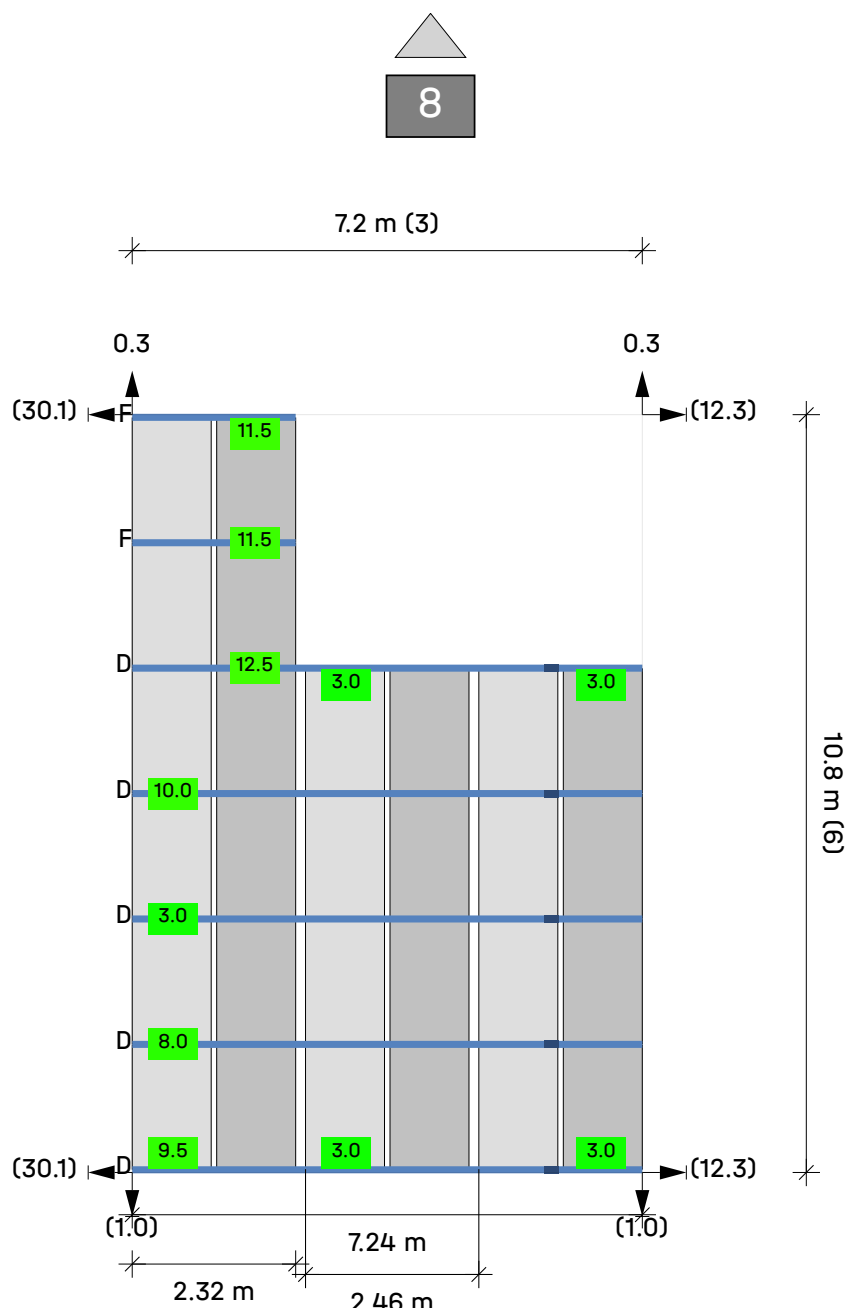
Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 6 | Bloki modulov

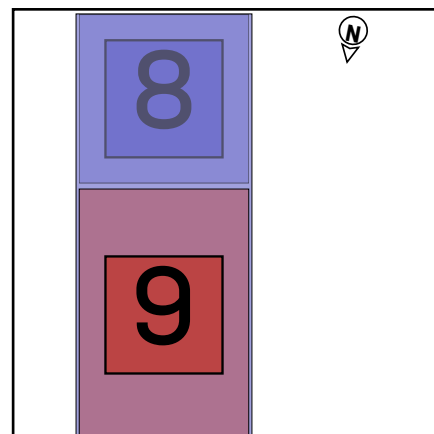


Streha ① Polje modulov ⑥ Blok modulov 9

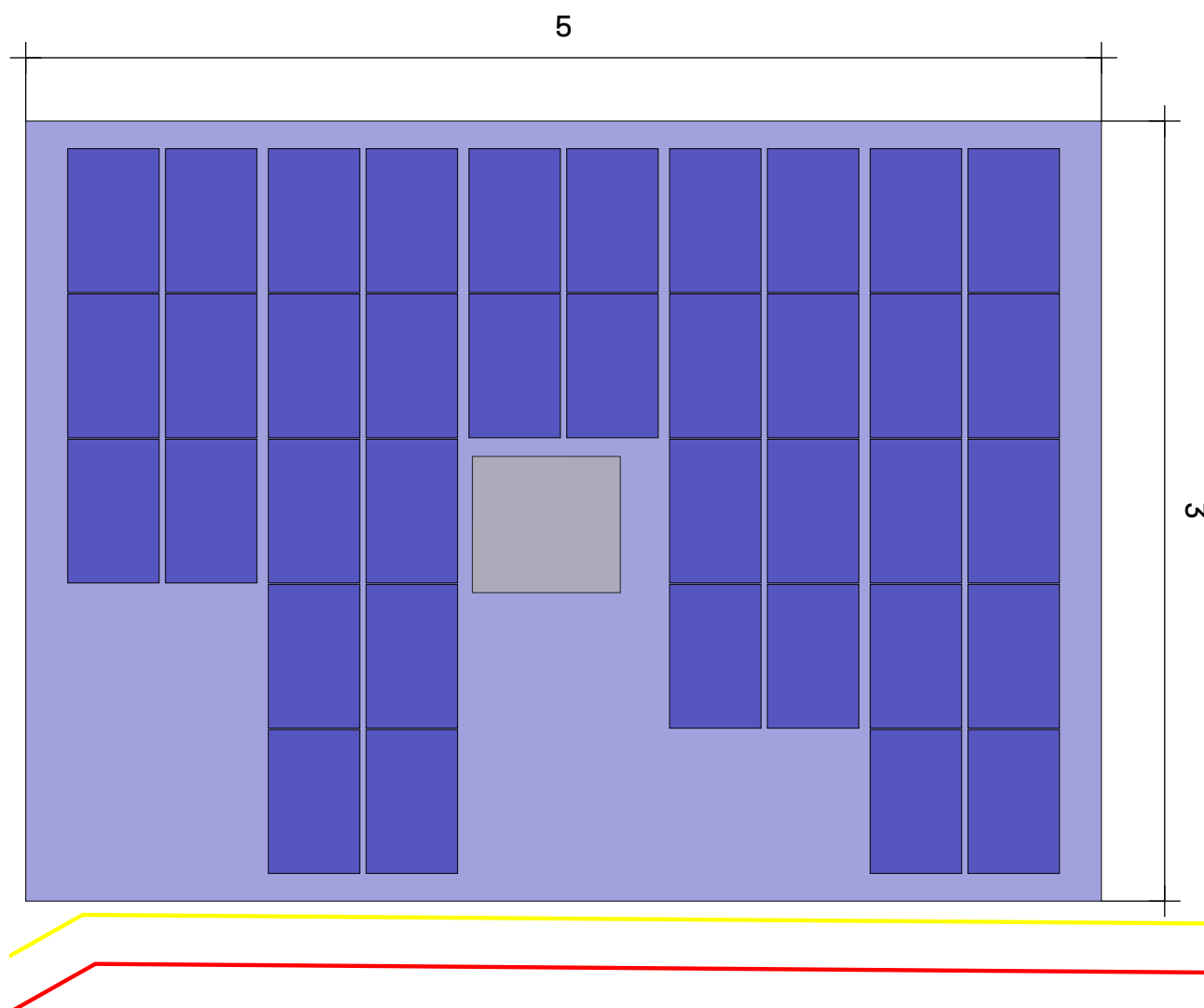
Moduli $(3 \times 6) - 4 = 14$

Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast



Strehe | Roof 1 | Polje modulov 7



Streha ① Polje modulov ⑦

Vgradni sistem

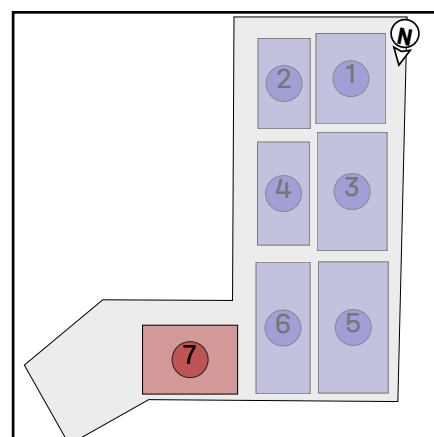
Modul

Razdalja med vrstami

[D-Dome 6.10 Classic](#)

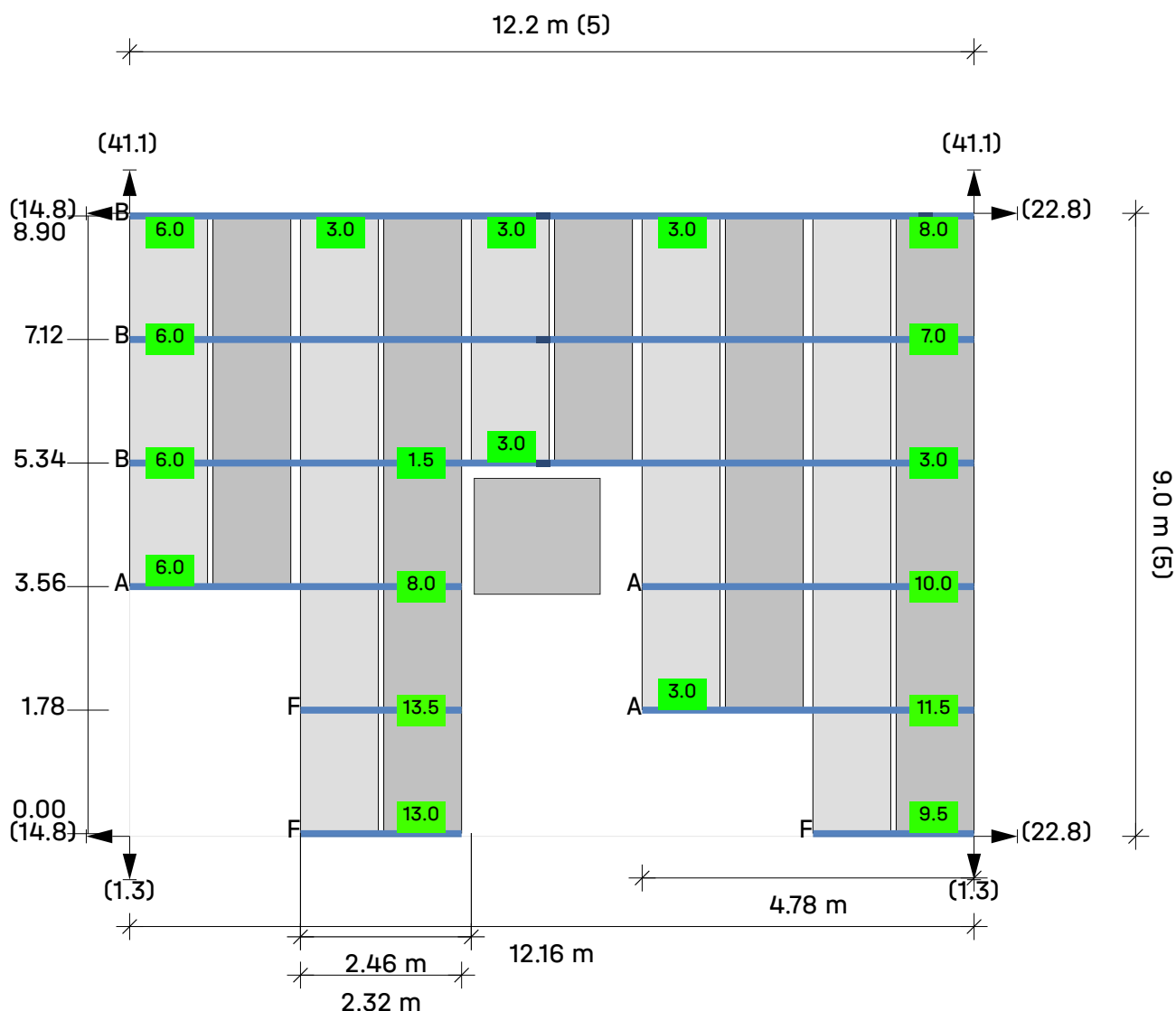
38(16.72 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

2.46 m





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 7 | Bloki modulov

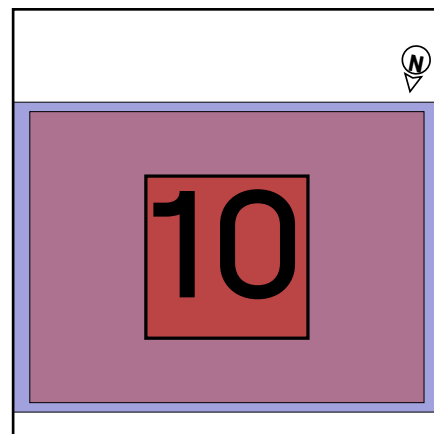


Streha ① Polje modulov ⑦ Blok modulov 10

Moduli (5 × 5) - 6 = 19


Legenda

- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- ➔ Razdalja do roba strehe [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Rezultati | Roof 1

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 1  Folija, prodec ...	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	324	142.56 kWp

Modul

Ime	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+)
Proizvajalec	Trina Solar Energy
Uspešnost	440 Wp
Mere	1,762×1,134×30 mm
Masa	21.0 kg
Nagib plošče	8.6 °

Objemke za module

Spona za modul	DomeClamp Black MC Set 30-50
Končna spona	DomeClamp Black EC Set 30-50

Kapaciteta za balast

Speed Porter	40.0 kg
Porter	108.0 kg

Delež dovoljene obremenitve sistema

Izvedba	Tlak	Vlek
Delež dovoljene obremenitve sistema	41.94%	28.39%
Obremenitve modulov (Dokazilo o nosilnosti)	1.86 kN/m²	-0.56 kN/m²
Obremenitve modulov (Dokazilo o primernosti za uporabo)	1.39 kN/m²	-0.39 kN/m²



Rezultati | Roof 1

Specifične obremenitve

Blok modulov	Število modulov	Balast [kg]	Lastna masa [kg]	Območje bloka modula [m²] (vklj. servisni hodnik)	Lastna obremenitev [kN/m²]	Lastna obremenitev (površina strehe) [kN/m²]
Blok 1	52	87.0	1,267.40	113.03	0.11	
Blok 2	26	134.5	724.70	56.11	0.13	
Blok 3	24	48.0	592.80	52.54	0.11	
Blok 4	42	104.5	1,057.90	91.32	0.11	
Blok 5	24	159.0	703.80	51.11	0.14	
Blok 6	32	59.5	785.90	69.80	0.11	
Blok 7	42	95.0	1,048.40	91.76	0.11	
Blok 8	16	79.5	442.70	34.59	0.13	
Blok 9	28	78.0	713.60	60.36	0.12	
Blok 10	38	124.0	986.60	82.13	0.12	
Vsota	324	969.0	8,323.80			0.05

Rezultati | Roof 1

Beleške

- Varnost položaja in nosilnost sistema se dokažeta s preverjanjem primerov obremenitve z dviganjem in drsenjem zaradi vetra ter z nadaljnjimi statičnimi izračuni.
- Povzetek ocene v vetrovniku in certifikat o drugih statičnih izračunih lahko najdete na naši domači strani.
- Konstrukcija je bila statično preverjena v skladu z Evrokodom 9: Projektiranje aluminijastih konstrukcij (prEN 1999-1-1:2021) in nudi zadostno nosilnost in stabilnost za obremenitve, navedene v poglavju »Maksimalni vplivi na komponente«.
- Prilagoditveni faktor za obremenitev vetra glede na življenjsko dobo f_W je v skladu z DIN EN 1991-1-4/NA, NDP za 4,2 (2P) opomba 5, tabela 3
- Prilagoditveni faktor za snežno obremenitev glede na življenjsko dobo, f_S , je v skladu z DIN EN 1991-1-3/ priloga D, tabela 4.
- Vse vrednosti upornosti komponent so določene iz zunanega urada za statični inženiring.
- Načrtovanje nosilne konstrukcije je skladno s standardom SIST EN 1990:2004/A1:2006/A101:2009 – osnove načrtovanja nosilne konstrukcije.
- Določitev vetrnih obremenitev je opravljena po standardu SIST EN 1991-1-4:2005/A101:2008 – vetrne obremenitve.
- Določitev snežnih obremenitev je opravljena po SIST EN 1991-1-3:2004/A101:2008 – snežne obremenitve.
- Življenjska doba je priznana v skladu z „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcije, snežne obremenitve“ in „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcijah, Vetrna dejanja“. V skladu z gradbenimi predpisi in iz varnostnih razlogov je treba namestitev po koncu življenjske dobe razstaviti.
- Razred posledic okvare se obravnava v skladu z „Eurocode EN 1990 - Osnove konstrukcijske zasnove“.
- Podatke in rezultate morate preveriti glede na krajevne posebnosti ter jih mora potrditi ustrezno strokovno usposobljena oseba. Upoštevajte naše na naslovu <http://k2-systems.com/de/base-anb> dostopne splošne pogoje uporabe, zlasti 2. člen (»Tehnični in strokovni pogoji za stranko«), 7. člen (»Omejitev jamstva«) in 8. člen (»Omejitev odgovornosti«).



Poročilo o statiki | Roof 1

Splošne informacije

Ime	JB Energija - VRTEC MAVRICA
Vgradni sistem	D-Dome 6.10 Classic
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia
Višina terena	160.87 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	6.00 m
Vrsta strehe	Ravna streha
Naklon strehe	1°
Metoda pritrdjevanja	z balastom
Kritina	Folija, prodec ...
Minimalna robna razdalja	0.60 m
Višina atike	0.30 m
Material	Folija
Koeficient trenja	0.5

Tu navedeni koeficient trenja je treba preveriti na kraju vgradnje. Če ugotovite manjšo vrednost, jo morate obvezno navesti tukaj za izračun balasta!

Obremenitve

Dimenzioniranje	SIST EN
Razred posledic ob škodi	CC1
Trajanje uporabe	25 let
Kategorija terena	II - Ravno polje s posameznimi ovirami

Vetrna obremenitev

Območje vetrne obremenitve	1
Tlak hitrosti, 50	$q_{p,50} = 0.509 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.469 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 1

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	$s_k = 1.356 \text{ kN/m}^2$
Oblikovni varnostni faktor za sneg	$\mu_i = 0.800$
Faktor za naklon strehe	$d_i = 1.000$
Snežna obremenitev strehe, 50	$s_{i,50} = 1.085 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_s = 0.929$
Snežna obremenitev strehe, 25	$s_{i,25} = 1.008 \text{ kN/m}^2$

Lastna obremenitev

Teža modula	$G_M = 21.0 \text{ kg}$
Teža montažnega sistema na modul	$= 1.7 \text{ kg}$
Površina modula	$A_M = 2.00 \text{ m}^2$
Mrtva teža modula na m^2	$= 10.51 \text{ kg/m}^2$
Mrtva teža montažnega sistema na m^2	$= 0.85 \text{ kg/m}^2$
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m^2	$= 0.11 \text{ kN/m}^2$

Kombinacije obremenitev

Nosilnost

Delni varnostni faktor za stalno neugodno obremenitev (STR)	$\gamma_{G,sup} = 1.35$
Delni varnostni faktor za stalno ugodno obremenitev (STR)	$\gamma_{G,inf} = 1.00$
Delni varnostni faktor za stalno destabilizacijsko obremenitev (EQU)	$\gamma_{G,dst} = 1.10$
Delni varnostni faktor za stalno stabilizacijsko obremenitev (STR)	$\gamma_{G,stb} = 0.90$
Delni varnostni faktor za n spremenljivih obremenitev	$\gamma_Q = 1.50$
Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,W} = 0.60$
Kombinirani faktor za veter (daljši spremenljivi učinki)	$\psi_{1,W} = 0.20$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,S} = 0.50$
Stalen faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,G} = 0.90$
Spremenljiv faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,Q} = 0.85$
Značilna mrtva teža	G_k
Značilna snežna obremenitev na strehi	$S_{i,n}$
Značilna obremenitev vetra	W_k
KO 01	$LCC\ 01_{uls} = \gamma_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * \kappa_{Fl,Q} * S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_{uls} = \gamma_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * \kappa_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_{uls} = \gamma_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * \kappa_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$



Poročilo o statiki | Roof 1

KO 04	$LCC\ 04_uls = \gamma_{G,sup} * K_{FI,G} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure})$
KO 06	$LCC\ 06_uls = \gamma_{G,inf} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,Suction}$

Varnost položaja

Dokazilo za dvig	$LCC\ up = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Uplift}$
Dokazilo o premiku	$LCC\ displ = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Displacement}$

Primernost za uporabo

Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,w} = 0.60$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,s} = 0.50$

KO 01	$LCC\ 01_sls = G_k + S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_sls = G_k + W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_sls = G_k + W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n}$
KO 04	$LCC\ 04_sls = G_k + S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure}$
KO 06	$LCC\ 06_sls = G_k + W_{k,Suction}$

Maksimalni pritisk na izolacijo

Splošne informacije

Lastna obremenitev sistema	$g_{System} = 0.11\ kN/m^2$
Aerodinamični faktor	$c_{p,Pressure} = 0.20$

Porazdelitev obremenitve pod zaščitno preprogo stavbe pod vrhom (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 2.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 16.5\ kg$

Porazdelitev obremenitve pod gradbeno zaščitno preprogo pod SD (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 2.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 4.3\ kg$



Poročilo o statiki | Roof 1

Kombinacije obremenitev

	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$ [Pa]	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$ [Pa]
KO 00	13,435	9,236
KO 01	83,015	78,816
KO 02	19,986	15,787
KO 03	54,776	50,577
KO 04	86,945	82,747

Učinki na lastne obremenitve (PV-sistem + balast)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$

$$\sigma_{\text{Ek}} = 13,435 \text{ Pa}$$

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$

$$\sigma_{\text{Ek}} = 9,236 \text{ Pa}$$

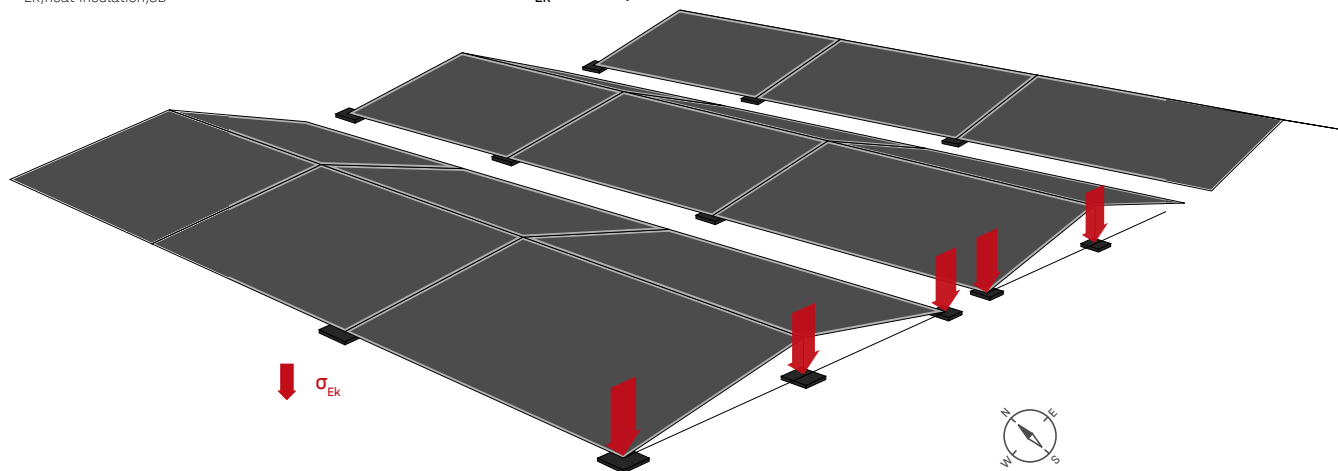
Maksimalni učinki (seštevek lastnih obremenitev in maksimalnih spremenljivih učinkov zaradi vetra ter snega)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$

$$\max \sigma_{\text{Ek}} = 86,945 \text{ Pa}$$

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$

$$\max \sigma_{\text{Ek}} = 82,747 \text{ Pa}$$



Poročilo o statiki | Roof 1

HV-obremenitve

Po oceni odpornosti na veter I.F.I. Institut für Industrieaerodynamik GmbH

Splošne informacije

Število modulov na sredini	172
Število modulov na robu	476
Skupno število modulov	648
Z moduli pokrita strešna površina	A = ca. 702.74 m ²
Lastna obremenitev	$g_{k, \text{System incl. ballast}}$ = 0.12 kN/m ²

Aerodinamični faktorji

	$C_{p, \text{Pressure}}$ = po DIN EN 1991-1-4
	$C_{F, x, \text{average}}$ = -0.03
	$C_{F, y, \text{averaged}}$ = 0.01
Popravek odmika od roba	$k_{S, xy}$ = 0.50
Atika – koeficient popravka	k_p = 0.54
Faktor višine stavbe	= 1.00

Vodoravna obremenitev

$$W_{k, F, x} = -0.011 \text{ kN/m}^2$$

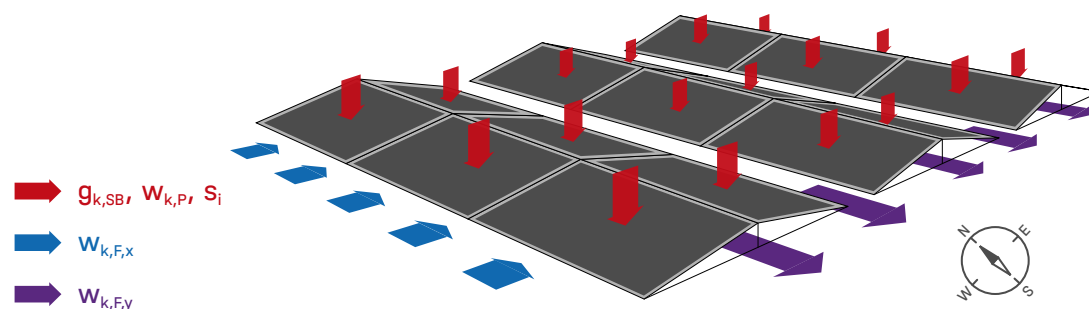
$$W_{k, F, y} = 0.002 \text{ kN/m}^2$$

Navpična obremenitev

$$g_{k, \text{System incl. ballast}} = 0.12 \text{ kN/m}^2$$

$$W_{k, \text{Pressure}} \text{ - po DIN EN 1991-1-4}$$

$$S_i \text{ - po DIN EN 1991-1-3}$$



Opomba:

Navpične vetrne obremenitve ploske strehe v glavnem izhajajo iz učinka vzgona in zato ostanejo nespremenjene tudi pri vgradnji ploskega PV-sistema. Za dimensioniranje ploskih streh priporočamo aerodinamične faktorje po DIN EN 1991-1-4.

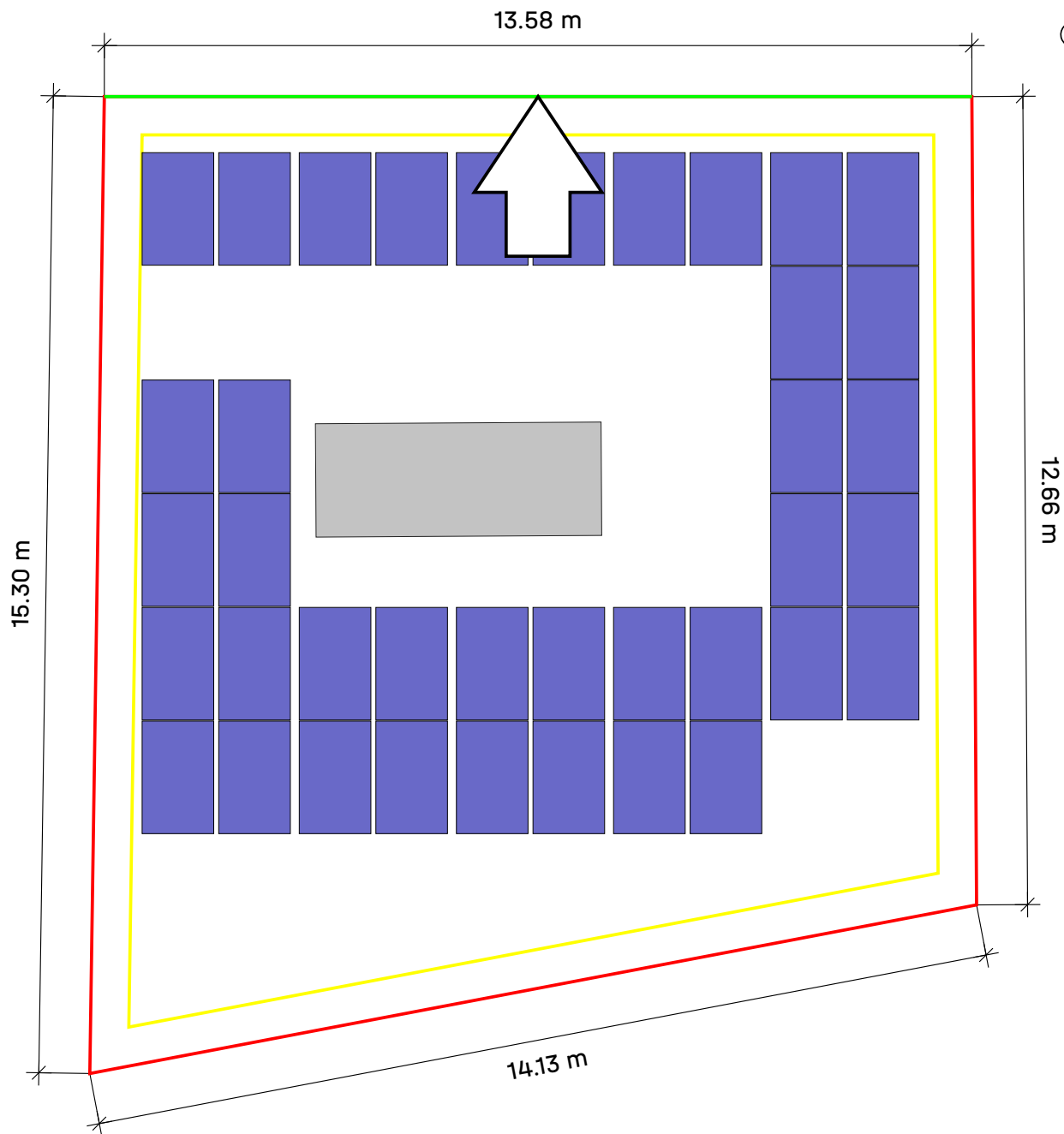



Strehe | Roof 1 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2004125	Dome 6.10 Peak	414	124.2 kg
2	1001643	MK2	828	14.5 kg
3	2001729	Socket Head Bolt serrated M8×20	828	10.8 kg
4	2003243	Dome 6.10 SD	414	125.4 kg
5	2003126	Dome Mat S 380	484	178.1 kg
6	2004279	K2 BasicRail 22; 5.95 m	94	368.5 kg
7	1006039	Dome FlatConnector Set	52	10.1 kg
8	2002870	K2 Solar Cable Manager	324	0.9 kg
9	2002609	DomeClamp Black MC Set 30-50	468	27.1 kg
10	2002610	DomeClamp Black EC Set 30-50	360	23.8 kg
11	2002300	Dome SpeedPorter	308	23.4 kg
Vsota				906.8 kg

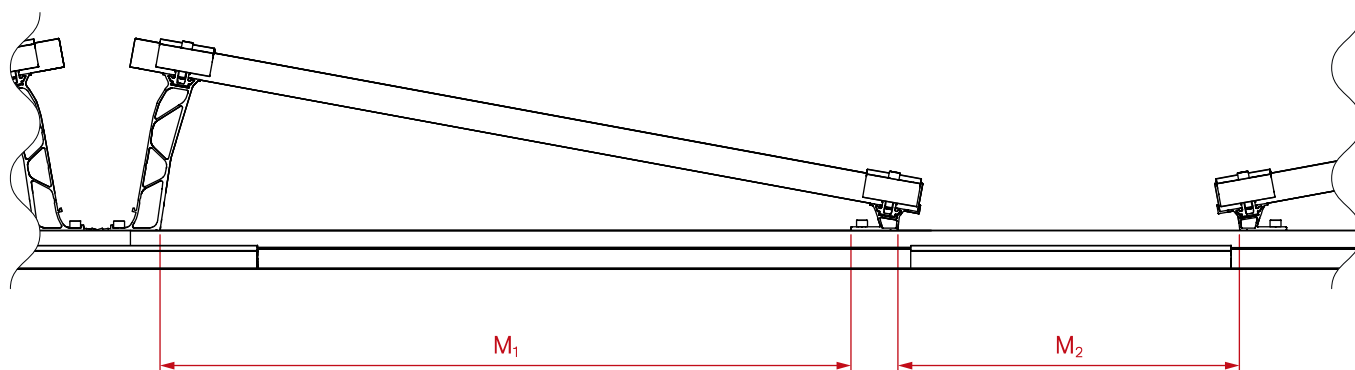


Strehe | Roof 2



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 2 	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	38	16.72 kWp

Strehe | Roof 2 | Navodila za predsestavljanje/sestavljanje



Polje modulov 1

M1 1,005.96 mm

M2 187.60 mm



Strehe | Roof 2 | Načrt vgradnje

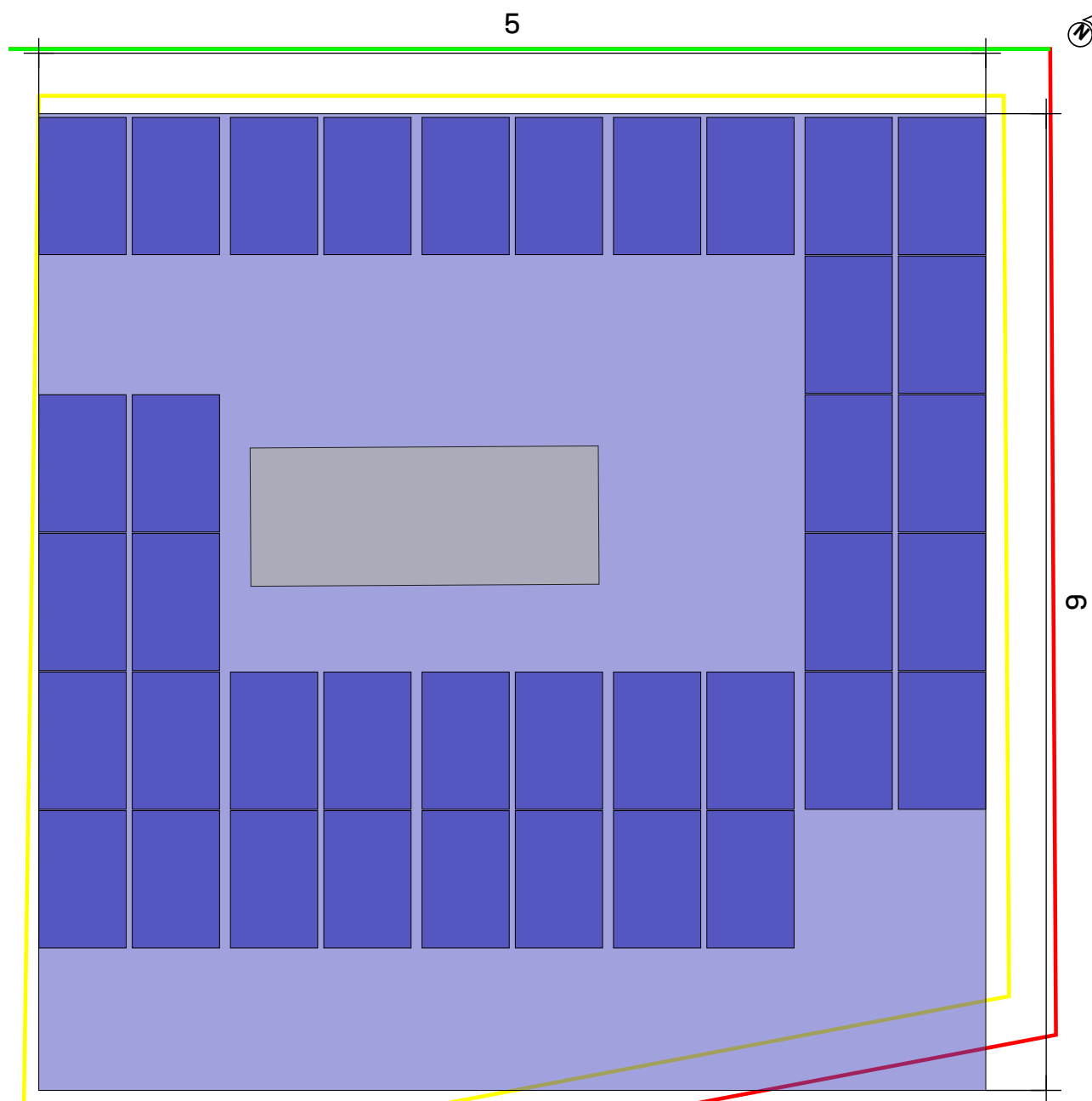
Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 5.95 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
1*A	9.701	1*5.95 m	5.950	3.751 od 5.950	<u>2.189</u>
1*B	12.161	2*5.95 m	<u>2.189</u>	0.700 od 2.189	<u>1.479</u>
1*C	12.161	2*5.95 m	<u>1.479</u>	0.700 od 1.479	<u>0.769</u>
1*D	12.161	2*5.95 m	<u>0.769</u>	0.700 od 0.769	0.059
2*E	2.320		5.950	2.320 od 5.950	<u>3.620</u>
2*F	2.320		<u>3.620</u>	2.320 od 3.620	<u>1.290</u>
1*G	12.161	2*5.95 m	<u>1.290</u>	0.700 od 1.290	0.580

1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

Rdeče številke so ostanki tirnic, ki jih ne boste več uporabljali

Strehe | Roof 2 | Polje modulov 1



Streha ② Polje modulov ①

Vgradni sistem

Modul

Razdalja med vrstami

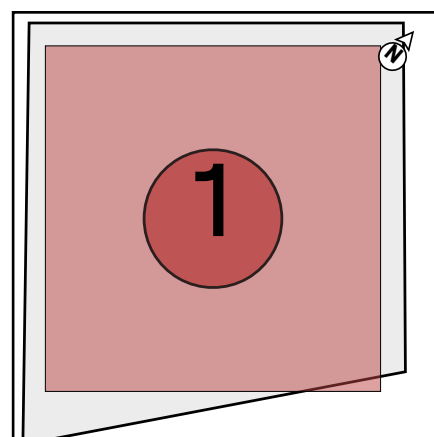
Vzdrževalni prehod

[D-Dome 6.10 Classic](#)

38(16.72 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

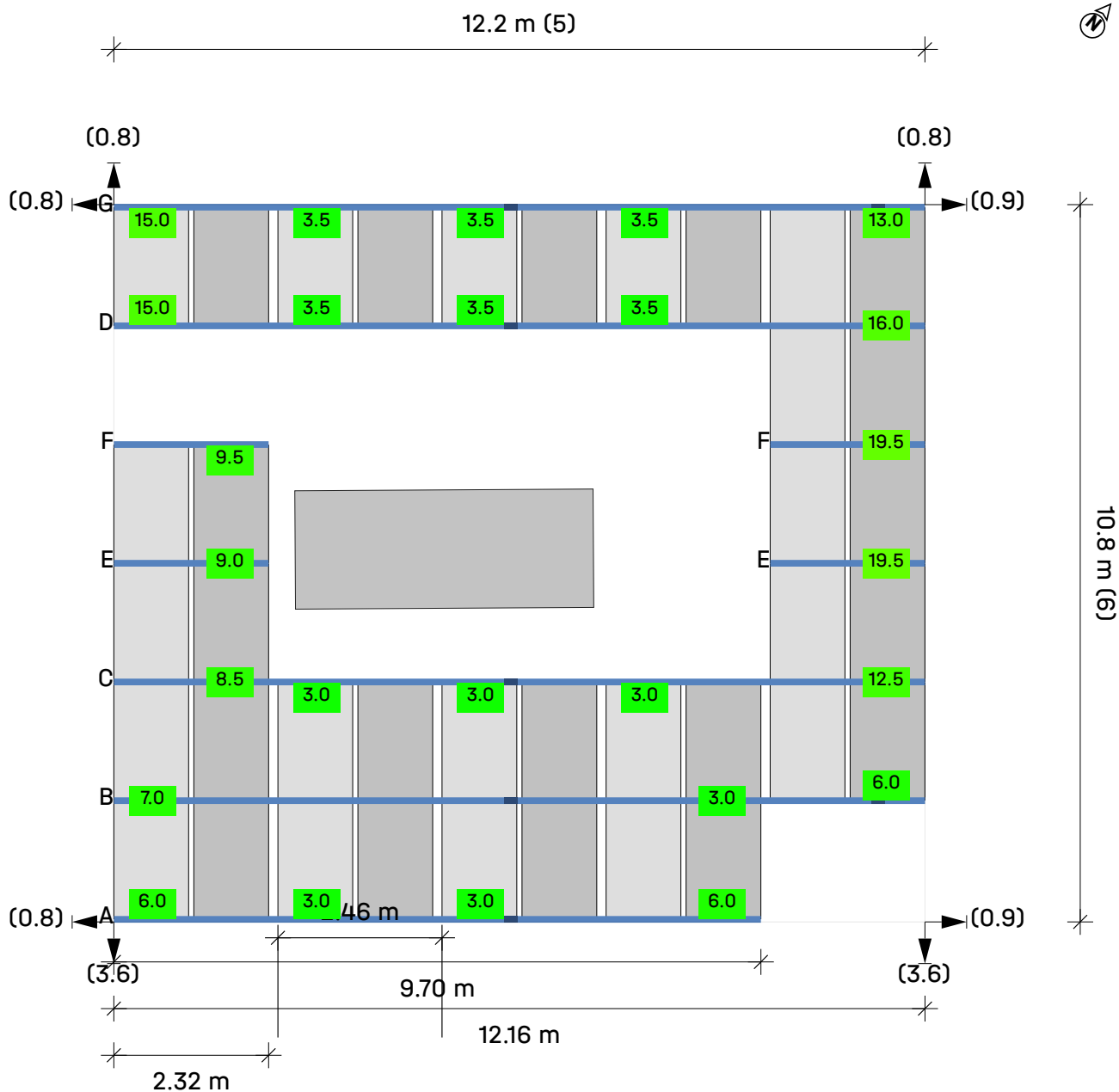
2.46 m

0.14 m





Strehe | Roof 2 | Polje modulov 1 | Bloki modulov



Streha ② Polje modulov ① Blok modulov 1

Moduli (5 × 6) - 11 = 19

Legenda

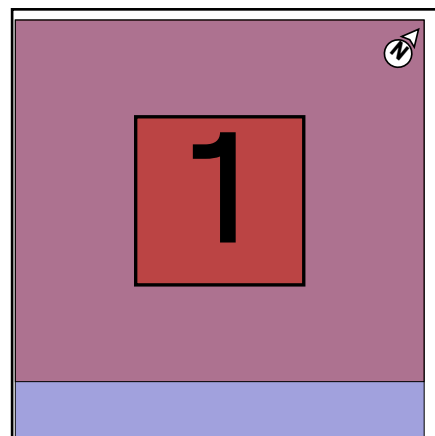
— Montažna tirnica

┌─┐ Razdalja med vrstami [m]

➔ Razdalja do roba strehe [m]


25 Balast v kilogramih (kg)

Porter Balast





Rezultati | Roof 2

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 2 	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	38	16.72 kWp

Modul

Ime	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+)
Proizvajalec	Trina Solar Energy
Uspešnost	440 Wp
Mere	1,762×1,134×30 mm
Masa	21.0 kg
Nagib plošče	8.6 °

Objemke za module

Spona za modul	DomeClamp Black MC Set 30-50
Končna spona	DomeClamp Black EC Set 30-50

Kapaciteta za balast

Speed Porter	40.0 kg
Porter	108.0 kg

Delež dovoljene obremenitve sistema

Izvedba	Tlak	Vlek
Delež dovoljene obremenitve sistema	41.94%	28.39%
Obremenitve modulov (Dokazilo o nosilnosti)	1.86 kN/m²	-0.56 kN/m²
Obremenitve modulov (Dokazilo o primernosti za uporabo)	1.39 kN/m²	-0.39 kN/m²

Specifične obremenitve

Blok modulov	Število modulov	Balast [kg]	Lastna masa [kg]	Območje bloka modula [m ²] (vklj. servisni hodnik)	Lastna obremenitev [kN/m ²]	Lastna obremenitev (površina strehe) [kN/m ²]
Blok 1	38	201.5	1,064.10	82.88	0.13	
Vsota	38	201.5	1,064.10			0.05

Rezultati | Roof 2

Beleške

- Varnost položaja in nosilnost sistema se dokažeta s preverjanjem primerov obremenitve z dviganjem in drsenjem zaradi vetra ter z nadaljnjimi statičnimi izračuni.
- Povzetek ocene v vetrovniku in certifikat o drugih statičnih izračunih lahko najdete na naši domači strani.
- Konstrukcija je bila statično preverjena v skladu z Evrokodom 9: Projektiranje aluminijastih konstrukcij (prEN 1999-1-1:2021) in nudi zadostno nosilnost in stabilnost za obremenitve, navedene v poglavju »Maksimalni vplivi na komponente«.
- Prilagoditveni faktor za obremenitev vetra glede na življenjsko dobo f_W je v skladu z DIN EN 1991-1-4/NA, NDP za 4,2 (2P) opomba 5, tabela 3
- Prilagoditveni faktor za snežno obremenitev glede na življenjsko dobo, f_S , je v skladu z DIN EN 1991-1-3/ priloga D, tabela 4.
- Vse vrednosti upornosti komponent so določene iz zunanega urada za statični inženiring.
- Načrtovanje nosilne konstrukcije je skladno s standardom SIST EN 1990:2004/A1:2006/A101:2009 – osnove načrtovanja nosilne konstrukcije.
- Določitev vetrnih obremenitev je opravljena po standardu SIST EN 1991-1-4:2005/A101:2008 – vetrne obremenitve.
- Določitev snežnih obremenitev je opravljena po SIST EN 1991-1-3:2004/A101:2008 – snežne obremenitve.
- Življenjska doba je priznana v skladu z „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcije, snežne obremenitve“ in „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcijah, Vetrna dejanja“. V skladu z gradbenimi predpisi in iz varnostnih razlogov je treba namestitev po koncu življenjske dobe razstaviti.
- Razred posledic okvare se obravnava v skladu z „Eurocode EN 1990 - Osnove konstrukcijske zasnove“.
- Podatke in rezultate morate preveriti glede na krajevne posebnosti ter jih mora potrditi ustrezno strokovno usposobljena oseba. Upoštevajte naše na naslovu <http://k2-systems.com/de/base-anb> dostopne splošne pogoje uporabe, zlasti 2. člen (»Tehnični in strokovni pogoji za stranko«), 7. člen (»Omejitev jamstva«) in 8. člen (»Omejitev odgovornosti«).



Poročilo o statiki | Roof 2

Splošne informacije

Ime	JB Energija - VRTEC MAVRICA
Vgradni sistem	D-Dome 6.10 Classic
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia
Višina terena	160.87 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	6.00 m
Vrsta strehe	Ravna streha
Naklon strehe	1°
Metoda pritrdjevanja	z balastom
Kritina	Folija, prodec ...
Minimalna robna razdalja	0.60 m
Višina atike	0.30 m
Material	Folija
Koeficient trenja	0.5

Tu navedeni koeficient trenja je treba preveriti na kraju vgradnje. Če ugotovite manjšo vrednost, jo morate obvezno navesti tukaj za izračun balasta!

Obremenitve

Dimenzioniranje	SIST EN
Razred posledic ob škodi	CC1
Trajanje uporabe	25 let
Kategorija terena	II - Ravno polje s posameznimi ovirami

Vetrna obremenitev

Območje vetrne obremenitve	1
Tlak hitrosti, 50	$q_{p,50} = 0.509 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.469 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 2

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	$s_k = 1.356 \text{ kN/m}^2$
Oblikovni varnostni faktor za sneg	$\mu_i = 0.800$
Faktor za naklon strehe	$d_i = 1.000$
Snežna obremenitev strehe, 50	$s_{i,50} = 1.085 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_s = 0.929$
Snežna obremenitev strehe, 25	$s_{i,25} = 1.008 \text{ kN/m}^2$

Lastna obremenitev

Teža modula	$G_M = 21.0 \text{ kg}$
Teža montažnega sistema na modul	$= 1.7 \text{ kg}$
Površina modula	$A_M = 2.00 \text{ m}^2$
Mrtva teža modula na m^2	$= 10.51 \text{ kg/m}^2$
Mrtva teža montažnega sistema na m^2	$= 0.85 \text{ kg/m}^2$
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m^2	$= 0.11 \text{ kN/m}^2$

Kombinacije obremenitev

Nosilnost

Delni varnostni faktor za stalno neugodno obremenitev (STR)	$\gamma_{G,sup} = 1.35$
Delni varnostni faktor za stalno ugodno obremenitev (STR)	$\gamma_{G,inf} = 1.00$
Delni varnostni faktor za stalno destabilizacijsko obremenitev (EQU)	$\gamma_{G,dst} = 1.10$
Delni varnostni faktor za stalno stabilizacijsko obremenitev (STR)	$\gamma_{G,stb} = 0.90$
Delni varnostni faktor za n spremenljivih obremenitev	$\gamma_Q = 1.50$
Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,W} = 0.60$
Kombinirani faktor za veter (daljši spremenljivi učinki)	$\psi_{1,W} = 0.20$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,S} = 0.50$
Stalen faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,G} = 0.90$
Spremenljiv faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,Q} = 0.85$
Značilna mrtva teža	G_k
Značilna snežna obremenitev na strehi	$S_{i,n}$
Značilna obremenitev vetra	W_k
KO 01	$LCC\ 01_{uls} = \gamma_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * \kappa_{Fl,Q} * S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_{uls} = \gamma_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * \kappa_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_{uls} = \gamma_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * \kappa_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$



Poročilo o statiki | Roof 2

KO 04	$LCC\ 04_uls = \gamma_{G,sup} * K_{FI,G} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure})$
KO 06	$LCC\ 06_uls = \gamma_{G,inf} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,Suction}$

Varnost položaja

Dokazilo za dvig	$LCC\ up = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Uplift}$
Dokazilo o premiku	$LCC\ displ = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Displacement}$

Primernost za uporabo

Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,w} = 0.60$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,s} = 0.50$

KO 01	$LCC\ 01_sls = G_k + S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_sls = G_k + W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_sls = G_k + W_{k,Pressure} + \psi_{0,s} * S_{i,n}$
KO 04	$LCC\ 04_sls = G_k + S_{i,n} + \psi_{0,w} * W_{k,Pressure}$
KO 06	$LCC\ 06_sls = G_k + W_{k,Suction}$

Maksimalni pritisk na izolacijo

Splošne informacije

Lastna obremenitev sistema	$g_{System} = 0.11\ kN/m^2$
Aerodinamični faktor	$c_{p,Pressure} = 0.20$

Porazdelitev obremenitve pod zaščitno preprogo stavbe pod vrhom (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 2.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 12.9\ kg$

Porazdelitev obremenitve pod gradbeno zaščitno preprogo pod SD (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 2.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 3.3\ kg$



Poročilo o statiki | Roof 2

Kombinacije obremenitev

	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$ [Pa]	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$ [Pa]
KO 00	12,191	8,916
KO 01	81,771	78,496
KO 02	18,741	15,467
KO 03	53,532	50,257
KO 04	85,701	82,426

Učinki na lastne obremenitve (PV-sistem + balast)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$

$$\sigma_{\text{Ek}} = 12,191 \text{ Pa}$$

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$

$$\sigma_{\text{Ek}} = 8,916 \text{ Pa}$$

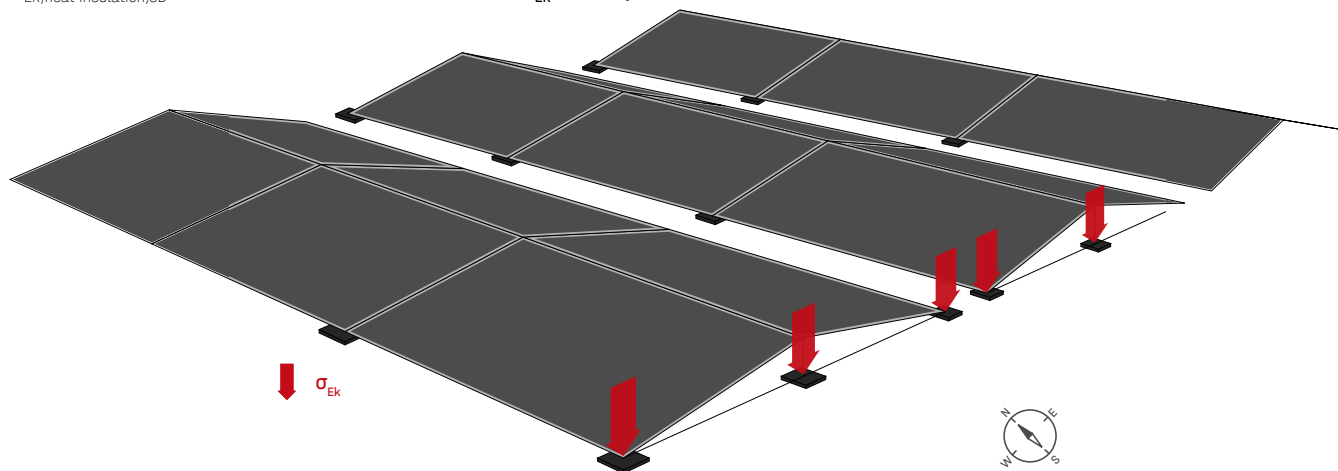
Maksimalni učinki (seštevek lastnih obremenitev in maksimalnih spremenljivih učinkov zaradi vetra ter snega)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$

$$\max \sigma_{\text{Ek}} = 85,701 \text{ Pa}$$

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$

$$\max \sigma_{\text{Ek}} = 82,426 \text{ Pa}$$



Poročilo o statiki | Roof 2

HV-obremenitve

Po oceni odpornosti na veter I.F.I. Institut für Industrieaerodynamik GmbH

Splošne informacije

Število modulov na sredini	0
Število modulov na robu	76
Skupno število modulov	76
Z moduli pokrita strešna površina	A = ca. 82.88 m ²
Lastna obremenitev	$g_{k, \text{System incl. ballast}}$ = 0.13 kN/m ²

Aerodinamični faktorji

	$C_{p, \text{Pressure}}$ = po DIN EN 1991-1-4
	$C_{F, x, \text{average d}}$ = -0.03
	$C_{F, y, \text{averaged}}$ = 0.01
Popravek odmika od roba	$k_{s, xy}$ = 0.50
Atika – koeficient popravka	k_p = 0.53
Faktor višine stavbe	= 1.00

Vodoravna obremenitev

$$W_{k, F, x} = -0.012 \text{ kN/m}^2$$

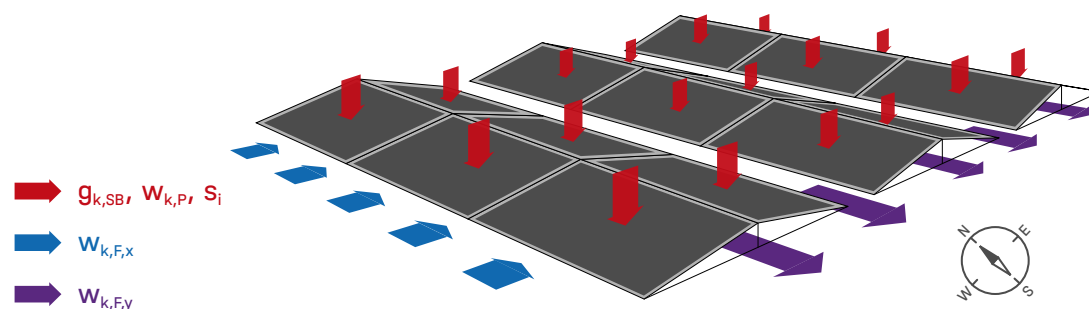
$$W_{k, F, y} = 0.002 \text{ kN/m}^2$$

Navpična obremenitev

$$g_{k, \text{System incl. ballast}} = 0.13 \text{ kN/m}^2$$

$$W_{k, \text{Pressure}} - \text{po DIN EN 1991-1-4}$$

$$S_i - \text{po DIN EN 1991-1-3}$$



Opomba:

Navpične vetrne obremenitve ploske strehe v glavnem izhajajo iz učinka vzgona in zato ostanejo nespremenjene tudi pri vgradnji ploskega PV-sistema. Za dimensioniranje ploskih streh priporočamo aerodinamične faktorje po DIN EN 1991-1-4.

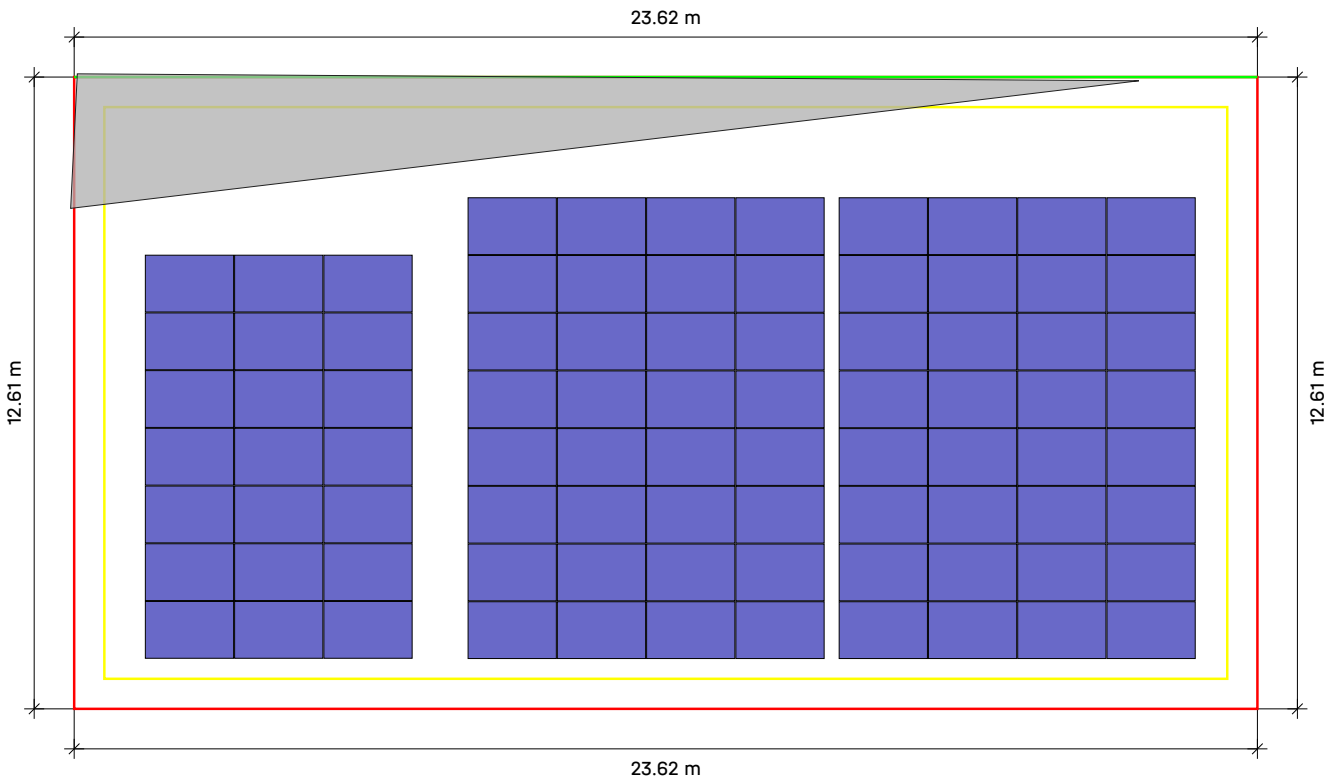



Strehe | Roof 2 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2004125	Dome 6.10 Peak	56	16.8 kg
2	1001643	MK2	112	2.0 kg
3	2001729	Socket Head Bolt serrated M8×20	112	1.5 kg
4	2003243	Dome 6.10 SD	56	17.0 kg
5	2003126	Dome Mat S 380	65	23.9 kg
6	2004279	K2 BasicRail 22; 5.95 m	12	47.0 kg
7	1006039	Dome FlatConnector Set	9	1.7 kg
8	2002870	K2 Solar Cable Manager	38	0.1 kg
9	2002609	DomeClamp Black MC Set 30-50	40	2.3 kg
10	2002610	DomeClamp Black EC Set 30-50	72	4.8 kg
11	2002300	Dome SpeedPorter	52	4.0 kg
Vsota				121.0 kg



Strehe | Roof 3



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
<u>Roof 3</u>	<u>Dome Zero</u>	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	85	37.4 kWp
 Folija, prodec ...					



Strehe | Roof 3



Strehe | Roof 3 | Načrt vgradnje

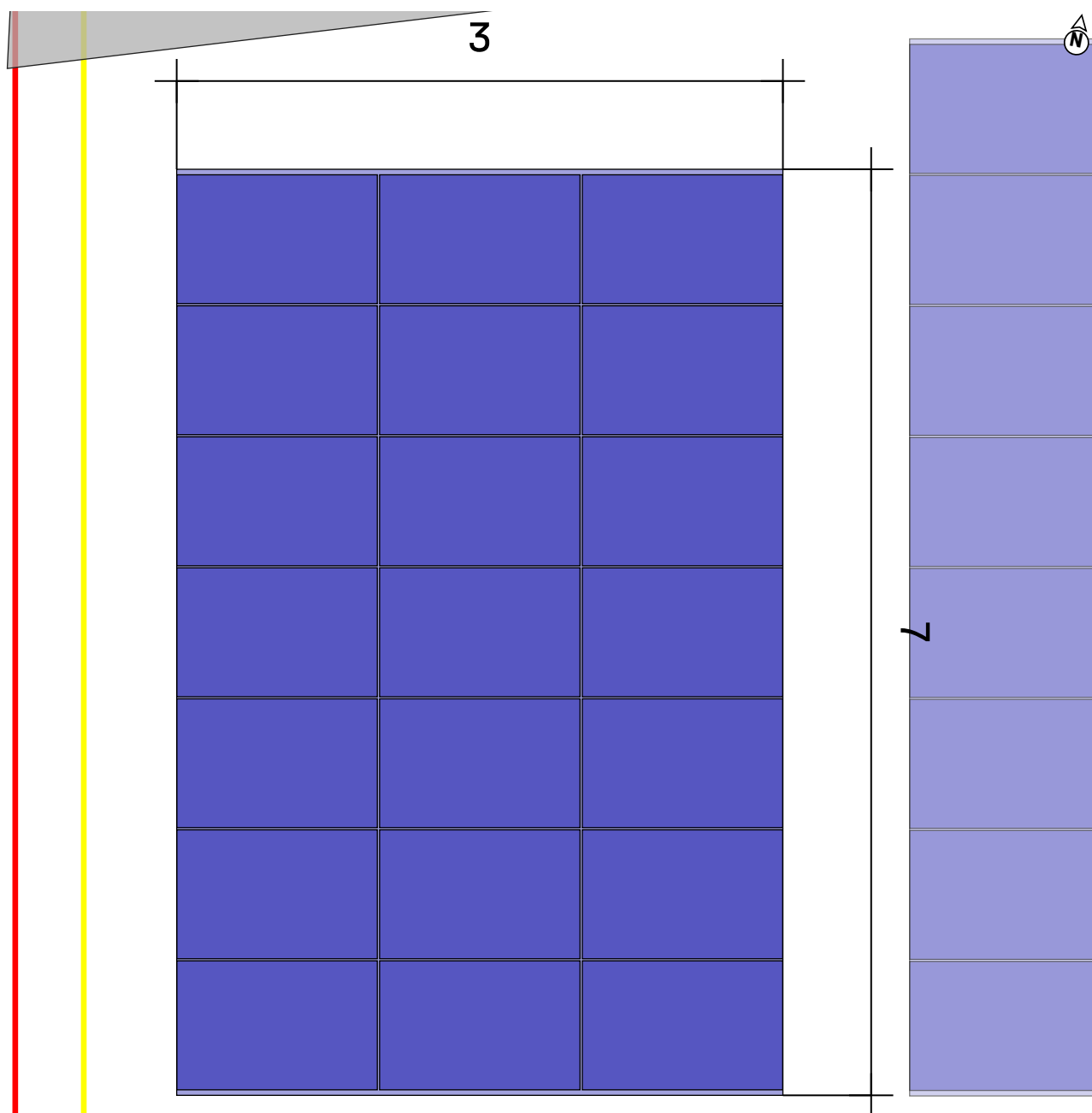
Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 4.40 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
18*A	7.108	1*4.40 m	4.400	2.708 od 4.400	<u>1.682</u>
8*B	5.326	1*4.40 m	<u>1.682</u>	0.926 od 1.682	0.746

1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

Rdeče številke so ostanki tirnic, ki jih ne boste več uporabljali

Strehe | Roof 3 | Polje modulov 1



Streha ③ Polje modulov ①

Vgradni sistem
Modul

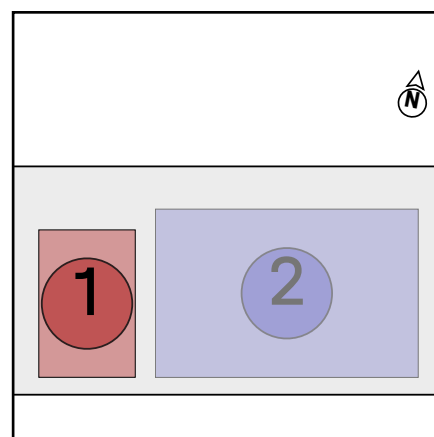
Dome Zero
21(9.24 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

Razdalja med vrstami

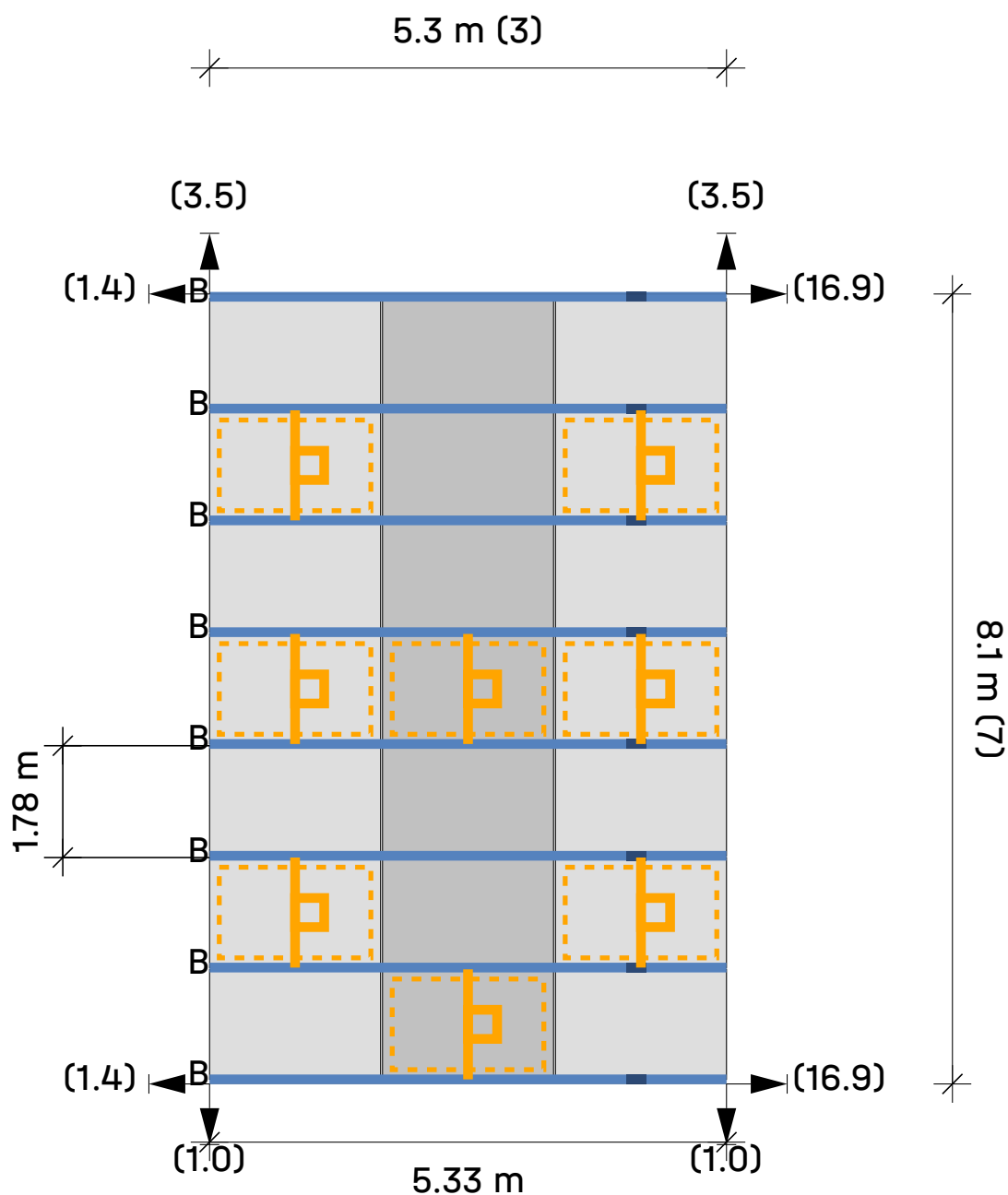
1.78 m

Vzdrževalni prehod

0.02 m



Strehe | Roof 3 | Polje modulov 1 | Bloki modulov

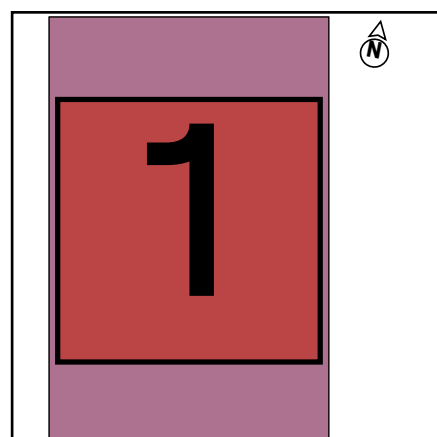


Streha ③ Polje modulov ① Blok modulov 1

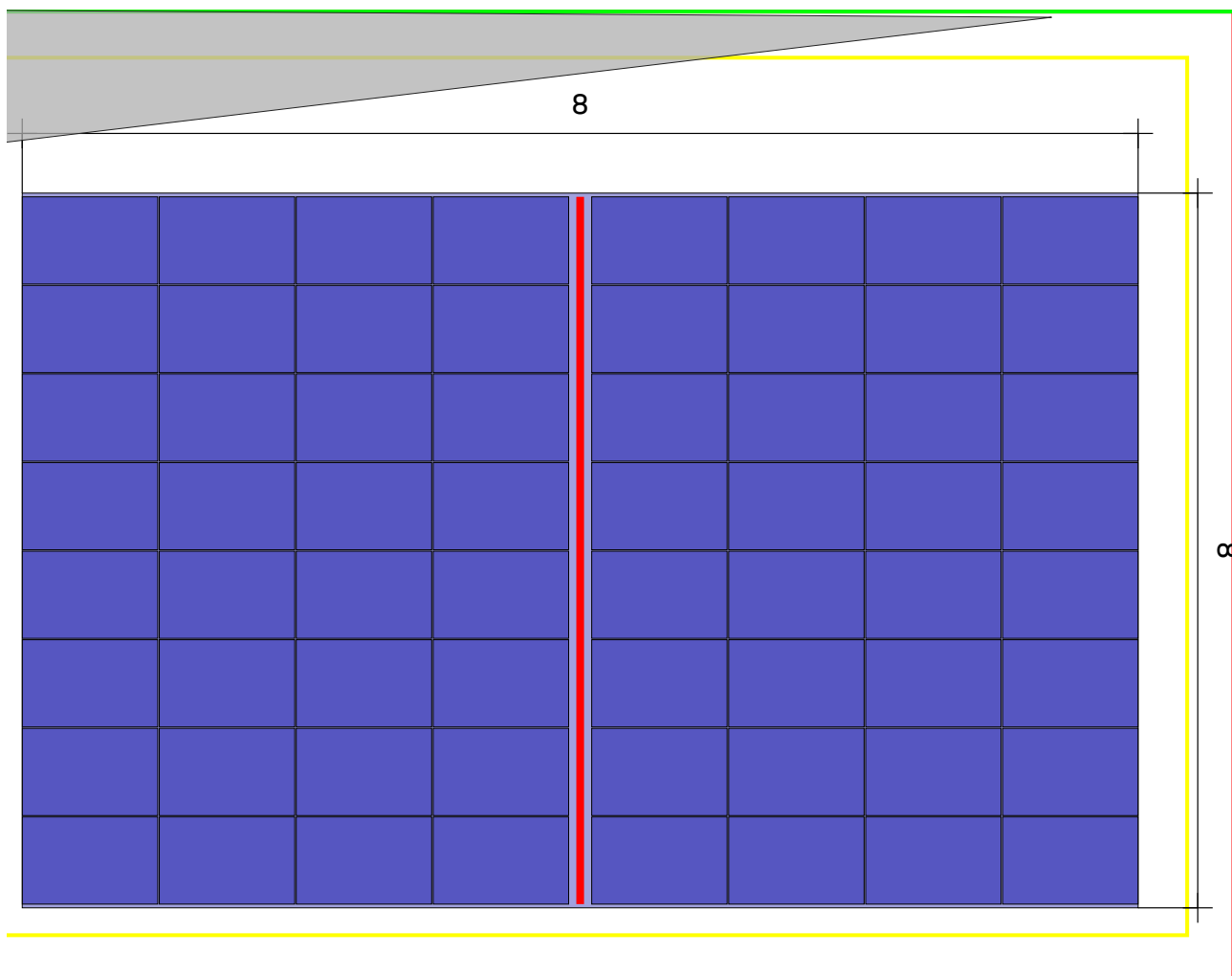
Moduli 3 × 7 = 21

Legenda

- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Kupola FixPro in strešno sidro, prostor za montažo



Strehe | Roof 3 | Polje modulov 2



Streha ③ Polje modulov ②

Vgradni sistem

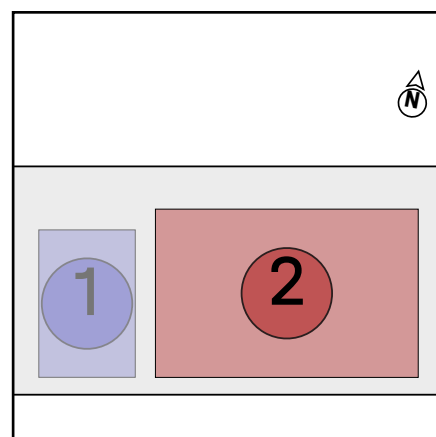
Dome Zero

Modul

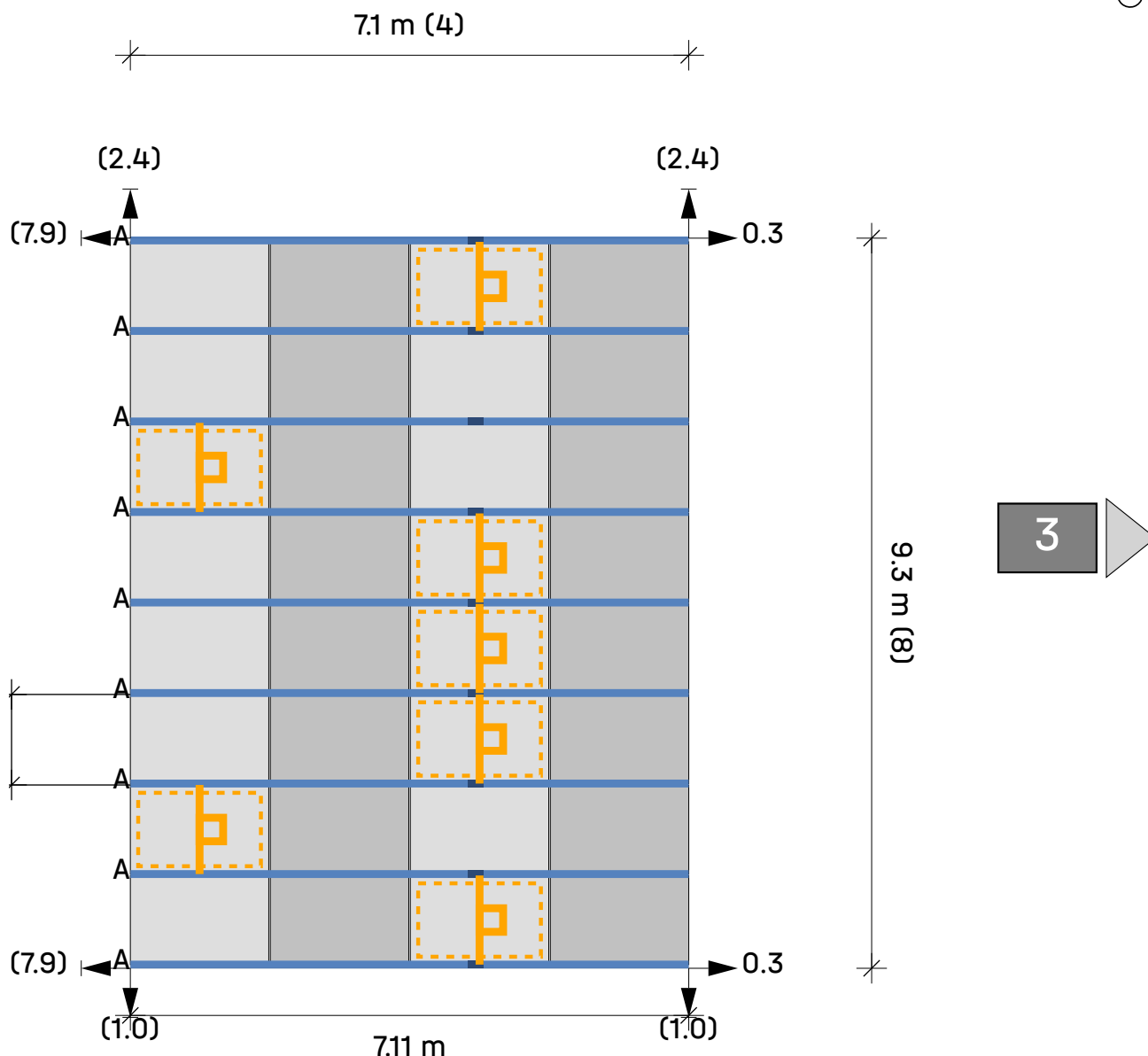
64(28.16 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

Razdalja med vrstami

1.78 m



Strehe | Roof 3 | Polje modulov 2 | Bloki modulov

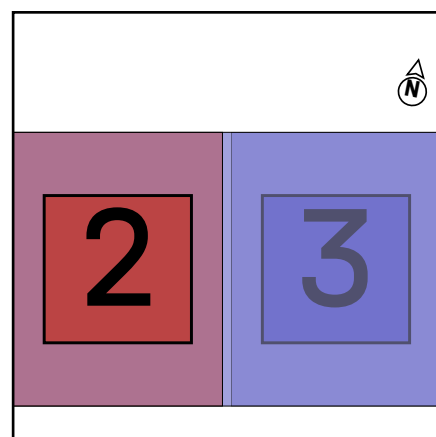


Streha ③ Polje modulov ② Blok modulov 2

Moduli $4 \times 8 = 32$

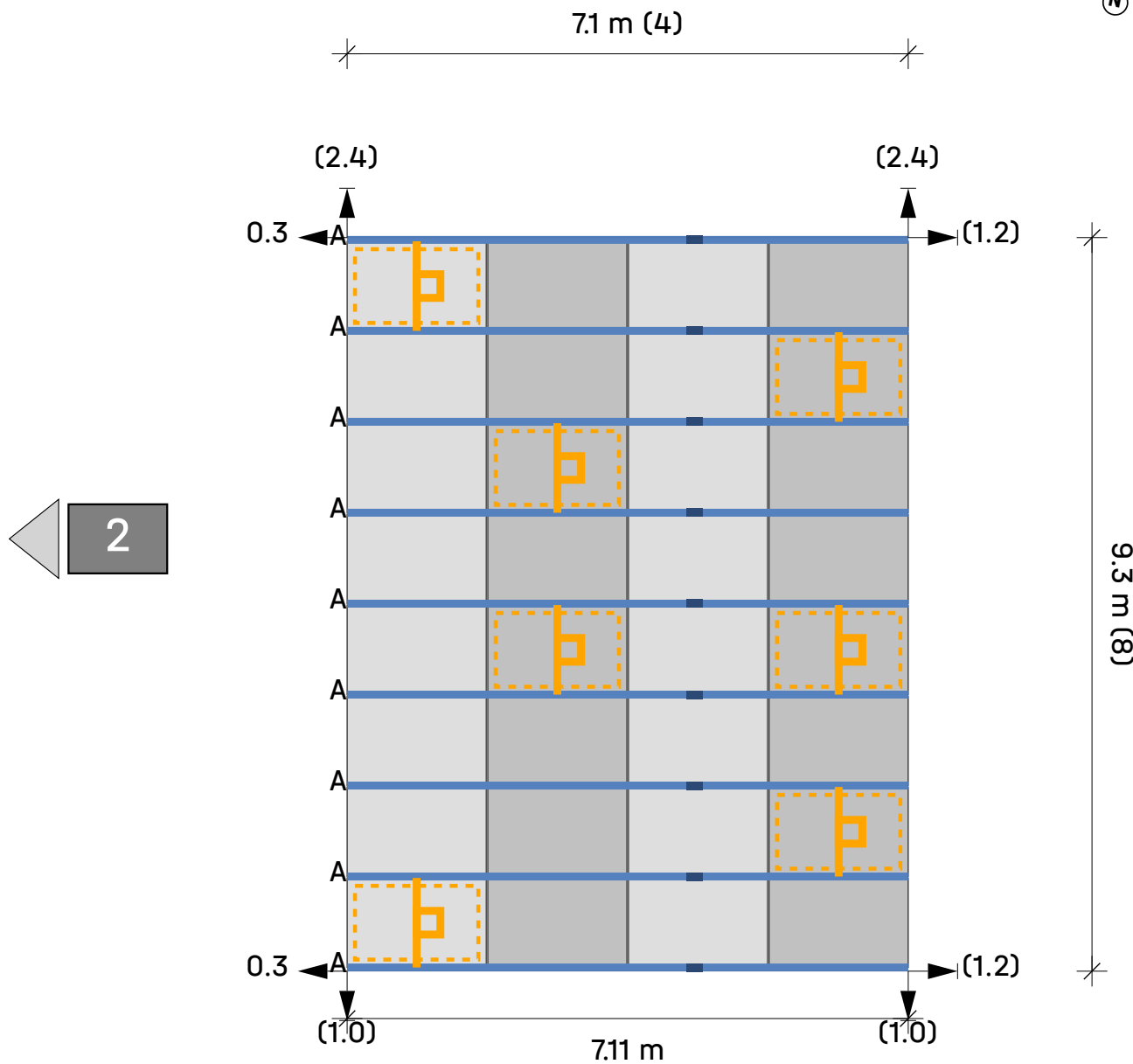
Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- Kupola FixPro in strešno sidro, prostor za montažo





Strehe | Roof 3 | Polje modulov 2 | Bloki modulov

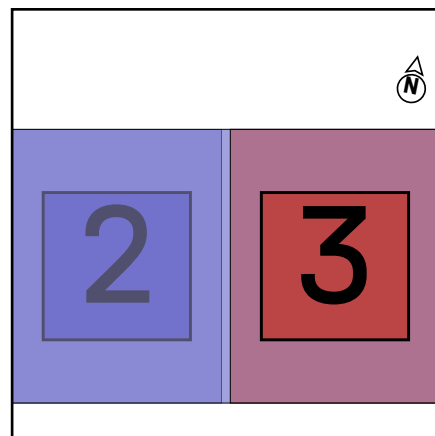


Streha ③ Polje modulov ② Blok modulov ③


Moduli $4 \times 8 = 32$

Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- Kupola FixPro in strešno sidro, prostor za montažo



Rezultati | Roof 3

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 3  Folija, prodec ...	Dome Zero	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	85	37.4 kWp

Modul

Ime	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+)
Proizvajalec	Trina Solar Energy
Uspešnost	440 Wp
Mere	1,762×1,134×30 mm
Masa	21.0 kg

Objemke za module

Spona za modul	DomeClamp Black MC Set 30-50
Končna spona	DomeClamp Black EC Set 30-50

Vrednosti upora sidra

Sidro	User defined anchor
Zmogljivost striženja	2.43 kN
Natezna nosilnost	1.63 kN

Delež dovoljene obremenitve sistema

Izvedba	Tlak	Vlek
Delež dovoljene obremenitve sistema	14.68%	96.28%
Obremenitve modulov (Dokazilo o nosilnosti)	1.98 kN/m ²	-0.35 kN/m ²
Obremenitve modulov (Dokazilo o primernosti za uporabo)	1.47 kN/m ²	-0.24 kN/m ²

Specifične obremenitve

Blok modulov	Število modulov	Balast [kg]	Lastna masa [kg]	Območje bloka modula [m ²] (vklj. servisni hodnik)	Lastna obremenitev [kN/m ²]	Lastna obremenitev (površina strehe) [kN/m ²]
Blok 1	21	0.0	514.50	43.35	0.12	
Blok 2	32	0.0	784.00	66.05	0.12	
Blok 3	32	0.0	784.00	66.05	0.12	
Vsota	85	0.0	2,082.50			0.07

Rezultati | Roof 3

Beleške

- Varnost položaja in nosilnost sistema se dokažeta s preverjanjem primerov obremenitve z dviganjem in drsenjem zaradi vetra ter z nadaljnjimi statičnimi izračuni.
- Povzetek ocene v vetrovniku in certifikat o drugih statičnih izračunih lahko najdete na naši domači strani.
- Konstrukcija je bila statično preverjena v skladu z Evrokodom 9: Projektiranje aluminijastih konstrukcij (prEN 1999-1-1:2021) in nudi zadostno nosilnost in stabilnost za obremenitve, navedene v poglavju »Maksimalni vplivi na komponente«.
- Prilagoditveni faktor za obremenitev vetra glede na življenjsko dobo f_W je v skladu z DIN EN 1991-1-4/NA, NDP za 4,2 (2P) opomba 5, tabela 3
- Prilagoditveni faktor za snežno obremenitev glede na življenjsko dobo, f_S , je v skladu z DIN EN 1991-1-3/ priloga D, tabela 4.
- Vse vrednosti upornosti komponent so določene iz zunanega urada za statični inženiring.
- Načrtovanje nosilne konstrukcije je skladno s standardom SIST EN 1990:2004/A1:2006/A101:2009 – osnove načrtovanja nosilne konstrukcije.
- Določitev vetrnih obremenitev je opravljena po standardu SIST EN 1991-1-4:2005/A101:2008 – vetrne obremenitve.
- Določitev snežnih obremenitev je opravljena po SIST EN 1991-1-3:2004/A101:2008 – snežne obremenitve.
- Življenjska doba je priznana v skladu z „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcije, snežne obremenitve“ in „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcijah, Vetrna dejanja“. V skladu z gradbenimi predpisi in iz varnostnih razlogov je treba namestitev po koncu življenjske dobe razstaviti.
- Razred posledic okvare se obravnava v skladu z „Eurocode EN 1990 - Osnove konstrukcijske zasnove“.
- Podatke in rezultate morate preveriti glede na krajevne posebnosti ter jih mora potrditi ustrezno strokovno usposobljena oseba. Upoštevajte naše na naslovu <http://k2-systems.com/de/base-anb> dostopne splošne pogoje uporabe, zlasti 2. člen (»Tehnični in strokovni pogoji za stranko«), 7. člen (»Omejitev jamstva«) in 8. člen (»Omejitev odgovornosti«).
- Sidra niso del izdelkov K2 in jih je treba kupiti ločeno od ustreznega proizvajalca.

Poročilo o statiki | Roof 3

Splošne informacije

Ime	JB Energija - VRTEC MAVRICA
Vgradni sistem	Dome Zero
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia
Višina terena	160.87 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	6.00 m
Vrsta strehe	Ravna streha
Naklon strehe	5°
Metoda pritrdjevanja	s fiksnimi sidri
Kritina	Folija, prodec ...
Minimalna robna razdalja	0.60 m
Višina atike	0.30 m
Material	Folija
Koeficient trenja	0.5

Tu navedeni koeficient trenja je treba preveriti na kraju vgradnje. Če ugotovite manjšo vrednost, jo morate obvezno navesti tukaj za izračun balasta!

Obremenitve

Dimenzioniranje	SIST EN
Razred posledic ob škodi	CC1
Trajanje uporabe	25 let
Kategorija terena	II - Ravno polje s posameznimi ovirami

Vetrna obremenitev

Območje vetrne obremenitve	1
Tlak hitrosti, 50	$q_{p,50} = 0.509 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.469 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 3

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	$s_k = 1.356 \text{ kN/m}^2$
Oblikovni varnostni faktor za sneg	$\mu_i = 0.800$
Faktor za naklon strehe	$d_i = 1.000$
Snežna obremenitev strehe, 50	$s_{i,50} = 1.085 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_s = 0.929$
Snežna obremenitev strehe, 25	$s_{i,25} = 1.008 \text{ kN/m}^2$

Lastna obremenitev

Teža modula	$G_M = 21.0 \text{ kg}$
Teža montažnega sistema na modul	$= 3.5 \text{ kg}$
Površina modula	$A_M = 2.00 \text{ m}^2$
Mrtva teža modula na m^2	$= 10.51 \text{ kg/m}^2$
Mrtva teža montažnega sistema na m^2	$= 1.75 \text{ kg/m}^2$
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m^2	$= 0.12 \text{ kN/m}^2$

Kombinacije obremenitev

Nosilnost

Delni varnostni faktor za stalno neugodno obremenitev (STR)	$V_{G,sup} = 1.35$
Delni varnostni faktor za stalno ugodno obremenitev (STR)	$V_{G,inf} = 1.00$
Delni varnostni faktor za stalno destabilizacijsko obremenitev (EQU)	$V_{G,dst} = 1.10$
Delni varnostni faktor za stalno stabilizacijsko obremenitev (STR)	$V_{G,stb} = 0.90$
Delni varnostni faktor za n spremenljivih obremenitev	$V_Q = 1.50$
Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,W} = 0.60$
Kombinirani faktor za veter (daljši spremenljivi učinki)	$\psi_{1,W} = 0.20$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,S} = 0.50$
Stalen faktor pomembnosti	$K_{Fl,G} = 0.90$
Spremenljiv faktor pomembnosti	$K_{Fl,Q} = 0.85$
Značilna mrtva teža	G_k
Značilna snežna obremenitev na strehi	$S_{i,n}$
Značilna obremenitev vetra	W_k
KO 01	$LCC\ 01_{uls} = V_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + V_Q * K_{Fl,Q} * S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_{uls} = V_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + V_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_{uls} = V_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + V_Q * K_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$



Poročilo o statiki | Roof 3

$$\begin{aligned} \text{KO 04} \quad \text{LCC 04_uls} &= \gamma_{G,\text{sup}} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,\text{Pressure}}) \\ \text{KO 06} \quad \text{LCC 06_uls} &= \gamma_{G,\text{inf}} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,\text{Suction}} \end{aligned}$$

Varnost položaja

$$\begin{aligned} \text{Dokazilo za dvig} \quad \text{LCC up} &= \gamma_{G,\text{stb}} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,n,\text{Uplift}} \\ \text{Dokazilo o premiku} \quad \text{LCC displ} &= \gamma_{G,\text{stb}} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,n,\text{Displacement}} \end{aligned}$$

Primernost za uporabo

$$\begin{aligned} \text{Kombinirani faktor za veter} \quad \psi_{0,w} &= 0.60 \\ \text{Kombinirani faktor za sneg} \quad \psi_{0,s} &= 0.50 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{KO 01} \quad \text{LCC 01_sls} &= G_k + S_{i,n} \\ \text{KO 02} \quad \text{LCC 02_sls} &= G_k + W_{k,\text{Pressure}} \\ \text{KO 03} \quad \text{LCC 03_sls} &= G_k + W_{k,\text{Pressure}} + \psi_{0,s} * S_{i,n} \\ \text{KO 04} \quad \text{LCC 04_sls} &= G_k + S_{i,n} + \psi_{0,w} * W_{k,\text{Pressure}} \\ \text{KO 06} \quad \text{LCC 06_sls} &= G_k + W_{k,\text{Suction}} \end{aligned}$$

Maksimalni pritisk na izolacijo

Splošne informacije

$$\begin{aligned} \text{Lastna obremenitev sistema} \quad g_{\text{System}} &= 0.12 \text{ kN/m}^2 \\ \text{Aerodinamični faktor} \quad c_{p,\text{Pressure}} &= 0.20 \end{aligned}$$

Porazdelitev obremenitve pod zaščitno preprogo stavbe pod vrhom (45°)

$$\begin{aligned} \text{Mere} \quad &380.0 \times 75.3 \times 27.6 \text{ mm} \\ &A_{\text{eff}} = 28,614.00 \text{ mm}^2 \\ &A_{\text{load range area}} = 1.00 \text{ m}^2 \\ \text{Maksimalni balast} \quad G_{\text{ballast required}} &= 0.0 \text{ kg} \end{aligned}$$

Kombinacije obremenitev

	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation}} [\text{Pa}]$
KO 00	4,198
KO 01	39,388
KO 02	7,474
KO 03	25,069
KO 04	41,354

Učinki na lastne obremenitve (PV-sistem + balast)

$$\sigma_{\text{Ek,heat insulation}} \quad \sigma_{\text{Ek}} = 4,198 \text{ Pa}$$



Poročilo o statiki | Roof 3

Maksimalni učinki (seštevek lastnih obremenitev in maksimalnih spremenljivih učinkov zaradi vetra ter snega)

$\sigma_{Ek, \text{heat insulation}}$

$$\max \sigma_{Ek} = 41,354 \text{ Pa}$$

HV-obremenitve

Glede na poročilo o vetrovniku Ruscheweyh Consult GmbH Aachen

Splošne informacije

Število modulov na sredini	41	
Število modulov na robu	44	
Skupno število modulov	85	
Z moduli pokrita strešna površina	A	= ca. 175.45 m ²
Lastna obremenitev	$g_{k, \text{System incl. ballast}}$	= 0.12 kN/m ²

Aerodinamični faktorji

	$C_{p, \text{Pressure}}$	= po DIN EN 1991-1-4
	$C_{F, x, \text{average}}$	= 0.01
	$C_{F, y, \text{averaged}}$	= 0.01
Popravek odmika od roba	$k_{s, xy}$	= 1.00
Atika – koeficient popravka	k_p	= 1.00
Faktor višine stavbe		= 1.00

Vodoravna obremenitev

$$W_{k, F, x} = 0.004 \text{ kN/m}^2$$

$$W_{k, F, y} = 0.004 \text{ kN/m}^2$$

Navpična obremenitev

$g_{k, \text{System incl. ballast}}$	= 0.12 kN/m ²
$W_{k, \text{Pressure}}$	- po DIN EN 1991-1-4
s_i	- po DIN EN 1991-1-3

Opomba:

Navpične vetrne obremenitve ploske strehe v glavnem izhajajo iz učinka vzgona in zato ostanejo nespremenjene tudi pri vgradnji ploskega PV-sistema. Za dimenzioniranje ploskih streh priporočamo aerodinamične faktorje po DIN EN 1991-1-4.




Strehe | Roof 3 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2003240	K2 BasicRail 22; 4.40m	44	124.5 kg
2	1006039	Dome FlatConnector Set	26	5.0 kg
3	2003123	Dome Zero Peak	192	16.2 kg
4	1001643	MK2	192	3.4 kg
5	2001729	Socket Head Bolt serrated M8×20	192	2.5 kg
6	2003126	Dome Mat S 380	244	89.8 kg
7	2002870	K2 Solar Cable Manager	85	0.2 kg
8	xxxxxxx	User defined anchor	22	0.0 kg
9	2003384	FixPro S	22	52.4 kg
10	2002547	Adapter Plate M12	22	6.6 kg
11	2003147	Climber 36/50 M12	22	1.4 kg
12	2002609	DomeClamp Black MC Set 30-50	148	8.6 kg
13	2002610	DomeClamp Black EC Set 30-50	44	2.9 kg
Vsota				313.6 kg

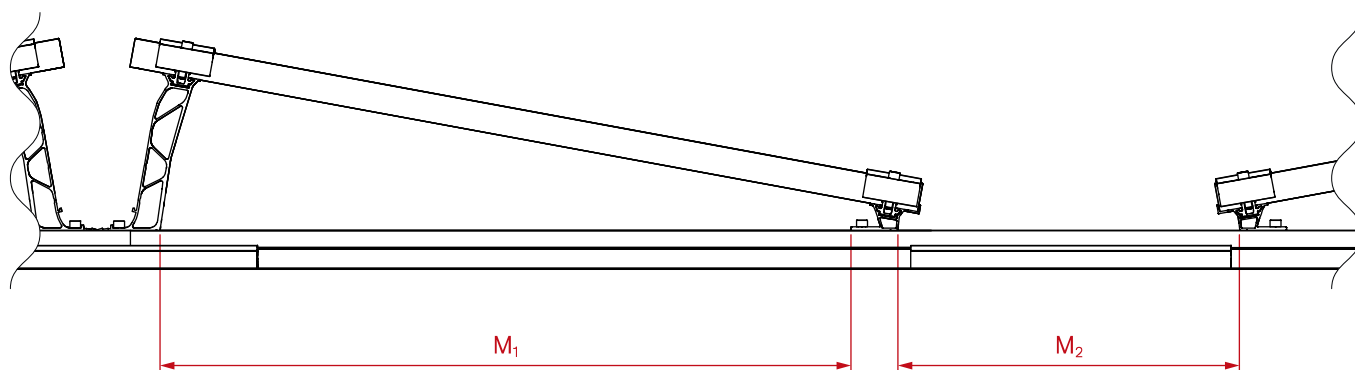
Sidra niso del izdelkov K2 in jih je treba kupiti ločeno od ustreznega proizvajalca.

Strehe | Roof 4



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 4  Folija, prodec ...	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	5.00 m	44	19.36 kWp

Strehe | Roof 4 | Navodila za predsestavlanje/sestavlanje



Polje modulov 1

M1 1,005.96 mm

M2 187.60 mm



Strehe | Roof 4 | Načrt vgradnje

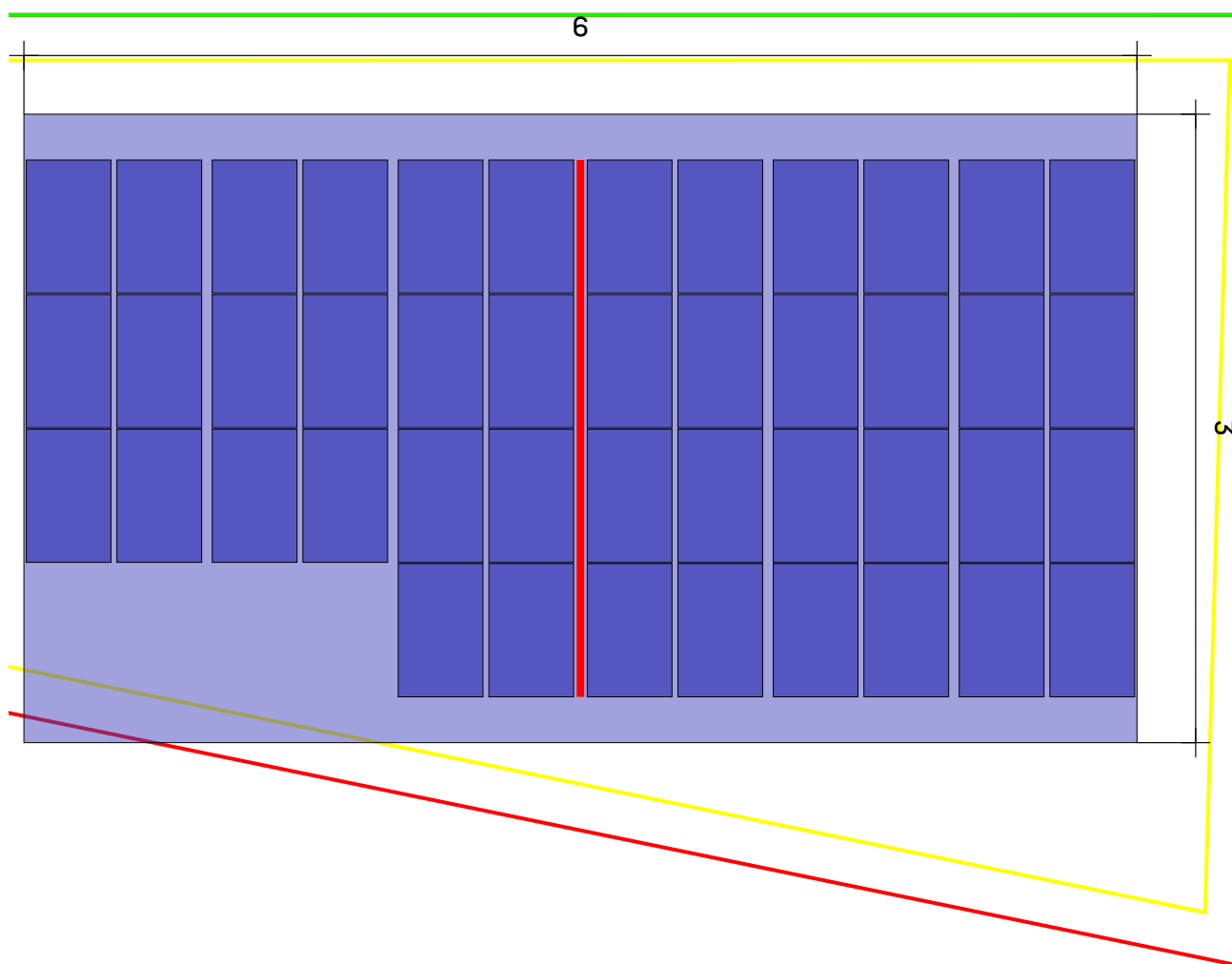
Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 5.95 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
1*A	2.320		5.950	2.320 od 5.950	<u>3.620</u>
1*B	7.241	1*5.95 m	<u>3.620</u>	1.291 od 3.620	<u>2.319</u>
1*C	7.241	1*5.95 m	<u>2.319</u>	1.291 od 2.319	1.018
2*D	7.241	1*5.95 m	5.950	1.291 od 5.950	<u>4.649</u>
2*E	7.241	1*5.95 m	<u>4.649</u>	1.291 od 4.649	<u>3.349</u>
2*F	7.241	1*5.95 m	<u>3.349</u>	1.291 od 3.349	<u>2.048</u>
1*G	7.241	1*5.95 m	<u>2.048</u>	1.291 od 2.048	0.747

1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

Rdeče številke so ostanki tirnic, ki jih ne boste več uporabljali

Strehe | Roof 4 | Polje modulov 1



Streha ④ Polje modulov ①

Vgradni sistem

Modul

Razdalja med vrstami

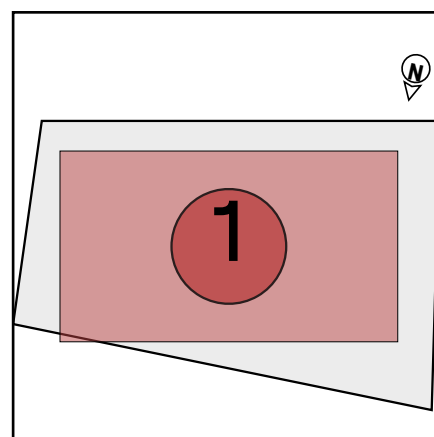
Vzdrževalni prehod

D-Dome 6.10 Classic

44(19.36 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

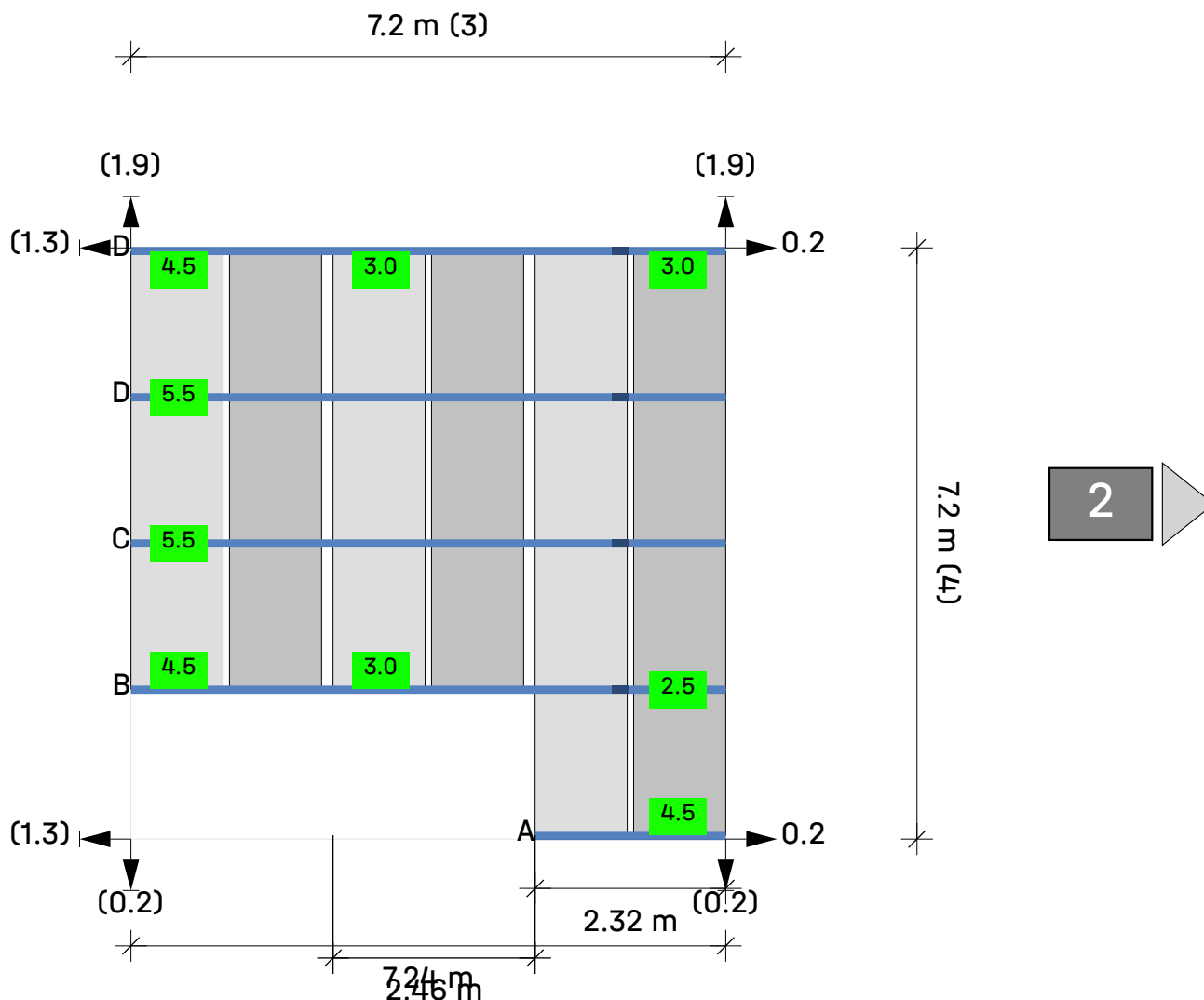
2.46 m

0.14 m





Strehe | Roof 4 | Polje modulov 1 | Bloki modulov

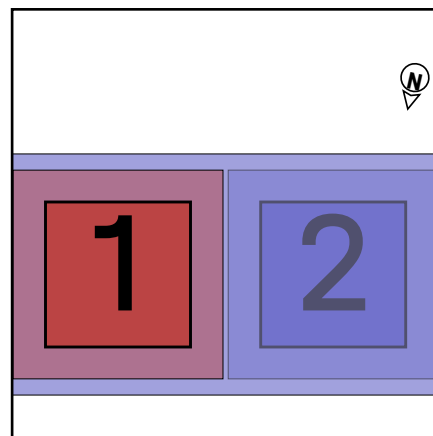


Streha ④ Polje modulov ① Blok modulov 1

Moduli (3 × 4) - 2 = 10

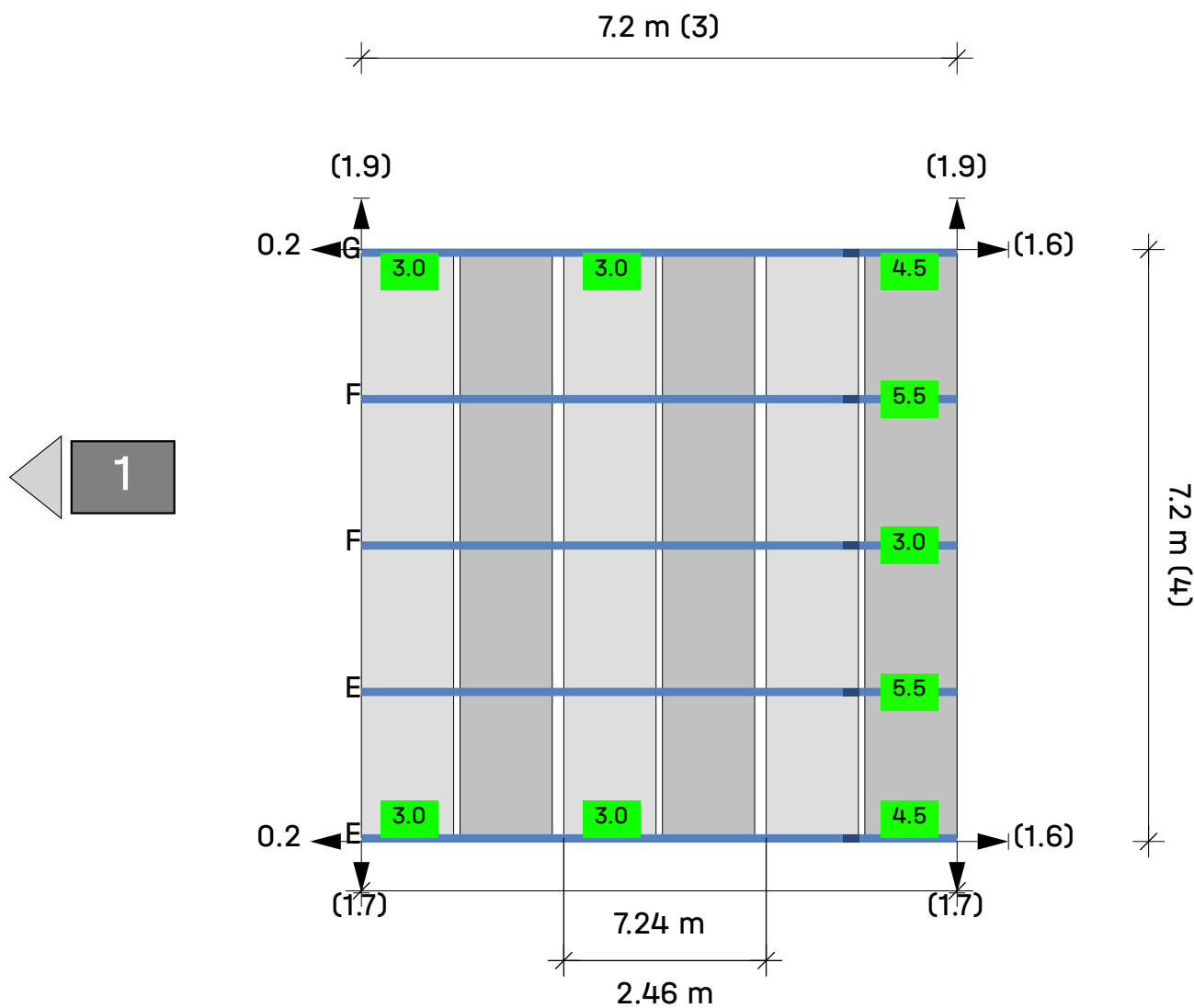
Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Strehe | Roof 4 | Polje modulov 1 | Bloki modulov

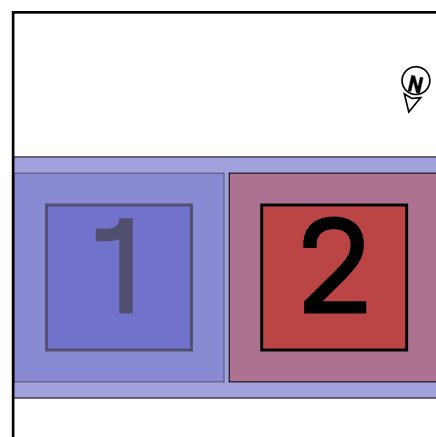


Streha ④ Polje modulov ① Blok modulov 2

Moduli 3 × 4 = 12


Legenda

- Indikator naslednjega bloka
- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- Razst. na blok/matriko sosednjega modula [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast





Rezultati | Roof 4

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 4 	D-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	5.00 m	44	19.36 kWp

Modul

Ime	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+)
Proizvajalec	Trina Solar Energy
Uspešnost	440 Wp
Mere	1,762×1,134×30 mm
Masa	21.0 kg
Nagib plošče	8.6 °

Objemke za module

Spona za modul	DomeClamp Black MC Set 30-50
Končna spona	DomeClamp Black EC Set 30-50

Kapaciteta za balast

Speed Porter	40.0 kg
Porter	108.0 kg

Delež dovoljene obremenitve sistema

Izvedba	Tlak	Vlek
Delež dovoljene obremenitve sistema	41.92%	26.63%
Obremenitve modulov (Dokazilo o nosilnosti)	1.84 kN/m ²	-0.52 kN/m ²
Obremenitve modulov (Dokazilo o primernosti za uporabo)	1.37 kN/m ²	-0.36 kN/m ²

Specifične obremenitve

Blok modulov	Število modulov	Balast [kg]	Lastna masa [kg]	Območje bloka modula [m ²] (vklj. servisni hodnik)	Lastna obremenitev [kN/m ²]	Lastna obremenitev (površina strehe) [kN/m ²]
Blok 1	20	36.0	490.00	43.34	0.11	
Blok 2	24	35.0	579.80	52.10	0.11	
Vsota	44	71.0	1,069.80			0.05

Rezultati | Roof 4

Beleške

- Varnost položaja in nosilnost sistema se dokažeta s preverjanjem primerov obremenitve z dviganjem in drsenjem zaradi vetra ter z nadaljnjimi statičnimi izračuni.
- Povzetek ocene v vetrovniku in certifikat o drugih statičnih izračunih lahko najdete na naši domači strani.
- Konstrukcija je bila statično preverjena v skladu z Evrokodom 9: Projektiranje aluminijastih konstrukcij (prEN 1999-1-1:2021) in nudi zadostno nosilnost in stabilnost za obremenitve, navedene v poglavju »Maksimalni vplivi na komponente«.
- Prilagoditveni faktor za obremenitev vetra glede na življenjsko dobo f_W je v skladu z DIN EN 1991-1-4/NA, NDP za 4,2 (2P) opomba 5, tabela 3
- Prilagoditveni faktor za snežno obremenitev glede na življenjsko dobo, f_S , je v skladu z DIN EN 1991-1-3/ priloga D, tabela 4.
- Vse vrednosti upornosti komponent so določene iz zunanjega urada za statični inženiring.
- Načrtovanje nosilne konstrukcije je skladno s standardom SIST EN 1990:2004/A1:2006/A101:2009 – osnove načrtovanja nosilne konstrukcije.
- Določitev vetrnih obremenitev je opravljena po standardu SIST EN 1991-1-4:2005/A101:2008 – vetrne obremenitve.
- Določitev snežnih obremenitev je opravljena po SIST EN 1991-1-3:2004/A101:2008 – snežne obremenitve.
- Življenjska doba je priznana v skladu z „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcije, snežne obremenitve“ in „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcijah, Vetrna dejanja“. V skladu z gradbenimi predpisi in iz varnostnih razlogov je treba namestitev po koncu življenjske dobe razstaviti.
- Razred posledic okvare se obravnava v skladu z „Eurocode EN 1990 - Osnove konstrukcijske zasnove“.
- Podatke in rezultate morate preveriti glede na krajevne posebnosti ter jih mora potrditi ustrezno strokovno usposobljena oseba. Upoštevajte naše na naslovu <http://k2-systems.com/de/base-anb> dostopne splošne pogoje uporabe, zlasti 2. člen (»Tehnični in strokovni pogoji za stranko«), 7. člen (»Omejitev jamstva«) in 8. člen (»Omejitev odgovornosti«).



Poročilo o statiki | Roof 4

Splošne informacije

Ime	JB Energija - VRTEC MAVRICA
Vgradni sistem	D-Dome 6.10 Classic
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia
Višina terena	160.87 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	5.00 m
Vrsta strehe	Ravna streha
Naklon strehe	1°
Metoda pritrdjevanja	z balastom
Kritina	Folija, prodec ...
Minimalna robna razdalja	0.60 m
Višina atike	0.30 m
Material	Folija
Koeficient trenja	0.5

Tu navedeni koeficient trenja je treba preveriti na kraju vgradnje. Če ugotovite manjšo vrednost, jo morate obvezno navesti tukaj za izračun balasta!

Obremenitve

Dimenzioniranje	SIST EN
Razred posledic ob škodi	CC1
Trajanje uporabe	25 let
Kategorija terena	II - Ravno polje s posameznimi ovirami

Vetrna obremenitev

Območje vetrne obremenitve	1
Tlak hitrosti, 50	$q_{p,50} = 0.509 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.469 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 4

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	$s_k = 1.356 \text{ kN/m}^2$
Oblikovni varnostni faktor za sneg	$\mu_i = 0.800$
Faktor za naklon strehe	$d_i = 1.000$
Snežna obremenitev strehe, 50	$s_{i,50} = 1.085 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_s = 0.929$
Snežna obremenitev strehe, 25	$s_{i,25} = 1.008 \text{ kN/m}^2$

Lastna obremenitev

Teža modula	$G_M = 21.0 \text{ kg}$
Teža montažnega sistema na modul	$= 1.7 \text{ kg}$
Površina modula	$A_M = 2.00 \text{ m}^2$
Mrtva teža modula na m^2	$= 10.51 \text{ kg/m}^2$
Mrtva teža montažnega sistema na m^2	$= 0.85 \text{ kg/m}^2$
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m^2	$= 0.11 \text{ kN/m}^2$

Kombinacije obremenitev

Nosilnost

Delni varnostni faktor za stalno neugodno obremenitev (STR)	$V_{G,sup} = 1.35$
Delni varnostni faktor za stalno ugodno obremenitev (STR)	$V_{G,inf} = 1.00$
Delni varnostni faktor za stalno destabilizacijsko obremenitev (EQU)	$V_{G,dst} = 1.10$
Delni varnostni faktor za stalno stabilizacijsko obremenitev (STR)	$V_{G,stb} = 0.90$
Delni varnostni faktor za n spremenljivih obremenitev	$V_Q = 1.50$
Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,W} = 0.60$
Kombinirani faktor za veter (daljši spremenljivi učinki)	$\psi_{1,W} = 0.20$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,S} = 0.50$
Stalen faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,G} = 0.90$
Spremenljiv faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,Q} = 0.85$
Značilna mrtva teža	G_k
Značilna snežna obremenitev na strehi	$S_{i,n}$
Značilna obremenitev vetra	W_k
KO 01	$LCC\ 01_{uls} = V_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + V_Q * \kappa_{Fl,Q} * S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_{uls} = V_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + V_Q * \kappa_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_{uls} = V_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + V_Q * \kappa_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$



Poročilo o statiki | Roof 4

KO 04	$LCC\ 04_uls = \gamma_{G,sup} * K_{FI,G} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure})$
KO 06	$LCC\ 06_uls = \gamma_{G,inf} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,Suction}$

Varnost položaja

Dokazilo za dvig	$LCC\ up = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Uplift}$
Dokazilo o premiku	$LCC\ displ = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Displacement}$

Primernost za uporabo

Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,w} = 0.60$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,s} = 0.50$

KO 01	$LCC\ 01_sls = G_k + S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_sls = G_k + W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_sls = G_k + W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n}$
KO 04	$LCC\ 04_sls = G_k + S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure}$
KO 06	$LCC\ 06_sls = G_k + W_{k,Suction}$

Maksimalni pritisk na izolacijo

Splošne informacije

Lastna obremenitev sistema	$g_{System} = 0.11\ kN/m^2$
Aerodinamični faktor	$c_{p,Pressure} = 0.20$

Porazdelitev obremenitve pod zaščitno preprogo stavbe pod vrhom (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 2.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 3.6\ kg$

Porazdelitev obremenitve pod gradbeno zaščitno preprogo pod SD (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 2.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 0.9\ kg$



Poročilo o statiki | Roof 4

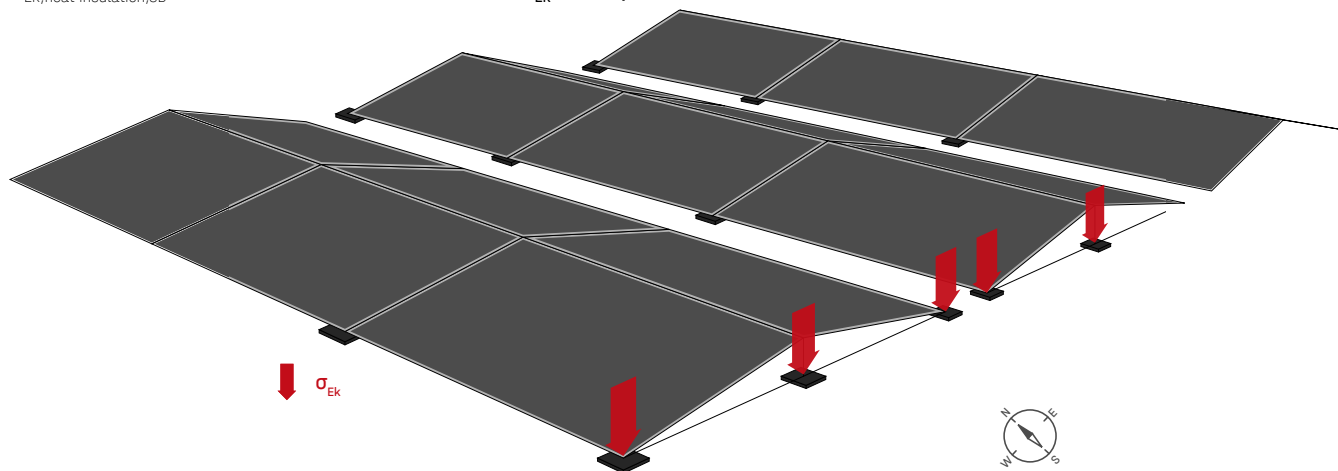
Kombinacije obremenitev

	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$ [Pa]	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$ [Pa]
KO 00	9,024	8,100
KO 01	78,604	77,680
KO 02	15,228	14,304
KO 03	50,018	49,094
KO 04	82,326	81,403

Učinki na lastne obremenitve (PV-sistem + balast)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$ $\sigma_{\text{Ek}} = 9,024 \text{ Pa}$ $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$ $\sigma_{\text{Ek}} = 8,100 \text{ Pa}$

Maksimalni učinki (seštevek lastnih obremenitev in maksimalnih spremenljivih učinkov zaradi vetra ter snega)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,D6_10Eco}}$ $\max \sigma_{\text{Ek}} = 82,326 \text{ Pa}$ $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$ $\max \sigma_{\text{Ek}} = 81,403 \text{ Pa}$ 

Poročilo o statiki | Roof 4

HV-obremenitve

Po oceni odpornosti na veter I.F.I. Institut für Industrieaerodynamik GmbH

Splošne informacije

Število modulov na sredini	28
Število modulov na robu	60
Skupno število modulov	88
Z moduli pokrita strešna površina	A = ca. 95.44 m ²
Lastna obremenitev	$g_{k, \text{System incl. ballast}}$ = 0.11 kN/m ²

Aerodinamični faktorji

	$C_{p, \text{Pressure}}$ = po DIN EN 1991-1-4
	$C_{F, x, \text{average d}}$ = -0.03
	$C_{F, y, \text{averaged}}$ = 0.01
Popravek odmika od roba	$k_{s, xy}$ = 0.50
Atika – koeficient popravka	k_p = 0.54
Faktor višine stavbe	= 1.00

Vodoravna obremenitev

$$W_{k, F, x} = -0.010 \text{ kN/m}^2$$

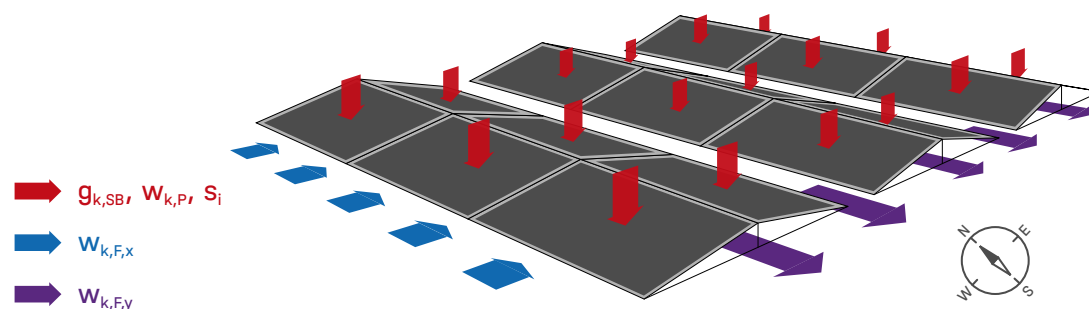
$$W_{k, F, y} = 0.002 \text{ kN/m}^2$$

Navpična obremenitev

$$g_{k, \text{System incl. ballast}} = 0.11 \text{ kN/m}^2$$

$$W_{k, \text{Pressure}} \text{ - po DIN EN 1991-1-4}$$

$$S_i \text{ - po DIN EN 1991-1-3}$$



Opomba:

Navpične vetrne obremenitve ploske strehe v glavnem izhajajo iz učinka vzgona in zato ostanejo nespremenjene tudi pri vgradnji ploskega PV-sistema. Za dimensioniranje ploskih streh priporočamo aerodinamične faktorje po DIN EN 1991-1-4.

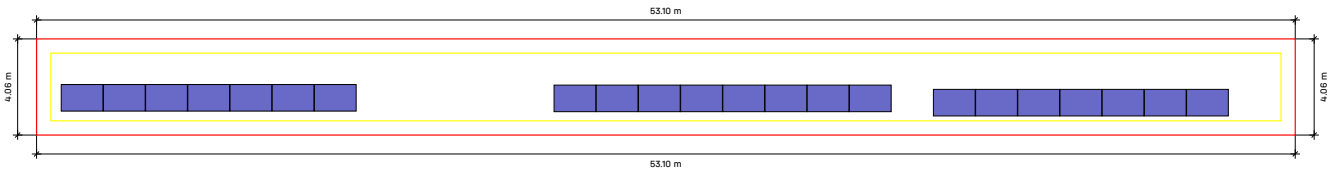



Strehe | Roof 4 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2004125	Dome 6.10 Peak	56	16.8 kg
2	1001643	MK2	112	2.0 kg
3	2001729	Socket Head Bolt serrated M8×20	112	1.5 kg
4	2003243	Dome 6.10 SD	56	17.0 kg
5	2003126	Dome Mat S 380	66	24.3 kg
6	2004279	K2 BasicRail 22; 5.95 m	12	47.0 kg
7	1006039	Dome FlatConnector Set	9	1.7 kg
8	2002870	K2 Solar Cable Manager	44	0.1 kg
9	2002609	DomeClamp Black MC Set 30-50	64	3.7 kg
10	2002610	DomeClamp Black EC Set 30-50	48	3.2 kg
11	2002300	Dome SpeedPorter	36	2.7 kg
Vsota				120.0 kg

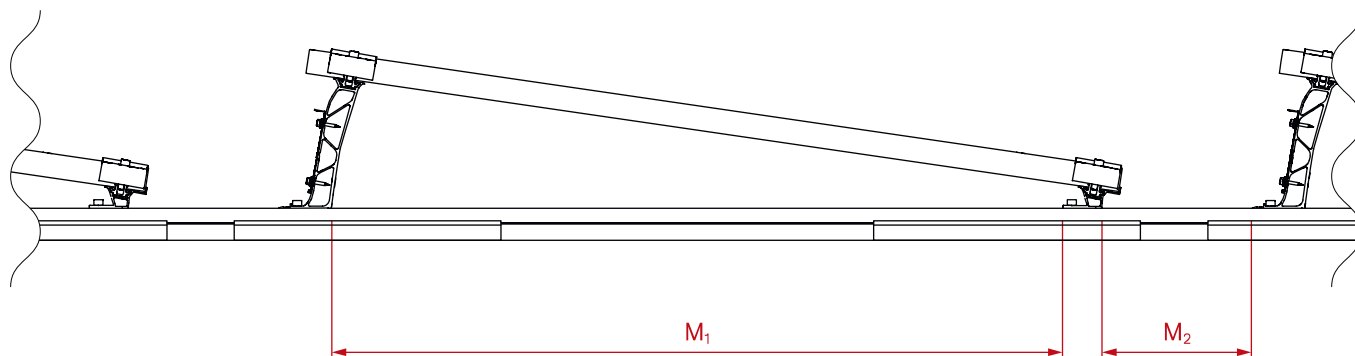


Strehe | Roof 5



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 5  Folija, prodec ...	S-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	22	9.68 kWp

Strehe | Roof 5 | Navodila za predsestavljanje/sestavljanje



Polje modulov 1, 2, 3

M1 1,005.96 mm

M2 433.33 mm



Strehe | Roof 5 | Načrt vgradnje

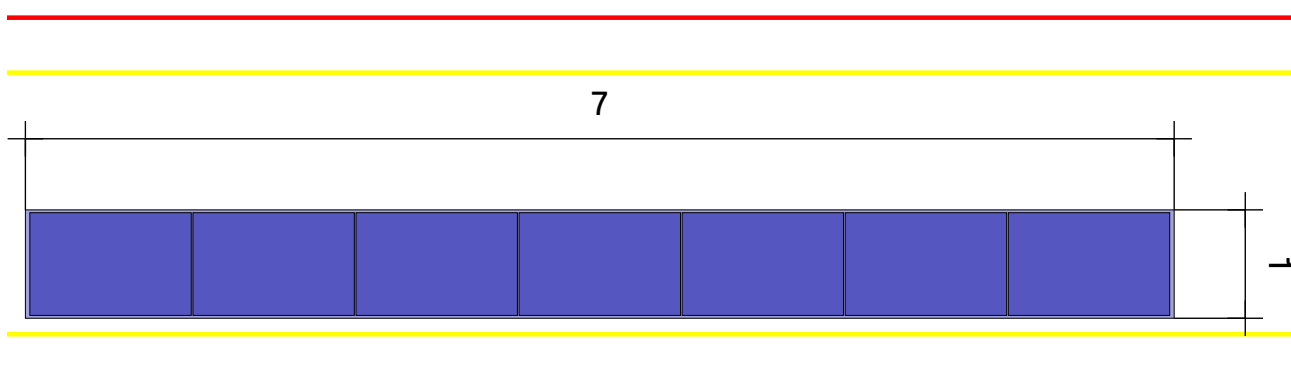
Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 5.95 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
5*A	1.180		5.950	1.180 od 5.950	<u>4.760</u>
5*B	1.180		<u>4.760</u>	1.180 od 4.760	<u>3.570</u>
5*C	1.180		<u>3.570</u>	1.180 od 3.570	<u>2.381</u>
5*D	1.180		<u>2.381</u>	1.180 od 2.381	<u>1.191</u>
5*E	1.180		<u>1.191</u>	1.180 od 1.191	0.001

1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

Rdeče številke so ostanki tirnic, ki jih ne boste več uporabljali

Strehe | Roof 5 | Polje modulov 1



Streha ⑤ Polje modulov ①

Vgradni sistem

Modul

Razdalja med vrstami

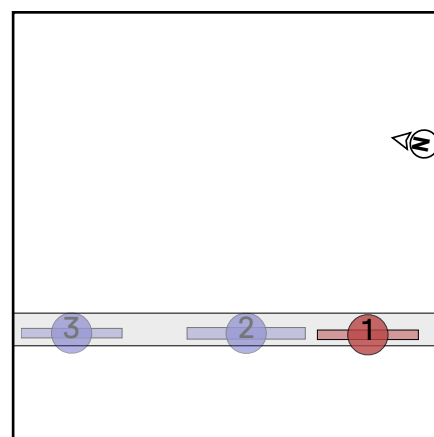
Vzdrževalni prehod

[S-Dome 6.10 Classic](#)

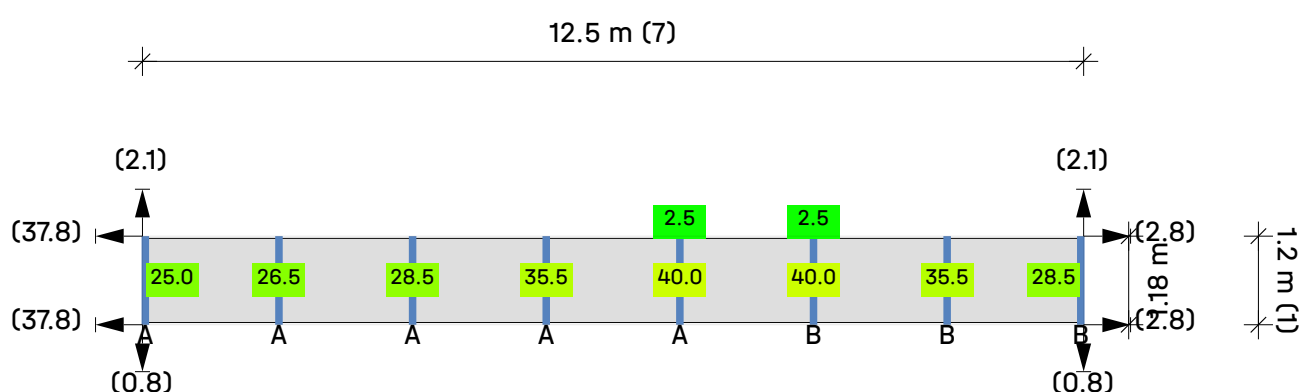
7(3.08 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

1.57 m

0.45 m



Strehe | Roof 5 | Polje modulov 1 | Bloki modulov

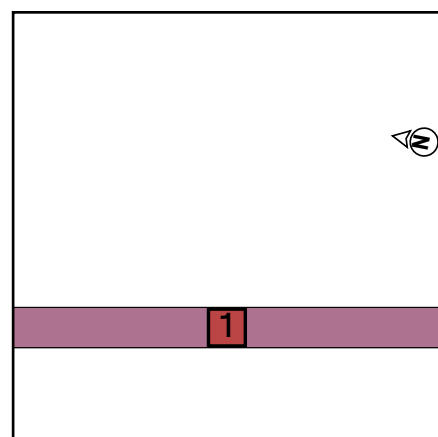


Streha ⑤ Polje modulov ① Blok modulov 1

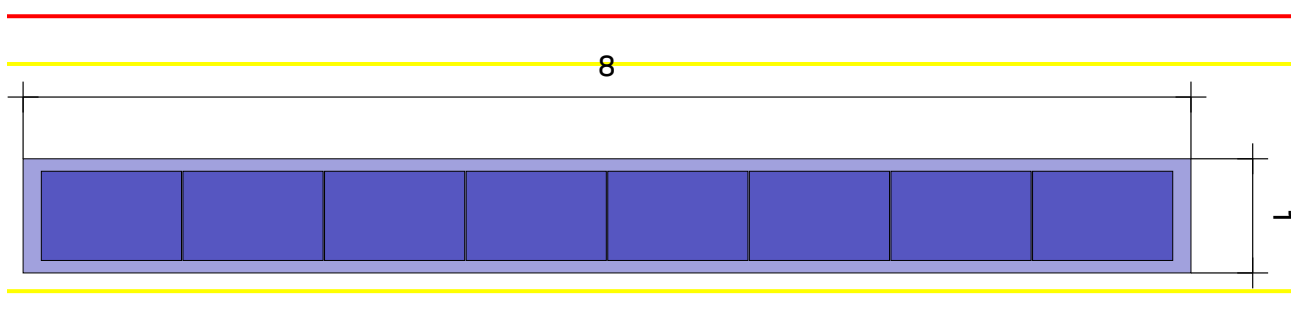
Moduli 7 × 1 = 7

Legenda

- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- ➔ Razdalja do roba strehe [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast



Strehe | Roof 5 | Polje modulov 2



Streha ⑤ Polje modulov ②

Vgradni sistem

[S-Dome 6.10 Classic](#)

Modul

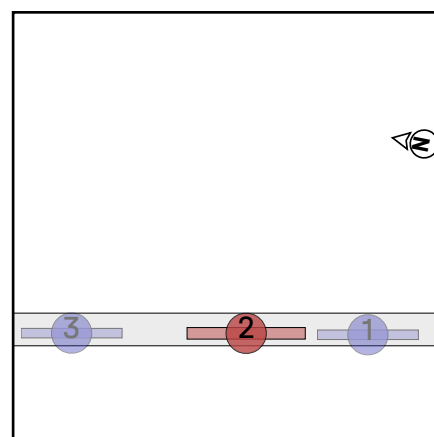
8(3.52 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

Razdalja med vrstami

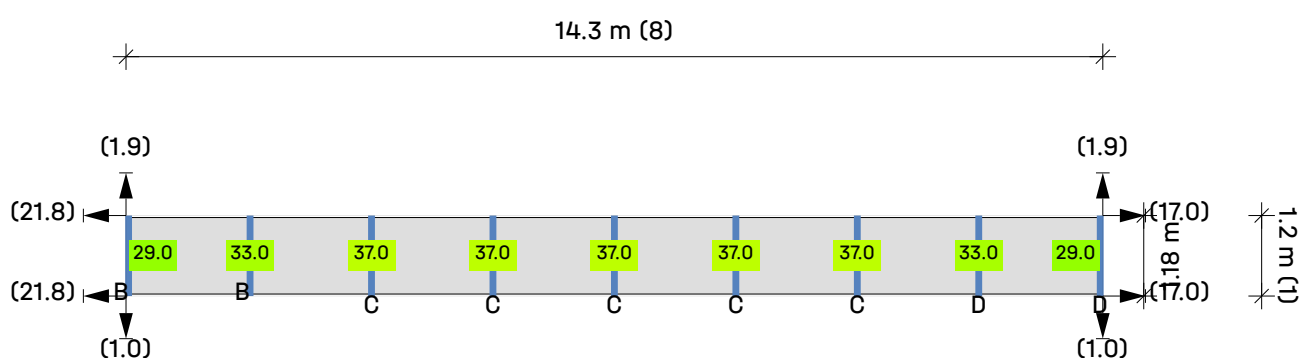
1.57 m

Vzdrževalni prehod

0.45 m



Strehe | Roof 5 | Polje modulov 2 | Bloki modulov

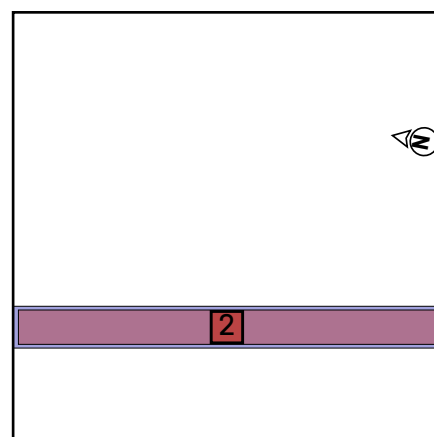


Streha ⑤ Polje modulov ② Blok modulov 2

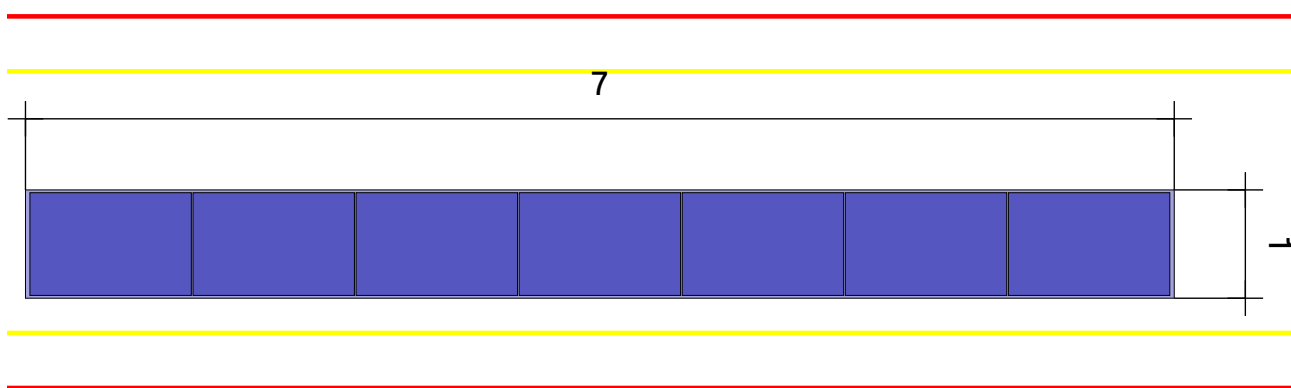
Moduli $8 \times 1 = 8$

Legenda

- Montažna tirnica
- Razdalja med vrstami [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- 25 Balast v kilogramih (kg)
- Porter Balast



Strehe | Roof 5 | Polje modulov 3



Streha ⑤ Polje modulov ③

Vgradni sistem

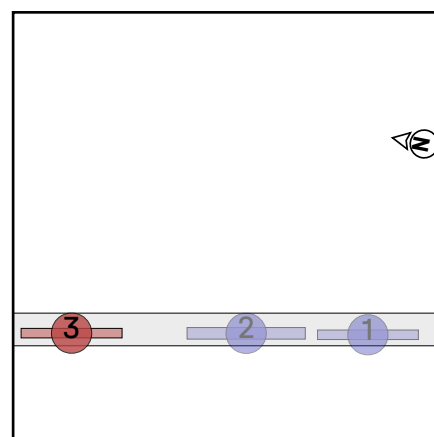
Modul

Razdalja med vrstami

[S-Dome 6.10 Classic](#)

7(3.08 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)


1.57 m







Rezultati | Roof 5

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 5 	S-Dome 6.10 Classic	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	6.00 m	22	9.68 kWp

Modul

Ime	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+)
Proizvajalec	Trina Solar Energy
Uspešnost	440 Wp
Mere	1,762×1,134×30 mm
Masa	21.0 kg
Nagib plošče	8.6 °

Objemke za module

Spona za modul	DomeClamp Black MC Set 30-50
Končna spona	DomeClamp Black EC Set 30-50

Kapaciteta za balast

Speed Porter	40.0 kg
Porter	108.0 kg

Delež dovoljene obremenitve sistema

Izvedba	Tlak	Vlek
Delež dovoljene obremenitve sistema	48.96%	28.33%
Obremenitve modulov (Dokazilo o nosilnosti)	1.92 kN/m ²	-0.67 kN/m ²
Obremenitve modulov (Dokazilo o primernosti za uporabo)	1.43 kN/m ²	-0.46 kN/m ²

Specifične obremenitve

Blok modulov	Število modulov	Balast [kg]	Lastna masa [kg]	Območje bloka modula [m ²] (vklj. servisni hodnik)	Lastna obremenitev [kN/m ²]	Lastna obremenitev (površina strehe) [kN/m ²]
Blok 1	7	264.5	440.20	14.79	0.29	
Blok 2	8	309.0	509.80	16.89	0.30	
Blok 3	7	264.5	440.20	14.79	0.29	
Vsota	22	838.0	1,390.20			0.06

Rezultati | Roof 5

Beleške

- Varnost položaja in nosilnost sistema se dokažeta s preverjanjem primerov obremenitve z dviganjem in drsenjem zaradi vetra ter z nadaljnjimi statičnimi izračuni.
- Povzetek ocene v vetrovniku in certifikat o drugih statičnih izračunih lahko najdete na naši domači strani.
- Konstrukcija je bila statično preverjena v skladu z Evrokodom 9: Projektiranje aluminijastih konstrukcij (prEN 1999-1-1:2021) in nudi zadostno nosilnost in stabilnost za obremenitve, navedene v poglavju »Maksimalni vplivi na komponente«.
- Prilagoditveni faktor za obremenitev vetra glede na življenjsko dobo f_W je v skladu z DIN EN 1991-1-4/NA, NDP za 4,2 (2P) opomba 5, tabela 3
- Prilagoditveni faktor za snežno obremenitev glede na življenjsko dobo, f_S , je v skladu z DIN EN 1991-1-3/ priloga D, tabela 4.
- Vse vrednosti upornosti komponent so določene iz zunanjskega urada za statični inženiring.
- Načrtovanje nosilne konstrukcije je skladno s standardom SIST EN 1990:2004/A1:2006/A101:2009 – osnove načrtovanja nosilne konstrukcije.
- Določitev vetrnih obremenitev je opravljena po standardu SIST EN 1991-1-4:2005/A101:2008 – vetrne obremenitve.
- Določitev snežnih obremenitev je opravljena po SIST EN 1991-1-3:2004/A101:2008 – snežne obremenitve.
- Življenjska doba je priznana v skladu z „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcije, snežne obremenitve“ in „Eurocode EN 1991 - Ukrepi na konstrukcijah, Vetrna dejanja“. V skladu z gradbenimi predpisi in iz varnostnih razlogov je treba namestitev po koncu življenjske dobe razstaviti.
- Razred posledic okvare se obravnava v skladu z „Eurocode EN 1990 - Osnove konstrukcijske zasnove“.
- Podatke in rezultate morate preveriti glede na krajevne posebnosti ter jih mora potrditi ustrezno strokovno usposobljena oseba. Upoštevajte naše na naslovu <http://k2-systems.com/de/base-anb> dostopne splošne pogoje uporabe, zlasti 2. člen (»Tehnični in strokovni pogoji za stranko«), 7. člen (»Omejitev jamstva«) in 8. člen (»Omejitev odgovornosti«).



Poročilo o statiki | Roof 5

Splošne informacije

Ime	JB Energija - VRTEC MAVRICA
Vgradni sistem	S-Dome 6.10 Classic
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Šolska ulica 5, 8250 Brežice, Slovenia
Višina terena	160.87 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	6.00 m
Vrsta strehe	Ravna streha
Naklon strehe	1°
Metoda pritrdjevanja	z balastom
Kritina	Folija, prodec ...
Minimalna robna razdalja	0.60 m
Višina atike	0.30 m
Material	Folija
Koeficient trenja	0.5

Tu navedeni koeficient trenja je treba preveriti na kraju vgradnje. Če ugotovite manjšo vrednost, jo morate obvezno navesti tukaj za izračun balasta!

Obremenitve

Dimenzioniranje	SIST EN
Razred posledic ob škodi	CC1
Trajanje uporabe	25 let
Kategorija terena	II - Ravno polje s posameznimi ovirami

Vetrna obremenitev

Območje vetrne obremenitve	1
Tlak hitrosti, 50	$q_{p,50} = 0.509 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.469 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 5

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	$s_k = 1.356 \text{ kN/m}^2$
Oblikovni varnostni faktor za sneg	$\mu_i = 0.800$
Faktor za naklon strehe	$d_i = 1.000$
Snežna obremenitev strehe, 50	$s_{i,50} = 1.085 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_s = 0.929$
Snežna obremenitev strehe, 25	$s_{i,25} = 1.008 \text{ kN/m}^2$

Lastna obremenitev

Teža modula	$G_M = 21.0 \text{ kg}$
Teža montažnega sistema na modul	$= 4.1 \text{ kg}$
Površina modula	$A_M = 2.00 \text{ m}^2$
Mrtva teža modula na m^2	$= 10.51 \text{ kg/m}^2$
Mrtva teža montažnega sistema na m^2	$= 2.05 \text{ kg/m}^2$
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m^2	$= 0.12 \text{ kN/m}^2$

Kombinacije obremenitev

Nosilnost

Delni varnostni faktor za stalno neugodno obremenitev (STR)	$V_{G,sup} = 1.35$
Delni varnostni faktor za stalno ugodno obremenitev (STR)	$V_{G,inf} = 1.00$
Delni varnostni faktor za stalno destabilizacijsko obremenitev (EQU)	$V_{G,dst} = 1.10$
Delni varnostni faktor za stalno stabilizacijsko obremenitev (STR)	$V_{G,stb} = 0.90$
Delni varnostni faktor za n spremenljivih obremenitev	$V_Q = 1.50$
Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,W} = 0.60$
Kombinirani faktor za veter (daljši spremenljivi učinki)	$\psi_{1,W} = 0.20$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,S} = 0.50$
Stalen faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,G} = 0.90$
Spremenljiv faktor pomembnosti	$\kappa_{Fl,Q} = 0.85$
Značilna mrtva teža	G_k
Značilna snežna obremenitev na strehi	$S_{i,n}$
Značilna obremenitev vetra	W_k
KO 01	$LCC\ 01_{uls} = V_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + V_Q * \kappa_{Fl,Q} * S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_{uls} = V_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + V_Q * \kappa_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_{uls} = V_{G,sup} * \kappa_{Fl,G} * G_k + V_Q * \kappa_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$



Poročilo o statiki | Roof 5

KO 04	$LCC\ 04_uls = \gamma_{G,sup} * K_{FI,G} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure})$
KO 06	$LCC\ 06_uls = \gamma_{G,inf} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,Suction}$

Varnost položaja

Dokazilo za dvig	$LCC\ up = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Uplift}$
Dokazilo o premiku	$LCC\ displ = \gamma_{G,stab} * G_k + \gamma_Q * K_{FI,Q} * W_{k,n,Displacement}$

Primernost za uporabo

Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,w} = 0.60$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,s} = 0.50$

KO 01	$LCC\ 01_sls = G_k + S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_sls = G_k + W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_sls = G_k + W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n}$
KO 04	$LCC\ 04_sls = G_k + S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure}$
KO 06	$LCC\ 06_sls = G_k + W_{k,Suction}$

Maksimalni pritisk na izolacijo

Splošne informacije

Lastna obremenitev sistema	$g_{System} = 0.12\ kN/m^2$
Aerodinamični faktor	$c_{p,Pressure} = 0.20$

Porazdelitev obremenitve pod zaščitno preprogo stavbe pod vrhom (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 1.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 28.9\ kg$

Porazdelitev obremenitve pod gradbeno zaščitno preprogo pod SD (45°)

Mere	$380.0 \times 75.3 \times 27.6\ mm$
	$A_{eff} = 28,614.00\ mm^2$
	$A_{load\ range\ area} = 1.00\ m^2$
Maksimalni balast	$G_{ballast\ required} = 13.6\ kg$



Poročilo o statiki | Roof 5

Kombinacije obremenitev

	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,S6_10Eco}} [\text{Pa}]$	$\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}} [\text{Pa}]$
KO 00	14,206	8,962
KO 01	48,996	43,752
KO 02	17,481	12,238
KO 03	34,876	29,633
KO 04	50,961	45,717

Učinki na lastne obremenitve (PV-sistem + balast)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,S6_10Eco}}$

$$\sigma_{\text{Ek}} = 14,206 \text{ Pa}$$

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$

$$\sigma_{\text{Ek}} = 8,962 \text{ Pa}$$

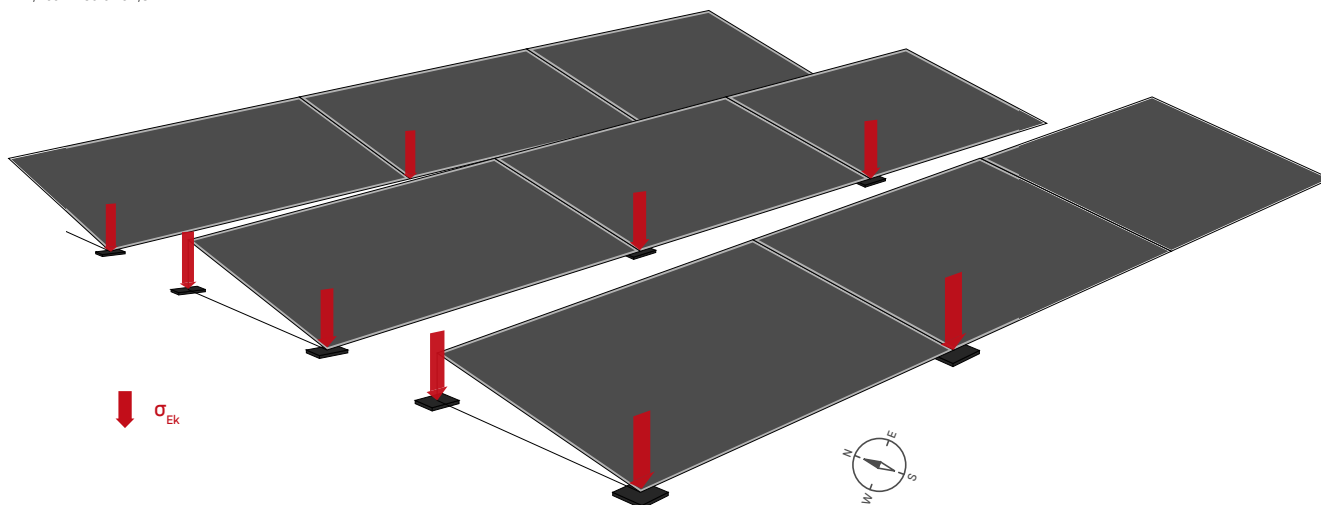
Maksimalni učinki (seštevek lastnih obremenitev in maksimalnih spremenljivih učinkov zaradi vetra ter snega)

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,S6_10Eco}}$

$$\max \sigma_{\text{Ek}} = 50,961 \text{ Pa}$$

 $\sigma_{\text{Ek,heat insulation,SD}}$

$$\max \sigma_{\text{Ek}} = 45,717 \text{ Pa}$$



Poročilo o statiki | Roof 5

HV-obremenitve

Po oceni odpornosti na veter I.F.I. Institut für Industrieaerodynamik GmbH

Splošne informacije

Število modulov na sredini	0
Število modulov na robu	22
Skupno število modulov	22
Z moduli pokrita strešna površina	A = ca. 46.47 m ²
Lastna obremenitev	$g_{k, \text{System incl. ballast}}$ = 0.29 kN/m ²

Aerodinamični faktorji

	$C_{p, \text{Pressure}}$ = po DIN EN 1991-1-4
	$C_{F, x, \text{average}}$ = 0.01
	$C_{F, y, \text{averaged}}$ = -0.04
Popravek odmika od roba	$k_{s, xy}$ = 1.00
Atika – koeficient popravka	k_p = 1.06
Faktor višine stavbe	= 1.00

Vodoravna obremenitev

$$W_{k, F, x} = 0.004 \text{ kN/m}^2$$

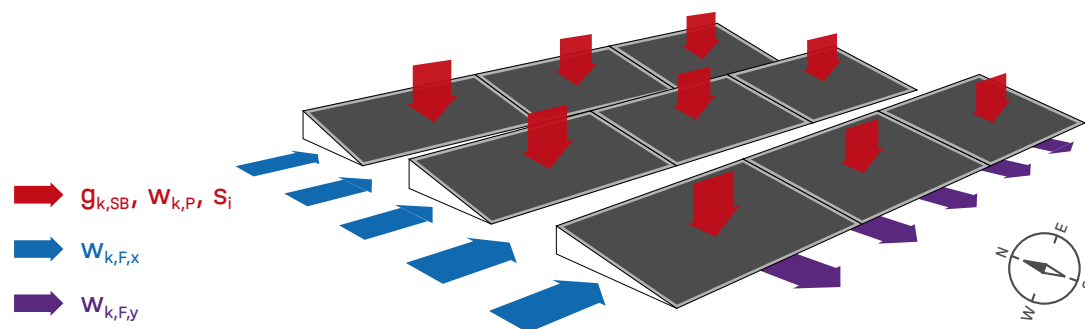
$$W_{k, F, y} = -0.017 \text{ kN/m}^2$$

Navpična obremenitev

$$g_{k, \text{System incl. ballast}} = 0.29 \text{ kN/m}^2$$

$$W_{k, \text{Pressure}} - \text{po DIN EN 1991-1-4}$$

$$S_i - \text{po DIN EN 1991-1-3}$$



Opomba:

Navpične vetrne obremenitve ploske strehe v glavnem izhajajo iz učinka vzgona in zato ostanejo nespremenjene tudi pri vgradnji ploskega PV-sistema. Za dimenzioniranje ploskih streh priporočamo aerodinamične faktorje po DIN EN 1991-1-4.



Strehe | Roof 5 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2004125	Dome 6.10 Peak	25	7.5 kg
2	1001643	MK2	50	0.9 kg
3	2001729	Socket Head Bolt serrated M8×20	50	0.7 kg
4	2003243	Dome 6.10 SD	25	7.6 kg
5	2003126	Dome Mat S 380	50	18.4 kg
6	2003249	S-Dome 6.10 Windbreaker short	22	39.6 kg
7	2003427	Thread-forming metal screw 4,8×20	100	0.3 kg
8	2004279	K2 BasicRail 22; 5.95 m	5	19.6 kg
9	2002870	K2 Solar Cable Manager	22	0.1 kg
10	2004141	Mat-S Tool	1	0.0 kg
11	2002609	DomeClamp Black MC Set 30-50	38	2.2 kg
12	2002610	DomeClamp Black EC Set 30-50	12	0.8 kg
13	2002300	Dome SpeedPorter	58	4.4 kg
Vsota				102.0 kg



Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2004125	Dome 6.10 Peak	551	165.3 kg
2	1001643	MK2	1,294	22.6 kg
3	2001729	Socket Head Bolt serrated M8×20	1,294	16.8 kg
4	2003243	Dome 6.10 SD	551	167.0 kg
5	2003126	Dome Mat S 380	909	334.5 kg
6	2004279	K2 BasicRail 22; 5.95 m	123	482.2 kg
7	1006039	Dome FlatConnector Set	96	18.6 kg
8	2002870	K2 Solar Cable Manager	513	1.4 kg
9	2002609	DomeClamp Black MC Set 30-50	758	44.0 kg
10	2002610	DomeClamp Black EC Set 30-50	536	35.4 kg
11	2002300	Dome SpeedPorter	454	34.5 kg
12	2003240	K2 BasicRail 22; 4.40m	44	124.5 kg
13	2003123	Dome Zero Peak	192	16.2 kg
14	xxxxxxx	User defined anchor	22	0.0 kg
15	2003384	FixPro S	22	52.4 kg
16	2002547	Adapter Plate M12	22	6.6 kg
17	2003147	Climber 36/50 M12	22	1.4 kg
18	2003249	S-Dome 6.10 Windbreaker short	22	39.6 kg
19	2003427	Thread-forming metal screw 4,8×20	100	0.3 kg
20	2004141	Mat-S Tool	1	0.0 kg
Vsota				1,563.4 kg



Zahvaljujemo se vam za izbiro montažnega sistema K2.

Sisteme podjetja K2 Systems je mogoče hitro in enostavno namestiti. Upamo, da so vam ta navodila pomagala. Obrnite se na nas s kakršnimi koli vprašanji ali predlogi za izboljšave.

Naši kontaktni podatki:

k2-systems.com/en/contact

Veljajo naši splošni pogoji poslovanja. Prosimo, glejte k2-systems.com

K2 Systems GmbH

Industriestraße 18

71272 Renningen

Germany

+49 (0)7159 42059-0

+49 (0)7159 42059-177

info@k2-systems.com

www.k2-systems.com