



ENERGIJA



OBČINA BREŽICE
CESTA PRVIH BORCEV 18
8250 BREŽICE



NAČRT ZA
OKREVANJE
IN ODPORNOST



Financira
Evropska unija
NextGenerationEU

Fotonapetostna elektrarna MFE Osnovna šola Dobova

Št. projekta

124/2023

Št. načrta

124/2023-2

Dokumentacija:

Projekt za izvedbo- PZI

Naročnik:

Občina Brežice

Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice

Investitor:

Občina Brežice

Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice

Pojektant:

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 Osnovna šola Dobova
kratek opis gradnje	Predmet projekta je postavitve male sončne elektrarne (MFE) na strehi obstoječega objekta Osnovna šola Dobova na parcelni št. 223/2 (k.o. 1292 - GABRJE), na naslovu Kapelska cesta 25, 8257 Dobova. MFE bo priključena na NN distribucijsko omrežje po shemi PS.3A.

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
	☒ investicijska vzdrževalna dela

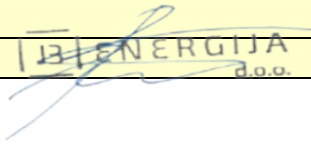
PODATKI O PROJEKTNIM DOKUMENTACIJA

vrsta dokumentacije (DPP, DGD, PZI, PID)	PZI (projektne dokumentacije za izvedbo gradnje)
številka projekta	124/2023

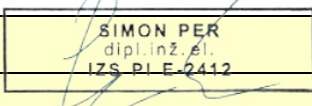
PODATKI O NAČRTU

strokovno področje načrta	3 - Načrt iz področja elektrotehnike
naziv načrta	3/0 - Načrt iz področja elektrotehnike - postavitve male sončne elektrarne MFE Osnovna šola Dobova
številka načrta	124/2023-2
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	

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

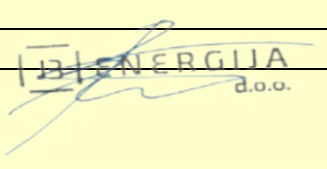
IN POOBLAŠČENI STROKOVNJAK, KI JE IZDELAL NAČRT	
pooblaščen strokovnjak	Simon Per, dip. inž. el.

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 Osnovna šola Dobova
številka načrta	124/2023-2
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.
identifikacijska številka	IZS PI E-2412
podpis pooblaščenega strokovnjaka	
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor
podpis odgovorne osebe projektanta načrta	 JB ENERGIJA d.o.o.

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.....	16
3.4.7	Tehnični izračuni	16
3.4.8	Dimenzioniranje kablov.....	16
3.4.9	Zaščita pred električnim udarom	22
3.4.9.1	Zaščita pred neposrednim dotikom	22
3.4.9.2	Zaščita pred posrednim dotikom	22
3.4.9.3	Pogoj zaščite.....	23
3.5	PROJEKTANTSKI POPIS S PREDIZMERAMI	24
3.5.1	Upravičeni stroški	24
3.5.2	Ocena investicije:.....	28
3.6	GRAFIČNI IN TEHNIČNI PRIKAZI	30
3.7	PRILOGE	31
3.7.1	Tabela dimenzioniranja kablov s skladu s SIST HD 60364-5-52:2011	31
3.7.2	Soglasje za priključitev.....	33
3.7.3	PV Sol izračun proizvodnje energije.....	34
3.7.4	K2 Base izračun podkonstrukcije	35



ENERGIJA

KAZALO SLIK

Slika 1: Razporeditev FV modulov	10
Slika 2: PS.3A tipska shema po SONDSEE, (Ur, l. RS. št. 7/21)	13
Slika 3: Nalepka za stikalni blok SB-DC	14
Slika 4: Opozorilna nalepka na vsakem PCE, velikost min. 180mmx76mm.....	15

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 razsmernikov SolarEdge SE25K.....	12
Tabela 5: Dimenzioniranje zaščitnega vodnika	21

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 OŠ Dobova na parcelni št. 223/2 (k. o. 1292-GABRJE), na naslovu Kapelska cesta 25, Dobova. Elektrarna bo priključena po PS.3A shemi za individualno 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:

- nizkonapetostne inštalacije na DC nizih FE modulov,
- nizkonapetostne inštalacije na AC povezavah in stikalnih sestavih,
- strelvodna inštalacija,
- izenačitev potencialov

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

Predvidena moč fotonapetostne elektrarne bo 25,08 kWp na DC strani in limitirana na 25 kW na AC strani. Elektrarno sestavlja generator s fotonapetostnimi moduli, razsmerniki, stikalni blok SB-DC/AC, ter merilna omara PNO.

MFE OŠ Dobova se bo priključila na NN distribucijsko omrežje elektrodistributerja Elektro Celje d. d. preko obstoječega priključno merilnega P2 št. 2005669, v katerem so izvedene direktne meritve. Vključitev nove MFE bo izvedena skladno s tipsko shemo PS.3A preko obstoječega napajalnega kabla priklopljen v transformatorski postaji TP Dobova vrtec: 647, NN izvod I05: šola. Statično presojno nosilnosti strešne konstrukcije je izdelal pooblaščen statik. Po postavitvi fotonapetostne elektrarne na strehi je potrebno izvesti prilagoditev ali rekonstrukcijo lovilnega sistema strelvodne zaščite (LPS) za zaščitni nivo, v katerega sodi objekt. 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. 1452021 (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 namestitev električne opreme, Ozemljitve in zaščitnih vodnikov,
- SIST HD 60364-5-51:2009 Električne inštalacije zgradb, 5-51. del: izbira in namestitev električne opreme, Splošna pravila,
- SIST HD 60364-5-52:2011/A11:2018 Nizko napetostne električne instalacije zgradb, 5-52. del: izbira in namestitev 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. 223/2 (k.o. 1292-GABRJE), na naslovu Kapelska cesta 25, Dobova. Na obravnavanem objektu je predvidena namestitev sončne elektrarne moči 25,08 kWp. Fotonapetostni moduli bodo nameščeni na aluminijasti podkonstrukciji, katera bo pritrjena na strehi z naklonom, orientacije J. (Tabela 1).

Tabela 1: Pozicija in razmestitev PV modulov ter značilnosti postavitve

Streha	Niz in število modulov	Orientacija	Postavitev
A	G1.1.1-1 – G1.1.1-27, 27 modulov, G1.1.2-1 – G1.1.2-30, 30 modulov	J	Neposredno na streho, streha z naklonom

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 OŠ Dobova
Inštalirana moč elektrarne DC/AC	25,08 kWp/ 25 kVA
Lokacija elektrarne	Na strehi obstoječega objekta
Tip fotonapetostnega modula	Monokristalni modul moči Trina Solar 440 W, dual glass, TSM-NEGR9.28
Število modulov	57
Tip in število razsmernikov	SolarEdge SE25K, 400V

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.

- **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 1Ω , 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).

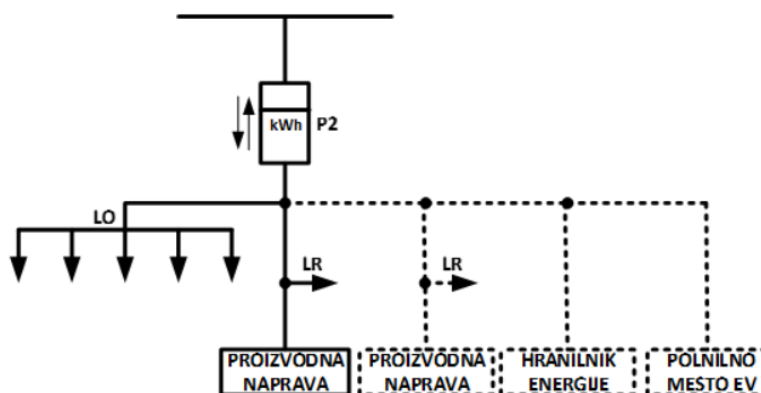
Tabela 4: Tehnične lastnosti razsmernikov SolarEdge SE25K

Tip razsmernika	SE25K
Izkoristek:	
Max. izkoristek (η max)	98,3%
Evropsko merjeni izkoristek (η euro)	98%
Vhodna stran razsmernika (DC):	
Nominalna napetost (U_{pv} , nom)	680-1000V
Max. DC napetost (U_{dc} , max)	1000 V
Max. vhodni tok (I_{vp} , max)	36,25
Število MC4 DC vhodov	4 MC4 pari
Izhodna stran razsmernika (AC):	
AC moč, nominalna (P_{ac} , nom)	25 kVA
Max. izhodni tok (I_{ac} , max)	36,25 A
Nominalna AC napetost (U_{ac} , nom)	3 x 400Vac
Nominalna AC frekvenca (f_{ac} , nom)	50 Hz
Faktor jalove moči	Nastavljiv 0,8 – 0,8 (indukt. ,
Komunikacija:	
RS485	Da
Wi-Fi, Ethernet	opsijsko
Zaslona	Bluetooth+APP
Zaščita:	
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.3A shemi (SONDSEE Ur. l. RŠ št 7/21), splošna tipska shema za proizvodne naprave. Prikllop elektrarne na NN distribucijsko omrežje je predviden s priključitvijo preko obstoječe prostostoječe priključno – merilne omare PMO, ki se preko obstoječega kabla poveže na NN izvod v transformatorski postaji TP DOBOVA VRTEC: 647. 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.3A tipska shema po SONDSEE, (Ur. l. RS. št. 7/21)

Posebnosti sheme so opisane v 87 členu, in sicer:

Tipska shema PS.3A je namenjena za priključevanje individualne samooskrbe pri čemer moč naprave za samooskrbo ne sme biti večja od 80% priključne moči na merilnem mestu.

Po strehi objekta in po notranji steni objekta se namestijo hladno 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 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/AC

Električni razdelilnik SB-AC/DC je izveden v nadometni izvedbi, dimenzij 500x500x210 mm (VxŠxG) z IP zaščito IP65 in vgrajeno prenapetostno zaščito PV generatorja. V razdelilni del DC SB-AC/DC omare bo speljane vse veje fotonapetostnih polj, 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

AC izhodi razsmernika na objektu bodo združeni v stikalnem bloku SB-DC/AC AC spojišču. SB-DC/AC se bo nahajal na steni ob razsmernikih z ustreznim razmikom skladno s priporočili proizvajalcev opreme. Povezava od razsmernikov do stikalnega bloka SB-DC/DC pa bo izvedena s kablom FG16OR 5x10 mm².



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

Priključno-merilna omarica - PMO

Ločilno mesto se izvede z ločilnim stikalom nameščenim v obstoječi priključno – merilni omari (PMO) omari. Priključ samooskrbne fotonapetostne elektrarne bo izveden preko zaščitnih elementov v obstoječi omari PMO, ki je preko obstoječega napajalnega kabla priključen v transformatorski postaji TP DOBOVA VRTEC: 647, NN IZVOD 105:ŠOLA

AC kabli

Povezava med razsmernikom G2 ter stikalnim sestavom SB-DC/AC se izvede s kablom tip FG16OR16 5x10 mm². Ocenjena skupna dolžina NN kabla je 10 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. Razsmerniki 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 združen ozemljilni sistem elektrarne.

3.4.6 Zaščita pred delovanjem strele

Po postavitvi fotonapetostne elektrarne na strehi je potrebno izvesti prilagoditev ali rekonstrukcijo lovilnega sistema strelovodne zaščite (LPS) za zaščitni nivo, v katerega sodi objekt. Prilagoditev se naredi skladno z rezultati projektne preverbe (izračun zaščitnih con), na podlagi katere projektant določi obseg dograditve obstoječih lovilnih sistemov z lovilnimi palicami.

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°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:

$$S_{DCmin} = \frac{200 \cdot l_v \cdot P_{MPP}}{u_{DC\%} \cdot U_{nMPP}^2 \cdot \lambda} = 3,17 \text{ mm}^2$$

Kjer je:

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

l_v – dolžina kabla niza v eni smeri (m) – 165 m (največja dolžina kabla)

P_{MPP} – moč niza pri STC (W) – 13200 W

U_{nMPP} – napetost vršne moči niza (V) – 1566 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 3,17 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:

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

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 mm^2 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:

$S_0 [\text{mm}^2]$ – presek zaščitnega vodnika

$S_f [\text{mm}^2]$ – presek faznega vodnika

$\lambda [\text{Sm}/\text{mm}^2]$ – specifična prevodnost vodnikove kovine (za Cu 56Sm/mm², za Al 30 s/mm²)

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

$l [\text{m}]$ – dolžina kabla oziroma vodnika

$U [\text{V}]$ – napetost proti zemlji

$I_k [\text{A}]$ – pričakovani tok kratkega stika (tok okvare)

$t [\text{s}]$ – izklopni čas zaščitne naprave (odčitano 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 (**Error! Reference source not found.**).

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 zaščiten.

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 5: 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 namestitvev 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 odprtini, 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 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/AC , montiran na steni zunanjega objekta z naslednjim sestavom:		
	• nadometna kompaktna omarica iz nerjavečega jekla, dimenzij 500x500x300mm (ŠxVxG)	kos	1
	• pritrdilni material za montažo omarice na steno	kpl	1
	• glavno stikalo, proizvajalca ETI:		
	~ CLBS 63 3P	kos	1
	~ ročica CLBS-DH80/B	kos	1
	~ zaščitno prekritje CLBS-TS80 3P	kos	2
	• prenapetostna zaščita Razreda I (C), ProTec T2 4+0 37,5/300	kos	1
	• prenapetostna zaščita za fotovoltariko, I-II, 1100V DC, 12,5kA, ProTec T1-1100 PV, Raycap 59.0285	kos	2
	• instalacijski odklopnik kot npr. Schrack:		
	~ C 40A/3p, kot npr. BMS0	kos	1
	• varovalčni ločilnik 10x38mm, 2.pol., 25A, za fotovoltariko, kot npr. ETI PCF 10 DC 2p 1000V; 002550203	kos	2
	• cilindrični vložek za fotovoltariko, gPV 10X38mm, 20A, kot npr. Schrack ISV10020	kos	4
	• priključna sponka, PT 6, Phoenix Contact	kos	2
	• zaključna ploščica priključne sponke, D-PT 6, Phoenix Contact	kos	3
	• zaključna sponka, E/NS 35 N, Phoenix Contact	kos	3
	• spojni, drobni in vezni material, izolacijski materiali, pritrdilni material, označitveni material, uvodnice...	kpl	1

1,02	Dograditev v obstoječi PMO omari		
	• glavno stikalo, proizvajalca ETI:		
	~ CLBS 63 3P	kos	1
	~ ročica CLBS-DH80/B	kos	1
	~ zaščitno prekritje CLBS-TS80 3P	kos	2
	• sponke za dvizne vode (L, N, PE)	kos	5
	• predelava obstoječe omare	ur	6
	• 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	58,0
2,02	Dobava in montaža močnostnega optimizatorja, 440W kot npr. Solar Edge S440	kos	29,0
2,03	Dobava in montaža razsmernika trifaznega razsmernika, kot npr. Solar Edge SE25K	kos	1,0
2,04	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
2,05	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, kolena 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	22,0
	• kabelska polica 100/60mm	m ¹	8,0
3,02	Dobava in montaža dodatnega pribora za kabelsko polico		
	• pokrov 50mm	m ¹	22,0
	• pokrov 100mm	m ¹	8,0
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	120,0
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-DC/AC omaro		

	• FG16OR16 5x10 mm ²	m ¹	15,0
3,05	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
3,06	Dobava in montaža gibljive zaščitne cevi iz umetne mase NYLON odporna na UV žarke.		
	• FPSA16B (16 / 11,8mm)	m ¹	45,0
	• FPSA34B (34 / 28,1mm)	m ¹	15,0
3,07	Dobava in montaža kabljskih čevljev in obojestranski priklop AC kablov	kpl	1,0
3,08	Dobava in montaža konektorja za povezovanje stringov na DC strani razsmernikov, MC4 moški / ženski	kpl	2,0
3,09	Zaključevanje komunikacijskih kablov z konektojem RJ45 (pri razsmerniku in izvornem vozlišču)	kpl	1,0
3,10	Dobava in montaža gravirne tablice dimenzij 50x120mm za označevanje kabljskih polic, UV odporne (montaža na 6m): 400V AC	kos	1,0
3,11	Dobava in montaža gravirne tablice dimenzij 50x120mm za označevanje kabljskih polic, UV odporne (montaža na 6m): 1000V DC	kos	1,0
4	IZENAČITEV POTENCIALOV / OZEMLJITVE		
4,01	Žica H07V-K, Rumeno/zelena :		
	• 1x35mm ²	m ¹	15,0
	• 1x16mm ²	m ¹	65,0
4,02	Zbiralka za glavno izenačitev potenciala s pokrovom v kompletu s pritrdilnim materialom (montaža na kabljsko polico ali nosilec razsmernika) - GIP		
	• za 12 priključnih mest 472 239 + 472 299, kot npr. DEHN	kos	1,0
4,03	Izdelava stikov na kovinskih mestih z ozemljitvenimi objemkami, kabljskim čevljem, vijaki,... (povezave razsmernika z ZIP zbiralnivo, povezave ZIP zbiralnice in GIP zbiralnice, kabljske police, podkonstrukcija...)	kos	9,0
5	STRELOVOD in OZEMLJITVE		
	Dopolnitev obstoječe strelovodne inštalacije		
	Lovilni vodi na strehi objekta		
0,01	Dobava in montaža slemenskega nosilca primeren za opečno kritino, Hermi, SON02T Rf-K	kos	5,0
0,02	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi spojev med okroglimi vodniki Ø8-10mm in pločevinastimi deli, kot npr. Hermi, KON04 C SIMPLE Rf	kos	1,0

0,03	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi med okroglimi vodniki Ø8-10mm, kot npr. Hermi, KON04 B, Rf	kos	12,0
0,04	Dobava in montaža okroglega vodnika iz aluminijeve legure dimenzije Ø8mm vodnika, Hermi, AH 1 Al legura	m ¹	15,0
0,05	Dobava in montaža lovilne palice:	kos	6,0
	• lovilna palica 1,5m, Hermi LOP1,5 (Φ=16/Φ=10mm, 1,0+0,5m)		
0,06	Dobava in montaža izolirnega lovilnega sistema strelovodne instalacije ISVH, kot npr. Hermi ISVH 1,0	kos	4,0
6	PRIPRAVLJALNA IN ZAKLJUČNA DELA		
	Navezava na PV elektrarna		
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 elemnta.	kos	2,0
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	3,0
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. izvodih, 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



ENERGIJA

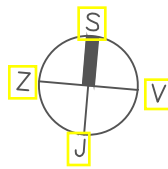
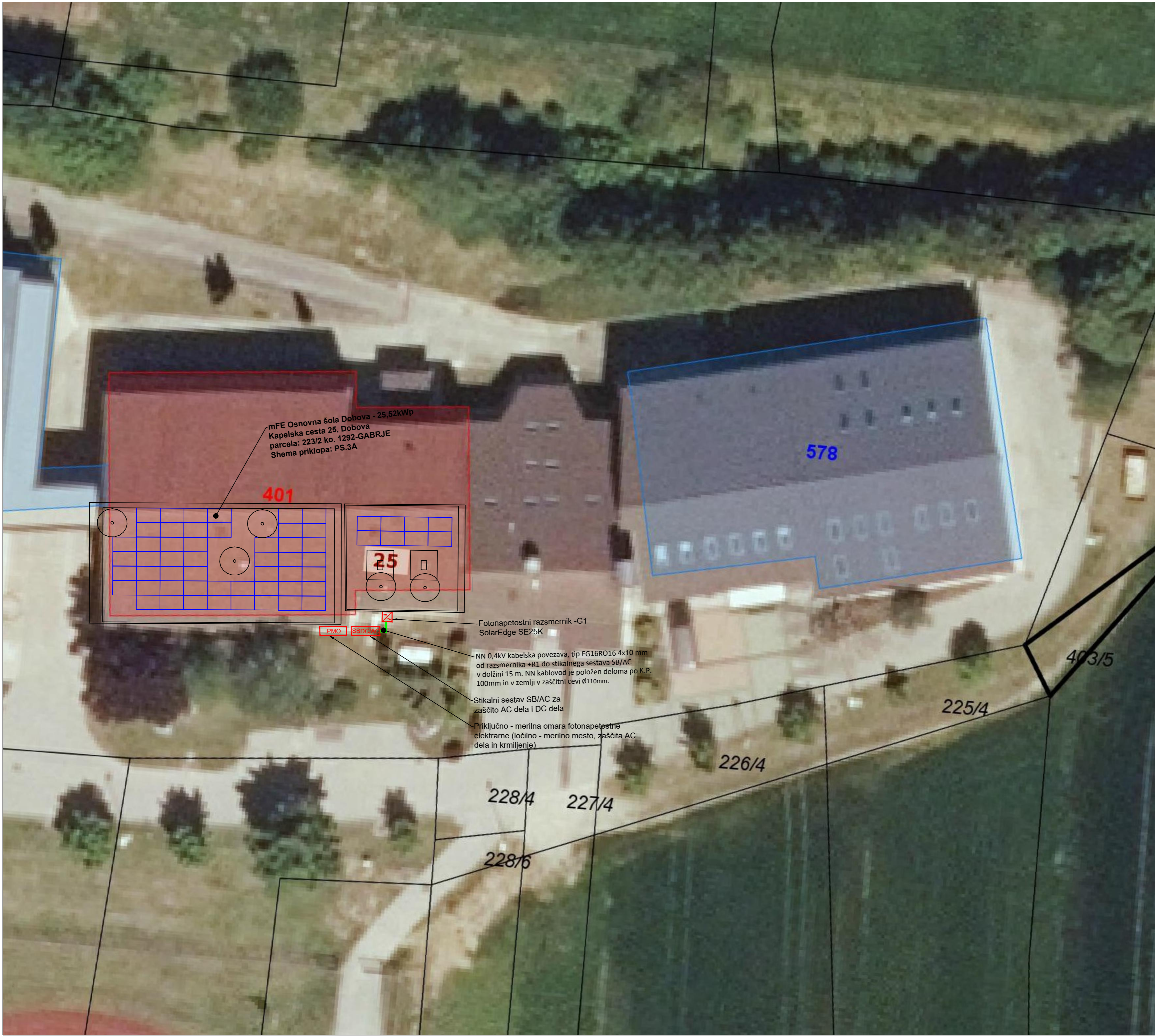
Javni razpis za sofinanciranje izgradnje novih naprav za proizvodnjo električne energije iz sončne energije na javnih stavbah in parkiriščih za obdobje 2024 do 2026 (NOO - SE OVE 2024): /

3.5.2 Ocena investicije:

	OCENA INVESTICIJE brez DDV (EUR)
MFE OŠ Dobova	20.910,00

3.6 GRAFIČNI IN TEHNIČNI PRIKAZI

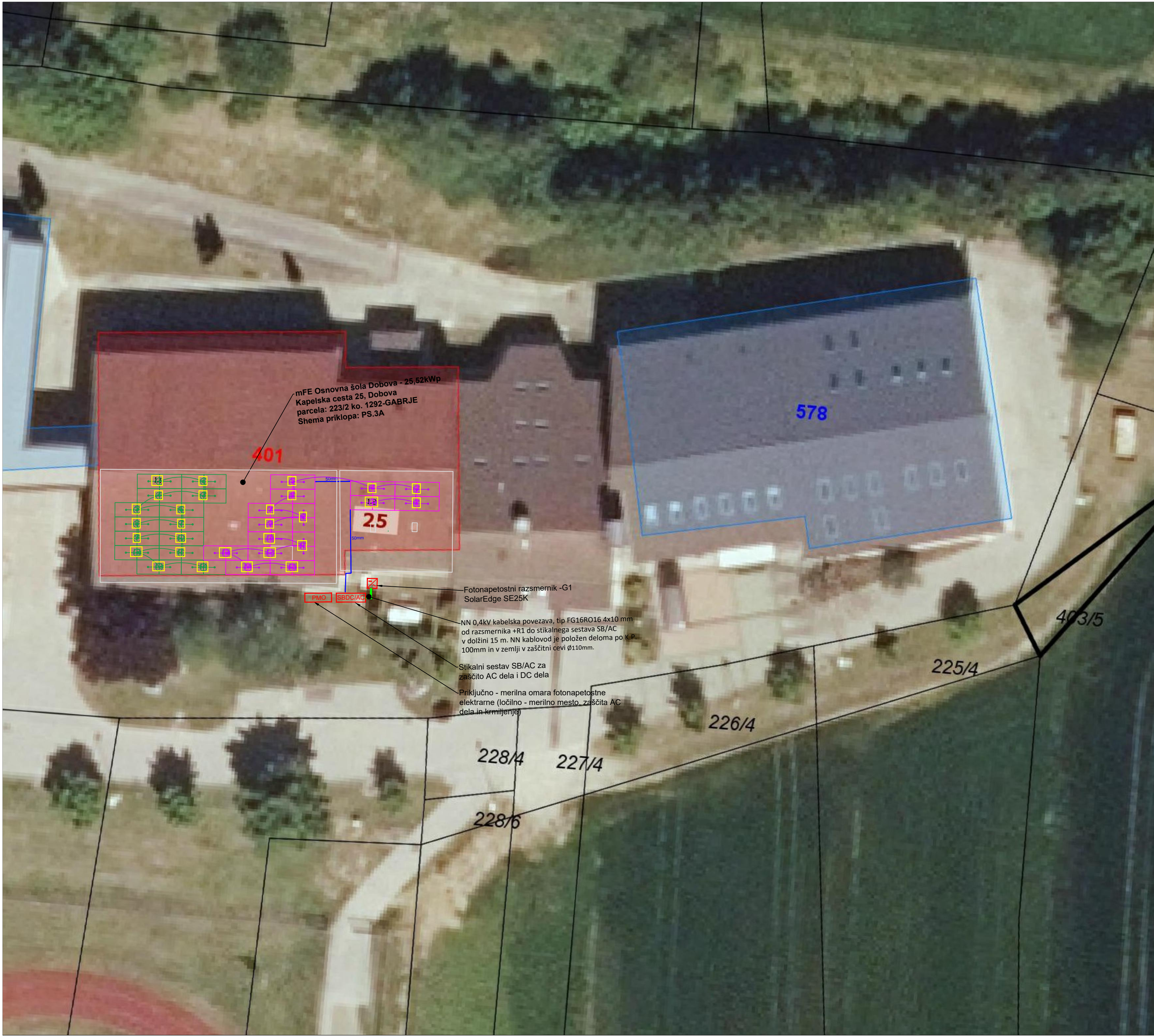
Št.	Naziv grafičnega/tehničnega prikaza	Št. strani
1	Lokacijski prikaz fotonapetostne elektrarne in lokacija opreme	1
2	Postavitev fotonapetostnih modulov, potek kabelskih police	2
3	Enopolna shema fotonapetostne elektrarne in priklop na distribucijsko omrežje	3
4	Tropolna shema stikalnega sestava SB-DC/AC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



LEGENDA:

- PMO** priključno - merilna omara objekta
- SBDC/AC** stikalni sestav SB/AC za AC del
- G1**  Fotonapetostni razsmernik
-  polj PV modulov

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum:	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija:	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje:	
Vodja projekta:		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		Vsebina/naslov risbe:	
Pooblaščen inženir:		Simon Per, dipl.inž.el.		LOKACIJSKI PRIKAZ FOTONAPETOSTNE ELEKTRARNE IN LOKACIJA OPREME	
Izdela:		Simon Per, dipl.inž.el.		Vrsta proj. dokumen.:	
Sodelavci:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA		Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje	
Za gradnjo:		Merilo: 1:200		Vrsta načrta:	
Št. projekta:		Datum: marec 2024		Št. načrta investitorja:	
0124/2023		0124/2023-2		Št. risbe:	
				1	



LEGENDA:

Razsmernik 1 - SE25K Synergy Manager

Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. modulov (P950, Solar Edge)
string R1.1.1	28	14
string R1.1.2	30	15
100mm	Kabelska polica širine 200mm in višine 60mm + pokrov	
50mm	Kabelska polica širine 100mm in višine 60mm + pokrov	
	Kabelska polica DC 1000V	
	Kabelska polica AC 400V	
ZP1, GP-1	Zbiralka izenačevanja potencialov	
SB/DC	stikalni sestav SB/DC za DC del	
	Fotonapetostni razsmernik	

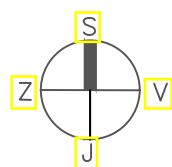
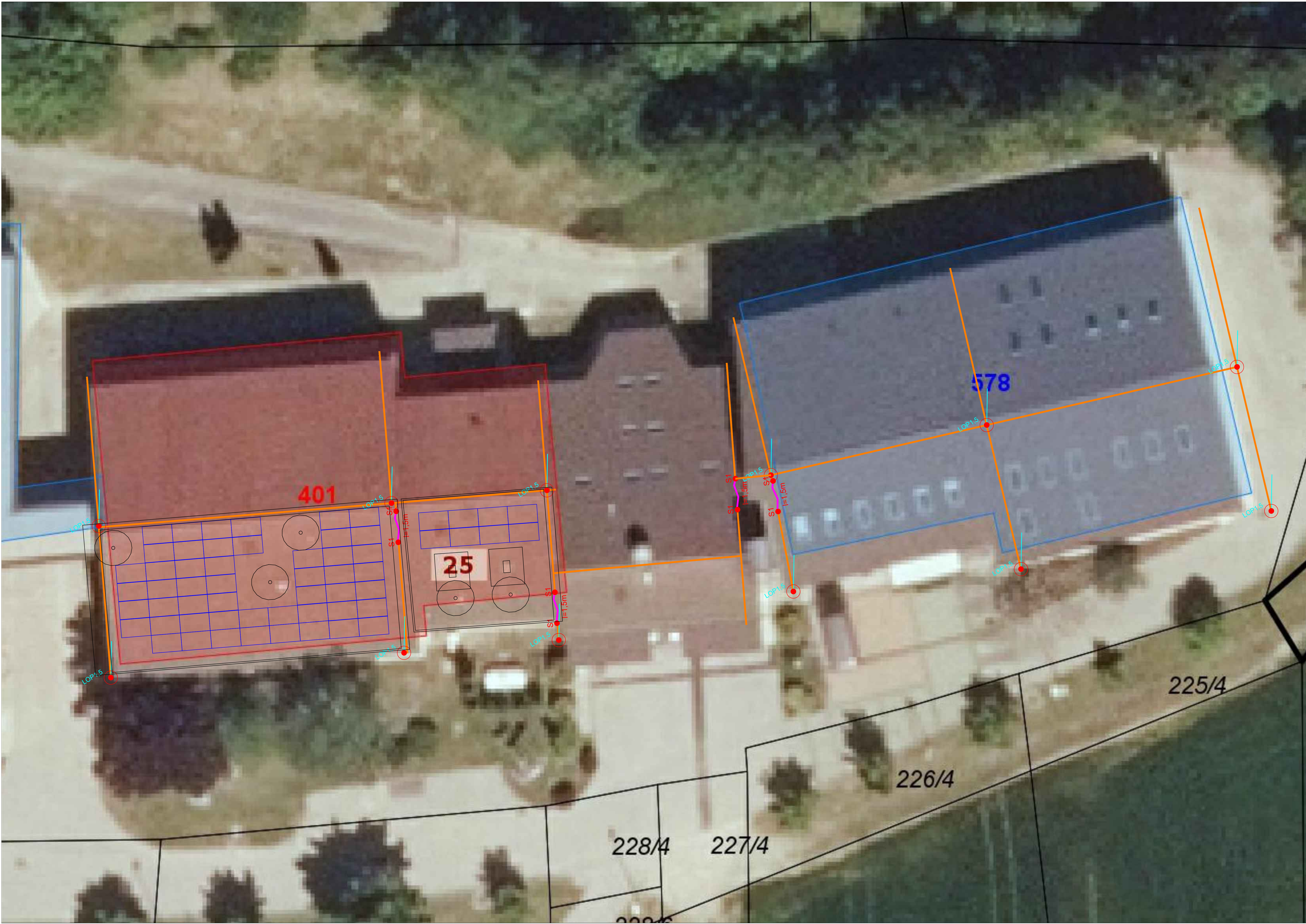
Fotonapetostni razsmernik -G1
SolarEdge SE25K

NN 0,4kV kabelska povezava, tip FG16RO16 4x10 mm
od razsmernika +R1 do stikalnega sestava SB/AC
v dolžini 15 m. NN kablovod je položen deloma po k.p.
100mm in v zemlji v zaščitni cevi ø110mm.

Stikalni sestav SB/AC za
zaščito AC dela i DC dela

Priključno - merilna omara fotonapetostne
elektrarne (ločilno - merilno mesto, zaščita AC
dela in krmiljenje)

Sprememba:		Opis spremembe:				Datum		Podpis:					
Investitor:		 Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice				Objekt lokacija:							
						Kapelska cesta 25, Dobova							
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 Osnovna šola Dobova							
		Ime:		Ident. št.:		Podpis:		Vsebina/naslov risbe: LOKACIJSKI PRIKAZ FOTONAPETOSTNE ELEKTRARNE IN LOKACIJA OPREME					
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: 1:200		Spr:		Vrsta načrta:		3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE			
Št. projekta:		0124/2023		Datum: marec 2024				Številka načrta:		Št. načrta investitorja:		Št. risbe:	
								0124/2023-2				1	



LEGENDA:

- OBSTOJEČE**
- obstoječi strel vodni vodnik Al Ø8mm
 - obstoječi merilni spoj med ozemljilom in odvodnim vodnikom
- NOVO**
- strel vodni vodnik Al Ø8mm
 - izolirani strel vodni vodnik ISHV
 - ozemljitveni trak Rf 30x3,5mm
 - izolirani strel vodni vodnik ISHV1,5 (1,5m)
 - kontaktna sponka za spoj med okroglimi vodniki
 - kontaktna sponka za spoj med okroglimi in ploščatimi vodniki
 - Rf kontaktna sponka za spoj med ploščatimi vodniki
 - sponka za povezavo strel vodnega vodnika z žlebnim koritom / obrobo
 - merilni spoj med ozemljilom in odvodnim vodnikom
 - lovilna palica 1,5m (1,0+0,5) Al Ø16/10 mm
+ pritrditveni komplet LOP-P13

OPOMBA:

Izračunana varnostna razdalja za objekt znaša 0,41m
Ločena 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 lokacije: Kapelska cesta 25, Dobova			
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem				Naziv gradnje: Postavitve fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe mFE Osnovna šola Dobova			
Vodja projekta		Ime:		Ident. št.:		Podpis:		Vsebinski/haslovni risbe:	
Produktorni inženir		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		IŽS PI E-2434				TLORIS STREHE	
Izdajatelj:		Simon Per, dipl.inž.el.		IŽS PI E-2412				STRELOVODNA INŠTALACIJA	
Sodelavci:						Vrsta proj. dokumen.		Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje	
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVANJE DELA		Merilo:		Vrsta načrta:		3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE	
Št. projekta:		0124/2023		Datum:		Številka načrta:		Št. načrta investitorja:	
				marec 2024		0124/2023-2		Št. risbe:	
								2	

STIKALNI SESTAV PMO, R-MO & SB-AC/DC

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija: Dobova, Kapelska cesta 25	
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 OŠ Dobova	
Vodja projekta		Ime:	Ident. št.:	Vsebina/naslov risbe:	
Pooblaščen inženir		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	IZS PI E-2434	TROPOLNA SHEMA	
Izdelal:		Simon Per, dipl.inž.el.	IZS PI E-2412	PRIKLJUČNO - MERILNA OMARA PMO, R-MO in STIKALNI SESTAV SB/AC	
Sodelavci:				Vrsta proj. dokumen.:	Projektna dokumentacija za izvedbo gradnje PZI
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA	Merilo: 1:100	Vrsta načrta:	3/0.NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE
Št. projekta:		Datum:		Številka načrta:	Št. risbe:
0124/2023		marec 2024		0124/2023-2	4



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 OŠ Dobova
Številka projekta:	0124/2023-2

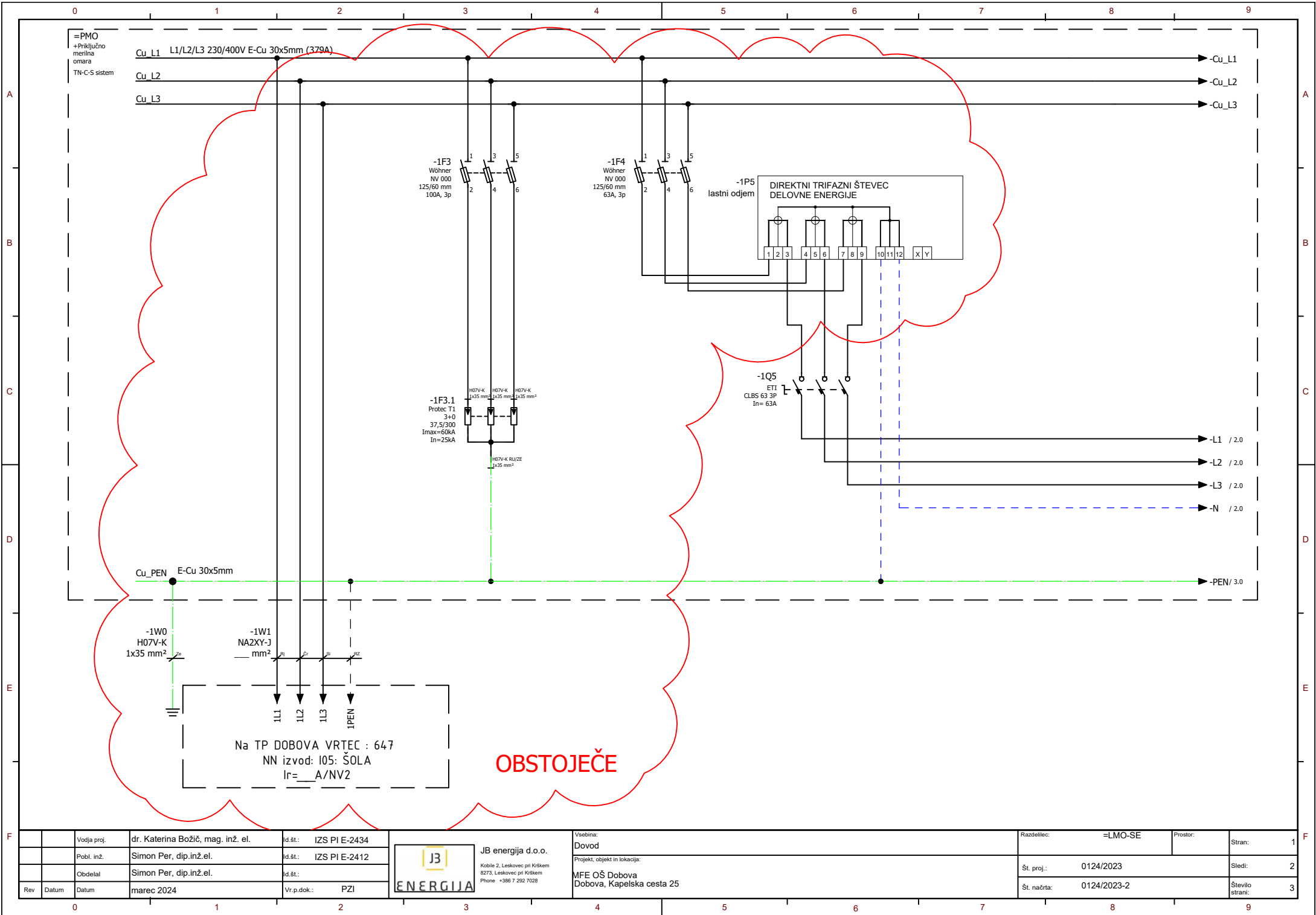
Izdela:	JB energija d.o.o.
Ime projekta:	MFE OŠ Dobova
Lokacija:	Dobova, Kapelska cesta 25
Odgovorna oseba projekta:	Simon Per
Tip projekta:	Projekt za izvedbo (PZI)

Ustvarjeno: marec 2024

Datum zadnje spremembe: .

Spreminjal: .

Število strani 3



OBSTOJEČE

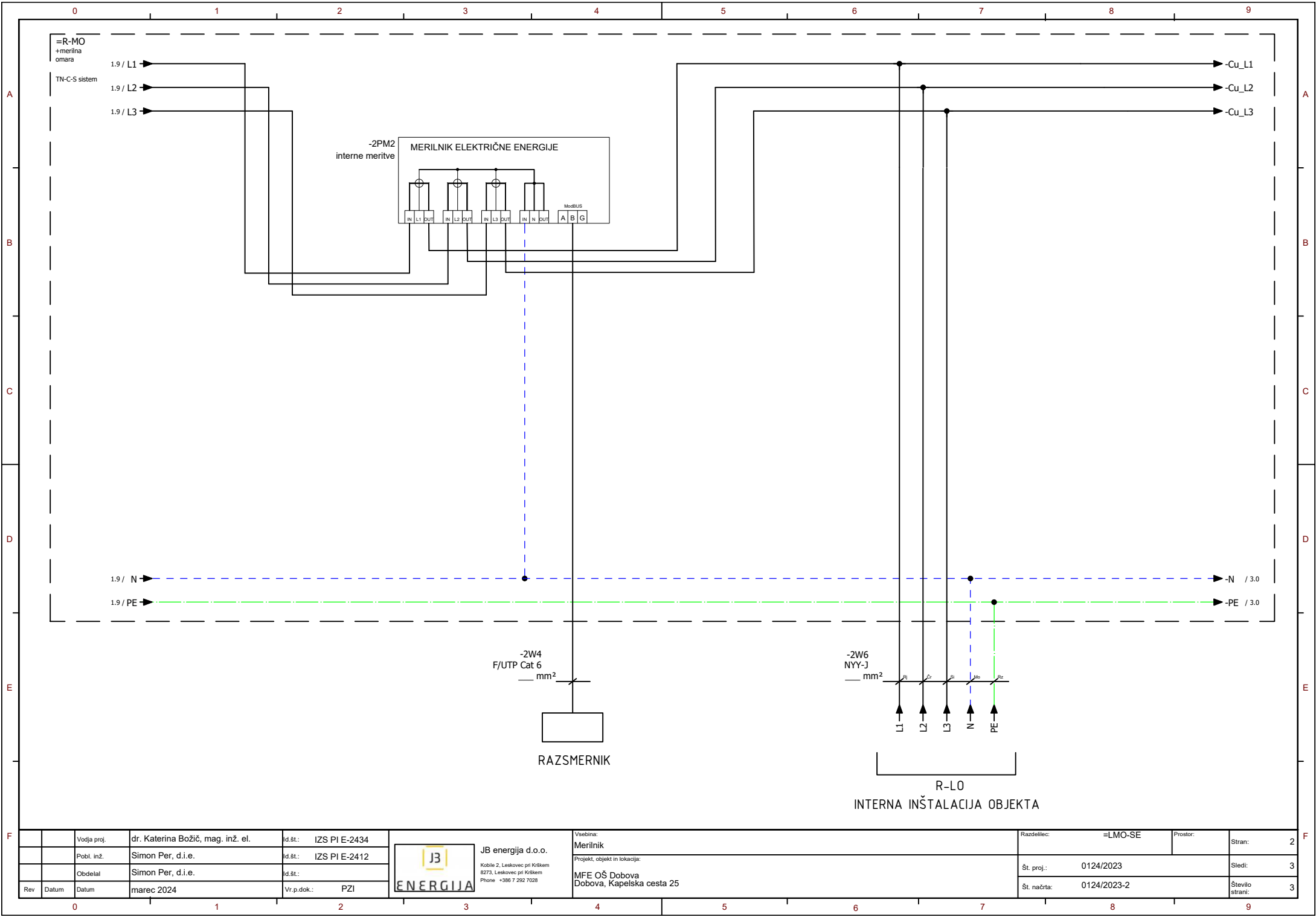
Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id.št.:	IZS PI E-2434
Pobl. inž.	Simon Per, dip.inž.el.	Id.št.:	IZS PI E-2412
Obdelal	Simon Per, dip.inž.el.	Id.št.:	
Rev	Datum	Datum	marec 2024
Vr.p.dok.:		PZI	



JB energija d.o.o.
Kobilje 2, Leskovec pri Krškem
8273, Leskovec pri Krškem
Phone: +386 7 292 7028

Vsečina:
Dovod
Projekt, objekt in lokacija:
MFE OŠ Dobova
Dobova, Kapelska cesta 25

Razdelilec:	=LMO-SE	Prostor:	Stran:	1
Št. proj.:	0124/2023	Sledi:	2	
Št. načrta:	0124/2023-2	Število strani:	3	



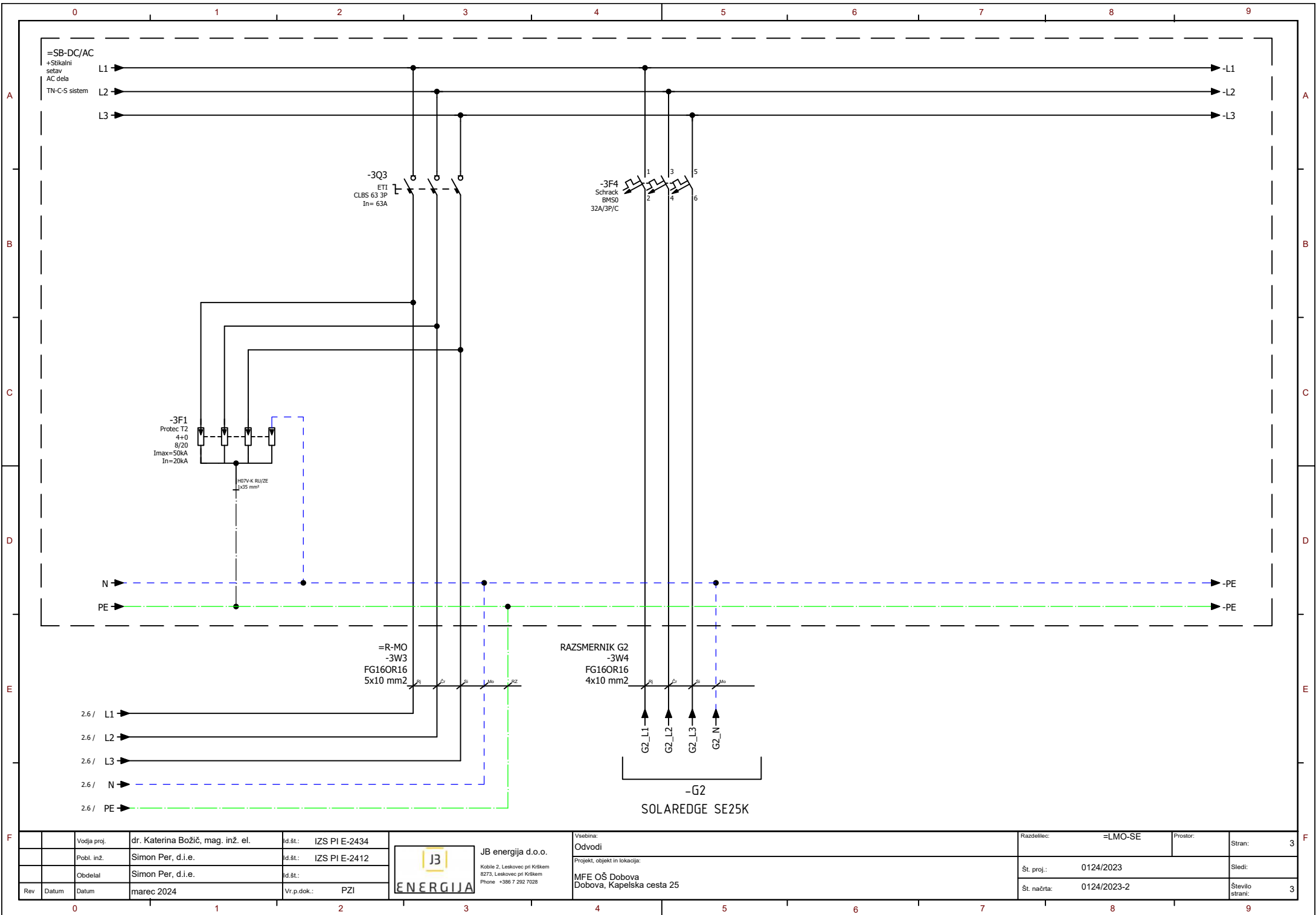
	Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id.št.:	IZS PI E-2434
	Pobl. inž.	Simon Per, d.i.e.	Id.št.:	IZS PI E-2412
	Obdelal	Simon Per, d.i.e.	Id.št.:	
Rev	Datum	Datum	Vr.p.dok.:	PZI
		marec 2024		



JB energija d.o.o.
Kobilje 2, Leskovec pri Krškem
8273, Leskovec pri Krškem
Phone: +386 7 292 7028

Vsečina:	Merilnik
Projekt, objekt in lokacija:	MFE OŠ Dobova Dobova, Kapelska cesta 25

Razdelilec:	=LMO-SE	Prostor:	Stran:	2
Št. proj.:	0124/2023	Sledi:		3
Št. načrta:	0124/2023-2	Število strani:		3



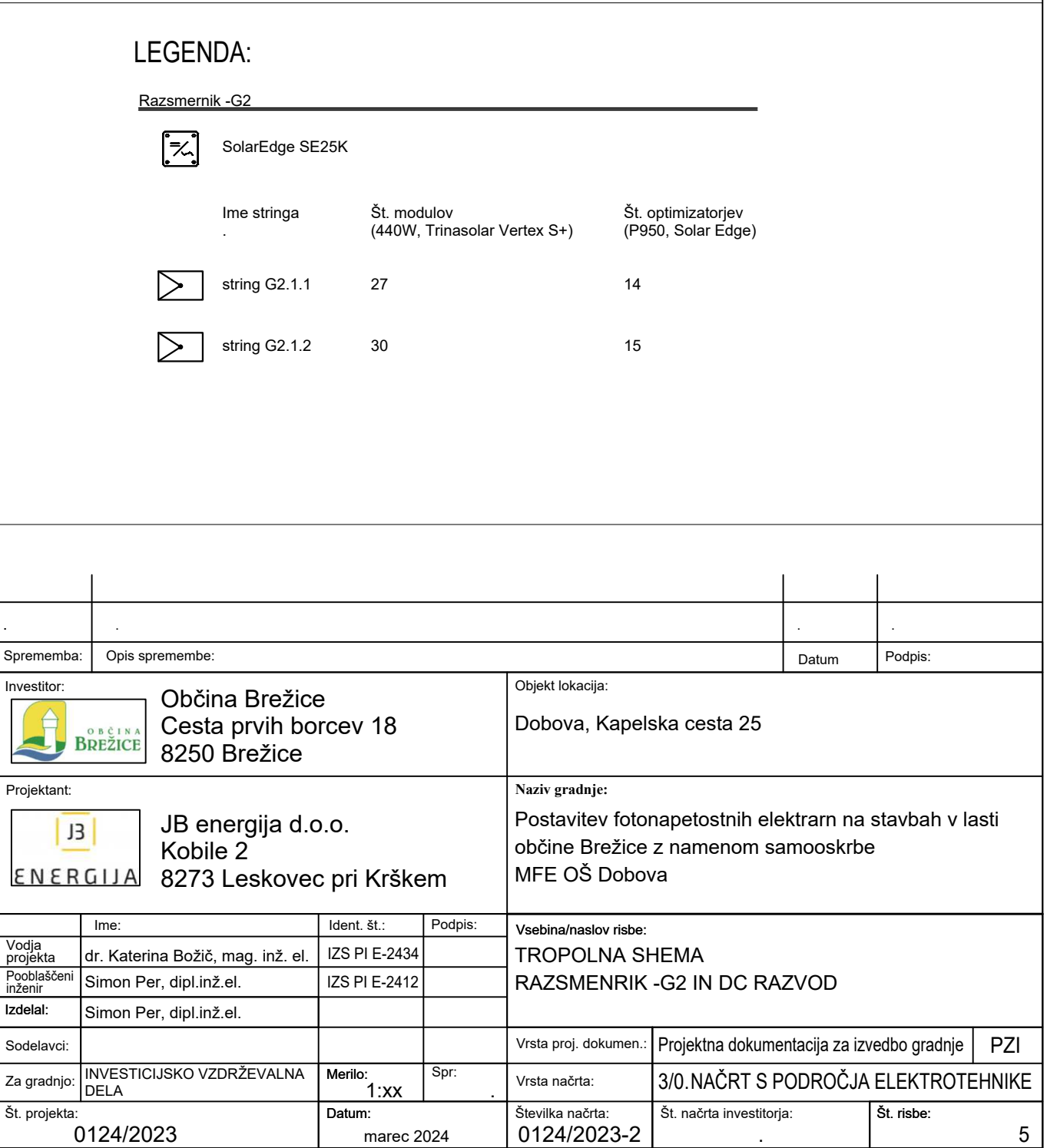
	Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id.št.:	IZS PI E-2434
	Pobl. inž.	Simon Per, d.i.e.	Id.št.:	IZS PI E-2412
	Obdelal	Simon Per, d.i.e.	Id.št.:	
Rev	Datum	Datum	Vr.p.dok.:	PZI
		marec 2024		

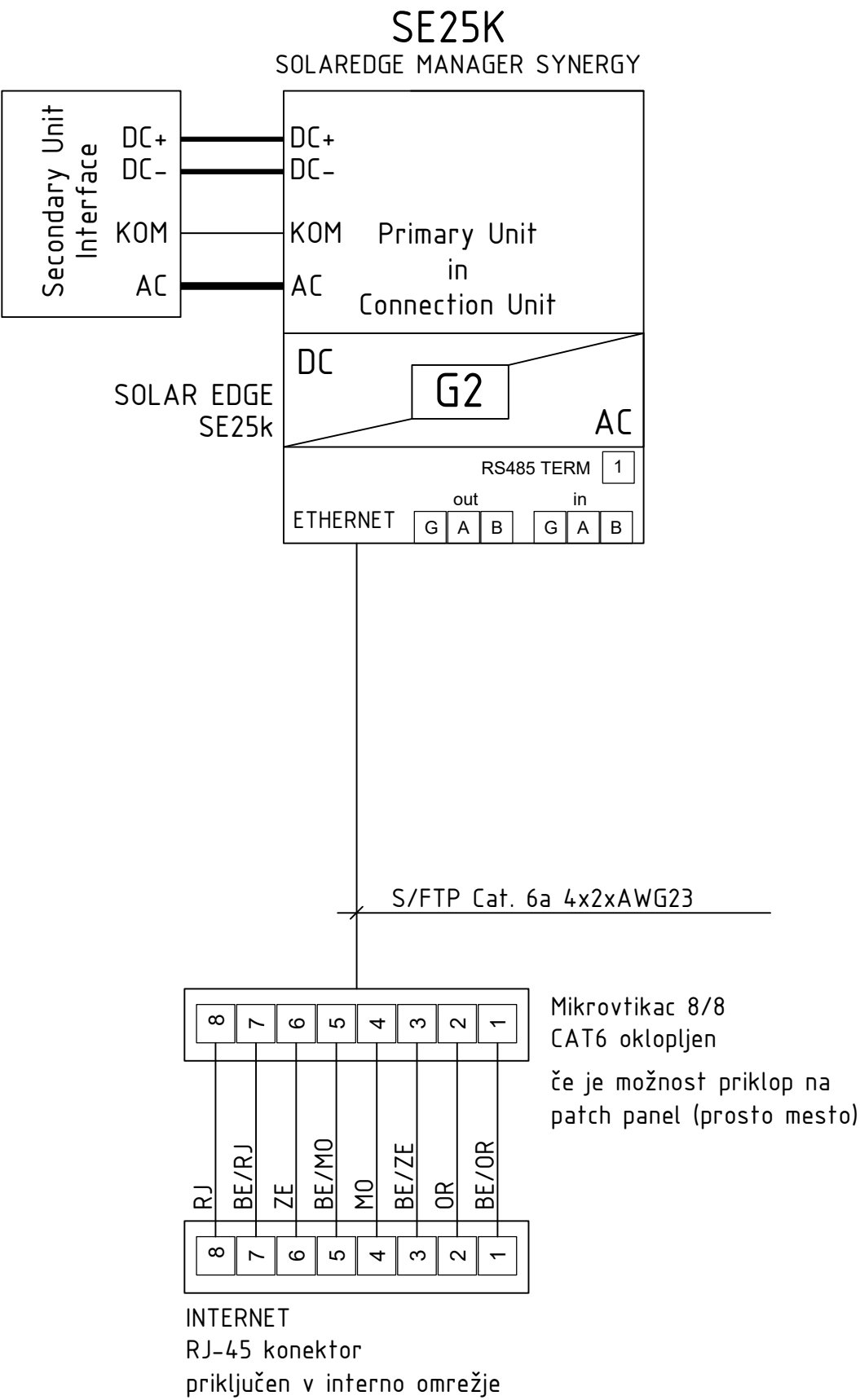


JB energija d.o.o.
Kobilje 2, Leskovec pri Krškem
8273, Leskovec pri Krškem
Phone +386 7 292 7028

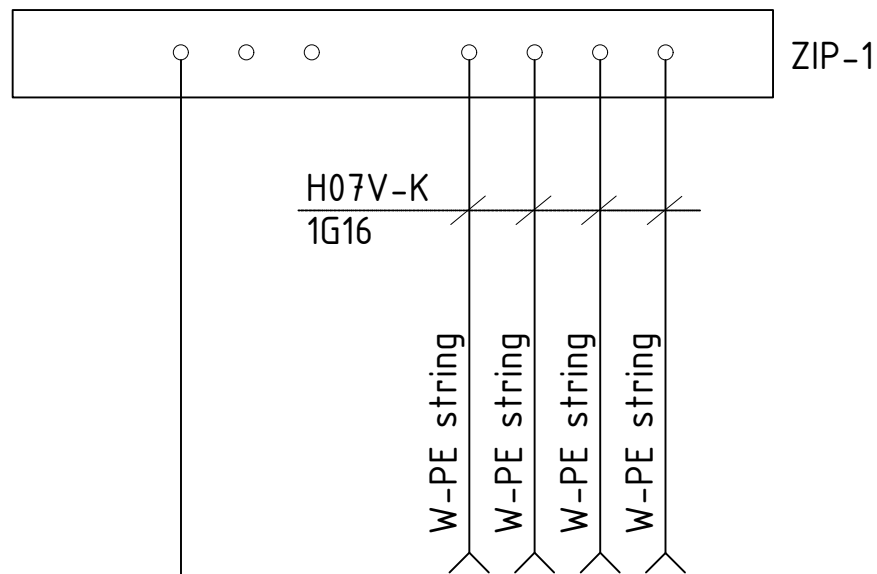
Vsebina:
Odvodi
Projekt, objekt in lokacija:
MFE OŠ Dobova
Dobova, Kapelska cesta 25

Razdelilec:	=LMO-SE	Prostor:	Stran:	3
Št. proj.:	0124/2023	Sledi:		
Št. načrta:	0124/2023-2	Število strani:		3

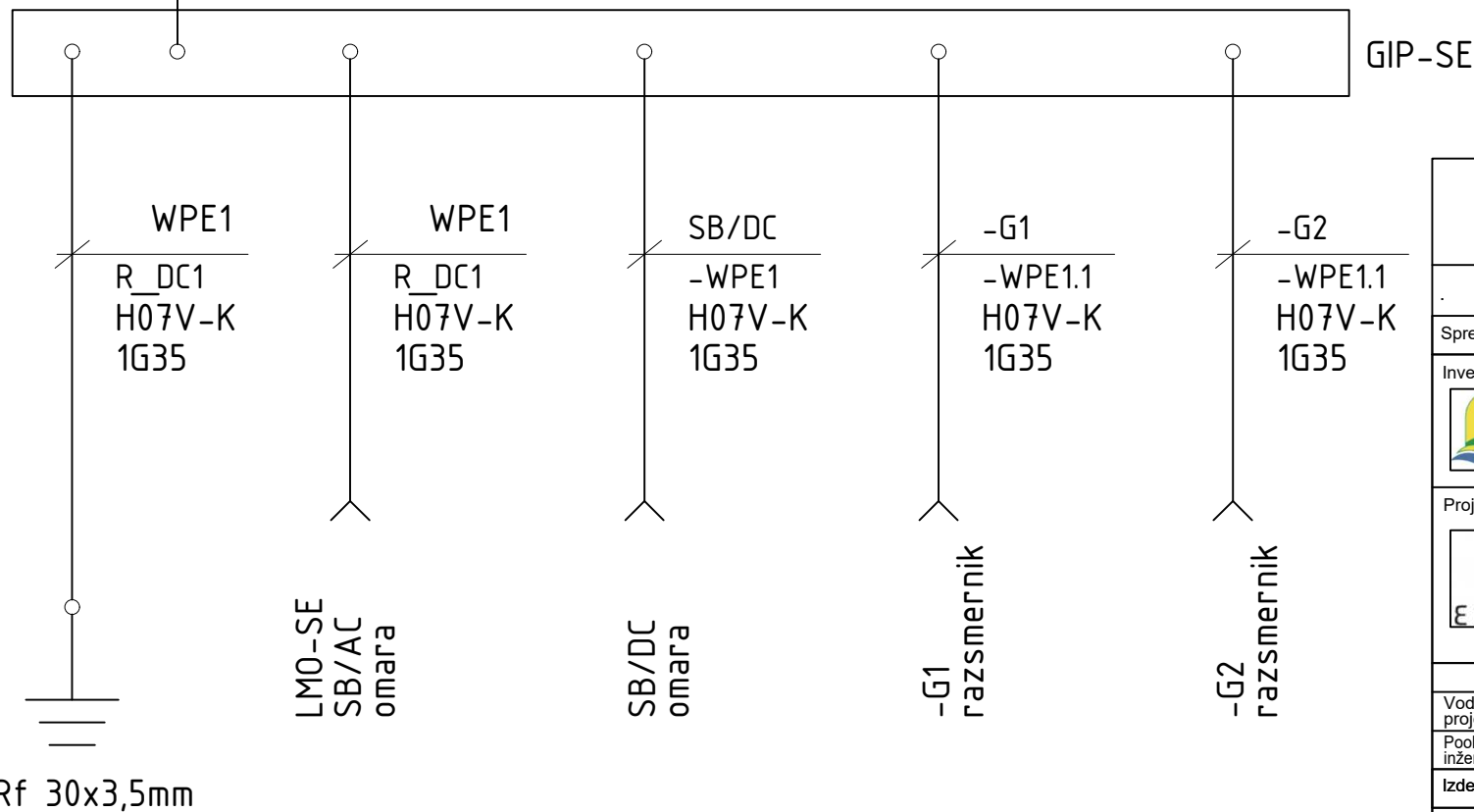




Sprememba:		Opis spremembe:						Datum		Podpis:			
Investitor:				Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice				Objekt lokacija: Dobova, Kapelska cesta 25					
Projektant:				JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem				Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe MFE OŠ Dobova					
		Ime:		Ident. št.:		Podpis:		Vsebina/naslov risbe:					
Vodja projekta		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		IZS PI E-2434				VEZAVA SHEMA MONITORINGA ELEKTRARNE					
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:		0124/2023		Datum:		marec 2024		Številka načrta:		0124/2023-2		Št. risbe: 7	



H07V-K
1G35



Sprememba:		Opis spremembe:		Datum	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija:	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje:	
Vodja projekta		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	IZS PI E-2434	Vsebina/naslov risbe:	
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
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA	Merilo: 1:xx	Vrsta načrta:	3/0.NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE
Št. projekta:		0124/2023	Datum: marec 2024	Številka načrta:	Št. risbe: 8

3.7 PRILOGE

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

PARAMETRI DIMENZIONIRANJA	Oznaka	Enota			
STIKALNI BLOK - točka priključitve			Tipska shema priklopa: PS.3A	PMO-MFE	Glavni stikalni blok: SB/AC
Porabnik			PMO	Glavni stikalni blok: SB DC/AC	Razsmernik R-1
Tip kabla			NA2XY 4x95mm ²	FG16OR16 4x10mm ²	FG16OR16 4x10mm ²
tip razvoda - način polaganja			D	C	C
Nazivna napetost	Un	V	400	400	400
Konična moč porabnika	Pk	kW	25	25	25
Faktor delavnosti	cosφi		1	1	1
Izkoristek	eta		1	1	1
Nazivni tok porabnika	Ib	A	36,08	36,08	36,08
Presek faznega vodnika	Sf	mm²	95	10	10
Presek nevtralnega vodnika	So	mm²	95	10	10
Zdržni tok kabla iz tabele	Izt	A	234	60	60
Korekcijski faktor temperature	Ft		1	1	1
Korekcijski faktor za polaganje	Fp		0,8	0,8	0,8
Trajni zdržni tok	Iz	A	187,20	48,00	48,00
Konstanta vodnika (Cu=115, Al=74)	K		74	115	115
Nazivni tok zaščitne naprave	In	A	40	40	40
Faktor zaščitne naprave	k		1,45	1,45	1,6
Tok delovanja zaščitne naprave (I ₂ =kxI _n)	I₂	A	58	58	64
1,45*I _z		A	271,44	69,60	69,60
Dolžina kabla (tokokroga)	Lt	km	0,27	0,015	0,015
Impedanca kratkostične znake od TP do porabnika pri 3polnem kratkem stiku	Zk	Ω	0,429	0,472	0,455
Vrednost impedance okvarne zanke vodnika	Zo	Ω	0,102	0,086	0,054
Impedanca okvarne zanke od TP do porabnika	Zsk	Ω	0,857	0,943	0,911
Tok kratkega stika pri tripolnem kratkem stiku	Ik3p	A	592,60	538,74	557,75
Kontrola minimalnega preseka vodnika S_{min}<S (v odvisnosti od časa odklopa)					

Izpolnjen pogoj $S_{min} < S$	Smin	mm²	2,53	1,48	1,53
Kontrola termične obremenitve					
Izpolnjen pogoj: $I_b \leq I_n$			DA	DA	DA
Izpolnjen pogoj: $I_n \leq I_z$			DA	DA	DA
Izpolnjen pogoj: $I_2 \leq 1,45 \cdot I_z$			DA	DA	DA
Kontrola padcev napetosti					
Padec napetosti na tokokrogu	dU	%	1,269	0,419	0,419
Padec napetosti na dovodnem kablu	u0	%	x	1,269	1,687
Skupni padec napetosti	usk	%	1,269	1,687	2,106



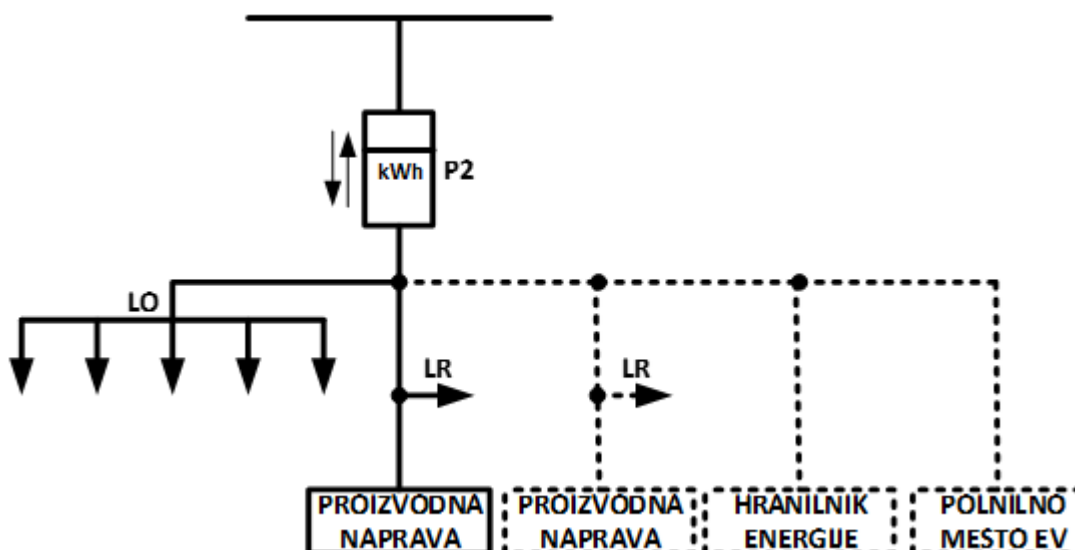
3.7.2 Soglasje za priključitev

ELES d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama DOMINIK UKMAR, 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. in 72. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) ter na osnovi vloge za objekt JAVNI OBJEKT, MFE OŠ DOBOVA, 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, izdaja naslednje

SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1452021 za individualno samooskrbo

Imetniku soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE se izda soglasje za priključitev za objekt JAVNI OBJEKT, MFE OŠ DOBOVA za potrebe individualne samooskrbe, sestavljene iz kombinacije elektroenergijskih modulov, na parceli št. 223/2 (k.o. 1292 - GABRJE), na naslovu KAPELSKA CESTA 25 v kraju DOBOVA pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	2005669	383111580010042492



I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

- Številka merilnega mesta: 2005669
- GSRN MM: 383111580010042492
- Tipska priključna shema: PS.3A
- Priključna moč oddaje v distribucijski sistem: 25 kW**
- Jakost omejevalca toka: $1 \times 3 \times 63$ A
- Način obratovanja: M - paralelno z DS - mešani (za svoje potrebe in oddajo)
- Jakost omejevalca toka NN izvoda: 224 A

PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ ENERGIJE SONCA

1. Delovna moč fotonapetostnih modulov: 25,5 kW
2. Način namestitve fotonapetostnih modulov: Na objektu
3. Podatki o elektroenergijskem modulu:
 - Primarni vir energije: Sonce
 - Opis razsmernikov:

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

B.) LASTNI ODJEM

1. Številka merilnega mesta: 2005669
2. GSRN MM: 383111580010042492
3. Skupina končnih odjemalcev: Odjem na NN brez merjene moči
4. **Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 43 kW**
5. Jakost omejevalca toka: $1 \times 3 \times 63$ A
6. Jalova energija mora biti kompenzirana na $\cos\phi = 0,95$
7. Jakost omejevalca toka NN izvoda: 224 A

II. TEHNIČNI POGOJI**A.) PROIZVODNJA****1. Priključno mesto (mesto vključitve priključka na distribucijski sistem)**

Mesto vključitve priključka v distribucijski sistem je navedeno v poglavju B.) LASTNI ODJEM.

2. Tehnični pogoji za elektroenergijske module (naprave za samooskrbo)**2.1. Proizvodnja električne energije iz energije sonca**

Določba	Vrednost parametra
Tip elektroenergijskega modula (naprave za samooskrbo)	A
Vrsta elektroenergijskega modula (naprave za samooskrbo)	MPP
Število faz priključka	TRIFAZNI
Karakteristika delovne moči	D-1

- Elektroenergijski modul (naprava za samooskrbo) tipa A mora biti opremljen z logičnim vmesnikom (vhodom), da se zagotavljanje izhodne delovne moči preneha v 5 sekundah po prejemu navodila na vhodu. 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 samooskrbo) mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti, skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za 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 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 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 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 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 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 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 samooskrbo, skupne delovne moči do vključno 30 kW, je dovoljena izvedba popolnoma porazdeljenega ločilnega mesta. Če je skupna moč vseh elektroenergijskih modulov naprave za 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.
- 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 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 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 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 za samooskrbo 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 naprave za samooskrbo ne sme presegati 3,7 kW.
- To je predvsem treba upoštevati pri priključevanju vseh naprav za samooskrbo, ki uporabljajo enofazne razsmernike za povezavo z omrežjem. Največja dovoljena skupna delovna moč naprave za samooskrbo, ki vsebuje enofazne naprave za samooskrbo, ne sme presegati 11,1 kW.

B.) LASTNI ODJEM**1. Priključno mesto (mesto vključitve priključka na distribucijski sistem)**

- Lokacija oz. mesto priključitve:

Mesto priključitve	NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE
NN izvod	I05: ŠOLA
TP	TP DOBOVA VRTEC: 647

- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Vrsta priključka: Trifazni
- Priključek je obstoječ
- Impedanca: 0,12 ohmov
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve
- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

TP	TP DOBOVA VRTEC: 647
SN izvod	J12: DV DOBOVA 1
RTP	RTP BREŽICE: 110/20KV

- Kratkostična moč tripolnega kratkega stika na 20 kV v RTP BREŽICE: 110/20KV znaša 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

2. Prezemno predajno mesto (mesto sprejema električne energije iz distribucijskega sistema) - pogoji za imetnika soglasja

- Lokacija: NN priključno merilna omarica, katera je locirana na stalno dostopnem mestu
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Merilne naprave:
 - Direktni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z notranjo uro razreda točnosti A za delovno energijo in 2 za jalovo energijo, z integrirano smerno zaščito in 2G/4G komunikacijskim vmesnikom
 - V priključno merilno omaro (merilni del) je treba v skladu s tipizacijo merilnih mest (Priloga 2, SONDSEE) vgraditi odklopnik (kontaktor), ki se mora nahajati med števcem električne energije in električno inštalacijo objekta s priključeno napravo za samooskrbo.
 - V primeru, da je priključno merilna omarica dotrajana ali da ni prostora za vgradnjo dodatnih elementov, je treba le to zamenjati z omarico ustrezne velikosti, ki mora izpolnjevati zahteve iz Priloge 2 (Tipizacija merilnih mest), SONDSEE.
 - 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.
- Prenapetostna zaščita merilnih naprav: Razred 2 po IEC
- Prenapetostna zaščita komunikacijskega modula: Ni potrebno

Namestititev 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

OSTALI POGOJI

- Vgrajena naprava za samooskrbo z elektroenergijskimi moduli morajo izpolnjevati zahteve iz Uredbe o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 17/19, 197/20) ali nove Uredbe o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 43/22) in Pravilnika o tehničnih zahtevah naprav za samooskrbo z električno energijo iz OVE (Ur.l. RS, št. 1/16 in 46/18).
- Uporabnik se bo v sistem samooskrbe vključil oziroma se bo registriral kot končni odjemalec s samooskrbo na podlagi 315.a člena Energetskega zakona EZ-1 (Ur.l. RS, št. 60/19 - UPB, 65/20, 158/20 - ZURE, 121/21 - ZSROVE, 172/21 - ZOEE in 204/21 - ZOP) in Uredbe o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Ur.l. RS št. 17/19 in 197/20), skladno s prvim odstavkom 72. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS št. 121/21 in 189/21) (letni obračun).
- Kakovost električne energije, ki jo naprava za samooskrbo z elektroenergijskimi moduli oddajajo 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.
- V primeru, da namerava uporabnik v svojo interno električno inštalacijo priključeno napravo za samooskrbo z elektroenergijskimi moduli uporabljati za otočno obratovanje, mora o tem obvestiti distribucijskega operaterja in podati vlogo za izdajo novega soglasja za priključitev, v katerem bo distribucijski operater predpisal dodatne zahteve.
- 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.
- 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.

- Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom naprave za samooskrbo pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
- Pred priključitvijo objekta mora biti s strani upravljavca distribucijskega sistema izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev.
- Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila za obratovanje naprave za samooskrbo v slovenskem jeziku, skladno z 21. členom SONDSEE.
- Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev tega soglasja za priključitev mora investitor 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 upravljavec pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
- V primeru, da investitor gradi stanovanjsko hišo v lastni režiji in da tehnični pogoji tega soglasja za priključitev ustrezajo tudi začasemu priklopu gradbišča, je ob priklopu dodatno potrebno upoštevati določila veljavnih predpisov in standardov, ki veljajo za priključitev gradbiščnih priključnih omaric. V tem primeru investitor plačuje porabljeno električno energijo in uporabo distribucijskega sistema v skladu z veljavno zakonodajo, kar pomeni, da se za čas gradbiščnega priključka uvrsti v odjemno skupino NN brez merjenja moči.
- 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. 5669-O, za merilno mesto št. 2005669 (GSRN MM: 383111580010042492).
- 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 11. 9. 2023 z vlogo, ki smo jo zavedli pod zaporedno št. 1452021 zaprosil ELES d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev za potrebe individualne samooskrbe z elektroenergijskimi moduli za objekt JAVNI OBJEKT, na parceli št. 223/2 (k.o. 1292 - GABRJE), na naslovu KAPELSKA CESTA 25 v kraju DOBOVA.

ELES d.o.o. ugotavlja, da je vložnik vlogi 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. in 72. 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., Vrnčeva ulica 2a, p.p. 460, 3000 Celje, pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.

Datum izdaje: 20. 11. 2023

Datum vročitve: 25. 11. 2023

Postopek vodil/-a:

DOMINIK UKMAR, dipl. inž. el.



Direktor ELES d.o.o.:

mag. Aleksander Mervar

po pooblastilu:

mag. TOMISLAV KRAMARŠEK



Vročiti elektronsko po ZUP:

- dokumentacija@jb-energija.com

Vročiti:

- Arhiv (nadzorništvo Gaberje)



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: mFE Osnovna šola Dobova

10. 04. 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	Krško, SVN (1996 - 2015)
Values source	Meteonorm 8.1(i)
PV Generator Output	25,08 kWp
PV Generator Surface	113,9 m ²
Number of PV Modules	57
Number of Inverters	2

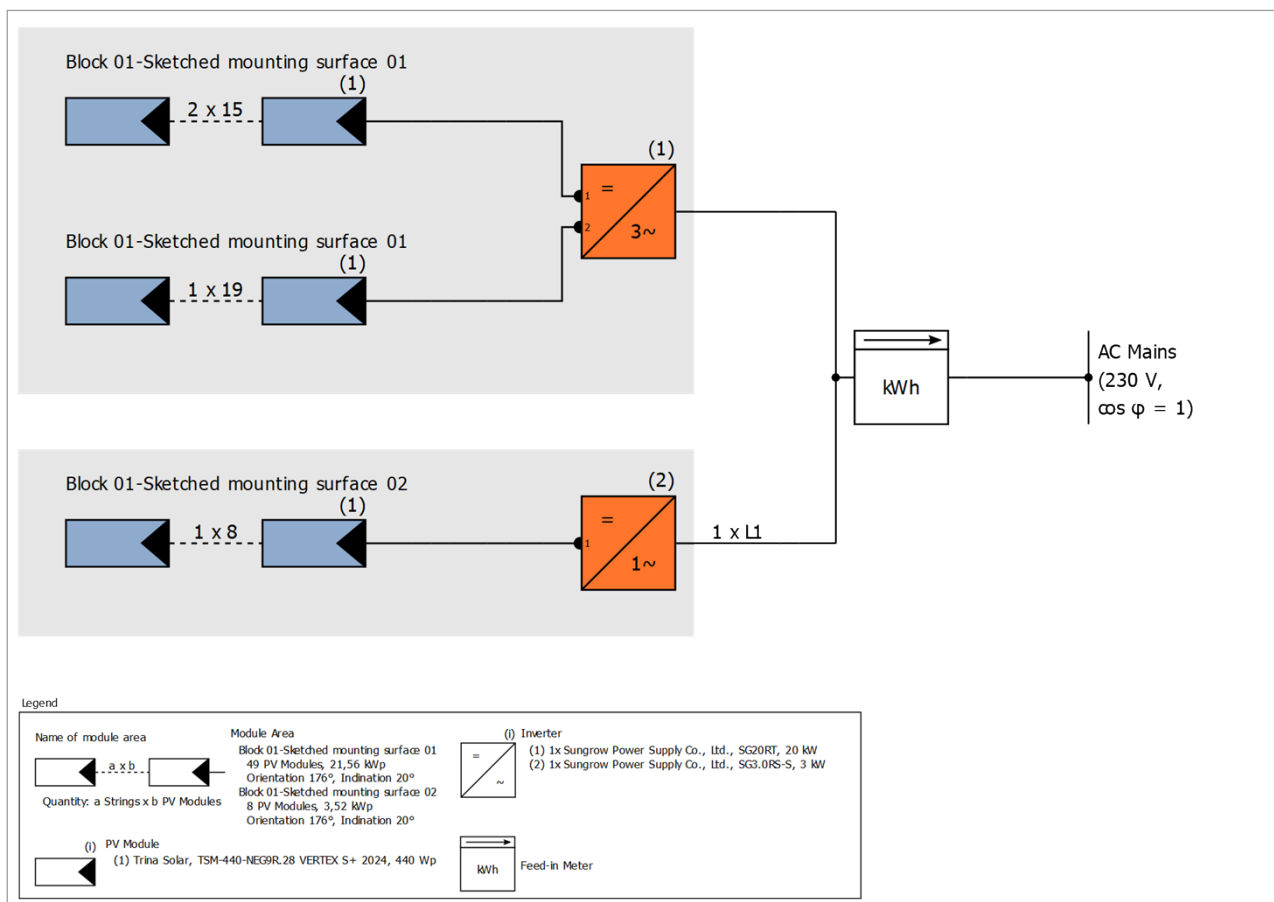


Figure: Schematic diagram

Production Forecast

Production Forecast

PV Generator Output	25,08 kWp
Spec. Annual Yield	1.227,53 kWh/kWp
Performance Ratio (PR)	93,84 %
Yield Reduction due to Shading	Not calculated
Grid Export	30.803 kWh/Year
Grid Export in the first year (incl. module degradation)	30.803 kWh/Year
Standby Consumption (Inverter)	16 kWh/Year
CO ₂ Emissions avoided	14.470 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	Krško, 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 01

PV Generator, 1. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01	
Name	Block 01-Sketched mounting surface 01
PV Modules	49 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	20 °
Orientation	South 176 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	97,9 m²



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

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

PV Generator, 2. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

Name	Block 01-Sketched mounting surface 02
PV Modules	8 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	20 °
Orientation	South 176 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	16,0 m ²

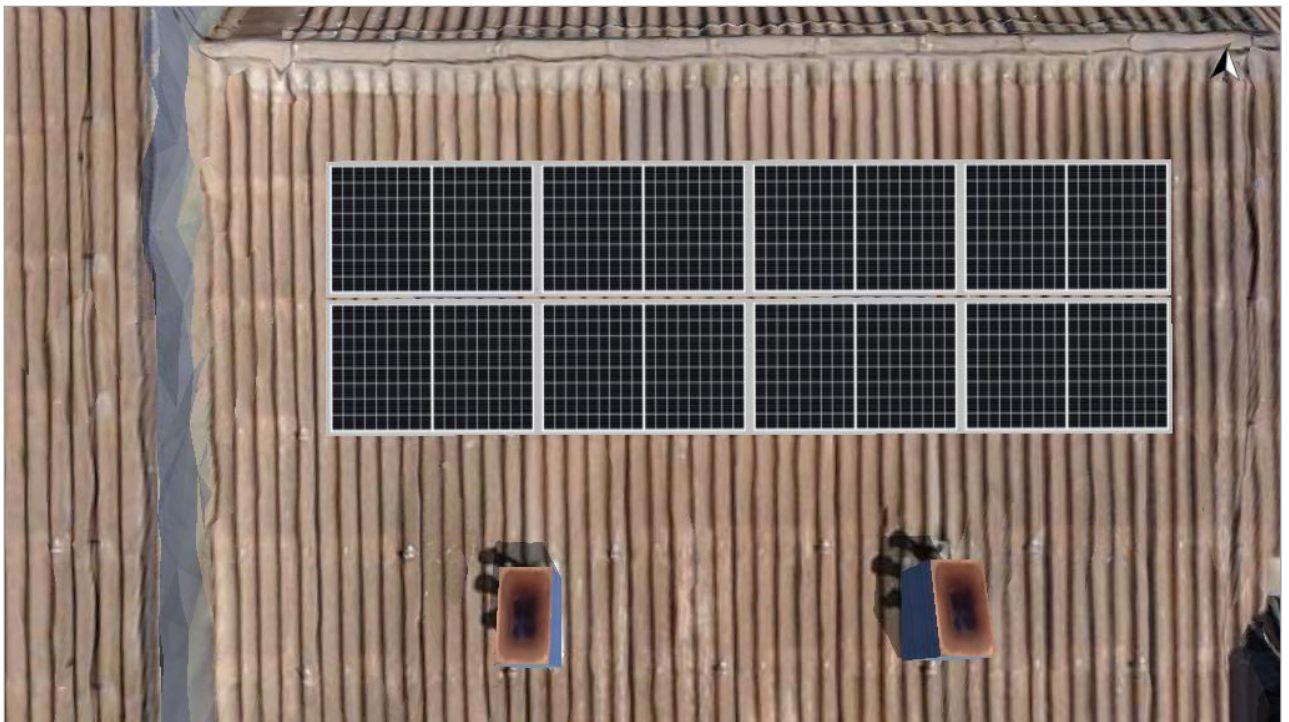


Figure: 2. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

Horizon Line, 3D Design

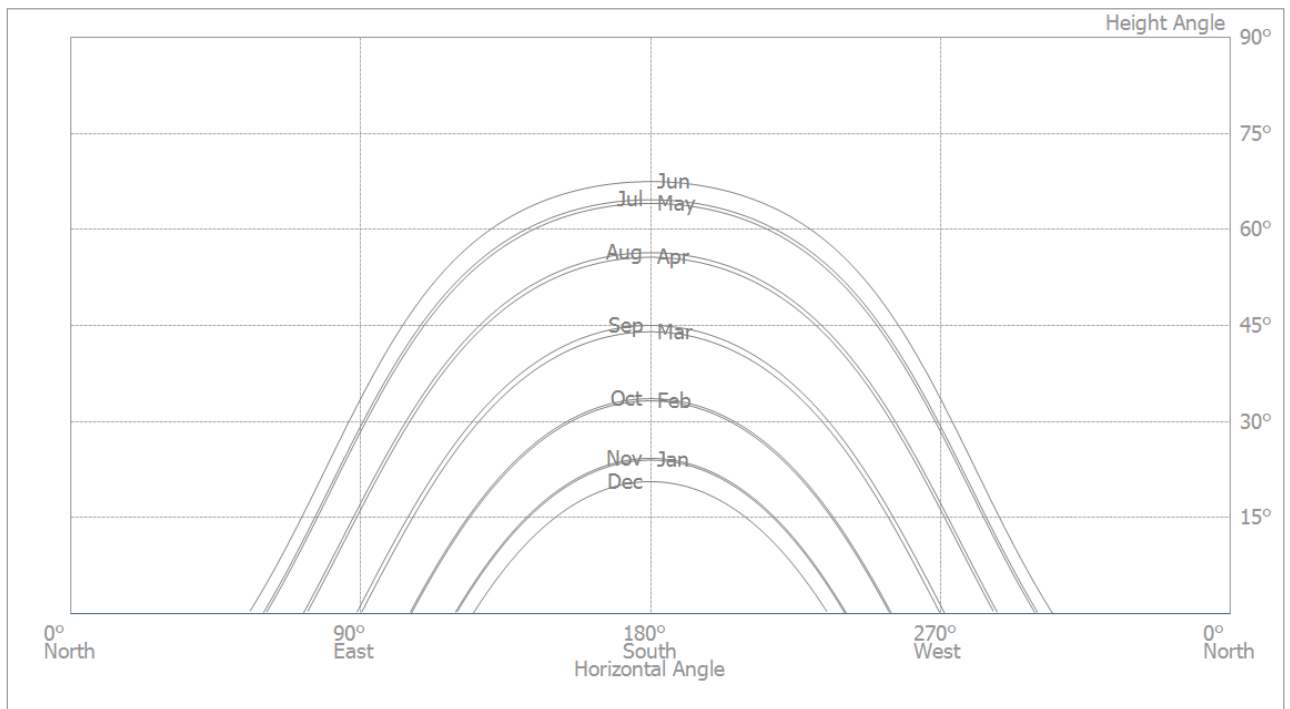


Figure: Horizon (3D Design)

Inverter configuration

Configuration 1

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 01
Inverter 1	
Model	SG20RT (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	107,8 %
Configuration	MPP 1: 2 x 15 MPP 2: 1 x 19

Configuration 2

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 02
Inverter 1	
Model	SG3.0RS-S (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	117,3 %
Configuration	MPP 1: 1 x 8

AC Mains

AC Mains

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

Simulation Results

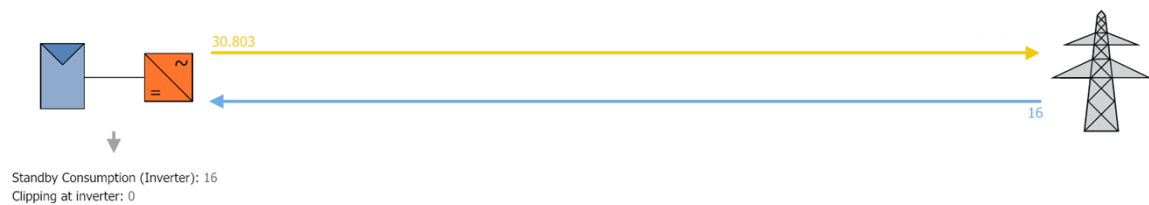
Results Total System

PV System

PV Generator Output	25,08 kWp
Spec. Annual Yield	1.227,53 kWh/kWp
Performance Ratio (PR)	93,84 %
Yield Reduction due to Shading	Not calculated
Grid Export	30.803 kWh/Year
Grid Export in the first year (incl. module degradation)	30.803 kWh/Year
Standby Consumption (Inverter)	16 kWh/Year
CO ₂ Emissions avoided	14.470 kg / year

Energy Flow Graph

Project: mFE Osnovna šola Dobova



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

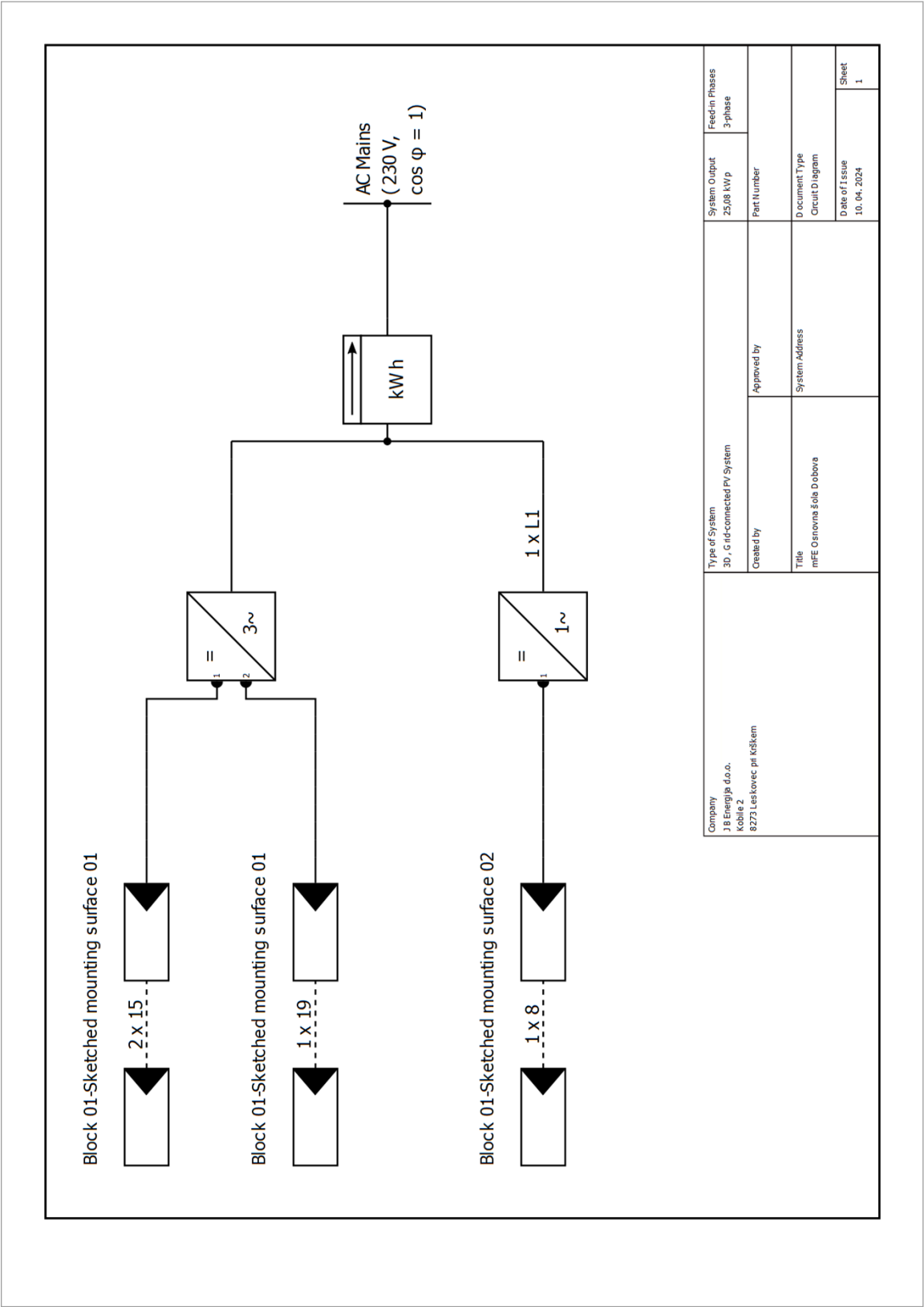


Figure: Circuit Diagram

Overview plan

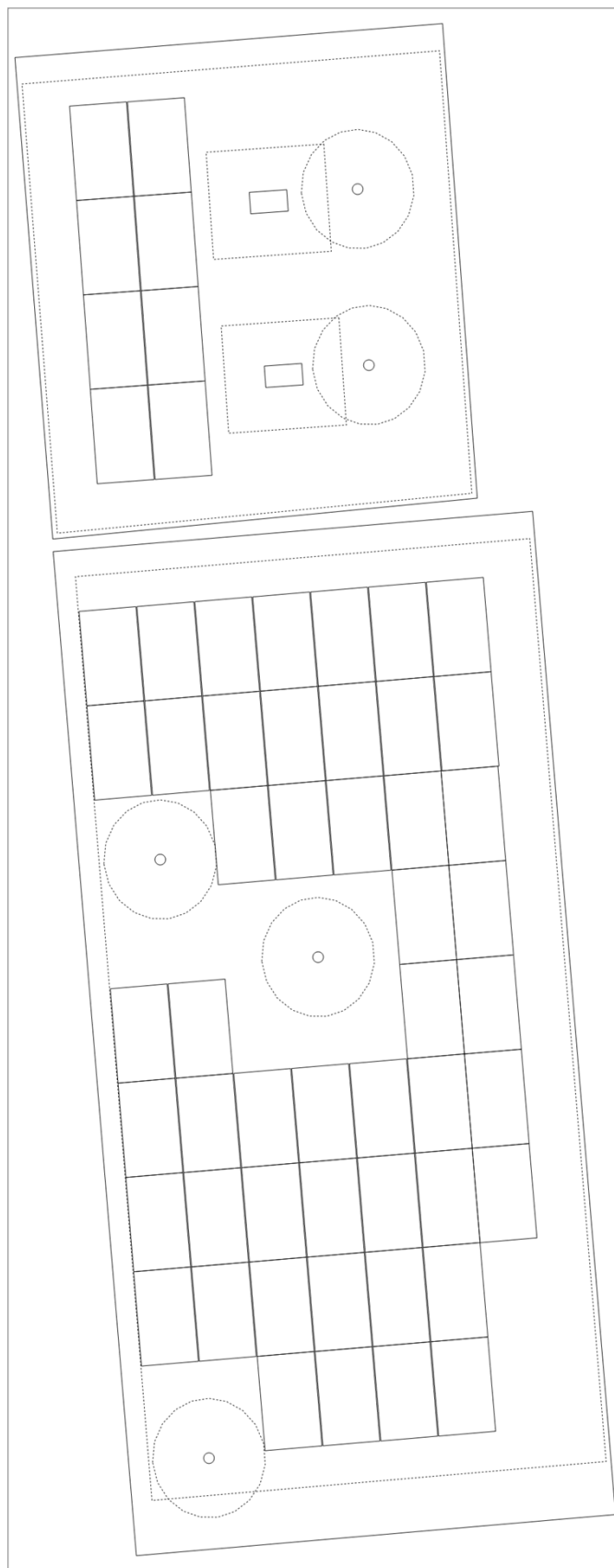


Figure: Overview plan

Screenshots, 3D Design

Module Areas



Figure: Screenshot02



3.7.4 K2 Base izračun podkonstrukcije



| Connecting Strength

K2 Base poročilo

JB ENERGIJA - MFE OSNOVNA ŠOLA DOBOVA PS3A

Naslov projekta

Kapelska cesta 25, 8257 Dobova

Podjetje

Marchiol d.o.o.

Obdelal(-a)

David Kociper

Datum izdaje in različica

2024/04/08 | K2 Base Različica 3.1.122.1



Vsebina

Pregled projekta	4
Roof 1	6
Načrt vgradnje	8
Rezultati	10
Poročilo o statiki	13
Kosovnica	18
Roof 2	19
Načrt vgradnje	21
Rezultati	23
Poročilo o statiki	26
Kosovnica	31
Kosovnica	32

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
<u>Roof 1</u> Valovitka	<u>SingleRail</u>	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	7.00 m	50	22 kWp
<u>Roof 2</u> Valovitka	<u>SingleRail</u>	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	7.00 m	8	3.52 kWp
Vsota				58	25.52 kWp

Informacije o projektu

Naslov	Kapelska cesta 25, 8257 Dobova
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	1.35 kN/m ²

Materialne vrednosti

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

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



PROJEKT JE VERIFICIRAN.

Izbrani vgradni sistem je mogoče zgraditi skladno z načrtom. Zahvaljujemo se vam za izbiro montažnega sistema K2.

JB ENERGIJA - MFE OSNOVNA ŠOLA DOBOVA PS3A



Informacije o projektu

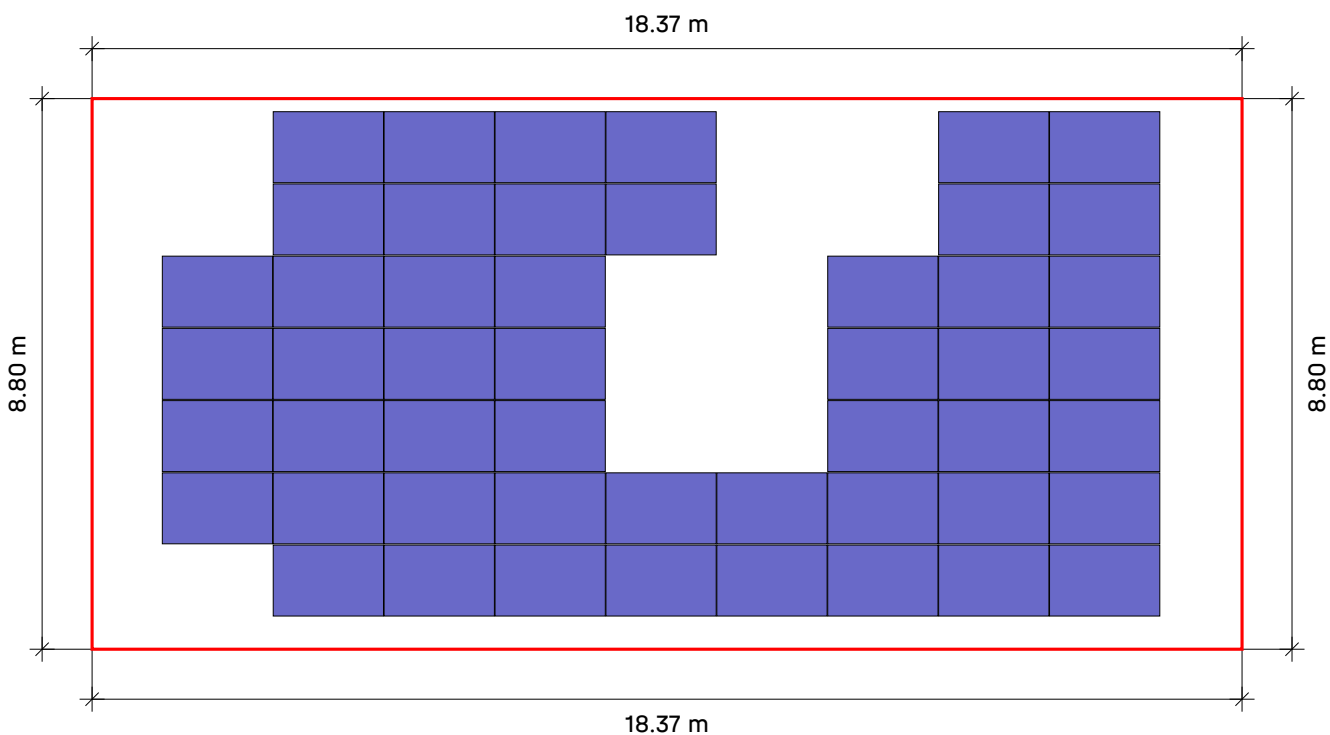
Naslov

Kapelska cesta 25, 8257 Dobova

Obdelal(-a)

David Kociper

Strehe | Roof 1



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 1  Valovitka	SingleRail	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	7.00 m	50	22 kWp



Strehe | Roof 1 | Načrt vgradnje

Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 3.65 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
2*A	3.147		3.650	3.147 od 3.650	0.493
1*B	13.949	3*3.65 m	3.650	2.999 od 3.650	0.641
4*C	1.900		3.650	1.900 od 3.650	1.740
2*D	4.947	1*3.65 m	1.740	1.297 od 1.740	0.432
1*E	15.750	4*3.65 m	1.740	1.150 od 1.740	0.580
1*F	7.302	2*3.65 m	1.740	1.000 od 1.740	0.730
1*G	7.302	2*3.65 m	3.650	1.000 od 3.650	2.640
1*H	7.302	2*3.65 m	2.640	1.000 od 2.640	1.630
1*I	7.302	2*3.65 m	1.630	1.000 od 1.630	0.620
1*J	3.701	1*3.65 m	3.650	1.000 od 3.650	2.640

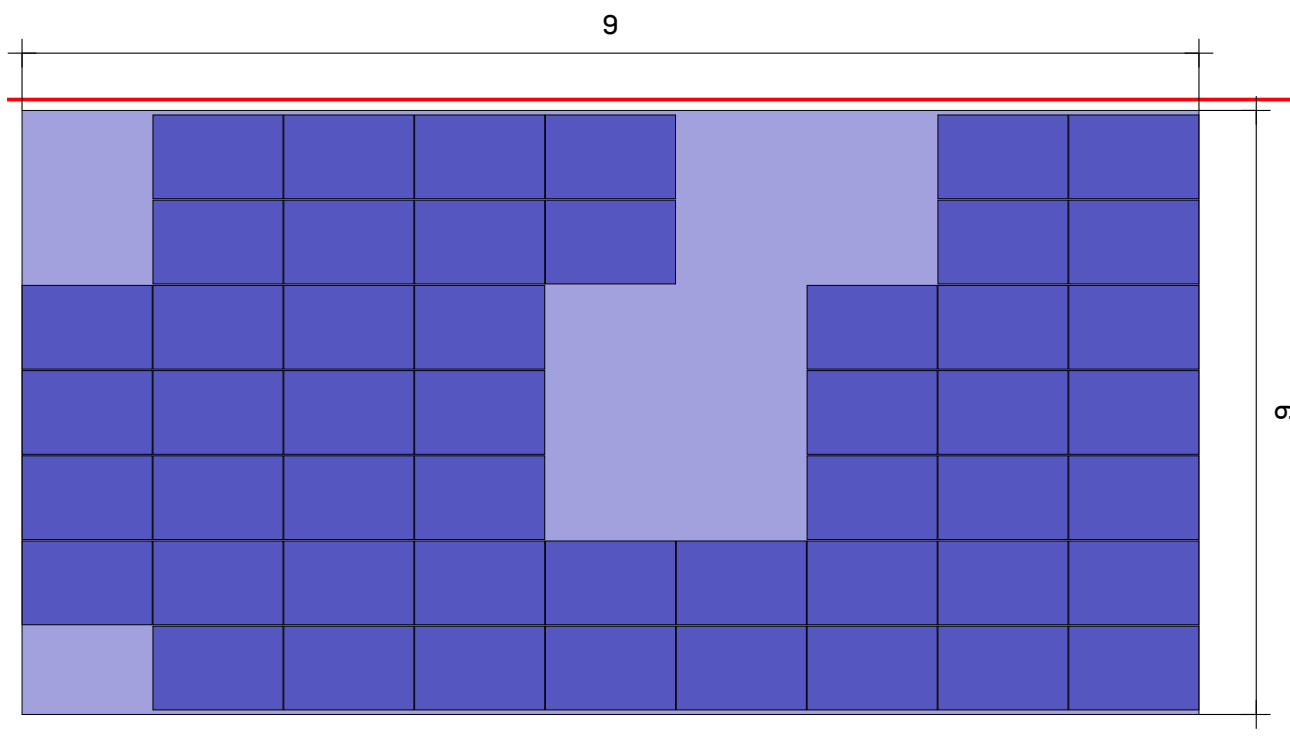
1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

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

Zgornje vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 4.40 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
10*A	8.178	1*4.40 m	4.400	3.778 od 4.400	0.612
6*B	2.408		4.400	2.408 od 4.400	1.982
2*C	5.870	1*4.40 m	1.982	1.470 od 1.982	0.502
2*D	4.716	1*4.40 m	1.982	1.000 od 1.982	0.972

Strehe | Roof 1 | Polje modulov 1



Streha ① Polje modulov ①

Vgradni sistem

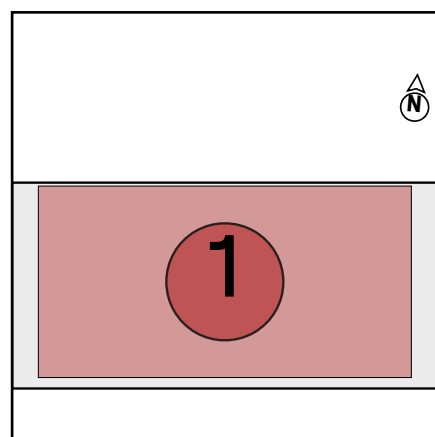
Modul

Razdalja med vrstami

[SingleRail](#)

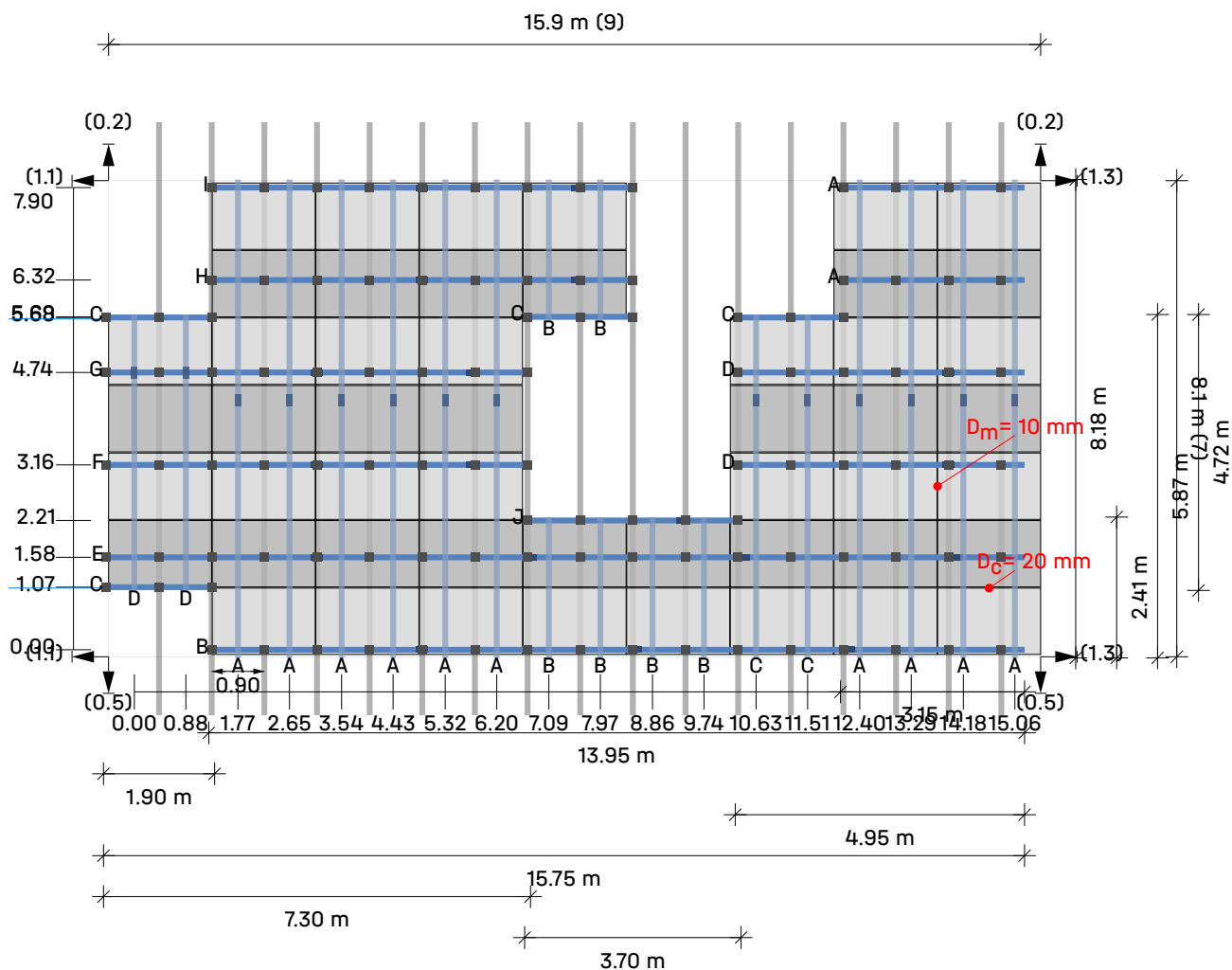
50(22 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

1.77 m





Strehe | Roof 1 | Polje modulov 1 | Bloki modulov

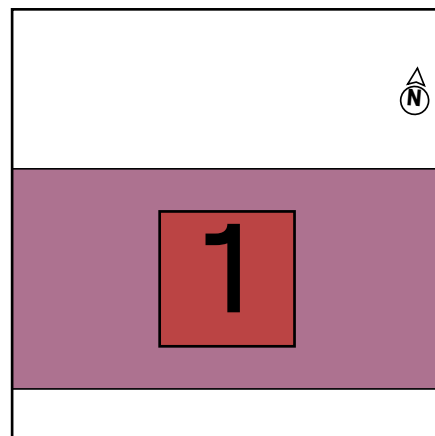


Streha ① Polje modulov ① Blok modulov 1

Moduli (9 × 7) - 13 = 50

Legenda

- Pritrditev
- Montažna tirnica: K2 SingleRail 36
- Montažna letev (zgornja): K2 SingleRail 36
- Razdalja med vodili [m]
- Razdalja do roba strehe [m]
- D_c Razdalja za vpenjanje med moduli
- D_m Razdalja med moduli



Rezultati | Roof 1

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
<u>Roof 1</u> Valovitka	<u>SingleRail</u>	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	7.00 m	50	22 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

Deli

Pritrditev	HangerBolt Climber Set M10×250
Osnovna vodila	K2 SingleRail 36
Zgornje vodilo	K2 SingleRail 36
Globina privijanja	50.00 mm
L2 (višina prilagodilne pločevine)	28.00 mm
Tip prilagodilnika za vodila	Climber
Smer prilagodilne pločevine	navzgor

Obremenitve modulov (dimenzioniranje modula)

Območje	A-TrA [m²]	Dokazilo o nosilnosti [Pa]				Dokazilo o primernosti za uporabo [Pa]			
		Tlak ⊥	Tlak	Dvig ⊥	Dvig	Tlak ⊥	Tlak	Dvig ⊥	Dvig
Območje polja	2.00	1,419.6	243.7	-527.2	21.1	1,119.1	192.1	-387.6	21.1
Rob slemena	2.00	1,419.6	243.7	-527.2	21.1	1,119.1	192.1	-387.6	21.1
Napušč	2.00	1,419.6	243.7	-999.3	21.1	1,119.1	192.1	-757.9	21.1
Kotno območje (kap)	2.00	1,419.6	243.7	-1,108.6	21.1	1,119.1	192.1	-843.7	21.1
Rob kapa	2.00	1,419.6	243.7	-833.5	21.1	1,119.1	192.1	-627.9	21.1



Rezultati | Roof 1

Osnovno vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	BR	CL	Fst
	Polje modulov	σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L_{max} [m]	Fst D_{max} [m]
1	Območje polja	57.5	0.0	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Rob slemena	57.5	55.7	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Napušč	57.5	0.0	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Kotno območje (kap)	57.5	55.7	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Rob kapa	57.5	0.0	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958

Zgornje vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	UR	CL	Fst
	Polje modulov	σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L_{max} [m]	Fst D_{max} [m]
1	Območje polja	80.9	0.6	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Rob slemena	80.9	3.1	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Napušč	80.9	0.0	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Kotno območje (kap)	80.9	3.2	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Rob kapa	80.9	3.2	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584

Pr	Profil	Fst D_{max}	Maksimalna razdalja med pritrditvami
Fst	Pritrditev	BR	Osnovno vodilo
σ	Napetost	UR	Zgornje vodilo
f	Upogib	Usab.	Primernost za uporabo
F	Sila	CL	Nosilna roka
CL/ L_{max}	Maksimalna dolžina nosilne roke		

Rezultati | Roof 1

Beleške

- 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.
- Lesne vijake in solarne pritrditve morate postaviti nad ali pod prečne late, ne smejo biti privite skozi late.
- Navedena razdalja med lesnimi vijaki upošteva razdaljo med žlebovi oz. valovi, ne pa tudi položaj škarnikov glede na žlebove oz. valove.
- Pazite, da je na pritrdilnih točkah na voljo zadosten material škarnikov (škarnike po potrebi s primernimi ukrepi razširite).
- Lesne vijake ali solarne pritrditve je dovoljeno vgraditi samo na položajih visokih žlebov oz. vrhov valov. Ni jih dovoljeno vgraditi v stranice žlebov/valov ali v nizke žlebove/dna valov.
- Za zagotovitev tesnjenja je nujno treba upoštevati navodila za vgradnjo.
- 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 - MFE OSNOVNA ŠOLA DOBOVA PS3A
Vgradni sistem	SingleRail
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Kapelska cesta 25, 8257 Dobova
Višina terena	146.59 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	7.00 m
Vrsta strehe	Dvokapnica
Naklon strehe	10°
Kritina	Valovitka
Minimalna robna razdalja	0.00 m
Razdalja med valovi	100.0 mm
Višina vala	51.0 mm
material špirovca	Les
Višina škarnika	50.0 mm
Razdalja med špirovci	0.90 m
Nastavi robne špirovce levo	Ne
Razmik med špirovci levo	185.0 mm
Nastavi robne špirovce desno	Ne
Razmik špirovcev desno	185.0 mm
Razdalja med latami	500.0 mm
Višina late	50.0 mm

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	$q_{p,50} = 0.533 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.490 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 1

Območja strehe

Območje	Obremenitvi izpostavljena površina [m²]	maxCpe ₀	minCpe ₀	Tlak vetra [kN/m²]	Sesalna sila vetra [kN/m²]
Območje polja	10.00	0.100	-0.650	0.049	-0.319
Rob slemena	10.00	0.100	-0.800	0.049	-0.392
Napušč	10.00	0.100	-1.300	0.049	-0.638
Kotno območje (kap)	10.00	0.100	-1.450	0.049	-0.711
Rob kapa	10.00	0.100	-1.000	0.049	-0.490

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	s _k = 1.345 kN/m²
Oblikovni varnostni faktor za sneg	μ _i = 0.800
Faktor za naklon strehe	d _i = 0.985
Snežna obremenitev strehe, 50	s _{i,50} = 1.060 kN/m²
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	f _s = 0.929
Snežna obremenitev strehe, 25	s _{i,25} = 0.985 kN/m²

Lastna obremenitev

Teža modula	G _M = 21.0 kg
Teža montažnega sistema na modul	= 3.8 kg
Površina modula	A _M = 2.00 m²
Mrtva teža modula na m²	= 10.51 kg/m²
Mrtva teža montažnega sistema na m²	= 1.90 kg/m²
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m²	= 0.12 kN/m²



Poročilo o statiki | Roof 1

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)	$\gamma_{G,stab} = 0.90$
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	$K_{Fl,G} = 0.90$
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

K0 01	$LCC\ 01_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * S_{i,n}$
K0 02	$LCC\ 02_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
K0 03	$LCC\ 03_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$
K0 04	$LCC\ 04_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure})$
K0 06	$LCC\ 06_{uls} = \gamma_{G,inf} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,Suction}$

Primernost za uporabo

Kombinirani faktor za veter	$\psi_{0,W} = 0.60$
Kombinirani faktor za sneg	$\psi_{0,S} = 0.50$

K0 01	$LCC\ 01_{sls} = G_k + S_{i,n}$
K0 02	$LCC\ 02_{sls} = G_k + W_{k,Pressure}$
K0 03	$LCC\ 03_{sls} = G_k + W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n}$
K0 04	$LCC\ 04_{sls} = G_k + S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure}$
K0 06	$LCC\ 06_{sls} = G_k + W_{k,Suction}$

Poročilo o statiki | Roof 1

Največja obremenitev modulov (dimenzioniranje montažnega sistema)

Območje	A-TrA [m ²]	Dokazilo o nosilnosti [kN/m ²]				Dokazilo o primernosti za uporabo [kN/m ²]			
		Tlak ⊥	Tlak II	Dvig ⊥	Dvig II	Tlak ⊥	Tlak II	Dvig ⊥	Dvig II
Območje polja	10.00	1.420	0.244	-0.287	0.021	1.119	0.192	-0.199	0.021
Rob slemena	10.00	1.420	0.244	-0.380	0.021	1.119	0.192	-0.273	0.021
Napušč	10.00	1.420	0.244	-0.693	0.021	1.119	0.192	-0.518	0.021
Kotno območje (kap)	10.00	1.420	0.244	-0.787	0.021	1.119	0.192	-0.591	0.021
Rob kapa	10.00	1.420	0.244	-0.506	0.021	1.119	0.192	-0.371	0.021

Maksimalni učinki na pritrditev

Območje	A-TrA [m ²]	Dokazilo o nosilnosti [kN]				Dokazilo o primernosti za uporabo [kN]			
		Tlak ⊥	Tlak II	Dvig ⊥	Dvig II	Tlak ⊥	Tlak II	Dvig ⊥	Dvig II
Območje polja	10.00	2.120	0.364	-0.428	0.032	1.671	0.287	-0.297	0.032
Rob slemena	10.00	2.120	0.364	-0.568	0.032	1.671	0.287	-0.407	0.032
Napušč	10.00	2.120	0.364	-1.035	0.032	1.671	0.287	-0.773	0.032
Kotno območje (kap)	10.00	2.120	0.364	-1.175	0.032	1.671	0.287	-0.883	0.032
Rob kapa	10.00	2.120	0.364	-0.755	0.032	1.671	0.287	-0.553	0.032

Moduli elastičnosti delov

Osnovno vodilo

Osnovno vodilo	A [cm ²]	I _y [cm ⁴]	I _z [cm ⁴]	W _y [cm ³]	W _z [cm ³]
K2 SingleRail 36	2.850	4.02	6.37	2.14	3.09

Zgornje vodilo

Zgornje vodilo	A [cm ²]	I _y [cm ⁴]	I _z [cm ⁴]	W _y [cm ³]	W _z [cm ³]
K2 SingleRail 36	2.850	4.02	6.37	2.14	3.09

Pritrditev

Pritrditev	R _{D, dvig, pravokotno} [kN]	R _{D, Tlak, Pravokotno} [kN]	R _{D, Tlak, Vzporedno} [kN]
HangerBolt Climber Set M10×250	2.90	2.26	0.34



Poročilo o statiki | Roof 1

Osnovno vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	BR	CL	Fst
	Polje modulov	σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L_{max} [m]	Fst D_{max} [m]
1	Območje polja	57.5	0.0	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Rob slemena	57.5	55.7	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Napušč	57.5	0.0	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Kotno območje (kap)	57.5	55.7	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958
1	Rob kapa	57.5	0.0	93.9	34.5		0.900	1.580	0.409	0.958

Zgornje vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	UR	CL	Fst
	Polje modulov	σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L_{max} [m]	Fst D_{max} [m]
1	Območje polja	80.9	0.6	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Rob slemena	80.9	3.1	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Napušč	80.9	0.0	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Kotno območje (kap)	80.9	3.2	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Rob kapa	80.9	3.2	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584

Pr	Profil	Fst D_{max}	Maksimalna razdalja med pritrditvami
Fst	Pritrditev	BR	Osnovno vodilo
σ	Napetost	UR	Zgornje vodilo
f	Upogib	Usab.	Primernost za uporabo
F	Sila	CL	Nosilna roka
CL/ L_{max}	Maksimalna dolžina nosilne roke		

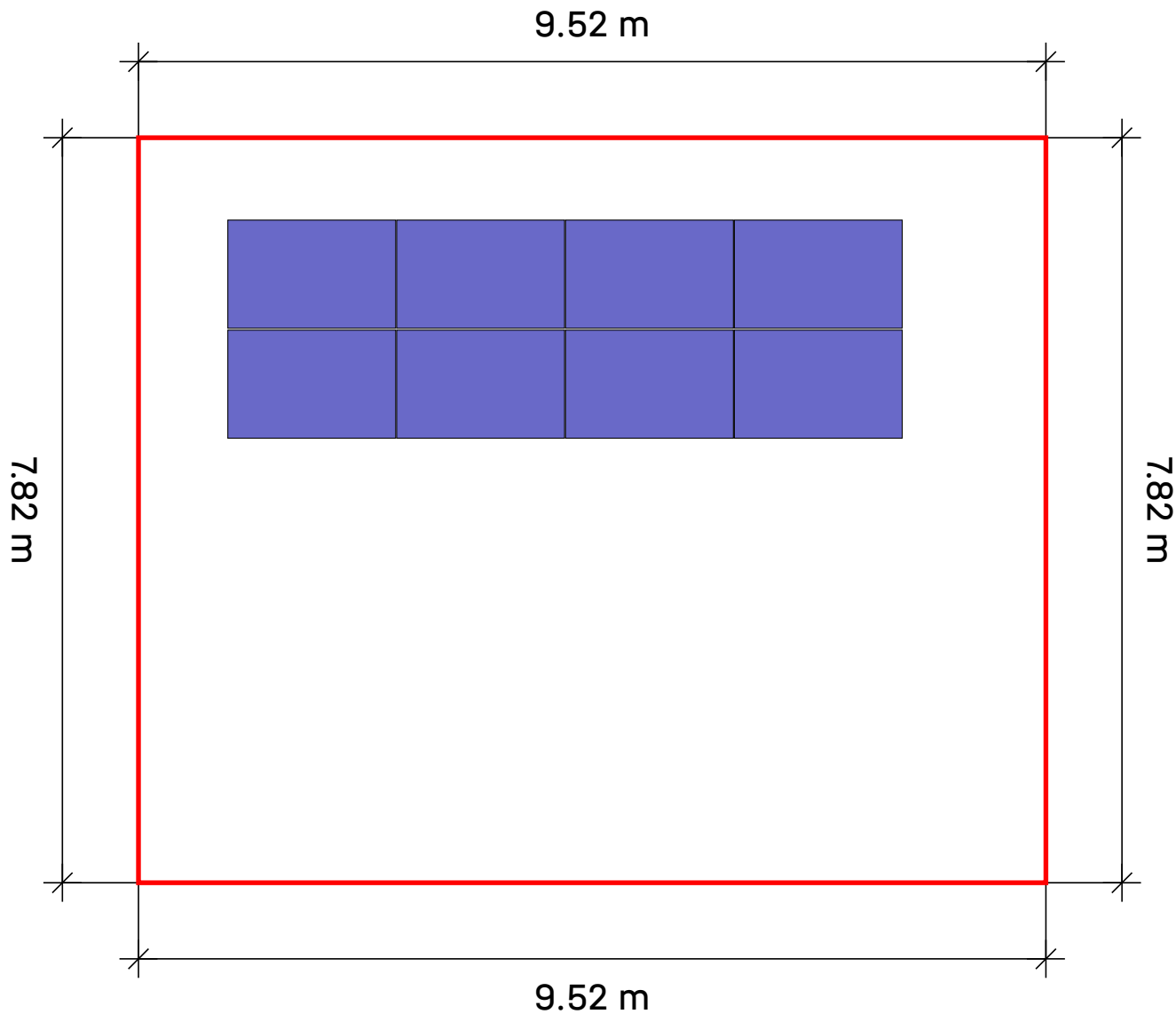


Strehe | Roof 1 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2003274	HangerBolt Climber Set M10×250	107	27.3 kg
2	1004767	SingleRail 36 End Cap	70	0.5 kg
3	2003523	BlackCover SingleRail 36	70	1.8 kg
4	2002870	K2 Solar Cable Manager	50	0.1 kg
5	2004258	SingleRail 36; 3.65 m	27	75.9 kg
6	2001976	SingleRail 36 RailConnector Set	32	12.0 kg
7	2003145	SingleRail Climber Set 36/50	98	6.6 kg
8	2003072	OneMid Black Set 30-42	80	6.3 kg
9	2002589	OneEnd Black Set 30-42	40	3.5 kg
10	2003222	SingleRail 36; 4.40 m	30	101.7 kg
Vsota				235.7 kg



Strehe | Roof 2



Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
Roof 2	SingleRail	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+)	7.00 m	8	3.52 kWp
 Valovitka		1,762×1,134×30 mm 440 Wp			



Strehe | Roof 2 | Načrt vgradnje

Osnovno vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 3.65 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
2*A	6.630	1*3.65 m	3.650	2.980 od 3.650	0.660

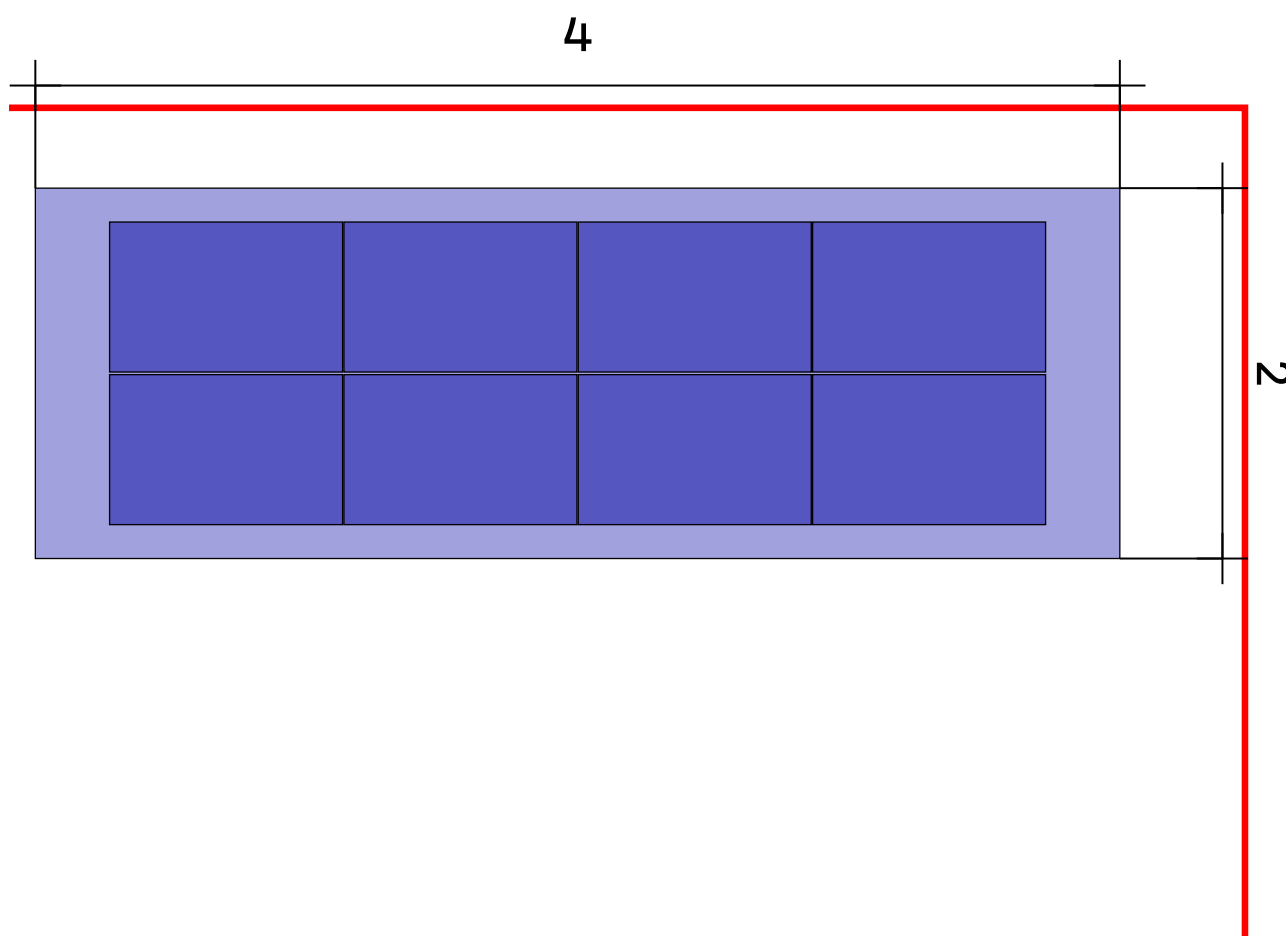
1 cm velja za 'izgubljenega' za vsak rez

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

Zgornje vodilo

Tip	Cela vodila		Rezanje vodil		
	Skupna dolžina	Število 4.40 m	Del vodila	Dolžina	Ostanek
8*A	2.408		4.400	2.408 od 4.400	1.982

Strehe | Roof 2 | Polje modulov 1



Streha ② Polje modulov ①

Vgradni sistem

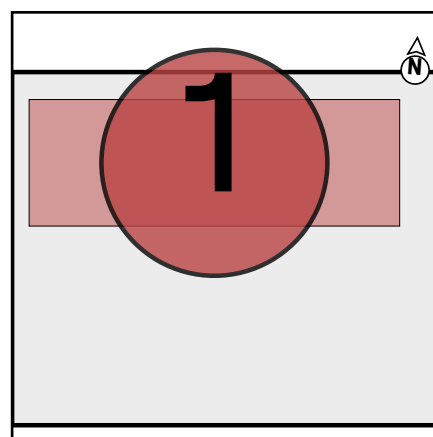
Modul

Razdalja med vrstami

SingleRail

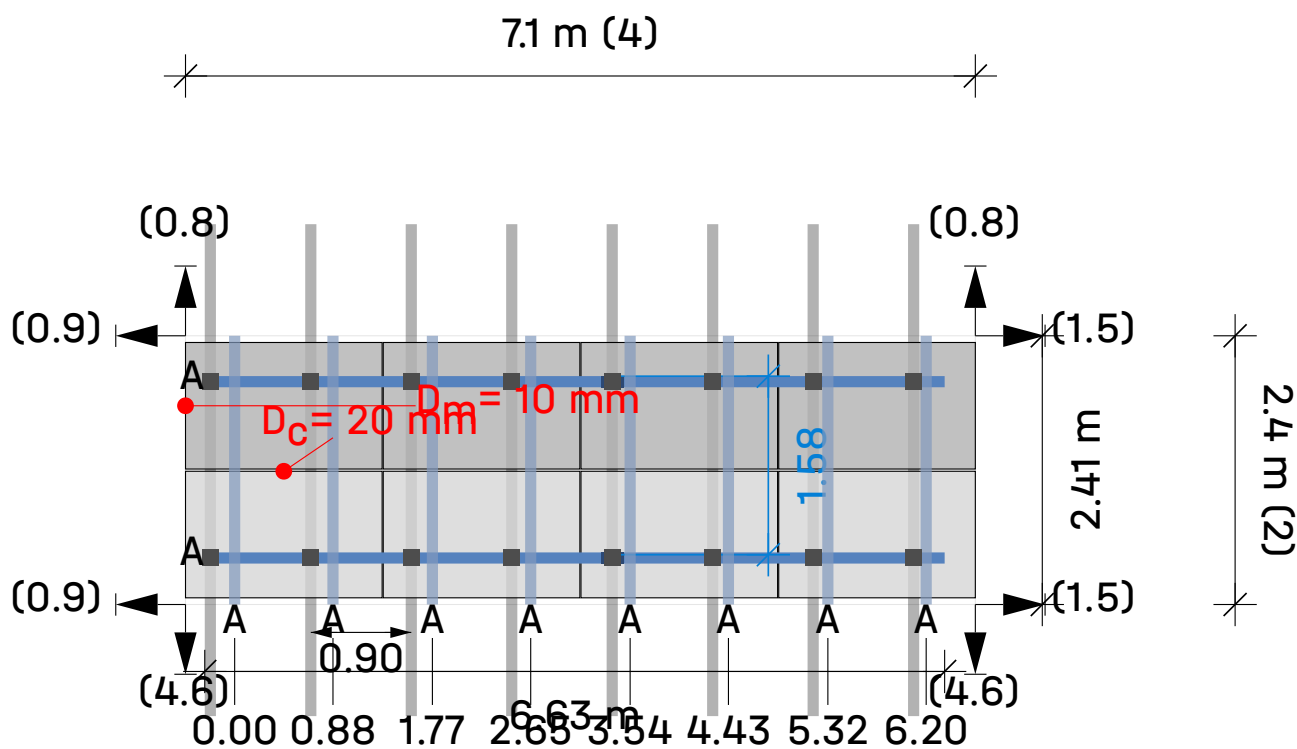
8(3.52 kWp) x
TSM-440NEG9R.28 (Vertex
S+)

1.77 m





Strehe | Roof 2 | Polje modulov 1 | Bloki modulov

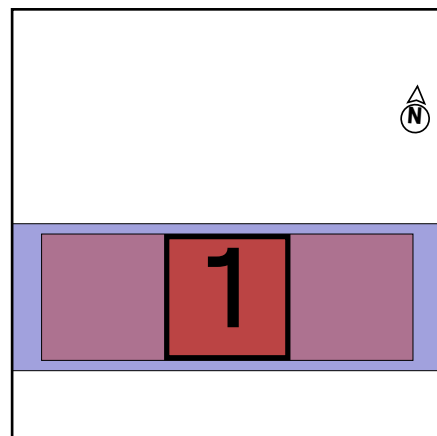


Streha ② Polje modulov ① Blok modulov 1

Moduli $4 \times 2 = 8$

Legenda

- Pritrditev
- Montažna tirnica: K2 SingleRail 36
- Montažna letev (zgornja): K2 SingleRail 36
- Razdalja med vodili [m]
- $\rightarrow$ Razdalja do roba strehe [m]
- D_c Razdalja za vpenjanje med moduli
- D_m Razdalja med moduli





Rezultati | Roof 2

Streha	Sistem	Modul	Višina	Število kosov	Splošno uspešnost
<u>Roof 2</u>  Valovitka	<u>SingleRail</u>	TSM-440NEG9R.28 (Vertex S+) 1,762×1,134×30 mm 440 Wp	7.00 m	8	3.52 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

Deli

Pritrditev	HangerBolt Climber Set M10×250
Osnovna vodila	K2 SingleRail 36
Zgornje vodilo	K2 SingleRail 36
Globina privijanja	50.00 mm
L2 (višina prilagodilne pločevine)	28.00 mm
Tip prilagodilnika za vodila	Climber
Smer prilagodilne pločevine	navzgor

Obremenitve modulov (dimenzioniranje modula)

Območje	A-TrA [m²]	Dokazilo o nosilnosti [Pa]				Dokazilo o primernosti za uporabo [Pa]			
		Tlak ⊥	Tlak	Dvig ⊥	Dvig	Tlak ⊥	Tlak	Dvig ⊥	Dvig
Območje polja	2.00	1,419.6	243.7	-527.2	21.1	1,119.1	192.1	-387.6	21.1
Rob slemena	2.00	1,419.6	243.7	-527.2	21.1	1,119.1	192.1	-387.6	21.1
Napušč	2.00	1,419.6	243.7	-999.3	21.1	1,119.1	192.1	-757.9	21.1



Rezultati | Roof 2

Osnovno vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	BR	CL	Fst
		σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L_{max} [m]	Fst D_{max} [m]
1	Območje polja	58.8	0.0	95.0	35.6		0.900 - 0.910	1.580	0.408	0.958
1	Rob slemena	58.8	0.0	95.0	35.6		0.900 - 0.910	1.580	0.408	0.958
1	Napušč	58.8	0.0	95.0	35.6		0.900 - 0.910	1.580	0.408	0.958

Zgornje vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	UR	CL	Fst
		σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L_{max} [m]	Fst D_{max} [m]
1	Območje polja	80.9	28.1	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Rob slemena	80.9	27.3	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584
1	Napušč	80.9	28.1	---	99.0		1.580	---	0.439	1.584

Pr	Profil	Fst D_{max}	Maksimalna razdalja med pritrditvami
Fst	Pritrditev	BR	Osnovno vodilo
σ	Napetost	UR	Zgornje vodilo
f	Upogib	Usab.	Primernost za uporabo
F	Sila	CL	Nosilna roka
CL/ L_{max}	Maksimalna dolžina nosilne roke		

Rezultati | Roof 2

Beleške

- 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.
- Lesne vijake in solarne pritrditve morate postaviti nad ali pod prečne late, ne smejo biti privite skozi late.
- Navedena razdalja med lesnimi vijaki upošteva razdaljo med žlebovi oz. valovi, ne pa tudi položaj škarnikov glede na žlebove oz. valove.
- Pazite, da je na pritrdilnih točkah na voljo zadosten material škarnikov (škarnike po potrebi s primernimi ukrepi razširite).
- Lesne vijake ali solarne pritrditve je dovoljeno vgraditi samo na položajih visokih žlebov oz. vrhov valov. Ni jih dovoljeno vgraditi v stranice žlebov/valov ali v nizke žlebove/dna valov.
- Za zagotovitev tesnjenja je nujno treba upoštevati navodila za vgradnjo.
- 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 - MFE OSNOVNA ŠOLA DOBOVA PS3A
Vgradni sistem	SingleRail
Obdelal(-a)	David Kociper

Informacije o lokaciji

Naslov	Kapelska cesta 25, 8257 Dobova
Višina terena	146.59 m

Informacije o strehi

Višina zgradbe	7.00 m
Vrsta strehe	Dvokapnica
Naklon strehe	10°
Kritina	Valovitka
Minimalna robna razdalja	0.00 m
Razdalja med valovi	130.0 mm
Višina vala	51.0 mm
material špirovca	Les
Višina škarnika	50.0 mm
Razdalja med špirovci	0.90 m
Nastavi robne špirovce levo	Ne
Razmik med špirovci levo	260.0 mm
Nastavi robne špirovce desno	Ne
Razmik špirovcev desno	260.0 mm
Razdalja med latami	500.0 mm
Višina late	50.0 mm

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	$q_{p,50} = 0.533 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_w = 0.921$
Hitrost tlaka, 25	$q_{p,25} = 0.490 \text{ kN/m}^2$



Poročilo o statiki | Roof 2

Območja strehe

Območje	Obremenitvi izpostavljena površina [m ²]	maxC _{pe10}	minC _{pe10}	Tlak vetra [kN/m ²]	Sesalna sila vetra [kN/m ²]
Območje polja	10.00	0.100	-0.650	0.049	-0.319
Rob slemena	10.00	0.100	-0.800	0.049	-0.392
Napušč	10.00	0.100	-1.300	0.049	-0.638

Snežna obremenitev

Območje snežne obremenitve	A2
Okolica	Običajen teren
Lovilna mreža za sneg	Ne
Talna snežna obremenitev	$s_k = 1.345 \text{ kN/m}^2$
Oblikovni varnostni faktor za sneg	$\mu_i = 0.800$
Faktor za naklon strehe	$d_i = 0.985$
Snežna obremenitev strehe, 50	$s_{i,50} = 1.060 \text{ kN/m}^2$
Faktor prilagoditve za trajanje uporabe	$f_s = 0.929$
Snežna obremenitev strehe, 25	$s_{i,25} = 0.985 \text{ kN/m}^2$

Lastna obremenitev

Teža modula	$G_M = 21.0 \text{ kg}$
Teža montažnega sistema na modul	$= 3.8 \text{ kg}$
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	$= 1.90 \text{ kg/m}^2$
Skupna mrtva obremenitev (brez balastne mase) na m ²	$= 0.12 \text{ kN/m}^2$

Poročilo o statiki | Roof 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)	$\gamma_{G,stab} = 0.90$
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	$K_{Fl,G} = 0.90$
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	$LCC\ 01_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * S_{i,n}$
KO 02	$LCC\ 02_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,Pressure}$
KO 03	$LCC\ 03_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * (W_{k,Pressure} + \psi_{0,S} * S_{i,n})$
KO 04	$LCC\ 04_{uls} = \gamma_{G,sup} * K_{Fl,G} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * (S_{i,n} + \psi_{0,W} * W_{k,Pressure})$
KO 06	$LCC\ 06_{uls} = \gamma_{G,inf} * G_k + \gamma_Q * K_{Fl,Q} * W_{k,Suction}$

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	$LCC\ 06_{sls} = G_k + W_{k,Suction}$

Največja obremenitev modulov (dimenzioniranje montažnega sistema)

Območje	A-TrA [m²]	Dokazilo o nosilnosti [kN/m²]				Dokazilo o primernosti za uporabo [kN/m²]			
		Tlak ⊥	Tlak	Dvig ⊥	Dvig	Tlak ⊥	Tlak	Dvig ⊥	Dvig
Območje polja	10.00	1.420	0.244	-0.287	0.021	1.119	0.192	-0.199	0.021
Rob slemena	10.00	1.420	0.244	-0.380	0.021	1.119	0.192	-0.273	0.021
Napušč	10.00	1.420	0.244	-0.693	0.021	1.119	0.192	-0.518	0.021



Poročilo o statiki | Roof 2

Maksimalni učinki na pritrditev

Območje	A-TrA [m²]	Dokazilo o nosilnosti [kN]				Dokazilo o primernosti za uporabo [kN]			
		Tlak ⊥	Tlak II	Dvig ⊥	Dvig II	Tlak ⊥	Tlak II	Dvig ⊥	Dvig II
Območje polja	10.00	2.143	0.368	-0.433	0.032	1.689	0.290	-0.300	0.032
Rob slemena	10.00	2.143	0.368	-0.574	0.032	1.689	0.290	-0.411	0.032
Napušč	10.00	2.143	0.368	-1.046	0.032	1.689	0.290	-0.782	0.032

Moduli elastičnosti delov

Osnovno vodilo

Osnovno vodilo	A [cm²]	I _y [cm⁴]	I _z [cm⁴]	W _y [cm³]	W _z [cm³]
K2 SingleRail 36	2.850	4.02	6.37	2.14	3.09

Zgornje vodilo

Zgornje vodilo	A [cm²]	I _y [cm⁴]	I _z [cm⁴]	W _y [cm³]	W _z [cm³]
K2 SingleRail 36	2.850	4.02	6.37	2.14	3.09

Pritrditev

Pritrditev	R _D , dvig, pravokotno [kN]	R _D , Tlak, Pravokotno [kN]	R _D , Tlak, Vzporedno [kN]
HangerBolt Climber Set M10×250	2.90	2.26	0.34

Osnovno vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost		Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr		Fst	BR	CL	Fst
		σ[%]	σ[%]	F[%]	f[%]		[m]	[m]	L _{max} [m]	Fst D _{max} [m]
1	Območje polja	58.8	0.0	95.0	35.6		0.900 - 0.910	1.580	0.408	0.958
1	Rob slemena	58.8	0.0	95.0	35.6		0.900 - 0.910	1.580	0.408	0.958
1	Napušč	58.8	0.0	95.0	35.6		0.900 - 0.910	1.580	0.408	0.958



Poročilo o statiki | Roof 2

Zgornje vodilo - Rezultat za delež dovoljene obremenitve

Št.	Območja strehe	Nosilnost			Uporabnost	Razdalje		Maksimalne vrednosti	
		Pr	CL	Fst	Pr	Fst	UR	CL	Fst
		σ [%]	σ [%]	F[%]	f[%]	[m]	[m]	$L_{\max}$ [m]	Fst $D_{\max}$ [m]
1	Območje polja	80.9	28.1	---	99.0	1.580	---	0.439	1.584
1	Rob slemena	80.9	27.3	---	99.0	1.580	---	0.439	1.584
1	Napušč	80.9	28.1	---	99.0	1.580	---	0.439	1.584
Pr	Profil				Fst $D_{\max}$	Maksimalna razdalja med pritrditvami			
Fst	Pritrditev				BR	Osnovno vodilo			
σ	Napetost				UR	Zgornje vodilo			
f	Upogib				Usab.	Primernost za uporabo			
F	Sila				CL	Nosilna roka			
$CL/L_{\max}$	Maksimalna dolžina nosilne roke								



Strehe | Roof 2 | Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2003274	HangerBolt Climber Set M10×250	16	4.1 kg
2	1004767	SingleRail 36 End Cap	20	0.1 kg
3	2003523	BlackCover SingleRail 36	20	0.5 kg
4	2002870	K2 Solar Cable Manager	8	0.0 kg
5	2004258	SingleRail 36; 3.65 m	4	11.2 kg
6	2001976	SingleRail 36 RailConnector Set	2	0.8 kg
7	2003145	SingleRail Climber Set 36/50	16	1.1 kg
8	2003072	OneMid Black Set 30-42	8	0.6 kg
9	2002589	OneEnd Black Set 30-42	16	1.4 kg
10	2003222	SingleRail 36; 4.40 m	8	27.1 kg
Vsota				47.0 kg



Kosovnica

Položaj	Št. artikla	Artikel	Število	Masa
1	2003274	HangerBolt Climber Set M10×250	123	31.4 kg
2	1004767	SingleRail 36 End Cap	90	0.6 kg
3	2003523	BlackCover SingleRail 36	90	2.3 kg
4	2002870	K2 Solar Cable Manager	58	0.2 kg
5	2004258	SingleRail 36; 3.65 m	31	87.1 kg
6	2001976	SingleRail 36 RailConnector Set	34	12.8 kg
7	2003145	SingleRail Climber Set 36/50	114	7.6 kg
8	2003072	OneMid Black Set 30-42	88	7.0 kg
9	2002589	OneEnd Black Set 30-42	56	4.9 kg
10	2003222	SingleRail 36; 4.40 m	38	128.8 kg
Vsota				282.7 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