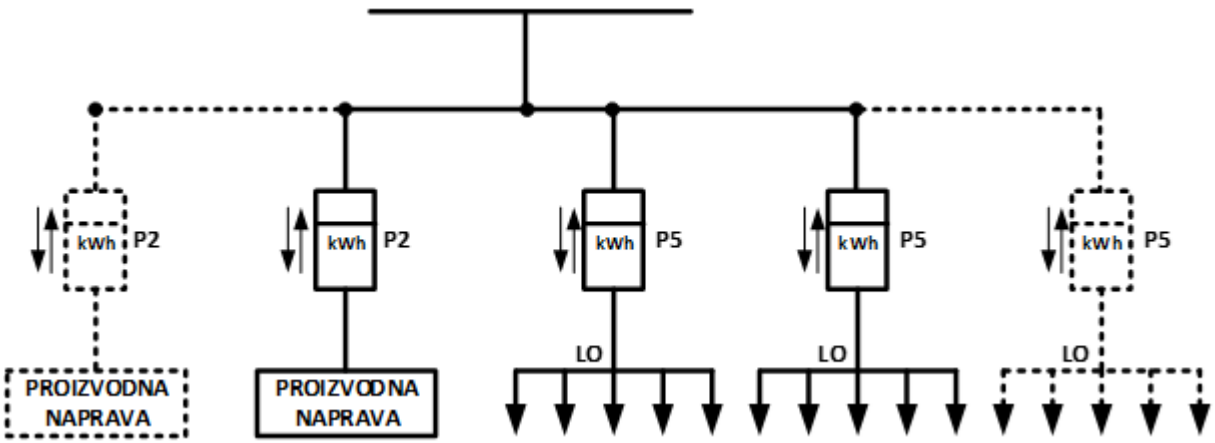
SODO d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama BOŠTJAN ROTOVNIK, univ. dipl. gosp. inž. elektroteh. in mag. TOMISLAV KRAMARŠEK, zaposlenima pri ELEKTRO CELJE, d.d., in na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21), Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 7/21 in 41/22 - v nadaljevanju SONDSEE), Zakona o splošnem upravnem postopku (Ur.l. RS, št. 24/06 - uradno prečiščeno besedilo, 105/06, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13, 175/20 in 3/22 - ZDeb) ter na osnovi vloge za objekt *MFE MOSG KOCEROD 1*, ki jo je v imenu imetnika soglasja MESTNA OBČINA SLOVENJ GRADEC, ŠOLSKA ULICA 5, 2380 SLOVENJ GRADEC podal pooblaščenec ROBOTINA D.O.O., HRPELJE - OBRTNO INDUSTRIJSKA CONA HRPELJE 38, 6240 KOZINA v postopku izdaje soglasja za priključitev na distribucijski sistem naprave za samooskrbo skupnostne samooskrbe, izdaja naslednje

SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1443128-O / 1443128-P
naprave za samooskrbo skupnostne samooskrbe

Imetniku soglasja MESTNA OBČINA SLOVENJ GRADEC, ŠOLSKA ULICA 5, 2380 SLOVENJ GRADEC se izda soglasje za priključitev naprave MFE MOSG KOCEROD 1 skupnostne samooskrbe OVE MOSG na parceli št. 1063/9 (k.o. 861 - DOBRAVA) v kraju SLOVENJ GRADEC pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	8100284	383111580023070253



Vrsta skupnostne samooskrbe: Skupnost OVE

ELEKTROENERGETSKI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

1. Številka merilnega mesta: 8100284
2. GSRN MM: 383111580023070253
3. Tipska priključna shema: PS.3B
4. Moč fotonapetostnih modulov: 1214 kW
5. **Priključna moč naprave skupnostne samooskrbe: 1000 kW**
6. Jakost omejevalca toka: 3 × 1500 A
7. Način obratovanja: M - mešani (paralelno - delno porabijo sami, viške oddajo v omrežje)
8. Način namestitve fotonapetostnih modulov: kot samostojen objekt

9. Podatki naprave skupnostne samooskrbe:
   - Primarni vir energije: Sonce
   - Opis razsmernikov:

Število razsmernikov	Vrsta razsmernika	Naznačena navidezna moč	Naznačena napetost	Naznačena frekvenca
10	trifazni	100.00 kVA	400 V	50 Hz

10. Predvidena letna proizvodnja 1480000 kWh
11. Predvidena letna proizvodnja za lastne potrebe: 1480000 kWh
12. Predvidena letna proizvodnja za oddajo v distribucijski sistem: 0 kWh
13. Predvideno leto priključitve: 2024
14. Instalirana celotna naznačena moč skupnostne samooskrbe: 1,000.00 kVA

B.) ODJEM (LASTNA RABA)

1. Številka merilnega mesta: 8100284
2. GSRN MM: 383111580023070253
3. Skupina končnih odjemalcev: Odjem na SN
4. **Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 1 × 14 kW**
5. Predviden letni odjem iz distribucijskega sistema: 4000 kWh
6. Predvideno leto priključitve: 2024
7. Jakost omejevalca toka: 1 × 3 × 20 A
8. Jalova energija mora biti kompenzirana na cosφ = 0.95
9. Jakost omejevalca toka NN izvoda: 1500 A
10. Vrsta omejevalca toka NN izvoda: varovalka
11. Ostali EE pogoji:

Za predvideno transformatorsko postajo MOSG KOCEROD 1, katero je potrebno izvesti za priključitev predvidene MFE je potrebno upoštevati, da je energijo možno oddajati na KB 20 kV K1 DOBROVSKI GRAD in sicer se od obstoječega kablovoda, kateri se v tč.A prereže in vzanka v predvideno transformatorsko postajo 20/0,4 kV MOSG KOCEROD 1. V MOSG KOCEROD 1 je potrebno predvideti nov 4-celični SN stikalni blok (Vz,Vz,M,T) na katerega se bosta priključila predvidena SN kablovoda 20 kV in se izvede na način KTP/b 20/0,4 kV. Dovodni kabel se priključi v prvo predvideno stikalno celico (Vz), odvodni kabel se priključi v drugo predvideno stikalno celico (Vz). Vzankanje transformatorske postaje se izvede z kablom NA2XS(F)2Y 3x1x150/25 RM 12/20 kV, vsa vgradna električna oprema ter sama transformatorska postaja pa mora biti usklajena s tipizacijo Elektro Celja, d.d..

Investitorja bremenijo stroški izdelave projektne dokumentacije za predviden nov kablovod 20 kV ter predvideno transformatorsko postajo MOSG KOCEROD 1 ter gradnja predvidene transformatorske postaje - razen same izvedbe, kjer bodo stroški razvidni iz izdelanega zapisnika o investicijskih sovlaganj, kar je v skladu s 10. členom Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Uradni list RS, št. 101/2010). Dela bo izvajalo Elektro Celje d.d..

Za transformatorsko postajo s priključnimi električnimi vodi je potrebno izdelati projekt DNZO in projekt PZI in za objekt pridobiti gradbeno dovoljenje tako za priključni dovodni in odvodni SN kabel, kakor tudi za transformatorsko postajo. V navezavi na prej navedeno in glede na to, da pa SN priključni dovodni in odvodni električni kabel vključno z dvema vodnima celicama financira Elektro Celje, d.d., je potrebno za ta del izdelati posebej projekt DNZO in PZI, na katerem se navede kot investitor Elektro Celje, d.d.. Za transformatorsko postajo pa se izdela posebej projekt na katerem nastopa kot investitor vlagatelj.

Projektna dokumentacija mora biti izdelana v skladu z veljavnim Pravilnikom o projektni dokumentaciji, tipizacijo omrežnih priključkov ter tipizacijo merilnih mest, nabora merilne opreme Elektro Celje, d. d ter veljavno tipizacijo gradnje transformatorskih postaj. K vlogi za priključitev in dostop do omrežja je potrebno priložiti tudi ustrezno gradbeno dovoljenje, kjer bo razvidno, da je

gradnja predvidene MFE sprejemljiva. To soglasje za priključitev ne nadomesti mnenja na projekt za pridobitev ustreznega gradbenega dovoljenja za predvideno MFE. Na projektno dokumentacijo si mora investitor od Elektro Celje, d. d., pridobiti mnenje, kar je pogoj za izgradnjo priključka.
Pred izdajo mnenja k projektu je potrebno na Elektro Celje, d.d. izdelati zapisnik o investicijskih sovlaganj za preureditev kablovoda 20 kV (ga obojestransko podpisanega priložiti k vlogi za izdajo menja k projektu).
Najmanj 8. dni pred pričetkom del je potrebno obvestiti Elektro Celje, d.d., kraj z nameravano gradnjo in datum pričetka del, kar je v skladu z 13. členom Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Uradni list RS, št. 101/2010), ki bo izvršilo zakoličenje vseh obstoječih energetskih vodov, ki potekajo v območju predvidenih del. Prav tako bo Elektro Celje, d.d. pri delih v bližini električnih vodov in naprav izvajalo strokovni nadzor nad istim. Zakoličenje in strokovni nadzor bremenijo investitorja, kar je v skladu z 10. členom Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Uradni list RS, št. 101/2010). Dela bo po predhodnem naročilu investitorja izvajalo Elektro Celje, d.d..
Elektro Celje d.d. ne prevzame nikakršne odgovornosti za nastalo škodo na investitorjevem premoženju, ki bi nastala kot posledica obratovanja, vzdrževanja in odprave okvar na električnih vodih in napravah, katere potekajo in so locirane v območju funkcionalnega zemljišča predvidenega objekta.

TEHNIČNI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

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

- Lokacija oz. mesto priključitve:

Mesto priključitve	SN 20 KV KABLOVOD
SN izvod	K1 DOBROVSKI GRAD
RTP	RTP SLOVENJ GRADEC: 110/20KV

- Nazivna napetost: 20000 V
- Vrsta priključka: Trifazni priključek

Izvedba priključka	Dolžina priključka	Prerez vodnikov priključka
podzemni vod	Po projektu	3 x NA2SXS (F) 2Y 150 mm^2

- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem zaščite.
- Oddaja proizvedene električne energije v distribucijsko omrežje bo omogočena v:

SN izvod	K1 DOBROVSKI GRAD
RTP	RTP SLOVENJ GRADEC: 110/20KV

- Kratkostična moč tripolnega kratkega stika na 400 kV v RTP SLOVENJ GRADEC: 110/20KV znaša 500 MVA.
- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 150 A
- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 30 s
- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 0 s

2. Tehnični pogoji za napravo skupnostne samooskrbe

- Tip naprave skupnostne samooskrbe: (b)
- Vrsta naprave skupnostne samooskrbe: (modul v proizvodnem polju (MPP))
- Število faz priklopa: (trifazni)

- Naprava skupnostne samooskrbe mora biti opremljena z logičnim vmesnikom (vhodom), da se zagotavljanje izhodne delovne moči preneha v 5 sekundah po prejemu navodila na vhodu. Operativna uporabe 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.
- Naprava skupnostne samooskrbe mora biti za namen regulacije izhodne delovne moči opremljena z vmesnikom (vhodom), da se po prejemu navodila na vhodu zmanjša izhodna delovna moč. Operativna uporabe 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.
- Naprava skupnostne samooskrbe mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.
- Naprava skupnostne samooskrbe 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.
- Karakteristika delovne moči: (D-1)
- Naprava skupnostne samooskrbe 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.
- Naprava skupnostne samooskrbe mora glede na tip (B) izpolnjevati zahteve glede sposobnosti zagotavljanja obnovitve delovne moči po okvari skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.9, Priloge 5, SONDSEE.
- Naprava skupnostne samooskrbe mora glede na tip (B) izpolnjevati zahteve glede sposobnosti zagotavljanja jalove moči skladno z zahtevami iz poglavij XI.1 ali XI.2, Priloge 5, SONDSEE.
- Karakteristika jalove moči: (J-S1)
- Naprava skupnostne samooskrbe 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.
- Naprava skupnostne samooskrbe mora glede na tip izpolniti zahteve glede delovanja sistemov posluževanja in prejema ukrepov na daljavo, skladno s poglavjem XIV.1-2, priloge 5, SONDSEE.
- Naprava skupnostne samooskrbe (elektroenergijski modul) se lahko glede na njen tip (B) 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.

2.1. Ločilno mesto

- Lokacija: transformatorska SN celica
- Nazivna napetost: 20000 V
- Ločilno mesto mora smiselno ustrezati vsem zahtevam iz poglavja VIII, Priloga 5, SONDSEE. Nahajati se mora med prevzemno predajnim mestom in proizvodno napravo. 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 naprav skupnostne samooskrbe, skupne delovne moči do vključno 30 kW, je dovoljena izvedba popolnoma porazdeljenega ločilnega mesta. Če je skupna moč vseh naprav skupnostne samooskrbe večja od 30 kW, je treba vgraditi dodatno (neporazdeljeno) zaščito na ločilno mesto, ki v primeru delovanja izključi vse naprave skupnostne samooskrbe.
- Vrste zahtevanih zaščit na ločilnem mestu: (pretokovna, kratkostična, napetostna, frekvenčna)
- Naprava skupnostne samooskrbe mora glede izvedbe posameznih različnih zaščit izpolnjevati zahteve iz poglavij VIII.1.1 do VIII.4., Priloge 5, pri čemer morajo nastavitve napetostnih in frekvenčnih zaščit na ločilnem mestu ustrezati shemi: (Uf-B)

- Spremembe nastavitve zaščitnih naprav na ločilnem mestu lahko odobri samo pooblaščena oseba distribucijskega operaterja.
- Naprava skupnostne samooskrbe mora ustrezati zahtevam delovanja hitrega avtomatskega ponovnega vklopa v distribucijski sistem.
- Vsak izpad napetosti v javnem omrežju EES mora povzročiti zanesljiv izklop stikala na ločilnem mestu.
- Naprava skupnostne samooskrbe se lahko po lastnem izklopu ponovno avtomatsko vključi v omrežje pod pogoji, določenimi v poglavju VIII.6, SONDSEE.
- Zaščita na ločilnem mestu in generatorska zaščita ne smeta omejevati vgradnje oziroma delovanja shunt stikala, ki ob zemeljskem stiku v SN omrežju za trenutek v RTP ozemlji fazo, na kateri je zemeljski stik.

Ostale zahteve za ločilno mesto:

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

3. Prevzemno predajno mesto (mesto oddaje električne energije v distribucijski sistem) - pogoji za imetnika soglasja

- Lokacija: v transformatorski postaji
- Nazivna napetost: 20000 V
- Merilne naprave:
  - Indirektni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z merjeno močjo razreda točnosti B ali 1 za delovno energijo ter 2 za jalovo energijo, s komunikacijskim vmesnikom - za odjemalce in proizvajalce
  - Tokovni transformator r. 0,2 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 6 - 20 kV s prestavnim razmerjem 2X30/5/5
  - Napetostni transformator r. 0,5 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 10 - 20 kV in nazivne moči 30VA s prestavnim razmerjem 20000/1,73/100/1,73
  - Priključno merilna omarica mora glede konstrukcije in tehničnih karakteristik, minimalnih dimenzij, uporabe in lokacije namestitve ustrezati zahtevam poglavja 6, Priloge 4 (Tipizacija omrežnih priključkov uporabnikov sistema in nizkonapetostnih priključnih omaric), SONDSEE. Pri tem mora biti za nizkonapetostne priključke v njo vgrajeno varovalčno podnožje, ustrezno izbrano glede na vrsto in presek priključka.
  - Stroške nakupa in namestitve zahtevane merilne in komunikacijske opreme ob prvi namestitvi na merilnem mestu in ob vsaki zamenjavi, ki je posledica zahteve imetnika soglasja, na podlagi katere obstoječa merilna oprema ne izpolnjuje več meroslovnih ali ostalih zahtev, plača imetnik soglasja distribucijskemu operaterju in so določeni v Ceniku drugih storitev, ki jih SODO d.o.o. zaračunava uporabnikom sistema.

B.) ODJEM (LASTNA RABA)

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

OSTALI POGOJI

- Vgrajene naprave v napravi skupnostne samooskrbe morajo izpolnjevati pogoje smernic elektromagnetne združljivosti (EMC), za kar morajo imeti ustrezne certifikate.
- Kakovost električne energije, ki jo naprava skupnostne samooskrbe oddaja v omrežje EES mora biti v skladu s SONDSEE, tako da obratovanje ostalih odjemalcev ali proizvajalcev na

tem omrežju v nobenem primeru ni moteno, v nasprotnem primeru lahko distribucijski operater predpiše dodatne pogoje.
- Imetnik soglasja mora po dokončnosti tega soglasja skleniti z upravljavcem distribucijskega sistema pogodbo o priključitvi, v kateri bodo urejeni odnosi v zvezi s priključkom, plačilom omrežnine za priključno moč in izvedbe pregleda za priključitev na omrežje.
- Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom proizvodne naprave pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
- Uporabnik soglasja 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 SODO 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 SODO d.o.o. na brezplačno telefonsko številko 080 8188, med delovnim časom.
- Imetnik soglasja mora od upravljavca distribucijskega sistema pridobiti potrditev projektne rešitve za priključitev proizvodne naprave na distribucijski sistem in vlogi priložiti ustrezno projektno dokumentacijo.
- Pred priključitvijo naprave za samooskrbo skupnostne samooskrbe mora biti s strani upravljavca distribucijskega sistema izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev in predložen merilni protokol preizkusov zaščitnih naprav.
- Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila sestavljena skladno s SONDSEE.
- Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev tega soglasja za priključitev mora 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.
- 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.

O b r a z l o ž i t e v

Pooblaščenec ROBOTINA D.O.O., HRPELJE - OBRTNO INDUSTRIJSKA CONA HRPELJE 38, 6240 KOZINA je v imenu imetnika soglasja MESTNA OBČINA SLOVENJ GRADEC, ŠOLSKA ULICA 5, 2380 SLOVENJ GRADEC dne 28. 9. 2023 z vlogo, ki smo jo zavedli pod zaporedno št. 1443128 zaprosil SODO d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev naprave za samooskrbo skupnostne samooskrbe za objekt *MFE MOSG KOCEROD 1* na parceli št. 1063/9 (k.o. 861 - DOBRAVA) v kraju SLOVENJ GRADEC.
SODO d.o.o. ugotavlja, da je imetnik soglasja vlogi za izdajo soglasja za priključitev priložil vso potrebno dokumentacijo in dokazila, ki so pogoj za izdajo soglasja za priključitev.

SODO d.o.o. je na podlagi dejstev, ugotovljenih v postopku, in v skladu s 139. členom Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. členom Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21, 189/21), Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 7/21 in 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.**

Stroškov v postopku ni bilo.

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

Datum: 12. 10. 2023
Datum vročitve: 18.10.2023

Postopek vodil/-a:
BOŠTJAN ROTOVNIK, univ. dipl. gosp. inž. elektroteh.

BOŠTJAN ROTOVNIK
Elektro Celje d.d.
SODO-130/21-TV

Elektro Celje, d.d.
Vrunčeva 2a, 3000 Celje 2

Direktor SODO d.o.o.:
mag. Stanislav Vojsk

REPUBLIKA SLOVENIJA
NOSILEC KVALIFICIRANEGA ELEKTRONSKEGA PODPISA
SODO d.o.o. MARIBOR

po pooblastilu:
mag. TOMISLAV KRAMARŠEK

Vročiti po elektronski pošti skaldno s ZUP:
- ROBOTINA D.O.O., HRPELJE - OBRTNO INDUSTRIJSKA CONA HRPELJE 38, 6240 KOZINA

Vročiti:
- Arhiv (nadzorništvo Slovenj Gradec)

Priloge:
- situacija obstoječih vodov z lokacijo točke priključitve na distribucijsko omrežje