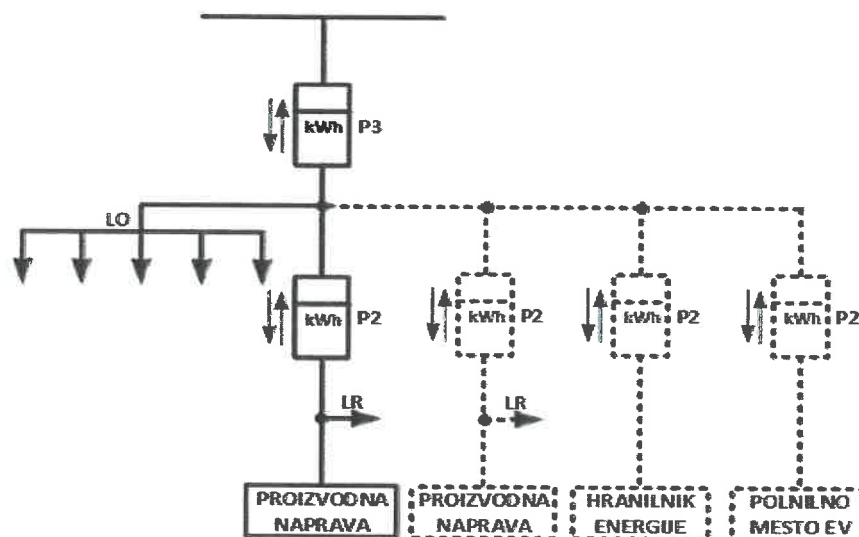


ELES, d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama Dejan Peklič, dipl. inž. el. in Damjan Berghaus Majnik, univ. dipl. inž. el., zaposlenima pri ELEKTRO MARIBOR, d.d., in na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) ter na osnovi vloge obstoječega objekta z novo proizvodno napravo, ki jo je v imenu imetnika soglasja Občina Puconci, Puconci 80, 9201 Puconci (Osnovna šola Puconci, Puconci 178, 9201 Puconci) podal pooblaščenec VEGA d.o.o., Skakovci 15, 9261 Cankova, izdaja naslednje

SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1478518 (3805-6008/2023-3)

Imetniku soglasja Občina Puconci, Puconci 80, 9201 Puconci (Osnovna šola Puconci, Puconci 178, 9201 Puconci) se izda soglasje za priključitev obstoječega objekta z novo proizvodno napravo, na parceli št. 2037/2 (k.o. 77 - Puconci), na naslovu Puconci 178 v kraju PUCONCI pod navedenimi pogoji.

Tipska shema	Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM	Priključna moč (kW)	Elektro-energijski modul	Vsota moči proizvodnih naprav (kW)	Številka pogojev za vključitev v interno omrežje
PS.2	P3	4009208	383111580027823541	138		227	1478518
PS.2	P2	8104695	383111580011773722	227	FE		1478519



I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

Pogoji za odjem in oddajo električne energije iz/v distribucijsko omrežje (števec P3)

- Številka merilnega mesta: 4009208
- GSRN MM: 383111580027823541
- Številka obstoječega soglasja za priključitev: 1164338-O
- Skupina končnih odjemalcev: Odjem na NN z merjeno močjo
- Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 138 kW**
- Priključna moč pri oddaji v distribucijski sistem: 227 kW**
- Jakost omejevalca toka: $1 \times 3 \times 200 \text{ A}$
- Jalova energija mora biti kompenzirana na $\cos \varphi = 0,95$
- Vrsta omejevalca toka NN izvoda: Ni podatka

II. TEHNIČNI POGOJI

ODJEM

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

- Lokacija oz. mesto priključitve:

Mesto priključitve	OMARICA NA FASADI OBJEKTA
NN izvod	I-06 ŠOLA-SONČNA ELEKTRARNA
TP	T-375 PUCONCI ŠOLA

- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Vrsta priključka: Trifazni
- Priključek je obstoječ.
- Impedanca: 0,007 ohmov
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve.
- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

TP	T-375 PUCONCI ŠOLA
SN izvod	J14 DV 20 KV PUCONCI
RTP	RTP-11 MURSKA SOBOTA 110/20 KV

- Kratkostična moč tripolnega kratkega stika na 20 kV v RTP-11 MURSKA SOBOTA 110/20 KV znaša 255,6 MVA.
- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 200 A
- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 0,3 s
- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 30 s
- Ostali tehnični pogoji:
 - Tehnični pogoji na osnovi izvedene presoje vplivov motenj naprav na distribucijski sistem po 95. členu SONDSEE.

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

- Lokacija: V omarici na fasadi objekta
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Merilne naprave:
 - Polindirektni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z merjeno močjo razreda točnosti B ali 1 za delovno energijo ter 2 za jalovo energijo, s komunikacijskim vmesnikom - za odjemalce in proizvajalce
 - Tokovni transformator r. 0,5 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 230/400 V s prestavnim razmerjem 400/5
 - 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.

Namestitvev 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

III. OSTALI POGOJI

1. Imetnik soglasja mora upravljalcu zagotoviti stalen dostop do vseh delov priključka in do vseh naprav, ki so vgrajene na prevzemno predajnem mestu.

2. Z deli na priključku sme uporabnik pričeti tedaj, ko na svoje stroške uredi s pristojnim nadzorništvom prestavitve obstoječih elektroenergetskih vodov oz. naprav na varno oddaljenost. O nameravanem začetku kakršnihkoli del na priključku mora biti upravljalca pisno obveščen najmanj osem dni pred začetkom del.
3. Upravljalca daje izjavo, da bo kakovost električne napetosti ob izvedbi vseh tehničnih pogojev navedenih v tem soglasju za priključitev in uporabnikovi uporabi naprav, ki imajo certifikat o elektromagnetni združljivosti (EMC), skladna s SONDSEE in standardom SIST EN 50160.
4. V primeru, ko upravljalca ugotovi, da uporabnik s svojim odjemom električne energije povzroča motnje (nemiren odjem električne energije) ostalim uporabnikom električne energije, si upravljalca pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
5. V primeru, da namerava uporabnik v svojo interno električno inštalacijo (omrežje) priključiti in uporabljati proizvodno napravo (dizel agregat) za otočno obratovanje ali izvedbo brezprekinitvenega napajanja vseh ali le občutljivih porabnikov, priključenih v uporabnikovo interno inštalacijo (omrežje), v primeru izpada napajanja s strani distribucijskega omrežja, mora pred vgradnjo take proizvodne naprave podati vlogo za izdajo novega soglasja za priključitev, v katerem bo distribucijski operater predpisal dodatne pogoje za tak način obratovanja.
6. 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.
7. Imetnik soglasja si mora v primeru izgradnje novega priključka ali spremembe obstoječega pred pričetkom izvajanja del pridobiti ustrezno projektno dokumentacijo za priključek in od upravljalca pridobiti izjavo o ustreznosti projektne rešitve. Projektna dokumentacija mora biti izvedena skladno s Pravilnikom o podrobnejši vsebini dokumentacije in obrazcih, povezanih z graditvijo objektov (Ur.l. RS, št. 36/18, 51/18 - popr. in 197/20) ter v skladu s tipizacijo omrežnih priključkov, tipizacijo merilnih mest in naborom merilne opreme.
8. 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 MARIBOR, d.d. na brezplačno telefonsko številko 080 2101 ali ELES, d.o.o. na brezplačno telefonsko številko 080 8188, med delovnim časom.
9. Če gre za spremembo gradbenega dovoljenja iz razloga spremembe investitorja ali pravnih promet z objektom v času med izdajo soglasja in priključitvijo, se soglasje za priključitev lahko prenese na pravnega naslednika. Novi imetnik soglasja mora najkasneje v 30 dneh po prejemu sodne odločbe ali sklenitve pogodbe o nastali spremembi obvestiti upravljalca in o tem predložiti dokazila ter obstoječe soglasje za priključitev objekta, sicer mora zaprositi za novo soglasje za priključitev.
10. V primeru, da imetnik soglasja gradi stanovanjsko hišo v lastni režiji in da tehnični pogoji tega soglasja za priključitev ustrezajo tudi začasnemu priklopu gradbišča, je ob priklopu dodatno potrebno upoštevati določila veljavnih predpisov in standardov, ki veljajo za priključitev gradbiščnih priključnih omaric.
11. 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.
12. Na uporabnikove elektroenergetske naprave ni dovoljeno brez soglasja upravljalca priključevati elektroenergetske naprave drugih uporabnikov.

13. 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.
14. S pravnomočnostjo in izpolnitvijo pogojev tega soglasja za priključitev preneha veljati soglasje za priključitev št. 1164338-O, za merilno mesto št. 4009208 (GSRN MM: 383111580027823541).
15. V postopku izdaje tega soglasja posebni stroški niso nastali.

O b r a z l o ž i t e v

Pooblaščenec VEGA d.o.o., Skakovci 15, 9261 Cankova je v imenu imetnika soglasja Občina Puconci, Puconci 80, 9201 Puconci (Osnovna šola Puconci, Puconci 178, 9201 Puconci) dne 16. 10. 2023 z vlogo, ki smo jo zavedli pod zaporedno št. (V01507388) zaprosil ELES, d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev obstoječega objekta z novo proizvodno napravo, na parceli št. 2037/2 (k.o. 77 - Puconci), na naslovu Puconci 178 v kraju Puconci.

V postopku je bilo ugotovljeno, da želi investitor Občina Puconci, Puconci 80, 9201 Puconci (Osnovna šola Puconci, Puconci 178, 9201 Puconci) priključiti proizvodno napravo (SE) s priključno močjo 227 kW v interno instalacijo objekta in želi oddati v distribucijsko omrežje le viške proizvedene električne energije, pri čemer mora lastnik objekta zagotoviti tokovno in kratkostično ustreznost interne NN instalacije od merilnega mesta za odjem do točke, kjer se bo priključila proizvodna naprava. Pred priključitvijo proizvodne naprave pa je potrebno namestiti ustrezne merilne naprave za odjem v skladu z zgoraj navedenim naborom merilne opreme. Lastnik in investitor proizvodne naprave je priložil izjavi (v skladu z navodili za izdajo dokumentov in postopki v procesu priključevanja odjemalcev (Priključevanje proizvajalcev) Navodilo št. PRIK-10/2022 Sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo d.o.o., da je seznanjena s posledicami in pogoji priključevanja proizvodne naprave na interno instalacijo, nakar je to potrdil s podpisom izjave investitorja elektrarne, da ELES d.o.o. ni dolžan plačati stroškov za morebitne posege v notranjo instalacijo (interno omrežje)-nad točko priključitve zaradi priključitve elektrarne (to je stvar dogovora med lastnikom objekta in investitorjem elektrarne), da ne odgovarja za vso nastalo morebitno škodo, ki bi nastala na elektrarni zaradi napak v notranji instalaciji (internem omrežju), da ELES d.o.o. ne odgovarja za škodo, ki bi nastala tretjim osebam zaradi nepravilnega ali nepričakovanega delovanja elektrarne zaradi nepravilnosti na internem omrežju in da bo ELES d.o.o. povrnil škodo, ki bi nastala na javnem omrežju ali zaradi zahtevkov tretjih oseb za povračilo škode, ter da je seznanjen, da zaradi odklopa merilnega mesta P3 lastnika objekta (merilni mesti št. 4009208), zaradi zahteve lastnika objekta, tehničnih ali komercialnih (neplačevanje uporabe omrežja) razlogov ali drugih utemeljenih razlogov, ki bodo opravičevali izklop priključnega mesta iz omrežja ne bo omogočeno delovanje elektrarne in se strinja, da ELES d.o.o. (ali njegovo pooblaščenno distribucijsko podjetje Elektro Maribor d.d.) v zvezi s tem ne odgovarja za vso morebitno škodo, ki bi nastala in izjavo lastnika objekta, da dovoljuje postavitve elektrarne v njegov objekt in priključitev le-te na njegovo notranjo instalacijo (interno omrežje) za čas delovanja te elektrarne, da je zagotovljena strokovna preveritev notranje instalacije (internega omrežja) in zagotavlja, da je le-ta tehnično ustrezna in omogoča priključitev bodoče elektrarne v predvideni moči, da se strinja, da so vodi in naprave od merilnega mesta P3 (merilno mesto št. 4009208) do točke priključitve elektrarne notranja instalacija (interno omrežje), za katerega je v smislu vzdrževanja odgovoren lastnik merilnega mesta P3 (merilno mesto št. 4009208), pri čemer mora spoštovati veljavne predpise iz (SONDSEE (Ur.l. RS, št. 7/2021), da se strinjata, da ELES d.o.o. (ali njegovo pooblaščenno distribucijsko podjetje Elektro Maribor d.d.) ni dolžan lastniku objekta plačevati nobenih stroškov za uporabo notranje instalacije (internega omrežja) zaradi priključitve elektrarne, da se strinja, da ELES d.o.o. (ali njegovo pooblaščenno distribucijsko podjetje Elektro Maribor d.d.) ne odgovarja za vso morebitno škodo, ki bi nastala v notranji instalaciji (internem omrežju) zaradi delovanja elektrarne, kakor tudi ne za škodo na objektu in drugih stvareh, ki bi bila posledica delovanja elektrarne, njenega nepravilnega delovanja, nepravilnosti pri priključitvi elektrarne na interno omrežje, da se zavezuje ELES d.o.o. povrniti škodo, ki bi mu nastala zaradi uveljavljanja odškodninskih zahtevkov s strani tretjih oseb, da se strinjata z načinom priprave merilnih podatkov določenih v Navodilih za priključevanje in obratovanje elektrarn moči do 10 MW, da ima z investitorjem elektrarne urejena medsebojna vprašanja v zvezi s stroški uporabe omrežja, nastalimi na merilnem mestu števca P3 in povezanih z odjemom elektrarne.

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

Dne 17. 1. 2023 Elektro Maribor d.d. z elektronskim sporočilom poslanim na e-naslov vložnika obvesti o rezultatih opravljene analize možnosti vključitve proizvodne naprave z manjšo priključno močjo kot je bila želena s podajo enotne vloge in možnimi načini pridobitve soglasja za priključitev v skladu s 3. členom Pravilnika o tehničnih zahtevah, ki se presojajo v postopku priključevanja proizvodnih naprav na distribucijsko omrežje (Ur. l. št. 166/22) s predlagano uporabo hranilnika električne energije v kombinaciji z zmanjšanjem priključne moči oddaje naprave za samooskrbo v distribucijsko omrežje oziroma uporabo porabniškega načina obratovanja. Dne 18. 1. 2024 pooblaščenec z odgovorom v obliki elektronskega sporočila zavedenega z znakom V01540502 obvesti Elektro Maribor d.d., da želi nadaljevati postopek priprave soglasja za priključitev z nižano priključno močjo proizvodne naprave.

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), 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.**

Posebni stroški v postopku niso nastali.

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 MARIBOR d.d., Vetrinjska ulica 2, p.p. 1244, 2000 Maribor**, pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.

Dokument je ustvarjen in podpisan v elektronski obliki v informacijskem sistemu **ELEKTRO MARIBOR d.d.** V skladu z navedbami 65.b člena Uredbe o upravnem poslovanju lahko stranka zahteva izvirnik dokumenta na svoj elektronski naslov ali potrditev skladnosti kopije z izvirnikom. Pri tem uveljavljanje zahteve ne vpliva na pravni položaj oziroma tek roka, ki je začel teči z vročitvijo kopije.

Datum: 16. 3. 2024

Postopek vodil:

Dejan PEKLIČ, dipl. inž. el.

SAMOSTOJNI REFERENT ZA SOGLASJA (mž),
Podpisnik: DEJAN PEKLIČ
Čas podpisa: 16.03.2024 22:42
Izdajatelj: SIGEN-CA 02
Veljaven do: 22.08.2027 09:33
ID: 0055A88630000000057292ADE
Št. Dokumenta: 3805-8008/2023-3



Direktor ELES d.o.o.:

mag. Aleksander MERVAR

po pooblastilu:

Damjan BERGHAUS MAJNIK, univ. dipl. inž. el.

POMOČNIK DIREKTORJA PODROČJA DISTRIBUCIJE (mž),
Podpisnik: ANDREJ ROŠKAR
Čas podpisa: 02.04.2024 09:32
Izdajatelj: SIGEN-CA 02
Veljaven do: 07.04.2026 07:44
ID: 00C37EA685000000005725F440
Št. Dokumenta: 3805-8008/2023-3

Vročiti osebno po ZUP:

- VEGA d.o.o., Skakovci 15, 9261 Cankova,

- Kp / arhiv služba načrtovanja omrežja, standardizacijo in tipizacijo

Priloge:

- Pogoji za priključitev proizvodne naprave v interno omrežje št.: 1478519

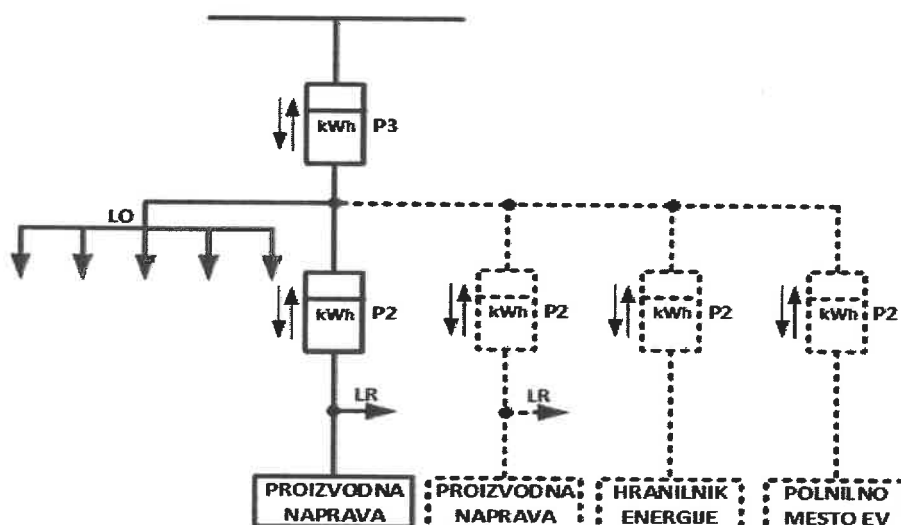
ELEKTRO MARIBOR, d.d., Vetrinjska ulica 2, p.p. 1244, 2000 Maribor na osnovi Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 7/21 in 41/22 - v nadaljevanju SONDSEE) in na osnovi vloge za izdajo pogojev za priključitev proizvodne naprave v interno električno omrežje objekta, MSE OŠ PUCONCI OE MS, ki jo je v imenu imetnika soglasja Občina Puconci, Puconci 80, 9201 Puconci (Osnovna šola Puconci, Puconci 178, 9201 Puconci) podal pooblaščenec VEGA d.o.o., Skakovci 15, 9261 Cankova, izdaja naslednje

POGOJE ZA PRIKLJUČITEV PROIZVODNE NAPRAVE V INTERNO OMREŽJE

št.: 1478519 (3805-6008/2023-3/p)

Imetniku soglasja Občina Puconci, Puconci 80, 9201 Puconci (Osnovna šola Puconci, Puconci 178, 9201 Puconci) se izdajo pogoji za priključitev v interno električno omrežje objekta, *MSE OŠ PUCONCI OE MS*, na parceli št. 2037/2 (k.o. 77 - Puconci), na naslovu Puconci 178 v kraju Puconci pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P3	4009208	383111580027823541
P2	8104695	383111580011773722



I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

A.) PROIZVODNJA - Oddaja električne energije v distribucijsko omrežje

- Številka merilnega mesta: 8104695
- GSRN MM: 383111580011773722
- Tipska priključna shema: PS.2
- Priključna moč oddaje v omrežje: 227 kW**
- Jakost omejevalca toka: 1 × 3 × 355 A
- Način obratovanja: M - paralelno z DS - mešani (za svoje potrebe in oddajo)
- Vrsta omejevalca toka NN izvoda: Ni podatka

A.1) PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ ENERGIJE SONCA

- Delovna moč fotonapetostnih modulov: 250,48 kW
- Način namestitve fotonapetostnih modulov: Na objektu
- Podatki o elektroenergijskem modulu:
 - Primarni vir energije: Sonce
 - Opis razsmernikov:

Število razsmernikov	Vrsta razsmernika	Naznačena moč (kVA)	Naznačena napetost (V)
4	Trifazni	66,6	400

II. TEHNIČNI POGOJI

PROIZVODNJA

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

- Lokacija oz. mesto priključitve:

Mesto priključitve	OMARICA NA FASADI OBJEKTA
NN izvod	I-06 ŠOLA-SONČNA ELEKTRARNA
TP	T-375 PUCONCI ŠOLA

- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Vrsta priključka: Trifazni
- Priključek je obstoječ.
- Impedanca: 0,007 ohmov
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve.
- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

TP	T-375 PUCONCI ŠOLA
SN izvod	J14 DV 20 KV PUCONCI
RTP	RTP-11 MURSKA SOBOTA 110/20 KV

- Kratkostična moč: 255,6 MVA
- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 200 A
- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 0,3 s
- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 30 s
- Ostali tehnični pogoji:
 - Tehnični pogoji na osnovi izvedene presoje vplivov motenj naprav na distribucijski sistem po 95. členu SONDSEE.

2. Tehnični pogoji za elektroenergijske module (proizvodno napravo)

2.1. Proizvodnja električne energije iz energije sonca

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

- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora biti za namen regulacije izhodne delovne moči opremljen z vmesnikom (vhodom), da se po prejemu navodila na vhodu zmanjša izhodna delovna moč. Operativna uporaba vhoda se bo začela izvajati po vzpostavitvi sistema pri distribucijskem operaterju oziroma njegovem pooblaščenem izvajalcu naloge obratovanja distribucijskega sistema in izpolnitvi spodaj navedenih komunikacijskih zahtev.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti, skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) 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 (proizvodna naprava) 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 (proizvodna naprava) 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 (proizvodna naprava) tipov B, C in D, ki je sinhrono povezan z distribucijskim sistemom (vrste SPEM), mora glede kotne stabilnosti v obratovanju (FRT karakteristika) izpolnjevati zahteve poglavja X.1, Priloge 5, SONDSEE, Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) tipov B, C in D v proizvodnem polju (vrste MPP) pa zahteve iz poglavja X.2, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) 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 (proizvodna naprava) 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 (proizvodna naprava) 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: Omarica izmenične napetosti proizvodne naprave
- 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	Kratkostična, Napetostna, Pred povratno delovno močjo, Pretokovna, 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 oseb distributorja.
- 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 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 elektroenergijskih modulov hkrati, morajo biti čim bolj enakomerno razporejeni po fazah. V nobenem primeru ne sme fazno neravnotežje v obratovanju

presehati 3,7 kW (največja razlika delovne moči med posameznimi linijskimi vodniki). Moč enofaznega elektroenergijskega modula ne sme presehati 3,7 kW.

- To je predvsem treba upoštevati pri priključevanju vseh elektroenergijskih modulov, ki uporabljajo enofazne razsmernike za povezavo z omrežjem. Največja dovoljena skupna delovna moč proizvodne naprave, ki vsebuje enofazne elektroenergijske module, ne sme presehati 11,1 kW.

4. Mesto oddaje električne energije v interno omrežje

- Lokacija: V omarici na fasadi objekta
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Merilne naprave:
 - Polindirektni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z merjeno močjo razreda točnosti B ali 1 za delovno energijo ter 2 za jalovo energijo, s komunikacijskim vmesnikom - za odjemalce in proizvajalce
 - Tokovni transformator r. 0,5 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 230/400 V s prestavnim razmerjem 400/5
 - 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.

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

III. OSTALI POGOJI

1. Vgrajene naprave v proizvodni napravi morajo izpolnjevati pogoje smernic elektromagnetne združljivosti (EMC), za kar morajo imeti ustrezne certifikate.
2. Vložnik je pred izdajo tega soglasja za priključitev poskrbel za podpis Izjave lastnika objekta in Izjave investitorja elektrarne na osnovi katerih se obvezuje zagotoviti ustrezno kratkostično trdnost interne električne inštalacije, od obstoječega merilnega mesta odjema P3 do točke priključitve proizvodne naprave ter zgraditi ustrezen elektroenergetski vod od proizvodne naprave do točke vključitve v interno električno inštalacijo objekta.
3. Kakovost električne energije, ki jo proizvodna naprava 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.
4. V primeru, da namerava uporabnik v svojo interno električno inštalacijo priključeno proizvodno napravo 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.
5. 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.
6. Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom proizvodne naprave pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
7. Pred priključitvijo objekta mora biti s strani distribucijskega operaterja distribucijskega omrežja izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev za prevzemno predajno mesto odjema (merilno mesto s števcem P3) in teh pogojev za priključitev ter predložen merilni protokol preizkusov zaščitnih naprav na ločilnem mestu in ustrezni dokumenti skladno s SONDSEE.

8. Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila sestavljena skladno s SONDSEE.
9. Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev teh pogojev za priključitev proizvodne naprave v interno omrežje, mora uporabnik vložiti vlogo za spremembo in k vlogi priložiti potrebno dokumentacijo.
10. V primeru, ko upravljalec omrežja ugotovi, da uporabnik s svojo proizvodnjo električne energije povzroča motnje (nemiren odjem električne energije) ostalim uporabnikom električne energije, si upravljalec omrežja pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
11. Ti pogoji za priključitev prenehajo veljati, če uporabnik v dveh letih ne izpolni vseh zahtev. Na predlog uporabnika, ki mora biti vložen najkasneje 30 dni pred potekom veljavnosti teh pogojev za priključitev elektrarne/proizvodne naprave v interno omrežje, se lahko veljavnost teh pogojev podaljša največ dvakrat, vendar vsakič največ za eno leto.
12. Na uporabnikove elektroenergetske naprave ni dovoljeno brez soglasja upravljalca priključevati elektroenergetskih naprav drugih uporabnikov.

Dokument je ustvarjen in podpisan v elektronski obliki v informacijskem sistemu ELEKTRO MARIBOR d.d. V skladu z navedbami 65.b člena Uredbe o upravnem poslovanju lahko stranka zahteva izvirnik dokumenta na svoj elektronski naslov ali potrditev skladnosti kopije z izvirnikom. Pri tem uveljavljanje zahteve ne vpliva na pravni položaj oziroma tek roka, ki je začel teči z vročitvijo kopije.

Datum izdaje: 16. 3. 2024

Pripravi:

Dejan Peklič, dipl. inž. el.

Predsednica uprave

ELEKTRO MARIBOR d.d.:

Tatjana Vogrinec Bugar, univ. dipl. prav.

po pooblastilu:

Damjan Berghaus Majnik, univ. dipl. inž. el.

SAMOSTOJNI REFERENT ZA SOGLASJA (mž),
Podpisnik: DEJAN PEKLIČ
Čas podpisa: 16.03.2024 22:42
Izdajatelj: SIGEN-CA G2
Veljaven do: 22.08.2027 09:33
ID: 0095AB8633000000057292ADE
Št. Dokumenta: 3805-6008/2023-3

POMOČNIK DIREKTORJA PODROČJA DISTRIBUCIJE (mž),
Podpisnik: ANDREJ ROŠKAR
Čas podpisa: 02.04.2024 08:33
Izdajatelj: SIGEN-CA G2
Veljaven do: 07.04.2025 07:44
ID: 00C37EA68500000005725F440
Št. Dokumenta: 3805-6008/2023-3

Ti pogoji za priključitev proizvodne naprave v interno električno omrežje so priloga soglasja za priključitev št: 1478518

Vročiti:

- VEGA d.o.o., Skakovci 15, 9261 Cankova,

- Kp / arhiv služba načrtovanja omrežja, standardizacijo in tipizacijo

