

Valmieras novada pašvaldība

Lāčplēša iela 2, Valmiera, Valmieras novads, LV-4201
Tālr. 64207120, pasts@valmierasnovads.lv
www.valmierasnovads.lv

METRUM 

SIA „METRUM”

Ģertrūdes iela 47-3, Rīga, LV-1011
Tālr. 80008100, metrum@metrum.lv
www.metrum.lv

LOKĀLPLĀNOJUMS
TERITORIJAS PLĀNOJUMA GROZĪJUMIEM
NEKUSTAMĀ ĪPAŠUMA “MIČKĒNU NOMALES”
ZEMES VIENĪBAI AR KADASTRA APZĪMĒJUMU 96620010075,
KAUGURU PAGASTĀ, VALMIERAS NOVADĀ

PASKAIDROJUMA RAKSTS

Pasūtītājs:	SIA „Valmieras SES”, reģ. Nr. 50203380611, Roberta Hirša iela 1, Rīga, LV-1045
Lokālplānojuma izstrādes vadītāja:	Valmieras novada Attīstības pārvaldes Teritorijas un pilsētplānošanas nodaļas teritorijas plānotāja Lauma Melece
Izstrādātājs:	SIA „METRUM”, reģ. Nr. 40003388748, Ģertrūdes iela 47-3, Rīga, LV-1011
Projekta vadītājs:	Tālis Skuja

SATURS

IEVADS	3
1.LOKĀLPLĀNOJUMA SASTĀVS	3
2.LOKĀLPLĀNOJUMA IZSTRĀDES MĒRĶIS UN UZDEVUMI	4
3.TERITORIJAS RAKSTUROJUMS	5
3.1. NOVIETOJUMS	5
3.2. PLATĪBA UN ROBEŽAS	6
3.3. ESOŠĀ TERITORIJAS UN APKĀRTNES IZMANTOŠANA	6
3.3.1.LOKĀLPLĀNOJUMA TERITORIJAS ESOŠĀ IZMANTOŠANA	6
3.3.2.ESOŠĀ TRANSPORTA INFRASTRUKTŪRA	8
3.3.3.ESOŠI APGRŪTINĀJUMI	8
3.3.4.APKĀRTĒJO TERITORIJU ESOŠĀ IZMANTOŠANA	8
4.LOKĀLPLĀNOJUMA RISINĀJUMU APRAKSTS UN PAMATOJUMS	10
4.1. LOKĀLPLĀNOJUMA TERITORIJAS PLĀNOTĀ IZMANTOŠANA	10
4.2. SPĒKĀ ESOŠAJĀ TERITORIJAS PLĀNOJUMĀ NOTEIKTĀ TERITORIJAS IZMANTOŠANA (SPĒKĀ ESOŠAIS ZONĒJUMS)	10
4.3. FUNKCIONĀLĀ ZONĒJUMA GROZĪJUMU UN APBŪVES NOTEIKUMU PRIEKŠLIKUMS.....	13
4.4. FUNKCIONĀLĀ ZONĒJUMA MAIŅAS PAMATOJUMS.....	14
4.5. LOKĀLPLĀNOJUMĀ NOTEIKTĀ FUNKCIONĀLĀ ZONĒJUMA ATBILSTĪBA ILGTERMIŅĀ ATTĪSTĪBAS STRATĒĢIJAI.....	15
4.6. PLĀNOTĀ TRANSPORTA ORGANIZĀCIJA	16
4.7. INŽENIERTĪKLI.....	16
4.8. TERITORIJAS FUNKCIONĀLI TĒLPISKĀ ANALĪZE ESOŠĀS UN PLĀNOTĀS IZMANTOŠANAS KONTEKSTĀ.....	16
4.9. IESPĒJAMĀS IETEKMES UZ BLAKUS TERITORIJĀM IZVĒRTĒJUMS	17
4.10.IESPĒJAMIE INTEREŠU KONFLIKTI STARP PLĀNOTO LOKĀLPLĀNOJUMA TERITORIJAS IZMANTOŠANU UN DABAS AIZSARDZĪBAS INTERESĒM	17
4.11.APGRŪTINĀJUMI	18
4.12.LOKĀLPLĀNOJUMA ĪSTENOŠANAS KĀRTĪBA	18
PIELIKUMI	19

IEVADS

Lokālplānojuma izstrāde uzsākta saskaņā ar Valmieras novada domes 29.06.2023. lēmumu Nr.338 (protokols Nr.9, 70.§) "Par lokālplānojuma izstrādes uzsākšanu nekustamajam īpašumam "Mičkēnu nomales" Kauguru pagastā, Valmieras novadā, lai grozītu Beverīnas novada teritorijas plānojumu 2012.-2024.gadam" un apstiprināto Darba uzdevumu lokālplānojuma izstrādei.

Lokālplānojuma izstrāde veikta saskaņā ar 14.10.2014. MK noteikumiem Nr.628 "Noteikumi par pašvaldību teritorijas attīstības plānošanas dokumentiem" un citu attiecināmu normatīvo aktu prasībām.

Lokālplānojuma izstrādei saņemti institūciju nosacījumi:

- 1) Valsts vides dienesta atļauj pārvalde, 13.07.2023., Nr.11.2/AP/8010/2023
- 2) Valsts meža dienests, 17.07.2023., Nr. VM10.7-7/403
- 3) Veselības inspekcija, 17.07.2023, Nr.2.4.8.-10/112
- 4) AS "Sadales tīkls", 07.07.2023., Nr. 30AT00-05/TN-55963
- 5) Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienesta Vidzemes reģiona pārvalde, 12.07.2023., Nr.22/10-1.5/139
- 6) AS "Augstspriegumu tīkls", 19.07.2023., Nr. 2.5/2023/3066

24.08.2023. **Vides pārraudzības valsts birojs** pieņēma lēmumu Nr.4-02/67/2023 "Par stratēģiskā ietekmes uz vidi novērtējuma procedūras nepiemērošanu".

1. LOKĀLPLĀNOJUMA SASTĀVS

Lokālplānojums ir vietējās pašvaldības ilgtermiņa teritorijas attīstības plānošanas dokuments, kuru izstrādā valstspilsētas daļai, novada pilsētai vai tās daļai, ciemam vai tā daļai vai lauku teritorijas daļai kāda plānošanas uzdevuma risināšanai vai teritorijas plānojuma detalizēšanai vai grozīšanai.

Lokālplānojums sastāv no trim savstarpēji saistītām daļām:

- **I „PASKAIDROJUMA RAKSTS”**, kurā ietverts lokālplānojuma izstrādes pamatojums, risinājuma apraksts un tā saistība ar blakus esošajām teritorijām un risinājuma atbilstība Valmieras novada pašvaldības ilgtspējīgas attīstības stratēģijai.
- **II „GRAFISKĀ DAĻA”**, kurā noteikts teritorijas funkcionālais zonējums, noteikts transporta infrastruktūras risinājums un attēlotas aprūtinātās teritorijas un objekti, kuriem aizsargjoslas nosaka saskaņā ar normatīvajiem aktiem par aprūtinātajām teritorijām.
- **III „TERITORIJAS IZMANTOŠANAS UN APBŪVES NOTEIKUMI”**, kur noteiktas prasības teritorijas izmantošanai un apbūves parametri funkcionālajā zonā, kā arī citas prasības, aprobežojumi un nosacījumi.

Atsevišķā sējumā „PĀRSKATĀ PAR LOKĀLPLĀNOJUMA IZSTRĀDI” apkopoti dokumenti par lokālplānojuma izstrādes procesu – novada domes lēmumi, darba uzdevums, institūciju nosacījumi un atzinumi par lokālplānojuma redakciju, publiskās apspriešanas dokumenti – paziņojumi, publikācijas, sabiedriskās apspriešanas sanāksmju protokoli u.c.

Saskaņā ar noslēgto līgumu lokālplānojuma izstrādi veica **SIA „METRUM”**: projekta vadītājs - **Tālis Skuja**, kartogrāfs – **Jānis Skudra**.

2. LOKĀLPLĀNOJUMA IZSTRĀDES MĒRĶIS UN UZDEVUMI

Saskaņā ar Valmieras novada domes 29.06.2023. lēmumu Nr.338 (protokols Nr.9, 70.§) apstiprināto darba uzdevumu, lokālplānojuma izstrādes **mērķis** –

grozīt Beverīnas novada teritorijas plānojumā 2012.-2024.gadam noteikto funkcionālo zonējumu nekustamā īpašuma "Mičkēnu nomales", Kauguru pagastā, Valmieras novadā, zemes vienībai ar kadastra apzīmējumu 96620010075 noteikto funkcionālo zonējumu no "Mežsaimniecībā izmantojamā teritorija" uz "Tehniskās apbūves teritorija" apakšzonu, radot priekšnoteikumus saules paneļu parka ierīkošanai.

Lokālplānojuma izstrādes uzdevumi:

- 1) Raksturot lokālplānojuma plānotās attīstības un ierosināto grozījumu atbilstību Valmieras novada ilgtspējīgas attīstības stratēģijai 2022.-2038.gadam.
- 2) Lokālplānojumu izstrādāt un teritorijas atļautās izmantošanas grozījumus veikt saskaņā ar Ministru kabineta 30.04.2013. noteikumiem Nr.240 "Vispārīgie teritorijas plānošanas, izmantošanas un apbūves noteikumi" (turpmāk – MKN 240).
- 3) Zemes vienībai noteikt funkcionālo zonu "Tehniskās apbūves teritorija" (T), ar galvenajiem teritorijas izmantošanas veidiem: Energoapgādes uzņēmumu apbūve (14006) un Inženiertehniskā infrastruktūra (14001), detalizēti izstrādāt izmantošanas un apbūves noteikumus, kā arī to raksturojošos parametrus.
- 4) Noteikt galveno inženiertehniskās apgādes tīklu un būvju izvietojumu un inženierkomunikāciju pieslēgumus kopējam inženiertīklam.
- 5) Veikt lokālplānojuma un apkārtējās teritorijas funkcionāli telpisko analīzi teritorijas esošās un plānotās izmantošanas kontekstā.
- 6) Sniegt priekšlikumus iespējamo interešu konfliktu novēršanai starp iecerēto meža teritoriju pārveidošanu uz apbūves teritorijām un dabas aizsardzības nodrošināšanas interesēm.
- 7) Veikt piekļuves nodrošinājuma risinājumus. Esošās un plānotās transporta plūsmas novērtējumu ceļiem, pa kuriem plānota piekļuve saules paneļu parka ierīkošanas un apkalpošanas procesu veikšanai, prognozējot iespējamo piesaistīto autotransporta skaitu, kā arī tā iespējamo ietekmi. Nepieciešamības gadījumā piedāvāt risinājumus iespējamo negatīvo ietekmju mazināšanai vai novēršanai.
- 8) Izvērtēt lokālplānojumā noteikto funkcionālo zonu, ietverto risinājumu un plānoto teritorijas izmantošanas ietekmi uz blakus esošo nekustamo īpašumu pašreizējo izmantošanu un attīstības iespējām.
- 9) Noteikt apgrūtinātās teritorijas un objektu aizsargjoslas.
- 10) Paredzēt dabas un vides aizsardzības prasības, lai nodrošinātu teritorijas ilgtspējīgu attīstību, atbilstoši plānotajai izmantošanai.
- 11) Nodrošināt stratēģiskā ietekmes uz vidi novērtējuma (SIVN) veikšanu, atbilstoši normatīvo aktu prasībām, gadījumā, ja Vides pārraudzības valsts birojs lemj par SIVN procedūras piemērošanu lokālplānojumam.

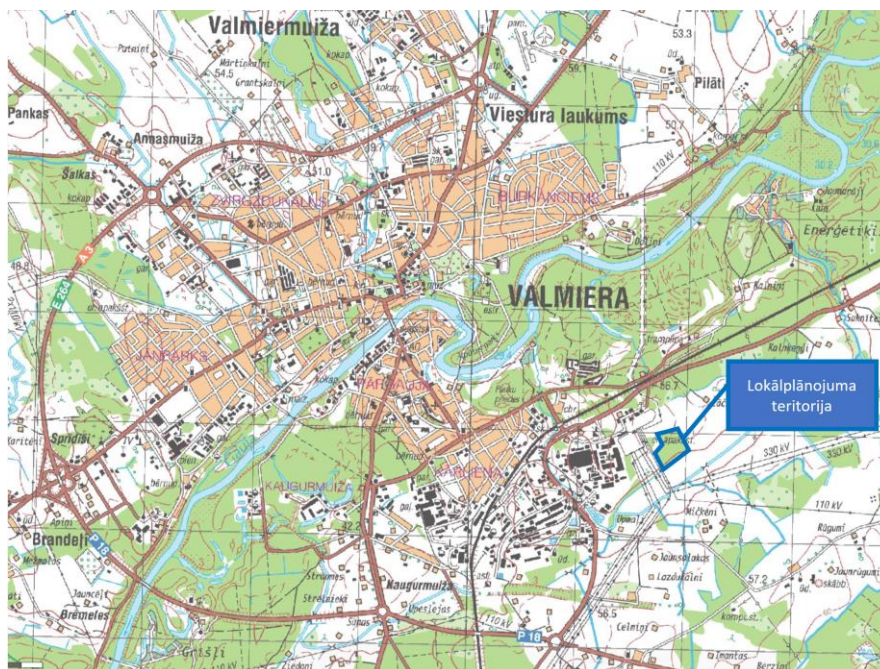
3. TERITORIJAS RAKSTUROJUMS

3.1. NOVIETOJUMS

Lokālplānojuma teritorija atrodas Valmieras novada Kauguru pagasta ziemeļu daļā pie Valmieras pilsētas. Teritorijā ietilpst viena zemes vienība ar kadastra apzīmējumu 96620010075, kas ietilpst nekustamā īpašuma "Mičkēnu nomales" ar kadastra numuru 96620010085 sastāvā.

1. attēls. Lokālplānojuma teritorijas novietojums

pamatne: Latvijas Ģeotelpiskās informācijas aģentūras topogrāfiskā karte, kartes.lgia.gov.lv



2. attēls. Lokālplānojuma teritorijas novietojums

pamatne: Latvijas Ģeotelpiskās informācijas aģentūras ortofoto karte, kartes.lgia.gov.lv, Valsts zemes dienesta kadastra dati



3.2. PLATĪBA UN ROBEŽAS

Lokālpārplānojuma teritorijā ietilpstošās zemes vienības „Mičkēnu nomales” (kadastra apzīmējums 96620010075) **platība – 6,81 ha**, juridiskas personas īpašums.

Teritorija robežojas ar:

- 1) nekustamā īpašuma "Gailīši" zemes vienību ar kad.apz. 96620010083 (juridiskas personas īpašums);
- 2) nekustamā īpašuma "Jaungundegas" zemes vienību ar kad.apz. 96620010018 (fiziskas personas īpašums);
- 3) nekustamā īpašuma "Olnieki" zemes vienību ar kad.apz. 96620010005 (juridiskas personas īpašums);
- 4) nekustamā īpašuma "Dižkārļi" zemes vienību ar kad.apz. 96620010006 (juridiskas personas īpašums);
- 4) nekustamā īpašuma "Kalnlejas" zemes vienību ar kad.apz. 96620010079 (pašvaldībai piekritīgā zeme).

3.3. ESOŠĀ TERITORIJAS UN APKĀRTNES IZMANTOŠANA

3.3.1. LOKĀLPLĀNOJUMA TERITORIJAS ESOŠĀ IZMANTOŠANA

Zemes vienības reljefs ar kritumu dienvidu virzienā. Augstuma atzīmes ~54,7 m ziemeļu daļā, ~53,7 m - centrālajā daļā un 51,5 m dienvidu daļā.

Saskaņā ar Valsts zemes dienesta datiem pēc zemes lietošanas veidiem mežu platība aizņem 6,64 ha (tai skaitā jaunaudzes 4,39 ha), zem ūdeņiem atrodas 0,15 ha (meliorācijas grāvis), pārējās zemes aizņem 0,02 ha.

Visai zemes vienības platībai noteikts nekustamā īpašuma lietošanas mērķis - *Zeme, uz kuras galvenā saimnieciskā darbība ir mežsaimniecība* (kods 0201).

Zemes vienības esošā izmantošana ir mežaudze, tās raksturojums sniegts 1.tabulā.

Gar zemes vienības ziemeļu, austrumu un dienvidu robežu ierīkots meliorācijas kontūrgrāvis (USIK kods 523973-5).

Teritorijā nav izbūvēti inženiertīkli.



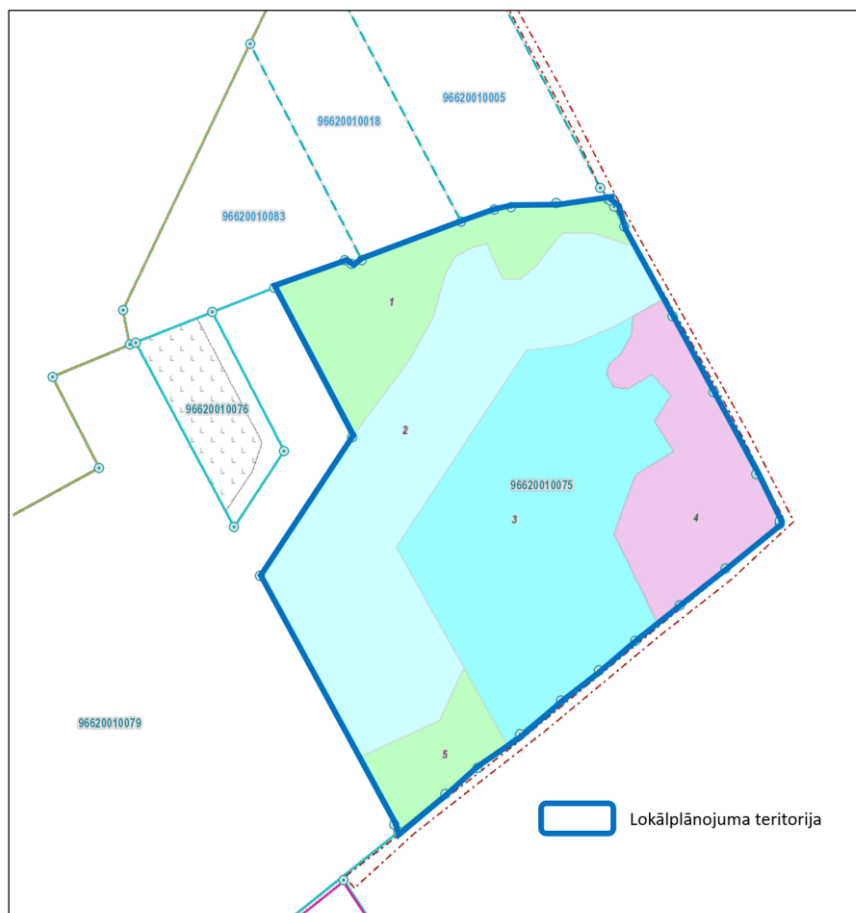
1. tabula. **Meža zemju raksturojums lokālpārvaldības teritorijā**

avots: Valsts meža dienesta Meža valsts reģistra dati. www.lvmgeo.lv

Nogabals	Nogabala platība (ha)	Meža platība nogabalā	Meliorācijas kadastrā reģistrēto grāvju platība nogabalā	Zemju kategorija	Augšanas apstākļu tips/ Izcelsme	Suga - vecums (gadi) / augstums (m)	Saimniec. darbības ierobežojums
1	0.9	0.85	0.05	Mežaudze	Šaurlapju ārenis / Dabīgi	Apse - 13/8 Bērzs - 13/7	Nav mežsaimnieciskās darbības ierobežojumi
2	2.35	2.34	0.01	Mežaudze	Šaurlapju ārenis / Dabīgi	Bērzs - 13/7 Apse - 13/7 Blīgzna - 13/7	Nav mežsaimnieciskās darbības ierobežojumi
3	2.28	2.25	0.03	Mežaudze	Šaurlapju ārenis / Dabīgi	Bērzs - 35/19 Egle - 35/14 Apse - 35/19	Nav mežsaimnieciskās darbības ierobežojumi
4	0.93	0.87	0.06	Mežaudze	Šaurlapju ārenis / Mākslīgi (sēta/ stādīta)	Egle - 35/15 Bērzs - 35/18 Apse - 35/18	Nav mežsaimnieciskās darbības ierobežojumi
5	0.35	0.33	0.02	Mežaudze	Šaurlapju ārenis / Dabīgi	Apse - 13/8 Bērzs - 13/7	Nav mežsaimnieciskās darbības ierobežojumi

4. attēls. **Lokālpārvaldības teritorijas meža inventarizācijas datu nogabali**

avots: Valsts meža dienesta Meža valsts reģistrs, Valsts zemes dienesta kadastra dati, www.lvmgeo.lv



3.3.2. ESOŠĀ TRANSPORTA INFRASTRUKTŪRA

Piekļūšana teritorijai iespējama:

- 1) **no Raunas ielas** pa ceļu, kas šķērso zemes vienības īpašumos "Cempu iela 1" (kad. apz.9601 015 0014) un "Olnieki" (kad. apz. 9662 001 0005), "Jaungundegas" (kad. apz. 9662 001 0018)
- 2) **no pašvaldības ceļa "Upmaļi – Sālsmīļi"** pa ceļu, kas šķērso zemes vienības īpašumos "Mičkēni 2" (kad.apz. 9662 003 0034), "Mičkēnu Vārpas (kad. apz. 9662 003 0251), "Eglītes" (kad. apz. 9662 003 0092) un "Dižkārļi" (kad. apz. 9662 001 0006);

3.3.3. ESOŠĪ APGRŪTINĀJUMI

Saskaņā ar Valsts zemes dienesta kadastra informāciju lokālpārplānojuma teritorijā ietilpstošajai zemes vienībai noteikti apgrūtinājumi:

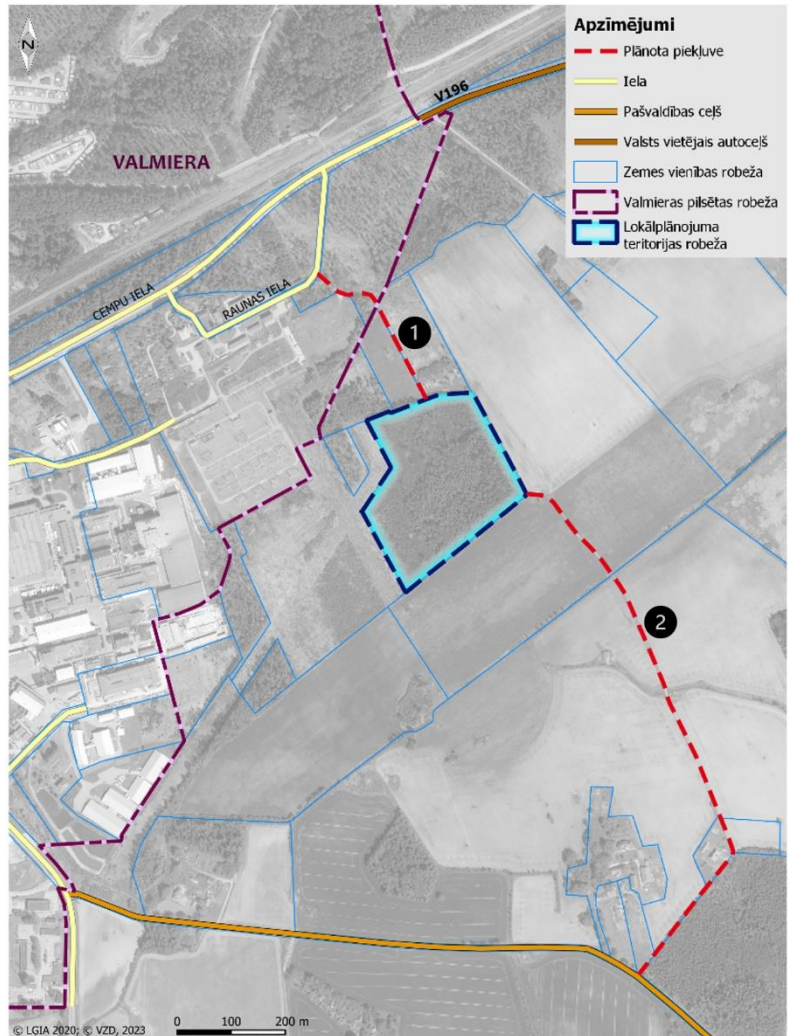
- 1) vides un dabas resursu ķīmiskās aizsargjoslas teritorija ap pazemes ūdens ņemšanas vietu - 6.81 ha (ietilpst visa zemes vienība, kods 7311090900);
- 2) ekspluatācijas aizsargjoslas teritorija gar elektrisko tīklu gaisvadu līniju ārpus pilsētām un ciemiem ar nominālo spriegumu līdz 20 kilovoltiem- 0.07 ha (kods 7312050101);
- 3) ekspluatācijas aizsargjoslas teritorija gar elektrisko tīklu gaisvadu līniju ārpus pilsētām un ciemiem ar nominālo spriegumu 110 kilovolti - 0.35 ha (kods 7312050102).

3.3.4. APKĀRTĒJO TERITORIJU ESOŠĀ IZMANTOŠANA

Lokālpārplānojuma apkārtnē atrodas lauksaimniecībā izmantojamās zemes. Valmieras pilsētas pusē apkārtnē jau attīstījusies kā rūpnieciskās apbūves un tehniskās apbūves teritorija. Tuvumā atrodas AS "Valmieras stikla šķiedra" - viens no vadošajiem stikla šķiedras ražotājiem Eiropā un citi ražošanas uzņēmumu teritorijas un būves, AS "Augstsprieguma tīkls" 330/110 kV apakšstacija un 330 kV un 110 kV augstsprieguma elektrolinijas.

Tuvākās viensētas atrodas vairāk nekā 300 m attālumā – "Lāčkalni" - 383 m, "Mičkēni" – 645 m, "Upmaļi" - 880 m.

4. attēls. Esoša piekļūšana lokālpārplānojuma teritorijai
pamatne: Latvijas Ģeotelpiskās informācijas ortofoto karte, kartes.lgia.gov.lv,
Valsts zemes dienesta kadastra dati



8. attēls. Lokālpārplānojuma teritorijas apkārtnes esošā izmantošana

Avots: <https://www.valmierasnovads.lv/stikla-skiedras-nozare-valmieras-novada/>, <https://www.google.com/maps>



9. attēls. AS "Augstsprieguma tīkls" 330/110 kV apakšstacija un 330 kV un 110 kV augstsprieguma elektrolinijas pie lokālpārplānojuma teritorijas

Avots: <https://www.google.com/maps>



4. LOKĀLPLĀNOJUMA RISINĀJUMU APRAKSTS UN PAMATOJUMS

4.1. LOKĀLPLĀNOJUMA TERITORIJAS PLĀNOTĀ IZMANTOŠANA

Lokālplānojuma teritorijas īpašniece zemes vienībā plāno ierīkot elektroenerģijas ražošanas iekārtu. Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija 30.03.2022. pieņēma lēmumu Nr.3.11-8/2022/533, ar kuru atļāva uzsākt jaunu elektroenerģijas ražošanas iekārtu – **saules paneļu parka** ar jaudu līdz 5MW (turpmāk – saules paneļu parks) ierīkošanu lokālplānojuma teritorijā.

Zemes vienībā plānots izvietot saules paneļu parku, funkcionāli nepieciešamās inženierbūves un tehnoloģiskās brauktuves. Paredzēts novietot aptuveni 9000 saules paneļus, kas gadā spēs nodrošināt zaļo enerģiju apmēram 3200 mājsaimniecību vajadzībām.

Saules panelis ir iekārta – rūpnieciski ražota, lietošanai gatava elektroiekārta, kas tiek uzstādīta un ekspluatēta atbilstoši ražotāja izstrādātajai instrukcijai, ievērojot visus elektrodrošības un ugunsdrošības pasākumus, gan uzstādīšanas, gan ekspluatācijas laikā.

09.03.2023. saņemtas AS "Sadales tīkls" elektroietaišu ierīkošanas tehniskās prasības Nr.109241223 ar atļauto jaudu 5 MW, kā arī 13.03.2023 parakstīta vienošanās ar AS "Sadales tīkls" par pieslēguma procesa īstenošanas nosacījumiem.

Atbilstoši tiesību aktos noteiktajai kārtībai un termiņiem, lokālplānojuma teritorijas īpašniece ir veikusi maksu par rezervāciju, maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, kā arī veikusi projektēšanas darbus un citas projekta īstenošanai nepieciešamās darbības.

28.08.2023. starp lokālplānojuma teritorijas īpašnieci un AS "Sadales tīkls" parakstīts pieslēguma līgums Nr.109241223, ar kuru AS "Sadales tīkls" nodrošina pieslēguma izbūvi.

10. attēls. **Saules paneļu parks**

avots: <https://www.valmierasnovads.lv/galerijas/brengulos-atklaj-lielako-ses-latvija/>



4.2. SPĒKĀ ESOŠAJĀ TERITORIJAS PLĀNOJUMĀ NOTEIKTĀ TERITORIJAS IZMANTOŠANA (SPĒKĀ ESOŠAIS ZONĒJUMS)

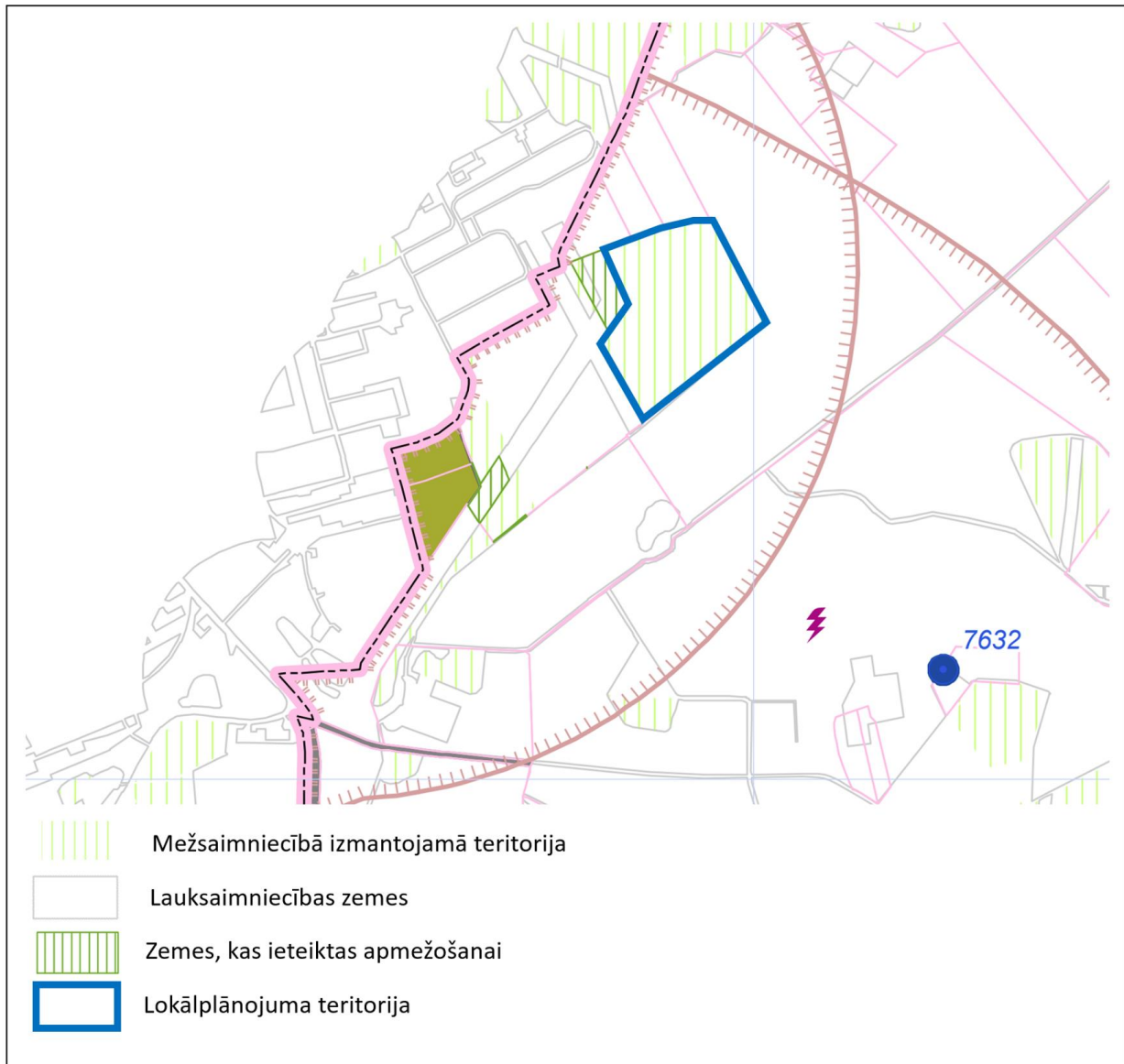
Spēkā esošajā Beverīnas novada teritorijas plānojumā 2012.-2024.gadam, kas apstiprināts ar saistošajiem noteikumiem Nr.12/2012 "Beverīnas novada teritorijas plānojuma 2012.-2024.gadam grafiskā daļa un teritorijas izmantošanas un apbūves noteikumi" lokālplānojuma teritorijā ietilpstošā zemes vienība iekļauta funkcionālajā zonā "**Mežsaimniecībā izmantojamā teritorija**", kur galvenais izmantošanas veids ir mežsaimniecība un ar tos saistītas funkcijas.

Saules paneļu parka ierīkošana neatbilst atļautām izmantošanām funkcionālajā zonā "Mežsaimniecībā izmantojamā teritorija".

Lai Zemes vienībā būtu iespējams realizēt plānoto darbību – saules paneļu parka ierīkošanu, nepieciešams grozīt spēkā esošo pašvaldības teritorijas plānojumu, zemes vienībai nosakot funkcionālo zonu "Tehniskās apbūves teritorija" (TA) apakšzonu, kurā atļauta *Energoapgādes uzņēmumu apbūve (14006)* un *Inženiertehniskā infrastruktūra (14001)*.

10. attēls. Lokālpārplānojuma teritorija Beverīnas novada teritorijas plānojumā 2012.-2024.gadam

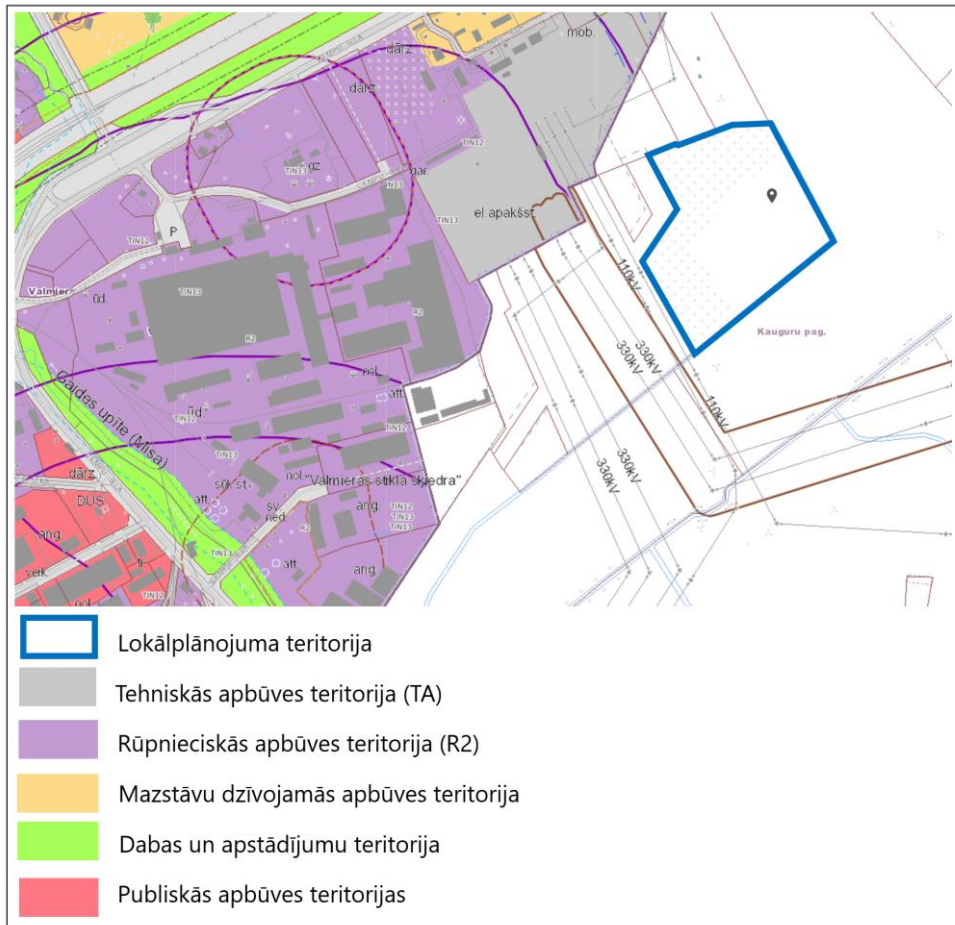
avots: Beverīnas novada teritorijas plānojuma 2012.-2024.gadam Grafiskās daļas karte



Blakus esošo zemes vienību funkcionālais zonējums spēkā esošajā Beverīnas novada teritorijas plānojumā 2012.-2024.gadam noteikts saskaņā ar to esošo izmantošanu – *Lauksaimniecības zemes* un *Zemes, kas ieteiktas apmežošanai* (skatīt 10.attēlu).

11. attēls. Lokāplānojuma teritorijas apkārtnes plānotā izmantošana Valmieras pilsētas teritorijas plānojumā

avots: Valmieras pilsētas teritorijas plānojuma Grafiskās daļas karte



SPĒKĀ ESOŠIE APBŪVES NOTEIKUMI FUNKCIONĀLAJĀ ZONĀ "Mežsaimniecībā izmantojamā teritorija".

Apbūves noteikumos mežsaimniecībā izmantojamas teritorijas nozīmē zemesgabalus vai tā daļas, kas ietver mežu zemes, tai skaita mežus, izcirtumus, meža pļavas, lauces, purvus, stigas, ceļus, meža meliorācijas sistēmas, apmežojamas teritorijas, krūmāju teritorijas. Mežsaimniecības teritoriju galvenais izmantošanas veids ir mežsaimniecība un ar tos saistītās funkcijas.

Galvenā izmantošana:

- 1) mežsaimniecība;
- 2) plānotās apmežojamas teritorijas;
- 3) būves teritorijas apsaimniekošanai, tai skaita, celi, skatu un novērošanas torni, meliorācijas sistēmas u.c. objekti;
- 4) labiekārtotas atpūtas vietas;
- 5) ar tūrismu un rekreāciju saistītās iekas un būves
- 6) savvaļas dzīvnieku audzēšanas dārzs.

Palīgizmantošana:

- 1) piebraucamie celi, gājēju ceļi, laukumi;
- 2) inženiertehniskas apgādes tīkli un to objekti;
- 3) pie valsts autoceļiem un pašvaldības ceļiem – vietējas nozīmes tirdzniecības un/vai pakalpojumu objekts, ceļu apkalpes objekts, pamatojot to ar detaļplānojumu;
- 4) sporta būve;
- 5) palīgēkas.

Apbūves parametri:

Minimālā jaunveidojamā zemes gabala platība – 2.0 ha.
Būvlaide – 10 m.
Maksimālais stāvu skaits – 2 stāvi.
Būvju maksimālais augstums – 6 m.

4.3. FUNKCIONĀLĀ ZONĒJUMA GROZĪJUMU UN APBŪVES NOTEIKUMU PRIEKŠLIKUMS

Lokālpārvaldības teritorijas funkcionālās zonas priekšlikums noteikts saskaņā ar darba uzdevumu lokālpārvaldības izstrādei un 30.04.2013. MK noteikumiem Nr.240 "Vispārīgie teritorijas plānošanas, izmantošanas un apbūves noteikumi" (turpmāk – MK noteikumi Nr.240) noteikto funkcionālo zonu klasifikāciju, paredzot atbilstošus teritorijas izmantošanas veidus.

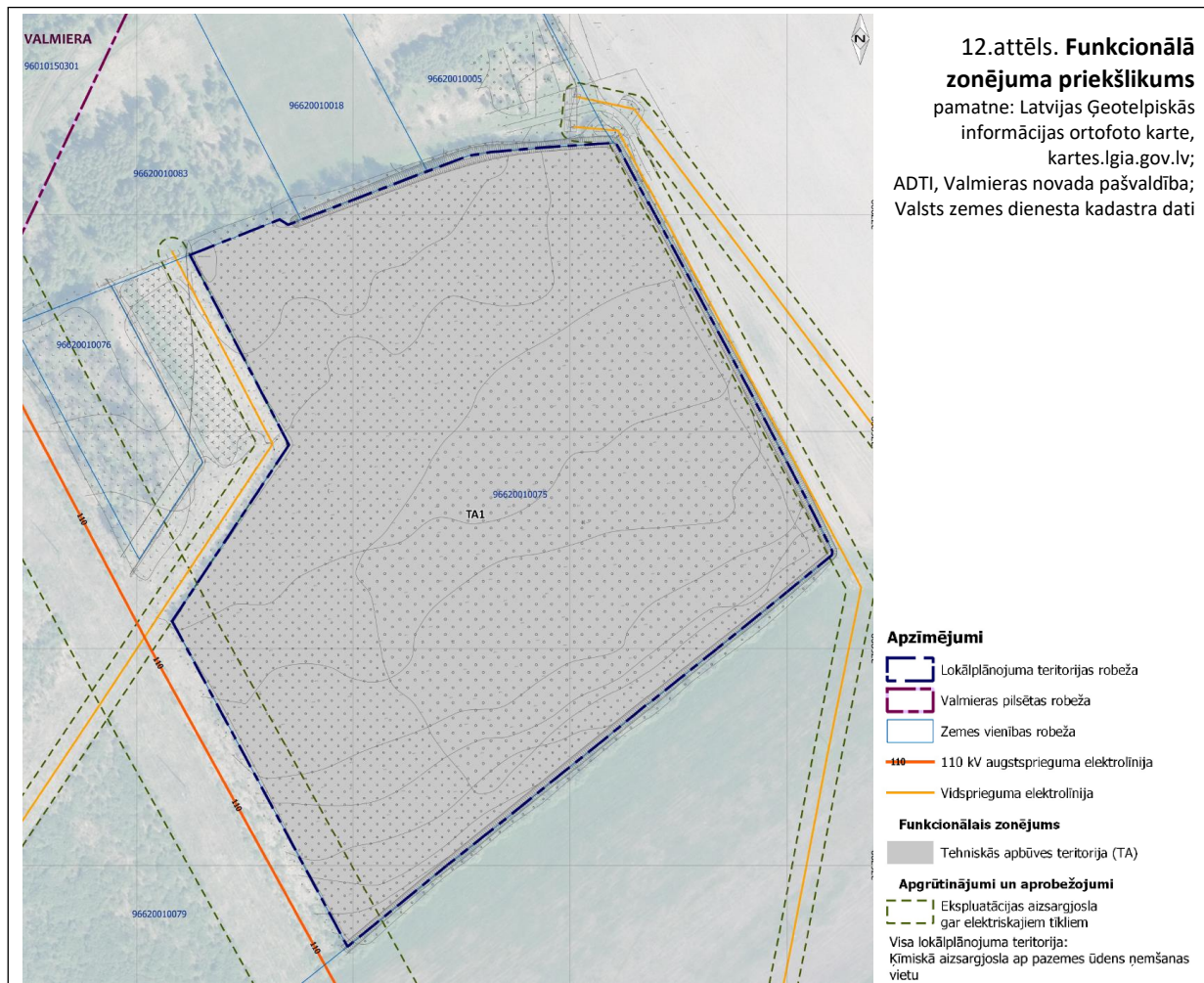
Lokālpārvaldības teritorijai noteikta funkcionālā zona - **Tehniskās apbūves teritorija (TA1).**

TEHNISKĀS APBŪVES TERITORIJA (TA1)

Funkcionālās zonas izveides mērķis – nodrošināt iespēju veikt plānoto darbību lokālpārvaldības teritorijā - saules paneļu parka ierīkošanu.

2. tabula. Teritorijas izmantošanas un apbūves noteikumu priekšlikums un pamatojums funkcionālajā zonā "Tehniskās apbūves teritorija" (TA1)

	<i>Apbūves parametri un citi izmantošanas noteikumi</i>	<i>Pamatojums</i>
<i>Definīcija</i>	Tehniskās apbūves teritorija (TA1) ir funkcionālā zona, kas noteikta, lai nodrošinātu saules paneļu parka ierīkošanu, inženierbūvju izbūvi un teritorijas funkcionēšanai un attīstībai nepieciešamo transporta infrastruktūru.	Definīcija atbilst plānotajai teritorijas izmantošanai.
<i>Izmantošanas veidi</i>	<p>Teritorijas galvenie izmantošanas veidi:</p> <p>1) <i>Inženiertehniskā infrastruktūra (14001): virszemes un pazemes inženiertīkli resursu pārvadei, uzglabāšanai, sadalei un pievadei, ietverot aprīkojumu, iekārtas, ierīces un citas darbībai nepieciešamās būves</i></p> <p>2) <i>Transporta lineārā infrastruktūra (14002): ceļi un citas kompleksas transporta inženierbūves, kas veido lineāru transporta infrastruktūru</i></p> <p>3) <i>Energoapgādes uzņēmumu apbūve (14006)</i></p> <p>Teritorijas galvenie izmantošanas veidi: <i>Nav noteikti</i></p>	Teritorijas izmantošanas veidi noteikti atbilstoši plānotajai teritorijas izmantošanai.
<i>Zemes vienības maksimālais apbūves blīvums</i>	80%	Apbūves parametri noteikti atbilstoši spēkā esošajā Beverīnas novada teritorijas plānojumā noteiktajam "Tehniskās apbūves teritorijās"
<i>Minimālā brīvā (zaļā) teritorija</i>	10%	



4.4. FUNKCIONĀLĀ ZONĒJUMA MAIŅAS PAMATOJUMS

1. Viens no valsts stratēģiskajiem mērķiem ir attīstīt elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamus energoresursus, tajā skaitā izbūvējot lieljaudas saules paneļu parkus.
2. Saskaņā ar Latvijas Nacionālo enerģētikas un klimata plānu 2021.–2030. gadam Latvija plāno palielināt atjaunojamo energoresuru īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā, palielinot uzstādītās vēja ģeneratoru un saules fotoelementu jaudas, ņemot vērā Latvijas elektroenerģijas pārvades tīklu kapacitāti, kas šobrīd ļauj palielināt tīklos nodoto elektroenerģijas apjomu par 800 MW.
3. Zemes vienības novietojums ir piemērots saules paneļu parka ierīkošanai. Tās tuvumā atrodas lauksaimniecībā izmantojamās zemes, nav dzīvojamo māju, ainaviski vērtīgu teritoriju vai aizsargājamu dabas teritoriju.
4. Valmieras pilsētas pusē apkārtnē jau attīstījusies kā rūpnieciskās apbūves un tehniskās apbūves teritorija. Tuvumā atrodas AS "Valmieras stikla šķiedra" un citi ražošanas uzņēmumu teritorijas un būves, AS "Augstsprieguma tīkls" 330/110 kV apakšstacija un 330 kV un 110 kV augstsprieguma elektrolīnijas.
5. Saules paneļi nerada piesārņojumu, nav kaitīgi ne apkārtējai videi, ne iedzīvotājiem, to ekspluatācija nav saistīta ar satiksmes intensitātes palielināšanos apkārtnē.

4.5. LOKĀLPLĀNOJUMĀ NOTEIKTĀ FUNKCIONĀLĀ ZONĒJUMA ATBILSTĪBA ILGTERMIŅĀ ATTĪSTĪBAS STRATĒGIJAI

Saskaņā ar Teritorijas attīstības plānošanas likuma 24.pantu, pēc vietējās pašvaldības ilgtspējīgas attīstības stratēģijas spēkā stāšanās lokālpārvaldības stratēģijā var grozīt vietējās pašvaldības teritorijas plānojumu, ciktāl lokālpārvaldības stratēģija nav pretrunā ar vietējās pašvaldības ilgtspējīgas attīstības stratēģiju.

Jaunveidojamā Valmieras novada ilgtspējīgas attīstības stratēģija 2022-2038. gadam apstiprināta 27.10.2022. Viens no pašvaldības stratēģiskajiem mērķiem noteikts "Uzņēmējdarbības attīstība" (SM2), kura īstenošana ilgtermiņā nodrošinās darba vietas, investīciju piesaisti Valmieras novadam, kvalificētus speciālistus, augstu produktivitāti, saudzīgas un ilgtspējīgas pieejas dabas resursu izmantošanā, atkārtotu resursu izmantošanu, uzņēmumu un zemnieku saimniecību eksportspēju.

Pašvaldības ekonomiskajā specializācijā starp prioritārajām nozarēm norādīta enerģijas ražošana un materiālu pārstrāde.

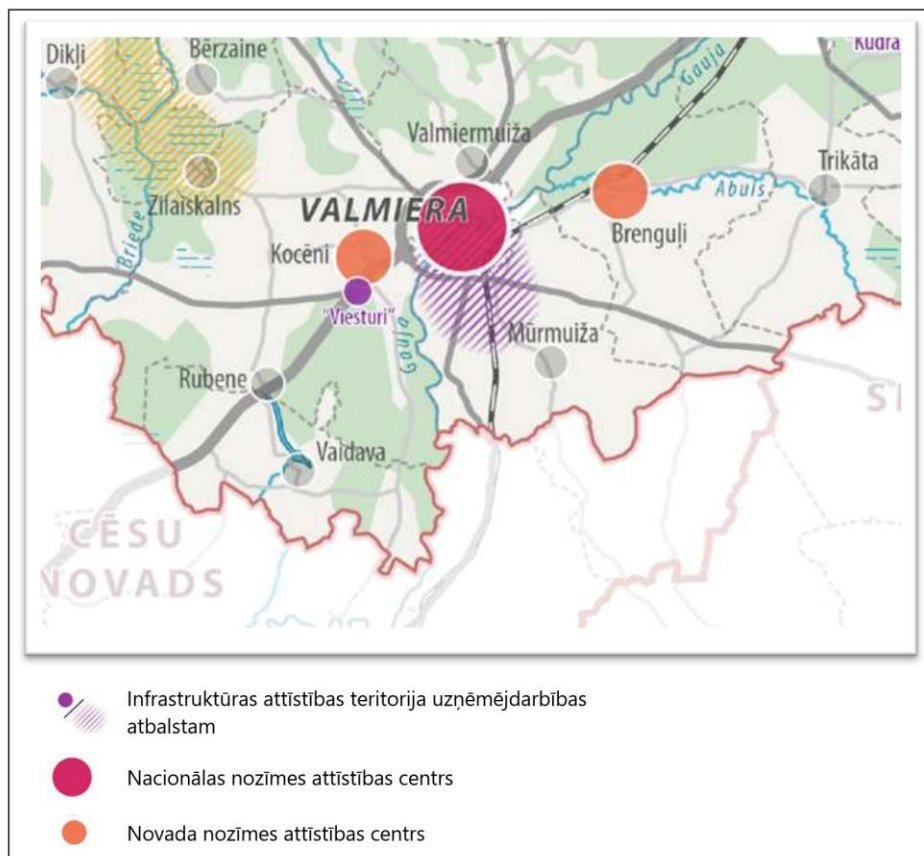
Novada telpiskās attīstības perspektīvā lokālpārvaldības teritorija iekļaujas *Lauksaimniecības telpā*, kur prioritāte ir intensīva lauksaimniecība un apbūve veidrojama tikai kā atbalsta infrastruktūra lauksaimnieciskai darbībai, ražošanai vai apdzīvotības attīstībai.

Stratēģijā norādīts, ka ilgtermiņa prioritāšu sasniegšanai pašvaldība prioritāri attīstīs teritorijas, kas sniedz vislielāko atdevi darba vietu radīšanā, uzņēmējdarbības vides nodrošināšanā un pievilcīga mājokļa un pakalpojumu vides nodrošināšanā iedzīvotājiem. Zemes vienība iekļauta vienā no "Nacionāli nozīmīgām industriālās attīstības teritorijām", kas aptver Valmieras pilsētas dienvidu daļu un Kauguru pagasta teritorijas daļu (*skatīt 12.attēlu*).

Lokālpārvaldības stratēģijā paredzētais teritorijas attīstības priekšlikums un funkcionālais zonējums **nav pretrunā** Valmieras novada ilgtspējīgas attīstības stratēģijā 2022-2038. noteiktajiem pašvaldības ilgtermiņa stratēģiskajiem uzstādījumiem.

12.attēls. Valmieras novada pašvaldības prioritāri attīstāmās teritorijas (fragments)

Avots: Valmieras novada ilgtspējīgas attīstības stratēģija 2022. - 2038.



4.6. PLĀNOTĀ TRANSPORTA ORGANIZĀCIJA

Saules paneļu parka ierīkošanai plānots izmantot kādu no esošajiem piekļuves ceļiem no Raunas ielas vai pašvaldības ceļa "Upmaļi – Sālsmiļi", kas aprakstīti [4.6.1.nodalā](#).

Saules paneļu parka ekspluatācijas laikā piekļūšana objektam nepieciešama vienīgi periodiski, veicot apkopes darbus vai novēršot sistēmas kļūmes. Transporta plūsmas palielināšanās teritorijas apkārtne uzskatāma par nenozīmīgu.

4.7. INŽENIERTĪKLI

Teritoriju plānots nodrošināt ar elektroapgādi (ražotāja jauns pieslēgums) un citiem nepieciešamajiem inženiertīkliem, detalizētu risinājumu iekļaujot būvprojektos.

Inženiertīklu projektēšanu un būvniecību veic saskaņā ar normatīvo aktu prasībām. Plānoto inženierkomunikāciju izvietojumam jāatbilst MK 30.09.2014. noteikumiem Nr.574 "Noteikumi par Latvijas būvnormatīvu LBN 008-14 "Inženiertīklu izvietojums".

Elektroapgādes risinājumi sagatavoti saskaņā ar AS "Sadales tīkls" 07.07.2023. nosacījumiem Nr. 30AT00-05/TN-55963 lokālpārplānojuma izstrādei un 09.03.2023. Elektroietaišu ierīkošanas Tehniskajām prasībām Nr.109241223 ([1.pielikums](#)).

Elektroietaišu projektēšanas uzņēmums SIA "Baupro" 2023.gadā izstrādāja Tehnisko shēmu ražotāja jaunam pieslēgumam lokālpārplānojuma teritorijā¹.

Projekta ietvaros paredzēts:

- 1) izbūvēt projektējamās 20kV kabeļlīnijas;
- 2) savienot iepriekš izbūvēto 20 kV kabeļlīniju ar esošo 20 kV kabeļlīniju;
- 3) pievienot iepriekš izbūvēto kabeļlīniju balstā Nr. AV29-01;
- 4) demontēt esošo 20 kV kabeļlīniju;
- 5) pie zemes vienības uzstādīt projektējamo sadales punktu AS "Sadales tīkls" personālam pieejamā vietā;
- 6) pie projektētā sadales punkta izbūvēt atkārtoto zemējumu, $R_z \leq 2.91\Omega$.

Elektroapgādes projektēšana un būvniecība ir īpaša būvniecība, kuru veic saskaņā ar 30.09.2014. MK noteikumiem Nr.573 "Elektroenerģijas ražošanas, pārvades un sadales būvju būvnoteikumi". Papildus noteikumi iekļauti [2.pielikumā](#).

4.8. TERITORIJAS FUNKCIONĀLI TĒLPISKĀ ANALĪZE ESOŠĀS UN PLĀNOTĀS IZMANTOŠANAS KONTEKSTĀ

Lokālpārplānojuma teritorija pašreiz telpiski un funkcionāli uztverama kā daļa no sadrumstalotu meža zemju struktūras, kas nodala plašas lauksaimniecībā izmantojamo zemju platības austrumu un dienvidu pusē no rūpnieciskās apbūves un tehniskās apbūves teritorijas ziemeļrietumu un rietumu pusē.

Apkārtnes telpisko uztveramību vēsturiski diktē AS "Valmieras stikla šķiedra" un citu ražošanas uzņēmumu būves, 330/110 kV apakšstacija un augstsprieguma elektrolīnijas.

Plānotais saules parks lokālpārplānojuma teritorijā funkcionāli un telpiski saplūdis ar apkārtnes tehniskās apbūves teritorijām, bet salīdzinoši zemā augstuma dēļ nedominēs ainavā. Saules parka tuvumā neatrodas viensētas vai esoši publiski ceļi un nav saktu punktu uz plānoto saules parku. Uzskatāms, ka plānotā lokālpārplānojuma teritorijas izmantošana telpiski un funkcionāli iekļausies apkārtējo teritoriju izmantošanā.

¹ Tehniskā shēma objektam: "Ražotāja jauns pieslēgums Mičkēnu nomales, Kauguru pag., Valmieras nov., kad. apz. 96620010075 (pieteikuma nr. 109241223)", SIA "Baupro", 2023.g. skatīt [3.pielikumā](#)

4.9. IESPĒJAMĀS IETEKMES UZ BLAKUS TERITORIJĀM IZVĒRTĒJUMS

Lokālpārvaldes apkārtnē atrodas lauksaimniecībā izmantojamās zemes, rūpnieciskās apbūves un tehniskās apbūves teritorija (AS "Valmieras stikla šķiedra", 330/110 kV apakšstacija augstsprieguma elektrolīnijas). Tuvākās viensētas atrodas vairāk nekā 300 m attālumā.

Funkcionālās zonas grozījumi lokālpārvaldes teritorijā un saules paneļu parka ierīkošana **neietekmēs** blakus esošo nekustamo īpašumu esošo izmantošanu vai attīstības iespējas.

Kā liecina to valstu pieredze, kur līdzīgas spēkstacijas darbojas jau gadu desmitiem, saules paneļu parks ir ne vien ekonomiski izdevīgs, bet arī videi un sabiedrībai draudzīgs – to izbūvē nav nepieciešams veikt nozīmīgas izmaiņas teritorijā, savukārt darbības laikā tas ir kluss un dzīvībai radībai neitrāls. Pēc ekspluatācijas laika beigām saules paneļi tiek pārstrādāti un to komponentes tiek izmantotas atkārtoti.

Saules paneļu parka ierīkošanā tiks izmantoti augstākās kvalitātes tehnoloģiskie risinājumi. Nožogojums tiek izvietots 30 cm virs zemes, lai netraucētu mazo dzīvnieku kustību un bioloģiskās daudzveidības norisi.

Balstoties uz līdzšinējo pieredzi, iedzīvotāju bažas visbiežāk saistītas ar faktoriem:

- 1) *Radiācija* – saules paneļu parka iekārtas neizstaro radiāciju. Tieši otrādi - saules paneļi uztver saules radiāciju un pārvērš to elektroenerģijā.
- 2) *Elektromagnētiskais lauks* - elektrība no saules paneļiem un pārraide uz elektrotīklu veido ļoti vāju elektromagnētisko lauku, kas ir būtiski zemāks par lauku, kādu ikvienam mājoklī veido bezvadu internets un mobilā tālruņa tieša klātbūtne. Šādu zema līmeņa elektromagnētisko lauku iedarbība ir plaši pētīta, un nav pierādījumu, ka tā būtu kaitīga cilvēka veselībai.
- 3) *Trokšņu līmenis* – saules paneļu parka invertoru dzesētāji tiek dzesēti ar gaisu. Dzesētāji nerada skaņu, kas pārsniegtu Latvijas Republikas spēkā esošajos tiesību aktos pieļaujamo. Turklāt invertori nedarbojas diennakts tumšajā laikā. Saules paneļu parka radītais skaņu līmenis 230 metru attālumā atbilst 25 dB(A). To var salīdzināt ar skaņu līmeni, kāds valda klusā guļamistabā.
- 4) *Atspīdums no saules paneļiem* - paneļu izvietojums projektēts 23 grādu leņķī un izvietots ar virsmu uz dienvidiem. Apžilbināšanas risks nepastāv.
- 5) *Aizdegšanās risks zibens spēriena rezultātā* - katram saules paneļu izvietojuma galdam ir zemējums atbilstoši būvnormatīviem un paneļu ražotāju instrukcijām.

4.10. IESPĒJAMIE INTEREŠU KONFLIKTI STARP PLĀNOTO LOKĀLPLĀNOJUMA TERITORIJAS IZMANTOŠANU UN DABAS AIZSARDZĪBAS INTERESĒM

Saskaņā ar Dabas aizsardzības pārvaldes dabas datu pārvaldības sistēmā "Ozols" pieejamo informāciju, lokālpārvaldes teritorijā un tās apkārtnē **neatrodas** īpaši aizsargājamā dabas teritorijā vai mikrolieguma teritorijā², tajā **nav** reģistrēti dabas pieminekļi, īpaši aizsargājami biotopi un īpaši aizsargājama sugu vai sugu, kurām veidojami mikroliegumi, dzīvotnes.

Valsts meža dienesta Ziemeļvidzemes virsmežniecības speciālisti apsekoja teritoriju un nekonstatēja dabas vērtības, kuru saglabāšanai nepieciešami konkrēti nosacījumi³.

Visa lokālpārvaldes teritorija atrodas **vides un dabas resursu ķīmiskās aizsargjoslas teritorijā ap pazemes ūdens ņemšanas vietu** (kods 7311090900).

Aizsargjoslu likuma 39.panta pirmās daļas 4.punkts nosaka aprobežojumus ap ūdens ņemšanas vietām ķīmiskajā aizsargjoslā 500 metru platā joslā ap stingrā režīma aizsargjoslu, ja centralizētajai ūdensapgādei izmanto gruntsūdeņu (neaizsargātu) ūdens horizontu vai pazemes ūdens krājumu mākslīgas papildināšanas metodi – aizliegumu veikt meža un lauksaimniecībā izmantojamās zemes lietošanas

² Dabas aizsardzības pārvaldes Vidzemes reģionālās administrācijas 26.07.2023. nosacījumi lokālpārvaldes izstrādei Nr.4.8/4657/2023-N

³ Valsts meža dienesta Ziemeļvidzemes virsmežniecības 17.07.2023. nosacījumi lokālpārvaldes izstrādei Nr. VM10.7-7/403

kategorijas maiņu, izņemot zemes lietošanas kategorijas maiņu esošo ciemu teritorijās un ēku un būvju būvniecībai viensētās ārpus ciema teritorijas robežām, kā arī gadījumos, kad tas nepieciešams ūdensapgādes būvju būvniecībai.

Saskaņā ar Valmieras novada pašvaldības sniegto uzzīņu Nr. 4.1.8.3/23/4736 lokālpārvaldības teritorija atrodas ūdensapgādes urbumu (pazemes ūdeņu ieguves vietas), kas ierīkoti Cempu ielā 13 un Raunas ielā 4, Valmierā, ķīmiskajā aizsargjoslā. Tuvākais no tiem atrodas Raunas ielā 4 un saskaņā ar VSIA LVĢMC derīgo izrakteņu atradņu reģistra datiem 11.12.2014. ir tamponēts. Pazemes ūdens ņemšanas vietās, kuru aizsargjoslas teritorijā zemes vienība atrodas, **netiek** pielietots centralizētajai ūdensapgādei izmantojams gruntsūdeņu (neaizsargātu) ūdens horizonts vai izmantota pazemes ūdens krājumu mākslīgas papildināšanas metode.

Valsts vides dienests 25.04.2023. atzinumā Nr.AP23AZ0665 konstatēts, ka paredzētā darbība faktiski būtisku grunts un pazemes ūdeņu piesārņošanas risku nevar radīt. Plānotie saules paneļu parka, inženiertīklu (elektrotīklu) un tehnoloģisko brauktuvju būvniecības darbi nav apjomīgi un neradīs ietekmi uz ūdens ņemšanas vietu, pazemes ūdensapgādes urbumiem un to ķīmisko aizsargjoslu.

Valmieras novada pašvaldība konstatējusi, ka, ņemot vērā, ka lokālpārvaldības teritorija atrodas pazemes ūdeņu ieguves vietu ķīmiskajā aizsargjoslā, kas noteikta tādiem pazemes ūdensapgādes urbumiem, kur centralizētai ūdensapgādei izmanto aizsargātu pazemes ūdens horizontu un netiek pielietota pazemes ūdens krājumu mākslīgas papildināšanas metode, plānotajai darbībai lokālpārvaldības teritorijā **nav piemērojams** Aizsargjoslu likuma 39.panta pirmās daļas 4.punkts.

Nepastāv interešu konflikts starp lokālpārvaldības teritorijas plānoto izmantošanu – saules paneļu parka ierīkošanu un dabas aizsardzības interesēm.

4.11. APGRŪTINĀJUMI

Grafiskās daļas kartē „Funkcionālais zonējums” atbilstoši mēroga noteiktībai **attēlotas aizsargjoslas, kuru platums ir 10 m vai vairāk:**

- 1) ekspluatācijas aizsargjoslas teritorija gar elektrisko tīklu gaisvadu līniju ārpus pilsētām un ciemiem ar nominālo spriegumu līdz 20 kilovoltiem (kods 7312050101);
- 2) ekspluatācijas aizsargjoslas teritorija gar elektrisko tīklu gaisvadu līniju ārpus pilsētām un ciemiem ar nominālo spriegumu 110 kilovolti (kods 7312050102).
- 3) vides un dabas resursu ķīmiskās aizsargjoslas teritorija ap pazemes ūdens ņemšanas vietu (ietilpst visa zemes vienība, kods 7311090900).

Aizsargjoslas gar inženiertīkliem vai citām būvēm, no kurām saskaņā ar Aizsargjoslu likumu nosaka aizsargjoslas, tās nosaka pēc inženiertīklu vai citu būvju būvniecības normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā.

4.12. LOKĀLPLĀNOJUMA ĪSTENOŠANAS KĀRTĪBA

Lokālpārvaldības īstenošanu veic saskaņā ar lokālpārvaldības risinājumiem, izstrādājot būvprojektus un veicot būvniecību un iekārtu novietošanu.

1. Pirms jebkādu būvdarbu uzsākšanas mežā nepieciešams veikt atmežošanu atbilstoši Ministru kabineta 18.12.2012. noteikumu Nr.889 "Noteikumi par atmežošanas kompensācijas noteikšanas kritērijiem, aprēķināšanas un atlīdzināšanas kārtību" prasībām.
2. Tehnoloģiskā ceļa, inženiertīklu un to pieslēgumu izbūves secību precīzē būvprojektēšanas stadijā saskaņā ar katra konkrētā inženiertīkla turētāja tehniskajiem noteikumiem.
3. Pēc inženiertīklu izbūves, saules paneļu novietošanas un montāžas darbu pabeigšanas, nepieciešamības gadījumā atjauno izmantoto teritoriju, atjaunojot segumu.

PIELIKUMI

1.pielikums. AS "Sadales Tīkls" 09.03.2023. Elektroietaišu ierīkošanas Tehniskās prasības Nr.109241223

09.03.2023

2. pielikums

Elektroietaišu ierīkošanas Tehniskās prasības

**Nr. 109241223
Derīgi līdz 23.11.2023**

1. OBJEKTA RAKSTUROJUMS

Pieslēguma pieprasītājs: SIA Valmiera Solar Farm
Tālrunis: 29498999

1.2. Pieslēdzamās elektroietaisies atrašanās vieta:

zemes vienības kadastra apzīmējums: 96620010075
koordinātas – X: 0 Y: 0

1.3. Pieslēdzamā objekta raksturojums: Cits

1.4. Pieslēguma raksturojums: Ražotāja jauns pieslēgums

1.5. Tehniskie rādītāji:

Nr.	Pieslēdzamās elektroietaisies atrašanās adrese		Ģenerējošā iekārta			Pašpatēriņš			
			Uzstādītā jauda (kW)	Maksimālā pieļaujamā eksporta jauda (kW)	Pieslēgspriegums (V)	Vienlaidīgā maksimālā slodze (kW)	Ievada aizsardzības aparāta nominālā strāva (A)	Spriegums (V)	Fāzu skaits
1	Mičkēnu nomales, Kauguru pag., Valmieras nov.	Esošie	0	0	0	0	0	0	0
		Kopā nepieciešams	4999	4999.00	400	50	0	20000	3
		Atļauts	4999	4999.00	400	50	0	20000	3

1.6. Būvprojekta veids un izbūves kārtas:

Tehniskā shēma. Viena izbūves kārtā.

2. NORĀDĪJUMI BŪVPROJEKTĒTĀJAM

2.1. Barošanas avots:

110 kV A/ST. Nr. 70 - Valmiera
20 kV Līnija L31
Kapacitatīvā zemesslēguma strāva: I (c) = 40 A

2.2. Pievienojuma vieta:

Nr.	SP, FP	VS	TP	ZS
1.	S031	-	Jauns KP	-

2.3. Vidējā sprieguma elektroietaisies:

- 2.3.1. Jaunbūvējamam komutācijas punktam (KP) pieslēgt caurejoši esošo 20kV KL S031 (pirms atdalītāja S031-1), pagarinot to ar AI-150 VS KL (~50m);
2.3.2. Jāparedz A/st.70 "Valmiera" RTU (Martem) konfigurācijas izmaiņas, lai nodrošinātu visu nepieciešamo datu nosūtīšanu uz ST DVS sistēmu (Netcon3000 SCADA). Darbus veiks ST personāls.

2.4. Transformatoru apakšstacijas:

- 2.4.1. Zemes gabalā ar kadastra numuru 96620010075 iebrauktuves malā uzstādīt komutācijas punktu (KP) ar VS slēgiekārtu CCV(K) ar televadību, vidējā sprieguma uzskaiti VSU, 2-5kVA pašpatēriņa spriegummaiņi (1 fāze), kas tiek uzstādīts VSU modulī. Saules elektrostaciju ar jaudu 4999kW pieslēgt pie izbūvētās VSU. Sistēmas lietotājam jānodrošina iespēja piekļūt AS "Sadales tīkls" personālam pie KP jebkurā diennakts laikā;
2.4.2. RAA daļu projektēt saskaņā ar SAD_NOT002 AS "Sadales tīkls" Releju aizsardzības un automātikas (RAA) daļas projektēšanas, darbu un materiālu apjomi Sadales tīkla objekts;
2.4.3. Elektroenerģijas komercuzskaiti ierīkot atbilstoši "Elektroenerģijas uzskaites ierīkošanas noteikumi" (LEK 123) un Tīkla kodeksam elektroenerģijas nozarē. Sistēmas operators par saviem līdzekļiem veic divu virzienu aktīvās un reaktīvās enerģijas skaitītāja ar slodzes profila reģistrāciju uzstādīšanu;
2.4.4. Izstrādātās elektroenerģijas uzskaiti ierīko Ražotājs, atbilstoši spēkā esošo normatīvo aktu prasībām;
2.4.5. KP, DVS un VS iekārtas specifikācija ir pieejama AS "Sadales tīkls" mājas lapā (<https://sadalestikls.lv/lv/tehnisko-specifikaciju-saraksts>): 10 grupa – Kompaktās transformatoru apakšstacijas, 1011 apakšgrupa. AS "Sadales tīkls" mājas lapā publicētajā materiālu reģistrā (<https://sadalestikls.lv/lv/materialu-registrs/>) ir norādīti iespējami KP ģenerācijas pieslēgumiem ražotāji un tipi (10 grupa – Kompaktās transformatoru apakšstacijas, 1011 apakšgrupa);
2.4.6. No elektroenerģijas ražošanas moduļu pieslēguma vietas līdz 110/20/6 kV apakšstacijai A/st.70 "Valmiera" aprēķināt RAA selektīvu darbību. Aprēķināt ievērot visas jau esošas norādītais 110/20/6 kV apakšstacijai pievienotus elektroenerģijas ražošanas avotus;

2.4.7. Ražotājam jāizstrādā elektroietaisies principiālā shēma, posmā no elektroenerģijas ražojošās iekārtas līdz elektroietaišu piederības robežai ar sistēmas operatoru, iekļaujot tajā elektroenerģijas ražošanas moduļus, transformācijas iekārtas, slēgiēkārtas ar iekārtu parametriem;

2.4.8. Elektrostacijas ekspluatācija nedrīkst pasliktināt citu elektroenerģijas sistēmai pieslēgto lietotāju elektroapgādes kvalitāti;

2.4.9. Elektrostacijas pašpatēriņš (kopā 50 kW) jānodrošina no saražotās elektroenerģijas, izņemot gadījumus, kad elektrostacija nedarbojas, vai elektrostacijā saražotās elektroenerģijas daudzums nav pietiekams pašpatēriņa segšanai;

2.4.10. VS maģistrālās EPL bojājuma gadījumā, 110kV atslēguma vai A/st.70 "Valmiera" 20kV kopnes atslēgumu laikā būs jāpārtrauc elektroenerģijas ražošana, vai arī tā būs iespējama ierobežotā apjomā. Sadarbība dažādos tīkla režīmos un atslēgumu gadījumos, tiks atrunāta savstarpējās sadarbības nolikumā, kurš jānoslēdz līdz ģenerējošās iekārtas pieņemšanas ekspluatācijā.

2.5. 0,4 kV elektroietaisies:

2.5.1. Prasības aizsardzības aparātiem invertoru pieslēguma vietā (līdz 1kV maiņsprieguma pusē):

- MSA (maksimālstrāvas aizsardzība pie starpfāžu īsslēgumiem un strāvas pārslodzēm);
- ISA (īsslēguma strāvas aizsardzība pie tuviem starpfāžu īsslēgumiem);

2.5.2. Prasības invertoru aizsardzībām:

- SPAmaks. (maksimālsprieguma aizsardzība);
- SPAMin. (minimālsprieguma aizsardzība);
- $f >$ (maksimālās frekvences aizsardzība);
- $f <$ (minimālās frekvences aizsardzība);
- Uk (nesimetrijas sprieguma aizsardzība);
- automātiskā sinhronizācija;

2.5.3. Prasība elektroenerģijas parka modulim:

- LFSM-O (frekvences robežvērtība 50.2Hz; statisma iestatījums 5%);

2.5.4. Elektrostacijas pieslēgumā jānodrošina automātiska atslēgšana starpfāžu īsslēguma, atļautās jaudas ražošanas jaudas pārsniegšanas gadījumā, vai zemesslēguma gadījumā tuvākajā ar elektrostaciju saistītajā tīkla posmā, kuru ietekmē ģenerējošā iekārta;

2.5.5. Ražotājam jānodrošina dalīšanas automātikas uzstādīšana elektrostacijas atslēgšanai no elektroenerģijas sadales sistēmas gadījumos, kad samazinās vai palielinās elektrotīkla frekvence, samazinās vai palielinās elektrotīkla spriegums, kā arī sprieguma pārtraukuma gadījumos.

2.6. Piegādātāja un klienta* elektroietaišu piederības un apkalpes atbildība:

- elektroietaišu piederības un apkalpes robeža noteikta: **uz Lietotāja kabeļlīnijas pievienojuma kontaktiem SSO sadalītaisē**
- pieslēguma vieta: **6-20kV līnija**
- par kontakta stāvokli atbild: **Piegādātājs**

2.7. Pārējās prasības:

2.7.1. Ražotājam par saviem līdzekļiem jāveic elektrostacijas pieslēguma sadales sistēmai projektēšana, saskaņā ar AS "Sadales tīkls" izdotajām tehniskajām prasībām, ievērojot spēkā esošo LR normatīvo aktu, noteikumu un standartu prasības;

2.7.2. 20 kV elektroapgādi nodrošinošā elektrotīkla bojājuma gadījumā pieslēgums sākotnēji tiks atslēgts pilnībā, līdz brīdim, kad, ņemot vērā elektrotīkla noslodzi, pieslēgto ģenerāciju, iespējamajos pārslēgumus un tehniskos rādītājus, ražotājam tiks noteikts nepieciešamais elektrostacijas ražošanas jaudas ierobežojuma apjoms. Sadarbība dažādos tīkla režīmos un atslēgumu gadījumos, tiks atrunāta savstarpējās sadarbības nolikumā, kurš jānoslēdz līdz elektrotīkla pieslēguma pieņemšanas ekspluatācijā.

Ražotājs apliecinā, ka necels nekādas pretenzijas un prasības AS "Sadales tīkls" atbildzināt zaudējumus, kas tam radušies vai varētu rasties nākotnē atšķirīga elektroietaišu ekspluatācijas režīma piemērošanas rezultātā. Pieejamā jauda šajos tīkla režīmos būs atkarīga no kopējās tīkla noslodzes, pieslēgtās ģenerācijas un iespējamajiem tīkla pārslēgumiem. Pārsniedzot konkrētajā situācijā atļauto ražošanas jaudu, automātika pieslēgumu atslēgs pilnībā;

2.7.3. Elektroenerģijas kvalitātei uz elektroietaišu piederības robežas jāatbilst standartam LVS EN 50160 "Publisko elektroapgādes tīklu sprieguma raksturlielumi" un elektrostacija nedrīkst pasliktināt elektrotīkla sprieguma parametrus;

2.7.4. Elektroenerģijas ražošanas moduļiem jāatbilst standarta LVS EN 50549-2 "Prasības elektrostacijām, kas paredzētas paralēlam darbam ar sadales elektrotīklu. 2.daļa: Pieslēgums vīdsprieguma sadales tīklam. Piemērošanai līdz B tipa elektrostacijām ieskaitot" prasībām;

2.7.5. Elektroenerģijas ražošanas moduļiem jāatbilst visām prasībām, ko "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē" (Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes lēmums Nr.1/4) 7.pielikums nosaka B tipa parka elektroenerģijas ražošanas moduļiem;

- 2.7.6. Elektroenerģijas ražošanas moduļiem jāatbilst visām prasībām, ko Eiropas Komisijas Regula Nr.2016/631, ar ko izveido tīkla kodeksu par ģeneratoriem piemērojamajām tīkla pieslēguma prasībām, nosaka B tipa parka elektroenerģijas ražošanas moduļiem. Aktīvās izejas jaudas kontrolei elektroenerģijas ražošanas modulim jābūt aprīkotam ar saskarni (ievades ports), lai pēc tam, kad ievades portā saņemta instrukcija, varētu samazināt aktīvo izejas jaudu. Paredzēt savienojuma izveidi starp ražošanas moduli un AS "Sadales tīkls" DVS (SCADA) sistēmu;
- 2.7.7. Elektrostacijas pieslēguma process tiek veikts saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022.gada 14.aprīļa lēmumu Nr.1/5 (prot. Nr.15, 3.p.) apstiprinātiem noteikumiem "Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem. Pirms AS "Sadales tīkls" izsniedz Atļauju elektrostacijas pieslēgšanai sistēmai, Ražotājam jāveic Elektrostacijas un AS "Sadales tīkls" elektroietaišu kopējās darbības pārbaudi. Lai saņemtu atļauju Elektrostacijas un AS "Sadales tīkls" sistēmas kopējās pārbaudes veikšanai, Ražotājam jāiesniedz visa nepieciešamā dokumentācija, kas publicēta AS "Sadales tīkls" mājas lapā;
- 2.7.8. Ražotājam jāorganizē elektrostacijas un AS "Sadales tīkls" elektroietaišu kopējās darbības pārbaude, kuras laikā tiek veikta elektrostacijas ģenerējošās iekārtas pārbaude un saražotās elektroenerģijas kvalitātes parametru mērījumi atbilstībai standartam LVS EN 50160. Darbu izmaksas sedz Ražotājs;
- 2.7.9. Būvprojektu izstrādāt atbilstoši Latvijas Republikā spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem (Latvijas būvnormatīviem, Ministru kabineta noteikumiem, Pašvaldību saistošajiem noteikumiem, Latvijas energostandartiem u.c.), kas regulē elektroietaišu projektēšanu un izbūvi;
- 2.7.10. Klientam kopā ar būvprojekta izstrādātāju (projektētāju) būvprojekta izstrādes gaitā jāpārliecināties par būvniecības ieceres atbilstību būvniecību regulējošo normatīvo aktu prasībām, tajā skaitā apstiprinātā vietējās pašvaldības teritorijas plānojumā, lokālpilnvarojumā un detālpilnvarojumā (ja tas nepieciešams saskaņā ar normatīvajiem aktiem) ietvertajiem teritorijas izmantošanas un apbūves noteikumiem. Gadījumā, ja izsniegtajās tehniskajās prasībās tiek konstatētas neprecizitātes, klientam būvprojekta izstrādes gaitā ir vērsties AS "Sadales tīkls" ar lūgumu precizēt izsniegtās tehniskās prasības;
- 2.7.11. Šīs tehniskās prasības ir uzskatāmas arī par tehnisko uzdevumu inženierizpētes darbu veikšanai un nosaka minimālo inženierizpētes apjomu;
- Būvprojekta sastāvs:
- 2.7.12. Būvprojekta materiālu specifikācijas un darbu apjomus izstrādāt atbilstoši jaunākajam AS "Sadales tīkls" apstiprinātam elektrotīklu materiālu un iekārtu grupu, apakšgrupu un kategoriju katalogam un darbu kalkulāciju sarakstam;
- 2.7.13. Būvprojektā iekļaut izvērtējumu par būves izmantošanas pieļaujamību būvdarbu laikā, pirms visa būvobjekta pieņemšanas ekspluatācijā;
- 2.7.14. Būvprojektā iekļaut zemes īpašnieku sarakstu, kurus būvorganizācijai ir jābrīdina pirms būvdarbu uzsākšanas;
- 2.7.15. Visus nosacījumus, kas radušies, saskaņojot projektu ar zemju īpašniekiem vai šķērsojamo komunikāciju īpašniekiem, apkopot uz atsevišķas lapas;
- 2.7.16. Būvprojektam pievienot elektrotīklu konstruktīvo elementu izpildījuma rasējumus, ja nav pielietoti LEK standarta risinājumi;
- 2.7.17. Būvprojektam pievienot darbu organizēšanas plānu ar objekta izbūvei nepieciešamo atslēgumu skaitu un katra atslēguma ilgumu, atslēdzamo elektrolīnijas posmu, klientu skaitu un aprēķinātām klientstundām, veicamo darbu aprakstu, nepieciešamo brigāžu un darbinieku skaitu, kā arī elektroapgādes shēmu ar realizācijas posmiem;
- 2.7.18. Releju aizsardzības (RA) aprēķinus un selektivitātes kartes iesniegt kopā ar projektu;
- 2.7.19. Ja paredzēta konteiner-tipa sadalietaišu būves (KTA, KP) izbūve pilsētu un ciemu teritorijā, pirms projektēšanas darbu uzsākšanas jāveic būves uzstādīšanas vietas ģeotehniskā izpēte (pamatnes grunts mehāniskās īpašības). Būvprojektētājam ir tiesības palielināt veicamo inženierizpētes darbu apjomu;
- 2.7.20. Brīvi stāvoša KTA vai KP piekļuvei nepieciešamo piebraucamo ceļu, atbilstoši spēkā esošiem normatīviem, vai virsmas segumu izbūvi organizē pieslēguma pieprasītājs;
- 2.7.20. KTA vai KP novietošanas pamatnes izbūvi veic AS "Sadales tīkls" izvēlētais darbuuzņēmējs;
- 2.7.21. Elektrotīkla pārejām pār šķēršļiem un šķērsojumiem ar citām inženierkomunikācijām jābūt izstrādātiem līniju trašu garenprofiliem, atbilstošajā mērogā. Ja nepieciešams, būvprojektā paredzēt, projektējamās elektrolīnijas trases garenprofilu;
- 2.7.22. Pēc zemes īpašnieka iniciatīvas vai, ja objektā plānota atmežošana vai KTA vai KP izbūve, pieteikt aprobežojuma līguma sagatavošanu saskano.sadalestikls.lv, izveidojot informācijas pieprasījumu, pievienojot sekojošu dokumentāciju:
- 2.7.22.1. aprobežojamās zemes vienības kadastra apzīmējumu,
- 2.7.22.2. ziņas par īpašnieku (vārds, uzvārds/nosaukums, adrese, tālrunis, e-pasts, bankas konts),
- 2.7.22.3. aprobežojuma parametrus – Elektroapgādes objekta lielumu un aizņemto platību kopā ar

Aizsargjoslu, noapaļojot līdz vienam kvadrātmetrām,

2.7.22.4. grafisko pielikumu .pdf formātā – izkopējumu no projekta ar Elektroapgādes objekta un Aizsargjoslu izvietojumu zemes vienībā, kā arī situācijas plānu .dwg formātā;

2.7.23. Pilnā apjomā izstrādāta būvprojekta 1 (vienu) oriģināla eksemplāru ar visiem oriģinālajiem skaņojumiem un 1 (vienu) projekta kopiju jāiesniedz papīra formā, kā arī 1 (vienu) kopiju elektroniskā veidā kompaktdiskā vai citā ārējā datu nesējā, kurā jābūt ieskenētam pilnam projektam (katra lapa) ar visiem skaņojumiem un piezīmēm no skaņotājiem .pdf formātā, trases plāns un principiālā shēma .dwg formātā un specifikācijas un darbu apjomi .xls formātā. Kompaktdiskā jābūt izveidoti atsevišķai mapei, kurā ir iekopētas šādas būvprojekta sastāvdaļas bez personas datiem (vārds, uzvārds, personas kods): skaidrojošais apraksts, darbu organizēšanas projekts (DOP), situācijas plāns, vispārīgie dati, 0,4-20kV elektrolīnijas trases plāns, principiālā elektriskā shēma un darba apjomi un materiālu specifikācija. Pievienoto failu nosaukumam jāsaturs būvprojekta daļas nosaukumu un skaidrojoša būvprojekta sastāvdaļas aprakstu;

2.7.24. Ja būvprojekts tiek virzīts caur būvvaldi, tad būvprojektu ievietojot BIS tam jāpievieno trases plāns un principiālā shēma *.dwg formātā un specifikācijas un darbu apjomi *.xls formātā.

Saskaņojumi:

2.7.25. Būvprojektu saskaņot ar Valsts uzraudzības dienestiem, virszemes un apakšzemes komunikāciju īpašniekiem un zemes īpašniekiem likumā noteiktajā kārtībā;

2.7.26. Visos gadījumos energoapgādes objektu ierīkošanai veikt saskaņošanu ar zemes īpašnieku. Gadījumā, ja projektēšanas gaitā rodas sarežģījumi un zemes īpašnieki iebilst pret risinājumu, vērsties pie AS "Sadales tīkls", kas lems par iespēju saskaņošanu ar zemes īpašnieku aizvītot ar zemes īpašnieka informēšanu likuma noteiktajā kārtībā;

2.7.27. Būvprojekta dokumentāciju saskaņot ar AS "Sadales tīkls" būvniecības informācijas sistēmā (BIS);

2.7.28. Ja projektējamo elektroiekārtu būvniecība paredzēta meža zemē, izgatavot atmežojamās meža zemes izvietojuma plānu, ko sagatavo mērnieks (zemes kadastrālajā uzmērīšanā sertificēta persona) atbilstoši normatīvajiem aktiem par zemes kadastrālo uzmērīšanu. Atmežojamās meža zemes izvietojuma plānu saskaņot ar meža īpašnieku;

2.7.29. Projektējot KTA vai KP, pirms būvprojekta izstrādes, izvietojums un komplektācija ir jāsaskaņo ar AS "Sadales tīkls", izveidojot informācijas pieprasījumu tehniskajā portālā saskano.sadalestikls.lv;

2.7.30. Transformatora apakšstacijas, KP vai slēgiekārtu risinājumu, kas atšķiras no standarta piedāvājuma katalogā, jāsaskaņo ar AS "Sadales tīkls" projektēšanas gaitā.

Prasības vadībai:

2.7.31. Prasības DVS gala iekārtai projektējamā AS "Sadales tīkls" KP:

2.7.31.1. DVS gala iekārta ir iekļauta 2.4.5. punktā norādītajā komutācijas punkta specifikācijā un komplektācijā;

2.7.31.2. DVS galaiekārtas daļu projektēt saskaņā ar SAD_NOT002 AS "Sadales tīkls" Releju aizsardzības un automātikas (RAA) daļas projektēšanas, darbu un materiālu apjomi Sadales tīkla objektos;

2.7.31.3. KP DVS galaiekārtas pieslēgšanu un integrēšanu AS "Sadales tīkls" SCADA sistēmai veikt saskaņā ar SAD_ID124 "C2.9 Investīciju objektu pieņemšanas instrukcija;

2.7.31.4. DVS projektu, gala aparatūras (RTU) konfigurāciju, datu apjomu un saites izveidi ar SCADA saskaņot ar AS "Sadales tīkls" Tīkla pārvaldības funkcijas Apakšstaciju un automatizācijas daļu (AAD), izmantojot saskano.sadalestikls.lv;

2.7.32. Datu pārraides pieslēguma nosacījumi:

2.7.32.1. Tehniskais objekts jāintegrē AS "Sadales tīkls" DVS Netcon3000, izmantojot datu pārraides risinājumu, kas izvēlēts saskaņā ar dokumentu: Norādījums tehniskais Nr. 4t - "Dispečervadības sistēmu (DVS) datu pārraides kanāla izvēle AS "Sadales tīkls" tehniskajos objektos";

2.7.32.2. Izstrādāt telekomunikāciju risinājuma struktūrshēmu, paredzot AS "Latvenergo" ITT telekomunikāciju iekārtas pieslēgumus dispečervadības iekārtām, zemējumam un elektroapgādei. Datu savienojums ar IEC 60870-5-104 protokols un RJ45 interfeisu. Telekomunikāciju iekārtu piegādi nodrošinās AS "Latvenergo" ITT virziens (informēt 4 nedēļas iepriekš), uzstādīšanu objektā veic AS "Sadales tīkls" uzņēmējs/darbu veicējs atbilstoši instalācijas nosacījumiem. Atbildīgais projektu vadītājs no AS "Latvenergo" ITT - Andris Stabulnieks (Andris.Stabulnieks@latvenergo.lv; 67728399);

2.7.33. Prasības informācijas apmaiņai starp elektroenerģijas ražošanas moduli (parka moduli) un AS "Sadales tīkls" SCADA sistēmu:

2.7.33.1. Elektroenerģijas ražošanas moduļim ir jānodrošina 2.7.33.2. un 2.7.33.3. punktos minēto vadību un signālu nosūtīšanu uz AS "Sadales tīkls" SCADA sistēmu, izmantojot IEC60870-5-104 datu pārraides protokolu datu apmaiņai ar diviem datu centriem vienā redundances grupā. Ražotāja RTU izvēli AS "Sadales tīkls" rekomendē veikt no AS "Sadales tīkls" mājas lapā publicētajā materiālu reģistra (<https://sadalestikls.lv/lv/materialu-registrs/>): 19 grupa – RAA un DVS iekārtas, 1909 apakšgrupa. Datu apmaiņas organizēšanai Ražotājam par saviem līdzekļiem jāizveido tikai šim mērķim paredzētus un

atbilstoši konfigurētus GPRS datu pārraides kanālus, uzstādot savu modemu elektroenerģijas ražošanas moduļu tuvumā informācijas nodošanai uz AS "Sadales tīkls" SCADA sistēmu (atbildīga kontaktpersona no AS "Sadales tīkls" - Vadims Masāns (Vadims.Masans@sadalestikls.lv 67726389)). Modemu SIM kartes un nosacījumus APN kanāla izveidošanai ar AS "Sadales tīkls" nodrošinās AS "Latvenergo" ITT virziens (informēt 4 nedēļas iepriekš; atbildīgais projektu vadītājs no AS "Latvenergo" - Andris Stabulnieks; Andris.Stabulnieks@latvenergo.lv; 67728399);

2.7.33.2. Elektroenerģijas ražošanas modulim ir jānodrošina vadības komandu izpilde, kas caur ievades portu saņemtas no AS "Sadales tīkls" SCADA. No AS "Sadales tīkls" SCADA uz elektroenerģijas ražošanas moduli tiek sūtītas 2 vadības komandas: 1. Vadības komandas saņemšanas brīdī ražotāja elektroenerģijas modulim ir pilnībā jāpārtrauc elektroenerģijas nodošana tīklā. 2. Vadības komandas saņemšanas brīdī ražotāja elektroenerģijas modulim ir jānodrošina elektrotīklā nodotās elektroenerģijas pakāpveida samazināšana vai palielināšana. Saņemtās elektroenerģijas regulēšanai ir atvēlētas ne vairāk kā 11 pakāpes, kur pie nultās pakāpes elektroenerģijas nodošana tīklā tiek samazināta līdz mazākajai iespējamajai vērtībai pie kuras ģenerators spēj darboties, bet pie 10. pakāpes tā ir maksimālajā iespējamajā vērtībā. Izmantoto pakāpju skaits var tikt samazināts, bet nevar būt mazāks par 2, kur 1. pakāpe nozīmē izejas jaudas samazināšanu par 50% no robežas pie kuras ģenerators spēj darboties pie maksimālās iespējamās vērtības;

2.7.33.3. Signālu saraksts, kas elektroenerģijas ražošanas modulim ir reāllaikā jānosūta uz AS "Sadales tīkls" SCADA, ir publicēts AS "Sadales tīkls" mājas lapā (<https://sadalestikls.lv/lv/visparejas-tehniskas-prasibas-elektrostacijas-pieslegsana>);

2.7.33.4. Stāvokļa signāliem (M_SP_TB_1; tips <30>) uz AS "Sadales tīkls" SCADA jābūt nosūtītiem ar UTC laika zīmogu;

2.7.33.5. RAA projektu, DVS projektu, gala aparatūras (RTU) konfigurāciju, datu apjomu un saites izveidi ar SCADA saskaņot ar AS "Sadales tīkls" Tīkla pārvaldības funkcijas Apakšstaciju un automatizācijas daļu (AAD), izmantojot saskano.sadalestikls.lv.

2.8. Būvprojekta izstrādes termiņš:

23.11.2023

2.9. Būvprojekta iesniegšanas vieta:

Projektu iesniegt AS "Sadales tīkls" Tīklu pārvaldības funkcijas, TPF nodaļa, Projektu var iesniegt jebkurā no AS "Sadales tīkls" nodaļām. Adreses un darbalaiki norādīti mājaslapā

3. PAPILDU INFORMĀCIJA

Informējam, ka pieslēguma izbūve var tikt turpināta, ja esat objekta īpašnieks/tiesiskais valdītājs vai, pamatojoties uz pilnvaru, darbojaties objekta īpašnieka/tiesiskā valdītāja vārdā.

3. Ierobežojumi:

3.1. Šis tehniskās prasības izstrādātas pamatojoties uz tehniski ekonomiskiem aprēķiniem atbilstoši AS "Sadales tīkls" tehniskajai politikai un citiem normatīviem aktiem;

3.2. Gadījumā ja no projektējamās pieslēguma vietas uz apakšstaciju tiks atslēgta (bojājumu vai citu iemeslu dēļ) maģistrālā VS līnija, tad jaudas nodošana tīklā tiks pārtraukta;

3.3. Gadījumā, ja pieteikumā un uzstādāmās elektroenerģijas ražošanas iekārtas tehniskajos rādītājos uzrādītā jauda pārsniedz LV EM izsniegtajā atļaujā norādīto jaudu, līdz elektroenerģijas ražošanas iekārtas ieviešanai ražotājam no LV EM jāsaņem jauna atļauja, kurā norādītā jauda nav mazāka par uzstādāmās elektroenerģijas ražošanas iekārtas tehniskajos rādītājos uzrādīto jaudu, vai arī jāizvēlas uzstādīt elektroenerģijas ražošanas iekārtas kuru jauda nav lielāka par EM atļaujā minēto. Pretējā gadījumā elektroenerģijas ražošanas iekārta netiks pieslēgta AS "Sadales tīkls" elektrotīklam.

Būvprojektu var izstrādāt būvkomersantu reģistrā reģistrēti projektēšanas komersanti kuru kontaktinformāciju var atrast internetā mājas lapā <https://sadalestikls.lv/lv/eletrotiklu-projektetaji>;

Kad Sistēmas lietotājs pēc Tehnisko prasību saņemšanas būs nosaucis projektētāju un parakstījis vienošanos par būvprojekta izstrādi, AS "Sadales tīkls" būvniecības informācijas sistēmā (BIS) izveidos būvniecības ieceri un pilnvaros konkrēto projektētāju BIS strādāt ar šo ieceri. Šis tehniskās prasības ir uzskatāmas par projektēšanas uzdevumu, ja sistēmas pieslēguma realizācijai ir nepieciešams būvniecības process.

Elektroenerģijas skaitītāja uzstādīšana tiks veikta tikai pēc pēcuuzskaites tīkla izbūves un

"APLIECINĀJUMS par objekta gatavību sprieguma saņemšanai" saņemšanas;

Informējam, ka sniegtā informācija ir shematiskie sadales tīkla izvietojuma dati, kuri iezīmēti uzņēmuma Ģeogrāfiskās informācijas sistēmā (ĢIS). Dati ir domāti uzņēmuma pamatdarbības nodrošināšanai. Šo datu precizitāte neatbilst augstas detalizācijas topogrāfiskās informācijas prasībām.

Uzņēmuma tīkla objekti sistēmā nav zīmēti ģeogrāfiski precīzi, bet tā, lai tie vizuāli būtu redzami mūsu uzņēmuma ĢIS lietotājam, nodrošinot specifiskās uzņēmuma funkcijas: elektrotīkla operatīvā režīma uzturēšanu, elektrotehnisko aprēķinu veikšana, elektrotīkla ekspluatācijas un rekonstrukcijas darbu plānošanu. Savukārt informāciju topogrāfiem sniedzams no pirmavotiem - brīvi izvēlēta mēroga grafiskajām kabeļu piesaistes shēmām un planšetēm, ja nepieciešams, kabeļu līnijas trasi kopā ar topogrāfu precizējam

apvidū.

Vietās, kurās pēc elektrisko tīklu izbūves jau ir veikti digitāli kabeļu tīklu topogrāfiskie mērījumi, precīzai informācijai saskaņā ar LR "Ģeotelpiskās informācijas likuma" 13. pantu ir jābūt pilsētas pašvaldības datubāzes vai tās deleģēta datu turētāja rīcībā. Ja būvprojekta realizācijas (būvniecības) gaitā būvprojektā atklāsies kļūdas vai citas nepilnības (trūkumi), tad būvprojekta izstrādātājam jāveic nepieciešamās izmaiņas būvprojektā vai labojumus autoruzraudzības kārtībā. Būvprojekta izstrādātājam jāierodas būvobjektā ne vēlāk kā 3 darba dienu laikā pēc būvdarbu vadītāja vai būvuzrauga pirmā uzaicinājuma. Maksimālā pieļaujamā eksporta jauda ir maksimālā elektriskā jauda, ko objekts drīkst nodot AS "Sadales tīkls" elektrotīklā.

Lietotie saīsinājumi:	
ZS - līdz 1kV elektrotīkls	VS - 6-20kV elektrotīkls
EPL - elektropārvades līnija	A/ST. - 110/6-20kV barošanas apakšstacija
GVL, GL - gaisvadu līnija	KP - komutācijas punkts
KL - kabeļlīnija	PKL - piekarkabeļa līnija
SP, FP - sadales (fīdera) punkts	ZMP - zemsprieguma mājas pievads
TA, TP - transformatora apakšstacija (punkts)	

* Klients – esošais vai potenciālais elektroenerģijas galalietotājs Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022. gada 14. aprīļa lēmuma Nr.1/5 (prot.Nr.15, 3.p.) "Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem" izpratnē.

Dokuments ir sagatavots elektroniski un ir derīgs bez paraksta

2. pielikums. Noteikumi elektroapgādes projektēšanai un būvniecībai

Ņemt vērā Aizsargjoslu likuma 35. un 45. pantā noteiktos aprobežojumus:

1) Vispārīgos aprobežojumus aizsargjoslās nosaka likumi un Ministru kabineta noteikumi, tos var noteikt arī ar pašvaldību saistošajiem noteikumiem, kas izdoti to kompetences ietvaros.

2) Ja objektam ir noteikta aizsargjosla, tā īpašniekam vai valdītājam ir atļauts aizsargjoslā veikt attiecīgā objekta ekspluatācijai, remontam, atjaunošanai, pārbūvei nepieciešamos darbus. Par to rakstveidā brīdināms zemes īpašnieks vai tiesiskais valdītājs vismaz divas nedēļas pirms darbu uzsākšanas, izņemot avāriju novēršanas vai to seku likvidēšanas darbus, kurus var veikt jebkurā laikā bez brīdinājuma.

3) Aizsargjoslās, kas ir lauksaimniecības zemēs, plānotie ekspluatācijas, remonta, atjaunošanas un pārbūves darbi veicami laikposmā, kad šīs platības neaizņem lauksaimniecības kultūras vai kad ir iespējama lauksaimniecības kultūru saglabāšana, izņemot avāriju novēršanas vai to seku likvidācijas darbus, kurus var veikt jebkurā laikā.

4) Pēc darbu veikšanas objekta īpašnieks vai valdītājs sakārto zemes platības, lai tās būtu derīgas izmantošanai paredzētajām vajadzībām, kā arī atlīdzina zemes īpašniekam vai tiesiskajam valdītājam darbu izpildes gaitā nodarītos zaudējumus. Zaudējumu apmēru nosaka un zaudējumus atlīdzina likumos noteiktajā kārtībā vai pēc savstarpējas vienošanās.

5) Ja aizsargjoslas sakrīt vai krustojas, ar attiecīgo objektu ekspluatāciju un remontu saistītos darbus kopīgajos aizsargjoslu iecirkņos veic attiecīgo objektu īpašnieki vai valdītāji pēc savstarpējas vienošanās.

6) Juridiskās un fiziskās personas, veicot aizsargjoslās darbus, kuru dēļ ir nepieciešams objektus aizsargāt no bojājumiem, pārbūvēt vai pārvietot, aizsardzības, pārbūves vai pārvietošanas darbus veic pēc saskaņošanas ar attiecīgā objekta īpašnieku vai valdītāju. Ar minētajām darbībām saistītās izmaksas sedz attiecīgā juridiskā vai fiziskā persona vai — pēc savstarpējas vienošanās — objekta īpašnieks vai valdītājs.

7) Juridiskajām un fiziskajām personām aizsargjoslās jāizpilda attiecīgā objekta īpašnieka vai valdītāja likumīgās prasības.

8) Pašvaldību un atbildīgo valsts institūciju dienestiem kontroles un uzraudzības nolūkos atļauts apmeklēt aizsargjoslu teritorijas jebkurā laikā saskaņā ar normatīvajos aktos noteikto kontroles veikšanas kārtību. Objektu īpašnieku vai valdītāju dienestiem kontroles un uzraudzības nolūkos atļauts apmeklēt aizsargjoslu teritorijas jebkurā laikā, iepriekš par to brīdinot zemes īpašnieku, bet, ja tiesības lietot zemi nodotas citai personai, — zemes lietotāju.

9) Tāda objekta īpašnieks vai valdītājs, kuram noteikta aizsargjosla, izmanto šo aizsargjoslu, nemaksājot atlīdzību par nekustamā īpašuma lietošanas tiesību aprobežojumu. Šis nosacījums neierobežo nekustamā īpašuma īpašnieka, valdītāja vai lietotāja tiesības prasīt viņam radīto tiešo zaudējumu atlīdzību.

10) Aizsargjoslās gar elektriskajiem tīkliem, izņemot aizsargjoslas gar elektrisko tīklu gaisvadu līnijām ar nominālo spriegumu līdz 20 kilovoltiem, ja tās šķērso meža teritoriju, kur aprobežojumi noteikti tikai elektrolīniju trasē, — papildus iepriekšējos punktos minētajiem aprobežojumiem tiek noteikti šādi aprobežojumi:

- aizliegts aizkraut pievedceļus un pieejas elektrisko tīklu objektiem;
- aizliegts izvietot lopbarības, minerālmēslu, degvielas, eļļošanas materiālu, ķīmisko vielu un ķīmisko produktu, kokmateriālu un citu veidu materiālu un vielu glabātavas;
- aizliegts aizsargjoslās gar gaisa vadu līnijām ierīkot sporta laukumus, rotaļu laukumus, stadionus, tirgus, sabiedriskā transporta pieturas, mašīnu un mehānismu stāvvietas, kā arī veikt jebkādas pasākumus, kas saistīti ar cilvēku pulcēšanos;
- aizliegts aizsargjoslās gar pazemes elektropārvades kabeļlīnijām veikt darbus ar triecienmehānismiem, nomest smagumus, izmest un izliet kodīgas un koroziju izraisošas vielas, degvielu un eļļošanas materiālus;

- aizliegts celt, kapitāli remontēt, pārbūvēt vai nojaukt jebkuras ēkas un būves bez attiecīgo komunikāciju īpašnieka atļaujas;
- aizliegts veikt jebkāda veida derīgo izrakteņu iegūšanas, iekraušanas un izkraušanas, gultnes padziļināšanas, zemes smelšanas, spridzināšanas un meliorācijas darbus, kā arī izvietot lauka apmetnes un mehānizēti laistīt lauksaimniecības kultūras
- aizliegts aizsargjoslās gar zemūdens elektropārvades kabeļlīnijām iekārtot kuģu, liellaivu un peldošu celtnu piestātnes, noenkuroties, braukt ar izmestu enkuru un tīkliem, ierādīt zvejas vietas un zvejot, ķert ūdens dzīvniekus un iegūt ūdensaugus ar dziļūdens rīkiem, kā arī ierīkot dzirdinātavas;
- aizliegts skaldīt ledu;
- aizliegts braukt ar mašīnām un mehānismiem, kā arī strādāt ar lauksaimniecības tehniku, kuras augstums, mērot no ceļa (zemes) virsmas, pārsniedz 4,5 metrus;
- aizliegts veikt zemes darbus dziļāk par 0,3 metriem, bet aramzemēs - dziļāk par 0,45 metriem, kā arī veikt grunts planēšanu ar tehniku;
- aizliegts veikt darbus, kas saistīti ar zemju applūdināšanu uz laiku;
- aizliegts ar jebkādam darbībām traucēt energoapgādes uzņēmuma darbiniekus, kuri aizsargjoslā veic ekspluatācijas, remonta, pārbūves, avāriju novēršanas vai to seku likvidācijas darbus šajā likumā noteiktajā kārtībā;
- aizliegts audzēt kokus un krūmus meža zemēs — platībās, kuras norādītas aizsargjoslu noteikšanas metodikā, ārpus meža zemēm — visā aizsargjoslas platumā. Ārpus meža zemēm zemes īpašnieks vai tiesiskais valdītājs aizsargjoslā var audzēt kokus un krūmus, ja par to noslēgta rakstveida vienošanās ar elektrisko tīklu īpašnieku.
- veicot apūdeņošanas grāvju un drenāžas kolektorgrāvju būvi, kā arī ierīkojot nožogojumus un veicot citus darbus, jāsiglabā pievedceļi un pieejas elektriskajiem tīkliem un to būvēm.

levērot prasības par elektrotīklu ekspluatāciju un drošību, kā arī prasības vides un cilvēku aizsardzībai, ko nosaka MK noteikumi Nr.982 "Energētiskas infrastruktūras objektu aizsargjoslu noteikšanas metodika"- 3., 8.-11.punkts:

1) Elektrisko tīklu īpašnieks vai valdītājs vietās, kur elektrolīnija šķērso meža teritoriju, izveido un atbrīvo no kokiem un krūmiem elektrolīniju trases. Elektrolīnijas trases platums ir:

- gaisvadu elektrolīnijām, kuru spriegums:
 - nepārsniedz 0,4 kilovoltus, - piecus metrus platā joslā;
 - ir no 6 līdz 20 kilovoltiem, - 13 metru platā joslā;
 - ir 110 kilovoltu, - 26 metrus platā joslā;
 - ir 330 kilovoltu, - 54 metrus platā joslā;
- kabeļlīnijām – trīs metrus platā joslā.

2) Ja, veicot zemes darbus, juridiskās vai fiziskās personas konstatē kabeli, kurš nav norādīts darbu veikšanas tehniskajā dokumentācijā, tās pārtrauc zemes darbus un nodrošina kabeļa saglabāšanu, kā arī nekavējoties ziņo par to elektrisko tīklu īpašniekam vai valdītājam un vietējai pašvaldībai. Ja kabeli izceļ no ūdens ar enkuru, zvejas rīkiem vai citādi, kuģa kapteinis vai darbu vadītājs nekavējoties ziņo par to elektrisko tīklu īpašniekam vai valdītājam un vietējai pašvaldībai.

3) Aizsargjoslās papildus Aizsargjoslu likuma 35. un 45.pantā minētajiem aprobežojumiem aizliegts:

- atrasties elektrisko tīklu būvju teritorijā un telpās, atvērt elektroietaišu durvis, nožogojumus un lūkas, pievienoties elektriskajiem tīkliem un darbināt komutācijas aparātus;
- mest uz vadiem un balstiem, kā arī tuvināt tiem jebkādas priekšmetus;

- kāpt uz elektrisko tīklu konstrukcijām, piesliet, novietot vai nostiprināt uz tām dažādus priekšmetus;
- laist gaisa pūķus, lidaparātu sporta modeļus un citus lidojošus priekšmetus.

4) Zemūdens kabeļu pārejas saskaņo ar attiecīgās ostas pārvaldi un atzīmē ostas plānos un navigācijas kartēs. Vietas, kur zemūdens kabeļlīnijas šķērso kuģojamās upes, kanālus un ūdenskrātuves, dabā norāda ar signālzīmēm. Signālzīmju dizainu un novietojumu ūdenstilpju krastos saskaņo ar attiecīgās ostas pārvaldi. Signālzīmes novieto elektrisko tīklu īpašnieks vai valdītājs.

5) Neatkarīgi no noteiktā aizsargjoslu platuma darbus ar celšanas mehānismiem 30 metru joslā no gaisvadu elektrolīnijas malējā vada pirms darba sākšanas saskaņo ar attiecīgo elektrisko tīklu īpašnieku vai valdītāju.

Ievērot **Enerģētikas likuma** 19., 191, 23. un 24. panta prasības:

1) Jaunu energoapgādes komersantu objektu ierīkošanai energoapgādes komersantam ir tiesības izmantot jebkuru zemi par vienreizēju samaksu tās īpašniekam saskaņā ar šā likuma 24.pantu.

2) Energoapgādes komersantam ir pienākums saskaņot ar zemes īpašnieku jaunu energoapgādes objektu ierīkošanas nosacījumus, kā arī tiesības saskaņošanas procedūru aizstāt ar zemes īpašnieka informēšanu gadījumos, ja zeme tiek izmantota jaunu energoapgādes komersanta objektu — iekārtu, ierīču, ietaišu, tīklu, līniju un to piederumu ierīkošanai, ja ir iestājies vismaz viens no šādiem nosacījumiem:

- energoapgādes komersanta objekta ierīkošana paredzēta vietējās pašvaldības teritorijas plānojumā vai detālpārvaldījumā;
- energoapgādes komersanta objekts tiek ierīkots sarkano līniju, publiski lietojamās ielas, tāda ceļa robežās, kam nav noteiktas sarkanās līnijas, vai esošās aizsargjoslas robežās;
- vietējā pašvaldība atzinusi, ka sabiedrības interesēs jauna energoapgādes komersanta objekta ierīkošana vai esošā objekta vai tā daļas izmantošana nav iespējama bez šīs zemes izmantošanas;
- energoapgādes komersanta objekts tiek ierīkots esošajā energoapgādes komersanta objekta aizsargjoslā un pēc tā ierīkošanas aizsargjoslas platums palielinās ne vairāk kā par 10 procentiem, ievērojot, ka šajā punktā noteiktajā kārtībā aizsargjoslu var palielināt ne vairāk kā vienu reizi;
- ierīkojamam energoapgādes komersanta objektam ir noteikts nacionālo interešu objekta statuss un ir veikts ietekmes uz vidi novērtējums;
- citos likumos noteiktajos gadījumos.

3) Energoapgādes komersantam ir tiesības veikt jebkura sava objekta pārbūvi vai atjaunošanu, savlaicīgi par to informējot zemes īpašnieku. Zemes īpašniekam pienākas vienreizēja samaksa saskaņā ar šā likuma 24.pantu, ja pārbūves rezultātā palielinās energoapgādes komersanta objekta vai aizsargjoslas ap vai gar šo objektu aizņemtā zemes platība. Zemes īpašnieks nevar liegt energoapgādes komersantam šajā daļā un šā likuma 19.panta 1.1 daļā noteikto darbu veikšanu. Ja puses nevar vienoties par zemes īpašniekam izmaksājamo vienreizējo samaksu, jautājums par šo samaksu risināms tiesas ceļā Civilprocesa likumā noteiktajā kārtībā darbu veikšanas laikā vai pēc to pabeigšanas.

4) Namīpašnieks nevar liegt kabeļu, armatūras, līniju un citu iekārtu un ietaišu uzstādīšanai, ierīkošanai, ekspluatācijai un attīstībai izmantot sava nama fasādi, zem nama esošo pagrabu un nama bēniņu telpas.

5) Energoapgādes komersants par jauna objekta ierīkošanu vai esošā objekta paplašināšanu brīdina nekustamā īpašuma īpašnieku vismaz 30 dienas pirms darbu uzsākšanas.

6) Energoapgādes komersantu objektu — ēku un būvju celtniecībai, kā arī norobežotu teritoriju ierīkošanai nepieciešamo nekustamo īpašumu var atsavināt kārtībā, kādu nosaka likums "Par nekustamā īpašuma piespiedu atsavināšanu valsts vai sabiedriskajām vajadzībām".

7) Energoapgādes komersantu objektu ierīkošana aizsargājamās dabas teritorijās saskaņojama ar valsts vides aizsardzības institūcijām un aizsargājamās dabas teritorijas pārvaldes institūciju, bet kultūras

pieminekļos, to aizsardzības zonās vai kultūrvēsturiskās teritorijās — ar Valsts kultūras pieminekļu aizsardzības inspekciju.

8) Ja tiek ierīkoti jauni vai paplašināti esošie energoapgādes objekti uz zemes vai dzīvojamā mājā, kas ir daudzdzīvokļu mājas dzīvokļu īpašnieku kopīpašums, šāda ierīkošana vai paplašināšana saskaņojama ar daudzdzīvokļu mājas dzīvokļu īpašniekiem, kuri pārstāv vairāk nekā pusi no visiem dzīvokļu īpašumiem.

9) Energoapgādes komersantu objektu (izņemot ēkas) ierīkošanai, pārbūvei, atjaunošanai un ekspluatācijai nosakāmi nekustamo īpašumu lietošanas tiesību aprobežojumi.

10) Nekustamo īpašumu īpašnieku lietošanas tiesību aprobežojumu apjoms un izmantošanas kārtība noteikta šajā likumā un Aizsargjoslu likumā. Šie aprobežojumi jauniem energoapgādes komersantu objektiem ir spēkā no dienas, kad tie ierīkoti, ievērojot šā likuma 19.pantā noteikto kārtību. Ja zemes īpašnieks nesaskaņo jauna energoapgādes komersanta objekta ierīkošanu, aprobežojumus nosaka ar tiesas spriedumu normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā.

11) Nekustamā īpašuma īpašnieks vai valdītājs nedrīkst bojāt vai pārveidot energoapgādes komersanta objektus, kas izvietoti viņa nekustamajā īpašumā, vai veikt darbības, kas kavētu citu enerģijas lietotāju apgādi.

12) Nekustamā īpašuma īpašnieks vai valdītājs nedrīkst veikt darbības, kas varētu kavēt energoapgādes komersantu veikt nekustamajā īpašumā esošo objektu pārbūvi, atjaunošanu vai ekspluatāciju.

13) Esošo energoapgādes komersantu objektu pārvietošanu pēc pamatotas nekustamā īpašuma īpašnieka prasības veic par nekustamā īpašuma īpašnieka līdzekļiem.

14) Nekustamā īpašuma īpašnieks vai valdītājs nodrošina iespēju energoapgādes komersanta personālam piekļūt pie attiecīgajā īpašumā, arī liegumzonā, slēgtā teritorijā vai ēkā esošajiem energoapgādes komersanta objektiem, lai veiktu šo objektu pārbūvi, atjaunošanu vai ar to ekspluatāciju saistītus darbus. Par remonta vai citu darbu nepieciešamību īpašnieku brīdina vismaz trīs dienas pirms šo darbu uzsākšanas, bet avārijas gadījumā tās seku novēršanu pieļaujams uzsākt bez īpašnieka iepriekšējas brīdināšanas, ja to nav iespējams izdarīt.

15) Energoapgādes komersants atlīdzina nekustamā īpašuma īpašniekam zaudējumus, kas tieši saistīti ar jaunu energoapgādes komersanta objektu ierīkošanu vai esošo objektu ekspluatācijas un remonta nodrošināšanu.

16) Energoapgādes komersants atlīdzina nekustamā īpašuma īpašniekam par zemes lietošanas tiesību ierobežošanu, ja:

- īpašumu izmanto jauna energoapgādes komersanta objekta ierīkošanai;
- veicot objekta pārbūvi, palielinās zemes platība, ko aizņem energoapgādes komersanta objekts vai aizsargjosla gar vai ap šo objektu.

17) Atlīdzības aprēķināšanas un izmaksāšanas kārtību nosaka Ministru kabinets.

18) Ja energoapgādes komersanta objekts tiek likvidēts vai pārvietots, komersants sakārto nekustamo īpašumu atbilstoši tā agrākajam stāvoklim vai arī apmaksā tā sakārtošanai nepieciešamos darbus.

19) Pašvaldība un energoapgādes komersants var vienoties par ielu apgaismojuma tīkla nodošanu attiecīgajai pašvaldībai valdījumā vai īpašumā.

AS "Augstspriegumu tīkls" nosacījumi:

1. Būvprojektu sagatavošanai teritorijās, kas atrodas 110kV un 330kV elektrolīniju aizsargjoslās, saņemt tehniskos noteikumus AS "Augstsprieguma tīkls" izmantojot būvniecības informācijas sistēmu (BIS).

2. Sagatavojot ielu, ceļu projektus šķērsojumos vai tuvinājumos ar 110kV un 330kV elektrolīnijām novērtēt nepieciešamību veikt elektrolīniju pārbūvi ar mērķi ievērot nepieciešamos savstarpējos horizontālos un vertikālos attālumus saskaņā ar LBN "Inženiertīklu izvietojums". Pārbūves nepieciešamības gadījumā noslēgt vienošanos ar AS "Augstsprieguma tīkls". Visus izdevumus, kas saistīti ar elektrolīnijas iespējamo pārbūvi (trases noteikšana, saskaņošana, projektēšana, iekārtu iegāde, nojaukšana, būvdarbi u.c.) apmaksā pārbūves ierosinātājs.

3. Darbiem ar celšanas un citiem mehānismiem tuvāk par 30 metriem no 110kV un 330kV elektrolīniju malējiem vadiem izstrādāt un saskaņot ar AS "Augstsprieguma tīkls" darbu izpildes projektu.