

Kangaslammin tuuli- ja aurinkovoimahanke, Parkano ja Ikaalinen

Pohjan Voima Oy:n omistama hankeyhtiö Kangaslammin Energia Oy suunnittelee Kangaslammin tuuli- ja aurinkovoima-aluetta Parkanon ja Ikaalisten kaupunkeihin. Tuuli- ja aurinkovoima-alue sijaitsee noin kolmen kilometrin etäisyydellä Parkanon keskustajamasta sen länsipuolella. Alue sijoittuu pääosin Parkanon kaupunkiin, mutta alueella on myös Ikaalisten enklavi. Etäisyys Ikaalisten taajamaan on noin 22 kilometriä, Jämijärven taajamaan noin 16 kilometriä, Kankaanpään taajamaan noin 25 kilometriä ja Karvian taajamaan noin 17 kilometriä. Tuuli- ja aurinkovoima-alue on kooltaan noin 3 000 hehtaaria, josta Parkanon kaupungin alueella on noin 2 800 hehtaaria, ja Ikaalisten kaupungin alueella noin 200 hehtaaria. Alue on suurilta osin ojitettua suota sekä eri ikäistä talousmetsää, ja alueelle sijoittuu kattavasti metsätaloutta varten rakennettua tiestöä. Alueen keskiosassa on kaksi lampea, Kangaslammit.

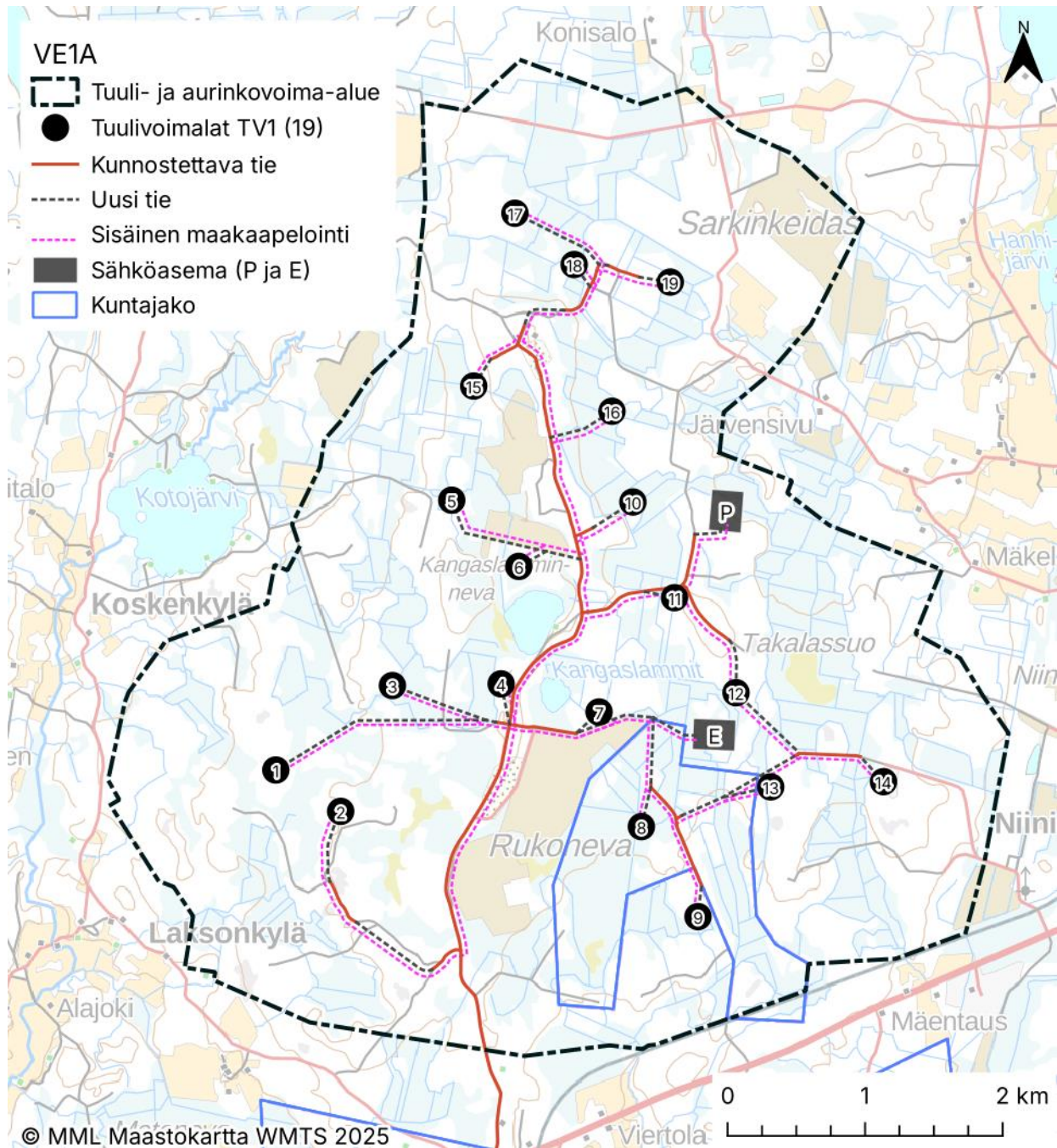
Alueelle suunnitellaan enintään 19 uuden tuulivoimalan rakentamista. Suunniteltujen voimaloiden kokonaiskorkeus on enintään 300 metriä. Suunniteltujen tuulivoimaloiden yksikkötehon arvioidaan olevan maksimissaan 12 megawattia (MW) ja yhden voimalan vuosituotanto tulisi olemaan noin 30 gigawattituntia (GWh) vuodessa. Lisäksi alueelle on suunniteltu sijoitettavaksi aurinkovoimaa enintään 148 hehtaaria. Aurinkovoima-alueita on hankealueen keskiosassa Mustanevan ja Kangaslammin alueella sekä eteläosassa Rukonevan alueella. Aurinkovoima-alueet sijoittuvat osittain turvetuotantoalueille. Aurinkovoimaloiden kokonaistehoksi arvioidaan enimmillään noin 120 MWp, jolloin arvioitu vuosituotanto tulisi olemaan noin 100–120 GWh. Tuuli- ja aurinkovoima-alueelle tarkastellaan 1-2 sähköaseman ja akukutknologiaan perustuvan sähkövaraston sijoittamista, ja sähkö siirretään tuuli- ja aurinkovoimaloilta sähköasemalle maakaapeleilla. Sähkönsiirron verkkoliityntää varten rakennetaan uusi 110 kV:n tai 400 kV:n ilmajohto.

Hankkeessa tarkastellaan viittä varsinaista toteutusvaihtoehtoa, sekä niin sanottua nollavaihtoehtoa, eli hankkeen toteuttamatta jättämistä. Vaihtoehdot ovat eri tuuli- ja aurinkovoimavaihtoehtojen kokonaisuuksia; tuulivoimavaihtoehtoja on kolme (TV1, TV2 ja TV3) ja aurinkovoimavaihtoehtoja on kaksi (AV1 ja AV2). Vaihtoehto VE1B kuvaa hankkeen niin sanottua maksimivaihtoehtoa, eli vaihtoehtoa, jossa sekä laajin tuulivoima että laajin aurinkovoima toteutuu. YVA-menettelyssä arvioidaan seuraavat hankekokonaisuudet:

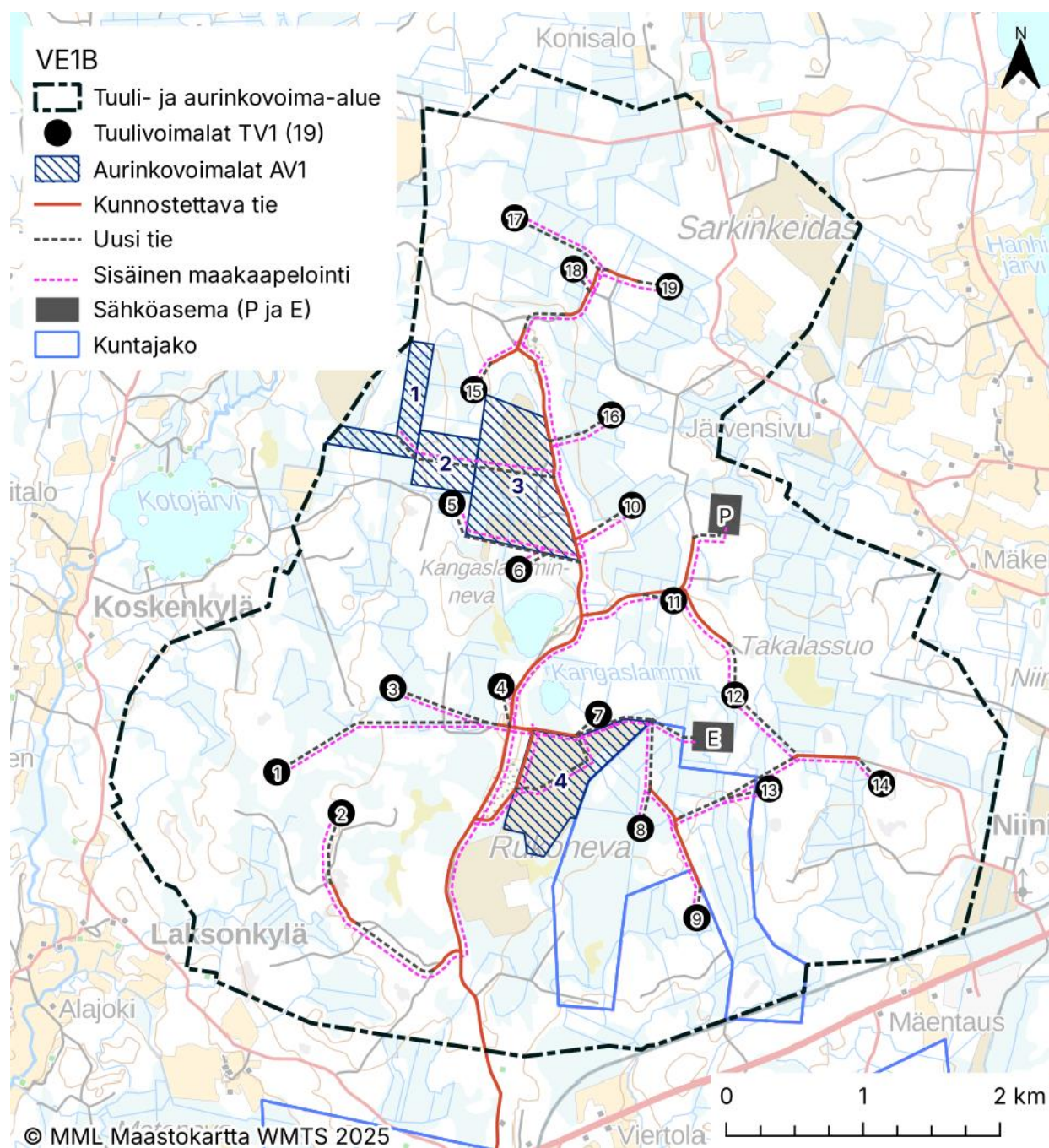
VE0	Hanketta ei toteuteta
VE1A	Tuulivoimalat TV1: Alueelle toteutetaan 19 uutta tuulivoimalaa.
VE1B	Tuuli- ja aurinkovoimalat TV1: Alueelle toteutetaan 19 uutta tuulivoimalaa. AV1: Tuulivoimaloiden lisäksi alueelle toteutetaan aurinkovoimaa. Aurinkovoima-alueita toteutetaan noin 148 hehtaaria. Alueet sijoittuvat tuulivoima-alueen keskiosaan Mustanevan ja Kangaslammin alueelle sekä eteläosaan Rukonevan alueelle.
VE2A	Tuulivoimalat TV2: Alueelle toteutetaan 18 uutta tuulivoimalaa.
VE2B	Tuuli- ja aurinkovoimalat TV2: Alueelle toteutetaan 18 uutta tuulivoimalaa. AV2: Tuulivoimaloiden lisäksi alueelle toteutetaan aurinkovoimaa. Aurinkovoima-alueita toteutetaan noin 99 hehtaaria. Alueet sijoittuvat tuulivoima-alueen keskiosaan Mustanevan ja Kangaslammin alueelle.
VE3	Tuuli- ja aurinkovoimalat TV3: Alueelle toteutetaan 11 uutta tuulivoimalaa. AV2: Tuulivoimaloiden lisäksi alueelle toteutetaan aurinkovoimaa. Aurinkovoima-alueita toteutetaan noin 99 hehtaaria. Alueet sijoittuvat tuulivoima-alueen keskiosaan Mustanevan ja Kangaslammin alueelle.

Merkittävimmät muutokset, mitä on tehty kevään 2025 suunnitelmaan verrattuna:

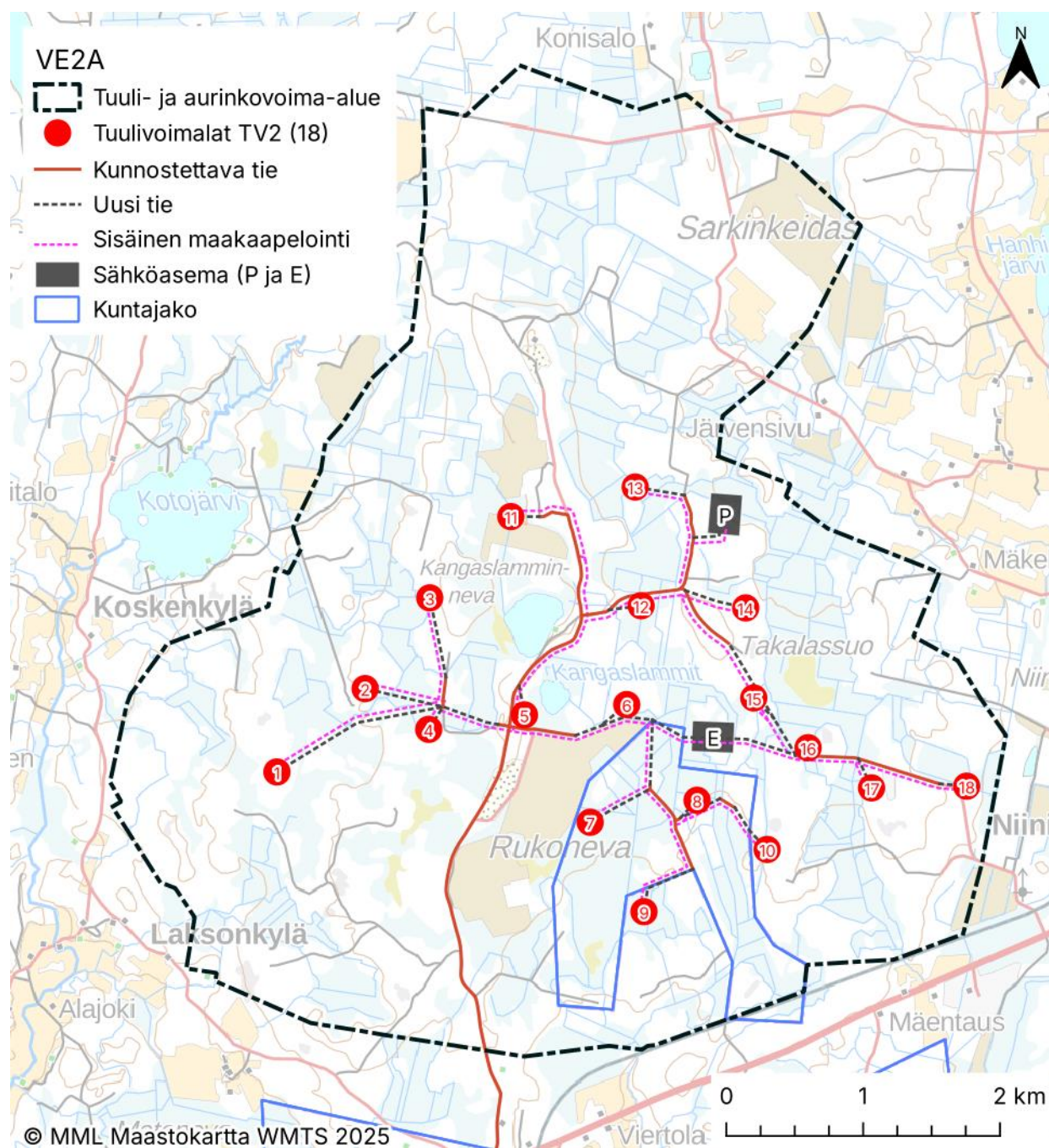
- Vaihtoehdossa VE1B pohjoisin aurinkovoima-alue on poistettu.
- Vaihtoehdoissa VE2A ja VE2B muutaman voimalan paikka on siirtynyt vähäisessä määrin ja voimaloiden määrää on muutettu 15 voimalasta 18 voimalaan.
- VE3 muutaman voimalan paikka on siirtynyt vähäisessä määrin ja voimaloiden määrää on muutettu 8 voimalasta 11 voimalaan.
- Edellisten muutosten myötä tiestöön ja maakaapelointireitteihin on kaikissa vaihtoehdoissa tehty pieniä muokkauksia.



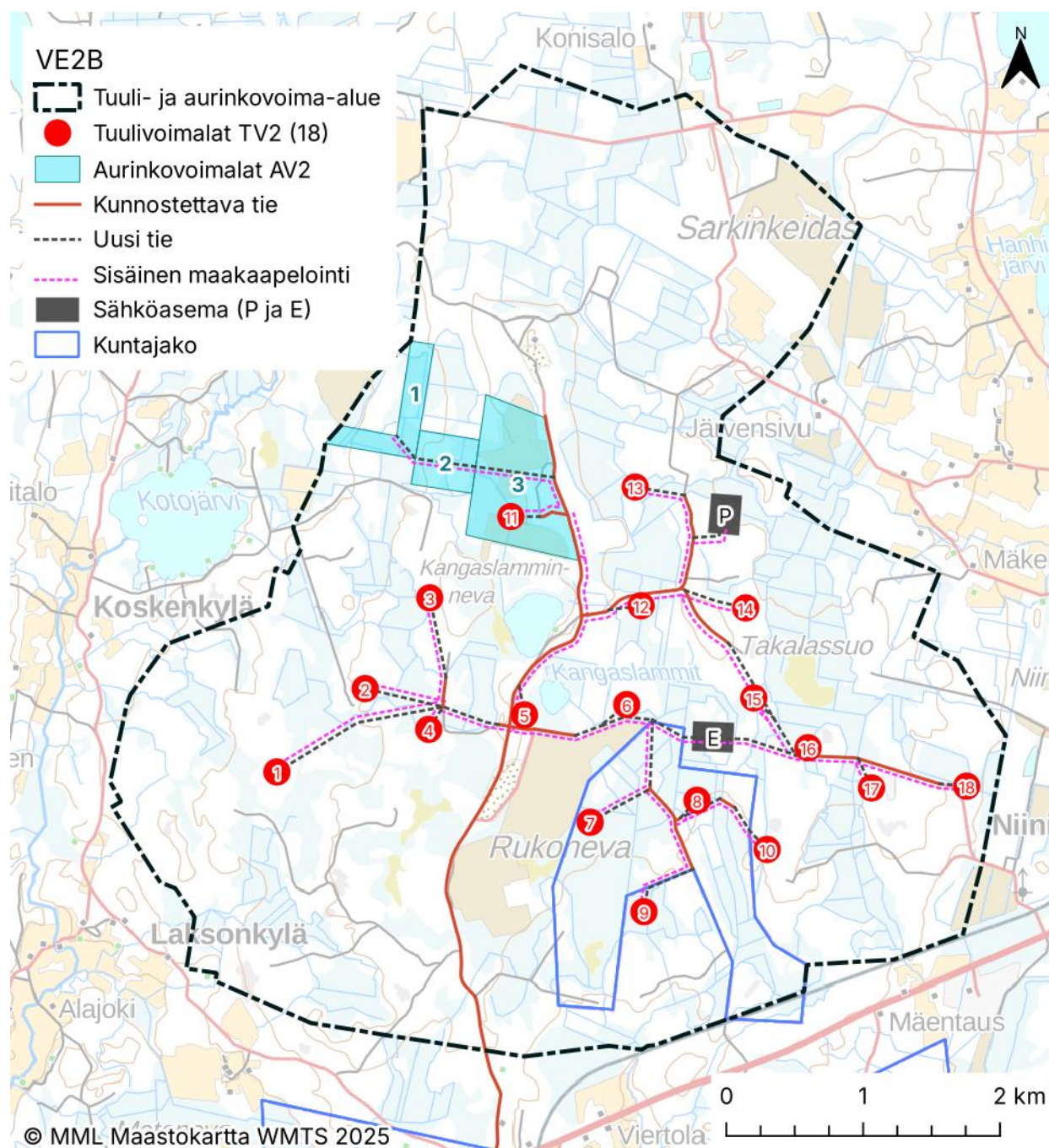
Kuva 1. Kangaslammin tuuli- ja aurinkovoimahankkeen tuulivoimaloiden sijoittelu hankevaihtoehdossa VE1A. Tässä kokonaisuudessa toteutuu tuulivoiman vaihtoehto TV1.



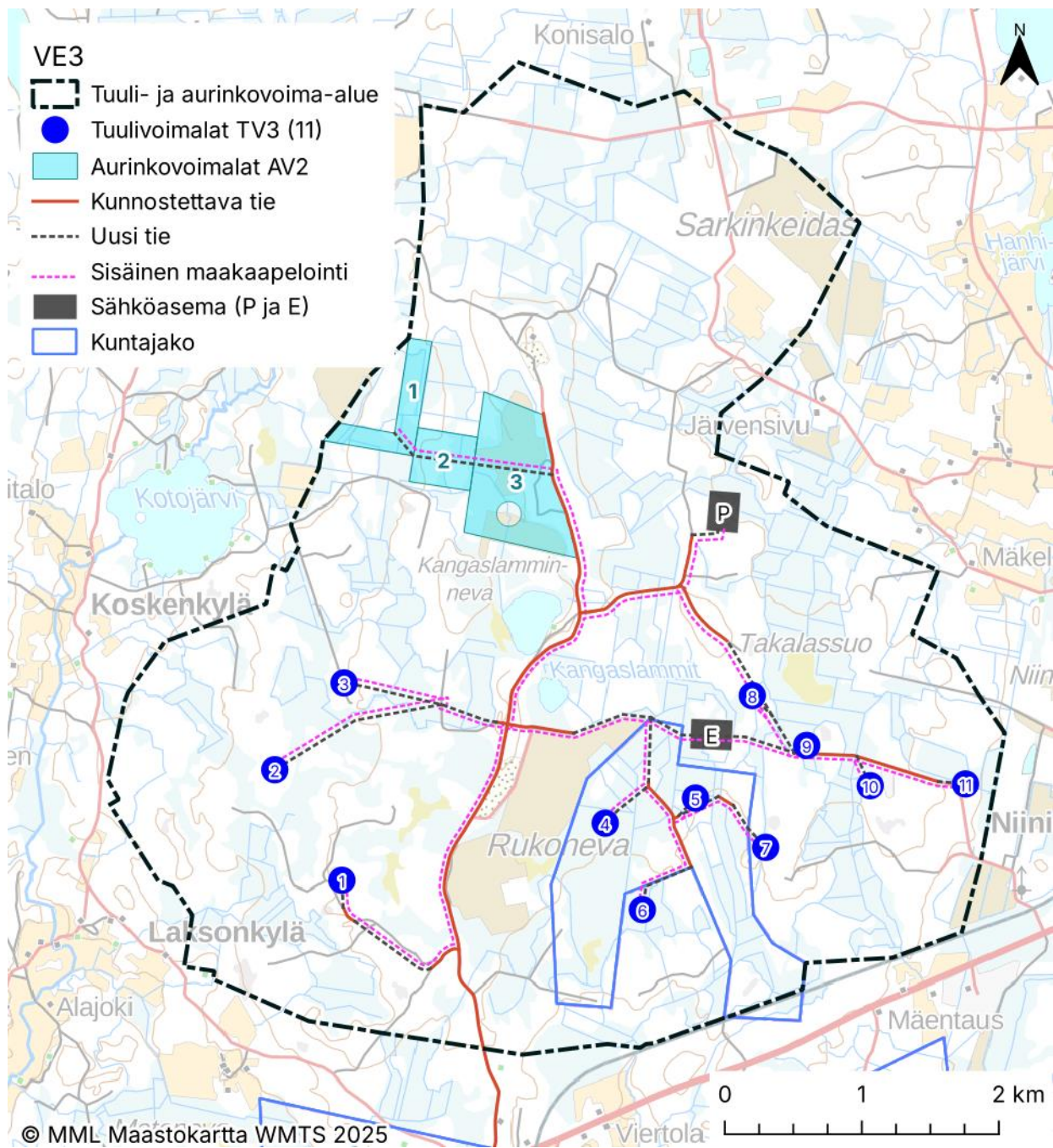
Kuva 2. Tuuli- ja aurinkovoimaloiden sijoittelu hankevaihtoehdossa VE1B. Vaihtoehto VE1B vastaa hankkeen maksimivaihtoehtoa. Tässä kokonaisuudessa toteutuu tuulivoiman vaihtoehto TV1 ja aurinkovoiman vaihtoehto AV1.



Kuva 3. Tuulivoimaloiden sijoittelu hankevaihtoehdossa VE2A. Tässä kokonaisuudessa toteutuu tuulivoiman vaihtoehto TV2.



Kuva 4. Tuuli- ja aurinkovoimaloiden sijoittelu hankevaihtoehdossa VE2B. Tässä kokonaisuudessa toteutuu tuulivoiman vaihtoehto TV2 ja aurinkovoiman vaihtoehto AV2.



Kuva 5. Tuulivoimaloiden sijoittelu hankevaihtoehdossa VE3. Tässä kokonaisuudessa toteutuu tuulivoiman vaihtoehto TV3 ja aurinkovoiman vaihtoehto AV2.

Tuuli- ja aurinkovoima-alueen liittämisestä valtakunnan verkkoon tarkastellaan kolmea toteutusvaihtoehtoa (kuva 6).

SVE1

Ulkoinen sähkönsiirto

Tuuli- ja aurinkovoima-alueelle rakennetaan kaksi sähköasemaa. Sähkön siirtämiseksi rakennetaan uusi noin 28 kilometriä pitkä 110 kV:n tai 400 kV:n ilmajohto alueelta pohjoiseen. Voimajohto kiertää Majajärven sen pohjoispuolelta ja kääntyy kohti koillista. Voimajohto sijoittuu Pitkälän ja Nivusjärven väliin, jonka jälkeen kääntyy kohti pohjoista. Kuivasjärven kylän alueella voimajohto kääntyy kohti itää ja ylittää Vaasantien. Hanke liittyy kantaverkkoon Fingrid Oyj:n suunnitteilla olevalla Kristiinankaupunki-Nokia voimajohtohankkeen uudelle sähköasemalle Parkanon pohjoisella suunnittelualueella.

SVE2

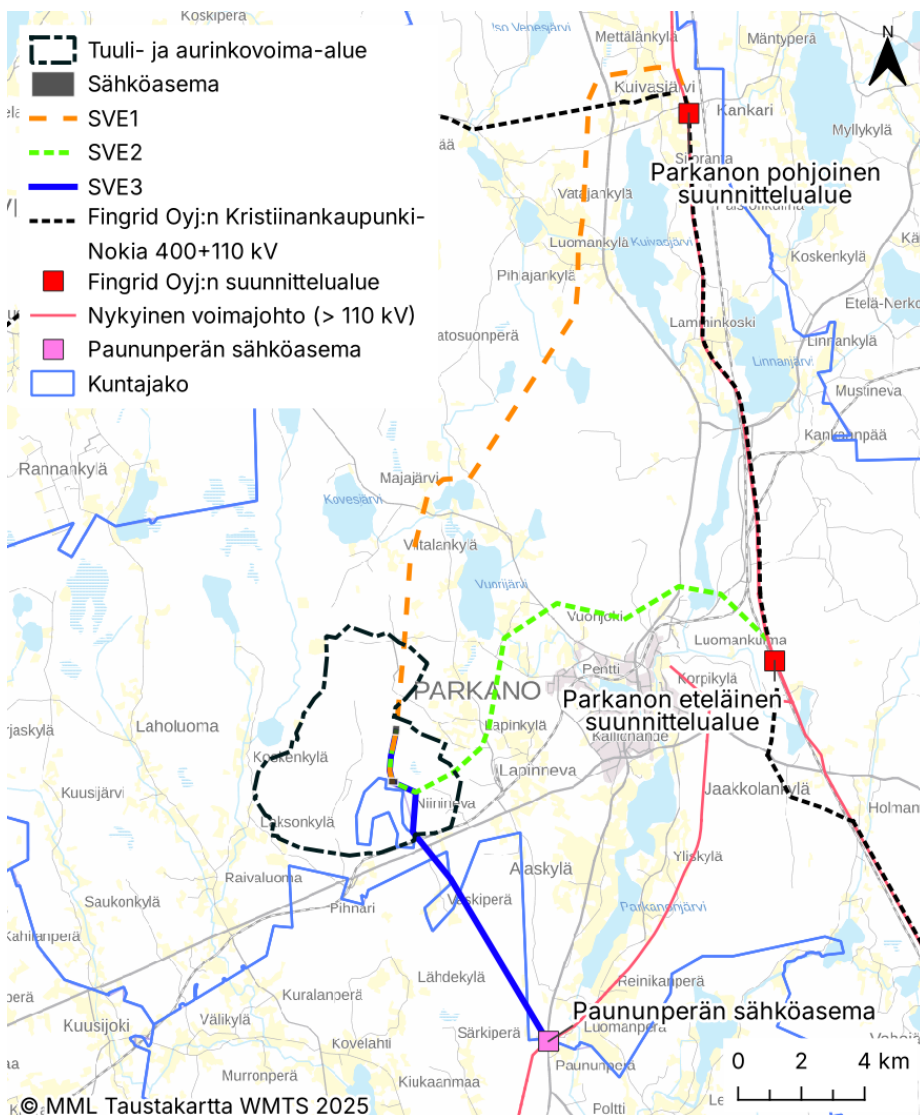
Ulkoinen sähkönsiirto

Tuuli- ja aurinkovoima-alueelle rakennetaan kaksi sähköasemaa. Sähkön siirtämiseksi rakennetaan uusi noin 18 kilometriä pitkä 110 kV:n tai 400 kV:n ilmajohto alueelta itään. Lähtiessään tuuli- ja aurinkovoima-alueelta voimajohto kaartaa kohti pohjoista. Vuorijärven kohdalla voimajohto kääntyy kohti itää. Voimajohto kiertää Parkanon taajaman sen pohjoispuolelta. Hanke liittyy kantaverkkoon Fingrid Oyj:n suunnitteilla olevalla Kristiinankaupunki-Nokia voimajohtohankkeen uudelle sähköasemalle Parkanon eteläisellä suunnittelualueella.

SVE3

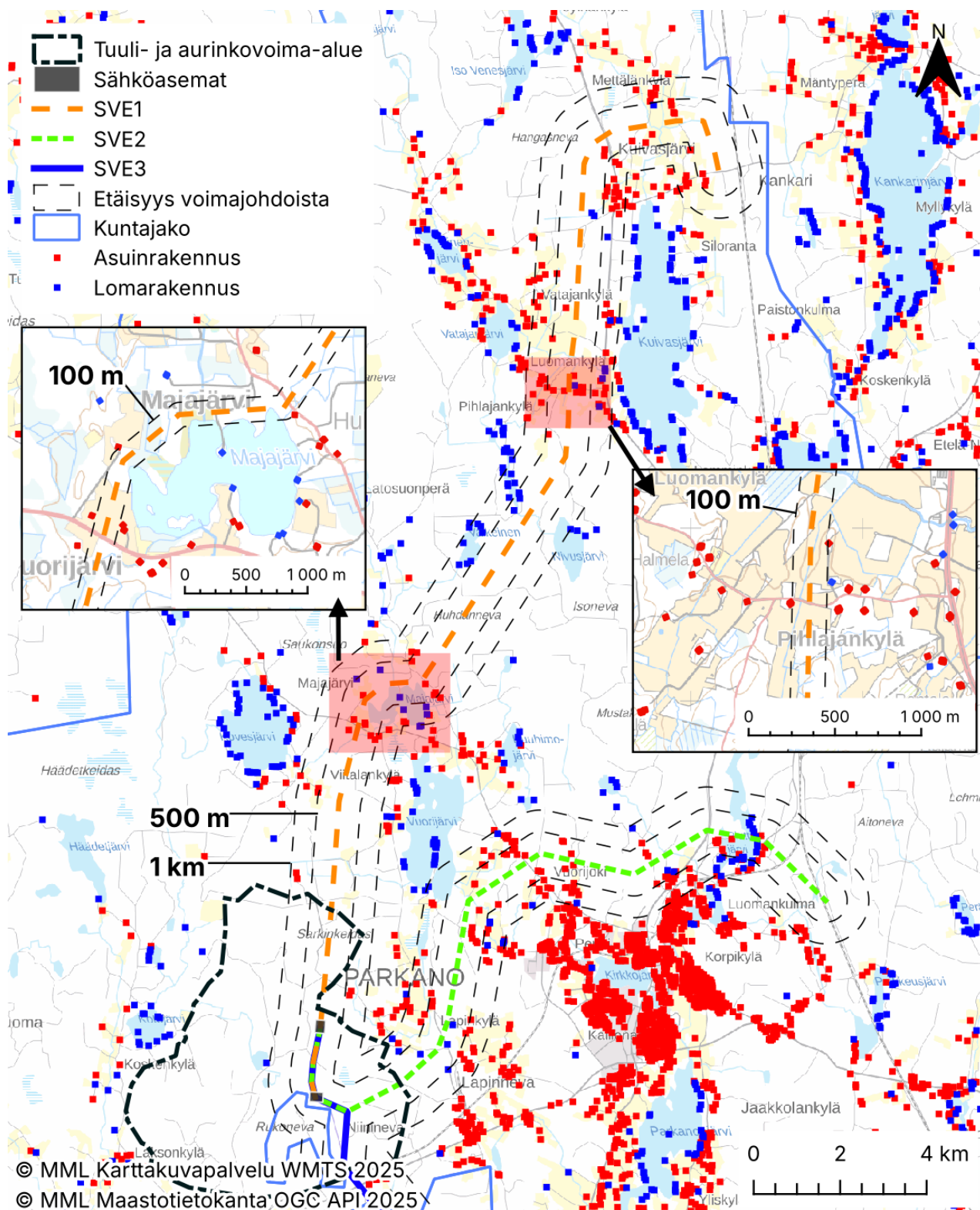
Ulkoinen sähkönsiirto

Tuuli- ja aurinkovoima-alueelle rakennetaan kaksi sähköasemaa. Sähkön siirtämiseksi rakennetaan uusi noin 12 kilometriä pitkä 110 kV:n ilmajohto alueelta kaakkoon. Voimajohto ylittää Porintien ja kulkee kohti koillista Tampereentien asti. Hanke liittyy sähköverkkoon, Leppäkosken sähkö Oy:n Paununperän sähköasemalla Caruna Oy:n Teiharju-Parkano 110 kV voimajohtoon.

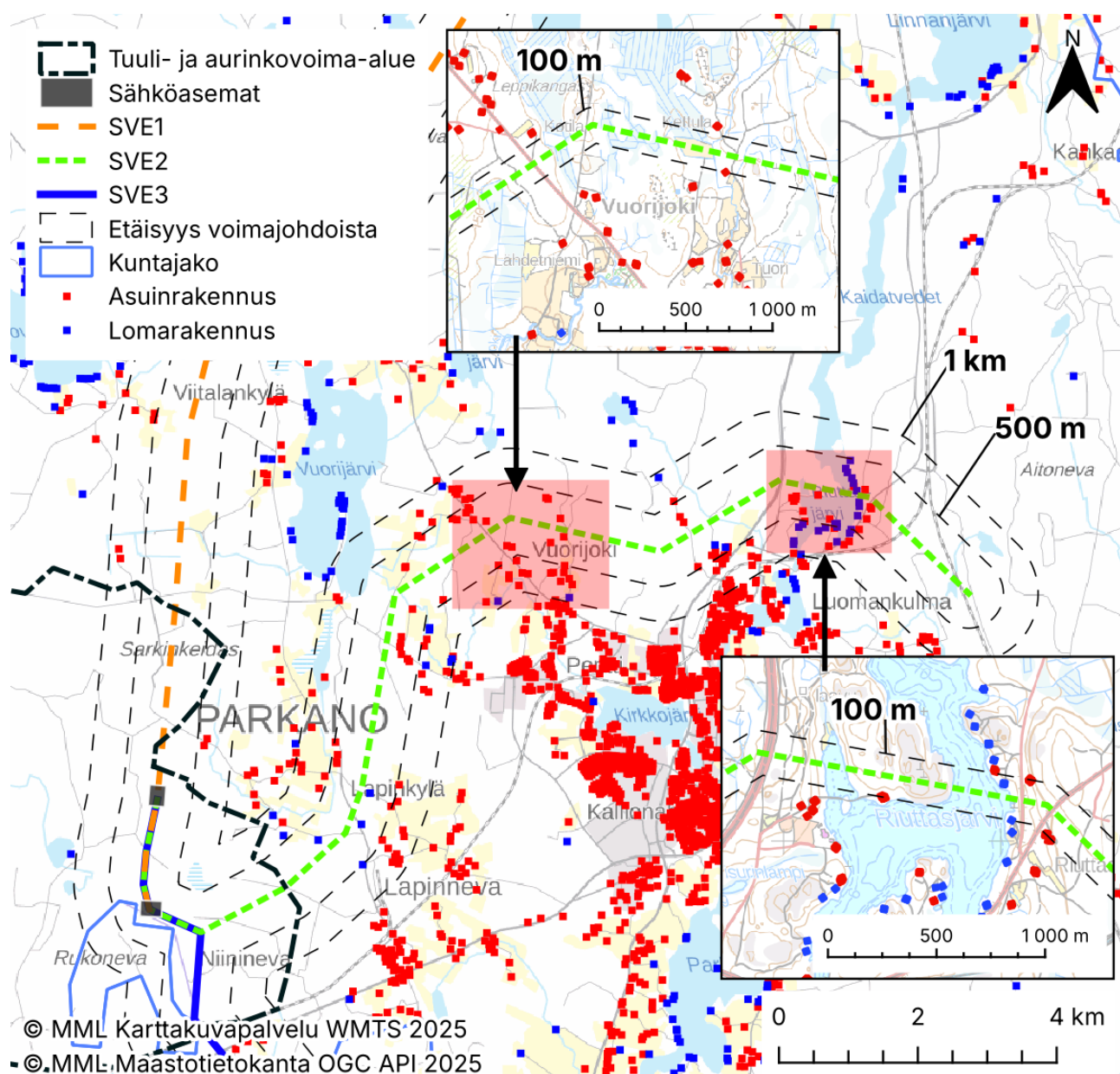


Kuva 6. Kangaslammin tuuli- ja aurinkovoimahankkeen sähkönsiirron vaihtoehdot (SV1, SVE2 ja SVE3)

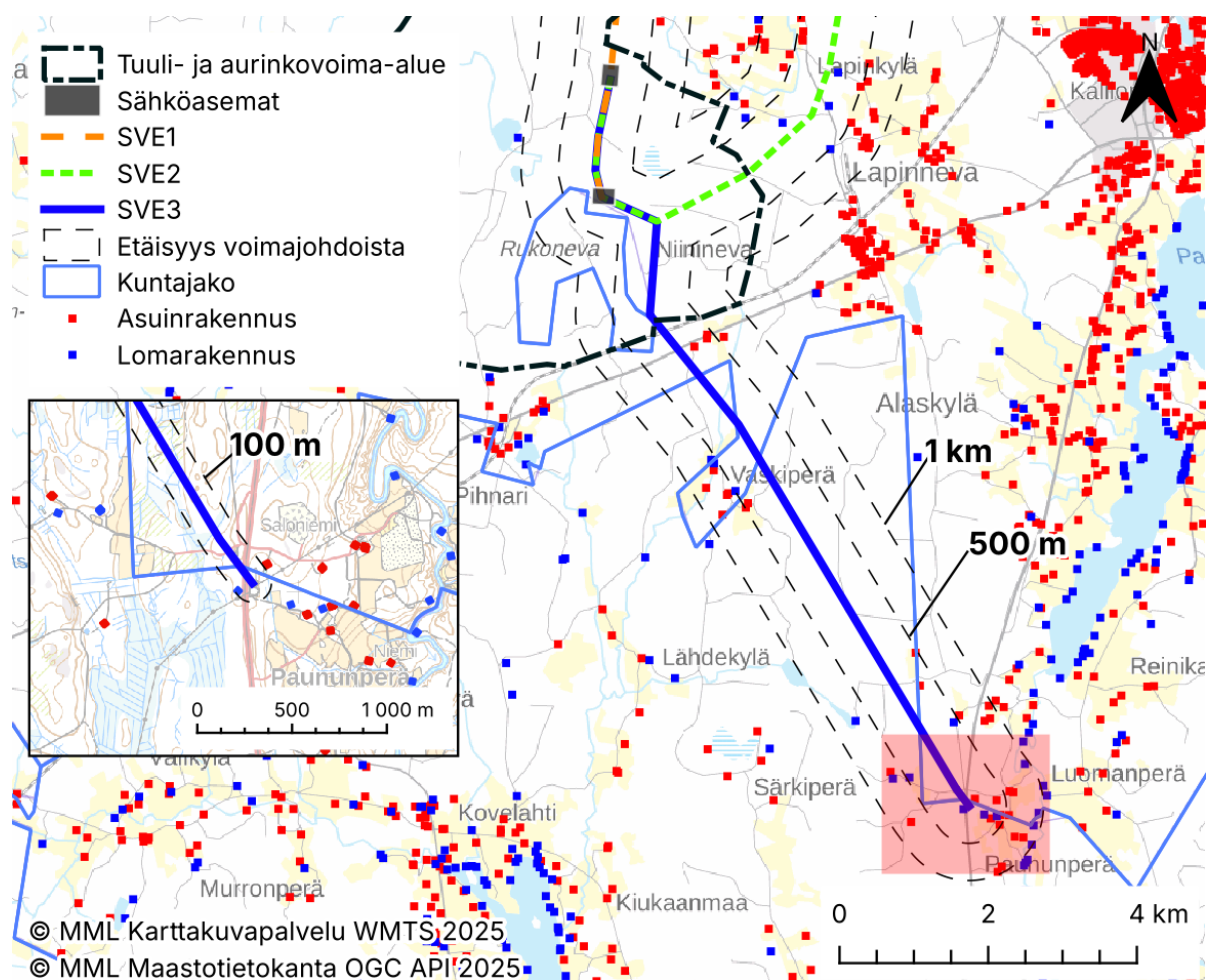
Kangaslammin tuulivoimahankkeen laajuuden määrittelemisessä voimalapaikat on sijoitettu niin, että ne aiheuttavat mahdollisimman vähän haittaa lähialueen asukkaille ja ympäristölle, mutta siten, että hanke olisi kuitenkin tuotannollisesti ja taloudellisesti kannattava. Tuulivoimaloiden sijoittelussa on huomioitu alueen vakituinen ja loma-asutus, tiedossa olevat luontoarvot sekä maankäyttömuodot. Tuulivoimalat on sijoitettu siten, että lähimpiin asuin- ja lomarakennuksiin on riittävä suojaetäisyys. Alla olevissa kartoissa on esitetty asuin- ja lomarakennusten sijoittuminen suhteessa sähkönsiirtoon ja tuuli- ja aurinkovoima-alueeseen.



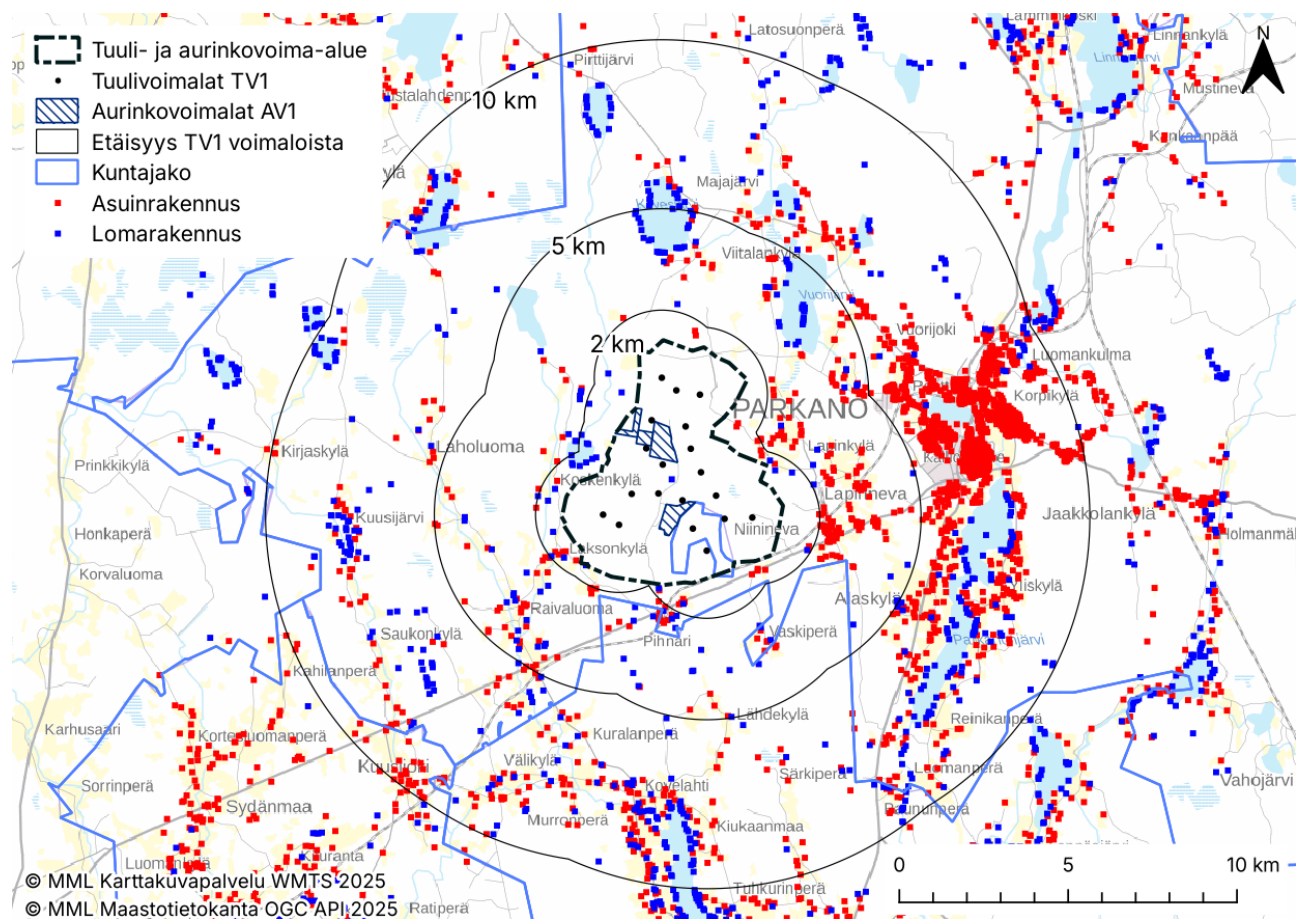
Kuva 7. Rakennukset voimajohtoreitin SVE1 ympäristössä. (Maanmittauslaitos 2025)



Kuva 8. Rakennukset voimajohtoreitin SVE2 ympäristössä. (Maanmittauslaitos 2025)



Kuva 9. Rakennukset voimajohtoreitin SVE3 ympäristössä. (Maanmittauslaitos 2025)



Kuva 10. Rakennukset tuuli- ja aurinkovoima-alueen ympäristössä. (Maanmittauslaitos 2025)