

RANTASUON TUULIVOIMAHANKE, UTAJÄRVI MELUMALLINNUS

12.10.2020
Aurinkosiipi Oy
DI Matias Partanen

Sisältö

1. JOHDANTO	3
2. KOHDE.....	3
3. MELUN OHJEARVOT	4
Valtioneuvoston asetus tuulivoimaloiden ulkomelutason ohjearvoista 1107/2015	4
4. MELUMALLINNUS.....	5
4.1 Tuulivoimalatiedot.....	5
4.2 Melulaskenta	5
4.3 Erillislaskenta ja korkeuserot.....	7
4.4 Maastomalli.....	7
5. TULOKSET JA JOHTOPÄÄTÖKSET.....	7
5.1 Mallinnustulokset.....	7
5.2 Häiritsevyyskorjaukset.....	8
5.3 Tuulivoiman melutasot verrattuna valtioneuvoston asetuksen ohjearvoihin	8
5.4 Pienitaajuinen melu.....	8
5.4.1 Pienitaajuinen melu, SG 6.0-170	9
5.5 Tuuliolosuhteiden vaikutus tuulivoimalan äänen havaittavuuteen	9
5.6 Vaikutusarvio	10
Liite 1. MELUMALLINNUSKARTTA	12
Liite 2. MALLINNUSTIETOJEN RAPORTOINTI	13
LÄHTEET.....	17

1. JOHDANTO

Salpatuuli Osuuskunta suunnittelee kahden tuulivoimalaitoksen sijoittamista Utajärven kunnan entiselle kaatopaikalle Rantasuo alueella. Tässä raportissa on mallinnettu tuulivoimalaitosten aiheuttamat melutasot ympäristössä.

Melumallinnus tehtiin ympäristöministeriön hallinnon ohjeita 2/2014 ”Tuulivoimaloiden melun mallintaminen” raportin mukaisilla laskentaparametreilla. Koska kyseessä on kaavoitus- ja rakennuslupavaiheen selvitys, on meluvyöhykkeiden mallinnuksessa käytetty laskentamallia ISO 9613-2. Pienitajuuden melun tarkastelu tehtiin soveltaen DSO 1284 mukaista menetelmää ympäristöministeriön ohjeen 2/2014 mukaisesti.

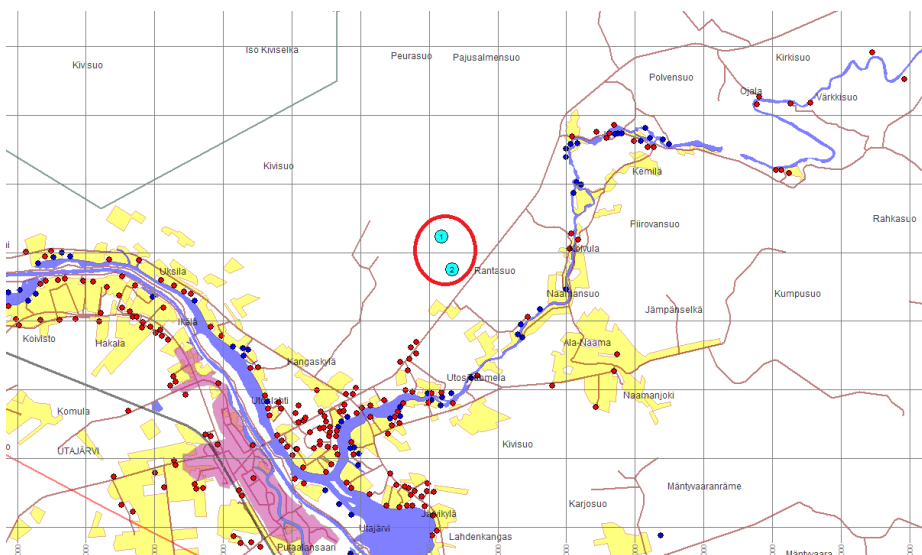
Tässä selvityksessä tarkasteltiin melutasoja voimalaitosten ympäristössä yhden laitospölyn melutietojen pohjalta. Tässä vaiheessa suunnittelua lopullista laitosvalintaa ei ole vielä lopullisesti tehty.

Selvitys on laadittu Salpatuuli Osuuskunnan toimeksiannosta. Meluselvityksen ja mallinnuksen laadinnasta on Aurinkosiipi Oy:ssä vastannut DI Matias Partanen.

Käytetty ohjelma on AWS Truepowerin Openwind, joka käyttää kansainvälistä ISO 9613-2 standardia äänimallinnuksessa. Tuulennopeudet ovat mallinnuksessa 1-5 m/s korkeudella 3-11 metriä maanpinnasta eli vastaavat hyvin Suomen maa-alueiden keskiarvoja (3-5 m/s). Utajärvin kohdalla Suomen Tuuliatlas antaa 50 metrin korkeudessa vuotuisiksi keskituulen arvoiksi noin 4,7 – 5,3 m/s.

2. KOHDE

Hankealue sijaitsee Utajärven kunnassa. Kuvassa 1 alue on ympyröity punaisella.



Kuva 1. Alueen sijainti kartalla

Tuulivoimalaitoksia lähimpänä oleva vakituinen asuintalo sijaitsee noin 1100 metrin päässä lounaassa ja lähimpänä oleva lomarakennus noin 1300 metrin päässä kaakossa.

3. MELUN OHJEARVOT

Valtioneuvoston asetus tuulivoimaloiden ulkomelutason ohjearvoista 1107/2015

Tuulivoimaloiden melutasosta on annettu valtioneuvoston asetus 1107/2015. Asetuksen mukaiset ulkomelutasot on esitetty taulukossa 1. Asetuksen lisäksi tuulivoimaloiden melun mallinnukseen sovelletaan ympäristöministeriön ohjetta ”Tuulivoimalaitosten melun mallintaminen” 2/2014. Valtioneuvoston asetuksessa annettuja ohjearvoja sovelletaan tuulivoimaloiden melun mallinnukseen ja voimaloiden toimiessa niiden meluarvojen mittaamiseen.

Taulukko 1. Valtioneuvoston asetuksen tuulivoimaloiden ulkomelutason ohjearvot (1107/2015)

	ulkomelutaso L_{Aeq} päivällä klo 7—22	ulkomelutaso L_{Aeq} yöllä klo 22—7
pysyvä asutus	45 dB	40 dB
loma-asutus	45 dB	40 dB
hoitolaitokset	45 dB	40 dB
oppilaitokset	45 dB	—
virkistysalueet	45 dB	—
leirintäalueet	45 dB	40 dB
kansallispuistot	40 dB	40 dB

Sosiaali- ja terveysministeriön asetuksessa 545/2015 (ns. asumisterveysasetus) on asetettu toimenpiderajoja asuntojen ja muiden oleskelutilojen sisämelulle. Asuinhuoneistoissa asuinhuoneisiin (paitsi keittiö ja muut tilat) toimenpiderajoiksi on annettu päiväajan keskiäänitasolle L_{Aeq} (klo 7-22) 35 dB ja yöajan keskiäänitasolle L_{Aeq} (klo 22-7) 30 dB. Selvästi taustamelusta erottuvalle melulle, joka voi aiheuttaa unihäiriötä, on toimenpiderajana nukkumiseen käytettävissä tiloissa yöaikaan (klo 22-7) yhden tunnin keskiäänitaso L_{Aeq} , 1h 25 dB. Lisäksi on otettava huomioon melun erityis-ominaisuudet eli mahdolliset kapeakaistaisuus- ja impulssimaisuuskorjaukset. Asetuksessa on toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle annettuna taajuuspainottamattomina tunnin keskiäänitasoina $Leq,1h$.

Taulukko 2. Asumisterveysohjeen mukaiset yöaikaisen pienitaajuisen sisämelun ohjearvot terssikaistoittein

Kaista/Hz	20	25	31,5	40	50	63	80	100	125	160	200
Keskiäänitaso $Leq, 1h/dB$	74	64	56	49	44	42	40	38	36	34	32
Yllä olevasta laskettu keskiäänitaso A-painotettuna $L_{Aeq,1h}$, dB	24	19	17	14	14	16	18	19	20	21	21

Vuonna 2015 annettu Asumisterveysasetus ei tuonut muutoksia mallinnusmenettelyihin tai -tarpeisiin, vaan mallinnukset tehdään vuonna 2014 annetun ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisesti.

4. MELUMALLINNUS

4.1 Tuulivoimalatiedot

Mallinnus tehtiin laitosmallilla SG 6.0-170.

SG 6.0-170 voimalaitosmallin äänitehotaso tuulennopeudella 8 m/s 10 m korkeudella LWA on 106 dB. Voimaloiden napakorkeus on 165 m.

Taulukko 3. Tuulivoimalaitoksen koordinaatit (ETRS-TM35FIN)

Nro	E / lon	N / lat
1	475185	7185234
2	475335	7184753

Melupäästöarvot syötettiin melunlaskentaohjelmaan 1/1 –oktaavikaistoittain voimaloiden taajuusjakauman mukaisesti. Pienitaajuuden melun laskenta tehtiin laitosmallien ilmoitettuihin 1/3 –oktaavikaistatietoihin eli terssikaistoihin perustuen. Laitostoimittajan ilmoittama epävarmuus lisättiin lähtöarvoihin.

Laitosmallin äänen tonaalisuus on 4 dB:n alle tai sen tasolla (tonal audibility, standardin IEC 61400-11 mukaan esitetysti). VTT:n tutkimusraportissa ”Tuulivoimalan meluvaikutukset: Häiritsevyyssmittaristo ja sen käyttö” (VTT-R-04392-14) mukaan ääneksien tai kapeakaistaisten äänikomponenttien kuultavuus (tonal audibility) tulisi olla suurempi kuin 4 dB, jonka johdosta meluun tulisi 0-6 dB sanktio (kapeakaistaisuuskorjaus). Laitosmalli ei siis aiheuta tonaalista ääntä.

4.2 Melulaskenta

Melulaskennat tehtiin ympäristöministeriön hallinnon ohjeita 2/2014 ”Tuulivoimaloiden melun mallintaminen” raportin mukaisia laskentaparametreja ja -menetelmiä noudattaen. Liitteessä 3 (mallinnustietojen raportointi) on esitetty tuulivoimaloiden ja laskennan tiedot.

Melumallinnukset on tehty OpenWind – tuulivoiman mallinnusohjelmalla ja siihen sisältyvää ISO 9613-2 -melulaskentamallia käyttäen. OpenWind –ohjelmasta saa lisätietoa internet-osoitteesta www.awstruepower.com.

ISO 9613-2 – mallissa tuulen nopeutta tai suuntaa ei voida varioida, vaan laskentamallissa on oletuksena lievä myötätuuli melulähteestä laskentapisteeseen päin. Malli huomioi kolmiulotteisessa laskennassa mm. maastonmuodot sekä etäisyysvaimentumisen, ilman ääniabsorption, esteet, heijastukset ja maanpinnan absorptio-ominaisuudet.

Laskentaepävarmuudeksi laajakaistaiselle melulle on kohtuullisessa myötätuulitilanteessa annettu

100-1000 m laskentaetäisyyksillä ± 3 dB. Arvo on ilmoitettu tilanteessa, jossa lähteen maksimikorkeus on 30 metriä maanpinnan yläpuolella. Meluvyöhykelaskennat on tehty laskentapisteverkkoon ja ohjelma interpoloi melutasot laskentapisteiden välisille alueille.

Taulukko 5. Tuulivoimamelun meluvyöhykelaskennassa käytetyt parametrit

Laskentamalli	ISO 9613-2
Laskentaverkko	20 x 20 m välein 4 m korkeudella pinnasta
Laskentaetäisyys	max 3000 m melulähteestä
Maanpinnan absorptio - maanpinnan vaikutuskerroin maa-alueella	0,4 (akustisesti puolikova)
Vedenpinnan absorptio	0 (akustisesti kova)
Sääolosuhteet	
- ilmatiheys	1.225/m ³
- suhteellinen kosteus	70 %
- lämpötila	15 °C
- meteorologinen korjaus	= 0 dB (neutraali – stabiili sääolosuhde)

Melupäästötiedot syötettiin melulaskentaan oktaavikaistoittain. Tuulivoimalat mallinnettiin ympärisäteilevänä suuntaamattomana pistelähteenä.

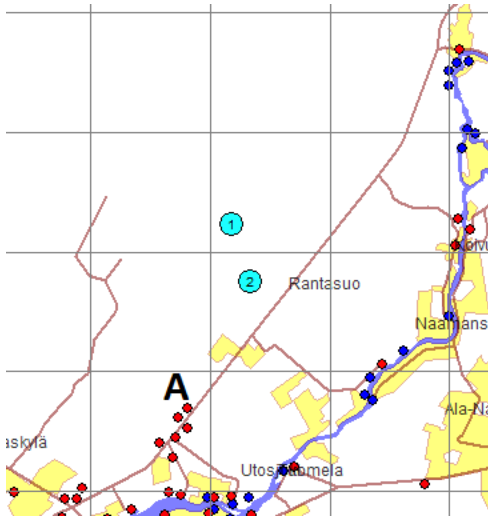
Pienitaajuisen melun tarkastelu tehtiin ympäristöministeriön ohjeen 2/2014 mukaisesti. Melupäästötietona käytettiin laitoksista käytössä olevia terssikaista- eli 1/3-oktaavikaistatietoja taajuusväliltä 20-200 Hz.

Pienitaajuinen melu laskettiin voimalaitoksia lähimpinä oleville asuin- tai lomarakennuksille, joissa melutaso on alueen taloista korkein. Rakennuksen sisälle aiheutuvia pienitaajuisia melutasoja arvioitiin DSO 1284 laskentamenetelmässä esitettyjen asuintalon julkisivun ilmaääneneristävyysarvojen avulla.

Kaikki esitetyt melutasot ovat suoraan mallinnuksen tuloksia, eikä niihin ole lisätty mitään mahdollisia häiritsevyysskorjauksia.

4.3 Erillislaskenta ja korkeuserot

Kuvassa 2. on esitetty pienitaajuisen laskennan kohteena oleva asuinrakennus merkittynä kirjaimella A. Asuinrakennukset on merkitty punaisella pisteellä, lomarakennukset sinisellä pisteellä.



Kuva 2. Mallinnuksessa tehdyn pienitaajuisen melun erillislaskennan kohde kartalla merkittynä kirjaimella A.

Alle 3 km etäisyydellä voimalasta ei sijaitse asuin- tai lomarakennuksia, joiden osalta olisi yli 60 m korkeusero suhteessa tuulivoimaloiden perustuskorkeuksiin.

4.4 Maastomalli

Maastomalli on laadittu Maanmittauslaitoksen maastotietokannan avoimen datan aineistosta, jossa korkeusresoluutio on 0,3 metriä. Maastomallissa otettiin huomioon maastotietokannan mukaiset rakennukset. Mallissa ei ole huomioitu metsäkasvillisuutta melua vaimentavana tekijänä. Metsäkasvillisuus (puusto yms.) voi vaimentaa melua, mikäli kasvillisuusvyöhyke on riittävän korkea ja syvyys on suuri. Ympäristömeluarvioinneissa kasvillisuuden vaikutusta ei kuitenkaan pääsääntöisesti oteta huomioon, koska vyöhykkeiden pysyvyydestä ei voida olla varmoja (esim. puuston avohakkuut). Laskentamallien kyvystä arvioida luotettavasti puuston vaikutusta melun etenemiseen ei ole vielä riittävästi tutkittua tietoa.

5. TULOKSET JA JOHTOPÄÄTÖKSET

5.1 Mallinnustulokset

Laskennalliset meluvyöhykkeet (A-painotettu keskiäänitaso) on esitetty liitteissä 1-2. Melukuvissa on esitetty mallinnustulokset ilman mahdollisia häiritsevyys- tai muita korjauksia. Melukuvissa esitetyt keskiäänitasot kuvaavat tilannetta, jossa tuulivoimalat tuottavat suurimman nimellisen ääni-tehotason koko päivä- tai yöajan. Todellisuudessa tuulienopeus vaihtelee vuorokauden aikana ja todellinen päivä- tai yöajan keskiäänitaso vaihtelee sen mukaisesti. Lisäksi tuulen suunta vaikuttaa melun leviämiseen. Laskennassa tuulen oletetaan olevan myötätuuli kaikkiin suuntiin.

Liitteessä 1 on esitetty SG 6.0-170 tuulivoimaloiden meluvyöhykkeet. Mallinnuksen mukaan kaikki vakituiset asuintalot ja lomarakennukset ovat 40 dB meluvyöhykkeen ulkopuolella eli alittavat yöajan ohjearvon rajan.

Sisämelua arvioitaessa on otettava huomioon, että käytännöllisesti katsoen kaikki tavanomaiset rakenteet täyttävät 20 dB:n eristävyysvaatimuksen (RIL 129-2009 Ääneneristykseen toteuttaminen). Kohteessa A mallinnettu ulkomelutaso on noin 32,2 dB, joten arvio sisämelu-tasosta on noin 12 - 13 dB.

5.2 Häiritsevyysskorjaukset

Valtioneuvoston asetus 1107/2015 tai ympäristöministeriön mallinnusohje 2/2014 eivät edellytä kaavoitus- ja rakennuslupavaiheen meluselvityksessä melun impulssimaisuuden ja merkityksellisen sykinnän (amplitudimodulaatio) tarkastelua, vaan oletetaan että kyseiset vaikutukset sisältyvät laitostuotajan ilmoittamiin melupäästön takuuarvoihin. Tavanomainen tuulivoimalan äänitason vaihtelu (NAM, Normal amplitude modulation) on osa tuulivoimalaitoksen toimintaa ja sisältyy ohjearvoihin.

Laitosmalli ei käytettävissä olevien taajuusjakaumien ja valmistajan ilmoituksen mukaan aiheuta kapeakaistaista melua. Tuulivoimamelun kapeakaistaisuudelle/tonaalisuudelle edellytettävä +5 dB:n korjaus tehdään vain, jos erityispiirteet ovat kuultavissa melulle altistuvassa kohteessa ja tuulivoimalan melupäästön tiedetään sisältävän kapeakaistaisuutta. Melun kapeakaistainen luonne vähenee tyypillisesti etäisyyden kasvaessa melulähteestä kuuntelupisteeseen.

5.3 Tuulivoiman melutasot verrattuna valtioneuvoston asetuksen ohjearvoihin

Alueella on vakituisia asuintaloja ja lomarakennuksia. Asutuksen kohdalla tuulivoiman melutasot alittavat valtioneuvoston asetuksen mukaiset päivä- ja yöaikaiset ohjearvot.

Mikäli rakennusten ulkovaipan kokonaisääneneristävyys on 20 dB:n tasolla, alittavat mallinnuksen sisämelutasot asumisterveysasetuksen mukaisen selvästi taustamelusta erottuvan mahdollisesti uni-häiriötä aiheuttavan melun nukkumiseen tarkoitettujen tilojen toimenpiderajan LAeq, 1h 25 dB. Valtioneuvoston asetuksessa veloitetaan noudattamaan sisätilojen melun osalta asumisterveysasetuksessa annettuja sisätilojen melun toimenpiderajoja, joiden täytyminen ulkomelun ohjearvoilla pyritään varmistamaan.

Ympäristöministeriön mallinnusohjeen mukaan ohjearvovertailussa ei huomioida epävarmuutta, kun laskenta tehdään ohjeessa mainituilla parametreilla ja käyttäen valmistajan takuuarvoja melulle, jolloin melupäästön takuuarvoon on sisällytetty koko laskennan epävarmuus.

5.4 Pienitaajuinen melu

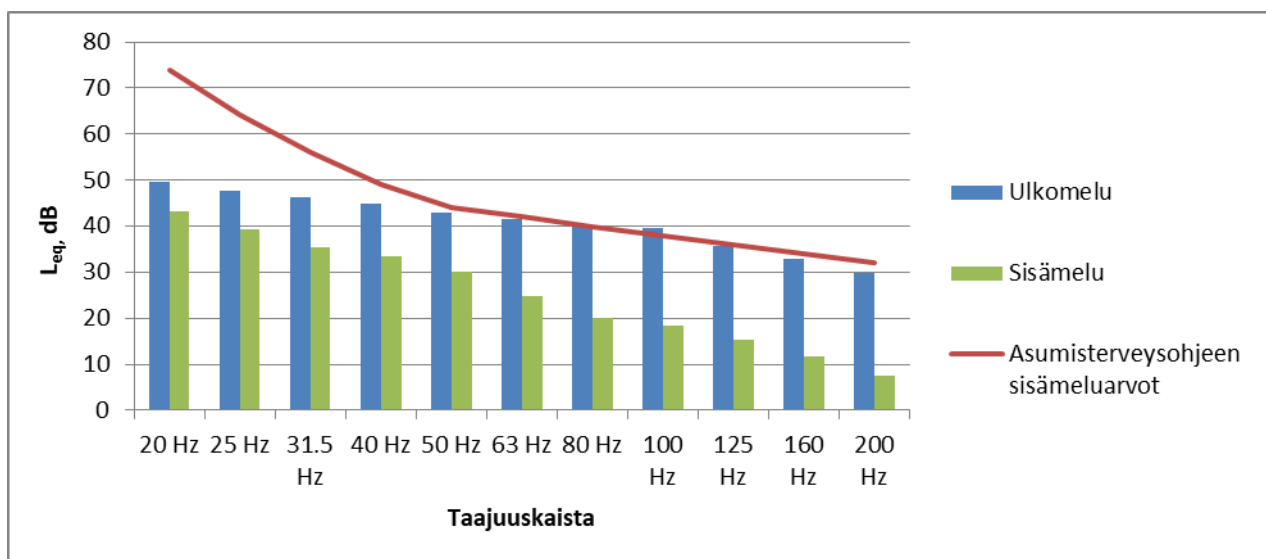
Pienitaajuisen melun tasot laskettiin voimalaa lähimpänä olevan lomarakennuksen kohdalle, jossa meluvyöhykelaskennan mukaan on suurin äänitaso.

Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat kuvaavat yöajan arvoja ja päiväaikaan arvot voivat olla 5 dB korkeampia.

Sisätilojen arvioidut pienitaajuisten melun tasot alittavat sisätiloille annetut asumisterveysasetuksen mukaiset toimenpiderajat mallinnuksen kohteena olleiden rakennusten kohdalla (ulkoseinän ääneneristävyys DSO 1284 arvojen mukaisesti).

5.4.1 Pienitaajuinen melu, SG 6.0-170

SG 6.0-170 voimalaitosten osalta kaikilla muilla terssikaistoilla paitsi 100 Hz terssikaistalla jo ulkomelutasot alittavat sisämelun ohjearvot. 100 Hz:n terssikaistalla laskennan kohteen ulkovaipan vaadittava äänitasoero ΔL on noin 1,6 dB, SG 6.0-170 laitosmallilla lasketut pienitaajuisten melun tasot (L_{Leq}) on esitetty kuvassa 4.



Kuva 4. Pienitaajuisten melun laskentatulokset kohteessa A, SG 6.0-170 laitoksella.

DSO 1284 -menetelmän mukaiset ääneneristävyysarvot (äänitasoero ΔL) kuvaavat tyypillisen tanskalaisen asuintalon ilmäääneneristävyyttä, jotka vastaavat kohtuullisen hyvin Suomessa käytettyjä rakenteita.

Kun huomioidaan ulkoseinän ääneneristävyys DSO 1284 -menetelmässä mainittujen arvojen mukaisesti, alittavat terssikohtaiset melutasot ohjearvot kaikissa mallinnustilanteissa. Tulokset osoittavat, että ympäristön rakennusten kohdalla normaalia rakentamistapaa vastaava ilmäääneneristys riittää vaimentamaan tuulivoimalaitosten pientaajuisten melun ohjearvojen alle. Tulosten perusteella voidaan todeta, että pienitaajuinen melu alittaa ohjearvot myös kauempana tuulivoimaloista, koska laskennan periaatteiden mukaan pienitaajuinen melu vaimenee etäisyyden kasvaessa.

5.5 Tuuliolosuhteiden vaikutus tuulivoimalan äänen havaittavuuteen

Taustäännet tai hiljaisuus vaikuttavat merkittävästi tuulivoimalan äänen havaitsemiseen. Tuulivoimalan äänen havaittavuutta voi nostaa sen taustamelusta poikkeava jaksottaisuus (amplitudimodulaatio). Tietyissä olosuhteissa (erityinen pystysuuntainen tuuliprofiili, lehdettömät puut) havaintopisteen taustamelu saattaa olla niin alhainen, että tuulivoimalan vaimeakin ääni voi olla havaittavissa. Tällainen tilanne syntyy mm., kun tuulen nopeus on lähellä maanpintaa alhainen tai tyyni ja voimistuu merkittävästi korkeuden kasvaessa (tilanne esiintyy pääasiallisesti

yöaikaan). Toisenlaisissa olosuhteissa taas voimakaskin tuulivoimalan käyntiääni saattaa peittyä taustamelun alle (tuulen havina puissa, maa- ja metsätalouskoneiden ääni, liikenne ym.). Taustäänten peittovaikutus riippuu paitsi äänitasosta, myös äänen taajuusjakaumasta. Tästä syystä tuulivoimalan melun havaittavuus riippuu voimakkaasti havaintopaikasta ja sen ympäristöstä.

Tuuliolosuhteet vaikuttavat taustäänen lisäksi myös tuulivoimalan meluntuottoon. Äänitehon riippuvuus tuulennopeudesta vaihtelee jonkin verran eri voimalamalleilla. Kuitenkin pääsääntöisesti tuulivoimalan melu lisääntyy tuulennopeuden kasvaessa. Meluntuotto ei kuitenkaan kasva lineaarisesti tuulennopeuden mukana ja äänitehotason voimistuminen pysähtyy tai alkaa laskea yleensä noin 8-10 m/s tuulennopeudella. Vastaavasti hiljaisemmalla tuulennopeudella voimalan äänitehotaso saattaa olla merkittävästi maksimiarvoa hiljaisempi.

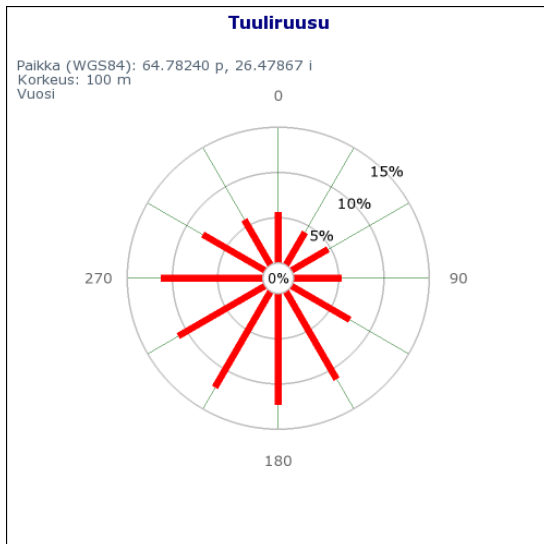
Tuulivoimaloiden melun on todettu olevan häiritsevää alhaisemmilla äänitasoilla kuin esim. liikennemelun. Tuulivoimalan melun häiritsevyyteen vaikuttaa tuulivoimalan aiheuttaman äänitason lisäksi esim. tuulen ja alueen muun toiminnan aiheuttaman taustäänten peittovaikutus, tuulivoimaloiden näkyvyys maisemassa ja kuulijan yleinen asenne tuulivoimaa kohtaan.

5.6 Vaikutusarvio

Lasketut melutasot kuvaavat melutilannetta erittäin kovalla tuulella (8 m/s 10 m korkeudella). Todellinen päivä- ja yöajan keskiäänitaso laitosten ympärillä riippuu tarkastelujakson tuulisuudesta ja muista sääolosuhteista. Tasot ovat sitä luokkaa, ettei tuulivoimalan aiheuttamaa melua pysty ympäristön asuintalojen tai loma-asuntojen kohdalla erottamaan kaikissa sääoloissa, koska tuulen aiheuttama ääni peittää tuulivoimalan äänen alleen osan ajasta. Tietyissä olosuhteissa taustamelun ollessa hiljaista tuulivoimalan ääni voi olla kuultavissa. Tuulivoimalasta aiheutuva melu on voimakkainta tuulen käydessä laitokselta kuuntelupisteeseen päin (myötätuuli ja sivutuuli).

Tuulivoimaloiden meluntuotto riippuu voimakkaasti vallitsevasta tuulennopeudesta, joten alhaisilla tuulen nopeuksilla ympäristössä esiintyvät melutasot voivat olla merkittävästi alhaisempia kuin nyt mallinnetut. Melun voimakkuus ei kasva lineaarisesti tuulennopeuden myötä vaan äänitehotason kasvu pysähtyy tai alkaa vähentyä tuulen nopeuden saavuttaessa tietyn tason. Luonnon taustäänet (mm. lehtien havina ja tuulen suhina puissa) ovat hiljaisempia alhaisilla tuulennopeuksilla, joka lisää tuulivoimalan melun havaittavuutta. Tuulennopeus vaihtelee vuorokauden eri aikoina ja sen mukaisesti myös hetkittäinen äänitaso.

Äänen lähtötasolla on merkittävä vaikutus äänen kantautumiseen. Melumallinnuskarttoja katsottaessa valtioneuvoston asetuksen ohjeavot alittuvat kaikissa kohteissa ja asuin- ja lomarakennukset jäävät yöajan 40 dB alueen ulkopuolelle.



Kuva 5. Tuuliruusu hankealueelta (Lähde: Suomen Tuuliatlas)

Mallinnuksessa oletetaan olevan myötätuuli tuulivoimaloista kaikkiin ilmansuuntiin. Kuvasta 5 ilmenee, että alueen vallitseva tuulensuunta on lounaasta, joten mallinnuksen mukainen melutaso toteutuu useimmin hankealueen koillispuolella, jossa lähimmät asuinrakennukset ja lomarakennukset ovat 1,7 km ja yli 2 km etäisyydellä, joka toisaalta tarkoittaa, että äänen havaitseminen on kaikissa oloissa vaikeaa. Vastaavasti hankealueen lännen ja etelän suuntaisilla alueilla mallinnuksen mukaisten melutasojen esiintyminen on harvinaisempaa.

Mallinnuksen perusteella lähimpien rakennusten kaikki meluarvot niin päivällä kuin yöllä jäävät lainsäädännön ja viranomaisten ohjeistusten raja-arvojen alle. Myös yöaikaisen asumisterveysasetuksen mukaisen selvästi taustamelusta erottuvan mahdollisesti unihäiriötä aiheuttavan melun nukkumiseen tarkoitettujen tilojen toimenpiderajan $L_{Aeq, 1h}$ 25 dB osalta mallinnus osoittaa selvästi rajan alittuvan lähimmällä rakennuksella. Samoin pienitaajuisten melun taso alittaa jo osalla ulkomelun arvoista sisämelulle asetetut arvot. Täten riski unihäiriönä terveystaivaitta tai merkittävää häiriötä aiheuttavasta melusta alueen rakennuksilla on hyvin vähäinen.

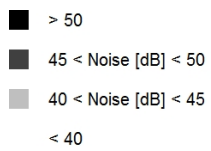
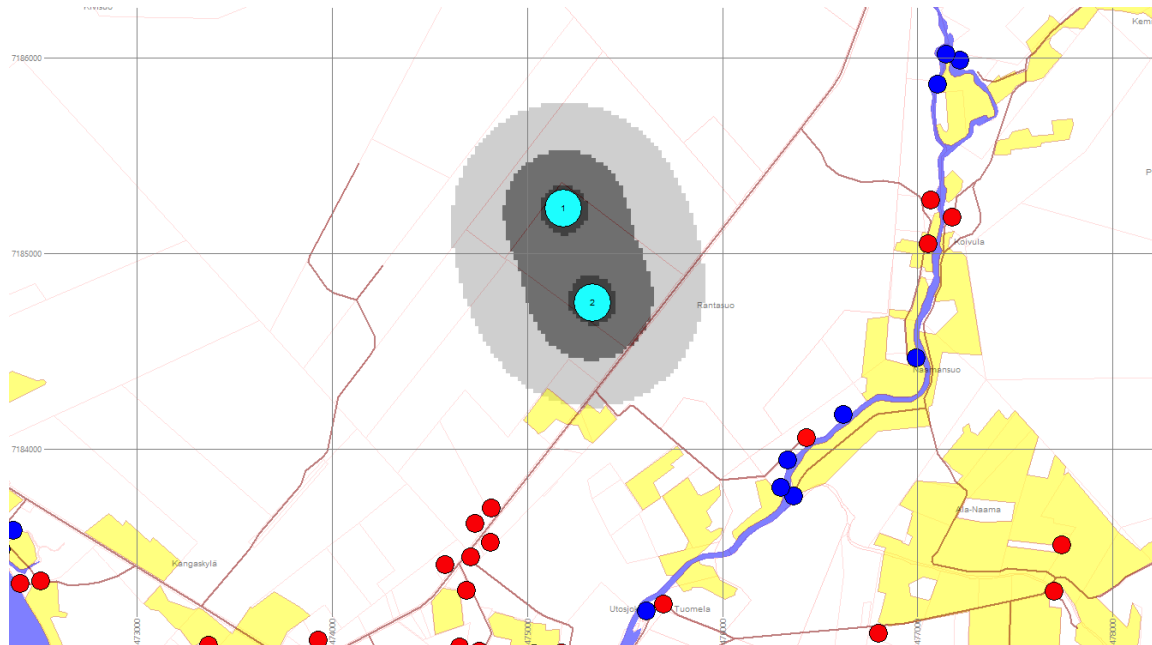
12.10.2020 AURINKOSIIPPI OY
 Matias Partanen, DI

Liite 1. MELUMALLINNUSKARTTA

SG 6.0-170, meluvyöhykkeet L_{Aeq}

- napakorkeus 165 m
- L_{WA} 106 dB

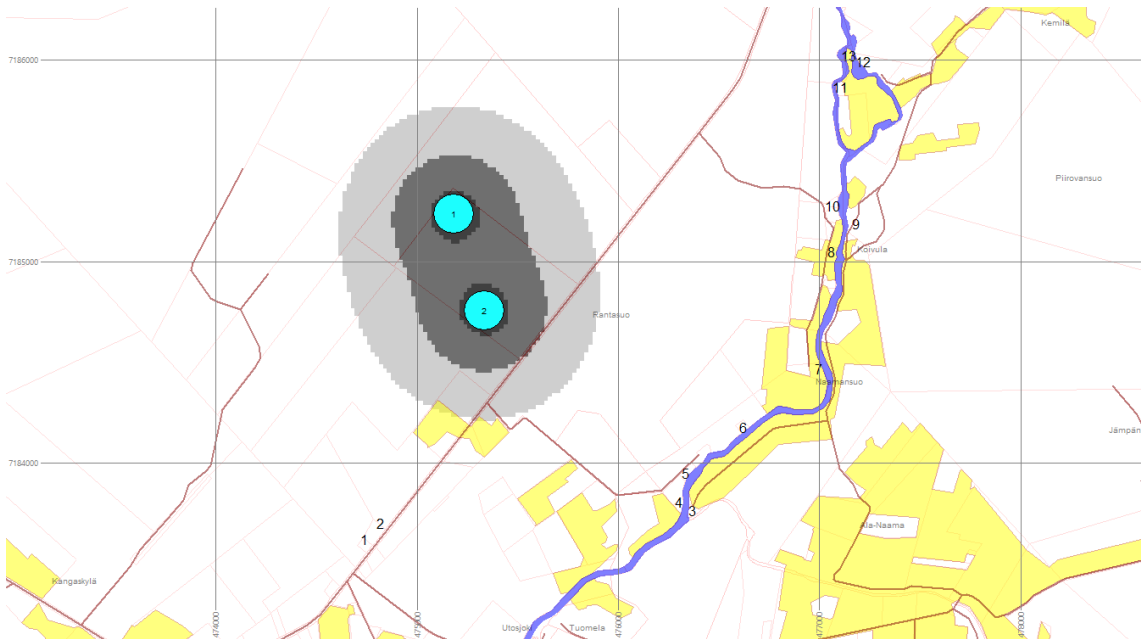
Melumallinnus SG 6.0-170 voimalamallilla



- Asuinrakennus
- Lomarakennus
- Tuulivoimala

Ruudukon mittakaava = 1 km

Melumallinnus SG 6.0-170 voimalamallilla ja rakennusten melutasot



Kartalla rakennukset numeroituina ja alla taulukko niiden melutasoista.

Kohde	Melutaso (dB)
1	31.24
2	32.20
3	29.86
4	30.49
5	31.13
6	30.23
7	28.35
8	28.33
9	27.42
10	28.08
11	26.69
12	25.73
13	26.03

Liite 2. MALLINNUSTIETOJEN RAPORTOINTI

RAPORTIN JA RAPORTOIJAN TIEDOT

Mallinnusraportin tunnus: KM1
Raportin hyväksyntäpäivämäärä: 12.10.2020
Tekijä: Aurinkosiipi Oy

Karviaiskatu 3 A 2
20720 Turku
Vastuhenkilöt: Matias Partanen
Laatija: Matias Partanen

MALLINNUSOHJELMAN TIEDOT

Mallinnusohjelma ja versio: OpenWind 01.06.00.1381
Mallinnusmenetelmä: ISO 9613-2

TUULIVOIMALOIDEN PERUSTIEDOT

SG 6.0-170
Tuulivoimalan valmistaja: Siemens-Gamesa
Tyyppi: SG 6.0-170
Sarjanumerot: -
Nimellisteho: 6,0 MW
Napakorkeus: 165 m
Roottorin halkaisija: 170 m
Tornin tyyppi: hybrid

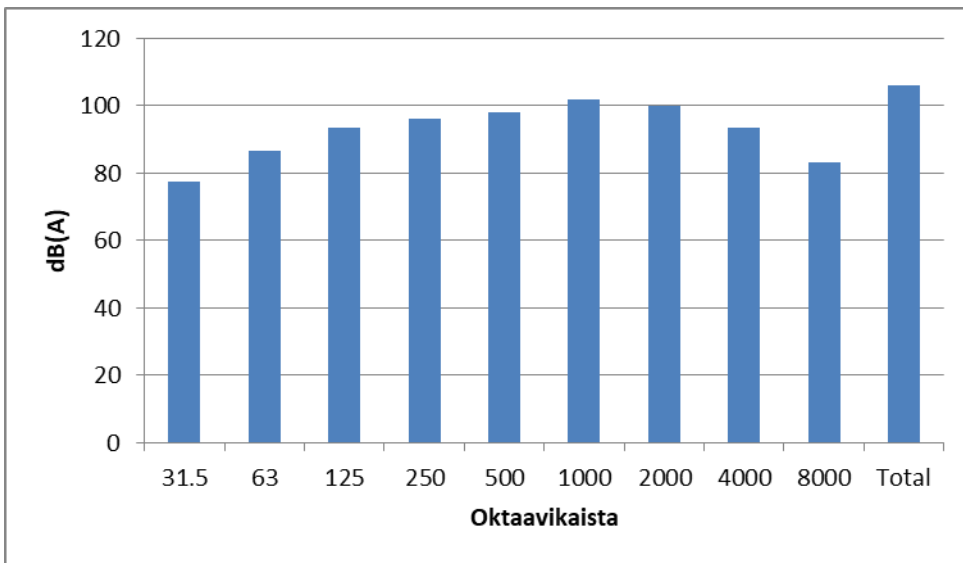
MAHDOLLISUUDET VAIKUTTAA TUULIVOIMALAN MELUPÄÄSTÖÖN KÄYTÖN AIKANA JA SEN VAIKUTUS MELUUN

Lapakulman säätö:	Pyörimisnopeus:	Muu, mikä:
kyllä	kyllä	-

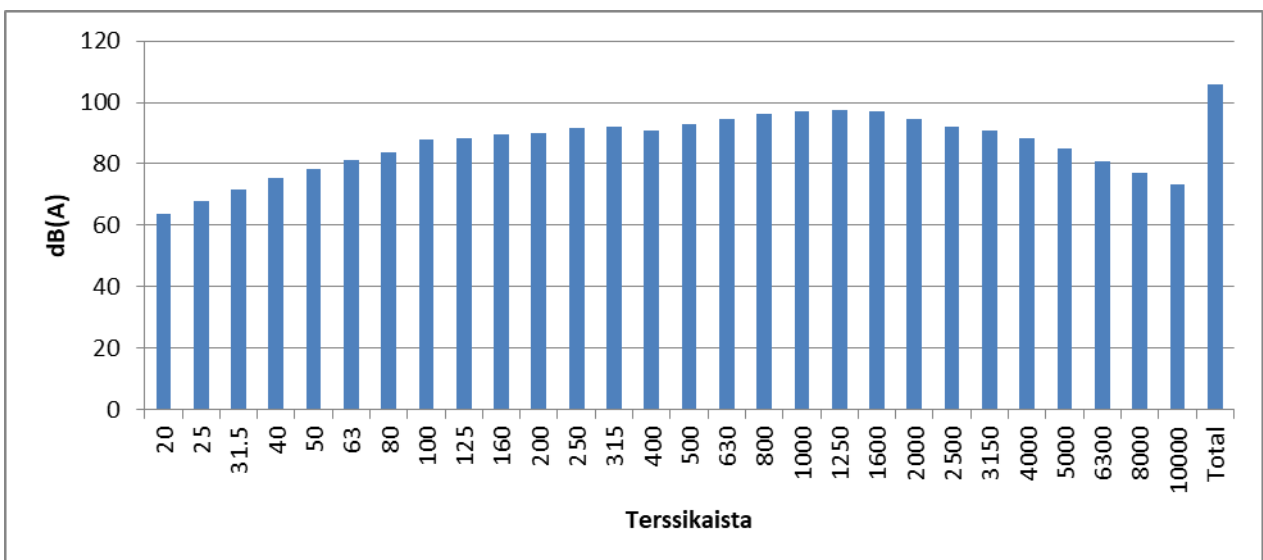
Laitoksen suurimmasta melupäästästä 1 dB välein alaspäin L_{WA} 99 dB asti

Äänitehotaso L_{WA} tuulennopeudella 8 m/s (10 m korkeudella): 106 dB (takuarvo)
Suurin äänitehotaso L_{WA} : 106dB \geq 6 m/s (10m korkeudella) (takuarvo)

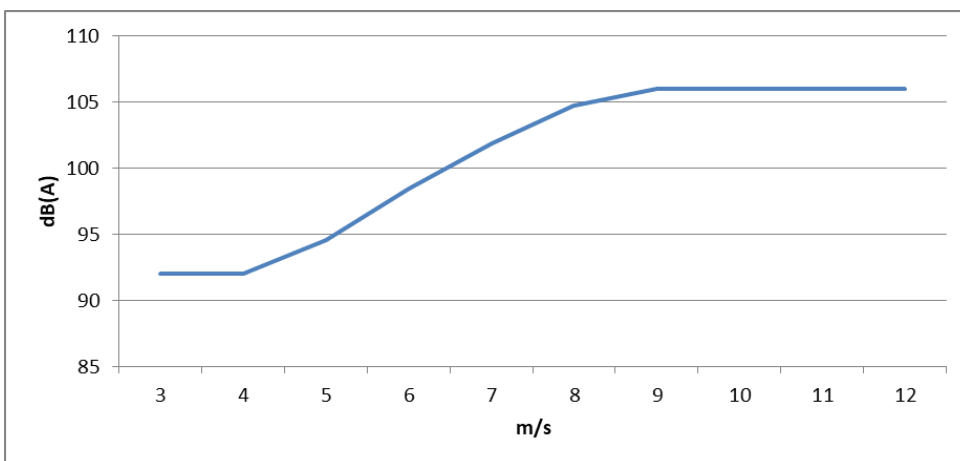
AKUSTISET TIEDOT / LASKENNAN LÄHTÖTIEDOT



SG 6.0-170 voimalan oktaavikaistat dB(A)



SG 6.0-170 voimalan terssikaistat eli 1/3 oktaavikaistat dB(A)



SG 6.0-170 voimalan äänitasot tuulennopeuden funktiona

MELUN ERITYISPIIRTEIDEN MITTAUS JA HAVAINNOT

Mallinnuksen yhteydessä olevat tiedot perustuvat voimalan valmistajan ilmoittamiin taajuuskäyriin:

Kapeakaistaisuus / Tonaalisuus: Ei
Impulssimaisuus: Ei tietoa
Merkityksellinen sykintä / Amplitudimodulaatio: Ei tietoa

LASKENTAVERKKO

Laskentakorkeus: 4 metriä
Laskentaruudukon koko: 20*20 metriä

SÄÄOLOSUHTEET

Suhteellinen kosteus: 70 %
Lämpötila: 15 °C

MAASTOMALLI

Maastomallin lähde: Maanmittauslaitos, Maastotietokanta

Vaakaresoluutio: -

Pystyresoluutio: 0,3 metriä

HANKEALUEEN KORKEUSEROT

Tuulivoimalan perustusten ja altistuvan kohteen korkeusero yli 60 m (3 km etäisyydellä voimaloista):

Ei

Jos kyllä, mitkä tuulivoimalat: -

MAAN- JA VEDENPINNAN ABSORPTIO JA HEIJASTUKSET, KÄYTETYT KERTOIMET

Vesialueet 0 akustisesti kova pinta

Maa-alueet 0,4 akustisesti puolikova

ILMAKEHÄN STABIILIUUS LASKENNASSA/METEOROLOGINEN KORJAUS

Neutraali 0 neutraali - stabiili sääolosuhde

VOIMALAN ÄÄNEN SUUNTAUVUUS JA VAIMENTUMINEN

Vapaa avaruus: kyllä

Muu, mikä: -

PIENTAAJUISEN MELUN LASKENTA

Pientaajuisen melun laskentamenetelmä: YM:n ohjeen 2/2014 mukainen (DSO 1284 sovellettuna)

Lineaariset melutasot (L_{Leq}) altistuvien kohteiden (rakennusten) ulkopuolella ja sisäpuolella SG 6.0-170.

Kohde A

Hz	L_{Leq} , dB ulkona	L_{Leq} , dB sisällä	Asumisterveysasetuksen sisämelun raja-arvot L_{Leq} , 1h / dB
20	49,76	43,16	74
25	47,73	39,33	64
31,5	46,22	35,42	56
40	45,00	33,60	49
50	43,07	30,07	44
63	41,42	24,82	42
80	39,86	20,16	40
100	39,55	18,35	38
125	35,59	15,39	36
160	33,01	11,81	34
200	29,88	7,48	32

LÄHTEET

Kartat: sisältää Maanmittauslaitoksen Maastotietokannan 9/2020 aineistoa

Lisenssi: http://www.maanmittauslaitos.fi/avoindata_lisenssi_versio1_20120501