

Vastine Etelä-Pohjanmaan Pelastuslaitos-liikelaitos

20.1.2023

Kiitämme Etelä-Pohjanmaan Pelastuslaitosta lausunnosta Honkisaarennevan aurinkosähköpuistohankkeellemme.

Suunnittelutarveratkaisun käsittelyvaiheessa Etelä-Pohjanmaan Pelastuslaitoksen lausunnossa käytiin läpi useita huomioita hankkeen toteutukselle. Alla vastineet kysymyksiin lausunnon mukaisessa järjestyksessä.

- 1) Voimalalla ei ole jatkuvaa valvotoimintaa paikan päällä, mutta voimalaitos on jatkuvan etävalvonnan kautta yhteydessä Solarigo Oy:n valvomoon. Voimalaitos voidaan sammuttaa etänä Fingridin, Solarigo Systems Oy:n toimesta. Voimalaitos myös irtoaa verkosta voimalaitoksen oman tai verkon vikatilanteiden myötä itsenäisesti.
- 2) Alue on saavutettavissa Sauna-Ahontietä, jonka kantavuus yli 50 t. Jokaiselle voimalan osa-alueelle rakennetaan 25 t kantava tie, turvesuoalueen kantavien reuna-alueiden viertä. Viimeinen linjaus teiden sijoitteluun saadaan Fingridin risteämäläusunnon myötä, sillä alueella sijaitsee myös Fingridin 110 kV voimajohto.
- 3) Voimalan alueet numeroidaan ja opasteet toteutetaan sauna-ahontieltä asti jokaiselle voimala-alueelle.
- 4) Aurinkovoimalan alue on aidattu. Aitauksen sisä- tai ulkopuolelle toteutetaan huoltotie, mikäli maaperä mahdollistaa kantavan tien toteuttamisen. Huoltotie toimii samalla osaltaan myös palo-osastointina.
- 5) Voimalan läpi kulkeva 110 kV voimalinja jakaa voimala-alan viiteen osaan, mutta kokonaisuudessaan voimala tullaan jakamaan kuuteen osaan, joiden kaikkien kokonaisteho tulee olemaan enintään 5 MVA. Aurinkovoimalan alueiden nimeämistä ei ole vielä toteutettu, mutta mikäli seurataan Solarigon aikaisempaa kaavaa, ovat alueet A1, A2, A3, A4, A5 ja A6. Maanomistajien kulun, kelkkareittien,

metsästämisen ja kantaverkkoyhtiön huoltotoimenpiteiden mahdollistamiseksi johtokatu pidetään aitaamisesta vapaana. Samalla johtokatu toimii osaltaan palo-osastointina voimalan alueiden välillä.

- 6) AC-kaapelit voidaan kytkeä jännitteettömiksi invertterikohtaisesti pienemmissä huoltotoimenpiteissä. Tarvittaessa koko voimalaitos voidaan myös sulkea keskitetysti. On kuitenkin huomattava, että aurinkopaneelien synnyttämän takajännitevaaran vuoksi, DC-kaapelit eivät muutu jännitteettömiksi ennen kaapeleiden irrottamista toisistaan, mikä vaatii MC4-työkalun. Kaapeleiden irrottaminen toisistaan, ei ole tarkoituksenmukaista onnettomuustilanteessa.

Kaapelit sijoitetaan huoltoteiden viereisille alueille. Maakaapelit toteutetaan päältä ajettavina, jolloin, ne eivät aiheuta haittaa pelastustyölle.

- 7) Pohjamateriaalina käytetään hoidettua nurmikenttää, mikä heikentää palon leviämisen kustannustehokkaasti. Vastaavaa toteutusta käytetään Seinäjoen Atrian aurinkovoimalassa. Muuntamot ovat sijoitettu palamattomalle pohjalle. Invertterit, DC- ja AC-kytkimet ovat toteutettu palamattomalle materiaalille aurinkopaneelitelineen alle.

8) Huomioitu.

9) Huomioitu.

10) Huomioidaan toteutuksessa.

11) Alueen pohjoisosassa sijaitsee turvetoiminnan lakattua aurinkovoimalalle varattu sammutusvesiallas. Koko voimala tulee olemaan 500 m päässä kantavasta tiestöstä.

12) Huomioitu, pelastuslaitos tullaan myös kouluttamaan voimalaitoksen turvallisesta operoinnista onnettomuustilanteessa. Alueelta tulee myös löytymään selkeä ohjeistus hätätilanteiden varalle.

13) Huomioitu.

14) Paneeleita ei puhdisteta.

Roope Raisio

Kehitysinsinööri, Solarigo Systems Oy