

RAKENNUSTYÖT VAUHDISSA

Tuulivoima Suomessa

Tuulivoiman rakennustahti oli vuoden 2015 aikana huima ja vuoden 2015 tuulivoimatilastot olivat monelta osin ennätyselliset. Uutta tuulivoimakapasiteettia rakennettiin 379 MW - yhteensä noin 700 miljoonan euron investoinnit toivat Suomeen kaivattua toimintaa. Tuulisähkön tuotanto kaksinkertaistui vuodesta 2014 ja nousi 2,3 terawattituntiin. Sama tahti jatkuu vahvasti myös vuonna 2016. Tukijärjestelmiin tehdyistä lakimuutoksista huolimatta tuulivoiman rakentaminen tulee jatkumaan vahvana vuosina 2016-2017 (noin 500 MW/vuosi). Näin ollen ilmasto- ja energiastrategian mukainen 6 TWh (n. 2 300 MW) tavoite tulee täyttymään hieman ennakoitua aiemmin, jo vuoden 2018 alussa. Tällä hetkellä syöttötariffin enimmäisraja on ylitetty, eli hankkeita on hyväksyttyinä tai hakemusvaiheessa yli 2500 MVA. Hitaasti käyntiin lähtenyt tuulivoimarakentaminen on nyt siis saatu kovaan vauhtiin.

Suomessa tuulivoimarakentaminen työllistää 4 000-5 000 henkilöä ja jopa 11 000 henkilöä vuoteen 2020 mennessä. Lukuihin on sisällytetty hankekehitys, rakentaminen, huolto ja kunnossapito sekä tuulivoimakomponenttien valmistus. Työ- ja elinkeinoministeriön laatiman selvityksen mukaan 59 % tuulivoimainvestointeihin käytettävästä kokonaisrahasta jää Suomeen. Luku on jo nykyisellään merkittävä, mutta paljon parannettavaakin löytyy. Suomeen luotu kotimarkkina mahdollistaa merkittävän kotimaisuusasteen parantamisen sekä uusien innovaatioiden ja yritysten syntymisen. Tuulivoimahankkeet työllistävät ja osaaminen kehittyy koko ajan. Tämä yhdessä tuulivoimateknologian kehityksen kanssa on johtanut siihen, että tuulivoiman kilpailukyky on jatkuvasti parantunut ja sen vaatima tukitarve on laskenut uusien investointien osalta.

Vuosi 2015 oli tuulivoimakentässä monien käännteiden ja yllätysten vuosi. Aloitimme vuoden alussa kolme hanketta ja loppujenkin valmistelu oli hyvässä vauhdissa, kunnes uuden hallituksen ajatus rajoittaa tuulivoimakiintiötä ja energiaviraston tulkinta rakennuslupien lainvoimaisuudesta kesäkuussa sekoittivat pelikentän kokonaan. Sekava tilanne on jatkunut näihin päiviin saakka ja hidastanut hankkeiden etenemistä. Selvisimme nopeiden toimiemme avulla hyvin ja olemme saaneet loppuvuodesta kiintiöpäätöksiä ja loput uupuvat päätökset ovat jonon kärkipaikoilla. Kaikilla toimijoilla ei käynyt yhtä hyvin. Taaleri Tuulitehdas I -rahaston kaikki hankkeet on hyväksytty syöttötariffijärjestelmän piiriin, samoin Tuulitehdas II -rahaston rakenteilla olevat hankkeet.

Vuoden 2020 jälkeiset tavoitteet ovat tärkeitä

Vuoden 2016 alussa uutisoitiin, että Suomi on saavuttanut vuoden 2020 uusiutuvan energian tavoitteensa etujassaan. Uusiutuvaa energiaa tuotetaan entistä enemmän, mutta suurena osatekijänä oli myös kokonaisenergian käytön vähentyminen.

Edelleenkin Suomen ja Euroopan unionin uudet tavoitteet uusiutuvan energian lisäämiselle vuosille 2030 ja 2050 ovat kunnianhimoiset ja pidämme erittäin tärkeänä, että jo tämän hallituksen hallitusohjelmaan kirjattiin kansalliset uusiutuvan energian lisäämistavoitteet vuodelle 2030. Suomessa on käynnistymässä ilmasto- ja energiastrategian päivitystyö, joka hallitusohjelman mukaisesti tähtää siihen, että 50 % vuoden 2030 kulutetusta energiasta tuotettaisiin uusiutuvalla energialla. Kyseessä on haastava tavoite toteutettavaksi ja siihen pääsemiseksi tarvitaan lisää kaikkia uusiutuvan energian tuotantomuotoja: biomassaa, biokaasua, tuulivoimaa ja aurinkosähköä. Tämän laajan työn yhteydessä tehdään merkittäviä energiapolitiittisia linjauksia, jotka vaikuttavat merkittävästi siihen, millainen Suomessa käytössä oleva sähköntuotantokapasiteetti on vuonna 2030. Jo nyt Työ- ja elinkeinoministeriöstä on linjattu, että hiilivoimalla ei ole Suomessa tulevaisuutta, tuulivoimalla on.

Tällä hetkellä päättäjiltä vaaditaan Suomessa pitkäjänteisiä selkeitä tavoitteita ja niihin toteutumiseen tähtäviä järjestelmiä. Kun yhteiset selkeät tahtotilat ja suuntaviivat ovat olemassa, toimijoiden on helppo jatkaa liiketoimintaansa ja suunnitella investointeja. Energia-alan investoinnit ovat pitkäjänteisiä ja myös energiapolitiikan pitää olla pitkälinjaista ja kestävää.

Etenkin energia-alalla on Wayne Gretzkyä lainaten ”tärkeää luistella sinne minne kiekko tulee, ei sinne missä se nyt on”. Meillä pitäisi olla siis jo nyt käsitys siitä, mihin investoimme vuosina 2018-2020 ja hankkeiden pitäisi olla jo täydessä vauhdissa.

Kun huomioidaan tämän strategiatyön tärkeys, puhutaan myös Suomen seuraavan vuoden talouskasvuun merkittävästi liittyvistä asioista. Strategian mukaiset investoinnit ja kehityshankkeet luovat työpaikkoja Suomeen ja synnyttävät uusia innovaatiota ja yrityksiä. Vastaavasti kun puhutaan tukijärjestelmistä, kuluttajilta vaaditaan ymmärrystä siihen, että uusiutuva energia on vielä kehittymässä eikä tuotanto ole kilpailukykyistä ilman tukijärjestelmiä. Valitettavasti näissä keskusteluissa usein kokonaiskuva jää ymmärtämättä: tuontisähkön määrä pienenee, omavaraisuus paranee, omistajat ja sijoittajat maksavat veroja, kunnat saavat verotuloja, maanomistajat saavat tuloja, voimalavalmistajat maksavat veroja, rakennusliikkeen työllistyvät, huoltoyhtiöt maksavat veroja, konsulttitalot ja lakifirmat maksavat veroja jne. Kun yhteiskunnan kokonaisyhtöyää ajatellaan, voidaan sanoa että jokainen uusiutuvan energian tukemiseen käytetty veroeuro hyödyttää yhteiskuntaa moninkertaisesti.

Taaleritehtaan Tuulitehdas II tilannekatsaus

Taaleritehtaan Tuulitehdas II -hankkeita on käynnistetty yhteensä seitsemän. Osa hankkeista on jo täydessä tuotannossa ja osaa rakennetaan parhaillaan.

Tuotannossa tai rakennusvaiheen loppuvaiheessa olevat hankkeet ovat

- Ylivieska, Pajukoski - 7 voimalaa, yhteensä 23,1 MW
- Alavieska, Kytölä - 6 voimalaa, yhteensä 19,8 MW
- Kankaanpää, Kooninkallio - 9 voimalaa, yhteensä 27 MW
- Ii, Myllykangas II - 3 voimalaa, yhteensä 8,4 MW.

Rakennusvaiheen alkuvaiheessa olevat hankkeet ovat

- Karvia, Kantti - 8 voimalaa, yhteensä 24 MW
- Perho, Limakko - 9 voimalaa, yhteensä 27 MW
- Suomussalmi, Kivivaara-Peuravaara - 13 voimalaa, yhteensä 39 MW.

Pajukosken tuulipuistossa voimalat ovat jo pystyssä ja sähköntuotanto alkoi loppukesällä 2015. Tuotanto on lähtenyt erittäin nopeasti käyntiin ja voimalat ovat tuottaneet hyvin. Myös **Kytölässä** rakennustyöt ja voimaloiden pystytystyöt on saatu valmiiksi. Voimalat on käyttöön otettu ja sähköntuotanto on alkanut. Molemmista puistoista järjestettiin avajaistilaisuus tammikuussa 2016 ja paukkuvasta pakkasesta huolimatta tilaisuudet olivat hyvin lämminhenkisiä.



Kooninkallion ja Myllykangas II:n (Tuulitehdas I:n Myllykankaan tuulipuiston laajennus) tuulipuistoissa pystytystyöt ovat edenneet ja Suomen ensimmäiset Nordexin N131 -voimalat ovat pystyssä. Kooninkallion tuotanto alkoi alkuvuodesta 2016 hankkeen pystytystöiden viivästyttyä nosturin kaatumisen vuoksi. Nordexin tornia kuljettanut rekkajäättyi ajovirheen vuoksi ojaan ja sitä pelastamaan tullut nosturi kaatui ajovirheen ja ylikuorman takia. Virhe oli Nordexin alihankkijan, joten rahastolle ei koidu ylimääräisiä kustannuksia nosturin kaatumisesta. Kaatuminen viivästytti projektia yli kuukaudella. Myllykankaalla tuulisähköä tuotetaan vuoden 2016 alusta alkaen.

Limakossa ja Kantissa hankkeet ovat juuri käynnistyneet tielinjojen raivauksella ja teiden teolla. Infratyöt saataneen valmiiksi kesään 2016 mennessä ja voimaloiden pystytykset on tarkoitus saada vauhtiin Kantissa elokuussa ja Limakossa syyskuussa. **Suomussalmessa Kivivaara-Peuravaara** – hankkeen ensimmäisen vaiheen 13 voimalan infratöiden valmistelu on käynnissä ja pystytykset alkavat heinäkuun lopulla.

Näiden hankkeiden lisäksi korkeimmassa hallinto-oikeuskäsittelyssä on Pudasjärven 22 voimalan ja Hyrynsalmen hankkeet. Saimme Pudasjärven ja Hyrynsalmen hankkeista hallinto-oikeudesta meille positiivisen päätöksen. Näille kaikille hankkeille ennakoidaan saatavan kiintiöpaikka tuotantotukijärjestelmässä maaliskuun aikana ja käynnistämme investoinnit välittömästi korkeimman hallinto-oikeuden ratkaistua asian.

Hankkeiden nopean käynnistämisen ja turbiinien saatavuuden varmistamiseksi olemme sopineet raamisopimukset infra-töistä NCC:n kanssa ja tuulivoimaloista Nordexin kanssa.

Vuoden 2016 aikana teemme päätökset loppuistakin Tuulitehdas II -hankkeista. Vahva näkemyksemme on edelleen, että koko Tuulitehdas II -rahaston investointikapasiteetti saadaan investoitua.

Verotus ja pääomanpalautukset

Rahasto on yhä sijoitusvaiheessa, joten se ei palauta pääomia vielä alkuvuonna 2016.

Rahasto teki vuodelta 2015 tappiollisen tuloksen, joten siitä ei tule verotettavaa tuloa sijoittajille vuodelta 2015.

Taaleri Pääomarahastojen vuosi- ja puolivuosisiraportit ovat saatavilla myös Taaleri Raportointi -palvelusta. Mikäli sinulla ei ole tunnuksia palveluun, olethan yhteydessä omaan pankkiiriisi. Jatkossa luovumme postitettavista raporteista ja tulemme toimittamaan pääomarahastojen raportit sähköisesti.

Terveisin,

Taaleri Pääomarahastot Oy

Taaleritehtaan Tuulitehdas II Ky:n rahaston hoitajana

Ari Metso
toimitusjohtaja

LIITTEET Taaleritehtaan Tuulitehdas II Ky:n tuloslaskelma ja tase 1-12/2015

RAHASTON YLEISTIEDOT

Rahaston nimi	Taaleritehtaan Tuulitehdas II Ky
Perustamisajankohta	28.5.2014
Sijoitussitoumusten kokonaismäärä	83 769 000 euroa
Sijoittajien määrä	yli 500 sijoittajaa
Rahaston toimikausi	Kymmenen (10) vuotta, mahdollisuus jatkokausiin vuosi kerrallaan enimmillään viisi (5) vuotta
Sijoitusaika	2 vuotta eli päättyy viimeistään 28.5.2016
Sijoitusstrategia	Rakentaa ja operoida Suomessa sijaitsevia tuulivoimapuistoja
Juridinen rakenne	Suomalainen kommandiittiyhtiö, jossa sijoittajat toimivat äänettöminä yhtiömiehinä. Vastuunalaisena yhtiömiehenä toimii Taaleritehtaan Tuulitehdas II hallinnointiyhtiö Oy
Velkavivun käyttö	Rahasto tavoittelee optimoitua velkavivun käyttöä maksimissaan 80 % kokonaispääomasta
Ensisijainen luopumisstrategia	Myynti merkittävälle alan toimijalle
Tavoiteltu tuotto	n. 10 % IRR (=sisäinen korko) sijoittajalle palkkioiden jälkeen
Perustamispalkkio	2,0 % sijoitussitoumusten määrästä
Hallinnointipalkkio	1,25 % p.a. kutsuttujen sijoitussitoumusten määrästä
Aitakorko	6,0 % p.a.
Tuottopalkkio	30 % yli 6,0 % aitakoron, laskettuna sidotulle pääomalle. Realisoinneissa tarkastellaan koko portfolion myyntivoittoja.

RAHASTON TIEDOT

	12/2015		6/2015	
	TEUR	% sit. po	TEUR	% sit. po
Sijoitussitoumukset	83 769		83 769	
Kutsutut sijoitussitoumukset	83 769	100 %	67 028	80 %
Kutsumattomat sijoitussitoumukset	0	0 %	16 741	20 %
Kumulatiivinen voitonjako	0	0 %	0	0 %
Sijoitusten käypä arvo	88 447		41 088	
Muu nettovarallisuus	3 810		25 950	
Rahaston kokonaisarvo	92 257		67 038	
Brutto IRR	13.06 %		3.74 %	
Netto IRR	11.31 %		0.03 %	
Kertoimet sijoittajalle				
Voitonjako per kutsutut sijoitussitoumukset		0.00x		0.00x
Jäännösarvo per kutsutut sijoitussitoumukset		1.10x		1.00x
Kokonaisarvo per kutsutut sijoitussitoumukset		1.10x		1.00x
Kutsutut sijoitussitoumukset per sijoitus-sitoumukset		1.00x		0.80x
Sijoitukset rahaston valmiisiin kohteisiin	34 253	41 %	0	0 %
Sijoitukset rahaston keskeneräisiin kohteisiin	41 088	49 %	41 088	61 %
Muuhun kuin sijoituskohteisiin käytetyt varat	8 428	10 %	25 940	39 %
Kokonaisallokaatio rahaston kohteisiin	83 769	100 %	67 028	100 %

IRR-tuotto = Sisäinen korkokanta, jolla diskontattujen tulevien kassavirtojen summa on yhtä suuri kuin alkuperäinen sijoitus.

Brutto-IRR = Sisäinen korkokanta ennen rahaston perimiä palkkioita.

Netto-IRR = Sisäinen korkokanta rahaston perimien palkkioiden jälkeen.

* Sijoitusten allokaatioita on verrattu kutsuttujen sijoitussitoumusten kokonaismäärään. Sijoitusmäärissä on käytetty oman pääoman osuuksia kokonaissijoituksesta.

KASSAVIRRAT JA IRR-TUOTTOLASKELMA

				TEUR
Kassavirran ajankohta	Sijoitus	Varojenjako	Rahaston arvo	Kassavirta
21.10.2014	-35 493			-35 493
26.01.2015	-32 584			-32 584
11.11.2015	-15 692			-15 692
31.12.2015			92 257	92 257
Netto IRR*				11,31 %
Kertoimet				
	Varojenjako per nostetut sijoitussitoumukset			0,00x
	Jäännösarvo per nostetut sijoitussitoumukset			1,10x
	Kokonaisarvo per nostetut sijoitussitoumukset			1,10x

*Perustamis-, hallinnointi- ja tuottopalkkioiden jälkeen

RAHASTON RAKENNUSHANKKEET

TEUR	Kehitysvaihe	Aloitusaikajankohta	Nimellisteho, MW	Turbiinien lukumäärä
Pajukosken tuulipuisto	Rakenteilla	8/2014	23.1	7
Kytölän tuulipuisto	Rakenteilla	12/2014	19.8	6
Kooninkallion tuulipuisto	Rakenteilla	2/2015	27.0	9
Myllykangas II	Rakenteilla	2/2015	8.4	3
Yhteensä			78.3	25

RAHASTON KULUT

Nykyisen raportointijakson kulut	€	% sijoitussitoumuksesta, vuotuistettuna
Perustamispalkkiot	1 011 360	1.0 %
Hallinnointipalkkiot vuodelta 2015	636 955	0.6 %
Hallinnointipalkkiot edellisiltä vuosilta	0	0.0 %
Hallinnointipalkkiot yhteensä	636 955	0.6 %
Tuottopalkkio	€	
Tuottopalkkiot vuodelta 2015	0	0.0 %
Tuottopalkkiot edellisiltä vuosilta	0	0.0 %
Tuottopalkkiot yhteensä	0	0.0 %
Palkkiot koko rahaston toimikaudelta	1 648 315	1.6 %

YKSITYISKOHTAISEMPAA TIETOA HANKKEISTA

- Ylivieska, Pajukoski - 7 voimalaa, Vestas V126 3.3 MW 137 m tornilla, yhteensä 23,1 MW
- Alavieska, Kytölä - 6 voimalaa, Vestas V126 3.3 MW 137 m tornilla, yhteensä 19,8 MW
- Kankaanpää, Kooninkallio - 9 voimalaa, Nordex N131 3.0 MW 144m tornilla, yhteensä 27 MW
- Ii, Myllykangas II - 2 voimalaa Nordex N131 3.0 MW 144m tornilla ja yksi Nordex N117 2.4 MW 120 m tornilla, yhteensä 8.4 MW
- Karvia, Kantti - 8 voimalaa Nordex N131 3.0MW 144m tornilla, yhteensä 24 MW
- Perho, Limakko - 9 voimalaa Nordex N131 3.0MW 144m tornilla, yhteensä 27 MW
- Suomussalmi, Kivivaara-Peuravaara - 13 voimalaa Nordex N131 3.0MW 144m tornilla, yhteensä 39 MW

YLIVIESKA, PAJUKOSKI

- Voimalatyyppi: Vestas V126 3.3 MW, 137 m tornikorkeudella ja 126 m roottorinhalkaisijalla
- 7 voimalaa
- Rakennustyöt: 12/2014-12/2015
- Perusinfran rakentajat: Suomen Maastorakentajat
- Sähkö- ja tietoliikenneverkot: HSK sähkö Oy
- Sähköntuotannon aloittaminen 08/2015

Ylivieska sijaitsee Pohjois-Pohjanmaan lounaisosassa. Pajukosken tuulipuisto on kaupungin ensimmäinen tuulipuisto, joskin lähikunnissa on ollut tuulivoimaa jo useita vuosia. Tuulipuisto rakennettiin Ylivieskan ja Sievin puoleen väliin, josta on matkaa merelle noin 45 kilometriä. Alueen maanomistus on kaupungilla ja yksityisillä maanomistajilla. Tuulipuiston alue on metsävaltaista.

Pajukosken tuulipuistossa on yhdeksän voimalaa, joista kaksi omistaa saksalainen Reconcept ja seitsemän Tuulitehdas II. Saimme alun perin paikallisen yhtiön kehittämän hankkeen todella nopeasti investointikelpoiseksi ja rakentamisvaiheeseen yhteistyössä Reconceptin kanssa.

Tuulivoimalat toimitti Vestas joka on yksi maailman johtavista tuulivoimavalmistajista. Pääurakoitsija on Suomen maastorakentajat Oy, joka on kalajokiseen Andament Groupiin kuuluva vaativiin infrakohteisiin erikoistunut yhtiö. Pääurakoitsija pystyi hyödyntämään hyvin paikallista osaamista.

Infratyöt sujuivat hyvin ja aikataulussa, joskin kovaluminen talvi aiheutti omat haasteensa, joista kokenut rakentaja selvisi kuitenkin hyvin. Tuulivoimalatoimittajan toiminta oli aivan ensiluokkaista. Nostoajankohta osui kesälle, joka on muutenkin vähätuulisinta aikaa, mutta työskentely työmaalla oli erittäin hyvin johdettua ja ammattimaista. Tuulivoimalat ovat syksystä 2015 saakka toimineet hyvällä käytettävyydellä.

ALAVIESKA, KYTÖLÄ

- Voimalatyyppi: Vestas V126 3.3 MW, 137 m tornikorkeudella ja 126 m roottorinhalkaisijalla
- 6 voimalaa
- Rakennustyöt: 12/2014 - 12/2015
- Perusinfran rakentajat: NCC Rakennus Oy
- Sähkö- ja tietoliikenneverkot: Eltel Networks Oy
- Sähköntuotannon aloittaminen 10/2015

Alavieska on Ylivieskan naapurikunta ja sijaitsee sen pohjoispuolella. Merelle matkaa on noin 15 kilometriä, ja puistosta sähköliityntäpisteeseen on ainoastaan muutama kilometri. Alue on tuulimitattu ja hyvätuuliseksi todettu, kuten Pajukoskin.

Alavieskan hankkeeseen rakennettiin kuusi voimalaa, jotka kaikki sijaitsevat metsävaltaisella alueella ns. Markun metsäautotien varrella. Tuulivoimalat toimitti Vestas ja voimalamallikin on sama kuin Pajukoskella.

Tämän hankkeen infraosuudesta vastasi NCC Rakennus Oy, joka aloitti työt tammikuun puolella välissä 2015. Kesällä työmaa olikin jo valmis vastaanottamaan voimaloita. Eltel Networks Oy on rakentanut sähköaseman ja teki myös kaapeloinnit ja kytkennät.

Kun Pajukosken voimalat oli nostettu, siirtyi sama pystytysporukka Kytölään töihin. Työskentelytahti jatkui ripeänä kuten Pajukoskellakin, tosin tuulisuus alkusyksystä häittäsi hieman nostoja. Tuulisuuden aiheuttamaan viivästykseen Vestas reagoi välittömästi ja siirtyi kahteen 12 tunnin työvuoroon ja sai kurottua aikataulun umpeen. Kaikki kuusi voimalaa ovat jo tuotannossa.

II, MYLLYKANGAS II JA KANKAANPÄÄ, KOONINKALLIO

- Voimalatyyppe: Nordex N131 3.0 MW, 144 m tornikorkeudella ja 131 m roottorinhalkaisijalla
- Koonikallio 9 voimalaa
- Myllynkangas 3 voimalaa, josta 1 kpl 2,4 MW
- Rakennustyöt: Q1/2015 - Q1/2016
- Perusinfran rakentajat: NCC Rakennus Oy
- Sähkö- ja tietoliikenneverkot: NCC Rakennus Oy
- Arvioitu sähköntuotannon aloittaminen Q1/2016

Myllynkangas II on jatkoa Tuulitehdas I:n Myllynkangas -tuulipuistolle. Myllynkankaan alueelle on annettu luvat kolmelle lisävoimalapaikalle. Yhteisen infran (tiestö ja sähköasema) hyödyntämisestä Tuulitehdas II maksaa oikeudenmukaisen korvauksen Tuulitehdas I:lle. Alue on meille varsin tuttu, ja jo nähtyjen tuotantolukujen ja tuulimittausten perusteella tiedämme, että se on erinomainen paikka tuulivoimaloille. Tunnumme hyvin paikallisten yritysten osaamisen ja tiedämme, keitä siellä kannattaa kilpailuttaa ja ottaa työskentelemään alueelle. Sama koskee Kooninkalliota, joka on Honkajoen välittömässä läheisyydessä.

Sekä Myllynkankaan että Kooninkallion hankkeisiin pystytettävät voimalat toimittaa Nordex. Tällä hetkellä Kooninkalliossa on pystytykset käynnissä ja Myllynkangas II:lla käyttöönototyöt.

Valittujen voimaloiden sähköntuotantokyky on huippuluokkaa, sillä sinne rakennetaan Suomen korkeimmat tornit, isoimmat roottorit ja hiljaisimmat voimalat.

Pelkästään Kooninkallion voimaloiden yhteenlaskettu vuotuinen sähköntuotanto vastaa noin 30 000 kerrostaloasunnon sähköntarvetta.

PERHO, LIMAKKO

- Voimalatyyppe: Nordex N131 3.0 MW, 144 m tornikorkeudella ja 131 m roottorinhalkaisijalla
- 9 voimalaa
- Rakennustyöt: Q4/2015 - Q4/2016
- Perusinfran rakentajat: NCC Rakennus Oy
- Sähkö- ja tietoliikenneverkot: NCC Rakennus Oy
- Arvioitu sähköntuotannon aloittaminen Q4/2016

Perho sijaitsee Keski-Pohjanmaalla Valtatie 13:n varrella. Limakon tuulipuisto rakennetaan Perhon keskustasta 4 kilometrin päähän itään. Hanke on käynnistynyt aikoinaan siten, että Perhon kunnanjohtaja vieraili Tuulitehdas I:n Honkajoen tuulipuistossa ja hän sai ajatuksen, että voisikohan Perhoonkin saada tuulivoimaa. Alue kartoitettiin tarkasti, tuulimitattiin ja luvitettiin ja niin keväällä 2015 hanke sai lainvoimaiset rakennusluvut.

Tähän hankkeeseen tuulivoimalat toimittaa Nordex ja ne ovat samanlaiset kuin Kooninkalliossa. Infra- ja sähköurakoinnin tekee NCC Rakennus Oy. Nostotyöt alkavat kesällä 2016 ja odotamme saavamme puiston täyteen tuotantoon loppuvuonna 2016.

KARVIA, KANTTI

- Voimalatyyppi: Nordex N131 3.0 MW, 144 m tornikorkeudella ja 131 m roottorinhalkaisijalla
- 8 voimalaa
- Rakennustyöt: Q4/2015 - Q4/2016
- Perusinfran rakentajat: NCC Rakennus Oy
- Sähkö- ja tietoliikenneverkot: NCC Rakennus Oy
- Arvioitu sähköntuotannon aloittaminen Q4/2016

Kantti-hanke kuuluu samaan Satakunnan tuulivoimahankesarjaan kuin Kooninkallio ja aiemmassa rahastossa investoitu Honkajoen Kirkkokallio. Tuulivoimapuisto tulee sijoittumaan Kantin kylän kupeeseen ja sinne tullaan rakentamaan kahdeksan samanlaista Nordexin voimalaa kuin Perhoon. Myös tänne infra- ja sähkötyöt rakentaa NCC Rakennus Oy.

Hankkeen aikataulu on sama kuin Limakossakin; nostotyöt alkavat kesällä ja täyttä tuotantoa odotellaan vuoden 2016 lopulle.

SUOMUSSALMI, KIVIVAARA-PEURAVAARA

- Voimalatyyppi: Nordex N131 3.0 MW, 144 m tornikorkeudella ja 131 m roottorinhalkaisijalla
- 13 voimalaa
- Rakennustyöt: Q1/2016 - Q1/2017
- Perusinfran rakentajat: NCC Rakennus Oy
- Sähkö- ja tietoliikenneverkot: NCC Rakennus Oy
- Arvioitu sähköntuotannon aloittaminen Q1/2017

Hanke on kokonaisuudeltaan 33 voimalaa, joista nyt rakennettavat 13 ensimmäistä voimalaa sijaitsevat Suomussalmen puolella. Suomussalmi sijaitsee Kainuun maakunnan pohjoisosassa ja tuulivoimapuisto Suomussalmen ja Hyrynsalmen puolivälissä. Tässä hankkeessa on mittauksen mukaan erittäin hyvät tuulet ja odotukset täten korkealla.

Hankkeen vaiheistus johtuu kaavavalituksesta ja sähköverkon valmistumisen aikatauluista. Voimalat toimittaa jälleen Nordex ja voimalamalli on sama kuin Perhossa ja Karviolla. Infrarakentajakin on sama, NCC Rakennus Oy.