

Suomen suurin jätevoimala tuotantokäyttöön syyskuussa

Pääkaupunkiseudun sekajätteestä energia talteen Vantaalla

Pääkaupunkiseudun jätehuollossa koitti uusi aika, kun Suomen suurimman jätevoimalan koekäyttö alkoi maaliskuussa Vantaalla. Tuotantokäyttöön voimala otetaan syyskuussa. Kattiloissa palaa HSY:n pääkaupunkiseudulta ja Rosk'n Roll Oy:n Uudeltamaalta keräämää syntypaikkalajiteltua sekajätettä enimmillään 320 000 tonnia vuodessa.

TEKSTI Paavo Taipale
KUVAT Seppo Haavisto

■ Ensimmäisen kerran pääkaupunkiseudulle puuhattiin polttolaitosta kolme vuosikymmentä sitten, pian surullisenkuuluisan Kyläsaaren jätteenpolttolaitoksen sulkemisen jälkeen. Jätteenpolto ei kuitenkaan saanut pitkään aikaan riittävää poliittista tukea.

– Jo samana vuonna 1983 käynnistettiin hanke, jonka tavoitteena oli rakentaa jätevoimala Vantaan Långmossebergeniin. 1990 oltiin hyvin lähellä päästä asiassa eteenpäin. Silloisen YTV:n tekninen lautakunta kuitenkin päätti olla käynnistämättä hanketta. 30 vuotta on siis kulunut valmisteluun, HSY:n jätehuollon toimialajohtaja **Petri Kouvo** kertoo historiaa.

30 vuoden tauko jätteenpolto-
sa on johtanut muun muassa Pohjoismaiden suurimman kaatopaikan syntymiseen Ämmäsuolle Espoon ja Kirkkonummen rajalle.



HSY:n jätehuollon toimialajohtaja **Petri Kouvo** on tyytyväinen, kun lähes kaikki HSY-alueen kuntien vastuulla oleva sekajäte on voitu kuljettaa jätevoimalaan jo huhtikuun lopulta lähtien.

Suomen ensimmäinen nykyaikainen jätevoimala valmistui Riihimäelle vuonna 2007.

Vantaan Energian 300 miljoonan euron investointi

Vantaan Energia Oy voitti loppuvuodesta 2008 silloisen YTV:n ja

Rosk'n Roll Oy:n järjestämän tarjouskilpailun jätteen energiahyötykäyttöpalvelun järjestämisestä. Yhtiö oli jo jonkin aikaa harkinnut yhteistuotantovoimalaitoksen rakentamista omistamalleen Långmossebergenin tontille.

Polttoainevalintaa pohdit-

taessa avautui tarjouskilpailu jätevoimalasta, ja samoihin aikoihin julkistettiin EU:n 20–20–20-ilmastotavoitteet. Jätevoimala näytti olevan yhtiölle erinomaisen tilaisuus vähentää päästöjä.

Vantaan Energian 300 miljoonan euron jätevoimalainvestoin-

ti on aikataulussa ja budjetissa. Kahden polttolinjan arinakattilalaitos on mitoitettu polttamaan 320 000 tonnia syntypaikkalajiteltua sekajätettä vuodessa. Rakennustyöt alkoivat 2011 maanrakennustöillä, ja laitos otetaan virallisesti tuotantokäyttöön al-

Vantaan Energia Oy:n Långmossebergenin jätevoimala sijaitsee liikenteellisesti hyvällä paikalla Kehä III:n ja Porvoonväylän liittymän tuntumassa.

kusyksystä 2014.

Jätevoimala tuottaa vuodessa 920 GWh kaukolämpöä Vantaalle ja 600 GWh sähköä valtakunnan verkkoon. Tuotettu määrä vastaa noin 100 000 vantaalaisen kerrostalokaksion käyttämää lämpöä ja 200 000 kaksion käyttämää sähköä vuodessa.

Laitoksen rakentamisen yhteydessä rakennettiin muutamia kilometrejä 700 mm kaukolämpölinjaa Maarinkunnaalle saakka. Linjan rakentaminen maksoi noin 10 miljoonaa.

– Uuden voimalaitoksen käyttöönotto helpottaa Vantaan kaukolämpöverkon hallintaa. Martinlaakson voimalaitoksen tehoa voidaan alentaa kolmannes. Lämmön syöttö kahdesta pisteestä lisää toimitusvarmuutta, sanoo jätevoimalan projektinjohtaja ja Vantaan Energian käyttöpäällikkö **Kalle Patomeri**.

Tähän saakka 90 prosenttia Vantaan kaukolämmöstä on tullut Martinlaakson voimalaitokselta, jossa käytetään kivihiiltä ja maakaasua. Jätevoimala tuottaa vastaisuudessa puolet Vantaalla tarvittavasta kaukolämmöstä.

Luotettavaa arinapolttotekniikkaa

Arinapolttotekniikka on sekajätteen poltossa ylivoimaisesti käytetyin menetelmä maailmassa.

– Sekajätteen polttaminen leijupetikattilassa vaatii perusteellisen esikäsittelyn, ja siitä huolimatta hukkaa syntyy enemmän. Olen nähnyt ruotsalaisia leijupetikattiloita, joissa esikäsittelylaitos on voimalaitosta suurempi, Kalle Patomeri sanoo.

Jätevoimalan koko oli tekniikan ja talouden näkökulmasta sopiva kahdelle polttolinjalle. Se parantaa myös toimintavarmuutta. Patomerin mukaan polttolinjojen huoltoseisokkeja on jo nyt suunniteltu niin, että jätebunkkeri ajetaan tyhjäksi ja laitetaan toinen polttolinja kahden vii-



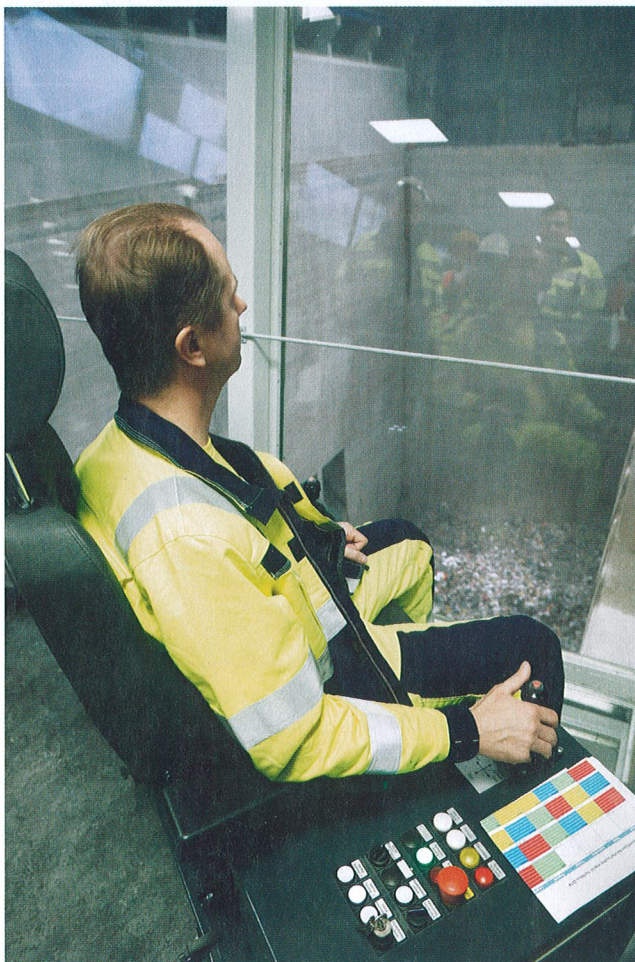
Långmossenbergenin jätevoimalan valvomoon saadaan tarkat tiedot polttoprosessin eri vaiheista sekä Vantaan kaukolämpöverkon tilasta. Jätevoimalan käyttötehtäviin on rekrytoitu kolmisenkymmentä uutta työntekijää.

kon huoltoon. Tänä aikana poltetaan vain yhdellä kattilalla, jolloin bunkkeri täyttyy kahdessa viikossa. Näin jätteen tuontia ei tarvitsisi rajoittaa lainkaan.

Kattiloissa voidaan polttaa myös biopolttoainetta, lähinnä puuta. Sen sijaan pölyävän turpeen polttaminen ei onnistu. Jätevoimala yhdessä kaasuturbiinin kanssa korvaa Martinlaakson voimalaitoksen 200 MW:n yksikön. Jätevoimalasta saadaan 120 MW, ja loput tehdään tarvittaessa kaasuturbiinilla.

Jätekattiloiden höyryä tulistetaan kaasuturbiinin tuottamalla lämmöllä. Näin saadaan runsa viidenneksen enemmän sähköä ikään kuin erillisillä jäte- ja kaasuvoimaloilla.

Polttolämpötila on 1 100° C. Savukaasuista otetaan lämpö talteen lämmittämällä vettä kaukolämpöverkkoon ja valmistamalla höyrystä höyryturbiinilla sähköä. Savukaasut puhdistetaan kolmivaiheisesti: hiukkaset sähkösuodattimella, rikkidioksidi ja muut happamat yhdisteet pussisuodat-



Operaattori Mika Kähkönen siirtää valvomosta käsin kahmarilla sekajätettä jätebunkkerista kattiloiden syöttösiloihin. Yhdellä kauhaisulla siirtyy viitisen tonnia poltettavaa. Jätebunkkeriin voidaan varastoida viikon käyttöä vastaava jätemäärä.



Jätevoimalahankkeen projektinjohtaja ja Vantaan Energian käyttöpäällikkö Kalle Patomeri vakuuttaa, että savukaasujen puhdistukseen on panostettu ja päästöraajat alitetaan kaikissa olosuhteissa.

timella sekä raskasmetallit aktiivihieillä. Lopuksi käytetään vielä savukaasupesuria, jolla saadaan talteen myös energiaa. Piipun päästä tulevan kaasun lämpötila on noin 45 astetta.

Lämpöä voidaan myydä Vantaan ohella myös Helsinkiin ja Keravalle. Jos sähkön markkinahinta on matala, kaasuturbiinia ei käytetä ja jätevoimala tuottaa 80 prosenttia lämpöä ja 20 prosenttia sähköä.

Päästöt vähenevät

Jätevoimalalla on monia myönteisiä vaikutuksia ympäristölle. Sen myötä Vantaan Energian fossiilisten polttoaineiden (kivihiili ja maakaasu) käyttö energiantuotannossa vähenee noin 30 prosenttia ja yhtiön hiilidioksidipäästöt Vantaalla vähenevät noin viidenneksen. Voimala tehostaa sekajätteen hyötykäyttöä, kun jätteet eivät enää päädy kaatopaikoille.

Tähänastisessa koekäytössä jätevoimalan päästöt ovat jää-

neet huomattavasti lupaehtoja sallittuja pienemmiksi. Typen oksidien pitoisuudet ovat enimmillään olleet noin puolet sallitusta ja muut lupaehtoja rajatut päästöt noin 10 prosenttia, hiukkaspäästöt ainoastaan pari prosenttia sallitusta.

Tulokset ovat odotettuja, sillä olemme panostaneet vahvasti savukaasujen puhdistustekniikkaan. Teemme asiat nyt niin hyvin, että aina kaikissa olosuhteissa alitamme päästöraajat. Toisaalta päästöraajat tuppaavat kiristymään. Selviämme ratkaisullamme pitkälle tulevaisuuteen, Kalle Patomeri vakuuttaa.

Päästöistä raportoidaan viranomaisille kuukausittain, ja ensimmäisen vuoden aikana tehdään myös neljä tarkastusta laitoksella.

Jätehuolto-organisaatiot vastaavat polttoaineesta

Vantaan Energian, HSY:n ja Rosk'n Rollin keskinäisen palvelusopimuksen mukaan jätehuolto-organisaatiot vastaavat

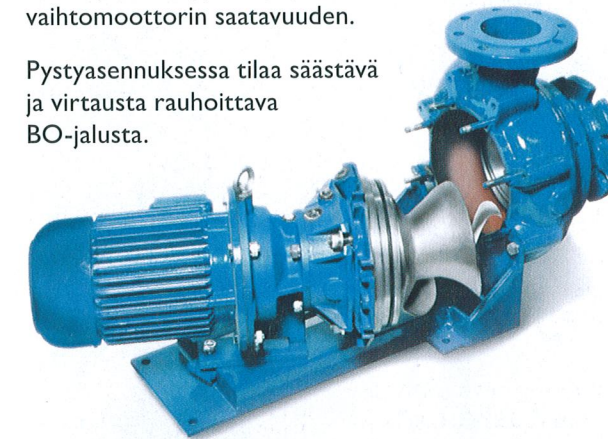
HIDROSTAL jätevesipumput

Pumppu on varustettu ruuvijuoksupyörällä joka on energiatehokas ja soveltuu jatkuvaan käyttöön. Taajuusmuuttaja-ajolla saavutettavissa energiansäästöä ilman tarvetta juoksupyörää puhdistavalle katkokäytölle.

Mahdollista käyttää 8-10 % lietteille. Hellävarainen palautuslietepumppu, joka ei riko flokkia.

Voidaan kytkeä myös ilmajäähdytteiseen moottoriin. Se takaa korkeamman moottorin hyötysuhteen, huoltoystävällisyyden ja paremman vaihtomoottorin saatavuuden.

Pystyasennuksessa tilaa säästävä ja virtausta rauhoittava BO-jalusta.



Esimerkki käyttötavasta





Vantaan Energia Oy:n tuotantopäällikkö Marko Ahl jätetullilla. Jätevoimalan kahdessa kattilassa palaa enimmillään 320 000 tonnia synty-paikkalajiteltua yhdyskuntien sekajätettä vuodessa.

...→ siitä, että sopivaa poltettavaa riittää. 20-vuotisen sopimuksen mukaan Rosk'n Roll Oy toimittaa Vantaalle vuodessa 60 000 tonnia poltettavaa ja lopusta huolehtii HSY.

– Lähes kaikki HSY-alueen sekajäte on kuljetettu voimalaitokseen huhtikuun lopulta lähtien. Toimintahäiriöiden sattuessa sekajätettä voidaan paalata varastoon Ämmäsuolla, Petri Kouvo sanoo.

Myös esimerkiksi Nurmijärven sekä muutaman muun uusmaalaisen HSY:n ulkopuolisen kunnan sekajätteet tulevat nykyään Vantaalle poltettavaksi. Pieniä eria tulee väliaikaisesti myös Länsi-Suomen kunnista. Alkuvaiheessa voidaan tarpeen mu-

kaan hankkia jonkin verran poltettavaksi myös sellaista yksityissektorin jätettä, joka ei kuulu kunnan jätehuoltovastuun piiriin.

– Tarjoamme parin kolmen vuoden sopimuksilla palvelua myös yksityissektorille. Huolehdimme kuitenkin ensisijaisesti

ti kunnan vastuulle kuuluvista yhdyskuntajätteistä, Kouvo huomauttaa.

HSY jatkaa biojätteen erilliskeräystä

Pääkaupunkiseudulla jo vuonna 1993 aloitettu biojätteen erilliskeräys jatkuu ennallaan yli 10 asunnon kiinteistöillä. Pienikiinteistöille suositellaan biojätteen kompostointia.

Ämmäsuolle rakennettiin ensimmäinen biojätteen kompostointilaitos 1998 ja toinen vuonna 2006.

– Nyt biojätteen käsittelyä tehostetaan kesällä 2015 valmistuvan mädätyslaitoksen myötä. Sitä ei siis polteta, Petri Kouvo sanoo. HSY antoi vuoden alussa uu-

VANTAAN ENERGIAN JÄTEVOIMALA

- Maarakennus, Kesälahden Maansiirto Oy
- Perustukset ja bunkkeri, Skanska Infra Oy
- Betonielementit, Betonimestarit Oy
- Teräsrakenteet, Normek Oy
- Kuoret ja katot, Rovakate Oy
- Kattilat, Hitachi Zosen Innova AG
- Savukaasupuhdistus, LAB SA
- Turbiinit ja automaatiojärjestelmät, Siemens Oy
- Talotekniikka, Are Oy
- Kaasuturbiinin lämmön talteenotto, MW Power Oy
- Kokonaissuunnittelu ja työmaavalvonta, Pöyry Oyj
- Rakennustekniset työt noin 80 M€
- Päälaitteet 120 M€
- Sähköt, automaatio, apulaitteet ja muut varusteet noin 100 M€

det jätehuoltomääräykset, joissa edellytetään lasin ja metallin erilliskeräystä kaikilta kiinteistöiltä, joissa on vähintään 20 asuntoa. Lisäksi kartongin erilliskeräysvelvoitetta on kiristetty koskemaan kaikkia yli 10 asunnon kiinteistöjä.

Pääkaupunkiseudulla kotitalouksissa syntyvän yhdyskuntajätteen kierrätysaste on nyt noin 45 prosenttia, ja tavoitteena on Valtakunnallisen jätesuunnitelman asettama 50 prosentin taso.

HSY:n pienikiinteistöjen sekajättemaksut nousivat vuoden alussa nelisen prosenttia. Petri Kouvo ei näe polttolaitosratkaisun aiheuttavan painetta jätemaksujen korotuksiin.

– Mahdolliset korotuspaineet syntyvät muista syistä, esimerkiksi kuljetuksen osalta liikennepolttoaineiden kallistumisesta ja HSY:n omista investoinneista, kuten esimerkiksi Ruskeasannan Sortti-asemasta.

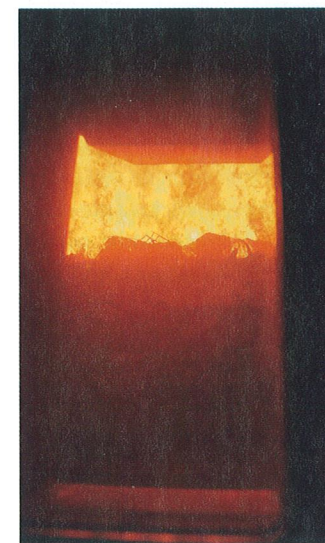
Ämmäsuosta ekoteollisuuspuisto

Kun jätevoimala on otettu tuotantokäyttöön syyskuussa, päättyy HSY-alueen asukkaiden sekajätteiden kuljettaminen Ämmäsuon kaatopaikalle. Käytännössä kaikki sekajäte lukuun ottamatta Sortti-asemilla kerättävää sekajätettä on tuotu voimalaitokselle jo huhtikuun lopulta lähtien.

HSY selvittää parhaillaan mahdollisuuksia luoda jätteenkäsittelykeskuksesta uusi seudullinen materiaalitehokkuutta edistävä ekoteollisuuspuisto. Siellä HSY:n omien toimintojen välittömään läheisyyteen pyritään synnyttämään kumppanuuksiin ja yritysysteistyöhön nojaavaa uutta tuotantoa, palveluita ja jättemateriaalien jalostusta.

– Hanketta on valmisteltu yritysyöpäjoina. Tarkoituksena on hyödyntää Ämmäsuon infrastruktuuria, ja kiinnostuneita yrityksiä on ollut useita kymmeniä, Petri Kouvo sanoo.

Hän uskoo, että hankkeet alkavat toteutua konkreettisesti vuosina 2016–2018 ja pilotihankkeet viimeistään vuonna 2016. ■



Arinakattiloissa polttolämpötila on 1 100° C. Savupiipusta ulos tulevan kaasun lämpötila on noin 45° C.



Kalle Patomeri sanoo, että voimalaitoshankkeen ajoittuminen taantumaan helpotti kustannusten hallintaa.

Suhdannehyötyä rakennuttamisessa

■ Kalle Patomeri sanoo, että rakentamisen suhdanteet olivat suotuisat Vantaan Energian hankkeelle, ja se auttoi pyysämään kustannusarviossa. Hänellä on kokemusta myös Kotkan jätevoimalan rakennuttamisesta vuoden 2007 korkeasuhdanteesta.

– Vantaan Energia on isompi organisaatio, ja se on osaltaan helpottanut työkuormaa. Tekniikka on myös kehittynyt viime vuosina. Isompi laitoskoko on lisäksi antanut paremmat mahdollisuudet uuden tekniikan hyödyntämiseen.

Rakennuttajaorganisaatioon on Vantaalla kuulunut kymmenkunta henkilöä. Vastaava mestari ja rakennustöiden valvonta on hankittu Pöyry Oyj:ltä.

– Tilaaajan työmäärä ei paljoa

muutu, vaikka laitoskoko kasvaisikin. Samat vaiheet ovat jo-ka hankkeessa. Toki oma kokemus Kotkan hankkeesta auttoi, ja tiimissä oli mukana myös kokemusta Ekokemin jätevoimalasta.

Rakennusurakoitsijoiden kanssa on sujunut hyvin, vaikka aina pientä vääntöä onkin. Yksi aliurakoitsija meni hankkeen aikana konkurssiin. Patomeri sanoo yllättyneensä hankkeen julkisuudesta, sillä Kotkassa sai työskennellä rauhassa.

– Olemme täällä enemmän huomion keskipisteenä. Hanke näkyy ja kuuluu.

Jätevoimalan käyttötehtäviin on rekrytoitu kolmisenkymmentä uutta työntekijää, ja osaavaa henkilöstöä on saatu hyvin.

Modernien jätteenpolttolaitosten verkosto syntyi vuosikymmenessä

Jätteen energiahyödyntäminen kasvussa

Yhdyskuntajätteen poltto lisääntyy Suomessa vauhdilla. Modernia jätteenpolttokapasiteettia on rakennettu viime vuosikymmenen puolivälistä lähtien. Kaatopaikka-sijoituksesta eroon pääsemiseksi tarvittava polttokapasiteetti on enää paria kolmea voimalaa vailla. Niistäkin yksi on jo rakenteilla.

TEKSTI Paavo Taipale

■ Tilastokeskuksen jätetilaston mukaan polton osuus yhdyskuntajätteiden käsittelyssä kohosi vuonna 2012 kolmanneksen, lähelle Euroopan läntisten maiden keskiarvoa. Yhdyskuntien sekajätettä poltettiin toissa vuonna 520 000 tonnia. Kaatopaikoille sijoitettiin vuonna 2012 yhdyskuntajätettä 901 000 tonnia, vähemmän kuin kymmeneen vuosiin. 97 prosenttia tästä oli yhdyskuntien sekajätettä. Yhdyskuntajätteen sijoittaminen kaatopaikoille on vähentynyt kolmanneksen viidessä vuodessa.

Kaikkiaan vuonna 2012 yhdyskuntajättemäärä kasvoi 2,74 miljoonaa tonniin. Siitä erilliskerättiin eli lajiteltiin syntypaikoilla hieman alle puolet joko kierrätykseen tai polttoon varten. Yhdyskuntajätteitä kierrätettiin eli hyödynnettiin materiaalina edellisvuosien tapaan, noin kolmannes jättemäärästä. Yhdyskuntajätteiden polton kasvu ei siis ole



Tammervoima Oy:n jätevoimala valmistuu Tampereen Tarastenjärven jätteenkäsittelykeskuksen naapuriin vuoden 2016 tammikuuhun mennessä.

Yhdyskuntajätteen sijoittaminen kaatopaikoille on vähentynyt kolmanneksen viidessä vuodessa.

laskenut kierrätyksen osuutta jätteenkäsittelyssä.

Pirkanmaan sekajätteet energiaksi 2016

Pirkanmaan Jätehuolto Oy:n ja Tampereen Energiantuotanto Oy:n omistaman Tammervoima Oy:n jätteenpolttolaitos rakentuu hyvää vauhtia Tampereen Tarastenjärvellä. 9 000 kuution jätteenkäsittelyn valutyöt valmistuvat maaliskuussa, ja kesäkuussa aloitetaan kattila- ja laiteasennukset. Hankkeen kustannusarvio on 105 miljoonaa euroa.

Voimalaitoksen arinatekniik-

kaa täydennetään uusilla innovatiivisilla tekniikoilla. Ensimmäisenä Suomessa kaatopaikkakaa- sut hyödynnetään jätevoimalan prosessissa. Laitokseen rakennetaan savukaasun lämmön talteenottolaitteisto, ja myös terveydenhuollon erityisjätteiden

turvallinen käsittely ja energiana hyödyntäminen onnistuu. Laitoksen materiaalitehokkuutta parannetaan täydentämällä pohjatu- hkan käsittelyä metallien talteenottolaitteistolla.

Lajittelu korostuu entisestään. Vaaralliset jätteet toimitetaan tur-

lesta valmistellaan rakennettavaksi Riikinvoima Oy:n jätevoimalaa, jonka omistaisivat yhdessä seitsemän kuntaomisteista jätteyhtiötä ja Varkauden Aluelämpö Oy. Jätevoimalan polttokapasiteetti olisi noin 145 000 tonnia vuodessa. Lämpöä tuotettaisiin 180 GWh ja sähköä 80 GWh vuodessa. Investoinnin arvo on noin 120 miljoonaa euroa.

– Hankkeemme poikkeaa muista suomalaisista siinä, että hankimme laitoksen kokonaistoimituksena avaimet käteen. Lisäksi käytämme leijupetikattilaa, kertoo Riikinvoima Oy:n toimitusjohtaja Juha Räsänen.

Hän myöntää, että leijupetiteknikka edellyttää poltettavan jätteen tehokasta esikäsittelyä, mutta sanoo yhtiön varautuneen siihen ja tavoittelevan näin korkeaa sähköntuotannon osuutta.

Laitetoimittajilta pyydettiin tarjoukset vuosi sitten keväällä, mutta vuoden 2013 lopulla tehdystä hankintapäätöksestä valittiin markkinaoikeuteen. Arvioituaan hankinnassa tapahtuneen virheen yhtiö päätti keskeyttää hankinnan, ja uudet tarjouspyynnöt kokonaislaitostoimitukseen valituille toimittajille lähetettiin huhtikuun alussa. Hankintapäätös päästäneen tekemään vuoden lopulla.

– Valitus seurauksineen viivästyttää rakennustöiden aloittamista vähintään puoli vuotta, mutta uskon, että laitos käynnistyy vuonna 2016, Räsänen sanoo.

Lounais-Suomen kolmen vuoden väliaikaisratkaisu

Lounais-suomalaisen kuntien omistamien kuuden jätelaitoksen muodostama hankintarengas järjesti loppuvuodesta 2013 alueensa yhdyskuntajätteen hyödyntämisestä tarjouskilpailun. Sen pohjalta päädyttiin kuljettamaan jätettä neljään polttolaitokseen vuosina 2015–2017.



Ekokem Oy Ab:n Riihimäen ykkösvoimala käynnistyi 2007 ja on Suomen ensimmäinen moderni jätevoimala.

Lounais-suomalaisista jätetä palaa jatkossa Mustasaarella, Riihimäellä ja Vantaalla. Lisäksi noin neljäsosa alueen yhdyskuntajätteestä on tarkoitus viedä Ruotsiin poltettavaksi AB Fortum Värmen omistamassa Tuhkolman jätevoimalassa. Vientilupaa haetaan yhteensä noin 86 000 tonnille sekalaista yhdyskuntajätettä.

Lounais-Suomen yhdyskuntajätteen pitkän aikavälin käsittelyratkaisusta vuodesta 2018 eteenpäin on äskettäin käynnistetty tarjouskilpailu, ja hankintapäätös on tarkoitus tehdä kulu- luvan vuoden lopulla. Kilpailussa on mukana sekä kierrätykseen että energiahyötykäyttöön perustuvia laitosratkaisuja. ■

SUOMEN KÄYTÖSSÄ, RAKENTEILLA JA SUUNNITTEILLA OLEVAT JÄTEVOIMALAT

■ **Turku** (1975), 50 000 tn/v, 100 GWh lämpöä, ympäristölupa voimassa vuoden 2014 loppuun
 ■ **Riihimäki 1** (2007), 150 000 tn/v, polttoainetehto 55 MW, polttaa myös teollisuuden ja kaupan jätteitä
 ■ **Riihimäki 2** (2012), 160 000 tn/v, polttoainetehto 35 MW, polttaa myös teollisuuden ja kaupan jätteitä
 ■ **Kotka** (2008), 85 000 tn/v, polttoainetehto 34 MW, lämpöä ja sähköä yhteensä 260 GWh
 ■ **Oulu** (2012), 120 000 tn/v, polttoainetehto 48 MW,
 ■ **Lahti** (2012), 250 000 tn/v, polttoainetehto 160 MW, polttaa vain erilliskerätystä energiajätteestä valmistettua kierrätyspolttoainetta

■ **Mustasaari** (2012), 150 000 tn/v, polttoainetehto 61 MW
 ■ **Vantaa** (2014), 320 000 tn/v, polttoainetehto 120 MW (+ 80 MW kaasuturbiinilla), 920 GWh lämpöä ja 600 GWh sähköä
 ■ **Tampere**, rakenteilla, 150 000 tn/v, 310 GWh lämpöä ja 90 GWh sähköä
 ■ **Leppävirta**, tarjouskilpailussa, 145 000 tn/v, 180 GWh lämpöä ja 80 GWh sähköä
 ■ Lisäksi on käynnissä Lounais-Suomen jätelaitosten (yhteensä 125 000–145 000 tn/v) tarjouskilpailu jätehuoltoratkaisusta vuodesta 2018 eteenpäin. Se mahdollistaa myös jätevoimalan rakentamisen.