



energiavirasto energimyndigheten

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.
Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av
Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the
Energy Authority.

Asiakirjan päivämäärä on:

Dokumentet är daterat: 29.11.2019

The document is dated:

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Olli Aarno Taipale

Pvm / Datum / Date: 29.11.2019

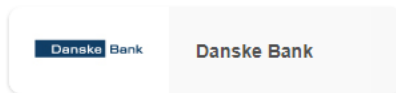
Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 29.11.2019

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Tämä paketti koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat
- Sähköiset allekirjoitukset. Nämä eivät ole näkyvillä tässä asiakirjassa, mutta ne on yhdistetty siihen sähköisesti.



Tämä asiakirja on sinetöity sähköisellä allekirjoituksella.
Sinetti takaa asiakirjan aitouden.

[Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)



Detta paket består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument
- Elektroniska signaturer. Dessa syns inte i detta dokument, med de är elektroniskt integrerade i det.



Detta dokument har försetts med sigill genom elektronisk signatur.
Sigillet garanterar dokumentets äkthet.

[Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)



This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

[THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >](#)

Tämä asiakirja on sähköisesti allekirjoitettu EU-direktiivin [1999/93/EY] mukaisella allekirjoituksella.

Detta dokument innehåller elektroniska signaturer enligt EU-direktivet [1999/93/EG] om ett gemenskapsramverk för elektroniska signaturer.

This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures [Directive 1999/93/EC]

Tehoreservikapasiteetin hankinta

Voimalaitosten hyväksyminen tehoreservijärjestelmään ajalle 1.7.2020-30.6.2022.

1 Asianosaiset

Fortum Power and Heat Oy
PL 100
00048 Fortum

Helen Oy
00090 HELEN

Lahti Energia Oy
PL 93
15141 Lahti

Oy Perhonjoki Ab:n ja Skellefteå Kraft Ab
PL 250
68601 Pietarsaari

Stora Enso Publication Papers Oy
PL 309
00101 Helsinki

Tampereen Sähkölaitos Oy
33100 Tampere

Turun Seudun Energiatuotanto Oy
21100 Sastamala

2 Selostus asiasta

Sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä annetun lain (117/2011, jäljempänä 'tehoreservilaki') 5 §:n mukaan tehoreservijärjestelmään voidaan hyväksyä Energiaviraston (jäljempänä myös 'virasto') määrittämän tehoreservin tarpeen edellyttämä määrä vaatimukset täyttäviä voimalaitosyksiköitä ja sähkönkulutuksen joustoon kykeneviä kohteita. Tehoreservin hankinnan on perustuttava julkistettujen perusteiden pohjalta tapahtuvaan avoimeen menettelyyn. Energiaviraston tehtävänä on laatia tehoreservin hankinnan ehdot sekä järjestää tehoreservin hankinta niiden pohjalta tasapuolisella ja syrjimättömällä tavalla. Lisäksi viraston on tehtävä hankinnasta kirjallinen päätös.

Viraston 23.9.2019 tehoreservin tarpeesta antaman päätöksen (Dnro 1226/451/2019, jäljempänä määräpäätös) perusteella tavoitteena oli hankkia tehoreservikapasiteettia yhteensä noin 600 MW:a.



Viraston 27.9.2019 julkaisemassa tarjouspyynnössä (Dnro 2398/451/2019) hankittavan tehoreservikapasiteetin määräksi asetettiin vähintään 600 MW:a, josta voimalaitosyksiköiden tehoreservikapasiteetti on vähintään 300 MW:a. Tarjouspyynnön mukaan voimalaitoskapasiteetti hankitaan ajanjaksolle 1.7.2020 - 30.6.2022 sekä sähkönkulutuksen jousto ajanjaksoille 1.12.2020 - 28.2.2021 ja 1.12.2021 - 28.2.2022.

Tarjouspyyntö julkaistiin 27.9.2019 sähköisessä kilpailutusjärjestelmässä. Tarjoukset tuli jättää Energiavirastoon viimeistään 28.10.2019 klo 12:00. Tarjouskilpailun aikana toimijoille annettiin mahdollisuus esittää kysymyksiä tarjouspyynnöstä 11.10.2019 klo 00:00 mennessä. Kysymykset ja vastaukset toimitettiin kaikille hankintaan osallistuville sähköisen kilpailutusjärjestelmän kautta 18.10.2019.

Tarjouksia jätettiin määräaikaan mennessä yhteensä seitsemästä (7) voimalaitosyksiköstä ja kahdesta (2) sähkönkulutuksen joustoon kykenevästä kohteesta.

Tarjotut voimalaitosyksiköt, laitosten tarjotut maksimitehot ja tarjoavat yritykset olivat:

AK 2	110 MW	Oy Perhonjoki Ab ja Skellefteå Kraft Ab
Anjala GT2	60 MW	Stora Enso Publications Paper Oy
Suomenoja 2	130 MW	Fortum Power and Heat Oy
Meri-Pori	440 MW	Fortum Power and Heat Oy
Kymijärvi KT	42 MW	Lahti Energia Oy
Naantali 2	90 MW	Turun Seudun Energiantuotanto Oy
Naistenlahti 1	129 MW	Tampereen Sähkölaitos Oy

Tarjotut sähkönkulutuksen joustoon kykenevät yksiköt, yksiköiden nettovaikutus irtikytkettäessä ja tarjoavat yritykset olivat:

Katri Valan lämpöpumppu	15 MW	Helen Oy
Suomenoja lämpöpumppu	10 MW	Fortum Power and Heat Oy

3 Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Tehoreservilain 1 §:ssä säädetään lain tarkoituksesta

”Lain tarkoituksena on sähkön toimitusvarmuuden turvaamiseksi luoda edellytykset sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavan tehoreservin ylläpitämiselle Suomen sähköjärjestelmässä.

Tehoreservin hankinta on pyrittävä järjestämään siten, että tehoreservijärjestelmään valikoituvat parhaiten tehoreserviksi soveltuvat voimalaitosyksiköt ja sähkönkulutuksen joustoon kykenevät kohteet ja että tehoreservijärjestelmä toteutetaan taloudellisesti ja suunnitelmallisesti mahdollisimman tarkoituksenmukaisena kokonaisuutena ympäristönäkökohdat huomioiden ottaen.”



Tehoreservilain 4 §:ssä säädetään tehoreserviin tarpeen määrittämisestä

”Energiaviraston tehtävänä on määrittää tarvittavan tehoreservin määrä vähintään neljän vuoden välein. Tehoreservin määrä tulee mitoittaa siten, että se edistää hyvän sähköntoimitusvarmuuden tason ylläpitämistä sähkönkulutuksen huippujen ja sähköntuonnin häiriöiden aikana. Lisäksi on otettava huomioon tarjolla olevan vaatimukset täyttävän kapasiteetin määrä sekä tehoreservin hankintakustannukset.

Tarvittavan tehoreservin määrä sekä sen määrittämisessä käytetyt perusteet on julkaistava.

Energiavirasto voi tehoreservin hankintapäätöstä tehdessään perustellusta syystä poiketa 1 momentissa tarkoitettua tehoreservin määrästä.”

Tehoreservilain 5 §:ssä säädetään tehoreservin hankinnasta, kyseisen pykälän 2 ja 3 momentin mukaan

”Tehoreservijärjestelmään voidaan hyväksyä Energiamarkkinaviraston määrittämän tehoreservin tarpeen edellyttämä määrä vaatimukset täyttäviä voimalaitosyksiköitä ja sähkönkulutuksen joustoon kykeneviä kohteita.

Tehoreservin hankinnan on perustuttava julkistettujen perusteiden pohjalta tapahtuvaan avoimeen menettelyyn. Energiamarkkinaviraston tehtävänä on laatia tehoreservin hankinnan ehdot sekä järjestää tehoreservin hankinta niiden pohjalta tasapuolisella ja syrjimättömällä tavalla. Hankinnassa voidaan soveltaa eripituisia hankintajaksoja erityyppisen kapasiteetin osalta.

Energiamarkkinaviraston on tehtävä tehoreservin hankinnasta kirjallinen päätös, joka on perusteltava. Sen on kuultava ennen hankintapäätöksen tekemistä sähkömarkkinalain (386/1995) 16 §:ssä tarkoitettua järjestelmävastuuseen määrättyä kantaverkonhaltijaa hankintamenettelyyn osallistuvien voimalaitosyksiköiden ja sähkönkulutuksen joustoon kykenevien kohteiden soveltuvuudesta toimia tehoreservinä.”

Tehoreservilain 7 §:ssä säädetään tarjouksen hylkäyksestä hankintamenettelyssä

”Hankintamenettelyyn osallistuvan voimalaitoksen tai sähkönkulutuksen joustoon kykenevän kohteen haltijan tekemä tarjous voidaan hylätä, jos:

1) tarjottu voimalaitosyksikkö tai sähkönkulutuskohte ei täytä asetettuja vaatimuksia;

2) on syytä epäillä, että tarjotun kapasiteetin hinta johtaa tilanteeseen, jossa voimalaitoksen tai sähkönkulutuskohteen haltijan saama korvaus ylittäisi tässä laissa tarkoitettua julkisen palvelun velvoitteen täyttämistä aiheutuvat hyväksyttävät kustannukset;

3) tarjous ei muutoin vastaa hankintamenettelyn ehtoja;

4) Energiamarkkinaviraston tiedossa on vesi- ja energiahuollon, liikenteen ja postipalvelujen alalla toimivien yksiköiden hankinnoista annetun lain (349/2007) 50 §:ssä tarkoitettu peruste, joka edellyttäisi tarjoajan



sulkemista tarjouskilpailun ulkopuolelle kyseisen lain mukaisesti järjestetyssä tarjouskilpailussa.”

Tehoreservilain 8 §:ssä säädetään voimalaitosyksiköille asettavista vaatimuksista. Tehoreservilain 8 §:n mukaan

”Voimalaitoksen haltija voi tarjota tehoreservijärjestelmään Suomen sähköjärjestelmään liitettyä erillistä voimalaitosyksikköä, joka täyttää seuraavat vaatimukset:

- 1) yksikön käynnistysaika on enintään 12 tuntia 1 päivän joulukuuta ja 28 päivän helmikuuta välisenä aikana ja enintään yksi kuukausi muuna aikana;*
- 2) yksikkö kykenee käynnissä ollessaan vähintään 10 megawatin tehonliisäykseen 10 minuutin kuluessa käskyn antamisesta;*
- 3) yksiköllä on valmius vähintään 200 tunnin käyttöaikaan käyttö sopimuksen mukaisella täydellä teholla 1 päivän joulukuuta ja 28 päivän helmikuuta välisenä aikana;*
- 4) yksikköön kohdistuvat ympäristöluvut ja -vaatimukset eivät estä yksikön käyttämistä tehoreservijärjestelmän mukaisesti käyttö sopimuksen voimassaoloaikana.”*

Tehoreservilain 9 § asettaa vaatimukset sähkönkulutuksen jouston osallistumiselle tehoreservijärjestelmään.

”Sähkönkäyttäjä voi tarjota tehoreservijärjestelmään Suomen sähköjärjestelmään liitettyä sähkönkulutuksen joustoon kykenevää kohdetta tai tällaisten kohteiden yhdistelmää, joka täyttää seuraavat vaatimukset:

- 1) kohteella on valmius toteuttaa sähkönkulutuksen joustoja enintään 12 tunnin kuluessa käskyn antamisesta 1 päivän joulukuuta ja 28 päivän helmikuuta välisenä aikana ja enintään yhden kuukauden kuluessa käskyn antamisesta muuna aikana;*
- 2) kohde kykenee vähintään 10 megawatin sähkönkulutuksen joustoon 10 minuutin kuluessa käskyn antamisesta;*
- 3) kohteella on valmius vähintään 200 tunnin käyttöaikaan käyttö sopimuksen mukaisella täydellä teholla 1 päivän joulukuuta ja 28 päivän helmikuuta välisenä aikana.”*

Tehoreservilain 19 §:ssä käsitellään osuusvoimalaitoksen tarjoamista tehoreservijärjestelmään

”Mitä tässä laissa säädetään voimalaitosyksiköstä ja voimalaitoksen haltijasta, sovelletaan myös osuuteen osuusvoimalaitoksen yksiköstä ja sen haltijaan.”



4 Kantaverkonhaltijan kuuleminen

Tehoreservilain 5 §:n perusteella Energiaviraston on ennen hankintapäätöksen tekemistä kuultava sähkömarkkina-alaissa tarkoitettua järjestelmävastuuseen määrättyä kantaverkonhaltijaa hankintamenettelyyn osallistuvien voimalaitosyksiköiden ja sähkönkulutuksen joustoon kykenevien kohteiden soveltuvuudesta toimia tehoreservinä.

Virasto toimitti järjestelmävastuuseen määrätylle kantaverkonhaltija Fingrid Oyj:lle (myöhemmin Fingrid) 30.10.2019 kaikkien tehoreserviin tarjottujen voimalaitosyksiköiden ja sähkön kulutuksen joustoon kykenevien kohteiden tekniset tiedot ja tarjoajien antamat kuvaukset käyttövalmiuden ylläpidosta. Sähkönkulutuksen joustoon kykenevien kohteiden osalta Fingrid Oyj:lle toimitettiin myös kuvaus kuorman säädettävyydestä.

Fingrid Oyj antoi 12.11.2019 lausunnon hankintamenettelyyn osallistuvien voimalaitosyksiköiden ja sähkönkulutuksen joustoon kykenevän kohteiden soveltuvuudesta toimia tehoreservinä. Lausunnossaan Fingrid Oyj totesi, että Energiaviraston toimittamien tietojen perusteella kaikki tarjouskilpailussa mukana olevat voimalaitokset ja sähkönkulutuksen joustoon kykenevät yksiköt ovat soveltuvia toimimaan tehoreservinä. Lisäksi Fingrid Oyj lausui, että AK 2 osuusvoimalaitoksella ei ole reaalitapaamista Fingrid Oyj:n käytönvalvontajärjestelmään ja mikäli yksikkö tulee valituksi tehoreserviin, tulee mittaus toteuttaa ennen tehoreservikauden alkua.

5 Tarjousten käsittely

Tarjousten käsittely koostuu tarjoajien kelpoisuustarkastuksesta, tarjousten tarjouspyynnön mukaisuuden tarkastamisesta ja tarjousten arvioinnista. Tarjousten arviointi on kuvattu tarjouspyynnön kohdassa päätöksenteon perusteet.

Energiavirasto pyysi lisätietoja kaikista järjestelmään tarjotuista voimalaitoksista. Lisäselvityspyynnöillä Energiavirasto on pyrkinyt varmistumaan tarjottujen yksiköiden soveltuvuudesta toimia tehoreservijärjestelmässä ja tarjoajien kelpoisuudesta jättää tarjous. Kyse on ollut yksiköiden teknisten asioiden varmistamisesta ja tarjouksien selventämisestä. Lisäselvityksillä ei ole vaikutettu tarjousten sisältöön.

Lisäselvitysten jälkeen Energiavirasto katsoi kaikkien mukana olleiden tarjousten ja tarjottujen voimalaitosten sekä kulutuksen joustoon kykenevien kohteiden täyttävän tarjouspyynnön ja tehoreservilain vaatimukset.

6 Tarjousten arviointi

Tarjouksista valitaan kokonaistaloudellisesti edullisin voimalaitosten ja tehoreservikuormien yhdistelmä, joka täyttää tarjoajille sekä tehoreserveille asetetut vaatimukset. Määräpäätöksessä virasto on korostanut kokonaistaloudellisuuden merkitystä lopullisen hankittavan kapasiteetin määrän osalta. Tehoreservilain 4 §:n 3 momentin mukaisesti Energiavirastolla on tehoreservin hankintapäätöstä



tehdessään perustellusta syystä mahdollisuus poiketa määräpäätöksen mukaisesta tavoiteltavasta tehoreservin määrästä.

Tarjouspyynnön liite 5 – Tarjousten vertailuperusteet käsittelee tarjousten arviointia yksityiskohtaisesti:

6.1 Valintamenetelmä

Tarjouksista valitaan kombinaatio, joka täyttää tavoiteltavan tehoreservin määrän alhaisimmilla kokonaiskustannuksilla.

Vertailulaskelmassa sekä voimalaitosyksiköitä (jatkossa "voimalaitos") että sähkönkulutuksen joustoon kykeneviä kohteita (jatkossa "kulutusjousto") käsitellään samalla tavalla (jatkossa "kohde"). Voimalaitoksen käynnistys (kylmä) ja kulutusjouston aktivointi ovat vertailussa toisiinsa rinnastettavia asioita (jatkossa "aktivointi"). Muuttuvalla kustannuksella tarkoitetaan voimalaitoksilla pääpolttoaineen polttoainekustannusta ja päästöoikeuden hintaa, kulutusjoustokohteilla muuttuvaa aktivointikustannusta. Kohteen teholla tarkoitetaan voimalaitoksilla maksiminetosähkötehoa [MW] (jatkossa "teho") ja kulutusjoustokohteilla nettovaikutusta irtikytkettäessä [MW] (jatkossa "teho"). Kullekin tarjotulle kohteelle lasketaan kokonaiskustannus kaavalla (1):

$$K_i = \text{käyttövalmiuden ylläpitokorvaus}_i + \text{laskennallinen käyttökustannus}_i \quad (1)$$

jossa

K_i	Kohteen kokonaiskustannus [€/sopimuskausi].
$\text{käyttövalmiuden ylläpitokorvaus}_i$	Kohteen käyttövalmiuden ylläpitokorvaus koko sopimuskaudelle [€/sopimuskausi]. Käyttövalmiuden ylläpitokorvaus määrittyy liitteen 1 tai 2 tietojen mukaan riippuen tarjotaanko voimalaitosta vai kulutusjousto.
$\text{laskennallinen käyttökustannus}_i$	Kohteen laskennallinen käyttökustannus. Käyttökustannuksessa lasketaan kustannus, joka syntyy, kun kohde aktivoidaan kolme kertaa sopimuskauden aikana täydellä teholla kahden tunnin ajaksi kerrallaan [€/sopimuskausi]. Laskennassa huomioidaan sekä aktivointikustannus [€/aktivointi], että muuttuva kustannus [€/MWh _e]. Laskennallinen käyttökustannus määrittyy liitteen 1 tai 2 tietojen mukaan riippuen tarjotaanko voimalaitosta vai kulutusjousto.

Kohteista valitaan kombinaatio, joka täyttää tavoiteltavan tehoreservin määrän edullisimmalla kokonaiskustannuksella [€/sopimuskausi]. Valittu kombinaatio lasketaan kaavalla (2):

$$\text{valittu kombinaatio} = \min \sum_{i=1}^n K_i, \text{ kun } \sum_{i=1}^n P_i \geq T \quad (2)$$

jossa

<i>valittu kombinaatio</i>	Kombinaatio, joka täyttää tavoiteltavan tehoreservin määrän alhaisimmilla kokonaiskustannuksilla.
<i>n</i>	Niiden kohteiden lukumäärä, joiden yhteenlaskettu teho täyttää tavoitellun tehoreservin määrän.
<i>K_i</i>	Kohteen kokonaiskustannus [€/sopimuskausi].
<i>P_i</i>	Kohteen teho [MW].
<i>T</i>	Energiaviraston tavoite tehoreservin määräksi. T = 600 MW tehoreservikapasiteettia, josta voimalaitosten osuus on vähintään 300 MW .

6.2 Tarjotut laitokset

Taulukossa 3 on julkaistu laitoksen nimi, laitoksen tarjottu maksimiteho ja laitoksen vertailukustannus. Tarjoutujen vertailussa jokaisen laitoksen vertailukustannus on riippuvainen tarjotun kapasiteetin suuruudesta.

Tarjotut, vertailuun hyväksytyt voimalaitokset ja kulutuksen joustoon kykenevät kohteet:

Voimalaitos/Kulutusjousto:	Voimalaitoksen maksimiteho (netto) [MW]/Kulutusjoustopuhtaus irtikytkettäessä [MW]:	Laitoksen vertailukustannus [€]:
Suomenoja 2	130	4706001,40
Suomenojan lämpöpumppu	10	369583,00
Meri-Porin voimalaitos	440	15631065,44
KatriValan lämpöpumppulaitos	15	473589,00
Kymijärvi KT	42	1330959,60
AK2	110	5350406,20
Anjalan Paperitehdas, Kaasuturbiini GT2	60	1740594,34
Naistenlahti 1	129	4311012,99
Naantali 2	90	5068410,00

Taulukko 3. Voimalaitosten ja kulutusjoustopuhtaus irtikytkettäessä vertailutiedot

7 Perustelut

Tarjousten arvioinnissa tarjoukset on vertailtu tarjouspyynnössä ja tämän päätöksen kappaleissa 6.1 kuvattujen kriteerien mukaisesti.

Tarjouspyynnössä määriteltiin tavoiteltavaksi voimalaitosten vähimmäskapasiteetiksi 300 MW ja kokonaiskapasiteetiksi vähintään 600 MW. Voimalaitoskapasiteetti hankitaan ajanjaksolle 1.7.2020 - 30.6.2022 sekä sähkönkulutuksen jousto ajanjaksoille 1.12.2020 - 28.2.2021 ja 1.12.2021 - 28.12.2022.

Tehoreservilain 4 §:n 3 momentin mukaisesti Energiavirasto voi tehoreservin hankintapäätöstä tehdessään perustellusta syystä poiketa viraston aiemmalla päätöksellään määrittämästä tehoreservin määrästä. Virastolla on mahdollisuus ottaa huomioon hankintamenettelyn aikana ilmenneet näkökohdat kuten tarjotun kapasiteetin määrä ja sen kustannukset.

Kulutuksen joustoon kykenevistä kohteista saatiin kaksi tarjousta yhteensä 25 MW, ja kumpikin otettiin mukaan vertailuun. Kulutuksen joustoon kykenevistä kohteista tehtyjä tarjouksia arvioitiin tarjousvertailussa samoilla perusteilla kuin voimalaitoskapasiteetista tehtyjä tarjouksia.

Voimalaitosyksiköistä jätettiin yhteensä seitsemän tarjousta, jotka kaikki otettiin mukaan vertailuun. Tarjouksia voimalaitoskapasiteetista annettiin siten yhteensä 1001 MW.

Kilpailutuksessa annettiin siten yhteensä yhdeksän tarjousta, joista voidaan muodostaa yhteensä 511 erilaista tarjouskombinaatiota. Kaikista tarjouskombinaatioista 218 täytti tarjouspyynnön mukaiset hankittavaa määrä koskevat vähimmäisehdot (määrä yhteensä vähintään 600 MW, josta voimalaitosten osuus on vähintään 300 MW).

Suuren kombinaatiomäärän vuoksi hankintapäätökseen on otettu ote kokonaiskustannuksiltaan alhaisimmista tarjouskombinaatioista. Taulukossa 4 hankinnan kombinaatiot on esitetty kombinaation numero¹, kohteen kombinaation vertailun kokonaiskustannus sekä kombinaation sisältämä tehoreservikapasiteetti. Taulukosta puuttuvat alle 600 MW:n tehoreservikapasiteetin tarjouskombinaatiot. Tarjousten arvioinnin tuloksena tarjouskombinaatiot on asetettu kokonaiskustannusten mukaiseen edullisuusjärjestykseen vähimmäisehdot huomioiden:

Kombinaation kokonaiskustannus (vertailu) [€]:	Kombinaation tehoreservikapasiteetti [MW]:	Kombinaation numero:
21273038,04	611	102
21642621,04	621	193
21668026,44	612	54
21682672,78	629	107
21746627,04	626	223
22037609,44	622	131

¹ Kombinaation numero on tunniste, jonka avulla voidaan kaikkien kombinaatioiden listauksesta löytää tieto, mistä laitoksista kombinaatio koostuu



Kombinaation kokonaiskustannus (vertailu) [€]:	Kombinaation tehoreservikapasiteetti [MW]:	Kombinaation numero:
22052255,78	639	198
22077661,18	630	56
22116210,04	636	328
22141615,44	627	151
22156261,78	644	228
22447244,18	640	133
22511198,44	637	256
22525844,78	654	333
22551250,18	645	153
22682014,24	602	191
22722065,98	610	104
22786020,24	607	221
22809652,78	600	199
22913658,78	605	229

Taulukko 4. Hankinnan kombinaatiot

Vertailun perusteella kokonaiskustannuksiltaan edullisin tarjouskombinaatio on numeroltaan 102. Tämä kombinaatio muodostuu kolmen voimalaitosyksiköstä: Fortum Power and Heat Oy:n Meri-Porin voimalaitos kapasiteetillaan 440 megawattia, Lahti Energia Oy:n voimalaitos Kymijärvi KT kapasiteetillaan 42 megawattia ja Tampereen Sähkölaitos Oy:n Naistenlahti 1 voimalaitos kapasiteetillaan 129 megawattia.

Tehoreservilain 4 § yksityiskohtaisten perustelujen mukaan Energiavirasto voisi varsinaista tehoreservin hankintapäätöstä tehdessään perustellusta syystä poiketa aiemmin tekemästään tehoreservin määrää koskevasta arviosta.

Tehoreservilain 4 §:n yksityiskohtaisten perustelujen mukaan:

”Hankittavan tehoreservin määrää voitaisiin esimerkiksi pienentää, jos sen hankintakustannukset kohoaisivat suhteettoman suuriksi saavutettaviin hyötyihin verrattuna. Toisaalta oletettua edullisemmiksi osoittautuvien tarjousten johdosta olisi myös mahdollista kasvattaa hankittavan tehoreservin määrää aikaisempaan arvioon verrattuna tilanteessa, jossa hankittavan tehoreservin määrä olisi alun perin määritetty tavoitteena olevan toimitusvarmuustason turvaavaa tasoa pienemmäksi, koska kustannus-hyötyanalyysissä sen hankintakustannusten on arvioitu kohoavan liian korkeiksi HE 299/2010 vp 19 saavutettaviin toimitusvarmuushyötyihin verrattuna.”

Tehoreservilain 1 §:n 2 momentissa todetaan, että

”Tehoreservin hankinta on pyrittävä järjestämään siten, että tehoreservi-järjestelmään valikoituvat parhaiten tehoreserviksi soveltuvat voimalaitosyksiköt ja sähkönkulutuksen joustoon kykenevät kohteet ja että tehoreservijärjestelmä toteutetaan taloudellisesti ja suunnitelmallisesti mahdollisimman tarkoituksenmukaisena kokonaisuutena ympäristönäkökohdat huomioidaan ottaen”



Edellä olevan perusteella Energiavirasto toteaa, että tehoreservin määräpäätöksen mukainen tavoiteltava tehoreservikapasiteetin määrä ei ole ehdoton, vaan virasto voi päättää valita tehoreservijärjestelyn piiriin tätä pienemmän tai suuremman määrän kapasiteettia.

Tarjouspyynnössä Energiavirasto on asettanut hankittavan tehoreservikapasiteetin määräksi vähintään 600 MW:a, joista voimalaitosyksiköiden tehoreservikapasiteetti on vähintään 300 MW:a. Tarjouskombinaatioiden vertailussa Energiavirasto on poistanut ne tarjouskombinaatiot, jotka eivät täytä tätä ehtoa.

Tarjouskombinaatioiden vertailussa kokonaistaloudellisesti edullisimmaksi osoitautui tarjouskombinaatio, jossa tehoreserviin hankitaan voimalaitoskapasiteettia yhteensä 611 MW:n edestä. Energiavirasto katsoo, että jos edullisimmalla tarjouskombinaatiolla voidaan hankkia enemmän tehoreservikapasiteettia, kuin mitä tarjouspyynnön vähimmäiskapasiteetiksi on asetettu, niin tällöin on perusteltua valita tämä kokonaistaloudellisesti edullisin tarjouskombinaatio.

Energiavirasto katsoo, että tehoreservijärjestelmä toteutuu perustelluimmin, määräpäätös ja järjestelmän tehoreservilain mukainen tarkoitus huomioiden, siten, että siihen valitaan voimalaitoksista Fortum Power and Heat Oy:n Meri-Porin voimalaitos kapasiteetillaan 440 megawattia, Lahti Energia Oy:n voimalaitos Kymijärvi KT kapasiteetillaan 42 megawattia ja Tampereen Sähkölaitos Oy:n NSL1 voimalaitos kapasiteetillaan 129 megawattia. Yhteensä tehoreservikapasiteettia hankitaan 611 megawattia.

8 Ratkaisu

Energiavirasto hyväksyy tehoreservijärjestelmään ajalle 1.7.2020 – 30.6.2022 seuraavat kolme voimalaitosyksikköä:

- | | | |
|--------------------------|--------|--------------------------|
| • Naistenlahti 1 | 129 MW | Tampereen Sähkölaitos Oy |
| • Meri-Porin voimalaitos | 440 MW | Fortum Power and Heat Oy |
| • Kymijärvi KT | 42 MW | Lahti Energia Oy |

Laitoksia ei ole sijoitettu paremuusjärjestykseen.

Tehoreservikapasiteetti ajalla 1.7.2020 – 30.6.2022 on siten yhteensä 611 MW ja sen koko hankintajakson vertailukustannukset² ovat 21 273 038,04 euroa.

Energiavirasto päättää panna päätöksen täytäntöön muutoksenhausta huolimatta.

9 Käyttö sopimuksen tekeminen

Järjestelmä vastuuseen määrätyn kantaverkonhaltija Fingrid Oyj:n on tehtävä tehoreservilain 10 §:n perusteella käyttö sopimukset tehoreservijärjestelyn piiriin

² Vertailukustannukset sisältävät tämän dokumentin kappaleessa 6.1 esitetyt käyttövalmiuden ylläpitokorvaukset ja laskennalliset käyttökustannukset laitoskohtaisesti



hyväksytyjen voimalaitosyksiköiden haltijoiden kanssa. Käyttösopimus on tehtävä tämän hankintapäätöksen ja Energiaviraston päätöksellään (Dnro 2139/450/2019) vahvistamien tehoreservin käytösääntöjen mukaisin ehdoin.

10 Sovelletut säännökset

Laki sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä (117/2011) 1§, 4 §, 5 §, 7 §, 8 §, 9§, 19 §, 21 § 2 ja 4 momentit

11 Muutoksenhaku ja päätöksen täytäntöönpano

Tästä päätöksestä voi valittaa markkinaoikeuteen oheisen valitusosoituksen mukaisesti.

Tehoreservilain 21 §:n 4 momentin mukaan Energiaviraston lain 5 §:n nojalla tekemä päätös voidaan panna täytäntöön muutoksenhausta huolimatta, jollei valituksen käsittelevä tuomioistuin toisin määrää. Ottaen huomioon tehoreservilain tarkoituksen ja tehoreservijärjestelmän toimivuuden Energiavirasto katsoo tarpeelliseksi määrätä päätöksen täytäntöönpantavaksi välittömästi mahdollisesta muutoksenhausta huolimatta.

Liitteet	1. Valitusosoitus
Jakelu	Fortum Power and Heat Oy Helen Oy Oy Alholmens Kraft Ab Stora Enso Publications Paper Oy Ltd Tampereen Sähkölaitos Oy Turun Seudun Energiantuotanto Oy Lahti Energia Oy
Tiedoksi	Fingrid Oyj

Valitusosoitus

Muutoksenhakuoikeus

Energiaviraston päätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään. Valituskelpoisella päätöksellä tarkoitetaan toimenpidettä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Valitusoikeus on sillä, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on Markkinaoikeus.

Valitusaika

Valitus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun.

Oikeudenkäyntimaksu

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2.050 euroa. Tuomioistuinnmaksuissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

Valituskirjelmän sisältö

Valitus tehdään kirjallisesti. Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>. Valituskirjelmässä on ilmoitettava:

- valittajan nimi ja kotikunta
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset valittajalle voidaan toimittaa
- päätös, johon haetaan muutosta
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi sekä
- perusteet, joilla muutosta vaaditaan.

Valittajan, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava valituskirjelmä. Jos valittajan puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos valituksen laatijana on muu henkilö, on valituskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Valituskirjelmän liitteet

Valituskirjelmään on liitettävä:

- muutoksenhaun kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä

- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys valitusajan alkamisajankohdasta sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle tai markkinaoikeudelle.

Asiamiehen on liitettävä valituskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti valitusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ai-noastaan, jos valitusviranomainen niin määrää.

7 Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa Markkinaoikeudelle, jonka osoite on:

Markkinaoikeus

Radanrakentajantie 5

00520 Helsinki

Faksi: 029 56 43300

Sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi