

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: 16.09.2022

Dokumentet är daterat: 16.09.2022

The document is dated: 16.09.2022

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Miikka Martikainen

Pvm / Datum / Date: 16.09.2022

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Pekka Ripatti

Pvm / Datum / Date: 16.09.2022

Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

Detta dokument består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

This document contains:

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

Puhuri Oy
PL 47
86601 Haapavesi

Asia

Lain uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta (1396/2010) 35 §:n mukainen päätös preemiojärjestelmään liittyvän seurantasuunnitelman hyväksymisestä.

Päätöksen nimikenumero on 5939/070302/2021.

Hakija

Puhuri Oy
PL 47
86601 Haapavesi
y-tunnus 2316411-2

Voimalaitos

Parhalahti
Pyhäjoki
Koordinaatit N/lat: 7153520, E/lon: 379803

Puhuri Oy:n (jäljempänä "sähkön tuottaja") Parhalahti-voimalaitos (jäljempänä "voimalaitos") on lain uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta (jäljempänä "tuotantotukilaki") 4 luvun mukainen preemiojärjestelmään kuuluva voimalaitos.

Selostus asiasta

Energiavirasto järjesti 15.11-31.12.2018 tarjouskilpailun tuotantotukilain mukaisesta preemiojärjestelmästä, johon voimalaitos on 14.3.2019 hyväksytty päätöksellä dnro 31/717/2019.

Tuotantotukilain mukaisesti sähkön tuottajan, jonka voimalaitos on hyväksytty preemiojärjestelmään, on toimitettava Energiavirastolle kolme kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan sähkön tuotannon seurantasuunnitelma, jonka perusteella voimalaitoksessa tuotetusta sähköstä voidaan saada luotettava selvitys preemion mukaista tukea ja alituotantorvausta koskevia päätöksiä varten.

Energiavirasto päättää tuotantotukilain nojalla voimalaitoksen toimitetun seurantasuunnitelman hyväksyttävyydestä.

Ratkaisu

Energiavirasto hyväksyy voimalaitoksen seurantasuunnitelman tuotantotukilain 35 §:n nojalla, päätöksen perusteluissa tarkemmin määritellysti.

Perustelut

Tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 5 kohdan mukaan sähkön tuottajan, jonka voimalaitos on hyväksytty preemiojärjestelmään, on toimitettava Energiavirastolle kolme kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan sähkön tuotannon seurantasuunnitelma, jonka perusteella voimalaitoksessa tuotetusta sähköstä voidaan saada luotettava selvitys preemion mukaista tukea ja alituotantokorvausta koskevia päätöksiä varten.

Tuotantotukilain 35 §:n 2 momentin mukaan Energiaviraston tulee hyväksyä seurantasuunnitelma ennen kuin preemion mukaista tukea voidaan maksaa sähkön tuottajalle. Seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevassa päätöksessä tulee antaa tiedot ja määräykset yleisen tai yksityisen edun kannalta välttämättömistä ja päätöksen edellytysten toteuttamiseen liittyvistä seikoista.

Tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 6 kohdan a-alakohdan mukaisesti sähkön tuottajan on tuotettava jokaisena kalenterivuonna, jona voimalaitos kuuluu preemiojärjestelmään, voimalaitoksessa tai, jos siihen kuuluu uusiutuvan energian pienyksiköitä, tällaisessa pienyksikössä enemmän sähköä kuin sähkön ja eräiden polttoainneiden valmisteverosta annetussa laissa tarkoitetun pientuottajan kalenterivuodessa tuottaman sähkön määrän. 33 §:n 1 momentin 7 kohdan mukaan Sähkön tuottajan on tuotettava preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisesta sähkön vuosituotannosta tukiajan ensimmäisen neljän vuoden jakson (*ensimmäinen tukijakso*) aikana keskimäärin vähintään 75 prosenttia ja seuraavien neljän vuoden jaksojen (*toinen ja kolmas tukijakso*) aikana keskimäärin vähintään 80 prosenttia.

Tuotantotukilain 36 §:n 1 momentin mukaan sähkön tuottajan on maksettava Energiavirastolle alituotantokorvausta siitä sähkön tuotannon määrästä, joka alittaa tukijakson aikana 33 §:n 1 momentin 7 kohdan mukaisesti tuotettavan määrän. Alituotantokorvausta ei kuitenkaan ole maksettava niiltä tunneilta, joina voimalaitoksen sijaintipaikan sähkön markkinahinta on negatiivinen tai vajaus johtuu sähköverkonhaltijasta johtuvasta syystä, jos todentaja on varmentanut kyseessä olevan sähkön määrän ja vajauksen syyn. Alituotantokorvaukseen velvoittavaan sähkön tuotannon määrään sovelletaan muutoin, mitä tuotantotukilain 34 §:n 1 momentissa säädetään preemion mukaisen tuen perusteena olevasta sähkön tuotannon määrästä.

Tuotantotukilain 36 §:n 2 momentin mukaan alituotantokorvauksen suuruus lasetaan sen perusteena olevan sähkön tuotannon määrän ja preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisen preemion mukaisesti.

Tuotantotukilain 34 §:n mukaan preemion mukaisen tuen perusteena on voimalaitoksessa 33 §:n 1 momentin 6 kohdan sekä preemiojärjestelmään hyväksymistä ja seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevien päätösten mukaisesti tuotettu sähkön määrä, josta on vähennetty voimalaitoksen omakäyttölaitteiden kuluttama sähköenergia. Omakäyttölaitteista säädetään 24 §:n 1 momentissa. Preemion mukaisen tuen perusteena olevaan sähkön tuotantoon sovelletaan lisäksi, mitä 24 §:n



2 momentissa säädetään tavoitehintaan ja muuttuvaan tuotantotukeen oikeuttavasta sähkön tuotannosta. Preemion mukaisen tuen perusteena oleva sähkön tuotannon määrä voi tukijakson aikana kuitenkin olla keskimäärin enintään tarjouksen mukainen sähkön vuosituotanto. Preemion mukaisen tuen suuruus lasketaan tariffijakson aikana tuotetun, preemion mukaisen tuen perusteena olevan sähkön määrän, hyväksymispäätöksen mukaisen preemion ja sähkön viitehinnan 30 euroa megawattitunnilta mukaan. Tuki määräytyy preemion mukaisesti, kun voimalaitoksen sijaintipaikan kolmen kuukauden sähkön markkinahinnan keskiarvo on enintään yhtä suuri kuin sähkön viitehinta. Preemion mukaista tukea alennetaan sähkön markkinahinnan keskiarvon ja viitehinnan erotuksella, kun markkinahinta on suurempi kuin viitehinta, mutta pienempi kuin viitehinnan ja preemion summa.

Sähkön tuottajan on ilmoitettava Energiavirastolle seurantasuunnitelmaa koskevista pysyvistä muutoksista.

Preemiojärjestelmään kuuluvan sähkön tuottajan yksityiskohtaiset velvollisuudet on esitetty hyväksymispäätöksessä 31/717/2019 sekä tuotantotukilaissa.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 16.12.2020 tuotantotukilain mukaisen hakemuksen seurantasuunnitelman hyväksymisestä (*Seurantahakemus*). Seurantahakemusta sekä sen liitteenä toimitettua seurantasuunnitelmaa ja mittausjärjestelykaaviota on täydennetty hakemuksen toimittamisen jälkeen. Seurantahakemuksen liitteinä toimitetut seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio ovat tämän päätöksen liitteenä.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 23.5.2022 tuotantotukilain mukaisen ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta. Sähkön tuottaja on samassa yhteydessä ilmoittanut Energiavirastolle tarkennetun voimalaitoksen tiedot. Tarkennetun voimalaitoksen generaattorien lukumääräksi on ilmoitettu 8 ja generaattorien yhteenlasketuksi nimellistehoksi 58088 kVA.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 17.6.2022 tuotantotukilain mukaisen ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyn tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta. Ilmoituksen tiedot koskien generaattoreiden lukumäärää ja generaattoreiden yhteenlaskettua nimellistehoa vastaavat tarkennetun voimalaitoksen tietoja.

Sähkön tuottajan toimittaman seurantahakemuksen tiedot vastaavat myös ilmoituksen tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta tietoja.

Seurantahakemuksessa ja ilmoituksessa tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta sähköverkkoon liitettyjen generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho on 58088 kVA. Sähkön tuottajan antaman tarjouksen mukainen generaattorien yhteenlasketun nimellistehon vaihteluväli on 42–57 MVA. Tarjouksessa ilmoitetun generaattorien yhteenlasketun nimellistehon vaihteluvälin ylärajan ylimenevää osaa ei voida hyväksyä preemiojärjestelmään.

Muilta osin seurantahakemuksen tiedot vastaavat sähkön tuottajan antaman tarjouksen ja ilmoituksen tietoja.

Sähkön tuottaja on esittänyt seurantahakemuksen seurantasuunnitelmassa, että preemion mukaiseen tukeen oikeuttava sähkön määrä määritetään vähentämällä



verkonhaltijan mittalaitteen VNE E01 PT1 mittarilukemasta muiden kuin verkonhaltijan mittalaitteiden Eh PL1 WTG1 ja Eh PL1 WTG2 mittarilukemien summa; VNE E01 PT1 – (Eh PL1 WTG1 + Eh PL1 WTG2). Sähkön tuottajan esittämästä menettelystä poiketen preemion mukaiseen tukeen oikeuttava sähkön määrä tulee määrittää niin, että sähkön tuottajan esittämän laskentakaavan tulos kerrotaan suhdelluvulla 57/58,088.

Energiavirasto hyväksyy tällä päätöksellä sähkön tuottajan seurantasuunnitelman edellä kuvattu preemion mukaisen tuen määrittämisessä käytettävään laskentakaavaan tehty muutos huomioon ottaen

Sähkön tuottajan tulee viipymättä toimittaa tämä päätös ja sen liitteenä olevat seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio todentajalle. Todentajan on suoritettava laitoskäynti seurantajärjestelmän vaatimustenmukaisuuden tarkastamiseksi ennen kuin sähkön tuottaja jättää ensimmäisen maksatushakemuksen Energiavirastoon.

Käsittelymaksu ja sen määräytyminen

Tuotantotukilain 58 §:n 1 momentin mukaan kyseisen lain mukaisten Energiaviraston suoritteiden maksullisuuden ja suoritteista perittävien maksujen suuruuden yleisistä perusteista sekä maksujen muista perusteista säädetään valtion maksuperustelaissa (150/1992), jäljempänä valtion maksuperustelaki. Energiaviraston maksullisista suoritteista ja niistä perittävistä maksuista säädetään tässä tapauksessa valtion maksuperustelain 8 §:n nojalla Energiaviraston maksullisista suoritteista annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen (1241/2019) mukaisesti.

Energiavirasto perii Energiaviraston maksullisista suoritteista annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen 4 §:n 12 kohdan j alakohdan mukaisen maksun päätöksestä preemiojärjestelmään liittyvän seurantasuunnitelman hyväksymisestä. Kyseisestä päätöksestä perittävä maksu on asetuksen mukaan 1 500 euroa. Lasku maksusta lähetetään myöhemmin erikseen Valtion talous- ja henkilöstöhallinnon palvelukeskuksesta. Ohje maksua koskevaan muutoksenhakuun on liitteenä.

Sovelletut säännökset

Uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain (1396/2010) 33 §, 35 § ja 36 §.

Työ- ja elinkeinoministeriön asetus Energiaviraston maksullisista suoritteista (1241/2019) 4 §:n 12. kohdan j alakohta.

Muutoksenhaku

Päätökseen saa hakea oikaisua siten kuin hallintolaissa (434/2003) säädetään.

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus päätöksen liitteenä.

Lisätiedot

Tarvittaessa asiasta antaa lisätietoja tekninen asiantuntija Miikka Martikainen, puh. 029 5050 057, preemiotuki@energiavirasto.fi

Energiaviraston yhteystiedot



Postiosoite: Lintulahdenkuja 2 A, 00530 Helsinki
Vaihde: 029 505 0000
Sähköposti: kirjaamo@energiavirasto.fi
www.energiavirasto.fi

Jakelu	Puhuri Oy
Maksu	1 500 €
Liitteet	Seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio Oikaisuvaatimusohje ja ohje maksua koskevaan muutoksenhakuun



Liite: Preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen seurantasuunnitelma

1 Generaattoreiden tiedot

1.1 Generaattoreiden lukumäärä (kpl)

8

1.2 Generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho (MVA ja MW)

44,8MW & 58,088MVA.

1.3 Generaattorit

Generaattorin tunnistekoodi	Generaattorin nimellisteho (kVA)
PARHA-WTG-3	7261 kVA
PARHA-WTG-4	7261 kVA
PARHA-WTG-5	7261 kVA
PARHA-WTG-6	7261 kVA
PARHA-WTG-7	7261 kVA
PARHA-WTG-8	7261 kVA
PARHA-WTG-9	7261 kVA
PARHA-WTG-10	7261 kVA

2 Sähköenergian mittalaitteet

2.1 Verkonhaltijan mittalaitteet

Mittalaitteen tunnistekoodi	VNE E01 PT1
Mittalaitteen tyyppitieto	Kaksisuuntainen pätö- ja loistehotuntimittaus.
Mittalaitteen tietojen keruu	Verkonhaltijan laskutusmittaus. <input checked="" type="checkbox"/> Integroitu mittari <input type="checkbox"/> Keruulaite
Mittalaitteen laadunvarmistus	Verkonhaltija.



Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	<input checked="" type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla <input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla <input checked="" type="checkbox"/> Omakäytön mittaus <input type="checkbox"/> Oman kulutuksen mittaus <input type="checkbox"/> Muu mittaus
Mitä mittalaitte mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai napauttamalla tätä.

2.2 Muiden kuin verkonhaltijan (tuottajan tai sähkökäyttäjän) mittalaitteet

Mittalaitteen tunnistekoodi	Eh PL1 WTG1
Mittalaitteen tyyppitieto	Kaksisuuntainen päto- ja loistehotuntimittaus.
Mittalaitteen tietojen keruu	<input checked="" type="checkbox"/> Integroitu mittari <input type="checkbox"/> Keruulaite
Mittalaitteen laadunvarmistus	Voimalavalmistaja vastaa mittalaitteen toiminnasta.
Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	<input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla <input checked="" type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla <input type="checkbox"/> Omakäytön mittaus <input type="checkbox"/> Oman kulutuksen mittaus <input type="checkbox"/> Muu mittaus
Mitä mittalaitte mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai napauttamalla tätä.
Mittalaitteen hallinnoija	<input type="checkbox"/> Sähkön tuottaja <input checked="" type="checkbox"/> Muu taho
Kuka mittalaitetta hallinnoi (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu taho")	Laitoshenkilökunta (Vestas voimalavalmistajana).
Kuinka mittalaitteen laadunvarmistus on hoidettu	Kuukausiraportoinnissa seurataan säännöllisesti nettohäviöitä.



Mittalaitteen valmistajan ilmoittama epävarmuustaso	Laitetoimittaja Vestas mittausvastaavana. Virta- ja jännitemuuntajat ovat koestettu tehtaalla ja voimalan käyttöönotossa niiden toiminta tarkistetaan. Voimalan vuosihuollon yhteydessä laitteisto tarkastetaan. Laitetoimittajan järjestelmät pysäyttävät voimalan, jos virta- ja jännitemuuttajien tietoja ei ole käytettävissä koska voimalan ohjaus tapahtuu näiden tietojen perusteella. 1,5–2,5%.
Mittalaitteen tunnistekoodi	Eh PL1 WTG2
Mittalaitteen tyyppitieto	Kaksisuuntainen päto- ja loistehotuntimittaus.
Mittalaitteen tietojen keruu	<input checked="" type="checkbox"/> Integroitu mittari <input type="checkbox"/> Keruulaite
Mittalaitteen laadunvarmistus	Voimalavalmistaja vastaa mittalaitteen toiminnasta.
Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	<input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla <input checked="" type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla <input type="checkbox"/> Omakäytön mittaus <input type="checkbox"/> Oman kulutuksen mittaus <input type="checkbox"/> Muu mittaus
Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai napauttamalla tätä.
Mittalaitteen hallinnoija	<input type="checkbox"/> Sähkön tuottaja <input checked="" type="checkbox"/> Muu tahon
Kuka mittalaitetta hallinnoi (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu tahon")	Laitoshenkilökunta (Vestas voimalavalmistajana).
Kuinka mittalaitteen laadunvarmistus on hoidettu	Kuukausiraportoinnissa seurataan säännöllisesti nettohäviöitä.



Mittalaitteen valmistajan ilmoittama
epävarmuustaso

Laitetoimittaja Vestas mittaussvastaavana.
Virta- ja jännitemuuntajat ovat
koestettu tehtaalla ja voimalan
käyttönotossa niiden toiminta tarkistetaan.
Voimalan vuosihuollon yhteydessä laitteisto
tarkastetaan. Laitetoimittajan
järjestelmät pysäyttävät voimalan, jos virta-
ja jännitemuuttajien tietoja ei ole
käytettävissä koska voimalan ohjaus
tapahtuu näiden tietojen perusteella.
1,5-2,5%.

3 Tukeen oikeuttavan sähkön määrä

Tukeen oikeuttava sähkö = VNE E01 PT1 - (Eh PL1 WTG1 + Eh PL1 WTG2)

4 Laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu

Kuuluvatko tuotantotukeen oikeutetun
sähkön tuotannon tarkkailu- ja
raportointitoimet voimalaitoksen
sisäisen sertifioitun laadunvarmistus-,
ympäristö- tai johtamisjärjestelmän
piiriin - yksilöi järjestelmä

- EMAS
 ISO 14001
 ISO 9001
 Muu sertifioitu järjestelmä
 Ei kuulu sertifioitun järjestelmän piiriin

Minkä sertifioitun järjestelmän piiriin
voimalaitos kuuluu (tulee vastata, jos
edelliseen kysymykseen on vastattu
"Muu sertifioitu järjestelmä")

Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai
napauttamalla tätä.

Tiedonhallintamenettelyiden
vastuuhenkilö

Laitospäällikkö.

Tämä piirustus on Puhuri Oy:n omaisuutta. Uudelleen käyttö on sallittu ainoastaan omistajan luvalla.

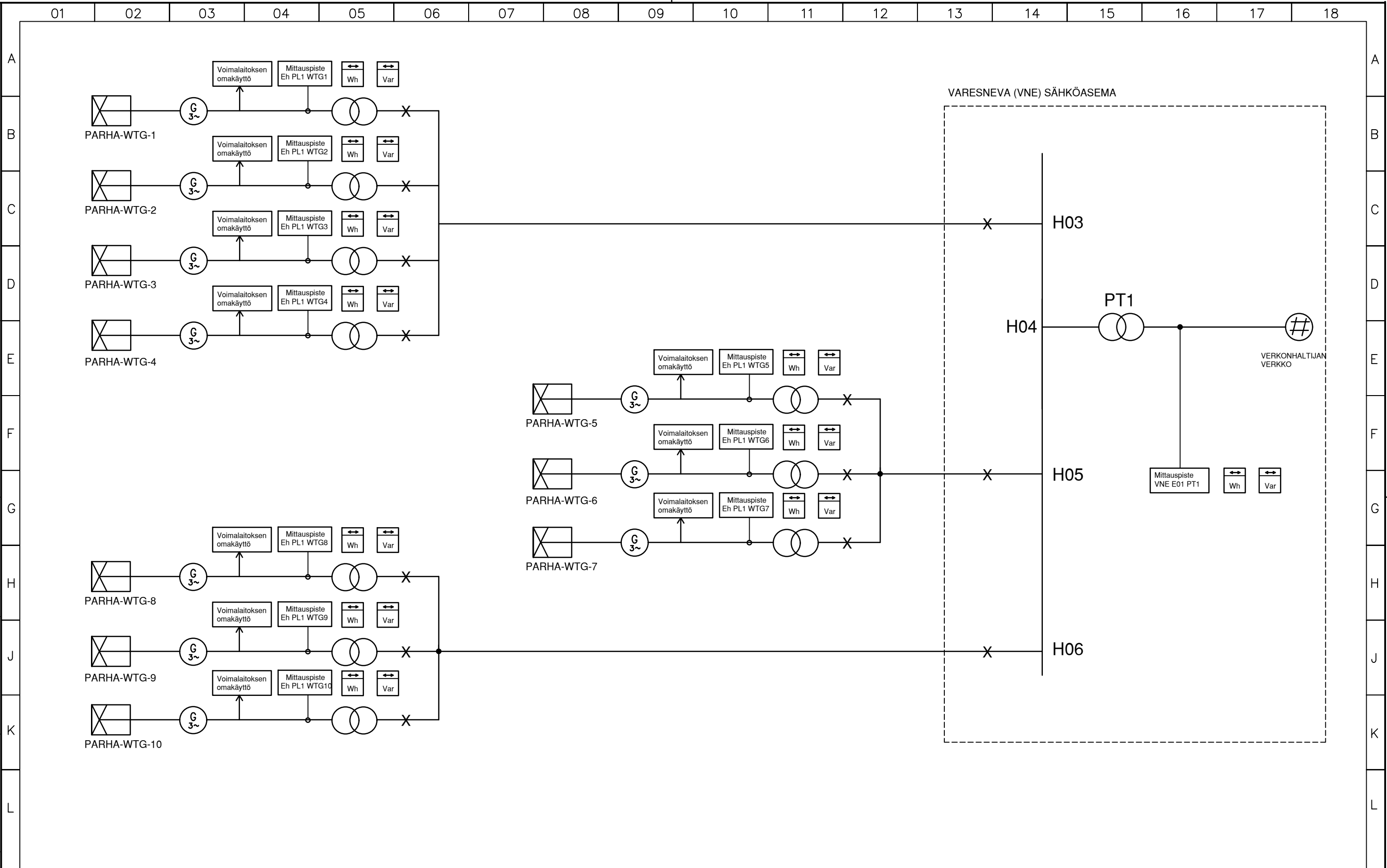
Seitys

Hyväksyjä/pvm

Tarkastaja/pvm

Suunnittelija/pvm

1



Otsikko

PARHA TUULIVOIMAPUISTO
MITTAUSJÄRJESTELY

Korvaa Korvattu

Tiedosto

Vastuuorganisaatio Suunnittelija/pvm
PETY/25.08.2022

Piirt. Tarkastaja/pvm
PT

Hyväksyjä/pvm

	Suhde	Taso	Lehtiä	Koko
		ASC		3
Kohde - asiatunnus - numero / lehti				Muutos
PU - - /				M

OIKAISUVAATIMUSOHJE

Oikaisuvaatimusoikeus

Energiaviraston antamaan päätökseen saa hakea oikaisua Energiavirastolta siinä järjestyksessä kuin hallintolaissa (434/2003) säädetään.

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

Määräaika

Oikaisuvaatimus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Määräaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun. Jos määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, lauantai, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, jouluaatto tai juhannusaatto, määräaika jatkuu vielä seuraavan arkipäivän.

Oikaisuvaatimuskirjelmän sisältö

Oikaisuvaatimus tehdään kirjallisesti. Oikaisuvaatimuskirjelmässä on ilmoitettava:

- oikaisuvaatimuksen tekijän nimi ja kotikunta;
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset oikaisuvaatimuksen tekijälle voidaan toimittaa;
- päätös, johon haetaan oikaisua;
- miltä kohdin päätökseen haetaan oikaisua ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi; sekä
- perusteet, joilla muutoksia vaaditaan.

Oikaisuvaatimuksen tekijän, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava oikaisuvaatimuskirjelmä. Jos oikaisuvaatimuksen tekijän puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos oikaisuvaatimuksen tekijänä on muu henkilö, on oikaisuvaatimuskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Oikaisuvaatimuskirjelmän liitteet

Oikaisuvaatimuskirjelmään on liitettävä:

- oikaisuvaatimuksen kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä;
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys määräajan alkamisajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin oikaisuvaatimuksen tekijä vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle.

Asiamiehen on liitettävä oikaisuvaatimuskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti oikaisuvaatimusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ainoastaan, jos oikaisuviranomainen niin määrää.

Oikaisuvaatimuskirjelmän toimittaminen

Oikaisuvaatimuskirjelmä on toimitettava määräajan kuluessa Energiavirastoon, jonka osoite on:

Energiavirasto
Lintulahdenkuja 2 A
00530 HELSINKI

sähköposti: kirjaamo@energiavirasto.fi

Tässä oikaisuvaatimusohjeessa annettuja määräyksiä on noudatettava sillä uhalla, ettei oikaisuvaatimusta oteta tutkittavaksi, ellei määräajan kuluessa näytetä laillista estettä.

OHJE MAKSUA KOSKEVAAN MUUTOKSENHAKUUN

Valtion maksuperustelain (150/1992) 11 b §:n mukaan maksuvelvollinen, joka katsoo, että 6 §:ssä tarkoitettusta julkisoikeudellisesta suoritteesta määrätyn maksun määräämisessä on tapahtunut virhe, voi vaatia siihen oikaisua maksun määränneeltä viranomaiselta kuuden kuukauden kuluessa maksun määräämisestä.