



**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: 29.05.2023

Dokumentet är daterat: 29.05.2023

The document is dated: 29.05.2023

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Jaakko Kennilä

Pvm / Datum / Date: 29.05.2023

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 29.05.2023

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 >](#)

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

Sähköisesti: tero.karjola@issoy.fi

Asia

Tutkintapyyntö Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n siirtohinnan korotusten laillisuudesta sekä kohtuullisuudesta

Asianosainen

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

Vireilletulo

26.1.2023

Ratkaisu

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n 1.10.2022 voimaan tulleet verkkopalvelumaksujen hinnankorotukset eivät ylitä sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaista 8 prosentin korotuskattorajaa ja ovat siten sähkömarkkinalain (588/2013) mukaiset. Myöskään aiemmat, 1.11.2017, 1.7.2019 sekä 1.11.2020 voimaan tulleet verkkopalvelumaksujen hinnankorotukset eivät ylitä kyseisellä hetkellä voimassa ollutta sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaista 15 % korotuskattorajaa ja ovat siten olleet sähkömarkkinalain (588/2013) mukaiset.

Energiavirasto ratkaisee asian Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n hinnoittelun kohtuullisuuden arvioinnin osalta vuosilta 2020-2023 vahvistuspäätöksen (dnro 9124/040300/2021) mukaisen valvontamenetelmän mukaisesti valvontapäätöksellä (dnro 2944/040300/2021) kuluvan valvontajakson päättymisen jälkeen vuonna 2024. Vuosien 2016-2019 hinnoittelun kohtuullisuus ja kyseiseltä valvontajaksolta muodostunut alijäämä on tarkistettu sekä vahvistettu valvontapäätöksellä (dnro 135/430/2016) vahvistuspäätöksen mukaisen valvontamenetelmän mukaisesti (dnro 953/430/2015).

1.11.2017, 1.7.2019, 1.11.2020 sekä 1.10.2022 toteutettujen verkkopalvelumaksujen muutoksille Energiavirasto katsoo Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n toimitaneen riittävät perustelut verkkopalvelusopimusten muutoksille 93 § mukaisesti.

Energiavirasto jättää asian tutkimatta siltä osin kuin tutkintapyyntöön on viitattu yhtiön taloudenhoitoa sekä hallinnon asianmukaista järjestämistä koskeviin asioihin. Nämä ovat osakeyhtiölain 6 luvun 2 §:n mukaisia kysymyksiä, joihin Energiavirastolla ei ole toimivaltaa.

Sovelletut säännökset

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 5 §, 9 §, 14 § ja 36 §

Sähkömarkkinalaki (588/2013) 24 §, 26 a §, 93 § ja 106 §

Selostus asiasta

Tutkintapyyntö

Energiavirastolle toimitettiin tutkintapyyntö koskien Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n 1.10.2022 voimaan tulleita hinnankorotuksia sekä aiempia, 1.11.2017, 1.7.2019 ja 1.11.2020 voimaan tulleita hinnankorotuksia. Tutkintapyyntöön tekijä pyytää valvovaa viranomaista tutkimaan Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n kyseisten korotusten lainmukaisuutta, hinnoittelun kohtuullisuutta sekä perusteita korotuksilla. Koskien viimeisintä 1.10.2022 voimaan tullutta korotusta, tutkintapyyntöön tekijä viittaa tutkintapyyntönsä myös kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n ilmoittamiin tilapäisiin kantaverkkopalvelumaksujen alennuksiin. Lisäksi tutkintapyyntönsä viitataan Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n tulokseen, hallintoon, taloudenhoitoon sekä eriyttämiseen, koskien aiemmalla valvontajaksolla (2016-2019) muodostunutta valvonnallista alijäämää.

Energiaviraston selvityspyynnöt

Energiavirasto pyysi sähköpostitse 27.3.2023 Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:ltä vastinetta vastaanottamaansa tutkintapyyntöön liittyen. Energiavirasto pyysi Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:tä erityisesti selvittämään:

- mitkä ovat olleet perusteet hinnankorotuksille 1.10.2022?
- jos muutokset ovat perustuneet kustannusten muutoksiin, miltä osin kustannukset ovat nousseet tai laskeneet ja miten muutokset ovat vaikuttaneet korotustarpeeseen?
- onko korotusten tasapuolisuus huomioitu korotuksia määriteltäessä?

Lisäksi Energiavirasto pyysi myöhemmin 2.5.2023 Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:ltä lisävastinetta koskien aiempia korotuksia:

- mitkä ovat olleet perusteet hinnankorotuksille 1.11.2017, 1.7.2019 sekä 1.11.2020?
- jos muutokset ovat perustuneet kustannusten muutoksiin, miltä osin kustannukset ovat nousseet tai laskeneet ja miten muutokset ovat vaikuttaneet korotustarpeeseen?

Lisäksi Energiavirasto pyysi 10.5.2023 toimittamaan ennen 1.11.2017 voimassa olleen hinnaston, 1.11.2017 voimaan tulleen hinnaston sekä 1.7.2019 voimaan tulleen hinnaston.

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n vastineet selvityspyyntöihin

Vastine koskien 1.10.2022 voimaan tullutta verkkopalveluhinnastoa

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy vastasi 11.4.2023 Energiaviraston selvityspyyntöön koskien 1.10.2022 voimaan tullutta verkkopalveluhinnastoa. Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n vastineen mukaan verkkopalvelutuotteiden hintoja korotettiin 1.10.2022 alkaen keskimäärin 7,5 % 14 tyyppikäyttäjryhmän kesken laskettuna



keskiarvona, ja hinnankorotusten lainmukaisuudessa huomioitiin korotuskattolainsäädäntö siten, että suurin hinnankorotus yksittäisellä tyyppikäyttäjryhmällä oli enintään 8 % verollisesta hinnasta. Korotusten tasapuolisuus pyrittiin varmistamaan sillä, ettei tyyppikäyttäjryhmäkohtainen korotus poikkeaisi merkittävästi yllä mainitusta keskimääräisestä korotuksesta.

Vastineessa perustellaan 1.10.2022 voimaan tullutta hinnankorotusta sähkömarkkinoiden viime vuosien tavallista korkeammalla hintatasolla, joka on näkynyt etenkin jakeluverkon häviösähkön ostohintojen merkittävänä kasvuna, jotka lähtivät selvityksen mukaan kasvuun jo vuoden 2021 puolella, mutta suurin vaikutus näkyi vuoden 2022 aikana. Hinnankorotusta arvioitaessa syksyllä 2022, Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy ennusti johdannaismarkkinoiden hintatietojen perusteella vuoden 2023 häviösähkötalustusten olevan myös selvästi tavanomaista suuremmat. Yhtiö toimitti vastineessaan häviösähkön hankintakustannusten kehittymän vuosille 2021 ja 2022, sekä vertailuksi keskimääräisen historiallisen kustannustason ja toteaa että häviökustannusten hankinta kilpailutetuilta markkinoilta muodostaa osan verkkopalvelutuotteiden hinnoittelusta ja näin ollen aiheutti osaltaan korotustarvetta yhtiön hinnoitteluun.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on vastineessaan myös todennut perusteena 1.10.202 voimaan tulleille hinnankorotuksille viitelainojen korkojen huomattavan nousun, etenkin vuodelle 2023, joka kerrotaan näkyvän pääoman kustannusten kasvuna asianosaiselle jakeluverkonhaltijalle. Kolmantena merkittävänä kustannusvaikutuksena on esitetty yleinen kustannusten nousu, jota seuraa esimerkiksi kuluttajahintaindeksi, ja tältä osin yhtiö toimitti arvion yleisen hinnannousun vaikutuksista yhtiön kohtuullisiin kontrolloitavissa oleviin operatiivisiin kustannuksiin, joilla on suora vaikutus yhtiön sääntelyssä sovellettuihin menetelmiin koskien sallittua kohtuullista tuottoa ja oikaistua tulosta.

Vastine koskien 1.11.2017, 1.7.2019 sekä 1.11.2020 voimaan tulleita verkkopalveluhinnastoja

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy vastasi 16.5.2023 Energiaviraston selvityspyyntöön koskien 1.11.2017, 1.7.2019 sekä 1.11.2020 voimaan tulleita verkkopalveluhinnastoja. Yhtiö toteaa vastineessaan 1.11.2017 tehtyjen hinnankorotusten taustalla olleen ensisijaisesti silloisen sähkömarkkinalain edellyttämät toimitusvarmuusinvestoinnit, joka vaati tavanomaista suurempaa investointitahtia. Yhtiö toteaa, että kyseisellä hetkellä toteutettuihin hinnankorotuksiin vaikutti myös aiemmat investoinnit, joita oli toteutettu kehittämissuunnitelman mukaisesti jo vuodesta 2013 lähtien.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy toteaa vastineessaan, että myös 1.7.2019 ja 1.11.2020 toteutetut hinnankorotukset perustuivat sähkömarkkinalain edellyttämien investointien sekä toimitusvarmuuden parantamista varten tehdyn kunnossapidon rahoitustarpeisiin. Samanaikaisesti yhtiö toteaa, että vuosina 2016-2019 pääomakustannukset olivat liki kaksinkertaistuneet suhteessa 2012-2015 keskiarvoon.

Kustannusvaikutuksiltaan merkittävänä yksittäisenä projektina yhtiö nostaa vastineessaan vuosille 2019-2020 ajoittuneen johtokatuojen ulkopuolisten reunapuiden



raivausprojektin, joka toteutettiin, jotta yhtiö pystyi vastaamaan silloisen sähkömarkkinalain ajankohtia 31.12.2023 sekä 31.12.2028 koskeviin vaatimuksiin. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n tuon aikaisten arvioiden mukaan vaihtoehtoiset ratkaisut olisivat aiheuttaneet suuremmat hinnankorotuspaineet yhtiölle.

Lausuntopyyntö päätösluonnokseen

Energiavirasto varasi 17.5.2023 sähköpostitse Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:lle mahdollisuuden lausua päätösluonnoksesta. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy vastasi 25.5.2023, ettei sillä ole lausuttavaa päätösluonnokseen.

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013)

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 5 §:n mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa kyseisen lain 2 §:ssä tarkoitetun kansallisen ja unionin lainsäädännön ja viranomaisten määräysten noudattamista sekä hoitaa muut 2 §:ssä tarkoitetussa lainsäädännössä sille annetut tehtävät.

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 9 §:n mukaan, jos joku rikkoo tai laiminlyö kyseisen lain 2 §:ssä tarkoitetussa kansallisessa tai Euroopan unionin lainsäädännössä säädettyjä velvoitteitaan, Energiaviraston on velvoitettava hänet korjaamaan rikkomuksensa tai laiminlyöntinsä. Päätöksessä voidaan määrätä, millä tavoin rikkomus tai laiminlyönti tulee korjata. Päätöksessä voidaan myös määrätä palauttamaan asiakkaalle virheellisesti peritty maksu, jos palautukseen ei sovelleta 14 §:ssä säädettyä palautusmenettelyä.

Sähkömarkkinalaki (588/2013), (590/2017) ja (730/2021)

Sähkömarkkinalain 24 §:n 2 momentin mukaan verkkopalvelujen hinnoittelun on oltava kokonaisuutena arvioiden kohtuullista.

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan verkonhaltija saa korottaa sähkönsiirron ja sähkönjakelun maksujaan enintään 8 prosenttia korotusta edeltäneiden 12 kuukauden aikana keräämiinsä sähkönsiirron ja sähkönjakelun maksuihin verrattuina. Jos verkonhaltija tekee korotuksesta alkavan 12 kuukauden ajanjakson aikana lisää sähkönsiirron ja sähkönjakelun maksujen korotuksia, eivät kyseisenä aikana kerätyt maksujen korotukset tällöinkään saa ylittää 8 prosenttia tarkastelujakson ensimmäistä korotusta edeltäneiden 12 kuukauden aikana kerättyjen maksujen määrästä (730/2021). Ennen lakimuutoksen (730/2021) voimaan tulemistä sallittu enimmäiskorotus oli 15 % sähkömarkkinalain 26 a §:n (590/2017) mukaan.

Sähkömarkkinalain 26 a §:n 2 momentin mukaan korotuksen hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan verkonhaltijan sähköverkon käyttäjiä edustavan kunkin asiakasryhmän 12 kuukauden pituisen tarkastelujakson keskimääräisen kokonaismaksun perusteella. Hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan tällöin kuhunkin asiakasryhmään kuuluviin verkon käyttäjiin sovellettavien korkeimpien verokantojen mukaan määritetystä sähkönsiirron ja sähkönjakelun verollisesta hinnasta, johon ei sisälly korotusajankohdasta alkavan tarkastelujakson aikana toteutuvien, verkon käyttäjien sähkön käyttöön perustuvien verojen ja veroluonteisten maksujen sekä



arvonlisäveron korotusten määrä. Asiakasryhmät on määriteltävä siten, että ne kuvaavat tasapuolisella ja syrjimättömällä tavalla verkonhaltijan sähköverkon käyttöä ja verkon käyttäjien ominaispiirteitä.

--

Sähkömarkkinalain 106 §:n 2 momentin mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa sähkömarkkinalain sekä sen nojalla annettujen säännösten ja viranomaisten määräysten noudattamista sekä sähkömarkkinalain nojalla annettujen lupapäätösten noudattamista. Valvonnasta säädetään erikseen sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetussa laissa (590/2013).

Määräys sähkön jakeluverkkojen uusien asiakasryhmien soveltamisesta sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa (dnro 2588/002/2019)

Energiaviraston määräystä sovelletaan sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaiseen sähkönjakelun maksujen korottamisen valvontaan (asiakasryhmäkohtaisesti). Määräyksen mukaisesti sähkömarkkinalain 26 a §:ssä tarkoitettuina sähkönjakelun asiakasryhminä Energiavirasto soveltaa seuraavia asiakasryhmiä:

- 1) Kesämökki, kulutusta vain kesäisin, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 1000 kWh/vuosi
- 2) Kerrostalohuoneisto, pääsulake 1x25A, sähkön käyttö 1500 kWh/vuosi
- 3) Kerrostalohuoneisto, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 2500 kWh/vuosi
- 4) Pientalo, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 5000 kWh/vuosi
- 5) Energiatehokas pientalo, sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 10 000 kWh/vuosi
- 6) Pientalo, suora sähkölämmitys, käyttöveden lämmitys yösähköllä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 16 000 kWh/vuosi
- 7) Pientalo, varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 19 000 kWh/vuosi
- 8) Ulkovalaistus, hämäräkytkin, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 34 000 kWh/vuosi
- 9) Maatalous, karjatalous, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 42 000 kWh/vuosi
- 10) Liike-elämä, lyhyet aukioloajat, kiinni viikonloppuisin, pääsulake 3x63A, sähkön käyttö 50 000 kWh/vuosi
- 11) Teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi
- 12) Liike-elämä, pitkät aukioloajat, auki viikonloppuisin, pääsulake 3x400A, sähkön käyttö 600 000 kWh/vuosi
- 13) Teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi
- 14) Teollisuus, 3-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi



Määräys sähkön jakeluverkkojen uusien asiakasryhmien soveltamisesta sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa astui voimaan 1.1.2020. 31.12.2019 asti sovellettiin 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa seuraavia asiakasryhmiä:

K1) Kerrostalohuoneisto, ei sähkökiuasta, pääsulake 1x25 A, sähkön käyttö 2 000 kWh/vuosi

K2) Pientalo, sähkökiuas, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 5 000 kWh/vuosi

M1) Maatilatalous, peltoviljely, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x35 A, sähkön käyttö 10 000 kWh/vuosi

M2) Maatilatalous, karjatalous, huonekohtainen sähkölämmitys, pääsulake 3x35 A, sähkön käyttö 35 000 kWh/vuosi

L1) Pientalo, huonekohtainen sähkölämmitys, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 18 000 kWh/vuosi

L2) Pientalo, osittain varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 20 000 kWh/vuosi

T1) Pienteollisuus, sähkön käyttö 150 000 kWh/vuosi, tehontarve 75 kW

T2) Pienteollisuus, sähkön käyttö 600 000 kWh/vuosi, tehontarve 200 kW

T3) Keskisuuri teollisuus, sähkön käyttö 2 000 000 kWh/vuosi, tehontarve 500 kW

T4) Keskisuuri teollisuus, sähkön käyttö 10 000 000 kWh/vuosi, tehontarve 2 500 kW

Perustelut

Sähkön siirtohinnoittelun kohtuullisuuden arviointi

Sähkömarkkinalain 24 §:n 2 momentin mukaan verkkopalvelujen hinnoittelun on oltava kokonaisuutena arvioiden kohtuullista.

Energiaviraston suorittama sähkön siirtohinnoittelun kohtuullisuuden valvonta kohdistuu ensisijaisesti sähköverkonhaltijan asiakkailtaan keräämiin eri verkkopalvelumaksuista kertyvään kokonaisuuteen, johon sisältyvät myös sähkön siirtomaksut mukaan lukien sähkön siirron perusmaksuina kerätyt tuotot. Valvonta tapahtuu neljän vuoden välein valvontajaksoittain. Valvontajaksolle etukäteen vahvistettavissa valvontamenetelmissä tarkastellaan niin verkkotoiminnan sitoutunutta pääomaa ja sille laskettavaa kohtuullista tuottoa kuin myös verkkotoiminnan toteutunutta oikaistua tulosta. Valvonnan peruslähtökohtana on se, että verkonhaltijan sähköverkko toimintaan sitoutuneelle pääomalle laskettava kohtuullinen tuotto määrittää ylärajan sähköverkkotoiminnan toteutuneelle oikaistulle tulokselle.

Energiavirasto valvoo, että verkonhaltijoiden verkkotoiminnan tuotto valvontajakson ajalta ei ylitä vahvistettua kohtuullista tasoa. Mikäli verkonhaltijan hinnoittelu



ylittää kohtuullisuuden tason, verkonhaltija veloitetaan ottamaan mahdollinen ylijäämä huomioon seuraavan valvontajakson aikana käytettävässä hinnoittelussaan.

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvontalain 14 §:n 1 momentin mukaan Energiaviraston tulee sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvontalain 10 §:ssä tarkoitettua valvontajakson päätyttyä antamallaan päätöksellä velvoittaa verkonhaltija alentamaan pykälän 1 momentin 1 kohdassa tarkoitettujen menetelmien perusteella määritettyjä siirtopalvelumaksujaan päätöksen kohteena olevaa valvontajaksoa seuraavan valvontajakson aikana sillä määrällä, jolla verkkotoiminnan tuotto on päättyneen valvontajakson kuluessa ylittänyt kohtuullisen tuoton määrän, taikka oikeuttaa verkonhaltija korottamaan siirtopalvelumaksujaan päätöksen kohteena olevaa valvontajaksoa seuraavan valvontajakson aikana sillä määrällä, jolla verkkotoiminnan tuotto on päättyneen valvontajakson kuluessa alittanut kohtuullisen tuoton määrän. Energiavirasto ratkaisee asian Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n hinnoittelun kohtuullisuuden arvioinnin osalta vuosilta 2020-2023 vahvistuspäätöksen (dnro 9124/040300/2021) mukaisen valvontamenetelmän mukaisesti valvontapäätöksellä (dnro 2944/040300/2021) kuluvan valvontajakson päättymisen jälkeen vuonna 2024.

Energiavirasto toteaa tutkintapyynnössä viitatussa valvontajaksolla 2016-2019 muodostuneen tappion osalta lisäksi, että kyseessä on valvontamenetelmän mukainen alijäämä, joka on tarkistettu sekä vahvistettu valvontapäätöksellä (dnro 135/430/2016) vahvistuspäätöksen mukaisen valvontamenetelmän (dnro 953/430/2015) mukaisesti. Valvontamenetelmän mukaisella alijäämällä tarkoitetaan sähköverkkotoiminnan toteutunutta oikaistua tulosta, joka on alle sallitun kohtuullisen tuoton. Kyseisellä alijäämällä on kompensoitu 3. valvontajaksolta (2012-2015) siirtynyt ylijäämä, joka on valvontapäätöksellä (dnro 238/430/2012) vahvistettu.

Sähkönsiirron ja sähköjakelun maksujen korottaminen

Sähkömarkkinalain muutokset astuivat voimaan 1.8.2021. Lakimuutoksessa siirtomaksujen vuotuinen korotuskatto lähes puolitettiin 15 prosentista 8 prosenttiin. Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan verkonhaltija saa korottaa sähkönsiirron ja sähköjakelun maksujaan enintään 8 prosenttia korotusta edeltäneiden 12 kuukauden aikana keräämiinsä sähkönsiirron ja sähköjakelun maksuihin verrattuina.

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan korotuksen hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan verkonhaltijan sähköverkon käyttäjiä edustavan kunkin asiakasryhmän 12 kuukauden pituisen tarkastelujakson keskimääräisen kokonaismaksun perusteella. Korotuksen määrää tarkastellaan kokonaismaksun perusteella, ei yksittäisiin tariffikomponentteihin tehtävien korotusten perusteella. Kokonaismaksuun kohdistuva tarkastelu mahdollistaisi myös tariffikomponenttien välisten painotusten muuttamisen.¹

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan korotuksen hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan kuhunkin asiakasryhmään kuuluviin verkon käyttäjiin sovellettavien korkeimpien verokantojen mukaan määritetystä sähkönsiirron ja sähköjakelun verol-

¹ HE 50/2017 vp, s.148



lisestä hinnasta, johon ei sisälly korotusajankohdasta alkavan tarkastelujakson aikana toteutuvien, verkon käyttäjien sähkön käyttöön perustuvien verojen veronluonteisten maksujen sekä arvonlisäveron korotusten määrää.

Hallituksen esityksen (HE 50/2017 vp, s. 148) mukaan maksujen korotusta edeltävä ja korotuksen jälkeinen tilanne tulisi arvioida asiakasryhmälle tai asiakaskohtaisessa tarkastelussa asiakkaalle kulloinkin edullisimman valittavissa olevan sähkönsiirto- tai sähkönjakelutuotteen perusteella.

Edelleen hallituksen esityksen (HE 50/2017 vp, s. 148) mukaan sääntelyn lähtökohtana olisi, ettei korotuksen hyväksyttävää enimmäismäärää arvioida asiakaskohtaisesti vaan asiakasryhmittäin. Asiakaskohtainen tarkastelu olisi jakeluverkoissa käytännössä mahdotonta jakeluverkonhaltijoiden asiakkaiden suuren määrän johdosta. Tämän vuoksi jakeluverkoissa tarkastelu tehtäisiin aina asiakasryhmittäin. Energiavirasto valvoo sähkönjakeluverkonhaltijoiden korotuksia asiakasryhmiä kuvaavien tyyppikäyttäjien avulla. Asiakasryhmäkohtaisessa tarkastelussa asiakasryhmään kuuluvien yksittäisten asiakkaiden prosentuaaliset korotukset voivat ylittää 8 prosenttia ilman, että korotus katsotaan tällaisten asiakkaiden osalta säännöksen vastaiseksi menettelyksi.

Korotuskattovalvonnalla ei ole vaikutusta valvontamenetelmien mukaiseen kohtuullisen hinnoittelun arviointiin. Verkonhaltijoiden hinnoittelun kohtuullisuutta valvotaan aiemmin mainitun tavan mukaisesti kokonaisuutena neljän vuoden valvontajaksoissa korotuskattovalvonnan lisäksi.

Sähkön jakeluverkkoyhtiöiden hinnankorotuksien arvioinnissa käytetään toimialalla yleisesti käytössä olevia asiakasryhmiä kuvaavia tyyppikäyttäjärhmiä. Energiavirasto on laskenut Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n tyyppikäyttäjäkohtaiset hinnankorotukset.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n tyyppikäyttäjäkohtaisessa tarkastelussa 1.10.2022 voimaan tulleet hinnankorotukset eivät ylitä sähkömarkkinalain 26 a §:ssä mainittua 8 prosentin korotusta, eivätkä 1.11.2017, 1.7.2019 sekä 1.11.2020 voimaan tulleet hinnankorotukset ylitä aiemmin säädettyä 15 prosentin korotuskattoa. Tyyppikäyttäjäkohtaiset keskihinnat ja niiden perusteella lasketut korotusprosentit ovat esitetty tämän päätöksen liitteessä 3.

Sähkönsiirron sopimusehtojen muuttaminen

Sähkömarkkinalain 93 §:n mukaan jakeluverkonhaltija saa muuttaa sähköverkko-sopimuksen mukaisia hintoja muun muassa silloin, jos muutokseen on erityistä syytä olosuhteiden olennaisen muuttumisen vuoksi. Jakeluverkonhaltijan on lähetettävä sopijapuolelleen ilmoitus siitä, miten ja mistä ajankohdasta hinnat tai muut sopimusehdot muuttuvat ja mikä on muutoksen peruste.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on esittänyt riittävät perusteet sähkömarkkinalain 93 §:n 4 momentin nojalla sähköverkkosopimuksen 1.10.2022 toteutetulle hintojen muuttamiselle, joista keskeisimpänä ovat sekä yleinen hintakehitys, mutta etenkin sähkömarkkinoiden viime vuosien tavallista korkeampi hintataso, joka on näkynyt etenkin jakeluverkon häviösähkön ostohintojen kasvuna sekä yleisen korkotason kehityksessä, joka on näkynyt rahoituskustannuksissa. Imatran Seudun Sähkön-



siirto Oy ei ole vastineessaan viitannut Fingrid Oyj:n ilmoittamiin tilapäisiin kantaverkkopalvelumaksujen alennuksiin, jotka ovat jossain määrin lieventäneet korotuspaineita. Energiavirasto toteaa, että Fingrid Oyj ilmoitti väliaikaisista alennuksista 12.10.2022 vuodelle 2023, joten kyseisiä alennuksia Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy ei perustellusti pystynyt ottamaan ennenaikaisesti huomioon 1.10.2022 toteutettujen hinnankorotusten yhteydessä. Lisäksi jakeluverkonhaltijalla ei ole velvollisuutta viedä kantaverkkopalvelumaksujen alennuksia suoraan asiakkaiden maksuihin vaan hintojen muutostarpeita on tarkasteltava kokonaisuutena.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on myös esittänyt riittävät perusteet sähkömarkkinalain 93 §:n 3 ja 4 momenttien nojalla 1.11.2017, 1.7.2019 sekä 1.11.2020 tehdyille hintojen muuttamisille, joiden keskiössä on ollut tavanomaista suurempi investointitahti, jotta yhtiö pystyi vastaamaan lain edellyttämiin velvoitteisiin vuoteen 2028 mennessä.

Muutoksenhaku

Tutkinnan päätyttyä, asianosaisella yhtiöllä (Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy) on Energiaviraston antamasta hallintopäätöksestä valitusoikeus markkinaoikeuteen. Valitusosoitus on päätöksen liitteenä.

Tutkintapyynnön tekijän osalta päätös ei sisällä oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain (808/2019) 6 §:ssä tarkoitettua ratkaisua, josta voisi valittaa kyseisen lain mukaisessa järjestyksessä. Tutkintapyynnön tekijällä ei ole asianosaisasemaa asiassa. Siten, tutkintapyynnön tekijällä ei ole valitusoikeutta viraston päätöksestä, ellei päätöksessä jätetä asiaa joltain osin tutkimatta.

Lisätiedot

Lisätietoja asiassa antaa analyttikko Jaakko Kennilä (puh. 029 5050 004 s-posti jaakko.kennila@energiavirasto.fi)

Liitteet	1 Valitusosoitus 2 Valitusosoitus tutkintapyynnön tekijälle 3 Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n tyyppikäyttäjärhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset
Jakelu	Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy
Tiedoksi	Tutkintapyynnön tekijä



VALITUSOSOITUS

Valitusoikeus hallintopäätöksestä

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

Valituksen tekeminen ja valitusaika

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Jos päätös on postitettu saantitodistusta vastaan, vastaanottajan katsotaan saaneen asiasta tiedon saantitodistuksen osoittamana aikana. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Kun valituksen tekemisen määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, saa valituksen toimittaa ensimmäisenä arkipäivänä sen jälkeen. Valitus on toimitettava valitusviranomaiselle viimeistään valitusajan viimeisenä päivänä ennen valitusviranomaisen aukioloajan päättymistä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikojen laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



Valituksen sisältö

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä tuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi tuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatimuspäätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

Valituksen liitteet

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle.
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.

Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

**Markkinaoikeus
Radanrakentajantie 5
00520 HELSINKI**

faksi: 029 56 43314



sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>

Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

Oikeudenkäyntimaksu

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2050 euroa. Yksityishenkilön oikeudenkäyntimaksu on 510 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.



VALITUSOSOITUS

Valitusoikeus hallintopäätöksestä

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään (asianosainen). Tutkintapyynnön tekijällä on valitusoikeus, siltä osin kuin tutkintapyyntö on jätetty tutkimatta. Muilta osin päätös ei sisällä tutkintapyynnön tekijän osalta laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa 6 §:ssä tarkoitettua ratkaisua, josta voisi valittaa samaisen lain mukaisessa järjestyksessä. Tutkintapyynnön tekijällä ei ole asianosaisasemaa asiassa.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

Valituksen tekeminen ja valitusaika

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen tutkimatta jättämisen osalta.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Tiedoksisaantipäivän osoittaa tiedoksianto- tai saantitodistus. Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikojen laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



Valituksen sisältö

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi tutkimatta jättämisen osalta (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä hallintotuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi hallintotuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatimuspäätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

Valituksen liitteet

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta;
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle; sekä
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.

Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

Markkinaoikeus
Radanrakentajantie 5
00520 HELSINKI

faksi: 029 56 43314



sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>

Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

Oikeudenkäyntimaksu

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2050 euroa. Yksityishenkilön oikeudenkäyntimaksu on 510 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.



Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset 1.10.2022

1. Kesämökki, kulutusta vain kesäisin, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 1000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 30,24
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 32,64
Korotus: **7,9 %**
2. Kerrostalohuoneisto, pääsulake 1x25A, sähkön käyttö 1500 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 17,22
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 18,59
Korotus: **7,9 %**
3. Kerrostalohuoneisto, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 2500 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 16,26
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 17,54
Korotus: **7,9 %**
4. Pientalo, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 5000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 11,60
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 12,51
Korotus: **7,9 %**
5. Energiatehokas pientalo, sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 10000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 9,27
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 10,00
Korotus: **7,8 %**



6. Pientalo, suora sähkölämmitys, käyttöveden lämmitys yösähköllä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 16000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 8,01
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 8,64
Korotus: **7,9 %**

7. Pientalo, varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 19000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 7,10
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 7,62
Korotus: **7,3 %**

8. Ulkovalaistus, hämäräkytkin, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 34000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 7,23
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 7,80
Korotus: **7,9 %**

9. Maatalous, karjatalous, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 42000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 7,21
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 7,77
Korotus: **7,7 %**

10. Liike-elämä, kiinni viikonloppuisin, pääsulake 3x63A, sähkön käyttö 50000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 8,42
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 9,10
Korotus: **8,0 %**



Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset 1.11.2020

1. Kesämökki, kulutusta vain kesäisin, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 1000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 26,87
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 30,24
Korotus: **12,5 %**
2. Kerrostalohuoneisto, pääsulake 1x25A, sähkön käyttö 1500 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 15,45
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 17,22
Korotus: **11,5 %**
3. Kerrostalohuoneisto, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 2500 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 14,61
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 16,26
Korotus: **11,3 %**
4. Pientalo, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 5000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 10,52
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 11,60
Korotus: **10,3 %**
5. Energiatehokas pientalo, sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 10000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 8,48
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 9,27
Korotus: **9,4 %**



6. Pientalo, suora sähkölämmitys, käyttöveden lämmitys yösähköllä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 16000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 8,37
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 8,01
Korotus: **8,7 %**

7. Pientalo, varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 19000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 6,57
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 7,10
Korotus: **8,0 %**

8. Ulkovalaistus, hämäräkytkin, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 34000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 6,68
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 7,23
Korotus: **8,1 %**

9. Maatalous, karjatalous, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 42000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 6,67
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 7,21
Korotus: **8,1 %**

10. Liike-elämä, kiinni viikonloppuisin, pääsulake 3x63A, sähkön käyttö 50000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 7,73
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2020: 8,42
Korotus: **9,0 %**



Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset 1.7.2019

1. K1 Kerrostalohuoneisto, ei sähkökiuasta, pääsulake 1x25 A, sähkön käyttö 2 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 11,54
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 13,20
Korotus: **14,4 %**
2. K2 Pientalo, sähkökiuas, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 5 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 9,29
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 10,52
Korotus: **13,3 %**
3. M1 Maatilatalous, peltoviljely, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x35 A, sähkön käyttö 10 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 9,06
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 10,24
Korotus: **13,1 %**
4. M2 Maatilatalous, karjatalous, huonekohtainen sähkölämmitys, pääsulake 3x35 A, sähkön käyttö 35 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 6,39
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 7,07
Korotus: **10,7 %**
5. L1 Pientalo, huonekohtainen sähkölämmitys, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 18 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 6,48
Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 7,17



Korotus: **10,8 %**

6. L2 Pientalo, osittain varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 20 000 kWh/vuosi

Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 5,80

Keskihinta (snt/kWh) 1.7.2019: 6,37

Korotus: **9,8 %**



Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset 1.11.2017

1. K1 Kerrostalohuoneisto, ei sähkökiuasta, pääsulake 1x25 A, sähkön käyttö 2 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.1.2016: 10,74
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 11,54
Korotus: **7,4 %**
2. K2 Pientalo, sähkökiuas, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 5 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.1.2016: 8,70
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 9,29
Korotus: **6,8 %**
3. M1 Maatilatalous, peltoviljely, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x35 A, sähkön käyttö 10 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.1.2016: 8,48
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 9,06
Korotus: **6,74 %**
4. M2 Maatilatalous, karjatalous, huonekohtainen sähkölämmitys, pääsulake 3x35 A, sähkön käyttö 35 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.1.2016: 6,19
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 6,34
Korotus: **2,4 %**
5. L1 Pientalo, huonekohtainen sähkölämmitys, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 18 000 kWh/vuosi
Keskihinta (snt/kWh) 1.1.2016: 6,27
Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 6,32



Korotus: **0,9 %**

6. L2 Pientalo, osittain varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25 A, sähkön käyttö 20 000 kWh/vuosi

Keskihinta (snt/kWh) 1.1.2016: 5,63

Keskihinta (snt/kWh) 1.11.2017: 5,38

Korotus: **-4,4 %**