

TYÖ- JA ELINKEINOMINISTERIÖN ASETUS ENERGIAVIRASTON MAKSULLISISTA SUORITTEISTA

Energiaviraston tehtävät ja sen perimät maksut

Energiavirasto edistää ja valvoo sähkö- ja maakaasumarkkinoita, päästöjen vähentämistä, energiatehokkuutta sekä uusiutuvan energian käyttöä.

Virasto hoitaa tehtävät, jotka sille on asetettu sähkömarkkinalaissa (588/2013), maakaasumarkkinalaissa (587/2017), sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetussa laissa (590/2013), sähkö- ja maakaasuverkkomaksuista annetussa laissa (950/2012), sähkön alkuperän varmentamisesta ja ilmoittamisesta annetussa laissa (1129/2003), sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä annetussa laissa (117/2011), energiatehokkuuslaissa (1492/2014), uusiutuville energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetussa laissa (1396/2010), valmiuslaissa (1552/2011), päästökauppalaissa (311/2011), lentoliikenteen päästökaupasta annetussa laissa (34/2010), vapaaehtoisesta osallistumisesta ympäristöasioiden hallinta- ja auditointijärjestelmään annetussa laissa (121/2011), hiilidioksidin talteenottamisesta ja varastoinnista annetussa laissa (416/2012), biopolttoaineista ja bionesteistä annetussa laissa (393/2013), biopolttoaineiden käytön edistämisestä liikenteessä annetussa laissa (446/2007), tuulivoiman kompensatioalueista annetussa laissa (490/2013), Euroopan unionin yhteistä etua koskevien energiahankkeiden lupamenettelystä annetussa laissa (684/2014), päästökaupasta johtuvien epäsuorien kustannusten kompensoimisesta annetussa laissa (138/2017) ja RES-kouluttajalaissa (38/2015) sekä niiden nojalla annetuissa säännöksissä. Lisäksi virasto hoitaa sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infratuesta vuosina 2018-2021 annetussa valtioneuvoston asetuksessa (498/2018) määritellyjä viranomaistehtäviä.

Energiavirasto vastaa myös kansalliselle sääntelyviranomaiselle kuuluvista tehtävistä, joista säädetään Euroopan unionin energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyöviraston perustamisesta annetussa asetuksessa (EU) 2019/942, verkkoon pääsyä koskevista edellytyksistä rajat ylittävässä sähkön kaupasta annetussa asetuksessa (EY) 714/2009 ja sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä annetun direktiivin 2009/72/EY nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa tai päätöksissä. Sähkömarkkina-asetus (EU) 943/2019, jota sovelletaan suurelta osin 1.1.2020 alkaen, kumoaa sähkömarkkina-asetuksen (EY) 714/2009. Direktiivi (EU) 944/2019 kumoaa sähkömarkkinadirektiivin (2009/72/EY) 1.1.2021.

Energiavirastolle kuuluvat lisäksi kansallisen sääntelyviranomaiset tehtävät, joista säädetään maakaasunsiirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä annetussa asetuksessa (EY) 715/2009, maakaasun sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä annetun direktiivin 2009/73/EY nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa tai päätöksissä. Edelleen virasto hoitaa energian tukkimarkkinoiden eheydestä ja tarkasteltavuudesta annetussa asetuksessa (EU) 1227/2011 sekä sen nojalla annetuissa delegoiduissa säädöksissä ja täytäntöönpanosäädöksissä ja Euroopan laajuisten

energiainfrastruktuurien suuntaviivoista annetussa Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksessa (EU) 347/2013 kansalliselle sääntelyviranomaiselle kuuluvat tehtävät.

Energiavirasto toimii myös komission asetuksen (EU) 389/2013 (jäljempänä rekisteriasetus) ja päästökauppalain mukaisesti unionin rekisterin kansallisena rekisterinvalvojana Suomessa.

Sähkö- ja maakaasutoiminnan valvontaan ja edistämiseen liittyvät tehtävät sekä sähkön alkuperän varmentamisesta ja ilmoittamisesta annetun lain mukaiset viranomaistehtävät rahoitetaan pääosin valtion talousarvion määrärahoilla. Lupa-asioiden osalta nämä tehtävät rahoitetaan suoritteista perittävillä maksuilla.

Päästökauppaan, uusiutuvaan energiaan ja energiatehokkuuteen liittyvät viranomaistehtävät rahoitetaan sekä suoritteista perittävillä maksuilla, että valtion talousarviosta.

Energiaviraston maksullisista suoritteista säädetään työ- ja elinkeinoministeriön asetuksella (869/2016), joka on voimassa 31.12.2019 asti. Energiaviraston maksuista säädetään valtion maksuperustelain (150/1992) nojalla. Lain 6 §:n nojalla julkisoikeudellisesta suoritteesta valtiolle perittävän maksun suuruuden tulee vastata suoritteen tuottamisesta valtiolle aiheutuvien kokonaiskustannusten määrää (omakustannusarvo).

Energiaviraston menot vuonna 2020

Energiaviraston kokonaismenoiksi vuonna 2020 arvioidaan 8 869 tuhatta euroa, jotka muodostuvat seuraavasti (luvut tuhatta euroa).

MENOERITTELY 2020	Maksullinen toiminta	Budjetti-rahoitteinen toiminta	YHTEENSÄ
Henkilöstömenot	1 603	4 403	6 007
Vuokrat	122	336	458
Ostetut palvelut	362	995	1 358
Investoinnit	400	290	690
Muut menot	95	261	357
YHTEENSÄ	2 583	6 286	8 869

Energiaviraston perimät maksut

Maksut ovat kiinteitä ja suoritetyypeittäin saman suuruisia.

SÄHKÖMARKKINOITA KOSKEVAT SUORITTEET

Sähkömarkkinoita koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Sähkömarkkinoita koskevat maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös jakeluverkonhaltijan sähköverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan a alakohta)	2 800

Päätös suurjännitteisen jakeluverkon haltijan sähköverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan b alakohta)	2 800
Päätös kantaverkonhaltijan sähköverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan c alakohta)	8 000
Päätös järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan sähköverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan d alakohta)	10 000
Päätös suljetun jakeluverkon sähköverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan e alakohta)	2 800
Päätös eräiden rajayhdysjohtojen vapauttamista sähköverkkoluvasta sähkömarkkinalain 12 §:n nojalla koskevassa asiassa (4 § 1 mom 1 kohdan f alakohta)	2 800
Sähköjohtojen hankeluvat, vähintään 110, alle 400 kilovolttia (4 § 1 mom 2 kohdan a alakohta)	4 000
Sähköjohtojen hankeluvat, vähintään 400 kilovolttia (4 § 1 mom 2 kohdan b alakohta)	6 000
Sähköverkon siirtopäätökset (4 § 1 mom 3 kohdan a alakohta)	2 500
Päätös sähköliiketoimintojen eriyttämistapaa koskevaan poikkeuslupahakemukseen (4 § 1 mom 4 kohdan a alakohta)	2 500
Sähkön alkuperän varmentaminen/arviointilaitoksen hyväksyminen (4 § 1 mom 7 kohta)	1 200
Päätös Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen 943/2019 63 artiklan mukaisesta vapautuksesta (4 § 1 mom 8 kohdan a alakohta)	10 000
Päätös Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen 943/2019 63 artiklan mukaisen vapautuksen muuttamisesta (4 § 1 mom 8 kohdan b alakohta)	8 000

MAAKAASUMARKKINOITA KOSKEVAT SUORITTEET

Maakaasumarkkinoita koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Maakaasumarkkinoita koskevat maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös jakeluverkonhaltijan maakaasuverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan g alakohta)	2 800
Päätös siirtoverkonhaltijan maakaasuverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan h alakohta)	5 000
Päätös järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan maakaasuverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan i alakohta)	7 000
Päätös suljetun jakeluverkon maakaasuverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan j alakohta)	2 800
Päätös erillisen linjan maakaasuverkkolupahakemukseen (4 § 1 mom 1 kohdan k alakohta)	1 400
Päätös eräiden rajayhdysjohtojen maakaasuverkkoluvasta vapauttamista maakaasumarkkinalain 11 §:n nojalla koskevassa asiassa (4 § 1 mom 1 kohdan l alakohta)	2 800
Maakaasuverkon siirto (4 § 1 mom 3 kohdan b alakohta)	2 500
Päätös maakaasuliiketoimintojen eriyttämistapaa koskevaan poikkeuslupahakemukseen (4 § 1 mom 4 kohdan b alakohta)	2 500

Päätös maakaasumarkkinalain 94 §:n mukaisesta vapautuksesta (4 § 1 mom 5 kohta)	4 000
Päätös maakaasumarkkinalain 93 §:n mukaista vapauttamista koskevassa asiassa (4 § 1 mom 6 kohta)	10 000

SÄHKÖNTUOTANNON TEHORESERVIÄ KOSKEVAT SUORITTEET

Tehoreserviä koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Sähköntuotannon tehoreserviä koskevat maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä annetun lain 14 §:n 1 kohdassa tarkoitettujen sääntöjen vahvistamisesta (4 § 1 mom 9 kohdan a alakohta)	8 000
Päätös sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä annetun lain 14 §:n 2 kohdan mukainen päätös maksujen määräytymisperusteiden vahvistamisesta (4 § 1 mom 10 kohdan a alakohta)	8 000
Päätös voimassa olevien tehoreservin käyttösääntöjen muuttamisesta (4 § 1 mom 9 kohdan b alakohta)	5 000
Päätös voimassa olevien tehoreservin rahoittamiseksi kerättävien maksujen määräytymisperusteiden muuttamisesta (4 § 1 mom 10 kohdan b alakohta)	5 000

PÄÄSTÖKAUPPAA KOSKEVAT SUORITTEET

Päästökauppakauden 2013–2020 päästölupia koskevat maksut

Päästökauppakautta 2013–2020 koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Päätös päästöluvan myöntämisestä	
Päätös päästöluvan myöntämistä koskevassa asiassa 1900 euroa sekä päätös päästöluvan muuttamista koskevassa asiassa 1500 euroa, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat alle 25 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 1 kohta)	
Päätös päästöluvan myöntämistä koskevassa asiassa 2000 euroa sekä päätös päästöluvan muuttamista koskevassa asiassa 1900 euroa, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat 25 000–50 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 2 kohta)	
Päätös päästöluvan myöntämistä koskevassa asiassa 2600 euroa sekä päätös päästöluvan muuttamista koskevassa asiassa 2500 euroa, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat yli 50 000 mutta enintään 500 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 3 kohta)	
Päätös päästöluvan myöntämistä koskevassa asiassa 4700 euroa sekä päätös päästöluvan muuttamista koskevassa asiassa 3500 euroa, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat yli 500 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 4 kohta)	

Päästökauppakauden 2021–2030 päästölupia ja päästöjen tarkkailusuunnitelmia koskevat maksut

Päästökauppakaudella 2013–2020 päästöjen tarkkailusuunnitelma sisältyy kasvihuonekaasujen päästölupaan. Päästökauppakaudella 2021–2030 Energiavirasto antaa laitoksen päästölupapäätöksen ja päästöjen tarkkailusuunnitelman hyväksyntää koskevan päätöksen erillisillä hallintopäätöksillä. Muutoksesta seuraa se, että kaudella 2021–2030 osa päästöjen tarkkailusuunnitelman muutoksista on mahdollista tehdä siten, että toiminnanharjoittaja itse päivittää muutoksen laitoksen tarkkailusuunnitelmaan ilman, että päästökauppaviranomaisen on tarvetta muuttaa tarkkailusuunnitelmaa koskevaa hallintopäätöstään tai myöntämänsä päästölupaa. Merkittävät muutokset vaativat edelleen asiasta riippuen tarkkailusuunnitelmaa koskevan hallintopäätöksen tai myönnetyn päästöluvan muuttamista. Päästökauppakauden vaihtumisen ja komission muuttuneiden tarkkailuvelvoitteiden (komission päästöjen tarkkailu- ja raportointiasetus (EU) 2018/2066) vuoksi kaikki nykyiset päästöluvat ja niiden sisältämät päästöjen tarkkailusuunnitelmat on tarkistettava vuonna 2020. Tarkistuksen yhteydessä annetaan erilliset hallintopäätökset päästölupaa ja päästöjen tarkkailusuunnitelmaa koskien. Siitä huolimatta, että päästöjen tarkkailusuunnitelma ja päästölupa erotetaan toisistaan, kyseiset hallintopäätökset liittyvät tiiviisti toisiinsa mm. siten, että päästökauppalaki edellyttää molempia päätöksiä päästökaupan piiriin kuuluvaa laitosta koskien ja siten, että päästöluvan myöntäminen edellyttää käytännössä hyväksyttävissä olevaa päästöjen tarkkailusuunnitelmaa.

Ehdotetut muutokset perusteluineen

Päästökauppakautta 2021–2030 koskevien päästölupien ja päästöjen tarkkailusuunnitelmien osalta ehdotetaan seuraavia lisäyksiä:

Päästölupia ja tarkkailusuunnitelmia koskevat päätökset kaudella 2021-2030	Euroa
Päätös päästöluvan myöntämisestä koskevassa asiassa (7 § 1 mom 5 kohta)	500
Päätös päästöjen tarkkailusuunnitelmasta, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat alle 25 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 6 kohta)	1400
Päätös päästöjen tarkkailusuunnitelmasta, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat 25 000–50 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 7 kohta)	1500
Päätös päästöjen tarkkailusuunnitelmasta, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat yli 50 000 mutta enintään 500 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 8 kohta)	2100
Päätös päästöjen tarkkailusuunnitelmasta, jos laitoksen hiilidioksidipäästöt ovat yli 500 000 tonnia vuodessa (7 § 1 mom 9 kohta)	4200

Päästölupapäätös ja päästöjen tarkkailusuunnitelmaa koskeva päätös annetaan omina hallintopäätöksinään. Perustuen kokemuksiin edellisen päästökauppakauden vaihtumisesta, Energiavirasto on arvioinut, että työmäärä näiden kahden päätöksen antamisessa ja päätöksiä edeltävässä hakemuskäsittelyssä vastaa sitä työmäärää joka edellisen päästökauppakauden vaihtuessa tarvittiin päästöluvan tarkistamiseen.

Päästöluvan ja päästöjen tarkkailusuunnitelman hyväksymispäätöksen tulee sisältää tiedot toiminnanharjoittajasta, päästöistä, laitoksen toiminnasta sekä laitoksen tuotantokapasiteetista tai nimellisestä kokonaislämpötehosta. Päästöjen tarkkailusuunnitelman hyväksymispäätöksen tulee lisäksi sisältää: 1) tiedot päästöjen lähteistä ja päästöjen tarkkailua koskevat vaatimukset, joissa määrätään tarkkailumenetelmät ja -taajuus; sekä 2) päästöjen raportoimista koskevat vaatimukset. Päästölupapäätös tulee kaudella 2021–2030 näin ollen olemaan suppeampi eikä työmäärä merkittävästi vaihtele laitoslukon mukaan minkä vuoksi olisi perustelua, että päästölupapäätökselle asetetaan yksi kiinteä hinta. Päästöjen tarkkailusuunnitelmien läpikäynti on teknistä ja vaatii erityisesti monimutkaisilla laitoksilla yleensä useampia täydennyskierroksia ennen kuin tarkkailusuunnitelma on hyväksyttävissä. Laitoslukosta riippuva työmäärä on otettu huomioon tarkkailusuunnitelmien hyväksymispäätösten ehdotetuissa hinnoissa.

Päästölupa-asioita ja todentamista koskevat muut suoritteet

Seuraavien päästölupa-asioita ja todentamista koskevien muiden suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Päästölupa-asioita ja todentamista koskevat muut suoritteet	Euroa
Päätös laitoksen päästöluvan siirtämisestä toiselle toiminnanharjoittajalle (7 § 1 mom 10 kohta)	750
Päätös todentajan laituskäynnin poisjättämisestä (7 § 1 mom 11 kohta)	250
Päätös päästöjen tarkkailumenetelmien parantamisesta (7 § 1 mom 12 kohta)	500
Päätös päästöjen alempien määrittämistasojen käytöstä (7 § 1 mom 13 kohta)	500
Päätös laitoksen päästöistä (7 § 1 mom 14 kohta)	950
Päätös todentajan hyväksymisestä (4 § 1 mom 11 kohdan a alakohta)	3 400
Päätös todentajan hyväksymispäätöksen muuttamisesta (4 § 1 mom 11 kohdan b alakohta)	1 500

Päästöselvityksen käsittelymaksu

Päästöselvityksen käsittelymaksujen osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Laitoksen hiilidioksidipäästöt t/CO ₂ vuodessa	Euroa
Laitoksen päästöt alle 25 000, A1-luokan laitos (9 § 1 mom 1 kohta)	350
Laitoksen päästöt 25 000-50 000, A2-luokan laitos (9 § 1 mom 2 kohta)	550
Laitoksen päästöt yli 50 000 mutta enintään 500 000, B-luokan laitos (9 § 1 mom 3 kohta)	1 900
Laitoksen päästöt yli 500 000, C-luokan laitos (9 § 1 mom 4 kohta)	6 500

Maksutta myönnettäviä päästöoikeuksia koskevien päätösten suoritteet

Maksutta myönnettäviä päästöoikeuksia koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Päästöoikeuksien maksutta myöntämiseen liittyvät suoritteet	Euroa
Päätös maksutta myönnettävistä päästöoikeuksista (10 § 1 mom 1 kohta)	2 200
Päätös maksutta myönnettävistä päästöoikeuksista annetun päätöksen muuttamisesta (10 § 1 mom 2 kohta)	1 200
Päätös päästöoikeuksien ilmaisjaon tarkkailumenetelmäsuunnitelman hyväksymisestä (10 § 1 mom 3 kohta)	1 500
Päätös päästöoikeuksien ilmaisjaon tarkkailumenetelmäsuunnitelman hyväksymisestä annetun päätöksen muuttamisesta (10 § 1 mom 4 kohta)	600

Päästökaupparekisterin maksut

Päästökaupparekisterin maksujen osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Maksut tilien avausta koskevista päätöksistä	Euroa
Henkilön päästöoikeustilin sekä ilmastonmuutosta koskevan Yhdistyneiden Kansakuntien puitesopimuksen Kioton pöytäkirjan (SopS 13/2005) mukaiseen rekisteriin avattavan henkilön päästöoikeustilin avausta koskeva päätös (8 § 1 mom 1 kohta)	750
Kaupankäyntitilin avausta koskeva päätös (8 § 1 mom 2 kohta)	750

Tilinkäyttömaksut	Euroa
Laitoksen, jonka hiilidioksidipäästöt ovat alle 25 000 tonnia vuodessa, päästöoikeustilin käyttömaksu sekä todentajan tilin käyttömaksu 350 euroa vuodessa (8 § 1 mom 3 kohta)	
Laitoksen, jonka hiilidioksidipäästöt ovat vähintään 25 000 mutta enintään 50 000 tonnia vuodessa, päästöoikeustilin käyttömaksu sekä henkilön päästöoikeustilin käyttömaksu ja kaupankäyntitilin käyttömaksu 550 euroa vuodessa sekä ilmastonmuutosta koskevan Yhdistyneiden Kansakuntien puitesopimuksen Kioton pöytäkirjan mukaiseen rekisteriin avatun henkilön päästöoikeustilin tai entisen toiminnanharjoittajan tilin käyttömaksu 550 euroa vuodessa (8 § 1 mom 4 kohta)	
Laitoksen, jonka hiilidioksidipäästöt ovat yli 50 000 mutta enintään 500 000 tonnia vuodessa, päästöoikeustilin käyttömaksu sekä ilma-aluksen käyttäjän päästöoikeustilin käyttömaksu 1 600 euroa vuodessa (8 § 1 mom 5 kohta)	
Laitoksen, jonka hiilidioksidipäästöt ovat yli 500 000 tonnia vuodessa, päästöoikeustilin käyttömaksu 3 600 euroa vuodessa (8 § 1 mom 6 kohta)	

Laitoksen päästöoikeustilin käyttömaksu määräytyy maksuasetuksen 8 §:n 2 momentin mukaan laitoksen viimeisimmän todennetun päästömäärän mukaan. Jos laitoksella ei ole edeltävänä vuonna ollut todennettavia päästöjä, määräytyy päästöoikeustilin käyttömaksu kuten laitoksen, jonka hiilidioksidipäästöt ovat alle 25 000 tonnia vuodessa. Käyttömaksu peritään 8 §:n 3 momentin mukaan täysimääräisenä myös silloin, kun tili on ollut auki vain osan aikaa vuodesta. Jos ilma-aluksen käyttäjän päästöoikeustili on pois-suljetussa tilassa koko kalenterivuoden, käyttömaksu voidaan 8 §:n 4 momentin mukaan jättää perimättä.

PÄÄSTÖKAUPAN EPÄSUORIEN KUSTANNUSTEN KOMPENSAATIOTA KOSKEVAT SUORITTEET

Päästökaupan epäsuorien kustannusten kompensatiota koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Kompensatiotukeen liittyvät suoritteet	Euroa
Laajaa arviointia edellyttävä päätös päästökaupan epäsuorien kustannusten kompensoimiseksi myönnettävästä tuesta (4 § 1 mom 17 kohdan a alakohta)	1 900
Suppeaa arviointia edellyttävä päätös päästökaupan epäsuorien kustannusten kompensoimiseksi myönnettävästä tuesta (4 § 1 mom 17 kohdan b alakohta)	600
Päätös todentajan hyväksymisestä (4 § 1 mom 11 kohdan a alakohta)	3 400
Päätös todentajan hyväksymispäätöksen muuttamisesta (4 § 1 mom 11 kohdan b alakohta)	1 500

TUOTANTOTUKEA KOSKEVAT SUORITTEET

Seuraavien tuotantotukea koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Tuotantotukeen liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain mukaisesta ennakkotiedosta (4 § 1 mom 12 kohdan a alakohta)	1 400
Päätös tuulivoimalan hyväksymispäätöksen laajasta muuttamisesta (4 § 1 mom 12 kohdan c alakohta)	1 300
Päätös biokaasuvoimalan, puupolttoainevoimalan tai metsähakevoimalan hyväksymispäätöksen laajasta muuttamisesta (4 § 1 mom 12 kohdan d alakohta)	4 000
Päätös tuulivoimalan, biokaasuvoimalan, puupolttoainevoimalan tai metsähakevoimalan hyväksymispäätöksen suppeasta muuttamisesta (4 § 1 mom 12 kohdan e alakohta)	1 000
Päätös tuotantotukijärjestelmään hyväksymisestä ja premiojärjestelmään hyväksymisestä annetun päätöksen siirtämisestä toiselle toiminnanharjoittajalle (4 § 1 mom 12 kohdan f alakohta)	2 200
Päätös tuotantotuen maksamisesta tuulivoimalalle (4 § 1 mom 12 kohdan g alakohta)	350

Tuotantotukeen liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös tuotantotuen maksamisesta biokaasuvoimalalle, puupolttoainevoimalalle tai metsähakevoimalalle (4 § 1 mom 12 kohdan h alakohta)	500
Päätös todentajan hyväksymisestä (4 § 1 mom 11 kohdan a alakohta)	3 400
Päätös todentajan hyväksymispäätöksen muuttamisesta (4 § 1 mom 11 kohdan b alakohta)	1 500

Ehdotetut muutokset perusteluineen

Seuraavat suoritteet poistetaan asetuksesta tarpeettomina:

Tuotantotukijärjestelmä sulkeutui uusien tuulivoimaloiden osalta 1.11.2017 ja uusien biokaasu- ja puupolttoainevoimaloiden osalta 1.1.2019, eikä järjestelmään ole siten mahdollista hyväksyä enää kyseisiä voimaloita edellä mainittujen määräaikojen jälkeen jätetyn hyväksymishakemuksen perusteella.

Tämän johdosta hakemusmaksuista (4 §) poistetaan päätös tuulivoimalan hyväksymisestä tuotantotukijärjestelmään, ja päätöksestä biokaasuvoimalan, puupolttoainevoimalan tai metsähakevoimalan hyväksymisestä tuotantotukijärjestelmään poistetaan viittaus biokaasu- ja puupolttoainevoimaloihin. Suorite päätöksestä metsähakevoimalan hyväksymisestä tuotantotukijärjestelmään olisi edelleen 4 800 euroa.

Samasta syytä poistetaan myös päätös kiintiön vahvistamiseksi tuulivoimaloiden kokonaiskapasiteetista, päätös tuulivoimaloiden kiintiöpäätöksen muuttamisesta ja päätös tuulivoimaloiden kiintiöpäätöksen siirtämisestä.

PREEMIOJÄRJESTELMÄÄ KOSKEVAT SUORITTEET

Ehdotetut muutokset perusteluineen

Seuraavat suoritteet ehdotetaan lisättäväksi:

Preemiojärjestelmään liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös preemiontuen maksamisesta (4 § 1 mom 12 kohdan i alakohta)	500
Päätös seurantasuunnitelman hyväksymisestä (4 § 1 mom 12 kohdan j alakohta)	1 500
Päätös hyväksytyn seurantasuunnitelman muuttamisesta (4 § 1 mom 12 kohdan k alakohta)	1 500
Päätös alituotantokorvauksesta (4 § 1 mom 12 kohdan l alakohta)	1 100

Uusiutuville energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun laissa (1396/2010), jäljempänä tuotantotukilaki, säädetään tarjouskilpailuun perustuvasta preemiojärjestelmästä, jossa teknologianeutraalisti edistetään uusiutuviin energialähteisiin perustuvia

voimalaitosinvestointeja. Energiaviraston tuotantotukilain mukaisia tehtäviä preemiojärjestelmän osalta ovat muun muassa tarjouskilpailun järjestäminen, siihen liittyvien ohjeistuksien ja lomakkeiden laatiminen sekä huolehtiminen tarjouskilpailuun liittyvästä tiedottamisesta. Energiaviraston tehtävänä on tuotantotukilain nojalla tehdä tarjouskilpailussa jätettyjen tarjousten perusteella päätökset sähkön tuottajille, joiden voimalaitos hyväksytään preemiojärjestelmään, sekä myös muille tarjouskilpailuun osallistuneille sähkön tuottajille.

Energiavirasto järjesti tarjouskilpailun 15.11.–31.12.2018. Päätökset preemiojärjestelmään hyväksytyille sähkön tuottajille sekä muille tarjouskilpailuun osallistuneille sähkön tuottajille annettiin 14.3.2019. Järjestelmään hyväksyttiin seitsemän hanketta, jotka ovat kaikki tuulivoimahankkeita. Yksi hankkeista sijaitsee tuulivoiman kompensatioalueista annetun lain (490/2013) 4 §:n 2 momentin mukaisella tuulivoiman kompensatioalueella.

Energiaviraston preemiojärjestelmään liittyvät tehtävät keskittyvät jatkossa järjestelmän hallinnointiin sekä sähkön tuottajien ja todentajien valvontaan. Energiavirasto tulee käsittelemään järjestelmään hyväksytyjen voimalaitosten seurantahakemukset ja tekemään päätökset voimalaitosten seurantasuunnitelmien hyväksymisestä sekä mahdollisesta muuttamisesta. Energiavirasto myös vastaa tuotantotukilain nojalla preemiojärjestelmään hyväksytyjen voimalaitosten maksatushakemusten käsittelystä, maksatuspäätösten ja alituotantokorvauspäätösten tekemisestä sekä tuen maksamisesta.

Toisin kuin tuotantotukijärjestelmässä, preemiojärjestelmässä Energiavirastolla ei ole käytössään sähköistä asiointijärjestelmää, jossa voitaisiin vastaanottaa ja käsitellä preemiojärjestelmään liittyviä hakemuksia tai tehdä päätöksiä. Edellä mainittu vaikuttaa hakemuskäsittelystä ja päätösten laatimisesta aiheutuviin kustannuksiin, sillä sähköisen asiointijärjestelmän puuttuminen lisää Energiaviraston työmäärää hakemusten käsittelyssä ja päätösten tekemisessä.

Päätös seurantasuunnitelman hyväksymisestä

Preemiojärjestelmään hyväksytyyn sähkön tuottajan on toimitettava Energiavirastolle kolme kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan sähkön tuotannon seurantasuunnitelma. Seurantasuunnitelma toimitetaan jättämällä Energiavirastolle määräaikaan mennessä hakemus seurantasuunnitelman hyväksymisestä. Seurantasuunnitelma on sähkön tuottajan laatima suunnitelma seurantajärjestelmästä, jonka mukaisesti toimimalla sähkön tuottaja kerää ja tallentaa tukeen oikeuttavan sähköenergian tuotantomääriä koskevat riittävät ja luotettavat mittauksiedot. Seurantasuunnitelman hyväksymisestä annettavan päätöksen hinnaksi on arvioitu 1500 euroa Energiaviraston valmisteleman kustannusvastaavuuslaskelman perusteella.

Ns. seurantapäätöksen tekemistä varten sähkön tuottaja toimittaa Energiavirastolle seurantahakemuksen, jonka liitteeksi liitetään voimalaitoksen seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio. Tuotantotukijärjestelmässä Energiavirasto käsittelee voimalaitoksen seurantasuunnitelman ja mittausjärjestelykaavion hyväksyttävyyden osana tuotantotukilain 14 §:n mukaista hyväksymishakemusta. Energiaviraston näkemyksen mukaan on perusteltua arvioida, että preemiojärjestelmässä seurantahakemuksen käsittelyn vaatima työmäärä vastaa sitä osuutta tuotantotukijärjestelmän mukaisen hyväksymishake-

muksen käsittelystä, joka koskee seurantasuunnitelmaa. Energiavirasto toteaa, että seurantasuunnitelman ja mittausjärjestelykaavion käsittely on ollut tuotantotukijärjestelmässä hyväksymishakemuksen käsittelyn työläin osuus. Seurantasuunnitelman ja mittausjärjestelykaavion käsittely on teknistä ja se pääsääntöisesti vaatii usein useampia täydennyspyyntökierroksia ennen kuin seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio voidaan hyväksyä.

Tuotantotukijärjestelmässä tuotantotukilain 15 §:n mukaisen tuulivoimalan hyväksymispäätöksen hinta on 2600 euroa. Yllä esitetyn perusteella ja Energiaviraston tekemän laskelman perusteella katsotaan, että preemiojärjestelmässä ns. seurantapäätöksen hinnaksi ehdotettu 1500 euroa on perusteltu.

Päätös hyväksytyin seurantasuunnitelman muuttamisesta

Energiaviraston tekemän arvion mukaan hyväksytyin seurantasuunnitelman muuttamisesta annettava päätös vastaa työmäärältään päätöstä seurantasuunnitelman hyväksymistä. Ns. muutospäätöksen tekemiseksi sähkön tuottajan tulee toimittaa Energiavirastolle ns. muutoshakemus sekä kokonaan uusi seurantasuunnitelma ja mahdollisesti myös mittausjärjestelykaavio. Näin ollen katsotaan perustelluksi, että päätöksen hyväksytyin seurantasuunnitelman muuttamisesta hinnaksi määritettäisiin 1500 euroa.

Päätös alituotantokorvauksesta

Preemiojärjestelmässä tukiaika on 12 vuotta. Tukiaika on jaettu kolmeen neljän vuoden mittaiseen tukijaksoon. Sähkön tuottajan on tuotettava preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisesta sähkön vuosituotannosta ensimmäisen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 75 prosenttia ja toisen ja kolmannen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 80 prosenttia. Mikäli sähkön tuottaja ei tuota vaadittuja tuotantomääriä, hän on velvollinen maksamaan alituotantokorvausta. Energiavirasto tekee tukijakson päätyttyä päätöksen, jos alituotantokorvausta on määrättävä maksettavaksi. Tukijakson pituus on neljä vuotta. Alituotantokorvauksesta annettavan päätöksen hinnaksi on arvioitu 1 100 euroa Energiaviraston valmisteleman laskelman perusteella. Päätöksen keskimääräistä hintaa nostaa se, että Energiaviraston arvion mukaan alituotantokorvausta koskevien päätösten määrä jää vähäiseksi.

Ns. alituotantokorvauspäätöksen tekemiseksi Energiaviraston on käytävä läpi sähkön tuottajan toimittamat tiedot voimalaitoksen tuottamasta tukikelpoisesta sähköstä kullakin tukijaksolla. Tietojen tulee olla todentajan varmentamia. Näiden sähkön tuottajan toimittamien tuotantotietojen perusteella Energiavirasto valmistelee laskelmat siitä, onko sähkön tuottaja päässyt tuotantotukilain mukaisiin tuotantovelvoitteisiin. Mikäli alituotantokorvausta määrättäisiin maksettavaksi, Energiavirasto tulisi kuulemaan sähkön tuottajaa maksun määräämisestä. Sähkön tuottajalla olisi kuulemisen perusteella mahdollisuus ilmaista näkemyksensä maksuvelvollisuudesta.

Päätös preemion mukaisen tuen maksamisesta tuulivoimalalle

Preemion mukaisen tuen maksaminen tuulivoimalalle vastaa sisällöllisesti päätöstä tuotantotuen maksamisesta tuulivoimalalle mutta on työmäärältään suurempi, sillä toisin kuin tuotantotukijärjestelmässä preemiojärjestelmässä Energiavirastolla ei ole käytös-

sään sähköistä asiointijärjestelmää. Maksuasetuksen 4 §:n 12 kohdan k alakohdan mukaan Energiavirasto perii 350 euron maksun tuotantotuen maksamisesta tuulivoimalalle. Energiaviraston tekemän laskelman perusteella katsotaan perustelluksi, että premion mukaisen tuen maksamisesta tuulivoimalle koskevan päätöksen hinnaksi määritettäisiin 500 euroa.

Seuraavat kohdat ehdotetaan poistettavan tarpeettomina:

Uusia premiojärjestelmän tarjouskilpailukierroksia ei ole tiedossa. Tämän johdosta annettavassa asetuksessa ei ole maksua osallistumisesta uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain mukaiseen premiojärjestelmään hyväksymistä varten järjestettävään tarjouskilpailuun.

SÄHKÖISEN LIIKENTEN JA BIOKAASUN LIIKENNEKÄYTÖN INFRASTRUKTUURITUKEA KOSKEVAT SUORITTEET

Sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuuritukea koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuurituen liittyvät suoritteet	Euroa
Päätös sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuurituen myöntämisestä koskevassa tarjouskilpailussa (4 § 1 mom 15 kohta)	200
Päätös sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuurituen maksamisesta (4 § 1 mom 16 kohta)	350

BIOPOLTTOAINEITA JA BIONESTEITÄ KOSKEVAT SUORITTEET

Seuraavien biopolttoaineita ja bionesteitä koskevien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Biopolttoaineisiin ja -nesteisiin liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös toiminnanharjoittajan laajan kestävyysjärjestelmän hyväksymisestä (4 § 1 mom 13 kohdan a alakohta)	8 000
Päätös toiminnanharjoittajan laajan kestävyysjärjestelmän hyväksymispäätöksen muuttamisesta (4 § 1 mom 13 kohdan b alakohta)	4 000
Päätös toiminnanharjoittajan suppean kestävyysjärjestelmän hyväksymisestä (4 § 1 mom 13 kohdan c alakohta)	2 000
Päätös toiminnanharjoittajan suppean kestävyysjärjestelmän hyväksymispäätöksen muuttamisesta (4 § 1 mom 13 kohdan d alakohta)	1 000
Päätös toiminnanharjoittajan kestävyysjärjestelmän voimassaolon jatkamisesta (4 § 1 mom 13 kohdan e alakohta)	550
Päätös biopolttoaineiden, bionesteiden tai biopolttoöljyn raaka-ainetta koskevasta ennakkotiedosta (4 § 1 mom 14 kohta)	3 000

Biopolttoaineisiin ja -nesteisiin liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös todentajan hyväksymisestä (4 § 1 mom 11 kohdan a alakohta)	3 400
Päätös todentajaa koskevan hyväksymispäätöksen muuttamisesta (4 § 1 mom 11 kohdan b alakohta)	1 500

Ehdotetut muutokset perusteluineen

Maksuasetukseen lisätään seuraava suorite:

Biopolttoaineisiin ja -nesteisiin liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös kestävyysjärjestelmän hyväksymispäätöksen siirtämisestä (4 § 1 mom 13 kohdan f alakohta)	750

Energiavirasto valvoo biopolttoaineista ja bionesteistä annetun lain (393/2013) noudattamista sekä hoitaa muut mainitussa laissa säädetyt tehtävät. Kyseisen lain mukaan Energiaviraston on siirrettävä hyväksymispäätös toiselle toiminnanharjoittajalle, jos toiminnanharjoittajan kestävyysjärjestelmä siirtyy kokonaisuudessaan toiselle toiminnanharjoittajalle.

Siirtopäätöstä varten toiminnanharjoittajan on kirjallisesti ilmoitettava Energiavirastolle kestävyysjärjestelmän siirtymisestä sekä toimitettava tarpeelliset tiedot siirron saajasta ja tämän suostumus siirtoon. Päätäessään hyväksymispäätöksen siirtämisestä Energiaviraston on tarkistettava hyväksymispäätöstä toiminnanharjoittajaa koskevien tietojen sekä annettujen määräysten osalta.

Voimassaolevan maksuasetuksen perustelumuistion mukaan hyväksymispäätöksen muuttamiseksi katsotaan myös hyväksymispäätöksen siirtäminen toiselle henkilölle. Maksuasetuksen mukaan päätöksestä toiminnanharjoittajan kestävyysjärjestelmän hyväksymispäätöksen muuttamisesta peritään 4000 tai 1000 euron maksu riippuen siitä, onko toiminnanharjoittajan kestävyysjärjestelmä laaja vai suppea. Lähtökohtaisesti kestävyysjärjestelmä on aina laaja, mutta esimerkiksi päästökaupan piirissä olevan toiminnanharjoittajan tai työ- ja elinkeinoministeriön investointitukea saaneen toiminnanharjoittajan kestävyysjärjestelmä on voitu katsoa Energiaviraston toimesta suppeaksi. Näin ollen ns. siirtopäätöksen hinta on kestävyysjärjestelmän laajuudesta riippuen 4000 tai 1000 euroa.

Energiavirasto on siirtopäätösten laatimiseen käytettyjen työtuntien perusteella arvioinut siirtopäätösten kustannusvastaavuutta. Energiaviraston tekemän arvion mukaan siirtopäätös ei täysin vastaa työmäärältään hyväksymispäätöksen muutosta. Siirtopäätösten hintojen uudelleenarvioinnissa on erityisesti otettu huomioon asiakirjojen valmistelun, ohjeistuksen ja hakemuksen käsittelyn vaatima työmäärä. Siirtopäätöksen laatimiseen käytetty työmäärä ei ole myöskään erityisen riippuvainen kestävyysjärjestelmän laajuudesta, minkä vuoksi olisi perustelua, että siirtopäätökselle asetetaan yksi kiinteä hinta. Kestävyysjärjestelmän hyväksymispäätöksen siirtopäätöksen hinnaksi on arvioitu 750 euroa Energiaviraston valmisteleman laskelman perusteella.

UUSIUTUVAA ENERGIAA KÄYTTÄVIEN ENERGIAJÄRJESTELMIEN ASENTAJIEN KOULUTTAJIEN (RES-KOULUTTAJIEN) HYVÄKSYNTÄÄN LIITTYVÄT SUORITTEET

RES-kouluttajien hyväksyntään liittyvien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

RES-kouluttajien hyväksyntään liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Päätös uusiutuvaa energiaa käyttävien energiajärjestelmien asentajien kouluttajan hyväksymisestä (6 § 1 mom 1 kohta)	3 000
Päätös uusiutuvaa energiaa käyttävien energiajärjestelmien asentajien kouluttajan hyväksymispäätöksen muuttamisesta (6 § 1 mom 2 kohta)	2 000

ENERGIATEHOKKUUTEEN LIITTYVÄT SUORITTEET

Energiatehokkuuteen liittyvien suoritteiden osalta ei esitetä muutoksia verrattuna voimassa olevaan asetukseen (869/2016).

Energiatehokkuuteen liittyvät maksulliset suoritteet	Euroa
Energiakatselmuksen vastuuhenkilökoulutus (5 § 1 mom 1 kohta)	400
Energiakatselmuksen vastuuhenkilökoe (5 § 1 mom 2 kohta)	100

Taloudelliset vaikutukset

Ehdotetuista maksuista arvioidaan kertyvän vuonna 2020 tuloja seuraavasti:

Suoriter ryhmä	Tulot euroa
Sähköverkonhaltijoiden lupamaksut	68 800
Tehoreservi	0
Maakaasuverkonhaltijoiden lupamaksut	0
Päästökaupan kauden 2013-2020 lupamaksut	124 800
Päästökaupan kauden 2021-2030 lupamaksut	206 400
Päästöselytysten käsittelymaksut	376 400
Päästökaupparekisterin tilinavaus- ja tilinkäyttömaksut	398 950
Päästökaupan ilmaisjako	697 500
Päästökaupan kompensatio	42 500
Tuotantotukijärjestelmään liittyvät lupamaksut	217 000
Preemiojärjestelmään liittyvät lupamaksut	7 800
Kestävyysskriteerijärjestelmän lupamaksut	23 750
RES-koulutus	0
Infratuki	3 500
Energiakatselmuksen maksut	0
Yhteensä	2 167 400

Energiaviraston menojen yhteismääräksi on budjetoitu 8 869 t€. Tuloja on 2 167 t€. Viraston menojen ja tulojen välinen erotus katettaisiin valtion talousarviossa osoitetusta määrärahasta, jota vuonna 2020 on käytettävissä 6 752 t€ sekä siirtyvillä määrärahoilla.

Maksullisen toiminnan kustannusvastaavuus

Viraston kustannuslaskennassa maksullisen toiminnan osuus tukitoimintojen kustannuksista ja muista yhteiskustannuksista kohdennetaan maksulliseen toimintaan ja näkyvän kokonaiskustannuksissa. Viraston tavoitteena on mahdollisimman täsmällinen kustannusvastaavuus.

Kustannusvastaavuutta ei kuitenkaan tule tarkastella yhden vuoden jaksoissa vaan virastossa pyritään hyvään kustannusvastaavuuteen useamman vuoden jaksoissa.

Vuosina 2016–2018 viraston kustannusvastaavuus on ollut ylijäämäinen. Näiden vuosien aikana on tehty suuria investointeja viraston sähköisiin järjestelmiin. Nämä investoinnit näkyvät kustannusvastaavuuden laskennassa tulevien vuosien poistoina. Vuoden 2018 ylijäämä oli 7 %, vuoden 2019 kustannusvastaavuus on todennäköisesti alijäämäinen, kun taas vuonna 2020 se on mahdollisesti hieman ylijäämäinen.

Energiaviraston maksullisen toiminnan erityispiirteenä on, että luvat uusitaan useamman vuoden sykleissä. Lisäksi virastolle on viimeisten vuosien aikana jatkuvasti tullut uusia tehtäviä, joista osa maksulliselle puolelle. Virasto pyrkii aina arvioimaan uusien suoritteiden hinnat mahdollisimman tarkkaan, mutta uusien suoritteiden hintatason oikeellisuutta voidaan arvioida täsmällisemmin vasta muutamien vuosien kustannusvastaavuuslaskelmien perusteella.

Vuonna 2020 tilanne on tulojen osalta poikkeuksellinen koska syksyn 2020 aikana käsitellään ja myönnetään seuraavan päästökaupunkauden päästöluvat ja päästöjen tark-

kailusuunnitelmat sekä annetaan päästöoikeuksien ilmaisjakoa koskevat päätökset. Tulojen toteutuminen edellyttää kuitenkin huomattavia lisäresursseja hakemuskäsittelyssä vuonna 2020. Päästökauppakauden vaihtumisen vuoksi viraston päästökaupan sähköiseen asiointijärjestelmään ja päästökaupparekisterin asiointijärjestelmään joudutaan tekemään mittavia päivityksiä. Todennäköisesti edellä mainittu lupakäsittely vie jopa kaksi vuotta, mikä tarkoittaa, että osa tuloista saadaan vasta vuonna 2021, ja näin ollen tuloja saadaan 2020 vähemmän kuin mitä talousarvioehdotuksessa vuodelle 2020 on arvioitu.

Kustannusten laskennassa on otettava vahvasti huomioon digitaalisten palvelujen kehittäminen. Energiavirastolla on valtion viranomaisena velvollisuus kehittää sähköisiä järjestelmiä kaikkien muidenkin toimintojen osalta, sillä valtion viranomaisille asetetun tavoitteen mukaan viimeistään vuoden 2023 alusta palvelut elinkeinotoimintaa harjoittaville tahoille tarjottaisiin yksinomaan digitaalisina. Tähän velvoittaa myös digitaalisten palvelujen tarjoamisesta annettu laki, joka velvoittaa viranomaiset tarjoamaan asiakkailleen saavutettavia ja laadukkaita digipalveluja ja mahdollistamaan sähköinen asiointi.

Energiavirastossa seurataan maksullisen toiminnan kustannusvastaavuutta säännöllisesti useaan kertaan vuodessa. Kuitenkin, kuten edellä on todettu, aidon tilanteen hahmottamiseksi sitä tulee arvioida kokonaisuutena useamman vuoden jaksoissa.

Voimaantulo

Asetus tulee voimaan 1.1.2020 ja on voimassa 31.12.2023 asti.

Asian valmistelu

Asetusehdotus on valmisteltu työ- ja elinkeinoministeriön ja Energiaviraston yhteistyönä. Asetusehdotuksesta on pyydetty lausunnot...

Asetusehdotusta ei ole tarpeen käsitellä valtioneuvoston raha-asiainvaliokunnassa koska asetuksen taloudelliset vaikutukset ovat alle 5 miljoonaa euroa.