

Dnro 305/200/2010
23.9.2010

ENERGIAMARKKINAVIRASTON
TOIMINTA- JA TALOUSSUUNNITELMA
VUOSILLE 2012 – 2015

1. JOHDANTO

Energiamarkkinaviraston toiminta- ja taloussuunnitelma vuosille 2011 – 2014 perustuu viraston uuteen, vuoteen 2020 ulottuvaan strategiaan sekä toiminta- ja taloussuunnitelmaan 2010 - 2013 ja sen päivitettyyn toimintaympäristön muutostekijöiden analyysiin.

2. TOIMINTAYMPÄRISTÖN MUUTOKSET

2.1 Yleiset toimintaympäristön muutostekijät

Yritysten toimintaa ja niiden kehittämistä ohjaavat voimakkaasti ilmastonmuutoksen torjuntaan liittyvät politiikat päästökaupan, uusiutuvien energialähteiden edistämisen ja energiansäästön kautta.

EU:n vaikutus energia-alalla kasvaa. Unioni pyrkii luomaan energia-alalla yhteistä politiikkaa. Yhteisölainsäädännön kehittämällä poistetaan esteitä markkinoiden integraatiolta ja luodaan yhteisiä sisämarkkinoita sähkölle ja maakaasulle.

Sähkö- ja maakaasumarkkinoihin sekä päästökauppaan vaikuttaa lisäksi merkittävästi yleinen talouden kehitys. Maailmantalous on alkanut elpyä, mikä on näkynyt muun muassa raaka-aineiden ja energian hintojen nousuna. Myös Suomen talous on lähtenyt kasvuun. Valtiovarainministeriö on ennustanut lähivuosiksi maltillista kasvua.¹ Talouden kasvu on jo lisännyt sähkön kulutusta.

2.2 Sähkömarkkinat

2.2.1 Sähköverkkotoiminta

Vuoden 2010 aikana valmistuu Energiamarkkinaviraston Tiekartta 2020 -hanke, jossa arvioidaan nykyistä verkkotoiminnan valvontamallia ja etsitään tapoja kehittää mallia ja sen ohjausvaikutuksia keskipitkällä aikajänteellä. Hankkeen tuloksia hyödynnetään osin jo sähköverkkotoiminnan kolmannella valvontajaksolla 2012 - 2015, jota koskevan valvontamallin viimeistely ajoittuu vuoteen 2011. Tiekartta 2020 -hankkeen tuloksena syntyneiden kehitysajatusten konkretisointi ja jatkoselvitykset jatkuvat myös kolmannen valvontajakson aikana.

Sähköverkkotoiminnan kannalta keskeisiä tulevaisuuden ajureita ovat verkkojen toimitusvarmuuden ja verkkotoiminnan tehokkuuden paraneminen sekä verkkopalveluiden hinnoittelun kohtuullisuus. Lisäksi investoinnit sähköverkkoon lisääntyvät entisestään esimerkiksi sähköverkkojen ikääntymisen (korvausinvestoinnit; esimerkiksi aluesaneeraushankkeet) ja uusiutuviin energianlähteisiin pohjautuvan ja muun voimantuotannon sekä sähkönkäyttöpaikkojen sähköverkkoon liittäminen

¹ Valtiovarainministeriön tiedote 104/2010, 10.09.2010.

(uudisinvestoinnit; esimerkiksi tuulivoiman ja uusien käyttöpaikkojen sähköverkkoon liittäminen) sekä sähköverkkosten teknologiakehitykseen panostamisen (t&k-investoinnit; esimerkiksi etäluentaa, hajautettu tuotanto) takia.

Verkkotoiminnan tehtävät ja rooli sähkömarkkinoilla selkiytyvät. Samalla vahvistuu verkkotoiminnan rooli riippumattomana markkinapaikan ylläpitäjänä. Yhteisten pohjoismaisten vähittäismarkkinoiden edistämiseksi sähkömarkkinaosapuolten rooleja sekä myyjänvaihto- ja taseselvitysprosesseja harmonisoidaan. Toimintamuutokset pohjautuvat erityisesti teknologiakehitykseen, joka tuo uusia mahdollisuuksia sähköverkkotoiminnan ja sähkömarkkinoiden kehittämiseen. Esimerkkinä tästä voidaan mainita etäluentaa, joka jakeluverkkotoiminnassa kattaa vuoden 2013 loppuun mennessä vähintään 80 % käyttöpaikoista.

Sähköverkkotoimintaa koskevien sääntöjen ja toimintatapojen yhtenäistyminen eurooppalaisella tasolla jatkuu suunnittelujaksolla erityisesti siirtoverkkotoiminnassa kolmannen sisämarkkinapakettin mukanaan tuoman tiivistyvän eurooppalaisen sääntelyjärjestelmän myötä.

2.2.2 Sähkön tukkumarkkinat ja toimitusvarmuus

Sähkön kysynnän ja tarjonnan välinen niukkuus säilyy ja Suomi säilyy tarkastelujaksolla kysyntähuipuissa tuontiriippuvaisena. Uusi Olkiluodon ydinvoimalaitosyksikkö valmistuu ja otetaan käyttöön tarkastelukaudella. Maailmantalouden toipuminen taantumasta vaikuttaa polttoaineiden hintoihin ja sähkön kysyntään sekä sitä kautta myös sähkön hintakehitykseen. Tuotantoreservien pieneneminen ja päästökauppa aiheuttavat sähkön hinnan nousupaineita ja voimistavat hintavaihteluita. Nämä tekijät merkitsevät huomion kiinnittämistä entistä enemmän energian käytön tehostamiseen sekä tuotannon ja kysynnän tasapainon ylläpitämiseen myös kysyntäjouston avulla.

Ilmastonmuutoksen torjunta ja sen toteuttamiseksi uusiutuvista energialähteistä tuotetun sähkön määrän lisäämiselle asetetut tavoitteet ohjaavat sähkön tuotantokenteen muuttumista Suomessa. Ydinvoimalla ja uusiutuvilla energialähteillä, kuten tuulivoimalla ja biopolttoaineilla, tuotetun sähkön osuus kasvaa, kun taas hiileen perustuvan tuotannon osuus vähenee. Tämä tuo haasteita voimajärjestelmän sopeutumiselle säätökyvyn ja varavoimakapasiteetin näkökulmista.

Pohjoismaiset markkinat yhdentyvät Manner-Euroopan ja Baltian markkinoihin. Integraatio tasoittaa vesivoimatilanteesta aiheutuvia hintavaihteluita ja yhtenäistää pohjoismaisen ja mannereurooppalaisen sähkömarkkinan hintatason. Integroituineilla markkinoilla olemassa oleva siirtokapasiteetti pyritään saamaan optimaaliseen käyttöön. Siirtokapasiteettirajoitusten takia alueellisia hintaeroja kuitenkin säilyy edelleen.

Myös Venäjän markkinat kehittyvät ja niiden vaikutus Pohjoismaiden markkinoille on riippuvainen markkinoiden avaamisesta koskevista päätöksistä.

2.2.3 Vähittäismarkkinat

Kuluttajien kiinnostus sähkömarkkinoihin ja niillä aktiivisesti toimimiseen lisääntyy samoin kuin kiinnostus sähkön tuotantomuotoihin. Etäluentaan siirtyminen mahdollistaa uusien tuotteiden tarjoamiseen kuluttajille ja pienkäyttäjille. Tämä johtaa myös kysyntäjoustotuotteiden merkityksen kasvuun. Sähkökäyttäjien aktiivisuuden lisääntyminen parantaa vähittäismarkkinoiden toimivuutta.

Pohjoismainen integraatiokehitys etenee sähkön vähittäismyyntimarkkinoille tavoitteen ollessa alentaa myyjien markkinoille tulon esteitä eri Pohjoismaissa. Tässä yhteydessä luodaan harmonisoitu malli asiakasrajapintaan, johon sisältyy eri osapuolten roolien ja vastuiden määrittely. Yhteiset tiedonvaihto- ja taseselvitysmallit sekä toimintaprosessit otetaan käyttöön suunnittelujakson loppupuolella. Myös jakeluverkonhaltijoiden neutraalisuutta ja sähkön kuluttaja-asiakkaiden suojaa koskevien sääntöjen harmonisointi jatkuu.

2.3 Maakaasumarkkinat

Maakaasumarkkinoihin ja maakaasun kysyntään Suomessa vaikuttavat merkittävästi markkinasähkön hinta, sääolosuhteet sekä maakaasun hintakilpailukyky. Myös energiaveroratkaisut vaikuttavat maakaasuun perustuvan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotannon kustannuksiin ja hintakilpailukykyyn.

Suunnitelmat maakaasun siirtoverkon laajentamiseksi Länsi-Suomeen ovat olleet vireillä usean vuoden. Laajenemisnäkömät ovat tarkastelujaksolla huonot energiaverotuksen maakaasun hintaa nostavan vaikutuksen takia. Verkkoon tulee liitettäväksi ja siirrettäväksi muita kaasuja kuten biokaasu, mutta tämä edellyttää lainsäädännön muutosta.

Maakaasuverkkotoiminnan valvonta noudattaa soveltuvin osin sähköverkkotoiminnan valvontamallia. Myös kehitystyössä otetaan huomioon sähköverkkotoiminnan valvonnan edistyminen.

Suomen ja Viron välinen putkiyhteys on selvityksen alla. Toteutuessaan hanke lisääisi maakaasun toimitusvarmuutta sekä avaisi mahdollisuuden kehittää yhteistyötä Latvian maanalaisten kaasuvarastojen hyödyntämiseksi. Samoin on selvitettävänä LNG-terminaalin rakentaminen Suomen tai Viron rannikolle. On kuitenkin todennäköistä, etteivät hankkeet toteutuisi vielä suunnittelukauden aikana. Vähittäismarkkinoilla ei ole näköpiirissä kilpailun avaamista. Tarkastelujaksolla tukku- ja vähittäismarkkinoiden toimijoilla säilyy toimitusvelvollisuus, jota Energiemarkkinavirasto valvoo.

2.4 Päästökauppa

EU:n sitoutuminen - 20 % päästöjen vähentämistavoitteeseen vuoden 1990 tasosta näkyy merkittävinä muutoksina EU:n päästökauppajärjestelmässä. Päästökaupasektorin päästökatto tulee alenemaan lineaarisesti vuosittain ja kansallisista päästökatoista/tavoitteista luovutaan. Lisäksi päästöoikeuksien ilmaisjaon osuus muuttuu toimialoittain siten, että sähköntuotanto joutuu hankkimaan kaikki päästöoikeu-

tensa huutokaupasta, kun taas merkittävästä hiilenvuotoriskistä kärsivät alat saavat ilmaisia päästöoikeuksia benchmarkingin perusteella.

Päästökauppajärjestelmän laajentuminen ja päästöoikeuksien huutokauppajärjestelmän käyttöönotto kasvattavat päästökaupan toimintapiiriä ja sen vaikutuksia. Päästökauppadirektiivin soveltamisala laajenee siten, että kemianteollisuuden ja metallien tuotantolaitokset tulevat päästökauppaan nykyisistä laajemmin. Myös typpihapon (N₂O-kaasut) ja ammoniakkin valmistus tulee kuulumaan päästökauppaan, samoin alumiinin valmistus (PCF-kaasut) ja kipsilevyjen valmistus. Suomessa päästökaupan piiriin tulee näistä muutoksista johtuen noin 13 aiemmin päästökauppaan kuulumatonta laitosta.

Lentoliikenne tulee päästökauppaan vuodesta 2012 alkaen. Samassa yhteydessä vuoden 2012 päästöoikeudet tullaan kirjaamaan suoraan Unionin yhteisrekisteriin, jolloin ei enää tarvittaisi jäsenvaltioiden rekistereitä.

Päästökauppadirektiivin muutos pitää sisällään myös kiristyneet tarkkailuvaatimukset, jolla pyritään harmonisoimaan päästölupia, päästöjen tarkkailua ja todentamista.

Tulevaisuudessa EY:n komissio pyrkii linkittämään EU:n päästökauppajärjestelmän muihin järjestelmiin. Lisäksi komissio on varannut mahdollisuuden siirtyä kauden aikana tiukempaan päästötavoitteeseen, mikäli ilmastoneuvotteluissa saadaan aikaan sitovia päästötavoitteita sisältävä kansainvälinen ilmastopimus. Tämän perusteella komissio tekee päästökauppadirektiiviin muutosehdotuksia. Muutokset koskevat mm. tavoitteen kiristämistä, joustomekanismien käyttöä ja ilmaisjaon osuutta.

Kiristyneet tarkkailuvelvoitteet ja päästöoikeuksien niukkuus saavat aikaan sen, että biopolttoaineiden ja muiden päästöttömien tuotantomuotojen käyttöön sekä energiatalouden tehostamiseen kiinnitetään entistä enemmän huomiota. Myös laitosinvestoinneissa otetaan huomioon yhä enemmän päästöjen aiheuttamat kustannukset. Muutokset tarkkailumenetelmissä ja polttoainevalinnoissa edellyttävät päästöluvan muutosta. Rekisterijärjestelmän muutokset vaikuttavat erityisesti kansallisten viranomaisten toimintaan.

3. TULOSTAVOITTEET JA TOIMINTALINJAUKSET

3.1. Yhteiskunnalliset vaikuttavuustavoitteet

3.1.1 Sähkö- ja maakaasuverkkopalveluja tarjotaan tehokkaasti, luotettavasti ja kohtuulliseen hintaan

Energiamarkkinavirasto edistää sähköverkkotoiminnan kehittymistä verkkoyhtiöiden ja niiden asiakkaiden sekä yhteiskunnan tavoitteiden kannalta suotuisaan suuntaan. Viraston keskeinen työkalu tässä on verkkotoiminnan valvontamalli. Virasto kannustaa sähkö- ja maakaasuverkonhaltijoita maltilliseen hinnoitteluun (kohtuul-

linen tuotto) ja kustannustehokkuuteen (kohtuulliset kustannukset) sekä kehittämään verkkojaan riittävin investoinnein ja kunnossapitotoimenpitein verkkojen toimitusvarmuuden ja laadun parantamiseksi sekä uusien asiakkaiden verkkoon pääsyn mahdollistamiseksi (kehittämisvelvollisuus, liittämisvelvollisuus).

3.1.2 Kilpailu sähkömarkkinoilla on toimivaa

Vaikuttavuustavoite ”Kilpailu sähkömarkkinoilla on toimivaa” koskee sekä tukku- että vähittäismarkkinoita.

Tukkumarkkinoiden toimintaa arvioidaan yhteispohjoismaisten ja enenevässä määrin myös eurooppalaisten markkinoiden toimivuuden näkökulmasta. Tukkumarkkinoiden toimivuutta mitataan sekä markkinoiden laajuudella että markkinoiden kyvyllä vastata kysyntä- ja tarjontapuolen haasteisiin, kuten kysyntähuippuihin tai poikkeuksellisiin vesitilanteisiin. Vähittäismarkkinoiden toimivuutta puolestaan arvioidaan myyjänvaihdon aktiivisuudella ja sähkönkäyttäjien tyytyväisyydellä markkinoiden toimintaan.

Energiamarkkinaviraston tavoitteena on vaikuttaa yhteisten markkinasääntöjen muodostumiseen ja yhteisten sähkömarkkinoiden läpinäkyvyyden parantumiseen. Tähän työhön Energiamarkkinavirasto osallistuu sekä oman toimivaltansa puitteissa että yhteistyössä muiden eurooppalaisten sääntelyviranomaisten kanssa. Vuoden 2011 alkupuolella toimintansa aloittaa uusi EU:n energia-alan sääntelyvirasto, jonka toimintaan aktiivisesti osallistumalla Energiamarkkinavirasto vaikuttaa eurooppalaisten sähkö- ja maakaasumarkkinasääntöjen kehittymiseen. Vähittäismarkkinoiden kehittymiseen Energiamarkkinavirasto osallistuu analysoimalla ja kehittämällä kansallisia toimintatapoja ja puuttamalla havaittuihin epäkohtiin sekä osallistumalla yhteispohjoismaisen vähittäismarkkinamallin kehittämiseen.

3.1.3 S Päästökauppasektori täyttää päästöjen vähentämistavoitteet (Jarno)

Energiamarkkinavirasto vaikuttaa osaltaan EU:n päästötavoitteiden ja päästökauppasektorin velvoitteiden täyttämiseen valvomalla, että päästökauppaan kuuluvat yritykset toimivat lupaehtojen mukaisesti ja raportoivat päästönsä vuosittain. Lisäksi virasto varmistaa, että päästökauppasektori ei ylitä niille asetettuja päästötavoitteita sekä kokoa päästökauppasektorin päästö-, päästöoikeus- ja päästöyksikkötiedot toimitettavaksi edelleen. Energiamarkkinaviraston tehtävänä on lisäksi hallinnoida Kioton pöytäkirjan artiklan 7 mukaista kansallista rekisteriä sekä toimia kansallisena rekisteriviranomaisena EY:n yhteisrekisterijärjestelmässä.

3.1.4 Uusiutuvan energian osuus sähköntuotannossa kasvaa

Energiamarkkinavirastolle on suunniteltu annettavaksi uutena tehtävänä uusiutuviin energialähteisiin perustuvan sähkön tuotantotukien hoitoon liittyviä viranomaistehtäviä. Tuotantotukijärjestelmän samoin kuin siihen liittyvien viranomais-tehtävien on suunniteltu käynnistyvän vuoden 2011 alussa. Samassa yhteydessä on suunniteltu myös turpeen tuotantotukijärjestelmään liittyvien tehtävien siirto Energiamarkkinavirastolle. Tuotantotukijärjestelmien tavoitteena on lisätä uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön osuutta Suomen sähköntuotannossa sekä ylläpitää kotimaista polttoturvetta polttoaineena käyttävien lauhdutusvoimalaitosten kilpai-

lukykyä suhteessa vastaaviin voimalaitoksiin, jotka käyttävät polttoaineena kivihiiltä, maakaasua ja polttoöljyä.

Tuotantotukien lisäksi Energiamarkkinavirasto edistää uusiutuvan energian käyttöä sähköntuotannossa nykyisen toimivaltansa ja tehtäviensä kautta. Virasto hoitaa yleistä sähkömarkkinoiden valvontatehtäväänsä varmistamalla, että sähköverkkojen toimintasäännöt ovat tasapuolisia ja syrjimättömiä sähkön tuotantomuotojen suhteen. Energiamarkkinavirasto tehtävänä on valvoa ja varmistaa, ettei uusiutuvia energialähteitä käyttäviä tuottajia syrjitä verkkoon pääsyssä ja että uusiutuvaan energiaan perustuvan tuotannon tarpeet otetaan tasapuolisesti huomioon verkkojen kehittämisessä.

Lisäksi Energiamarkkinavirasto edistää uusiutuvan energian käyttöä sähköntuotannossa pitämällä saatavilla nettihintapalvelun kautta tietoa siitä, mistä energialähteistä myytäväksi tarjottu sähkö on tuotettu. Energiamarkkinavirasto hoitaa myös sähkön alkuperätakuiden varmentamiseen liittyviä viranomaistehtäviä.

Tavoitteiden saavuttamisen mittarina käytetään uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön osuuden kehittymistä Suomen sähköntuotannossa.

3.2. Toiminnallinen tuloksellisuus

3.2.1 Toiminnallinen tehokkuus

Virasto kehittää edelleen prosessejaan, joita tuetaan tietojärjestelmillä. Tehokkaan sisäisen toimintatavan hyödyt näkyvät siinä, että valvonta- ja lupa-asiat käsitellään tehokkaasti ja ripeästi tietyissä tavoitteellisissa tai lakisääteisissä määrärajoissa.

Toinen osa toiminnallista tehokkuutta on tehokas tiedon hallinta. Energiamarkkinavirasto on kehittänyt päästökauppajärjestelmää, sähkö- ja maakaasuverkkotoiminnan valvontaa ja sähkön hintatietojen keräämistä varten sähköiset asiointijärjestelmät, joiden käyttöä laajennetaan.

Energiamarkkinavirasto käyttää resursseja taloudellisesti ja suuntaa resurssit toiminnalle asetettujen tavoitteiden mukaisesti palvelemaan strategisesti tärkeitä alueita. Virasto varmistaa sen valvottavana olevien eri osa-alueiden kustannusvastavuuden.

3.2.2 Tuotokset ja laadunhallinta

Toimiva ja tavoitteellinen sähkö- ja maakaasuverkkotoiminnan valvonta

Sähkö- ja maakaasuverkkotoiminnan valvonnan toimivuutta arvioidaan toimenpidepyyntöjen ja lupahakemusten käsittelyajoilla sekä vuotuisella asiakaskyselyllä, jolla selvitetään valvottavien yritysten ja muiden sidosryhmien näkemyksiä Energiamarkkinaviraston valvontatoiminnasta.

Valvonnan tavoitteellisuus näkyy siinä, että Energiamarkkinavirasto arvioi jatkuvasti valvontamallien toimivuutta ja arvioinnin perusteella kehittää johdonmukaisesti valvontamalleja.

Sähkön tukku- ja vähittäismarkkinoiden toimivuuden edistäminen

Energiamarkkinavirasto edistää sähkön tukkumarkkinoiden toimivuutta vaikuttamalla pohjoismaiseen ja eurooppalaiseen sähkömarkkinakehitykseen osallistumalla aktiivisesti sääntelyviranomaisten väliseen yhteistyöhön. Energiamarkkinavirasto osallistuu ennen suunnittelukauden alkua toimintansa aloittavan EU:n sääntelyviraston ACER:n, NordREGin ja CEER:n toimintaan edistäen suomalaisten, yhteis-pohjoismaisten, pohjoisten alueellisten ja EU:n sähkömarkkinoiden kehittymistä sekä tuomalla esille suomalaisen energijärjestelmän hyviä puolia.

Vähittäismarkkinoiden toimivuutta Energiamarkkinavirasto edistää parantamalla sähkönmyyjän vaihdon sujuvuutta sähkön käyttäjien, myyjien ja verkonhaltijoiden näkökulmasta. Viraston keinoja ovat ajantasaisen hintatietojen pitäminen pienasiakkaiden saatavilla, puuttuminen mahdollisiin sähkökilpailun esteisiin myyjien ja verkonhaltijoiden toimintatavoissa ja palveluehdoissa sekä osallistuminen yhteispohjoismaisten vähittäismarkkinoiden kehitystyöhön.

Energiamarkkinavirasto myös seuraa uuden sähkösisämarkkinadirektiivin edellyttämällä tavalla vähittäis- että tukkumarkkinoiden kehitystä ja toimintaa.

Saavutettuja tuloksia arvioidaan hintavertailupalvelun käyttäjämäärien ja toimenpidepyyntöjen käsittelyaikojen ohella myös vuotuisella asiakaskyselyllä, jolla selvitetään sidosryhmien näkemyksiä Energiamarkkinaviraston toiminnasta tukku- ja vähittäismarkkinoiden edistämiseksi.

Sähkön ja maakaasun toimitusvarmuuden luotettava seuranta

Energiamarkkinavirasto vaikuttaa omalta osaltaan sähkön toimitusvarmuuden edistämiseen hoitamalla sille annettua seuranta- ja valvontatehtävää tehokkaasti ja luotettavasti. Sähkön tuotantokapasiteetin riittävyys seurantaan koskevan tavoitteen saavuttamista voidaan arvioida sillä, että tieto sähkön riittävydestä on luotettavaa. Energiamarkkinaviraston tehtävänä on myös vastaavalla tavalla seurata maakaasun toimitusvarmuutta. Toimitusvarmuuden varmistamiseksi Energiamarkkinavirasto hoitaa osaltaan myös tehoreservilainsäädännön edellyttämiä viranomaistehtäviä.

Toimiva päästökauppajärjestelmä

Energiamarkkinaviraston ylläpitää toimivia EU- ja Kioto-rekisterijärjestelmiä sekä varmistaa toimivan ja tehokkaan lupaprosessin sekä luotettavan ja asiantuntevan valvonnan.

Päästökaupan kehittyminen ja laajentuminen kattamaan muita kaasuja ja toimialoja edellyttävät kustannustehokasta ja joustavaa valvontamallia, jota tulee tarvittaessa kehittää ja yhtenäistää EU-tasolla. Lisäksi kansainvälistä laajentuvaa päästökauppajärjestelmää varten on jatkokehitettävä ja ylläpidettävä luotettavaa, toimivaa ja kustannustehokasta rekisterijärjestelmää sekä käyttöönotettava Unionin yhteisrekisterijärjestelmä. Myös päästökaupan uusien toimialojen asiantuntemusta virastossa tulee kehittää. Energiamarkkinavirasto osallistuu sille määriteltävien tehtävien puitteissa päästöoikeuksien huutokaupan käyttöönottoon liittyvien viranomaistehtävien

hoitoon. Huutokauppa otetaan käyttöön asteittain lentoliikenteessä vuodesta 2012 ja muilla päästökauppa sektoreilla vuodesta 2013 alkaen.

Toimiva tuotantotukijärjestelmä uusiutuvilla energialähteillä ja turpeella tuotetulle sähkölle

Energiamarkkinaviraston tehtävänä on vuodesta 2011 alkaen ylläpitää ja valvoa uusiutuvilla energialähteillä ja turpeella tuotetun sähkön tuotantotukijärjestelmiä. Tavoitteena on, että uusien tuottajien tuotantotukijärjestelmään ennako- ja rekisteröitymisilmoitusten, hyväksymishakemusten sekä tuotantotukien maksatuspäätösten käsittely Energiamarkkinavirastossa on tehokasta ja luotettavaa. Tavoitteen saavuttamista mitataan hakemusten käsittelyajoilla ja maksatuspäätösten aikatauluilla.

4. RESURSSISUUNNITELMAT

Työ- ja elinkeinoministeriö on kirjeellään 19.8.2010 vahvistanut Energiamarkkinaviraston henkilötövuosikehityksen noston vastaamaan viraston kasvaneita ja sille tulossa olevia uusia tehtäviä. Viraston henkilötövuosikehitys on vuodelle 2011 nostettu 51:een ja siitä eteenpäin 53 henkilötövuoteen. Lisäys 51:stä 53:een kattaa päästökaupan edellyttämät lisätehtävät (esimerkiksi huutokaupan käyttöönotosta aiheutuvat lisätehtävät). Vuosille 2012 - 2015 määritelty 53 henkilötövuoden kehitys kattaa seuraavat virastolle tulevat uudet tehtävät:

- sähkön tuotantotukiin liittyvät tehtävät
- 3. sisämarkkinapakettiin liittyvät sähkö- ja maakaasumarkkinoita koskevat uudet tehtävät
- biopolttoaineiden kestävyyskriteerien valvonta
- sähkön alkuperätakuujärjestelmään liittyvät uudet viranomaistehtävät
- tehoreservijärjestelmän hoitamiseen liittyvät uudet viranomaistehtävät

Peruslaskelma

ENERGIAMARKKINAVIRASTON TULOT JA MENOT VUOSINA 2012 – 2015

MAKSULLISEN TOIMINNAN TULOT	VUOSI 2012	VUOSI 2013	VUOSI 2014	VUOSI 2015
• sähkömarkkinavalvonta	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000
• maakaasumarkkinavalvonta	400 000	400 000	400 000	400 000
• päästökauppa	500 000	500 000	500 000	500 000
• uusiutuvan energian tuotantotuki	600 000	600 000	600 000	600 000
YHTEENSÄ	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000
TULOT VALTION TALOUSARVIOS- TA	2 109 000	2 209 000	2 264 000	2 264 000
TULOT YHTEENSÄ	5 609 000	5 709 000	5 764 000	5 764 000
MENOT KOKO TOIMINNASTA				
• henkilöstökustannukset	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000
• aineet ja tarvikkeet	100 000	100 000	100 000	100 000
• toimitilavuokrat	300 000	300 000	300 000	300 000
• ostetut palvelut	700 000	700 000	700 000	700 000
• investoinnit	200 000	200 000	200 000	200 000
• muut kustannukset	309 000	409 000	464 000	464 000
MENOT YHTEENSÄ	5 609 000	5 709 000	5 764 000	5 764 000
HTV YHTEENSÄ	53	53	53	53
YLIJÄÄMÄ (+) / ALIJÄÄMÄ (-)	0	0	0	0

Resurssien arvioidaan jakautuvat tulosalueittain seuraavasti (1 000 euroa)

	2011	2012	2013	2014
	arvio	arvio	arvio	arvio
<i>Määrärahat</i>				
Sähkömarkkinavalvonta	403	553	580	580
Maakaasumarkkinavalvonta	203	153	180	180
Päästökauppa	703	703	704	704
Uusiutuvan energian tuotantotuki	800	800	800	800
Yhteensä	2 109	2 209	2 264	2 264