

Dnro 446/020001/2025

ENERGIAVIRASTON TILINPÄÄTÖS VUODELTA 2024

Sisälllys

1 Toimintakertomus.....	1
1.1 Johdon katsaus.....	1
1.1 Tuloksellisuus	3
1.2 Vaikuttavuus.....	7
1.3.1 Toiminnan vaikuttavuus.....	7
1.3.2 Siirto- ja sijoitusmenojen vaikuttavuus.....	8
1.3 Toiminnallinen tehokkuus	9
1.4.1 Toiminnan tuottavuus.....	9
1.4.2 Toiminnan taloudellisuus.....	13
1.4.3 Maksullisen toiminnan tulos ja kannattavuus	15
1.4.4 Yhteisrahoitteisen toiminnan kustannusvastaavuus	17
1.4 Tuotokset ja laadunhallinta	17
1.5.2 Palvelukyky sekä suoritteiden ja julkishyödykkeiden laatu.....	26
1.6 Henkisten voimavarojen hallinta ja kehittäminen	26
1.7 Tilinpäätösanalyysi	30
1.7.1 Rahoituksen rakenne.....	30
1.7.2 Talousarvion toteutuminen.....	35
1.7.3 Tuotto- ja kululaskelma	40
1.7.4 Tase.....	43
1.8 Sisäisen valvonnan arviointi- ja vahvistuslausuma	45
1.9 Arviointien tulokset.....	46
1.10 Yhteenveto havaituista väärinkäytöksistä	46
1.10.1 Virheitä ja väärinkäytöksiä koskevat yhteenvetotiedot.....	46
1.10.2 Takaisinperintää koskevat yhteenvetotiedot	46
2 Talousarvion toteumalaskelma	47
3 Tuotto- ja kululaskelma	50
4 Tase.....	51
5 Liitetiedot	53
6 Allekirjoitus.....	59

1 Toimintakertomus

1.1 Johdon katsaus

Energiaviraston vuosi 2024 on kokonaisuudessaan ollut sangen onnistunut, ja virasto on pääosin saavuttanut sille asetetut tavoitteet.

Ilmasto- ja energiapolitiikkaa ohjaavat erityisesti EU:n vuoteen 2030 ulottuvat tavoitteet ja Suomen kansallinen hiilineutraaliustavoite vuodelle 2035 sekä Venäjän hyökkäyssodan takia aloitettu nopea siirtymä pois venäläisestä fossiilisesta energiasta. Näiden tavoitteiden toimeenpanoa Suomessa konkretisoivat parhaillaan päivitettävänä olevat kansalliset energia- ja ilmastostrategia sekä keskipitkän aikavälin ilmastopolitiikan suunnitelma. Ilmasto- ja energiapolitiikan tavoitteena on turvata energian toimitusvarmuus, kilpailukykyinen hinta ja ympäristöllinen kestävyys. Energiaviraston rooli näiden tavoitteiden toteutumisessa Suomessa on keskeinen, koska sen tehtävänä on toimeenpanna suomalaista ja eurooppalaista ilmasto- ja energiapolitiikkaa lakisääteisten tehtäviensä ja toimivaltansa puitteissa.

Energiaviraston strategia uudistettiin vuoden 2022 aikana henkilöstöä ja keskeisiä sidosryhmiä osallistaen, ja vuoden 2024 aikana jatkettiin sen toimeenpanoa. Strategian onnistunut käytäntöön vienti näkyy viraston tehtävien toimeenpanossa osin uusina painoituksina ja monelta osin vähitellen parantuvana toimintana.

Päästökaupassa viraston tehtävät ovat painottuneet neljännen päästökaupakauden ja päästökauppadirektiivin muutoksen toimeenpanoon. Päästökauppadirektiivin soveltamisalan laajentumisen vuoksi virastossa käsiteltiin uusien päästökauppalaitosten päästölupa- ja tarkkailusuunnitelmahakemukset. Uuden polttoaineen jakelun päästökaupan (ETS2) toimeenpanon käynnistäminen on myös työllistänyt virastoa koko vuoden ajan. Päästökaupan asiantuntijat ovat osallistuneet tiiviisti kansallisen ja EU-tason lainsäädännön valmisteluun sekä tehneet tarvittavia valmisteluja uuden ETS2-päästökaupan kansallisena viranomaisena toimimiselle. ETS2-päästökaupan piiriin tulevien toimijoiden päästöjen tarkkailu- ja raportointivaatimukset käynnistyvät vuoden 2025 alusta. Virasto on aktiivisesti osallistunut kansallisen päästökauppalainsäädännön uudistamiseen liittyvään työhön tarjoamalla työ- ja elinkeinoministeriölle asiantuntijaa viraston vastuualueelle kuuluvissa kysymyksissä.

Uusiutuvien energialähteiden käyttö kokonaisuudessaan hieman kasvoi, ja sähkön tuotannossa esimerkiksi tuulivoimaloiden kapasiteetti oli vuoden 2025 alussa jo noin 8400 MW. Yleisen edistämistoiminnan lisäksi virastossa on vuonna 2024 valmisteltu RED III -direktiivin pohjalta toimeenpanoa sekä toteutettu RePower EU -ehdotuksessa esitettyjä uudistuksia. Lisäksi virastossa on toimeenpantu liikenteen vaihtoehtoisten käyttövoimien tarjouskilpailu. Kansallisen energiapolitiikan pohjalta on laitettu jo toimeen hallitusohjelmassa kirjatut jakeluvaihtelaimen muutokset ja aloitettu energiain-tensiivisen teollisuuden sähköistämistukijärjestelmän tuenkäyttösuunnitelmien käsittely sekä osallistuttu merituulivoiman edistämisen ja metsäbiomassojen kestävyyttä osoittavaan työryhmätyöhön.

Energiatehokkuuden vastuualueella on ollut prioriteettina energiatehokkuusdirektiivin (EED 2023) kansallisen toimeenpanon valmistelu. Direktiiviin tulleet muutokset vaikuttavat jaksolla 2024–2027 käytännössä kaikkeen energiatehokkuuden vastuualueen työhön ja sen resurssitarpeisiin. Intensiivinen työ TEM:n EED-työryhmän alaisissa asiantuntijaryhmissä jatkui koko vuoden ajan. Viraston vastuulla on 12/17 asiantuntija-



ryhmää, ja lisäksi virasto on resursoinut Motivan antamaan kaiken tarvittavan asiantuntija-avun sekä EED-työryhmälle että sen asiantuntijaryhmille. Vuoden alussa käynnistettiin liittojen kanssa neuvottelut uusista jaksoa 2026–2035 koskevista energiatehokkuussopimuksista. Neljästä sopimuslajista kolmen keskeisimmän neuvottelut saatiin sopimussisältöjen osalta lähes valmiiksi vuoden loppuun mennessä. Sopimukset tulevat olemaan allekirjoitettavissa lokakuussa 2025. Ekosuunnittelun ja energiamerkinnän osalta virasto osallistui sen vastuulla olevien tuoteryhmien ekosuunnittelu- ja energiamerkintäasetuksien, horisontaaliasioiden ja uuden ekosuunnitteluasetuksen täytäntöönpanoon sekä toteutti lisäksi laajasti viestintää eri sidosryhmille.

Sähkö- ja kaasumarkkinoilla tilanne Suomessa tasaantui. Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitos-yksikön käyttöönotto huhtikuussa 2023 sekä lisääntynyt tuulivoimatuotanto ovat kasvattaneet Suomen sähköenergian omavaraisuutta. Kuitenkin huippukulutustilanteissa sekä tyytinä ajankohtina ja voimalaitosten vikaantumisten ja huoltojen aikana tarvitaan edelleen sähkön tuontia Ruotsista ja Virosta. Sään mukaan vaihtelevan tuotannon osuuden kasvu näkyy myös sähkön tukkuhinnan lisääntyneenä volatiilisuutena. Energiavirasto osallistui ja vaikutti yhteisten sähkön tukkumarkkinoiden verkkosääntöjen toimeenpanoon erityisesti Pohjoismaissa. Lisäksi virasto antoi periaatteellisesti merkittäviä päätöksiä järjestelmävastuun ulottuvuudesta sekä Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitokseen liittyvästä järjestelmäsuojasta.

Suomen ja Viron maakaasuverkot yhdistävän Balticconnector-kaasuputken vaurioittaminen lokakuussa 2023 johti siihen, että Suomen maakaasun saatavuus oli laivoilla tapahtuvan nesteytetyn maakaasun (LNG) tuonnin varassa, kunnes putkiyhteys saatiin korjattua huhtikuussa 2024.

Pohjoismaissa otettiin viivästysten jälkeen lokakuun 2024 lopussa käyttöön siirtoon perustuva kapasiteetinlaskenta. Lisäksi vuoden 2025 alkupuolella on tarkoitus siirtyä sähkön vuorokausimarkkinoilla 15 minuutin markkina-aikayksikköön. Virasto on osallistunut pohjoismaiseen ja eurooppalaiseen markkinoiden kehitystyöhön sekä koordinoitunut tarvittavia ehtojen ja menetelmien vahvistamisia muiden regulaattoreiden kanssa. Vuonna 2024 virasto on toiminut pohjoismaisen NordREG-yhteistyöelimen puheenjohtajana, ja siinä roolissa aktiivisesti ohjannut ja osallistunut pohjoismaisten sähkömarkkinoiden kehittämiseen.

Tarve Energiaviraston tarjoamalle neuvonnalle sekä luotettavalle tiedolle energiamarkkinoiden toiminnasta ja energian hinnoista on ollut jatkuvaa. Uusittu hintatavertailupalvelusta otettiin käyttöön marraskuussa 2024. Vuoden 2023 alkupuolella säädetyn takautuvasti maksettavista sähköhyvityksistä annetun lain toimeenpanoon liittyvät tehtävät työllistivät virastoa merkittävästi vielä alkuvuoden 2024, mikä heijastui kykyyn hoitaa muita valvontatehtäviä.

Vuoden 2024 alussa voimaan tulleita sähkö- ja maakaasuverkkoyhtiöiden hinnoittelun kohtuullisuuden arvioinnissa sovellettavia valvontamenetelmiä koskevat markkinaoikeusprosessit etenivät vuoden aikana. Suulliset käsittelyt oikeudessa kestivät 17 päivää ja niiden aikana kuultiin suomalaisia ja kansainvälisiä asiantuntijoita. Markkinaoikeuden mukaan päätös asiassa annetaan toukokuussa 2025. Valvontamenetelmiä koskeva keskustelu on ollut erittäin aktiivista myös julkisuudessa, ja virasto on korostanut kehitettyjen menetelmien painottavan kustannusvastaavuutta sekä myös varmistavan riittävien investointien tekemisen.

Sähkön siirtohintojen maltillinen kehitys jatkui vuoden 2024 aikana, vaikka noin 60 prosenttia sähkön jakeluverkonhaltijoista nostikin hintoja. Esimerkiksi kuluttajien osalta siirtohintojen korotukset vaikuttivat vuotuisen siirtolaskuun parin prosentin verran.

Kaasun siirtoverkkotoiminnan omistuksellisen eriyttämisen jälkeen seurannut oikeusprosessi on ratkaistu korkeimmassa hallinto-oikeudessa ja tuomioistuin piti viraston päätöstä ja ratkaisua oikeana. Tuomioistuin palautti asian osittain takaisin markkina-oikeuteen, koska seuraamusmaksun suuruutta ei oltu käsitelty aiemmassa markkina-oikeuden käsittelyssä lainkaan.

Energiaviraston järjestelmäkehitys on jatkunut kymmenessä eri investointiprojektissa ja 13 järjestelmään on tehty ylläpitäviä töitä. Työpanoksesta investointien osuus on ollut noin 70 prosenttia ja järjestelmäkehityksen painopiste on ollut vahvasti uuden kehittämisen puolella. Energiaviraston digitalisaation ominaispiirre on viraston kokoon nähden lukuisat yhtäaikaisten ja aikataulukriittisten järjestelmäprojektit.

Ilmasto- ja energiapolitiikan yhteiskunnallinen merkitys on hyvin korkealla tasolla, ja samaten kiinnostus sitä kohtaan myös median ja suuren yleisön suunnalta. Myös toimialan sääntely kasvaa voimakkaasti niin EU:ssa kuin kansallisesti. Edellisen komission aikana on säädetty ja lähivuosina on tulossa voimaan poikkeuksellisen paljon Suomea valtiona velvoittavaa EU-sääntelyä energia- ja ilmastopolitiikan saralla. Yhdessä nämä entisestään korostavat Energiaviraston yhteiskunnallista roolia ja merkitystä, sekä luovat viraston työn onnistumiselle entistä suuremmat odotukset.

Odotusten täyttämisen tekee osin vaikeaksi se, että virasto ei ole saanut täysimääräisesti lisäresursseja voimakkaasti kasvavan tehtäväkenttensä hoitamiseksi. Virasto tekee jo nykyisellään työnsä niukoilla resursseilla, myös kansainvälisesti vertaillen, ja on viime vuosina entisestään tehostanut toimintaprosessejaan. Myös digitalisaation hyödyntäminen on virastossa viety pitkälle. Lisäksi kaikki Energiaviraston tehtävät ovat lakisääteisiä toimeenpanotehtäviä ja yksittäisiä poikkeuksia lukuun ottamatta tehtävät perustuvat Suomea valtiona velvoittavaan EU-sääntelyyn. Virasto ei voi jättää tehtäviään tekemättä ilman, että Suomea koskevat EU:n ja kansalliset lakisääteiset velvoitteet jäävät täyttämättä.

Virasto on toteuttamassa varsin huomattavaa säästöohjelmaa, jonka ansiosta virasto säästää toimintamenojaan yhteensä noin 600 000–900 000 euroa vuodessa. Säästöt kohdistuvat seuraaviin kustannuksiin: tietojärjestelmäinvestoinnit, koulutuspalvelut, asiantuntijapalvelut ja muut palveluostot, matkustaminen sekä toimitilat. Säästötoimenpiteillä on monelta osin negatiivisia vaikutuksia viraston palvelukykyyn ja vaikuttavuuteen, mutta nämä vaikutukset näkyvät hieman pidemmällä aikajänteellä kuin niillä saavutettavat säästöt. Säästöillä virasto rahoittaa henkilöstön palkkaamista uusien tehtäviensä hoitamiseen.

Uusien tehtävien toimeenpanoa virasto kykenee jatkamaan vuonna 2025 ja 2026 pääosin. Vuonna 2027 laskevien kehysten ja lisäsäästöjen myötä virasto ei tiedossa olevalla rahoituksella kykene oman arvionsa mukaan enää kaikilta osin hoitamaan nykyisiä ja sille suunniteltuja uusia lakisääteisiä EU-sääntelyn kansallisen toimeenpanon mukaisia tehtäviään asianmukaisella tavalla. Virasto voikin joutua joiltain osin priorisoimaan toimeenpanoa joko uusien tehtäviensä tai vaihtoehtoisesti nykyisten tehtäviensä osalta. Toteutuessaan tämä voisi vaikuttaa viraston toiminnan vaikuttavuuteen ja jopa lainmukaisuuteen.

1.1 Tuloksellisuus

Energiaviraston ja työ- ja elinkeinoministeriön välisessä 25.1.2024 allekirjoitetussa tulossopimuksessa vuosille 2024–2027 (jatkossa tulossopimus) viraston toiminnalliselle tuloksellisuudelle asetetut tavoitteet on jaettu kolmeen asiakokonaisuuteen

*Toiminnan taloudellisuus;
Digitaalisaation edistäminen; ja
Tietojohtamisen kehittäminen.*

Taulukossa 1 on esitetty nämä tavoitteet toteumineen.

Taulukko 1 Toiminnallinen tuloksellisuus vuosina 2022–2024

Tavoite	Mittari	2022 toteuma	2023 toteuma	2024 tavoite	2024 toteuma
Toiminnan taloudellisuus					
Tavoite 1: Energia- markkinoiden valvon- nan taloudellisuus	Sähkö- ja maakaasuval- vonnan toimintakulut per sähkön ja maakaasun ku- lutus (<i>senttiä/kilowatti- tunti</i>)	0,0057	0,0067	<0,0050	0,0069
Tavoite 2: Ilmastota- voitteiden edistämisen taloudellisuus	Päästökaupan hallinnoin- nin toimintakustannukset päästökaupan piiriin kuu- luvaa laitosta kohden, <i>eu- roa/laitos</i>	5 315	5 831	<4 000	6 125
	Uusiutuvan energian tuo- tantotukien hallinnointi- kustannukset järjestel- mässä mukana olevilla lai- toksilla tuotettua sähköä kohden, <i>euroa/megawatti- tunti</i>	28,34 ¹	0,81	<0,30	0,63
Digitalisaation edistäminen²					
Tavoite 3: Digitaalisen turvallisuuden osa-alue- et toteutuvat Energia- viraston tuottamissa palve- luissa koko niiden elin- kaaren ajan	Tunnistettujen tietoturva- tapahtumien määrä	-	-	Otetaan käyttöön Valtorin SOC-palve- lut	Palvelut otettiin suunnitel- lusti käyt- töön
Tavoite 4: Energiavi- raston tuottamien digi- taalisten palveluiden käyttäjätyytyväisyys on hyvällä tasolla ja kehittyy edelleen	Asioiden käsittelyyn liitty- vien täydennys- ja lisäsel- vityspyyntöjen määrä ja niihin kuluva työaika, joita seurataan prosessi-/jär- jestelmäkohtaisesti, ja tässä annetaan viraston keskiarvo	-	-	Määrite- tään seu- rantapro- sessi ja lähtöti- lanne	Otettu käyttöön mittaus- työkalu, jolla saa- daan jär- jestelmistä tieto näi- den mää- rystä

¹ Poikkeuksellisen suuri arvo johtuu poikkeuksellisen alhaisesta tukeen oikeutetun sähkön tuotannosta, kuten taulukosta 2 kappaleessa 1.3.2 ilmenee.

² Digitaalisuuden edistämisen mittarit uusittiin kokonaan vuosien 2024–27 tulossopimukseen, eikä niistä ole aiemmin kerätty vertailutietoa, joten vuosien 2022 ja 2023 toteumia ei ole raportoitu.

Tavoite	Mittari	2022 toteuma	2023 toteuma	2024 tavoite	2024 toteuma
Tavoite 5: Energiaviraston toimintatapoja ja prosesseja sujuvoitetaan, digitalisaation mahdollisuudet hyödynnetään, vaikutusta mitataan	Viraston prosessimallin mukaisesti suunniteltujen digitalisaatiota hyödyntävien prosessien prosentuaalinen osuus kaikista Energiaviraston uusista ja muuttuvista prosesseista	-	-	Määritetään prosessimalli viraston kaikkien prosessien suunnittelua varten	Proessimallinnuksen työkalusta on otettu käyttöön versio 1
Tietojohtamisen kehittäminen³					
Tavoite 6: Tiedonhallinnan osa-alue: kattava ja laadukas tiedonhallinta	Energiaviraston kaikista prosesseista on laadittu tiedonohjaussuunnitelma (TOS)	-	-	100%	100%
Tavoite 7: Tiedolla johtamisen osa-alue: systemaattinen tiedolla johtaminen	Vuosittaisten kehityskohdeiden toteuttaminen	-	-	Hyödynnetään ns. tietojohtamisen arviointimallia ja päätetään sen perusteella virastolle olennaiset tiedolla johtamisen kehityskohdeet seuraaville vuosille	Arviointimallia käyttäen on tehty itsearvio. Itsearvion tuloksia ja arviointimallia on käsitelty strategian jalkauttamistyöryhmässä
Tavoite 8: Osaamisen/kyvykkyyden kehittämisen osa-alue	Digikypsyyden yleisarvosana TEM:n arvioinnissa, joka toteutetaan kahden vuoden välein (2023,2025, 2027)	3,63	-	>3,75	3,73

Toiminnallinen tuloksellisuus eli vaikuttavuus ja taloudellisuus

Energiamarkkinoiden valvonnan ja edistämisen taloudellisuuden tunnusluku heikkeni edellisvuodesta. Tunnuslukua nosti toimintakulujen kasvu. Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnan ja edistämisen toimintakulut kasvoivat edellisvuodesta noin 7 prosenttia puhtaan energian paketin toimeenpanon aiheuttamien lisätehtävien sekä energiakriisin takia maksettavien jälkikäteen maksettavien sähköhyvitysten toimeenpanon aiheuttaman merkittävän lisätyömäärän takia. Samanaikaisesti sähkön ja kaasun yhteenlaskettu kulutus kasvoi noin 3 prosenttia.

³ Tietojohtamisen kehittämisen mittarit olivat kokonaan uusia vuosien 2024–27 tulossopimukseen, eikä niistä ole aiemmin kerätty vertailutietoa, joten vuosien 2022 ja 2023 toteumia ei ole raportoitu.



Päästökaupan hallinnoinnin toimintakustannukset päästökaupan piiriin kuuluvaa laistosta kohden nousivat edellisvuoteen verrattuna. Lisäys johtuu viraston päästökauppaan liittyvien tehtävien lisääntymisestä. Vuonna 2024 virastoa työllisti erityisesti seuraavan ilmaisjakokauden hakemuskäsittely sekä valmistautuminen liikenteen fossiilisten polttoaineiden päästökaupan toimeenpanoon.

Uusiutuvalle energialla tuotetun sähkön syöttötariffijärjestelmän hallinnoinnin kustannukset kasvoivat jonkin verran viime vuonna edeltävään vuoteen verrattuna. Laskelmissa on kuitenkin otettava huomioon, että Energiavirasto maksoi syksyllä 2024 tuotantokujärjestelmään kuuluvaa preemiotukea noin 400 000 euroa. Niitä koskevien hakemusten käsittely tehtiin manuaalisesti, sisältäen paljon henkilötyötä, joiden kustannuksia ei ole eriteltävissä syöttötariffijärjestelmän hallinnoinnin kustannuksista.

Energiatehokkuuden edistämistoimien taloudellisuutta ei mitata kvantitatiivisin mittarein. Virasto luo edellytyksiä energiansäästölle ja energiatehokkuuden parantumiselle neljällä eri politiikkatoimella (energiatehokkuussopimukset, energiakatselmukset, energianeuvonta, ekosuunnittelu). Virastossa tehtävien toimien tulokset vaikuttavat 2–5 vuoden viiveellä energian loppukulutukseen, joka absoluuttisena lukuna on kuitenkin merkittävästi riippuvainen toimintaympäristön muista muutoksista. Viraston toimilla vaikutetaan ratkaisevasti siihen, että vuoden 2030 EED:n energiatehokkuustavoitteet tullaan saavuttamaan markkinaehtoisin politiikkatoimin ja merkittävästi kiristyneen sitovan jaksoa 2021–2030 koskeva tavoitteen osalta pyritään samaan. Panostamalla erityisesti 10.10.2023 voimaan tulleiden muutosten (recast) kansallisen toimeenpanon valmisteluun varmistetaan, että yrityksille, kunnille ja hallinnolle tulevat velvoitteet ovat mahdollisimman tarkoituksenmukaisia ja kustannustehokkaita.

Digitaalisaation edistäminen ja tietojohdamisen kehittäminen

Energiaviraston uusi strategia edellyttää digitalisaation osalta strategisten kehittämistarpeiden tunnistamista. Tästä syystä vuonna 2024 määritettiin keskeiset kehittämissuolut, jotka koskevat ympäristön hallintaa, Energiaviraston omaa EFAD-arkkitehtuuria ja kyberturvallisuutta. Lisäksi tunnistettiin keskeiset yhteiset järjestelmät ja tehtiin niistä uudet parannetut versiot (viestityökalu, päätöstyökalu). Energiavirasto on myös määritellyt toteuttamisvalmiiksi strategian mukaisen uuden tietojärjestelmän (Tilkku), jonka avulla on mahdollista digitalisoida suuri määrä olemassa olevia ja tulevia pienivolyymisia palvelutapahtumia, joita varten ei ole kannattavaa rakentaa omia tietojärjestelmiä. Tilkun kehitystyö alkaa vuoden 2025 alussa.

Energiavirasto on parantanut hankkeiden suunnittelua sekä niiden edistymisen ja kustannusten seurantaan, mikä on johtanut siihen, että hankkeet pysyivät entistä paremmin kehitys- ja ylläpitobudjetissa ja aikataulut ovat pitäneet entistä paremmin.

Teknologia-arkkitehtuurin osalta Energiavirasto jatkoi yhdenmukaistamista ja ratkaisujen laadun parantamista. Järjestelmät on muutettu Energiaviraston oman EFAD-arkkitehtuurin mukaisiksi, ja viimeisimpänä on saatu valmiiksi Sähkönhinta-palvelun arkkitehtuurin muutos.

Osana uuden strategian jalkauttamistoimenpiteitä Energiavirasto toteutti ensimmäistä kertaa TEM-hallinnonalan tietojohdamisen itsearviointia. Tavoitteena arvioinnissa on tunnistaa tietojohdamisen kehittämisen keskeiset painopisteet.

Energiavirasto jatkoi myös prosessien ja niiden vaiheiden tunnistamisen työkalun kehittämistä. Työkalun avulla voidaan tutkia digitalisaation toteutustapoja ja vertailla niiden kustannustasoja perustellun päätöksenteon pohjaksi. Prosessien toiminnan mittaointia on parannettu asianhallinnasta saadun tiedon pohjalta.

Digitalisaation edistämistä tukee myös sisäinen järjestelmävastaavien yhteistyö ja IT-tiimin toiminta, joita organisoitiin uudelleen vuonna 2024.

Kyberturvallisuuden osalta Energiavirasto on ottanut käyttöön Valtorin tuottaman tietoturvan valvontapalvelun (SOC). Valtorin tietoturva-arkkitehdit ja Energiaviraston tekniset arkkitehdit ovat yhteistyössä parantaneet Energiaviraston tietoturva-arkkitehtuuria.

1.2 Vaikuttavuus

1.3.1 Toiminnan vaikuttavuus

Energiamarkkinoiden toimivuuden valvonta ja edistäminen

Virasto seuraa sähkön vähittäismarkkinoiden kilpailua ja toimivuutta sen perusteella, kuinka moni sähkönkäyttäjä vaihtaa sähkön toimittajaa vuoden aikana. Vaihtoaktiivisuus on pysynyt viime vuosina 14–16 prosentin tasolla. Vuonna 2023⁴ vaihtoaktiivisuus oli 14,2 prosenttia, joka laski hieman edellisvuodesta.

Sähkön jakeluverkkojen toimitusvarmuus on parantunut vuodesta 2014 suunnitelmallisesti lainsäädännön tavoitteiden mukaisesti. Merkittävät investoinnit sähkönjakeluverkkoon näkyvät toimitusvarmuuden olennaisena parantumisenä ja sähkönjakelun keskeytysten määrän laskuna ja niiden keston lyhentymisenä. Vuoden 2024 kesällä toimittettujen sähkönjakelua koskevien kehittämissuunnitelmien perusteella muutama yhtiö on vähentänyt ja vähentää investointejaan lähivuosien aikana. Tästä huolimatta kyseisten suunnitelmien perusteella verkkoyhtiöt investoivat kokonaisuudessaan 13,4 miljardia sähköverkkoihin sekä panostavat verkon kunnossapitoon 1,3 miljardia, jolloin vaadittu toimitusvarmuustaso saavutetaan vuoden 2036 loppuun mennessä. Investointien vaikutus näkyy myös keskeytyksistä asiakkaille aiheutuneen haitan laskuna.

Ilmastotavoitteiden toteutumisen edistäminen ja valvonta

Uusiutuvalla energialla tuotetun sähkön osuus oli vuonna 2024 ennakkotietojen mukaan noin 55 prosenttia eli osuus nousi vuodesta 2023 muutamalla prosenttiyksiköllä. Tämä johtui pääosin siitä, että tuulivoimalla tuotetun sähkön määrä lisääntyi merkittävästi, vaikka biomassalla tuotetun sähkön määrä hieman vähenikin. Myös aurinkoenergialla tuotetun sähkön määrä lisääntyi merkittävästi ja ylitti viime vuonna ensimmäisen keran terawattitunnin.

Energiatehokkuuden toteutumista mitataan energiatehokkuusdirektiivin artiklan 8 mukaisesti lasketulla kumulatiivisella energiansäästöllä. Suomi saavutti jakson 2014–2020 tavoitteen reilulla marginaalilla (+90 %). Toimintaa suunnattiin sen varmistamiseksi, että vuonna 2018 voimaan tullut jaksoa 2021–2030 koskeva sitova kumulatiivinen 130 TWh_{kum} energiansäästötavoite olisi saavutettu turvallisella marginaalilla (+17 %). EED:n recastissa 2023 tavoite nostettiin tasolle 184 TWh_{kum} ja samalla säästöjen hyväksyttävyyden kriteereitä tiukennettiin. Tavoitteen saavuttaminen on vielä mahdollisuuksien

⁴ Vuoden 2024 vaihtoaktiivisuutta koskevat valvontatiedot ovat saatavilla loppukeväästä 2025.

rajoissa, mutta riskitaso on jo hyvin korkea, koska marginaali nykytoimien kattavan kartoittamisen jälkeen jäi pieneksi (+6 %). Tavoitteesta selviytyminen edellyttää riittävää resurssointia ja täysimääräistä suoriutumista nykytoimien kanssa. Erityisen ratkaisevassa roolissa on vuosille 2026–2035 neuvoteltavan uuden energiatehokkuussopimusten järjestelmän onnistunut käynnistyminen sekä sen edellyttämän seuranta- ja raportointijärjestelmän rakentamisen resurssointi.

1.3.2 Siirto- ja sijoitusmenojen vaikuttavuus

Energiavirasto hallinnoi uusiutuvalla energialla tuotetun sähkön syöttötariffijärjestelmiä. Tuuli-, biokaasu- ja puupolttoainevaimaloilla tuki määräytyy tavoitehinnan ja sähkön markkinahinnan erotuksena, ja metsähakevaimaloilla tuki määräytyy turpeen verotason ja päästöoikeuden hinnan perusteella.

Syöttötariffijärjestelmien yhteiskunnalliset vaikuttavuustavoitteet ovat

Suomi saavuttaa uusiutuvalle energialle asetetut tavoitteet.

Tukiohjelma edesauttaa Suomen muuttumista vähähiiliseksi yhteiskunnaksi.

Syöttötariffitukia maksettiin vuonna 2024 yhteensä 123,2 miljoonaa euroa perustuen noin 4,31 terawattitunnin sähköntuotantoon. Uusiutuvalla energialla tuotetun sähkön osuus on kokonaisuudessaan tavoiteuralla, koska markkinoille on tullut runsaasti uutta markkinaehtoista tuulivoimatuotantoa.

Sähkön markkinahinnasta sekä tuulivoiman investointikustannuksista ja syöttötariffijärjestelmästä johtuen erityisesti tuulivoimasähkö on ollut muilla energialähteillä tapahutuvaan sähkön tuotantoon nähden hyvin kilpailukykyistä.

Taulukossa 2 on esitetty syöttötariffijärjestelmien avainlukuja vuosilta 2022–2024.

Taulukko 2 Syöttötariffijärjestelmien tukimäärät ja sähkön tuotanto vuosina 2022-2024⁵

Mittari	2022	2023	2024
Tuulivoimalaitokset			
Maksetut syöttötariffit, <i>tuhatta euroa</i> ⁶	1 336	74 744	121 699
Tukeen oikeutetun sähkön tuotanto, <i>GWh/a</i> ⁷	70	3 365	4 290
Metsähakevoimalaitokset			
Maksetut syöttötariffit, <i>tuhatta euroa</i>	0	0	0
Tukeen oikeutetun sähkön tuotanto, <i>GWh/a</i>	0	0	0
Biokaasuvoimalaitokset			
Maksetut syöttötariffit, <i>tuhatta euroa</i>	272	560	1 445
Tukeen oikeutetun sähkön tuotanto, <i>GWh/a</i>	10	7,5	22
Puupolttoainevoimalaitokset			
Maksetut syöttötariffit, <i>tuhatta euroa</i>	8	27	56
Tukeen oikeutetun sähkön tuotanto, <i>GWh/a</i>	0,7	0,8	1,4
YHTEENSÄ			
Maksetut syöttötariffit, <i>tuhatta euroa</i>	1 616	75 332	123 204
Tukeen oikeutetun sähkön tuotanto, <i>GWh/a</i>	81	3 374	4 313

1.3 Toiminnallinen tehokkuus

Vuonna 2024 virasto kehitti edelleen suunnitelmallisesti toimintaansa, ja kehittämisen painopisteenä olivat edellisten vuosien tapaan toimintatapojen järjestelmällinen parantaminen pienin askelin. Kehittämistä ohjasi erityisesti uuden strategian kolme painopistettä ja näiden toimeenpanon jatkaminen.

1.4.1 Toiminnan tuottavuus

Energiaviraston toiminnan tuottavuudelle ei tulossopimuksessa ole asetettu varsinaista tavoitetta. Selvää kuitenkin on, että virasto pyrkii ylläpitämään ja tarvittavilta osin kehittämään toiminnan tuottavuuden hyvää tasoa.

Taulukossa 3 on esitetty Energiaviraston työn tuottavuutta vertaamalla päätettyjen asioiden lukumäärän suhdetta näiden tuottamiseen käytettyihin henkilötyövuosiin.

⁵ Taulukon 2 tiedot perustuvat kyseisen kalenterivuoden aikana maksettuihin tukiin.

⁶ Ennen maksua tuulivoiman syöttötariffeista on peritty tuottajilta Perämeren tuulivoima-alueella perittävät tuulivoimamaksut.

⁷ GWh/a eli gigawattituntia per vuosi.

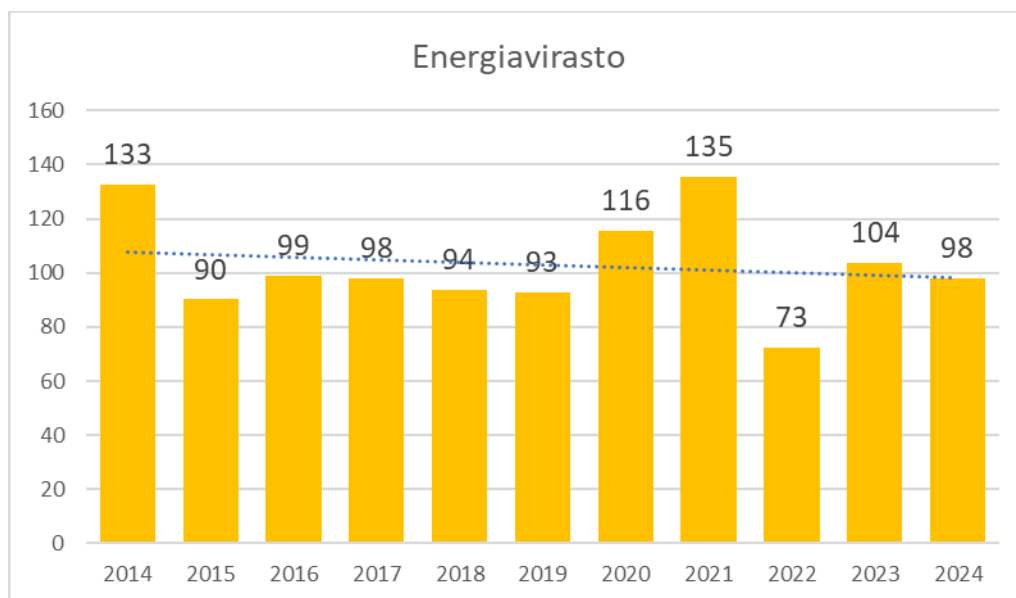
Taulukko 3 Päättetyt asiat ja henkilötyövuodet vuosina 2022-2024

Tekijä	2022	2023	2024
Tuotos: Virastossa päätetyt asiat, <i>kappaletta</i>	2 909	3 266	3 390
Panos: Viraston henkilötyövuodet, <i>htv</i>	96,5	104,3	110,4
Tuotos / panos –suhde, <i>kappaletta/htv</i>	30,1	31,3	30,7

Energiaviraston tuottavuutta voidaan mitata taulukossa 3 käytetyn indeksin lisäksi myös muilla tuottavuusindekseillä, joiden laskemiseksi vastaavasti tarvitaan lähtötiedoiksi panos- ja tuotosmääriä. Asiantuntijaorganisaation toimintaa aidosti kuvaavien kvantitatiivisten mittareiden löytäminen ei ole yksiselitteistä.

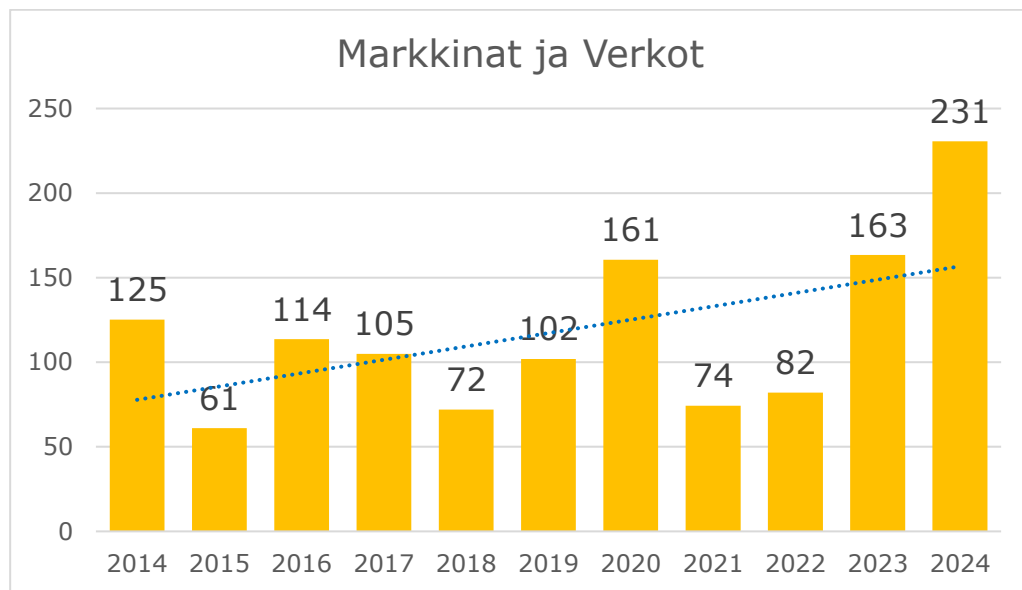
Seuraavissa kuvaajissa (kuvat 1–6) on käytetty panoksina viraston käytössä olleita henkilötyövuosia ja tuotoksia on kuvattu päätettyjen asioiden määrällä. Mittari mittaa viraston käsittelemien yksittäisten asiakokonaisuuksien määrää ja indeksiluku osoittaa muutosta verrattuna edelliseen vuoteen.

Kustannusindeksin tuottamat yksittäiset luvut vaihtelevat vuosittain viraston toiminnan luonteen takia, joten yksittäisen vuoden luku ei yksin kerro viraston toiminnan kehitymisestä. Kuvaajiin on sen vuoksi lisätty muutoksen suuntaa osoittava trendiviiva (sininen katkoviiva). Trendi indikoi viraston ja sen vastuualueiden tuottavuuden kehittymistä hieman paremmin kuin vuosittain voimakkaastikin vaihtelevat yksittäiset indeksiluvut.⁸

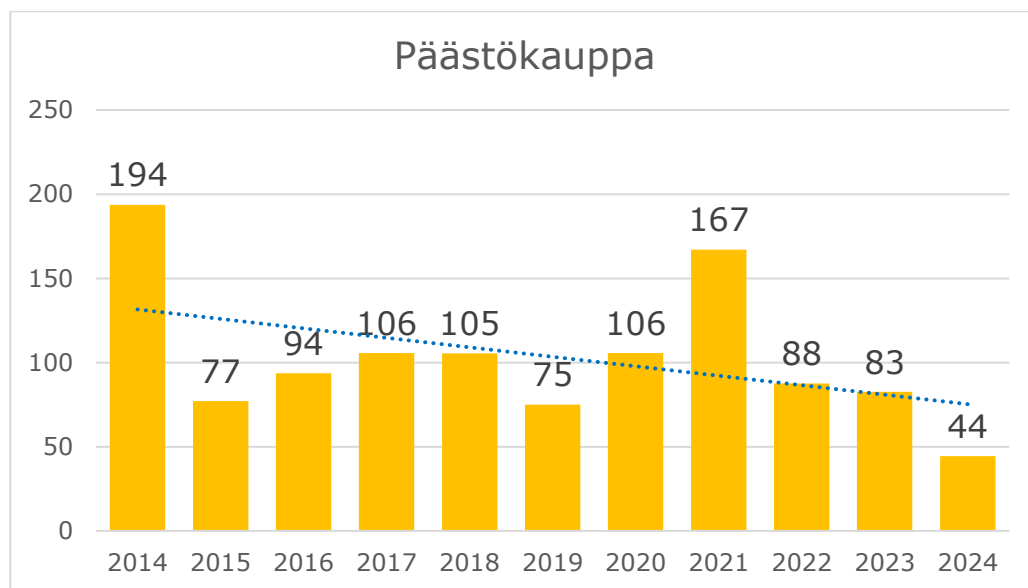


Kuva 1 Energiaviraston tuottavuusindeksi 2014–2024

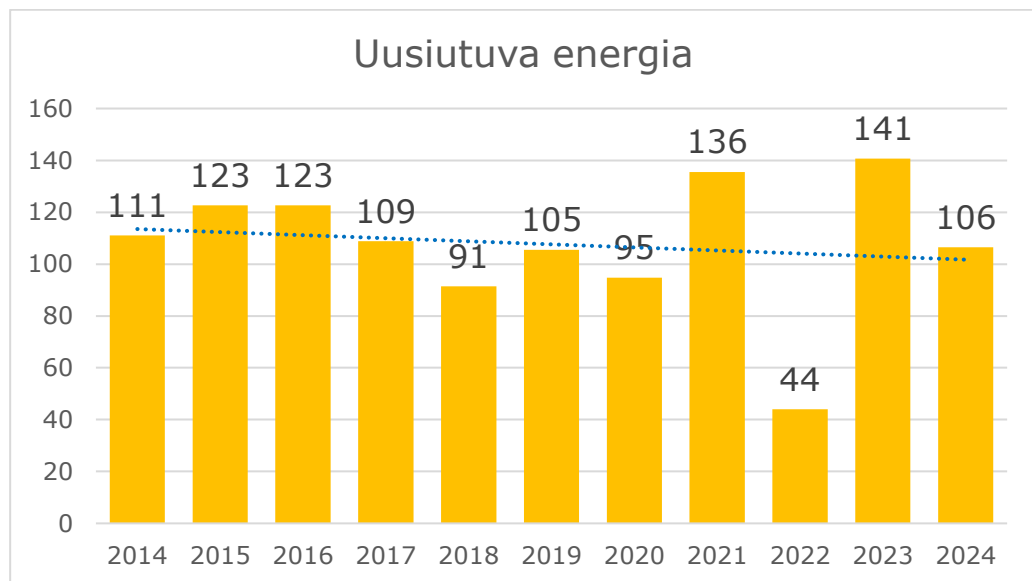
⁸ Kuvaajissa on esitetty tuottavuuden kehittyminen 2014–2024 koko Energiavirastossa ja viraston eri vastuualueilla.



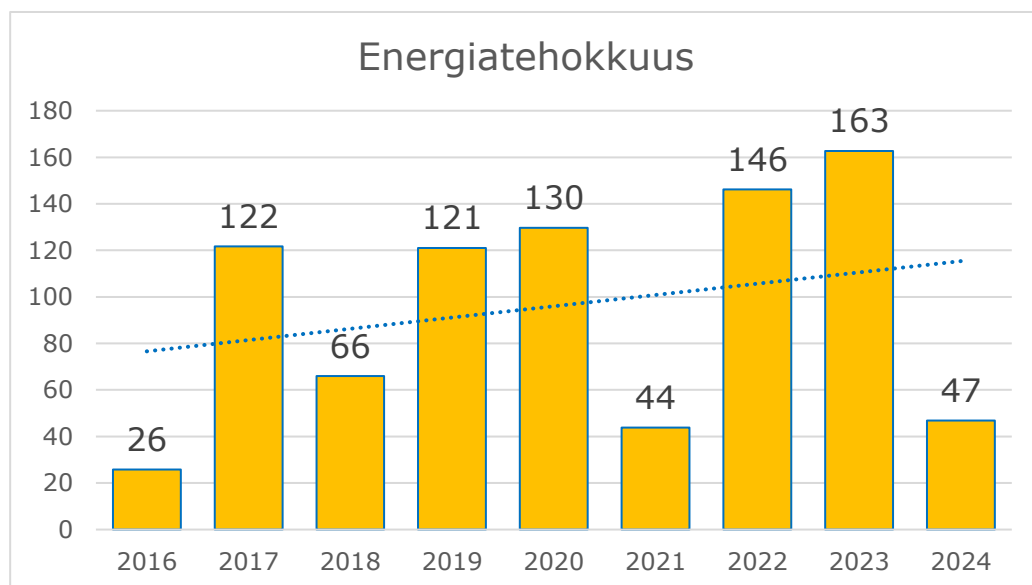
Kuva 2 Sähkö- ja maakaasumarkkinat -vastualueen tuottavuusindeksi 2014–2024



Kuva 3 Päästökauppa -vastualueen tuottavuusindeksi 2014–2024

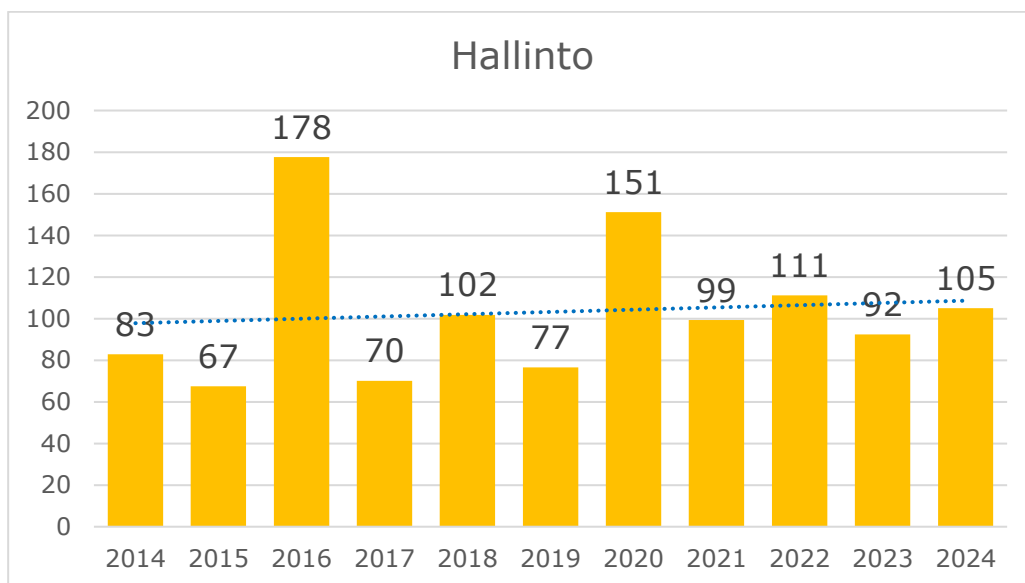


Kuva 4 Uusiutuva energia -vastuualueen tuottavuusindeksi 2014–2024



Kuva 5 Energiatehokkuus-vastuualueen tuottavuusindeksi 2016-2024⁹

⁹ Energiavirasto on hoitanut energiatehokkuustehtäviä vuodesta 2014 lähtien. Kuvassa on esitetty Energiatehokkuus-vastuualueen tuottavuusindeksi vuodesta 2016 lähtien, jolloin toiminta on ollut jo varsin vakiintunutta ja siksi aiempia vuosia vertailukelpoisempaa.



Kuva 6 Energiaviraston yleishallinnollisen asiankäsittelyn tuottavuusindeksi 2014–2024¹⁰

Tuottavuusindeksien tarkastelu kuvaa viraston toimintaa vain osittain ja sitäkin karkealla tasolla. Esimerkiksi työmäärä yksittäisten suoritteiden osalta vaihtelee huomattavasti. Asiaan voi liittyä vain yksi nopeahko toimenpide tai sen käsittely on voinut viedä useita henkilötyökuukausia ja sen yhteydessä on jouduttu laatimaan lukuisia asiakirjoja. Työläimmissä tapauksissa työ voi myös jakaantua useammalle vuodelle. Lisäksi olennainen osa viraston työtä ovat edistämistehtävät, joista kaikista ei kerry kirjattavia suoritteita.

Yksinkertaista yhteismitallista kvantitatiivista toimintaa kuvaavaa mittaria on siten vaikea luoda. Toiminnan laadullinen arviointi kuvaakin Energiaviraston toiminnan tuottavuutta paremmin kuin suoraviivaiset numeeriset mittarit. Sekä edellä esitettyjen tuottavuusindeksien, että myöhemmin kappaleessa 1.5 käsitellyn laadullisen arvioinnin perusteella viraston toiminnan tuottavuuden voidaan kokonaisuudessaan katsoa olevan sangen hyvällä tasolla.

1.4.2 Toiminnan taloudellisuus

Viraston eri vastuualueiden taloudellisuuden kehittymistä voidaan arvioida esimerkiksi suhteuttamalla viraston kustannusten jakautumista viraston eri vastuualueille. Taulukossa 4 on esitetty Energiaviraston kustannusten jakautuminen viraston perustehtävien mukaisille vastuualueille sähkö- ja maakaasumarkkinoiden, päästökaupan, uusiutuvan energian sekä energiatehokkuuden kesken vuosina 2022–2024. Kustannuksissa on eritelty vastuualueen suoraan kohdistetut kustannukset ja sille jyvitetty yhteiskustannukset.

¹⁰ Hallinnon asiat käsittävät talous- ja henkilöstöasiat sekä viraston yleiset ja kansainväliset asiat.

Taulukko 4 Kustannusten jakautuminen vastuualueittain vuosina 2022-2024¹¹

Vastuualue	2022 euroa	2023 euroa	2024 euroa
Sähkö- ja maakaasumarkkinat	5 341 870	6 208 106	6 647 665
- suoraan kohdistettujen osuus	3 473 351	3 953 332	4 392 403
- yhteiskustannusten osuus	1 868 519	2 254 744	2 255 262
Päästökauppa	2 620 094	2 909 694	3 142 071
- suoraan kohdistettujen osuus	1 697 205	1 851 193	2 069 069
- yhteiskustannusten osuus	922 889	1 058 501	1 073 003
Uusiutuva energia	2 296 216	2 720 579	2 722 674
- suoraan kohdistettujen osuus	1 487 408	1 730 875	1 791 990
- yhteiskustannusten osuus	808 808	989 704	930 684
Energiatehokkuus	4 533 120	5 470 335	5 439 964
- suoraan kohdistettujen osuus	4 228 363	5 138 039	5 145 336
- yhteiskustannusten osuus	304 757	332 296	294 628
Yhteensä	13 600 431	17 308 714	17 952 375

Taulukon 4 perusteella viraston kustannukset nousivat edellisvuoteen verrattuna noin 650 000 eurolla. Kustannukset kasvoivat sähkö- ja maakaasumarkkinoiden vastuualueella sekä päästökaupassa. Molemmilla vastuualueilla kustannusten nousua selittää etenkin uusien tehtävien toimeenpanon edellyttämät kasvaneet henkilöstökustannukset.

Taulukko 5 Henkilötyövuosien jakautuminen vastuualueittain vuosina 2022-2024

Vastuualue	2022 htv	2023 htv	2024 htv
Sähkö- ja maakaasumarkkinat	35,1	42,0	43,4
Päästökauppa	18,3	19,4	21,7
Uusiutuva energia	20,3	20,5	21,3
Energiatehokkuus	6,6	6,0	6,0
Tukitoiminnot	15,2	15,4	17,0
Johto	1,0	1,0	1,0
Yhteensä	96,5	104,3	110,4

Taulukon 5 mukaisesti viraston htv-määrä nousi vuonna 2024 jonkin verran edellisvuodesta. Tämä johtuu erityisesti Energiaviraston vastuulle tulleiden uusien lakisääteisten tehtävien toimeenpanosta sekä tulevien uusien tehtävien toimeenpanoon valmistautumisesta.

¹¹ Suoraan kohdistettuihin kustannuksiin sisältyvät vastuualueiden suorat palkat ja erilliskustannukset. Yhteiskustannuksiin sisältyvät viraston yhteiset kustannukset, jotka muodostuvat johdon, hallinnon ja toimitilojen kustannuksista. Yhteiskustannukset jaetaan vastuualueille suorien kustannusten suhteessa. Lisäksi Energiatehokkuudelle lisätään energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistämiseen käytetyt suorat kustannukset.

1.4.3 Maksullisen toiminnan tulos ja kannattavuus

Maksullisen toiminnan kannattavuuden seuraamiseksi virasto laatii kustannusvastaavuuslaskelman, jonka perusteena on toimiva työajanseuranta. Laskelma laaditaan erikseen sekä maksuperustelain julkisoikeudellisista että muista suoritteista, jos osa-alueen tuotot ovat vähintään miljoona euroa.¹²

Vuonna 2024 virasto sai maksuperustelain mukaisia julkisoikeudellisia tuottoja 2 523 700 euroa, mikä on noin 510 000 euroa enemmän kuin edellisvuonna (2 013 870 euroa vuonna 2023). Kasvua selittää etenkin sähköjohtojen hankelupien yli kaksinkertainen määrä edellisvuoteen nähden, lakimuutoksen myötä haettavaksi tulleet verkonhaltijan jousto- ja lisäpalveluiden hankinnan poikkeusluvut, tuotantotuen maksatuspäätösten edellisvuotta suurempi määrä sekä kestävyyttä ja alkuperätakuita koskevien päätösten aiempaa suurempi määrä. Taulukossa 6 on esitetty laskelma Energiaviraston julkisoikeudellisten suoritteiden maksullisen toiminnan kustannusvastaavuudesta vuosina 2022–2024.

Kuten aiempinakin vuosina, virasto soveltaa Valtiokonttorin laatimaa kustannusvastaavuuslaskennan mallia. Ajot suoritetaan Palkeissa kerran kuussa ja kustannusvastaavuutta seurataan jatkuvasti pitkin vuotta. Korkokustannus on laskettu nimellisenä käyttöomaisuuden alkuperäisestä hankintahinnasta.

Maksullisten toimintojen kustannusvastaavuudelle on asetettu tavoitteeksi, että toiminnan kustannukset ja niiden rahoittamiseksi perittävät lupa-, päätös- ja muut maksut vastaavat toisiaan mahdollisimman hyvin. Vuonna 2024 Energiaviraston maksullinen julkisoikeudellinen toiminta oli selvästi alijäämäistä. Maksullisen toiminnan kustannukset kasvoivat edeltävästä vuodesta samassa suhteessa kuin tuototkin.

Ominaista Energiaviraston maksulliselle toiminnalle on se, että työ ja tarvittavat investoinnit tehdään ensin ja lasku lähetetään asiakkaalle vasta kun maksullinen suorite on valmis. Keskeneräisten suoritteiden tuloja ei jaksoteta. Siksi kustannusvastaavuutta ei tule tarkastella pelkästään yhden vuoden jaksoissa, vaan virastossa pyritään hyvään kustannusvastaavuuteen useamman vuoden vertailujaksoissa. Vuoden 2024 kustannusvastaavuutta heikensi esimerkiksi se, että niin kutsuttua infrastruktuuritukea koskevaan tarjouskilpailuun kohdistunut työ tehtiin vuoden 2024 marras-joulukuussa, mutta päätökset voitiin antaa vasta vuoden 2025 puolella maksuasetuksen muutoksen tultua voimaan. Lisäksi päästökaupassa ilmaisjakokauden 2026–2030 hakemuskäsittelytyö tehtiin vuoden 2024 aikana, mutta päätökset näistä annetaan komission aikataulun mukaisesti vasta vuonna 2026.

Kustannusvastaavuus oli 95 prosenttia vuonna 2022, 81 prosenttia vuonna 2023 ja 81 prosenttia vuonna 2024. Vuosien 2022–2024 kustannusvastaavuuden keskiarvo on 86 prosenttia.

Energiavirasto käynnisti vuoden 2023 loppupuolella toimet kustannusvastaavuuden parantamiseksi ja niitä jatkettiin vuoden 2024 aikana esimerkiksi suoritteiden hintoja korottamalla. Viraston kustannuslaskentaa on edelleen tarkoitus parantaa ja tarkentaa

¹² Sisäisesti tehdyn arvion perusteella Energiavirasto on todennut, ettei sillä ole markkinoilla kilpailutilanteissa tapahtuvaa taloudellista toimintaa. Taulukossa 6 esitettyssä kustannusvastaavuuslaskelmassa ei siis ole tällaisen toiminnan suoritteita.

siten, että viraston kaikista maksullisista suoritteista saadaan kustannusvastaavia vuoden 2025 aikana. Täysimääräisenä työn vaikutukset tulevat näkymään vuodesta 2026 alkaen.

Taulukko 6 Maksullisen toiminnan (julkisoikeudelliset suoritteet) kustannusvastaavuuslaskelma vuosina 2021–2023

	2024 toteuma	2024 tavoite	2023 toteuma	2022 toteuma
TUOTOT				
Maksullisen toiminnan tuotot	2 523 700	2 144 200	2 013 870	2 339 300
TUOTOT YHTEENSÄ	2 523 700	2 144 200	2 013 870	2 339 300
KOKONAISKUSTANNUKSET				
Erilliskustannukset				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	0		0	0
Henkilöstökustannukset	1 184 472		858 705	878 049
Vuokrat	0		0	0
Palvelujen ostot	98 441		112 735	95 233
Muut erilliskustannukset	423 655		418 127	381 597
Erilliskustannukset yhteensä	1 706 568	1 179 310	1 389 567	1 354 879
KÄYTTÖJÄÄMÄ	817 132	964 890	624 303	984 421
Yhteiskustannukset				
Tukitoimintojen kustannukset	831 675		595 402	640 124
Poistot	41 448		40 536	55 923
Korot	17 081		9 291	0
Muut yhteiskustannukset	526 546		441 755	418 584
Osuus yhteiskustannuksista yhteensä	1 416 750	964 890	1 086 983	1 114 631
KOKONAISKUSTANNUKSET YHTEENSÄ	3 123 318	2 144 200	2 476 550	2 469 510
KUSTANNUSVASTAAVUUS	-599 618	0	-462 680	-130 210
KUSTANNUSVASTAAVUUS -%	81 %	100 %	81 %	95 %

Liiketaloudellisia tuottoja virastolla oli 66 528 euroa. Tämä koostui lähinnä Uusiutuvan energian ja Päästökaupan ajankohtaispäivien osallistumismaksuista, joilla katettiin ta-
pahtuman järjestämisestä aiheutuneita kustannuksia.

1.4.4 Yhteisrahoitteisen toiminnan kustannusvastaavuus

Viraston yhteisrahoitteinen toiminta koostui vuonna 2024 ekosuunnitteluasetuksen viestintään saadusta Ympäristöministeriön rahoitusosuudesta, joka oli 14 600 euroa, sekä Motiva Oy:n maksamista Energiatehokkuuden edistämisen matkakustannusten korvauksista, jotka olivat 4 728 euroa.

1.4 Tuotokset ja laadunhallinta

Seuraavassa on kuvattu vastuualueittain Energiaviraston keskeisiä tuloksia vuonna 2023. Laadullinen kuvaaminen on numeerista mittarointia luontevampaa Energiaviras-
ton tehtävien kaltaiselle vaativalle asiantuntijatyölle.

Energiamarkkinoiden toimivuuden valvonta ja edistäminen

*Energiaviraston vastuulle kuuluvat energiamarkkinoiden eli sähkön ja maakaasun
tukku- ja vähittäismarkkinoiden valvonta ja edistäminen.*

Virasto on antamallaan päätöksillä edistänyt ja valvonut kilpailuun perustuvien sähkö-
ja kaasumarkkinoiden toimintaa. Voimakkaat muutokset sähkö- ja kaasumarkkinoilla
ovat heijastuneet Energiaviraston energiamarkkinoiden valvonta- ja edistämistehtäviin.
Muuttuneet markkinatilanteet sekä virastolle tulneiden lisätehtävien hoitaminen ovat
edellyttäneet tehtävien uudelleen priorisointia sekä henkilöstöltä ketteryyttä ja veny-
mistä.

Viraston tehtäviin kuuluu seurata sähkön ja maakaasun toimitusvarmuutta sekä valvoa
sähkön kysynnän ja tarjonnan tasapainoa varmistavan tehoreservijärjestelmän toimin-
taa. Vuoden aikana virasto on seurannut sähkön ja kaasun toimitusvarmuustilannetta
yhdessä kantaverkkoyhtiöiden Fingrid Oyj:n ja Gasgrid Finland Oy:n sekä työ- ja elin-
keinoministeriön ja Huoltovarmuuskeskuksen kanssa. Keväällä virasto päätti analyysien
perusteella, että käytettävissä olevalla tuotanto- ja siirtokapasiteetilla voidaan saavut-
taa valtioneuvoston vahvistama sähkötehon riittävyttä kuvaavan luotettavuusstandar-
din tavoitetaso ja ettei erilliselle tehoreservikapasiteetille ole tarvetta kaudella 2024–
2025.

Lokakuussa 2023 rikkoutunut Suomen ja Viron välinen Balticconnector-kaasuputkiyh-
teys saatiin palautettua takaisin käyttöön huhtikuussa 2024. Kaasumarkkinoiden toimi-
vuuden edistämiseksi virasto käsitteli ja vahvisti uudet Balticconnector-putkiyhteyden
kapasiteetinjaon ehdot sekä Inkoon LNG-terminaalin ehdot. Lisäksi virasto osallistui ak-
tiivisesti Venäjältä ja Valko-Venäjältä peräisin olevan kaasun tuontikieltoa koskevan lain
valmisteluun.

Kuluttajien tarve neuvontatiedolle sähkömarkkinoista ja -sopimuksista on säilynyt edel-
leen merkittävänä. Vuoden aikana virastossa on tehostettu neuvontakyselyihin vastaa-
mista sekä päivitetty verkkosivuilla olevaa tietoa sähkömarkkinoista.

Yleinen keskustelu energiamarkkinoiden toiminnasta ja sähkön hinnoittelusta on myös
kasvattanut kysyntää Energiaviraston tarjoamalle puolueettomalle tiedolle. Energiavi-



rasto on julkaissut analyyskejä ja artikkeleita erilaisista sähkö Sopimuksista sekä sähkömarkkinoiden tapahtumista. Virasto on myös ylläpitänyt sähkötarjousten hintavertailupalvelujärjestelmää (*sähkönhinta.fi*), jossa olevia tietoja on käytetty usein mm. mediassa. Järjestelmästä otettiin vuoden aikana käyttöön uudistettu versio, jossa uuden tyyppiset ns. hybridisopimukset ovat paremmin eroteltuina muista sähkö Sopimustarjouksista.

Alkuvuoden aikana virastoa työllisti erityisesti vuonna 2023 säädetty laki takautuvasti maksettavista sähköhyvityksistä. Nopeasti säädettyyn lakiin sisältyi useita tulkinnanvaraisuuksia, mikä lisäsi viraston työmäärää. Erityisesti virastoa työllistivät y-tunnuksella sähkö Sopimuksen tehneiden loppukäyttäjien hakemukset sähköhyvityksen maksamisessa tapahtuneiden virheiden korjaamiseksi. Virasto sai käsiteltyä saapuneet hakemukset maaliskuun loppuun mennessä. Sähköhyvityksiin liittyvät tehtävät rajoittivat merkittävästi viraston mahdollisuuksia hoitaa muita vähittäismarkkinoiden valvontaan ja edistämiseen liittyviä tehtäviä.

Virasto on toiminut tiiviissä yhteistyössä Pohjoismaiden ja Baltian sekä muiden EU-maiden sääntelyviranomaisten kanssa myös sähkö ja maakaasun tukkumarkkinoiden valvonnassa. Virasto on kehittänyt sähkö ja maakaasun tukkumarkkinoiden seurannan ja valvonnan kattavuutta ja prosesseja sekä niissä käytettäviä analyysityökaluja. Virasto on myös tutkinut havaittuja säännösten rikkomuksia sekä julkaissut analyyskejä energiamarkkinoiden tapahtumien taustoista, kuten tammikuun 2024 ensimmäisen viikon korkeista pörssihinnoista.

Energiavirasto jatkoi eurooppalaisten sähkö- ja maakaasumarkkinoiden edistämistä osallistumalla energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirasto ACER:n ja yhteistyöjärjestö CEER:n toimintaan. Lisäksi pohjoismaisella tasolla virasto jatkoi tiivistä viranomaisyhteistyötä NordREG:ssa, jonka puheenjohtajuutta virasto hoiti vuonna 2024. Virasto on myös edistänyt sähkö- ja maakaasumarkkinoita yhteistyössä Baltian maiden sääntelyviranomaisten kanssa.

Virasto on priorisoinut aktiivisen osallistumisensa EU- ja muilla kansainvälisillä foorumeilla niihin toimivaltaansa kuuluviin energiamarkkina-asioihin, joissa vaikuttaminen on Suomelle erityisen tärkeää.

Sähkö tukkumarkkinoita virasto on edistänyt toimeenpanemalla EU:n verkkosääntöjä. Virasto on omalla vaikuttamisellaan onnistunut saamaan useita markkinoiden toimivuutta ja läpinäkyvyyttä parantavia muutoksia kantaverkonhaltijoiden sääntelyviranomaisten yhteisesti hyväksyttäväksi lähettämiin ehdotuksiin.

Keskeisiä markkinoiden edistämisasioita vuoden aikana olivat pohjoismaiseen tasehallintamalliin liittyvät viranomaishyväksynnot sekä siirtoihin perustuvaan kapasiteetinlaskentamenetelmän käyttöönoton seuranta. Merkittäviä ja työllistäviä tukkumarkkinoiden valvonta-asioita vuoden aikana olivat myös päätökset järjestelmävastuun ulottuvuudesta OL3 ydinvoimalaitoksen järjestelmäsuojan kohdalla sekä tasevastaaville asetettavista vakuusvaateista ja näihin päätöksiin liittyvät tuomioistuinprosessit ja niiden noudattamisen valvonta.

Energiaviraston vastuulle kuuluvat sähkö- ja maakaasuverkkotoiminnan valvonta ja edistäminen.

Sähkö- ja maakaasuverkot ovat luonnollisia monopoleja. Yhteiskunnallisen merkittävyyden ja monopoliluonteen takia ne ovat erityislainsäädännöllä säänneltyä ja Energia-

viraston valvomaa liiketoimintaa. Energiaviraston suorittamassa verkkotoiminnan valvonnassa keskeistä ovat hinnoittelun kohtuullisuus ja kustannusvastaavuus sekä toimitusvarmuuden korkea taso.

Hinnoittelun kohtuullisuus arvioidaan kokonaisuutena neljän vuoden välein eikä sille ole asetettu numeerista tavoitearvoa. Energiaviraston tehtävänä on varmistaa verkkopalvelujen hinnoittelun kohtuullisuus ja verkkotoiminnan tehokkuus loppuasiakkaiden näkökulmasta myös siten, että verkonhaltijat pystyvät suorittamaan lakisääteiset tehtävänsä, esimerkiksi toteuttamaan tarvittavat uudis- ja toimitusvarmuusinvestoinnit.

Virasto on vahvistanut ja ottanut käyttöön uudet sähkö- ja maakaasuverkkotoiminnan 6. ja 7. valvontajaksoa koskevien valvontamenetelmät vuoden 2024 alusta. Valvontamenetelmistä on valitettu markkinaoikeuteen verkkoyhtiöiden toimesta ja niistä on edelleen käyty laajaa keskustelua julkisuudessa vuoden 2024 aikana.

Sähkönjakelun toimitusvarmuusinvestoinnit ovat edenneet pääsääntöisesti viraston tarkastamien kehittämissuunnitelmien mukaisesti. Virasto seuraa myös vuosittain toteutuneita investointeja ja yhtiöiden raportoinnin perusteella. Uusimmat sähköverkkoyhtiöiden kerättiin kesäkuussa 2024 ja tarkastusten sekä analyysien perusteella osa yhtiöistä on vähentänyt investointeja lähivuosina. Kokonaisuutena katsottuna kaikki sähkönjakeluyhtiöt ovat uusimpien kehittämissuunnitelmien perusteella saavuttamassa lain vaatimat toimitusvarmuusinvestoinnit vuoden 2036 loppuun mennessä.

Gasum Oy:n eriyttämistä koskevan seuraamusmaksuesityksen käsittelyn osalta korkein hallinto-oikeus on antanut ratkaisunsa, jonka mukaan viraston Gasum Oy:n ristiinsubventoivia tilinpäätöskirjauksia koskevat päätökset ovat lainmukaisia, ja että viraston seuraamusmaksuesitystä ei olisi saanut hylätä markkinaoikeuden tavoin. KHO:n ratkaisemassa asiassa Energiavirasto katsoi, että Gasum Oy oli toiminut maakaasumarkkinalain vastaisesti muuttaessaan eriyttämisperiaatteita perusteetta tilinpäätökselle ja myöhemmin siirtämällä yritysjärjestelynsä yhteydessä monopoliliiketoiminnan varoja kilpailuilla markkinoilla toimiville liiketoiminnoille. Tällainen ristiinsubventio on Energiaviraston näkemyksen mukaan kielletty kaikilta sähkö- ja maakaasumarkkinoilla toimivilta yrityksiltä. Antamassaan ratkaisussa KHO katsoi Energiaviraston tavoin, että eriyttämissääntely pitää asiallisesti sisällään ristiinsubvention kiellon, ja että tätä eriyttämissääntelyä on sovellettava myös yritysjärjestelytilanteissa. Ratkaisu on merkityksellinen koko eriyttämisen valvonnan kannalta ja vahvistaa Energiaviraston näkemyksen, että Gasum Oy on rikkonut maakaasumarkkinalain mukaisia eriyttämisvelvoitteitaan yritysjärjestelynsä yhteydessä. Tuomioistuin palautti seuraamusmaksuesityksen markkinaoikeuden käsiteltäväksi ja prosessi on parhaillaan käynnissä siltä osin. Markkinaoikeuden päätöstä odotetaan vuoden 2025 loppuun mennessä.

Viraston edustaja on toiminut ja toimii edelleen CEER:n DS WG:n (*Distribution System Working Group*) puheenjohtajana. Sitä kautta virasto on pystynyt aktiivisesti osallistumaan ja vaikuttamaan sähkön ja maakaasun jakeluverkkotoiminnan valvontaa koskeviin keskusteluihin ja työpapereihin Euroopan komission sekä eurooppalaisten verkko-yhtiöitä edustavien järjestöjen kanssa ja muiden sidosryhmien kanssa.

Ilmastotavoitteiden toteutumisen edistäminen ja valvonta

Energiaviraston vastuulle kuuluvat päästökaupan, uusiutuvan energian tukijärjestelmien, biopolttoaineiden kestävyyskriteerien sekä energiatehokkuuden politiikkatoimien toimeenpano.

Päästökauppa

EU:n päästökauppaan kuuluvien suomalaisten laitosten yhteispäästömäärä oli 15,4 miljoonaa tonnia hiilidioksidia vuonna 2023¹³. Päästöt pienenivät 19,2 prosenttia vuoden 2022 päästömäärästä. Vuonna 2023 kokonaispäästömäärä oli 19,0 miljoonaa tonnia hiilidioksidia ja 20,3 miljoonaa tonnia vuonna 2021. Uusiutuvien, kestävyyskriteerit täyttävien polttoaineiden käyttö päästökauppasektorilla pysyi edellisvuoden tasolla. Maakaasun kulutus kasvoi 5,3 prosenttia edellisvuoteen verrattuna (energiämääränä laskettuna). Turpeen kulutus laski 37,5 prosenttia ja kivihiilen kulutus laski 50,6 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Virasto julkisti vuoden 2023 laitokohtaiset toteutuneet päästötiedot EU:n komission määrääjän mukaisesti 3.4.2024.

Päästökaupassa viraston tehtävät painottuivat neljännen päästökaupakauden ja päästökauppadirektiivin muutoksen toimeenpanoon. Päästökauppadirektiivin soveltamisalan laajentumisen vuoksi virastossa käsiteltiin uusien päästökauppalaitosten päästölupa- ja tarkkailusuunnitelmahakemukset. Lisäksi virasto selvitti mitkä laitokset tulevat poistumaan päästökaupan piiristä muuttuneen biomassan polttoon liittyvän säännöksen vuoksi.

Päästökaupan asiantuntijat ovat osallistuneet tiiviisti kansallisen ja EU-tason lainsäädännön valmisteluun viraston vastuualueelle kuuluvissa kysymyksissä. Päästökauppadirektiivin toimeenpano edellytti muutoksia komission rekisteriasetukseen ja Energiavirasto osallistui valmistelutyöhön CCEG-kokousten ja muiden kansallisten rekisterivalvojien kanssa käydyin epävirallisen yhteydenpidon muodossa. Viraston rekisteriasiantuntijat ovat osallistuneet aktiivisesti myös LULUCF- ja ESR- rekisteriasetusten valmisteluun.

Meriliikenteen mukaantulo yleiseen päästökauppaan vuoden 2024 alussa edellytti viraston valmistavia toimia ja toimijoiden ohjeistamista päästökaupparekisteriin liittyen. Energiavirasto avasi vuoden 2024 aikana päästöoikeustilit Suomessa hallinnoitaville meriliikenteen toimijoille. Virasto käsitteli 81 edustajanvaihtumista ja suoritti vapaaehtoisten tilin kolmevuotistarkistuksen päästökaupparekisterissä vuoden 2024 aikana. Viraston asiantuntijat osallistuivat myös unionin rekisterin uuden käyttöliittymän testaus- ja kehitystyöhön.

Vuonna 2024 virasto käsitteli 192 päästöluvan tai päästöjen tarkkailusuunnitelman muutoshakemusta. Päästökaupan piiriin tuli 11 uutta laitosta vuonna 2024. Lisäksi Energiavirasto arvioi 10 laitoksen päästömäärän ja käsitteli 56 parannusraporttia sekä tarkisti 507 päästöselvitystä. Päästökaupan laitostarkastuksia ei resurssipulan vuoksi tehty vuonna 2024.

Ilmaisjakokauden 2026–2030 hakemukset tuli toimittaa Energiavirastolle 30.4.2024 mennessä. Hakemuksia tuli vireille 241 laitoksen osalta. Näiden hakemusten lisäksi Energiavirasto käsitteli jakokautta 2021–2025 koskien 48 ilmaisjaon tarkkailumenetelmäsuunnitelman hyväksymis- tai muutoshakemusta sekä 279 tuotantotasoraporttia.

¹³ Uusimmat tilastotiedot ovat käytössä vuodelta 2023, vuoden 2024 tiedot Energiavirasto julkistaa aikaisintaan 1.4.2025.

Suomi ottaa asteittain käyttöön uuden, nykyisestä päästökaupasta erillisen ETS2-päästökauppajärjestelmän, jonka soveltamisalaan tulevat kuulumaan lähes kaikki nykyisen päästökaupan ulkopuoliset polttoaineet ja niiden hiilidioksidipäästöt. Uuden päästökaupan sääntelyn kohteiden, säänneltyjen yhteisöjen, velvoitteet ja toimeenpanevana viranomaisena toimivan Energiaviraston tehtävät ovat pitkälti samankaltaisia kuin yleisessä päästökaupassa. Viraston asiantuntijat ovat vuonna 2024 osallistuneet tiiviisti kansallisen- ja EU-tason lainsäädännön valmisteluun ja vaikuttamistyöhön ja valmistelleet asiointiin ja asioiden käsittelyyn tarvittavia menettelyjä, tarkoittaen muun muassa uuden sähköisen asiointijärjestelmän rakentamista. Virastoa on myös työllistänyt 230 valmisteverovelvollisen yrityksen, jotka ovat mahdollisia polttoaineen päästökaupan säänneltyjä yhteisöjä, tavoittelu ja ohjeistaminen.

Virasto vastaa Suomen päästöoikeusosuuden huutokauppaamisesta, vastaanottaa huutokaupasta saatavat tulot ja ohjaa ne eteenpäin sekä Suomen valtiolle että Ahvenanmaan maakuntahallitukselle. Huutokauppaan liittyvää tiedotus- ja koulutusvelvollisuutta virasto hoiti säännöllisin tiedottein sekä julkaisemalla toteutuneet huutokaupat viraston internetsivuilla. Kappaleessa 1.7.2 taulukossa 14 on tarkemmin esitetty tilastotietoja päästöoikeuksien huutokaupoista.

Uusiutuva energia

Suomen vuodelle 2020 asetettu EU:n laskentasääntöjen mukainen uusiutuvan energian direktiivin 38 prosentin tavoite energian loppukulutuksesta ylitettiin eikä Suomi saa alittaa tätä tasoa vuoden 2020 jälkeen. RED II -tavoitteiden asetannassa EU:ssa asetettiin vuodelle 2030 EU:n laajuinen 32 prosentin tavoite, josta Suomelle jyvitetiin runsaan 50 prosentin tavoite. Fit-For-55 -valmiuspaketissa ja siihen liittyvässä uusiutuvan energian direktiivin päivityksessä (RED III) uusiutuvalle energialle esitettiin kuitenkin EU:n laajuista 42,5 prosentin tavoitetta, jolloin on luultavaa, että myös Suomelle jyvitetävä indikatiivinen tavoite tulee nousemaan arviolta noin 60 prosenttiin.

Vuonna 2024 uusiutuvan energian osuus loppukulutuksesta Suomessa oli arviolta lähes 55 prosenttia ja tarkentava ennakkotieto tästä saadaan myöhemmin keväällä. Vuoteen 2023 verrattuna uusiutuvan energian käyttö hieman kasvoi, ja myös osuus loppukäytöstä kasvoi. Tämä johtui pääosin siitä, että Venäjältä tuodun tuontipuun käytön loppumisen jälkeen Venäjältä tuotua puuta on saatu korvattua muista maista tuodulla puulla ja kotimaan muilla uusiutuvilla energialähteillä. Vesivoiman käyttö väheni hieman edellisvuotta vähäisemmän sadannan vuoksi ja tuulivoimalla tuotetun sähkön määrä lisääntyi 2024 noin 25 prosentilla peräti noin 20 terawattituntiin.

Liikenteen biopolttoaineiden käyttö vuonna 2023¹⁴ oli energiasisällöltään noin 6 terawattituntia, kun se vuotta aiemmin oli hieman suurempaa. Muutos johtui pääosin siitä, että Suomessa valmistettuja biopolttoaineita käytettiin kotimaassa aiempien vuosia vähemmän biopolttoaineiden jakeluvelvoitteen osuuden alentamisen vuoksi. Viime vuoden käyttömäärästä ei ole vielä tilastotietoja, mutta jakeluvelvoitteen osuuden taso säilytettiin viime vuonna 13,5 prosentissa. Tänä vuonna osuus nousee 16,5 prosenttiin, jota voi täyttää aiemmasta poiketen myös liikennesähköllä sekä maankäyttö- ja taakanjakosektoreilta hankituilla kompensatioilla (joustomekanismi).

Viraston uusiutuvan energian edistämisen ja valvonnan tehtävät painottuivat viime vuonna EU-sääntelystä ja kotimaan energiapolitiikasta johdettuihin tehtäviin. Kestävyysskriteereiden laajennettua kiinteisiin biomassoihin aloitettiin kestävyysjärjestelmien hyväksymiskäsittelyt ja uusiutuvan energian alkuperäjärjestelmässä käynnistyi toinen

¹⁴ Uusimmat tilastotiedot ovat käytössä vuodelta 2023.



toimeenpanovuosi. Lisäksi jatkettiin jakeluvelvoitteen valvonnan tehtäviä, joita koskevaa lakia muutettiin myös viime vuonna ja tämän toimeenpano työllisti virastoa koko vuoden ajan.

Voimavaroja käytettiin myös tuotantotuen preemiolaitosten hyväksymispäätösten ja maksatuspäätösten käsittelyyn sekä tuotantotuen valvonnan kehittämiseen. Niin ikään liikenteen infrastruktuurituessa järjestettiin yksi tarjouskilpailukierros, jonka tarjouskäsittelyyn osallistui useita viraston asiantuntijoita. Lisäksi kehitettiin biomassojen kestävyyden osoittamiseen tarkoitettua sähköistä asiointia (*KEKRI*) ja tieliikenteen infrastruktuurituen tarjouskilpailun sähköistä asiointijärjestelmää (*TAKILA*) tarjousten jättämisen osalla.

Tuotantotuen valvonnassa keskityttiin todentajien hyväksymispäätösten ja tuotantoselvitysten varmennuksiin. Virasto valvoo myös lakia biopolttoaineista, bionesteistä ja biomassoista sekä viime vuonna huolehti myös polttoaineiden laadun raportointien vastaanottamisesta ja raporttien tarkistamisesta. Polttoaineiden laatua koskeva ja EU:n komissiolle tehty raportointi hoidettiin ympäristöministeriön kautta.

Uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön alkuperätakuulain mukaisesti virasto julkaisi alkuperältään varmentamattoman sähkön jäännösjakauman kesällä 2024. Jäännösjakauma tulee ilmoittaa sähkön myynnin edistämisaineistoissa ja markkinoinnissa uusiutuvilla energialähteillä varmentamattoman sähkön osalta. Virasto jatkoi myös sähkön alkuperätakuulain valvontaa, mutta ei resurssipulan vuoksi kyennyt tekemään yhtään sähkön myyjiin kohdistunutta valvontapäätöstä. Vuoden 2024 aikana alkuperätakuulain tehtävät painoutuivat rekisterinpitäjien (Fingrid ja Gasgrid) neuvontaan ja valvontaan sekä lämmityksen alkuperätakuurekisterin toiminnallisuuden testaamiseen sekä tilinhaltijoiden ja alkuperätakuulaitosten hyväksymishakemusten käsittelyyn.

Uusiutuvan energian asentajien kouluttajien hyväksymistä koskevan lain mukaisesti virasto osallistui uusiutuvan energian koulutustoimikunnan työhön, ja viraston asiantuntija toimi viime vuonna toimikunnan puheenjohtajana. Lisäksi virasto teki uusiutuvan energian politiikkatoimien vaikutusarviontien taustaksi tukiin liittyviä taloudellisia laskelmia ja sai valmiiksi raportin uusiutuvan energian tukihuutokaupan vaikuttavuudesta. Virasto jatkoi myös uusiutuvan energian ja energiatehokkuuden informaatio-ohjauksen tehtävien toimeenpanoa, johon oman tehtäväkokonaisuutensa muodosti Motiva Oy:ltä tilatun *Energiatyöohjelma 2024* suuntaaminen ja seuranta uusiutuvan energian informaatio-ohjauksen osalta. Niin ikään virasto huolehti uusiutuvan energian vakiintuneista raportoinneista ja seurannoista, kuten tuulivoiman tuotantokustannusten seurannasta.

Liikenteen vaihtoehtojen käyttövoimien eli infrastruktuurituen tarjouskilpailu järjestettiin syksyllä 2024 ja tarjouskilpailun päätökset annettiin tammikuussa 2025. Vuonna 2024 tukiohjelman toimeenpanoon käytettiin viraston omien resurssien lisäksi EU:n elpymisvälineen (*RRF*) resursseja. Tukea on haettava 22 kuukauden kuluessa tarjouskilpailussa annetun päätöksen jälkeen.

Erilaisiin uusiutuvan energian tai siihen liittyviin työryhmiin osallistui viime vuonna useita viraston asiantuntijoita. Pääministeri Petteri Orpon hallitusohjelman mukaisesti meritulivoiman talousvyöhykkeen tarjouskilpailusta valmistui työryhmätyön jälkeen lakiesitys, joka hyväksyttiin eduskunnassa joulukuussa. Myös jakeluvelvoitelakia muutettiin siten, että bio-osuuden lisäksi osuutta voi täyttää liikennesähköllä ja joustomekanismeilla. Tätä koskeva laki hyväksyttiin eduskunnassa niin ikään joulukuussa. Perinteinen uusiutuvan energian ajankohtaispäivä järjestettiin tammikuussa 2024 ja se koki yhteen 400 alan toimijaa.

Energiaintensiivisen teollisuuden sähköistämistuki

Viraston vastuulle kuuluvat myös energiaintensiivisen teollisuuden määräaikaisen (2022–2026) sähköistämistukijärjestelmän toimeenpanotehtävät. Viime vuonna tukea maksettiin kolmannen kerran ja vastaanotettiin myös tuen käyttöä koskevat suunnitelmat, joita koskevat päätökset annettiin pääosin loppuvuonna 2024. Tuesta puolet on suunnattava vähähiilisyyttä edistäviin hankkeisiin, joiden toteutumista Energiavirasto seuraa ja valvoo aina vuoteen 2029 saakka.

Tuki on suunnattu EU:n komission määritelmien mukaisesti merkittävän hiilivuotoriskin toimialoille. Ne ovat energia- ja vienti-intensiivisiä ja niiden käyttämän sähkön hintaan vaikuttaa päästökauppa. Tuen tavoitteena on ehkäistä hiilivuotoriskiä, turvata teollisuuden kustannuskilpailukykyä ja ohjata yrityksiä kehittämään teollista tuotantoaan hiilineutraalimmaksi. Yritysten on käytettävä myönnetystä tuesta vähintään puolet hankkeisiin, joilla ne vähentävät tuotannon kasvihuonekaasupäästöjä.

Vuonna 2024 tukea maksettiin vuoden 2023 tietoihin perustuen 143 miljoonaa euroa 31 yrityksen yhteensä 55 laitokselle. Metsäteollisuuden 35 laitokselle maksettiin tukea 78 miljoonaa euroa, metalliteollisuuden seitsemälle laitokselle 42 miljoonaa euroa ja kemianteollisuuden 12 laitokselle 23 miljoonaa euroa. Suurin yksittäinen tukea saanut yritys on UPM-Kymmene Oyj, jonka kuudelle laitokselle maksettiin tukea yhteensä 29 miljoonaa euroa.

Sähköistämistuen laskennassa käytetään muun muassa laitosten sähkönkulutusta ja tuen määräytymisvuoden päästöoikeuden termiinihintaa, joka oli 81,21 euroa hiilidioksiditonnilta. Tuelle on asetettu enimmäismäärä ja vuosina 2024–2026 tukea maksetaan yhteensä korkeintaan 150 miljoonaa euroa vuodessa.

Energiatehokkuus

Vuoden 2024 energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian edistämistoiminnan ytimenä toimi Motiva Oy:ltä tilattava Energiatyöohjelma 2024, jonka 3,8 miljoonan euron rahoituspäätös saatiin Energiavirastossa valmiiksi 22.2.2024. Vuoden 2025 toiminnan suunnitteluprosessi käynnistyi toukokuussa 2024, ja tältä pohjalta valmisteltu Motiva Oy:n tarjous Energiatyöohjelma 2025 toteutuksesta toimitettiin projektisuunnitelmineen virastolle 20.12.2024.

Vapaaehtoisten energiatehokkuussopimusten järjestelmä on keskeinen energiatehokkuuden politiikkatoimi Suomessa. Uuden sopimuskauden valmistelutyöt aloitettiin syksyllä 2023 järjestäytymällä työ- ja elinkeinoministeriön ja Motivan kanssa sekä järjestämällä alustavia keskusteluita liittojen kanssa. Vuoden 2024 aikana neuvottelutapaamisia järjestettiin elinkeinoelämän osalta 9 kertaa, kiinteistöalan osalta 6 kertaa ja julkisen alan osalta 5 kertaa. Kaikkien sopimusalojen osalta puitesopimukset on neuvoteltu valmiiksi. Elinkeinoelämän osalta toimenpideohjelmat ovat keskeisiltä osin valmiita, kiinteistöalan osalta toimenpideohjelmat ja julkisen alan liittymissopimus on valmisteltu vuoden 2025 ensimmäiseen kokoukseen käsiteltäväksi.

Sopimustoiminnan painopiste on liittyneiden toimeenpanoa tukevissa ja aktivoivissa tehtävissä, prosessinomaisissa sopimustoiminnan toimeenpanoa tukevissa tehtävissä sekä eri sopimusalueiden yhteishankkeissa. Vuoden 2024 aikana laadittiin suunnitelma seuraavan sopimuskauden markkinoinnista ja tarvittavista markkinointi- ja viestintäaineistoista. Tavoitteena on, että seuraava energiatehokkuussopimuskausi käynnistyy vuoden 2026 alussa saumattomasti nykyisen sopimuskauden päättyessä.



Energiatehokkuuden rahoituksen toimintaympäristöä seurattiin osallistumalla kestävän rahoituksen pyöreän pöydän tilaisuuksiin. Pyöreisiin pöytiin on osallistunut yhteensä noin 250 osallistujaa yrityksistä, kunnista, rahoitusosalta sekä valtionhallinnosta. Uudelleenlaaditun energiatehokkuusdirektiivin toimeenpanon vahvistamiseksi EU käynnisti uuden energiatehokkuuden rahoituskoalition, jonka tarkoituksena on luoda Eurooppaan foorumi komission, EU-maiden ja rahoituslaitosten väliselle vuoropuhelulle, kokemusten vaihdolle ja uusien energiatehokkuutta koskevien yhteistyöaloitteiden kehittämiselle. Motiva nimettiin koalition Suomen kansallisen keskuksen vetäjäksi (national hub chair) ja virasto rahoittaa toimintaa työohjelman kautta.

Energiakatselmustoiminnan osalta virasto järjesti yrityksen energiakatselmuksen vastuuhenkilökoulutustilaisuudet huhtikuussa ja marraskuussa. Vastuuhenkilöpätevyyksiä myönnettiin 26 henkilölle. Suurten yritysten pakollisten energiakatselmusten III valvontajakson (2024–2027) ensimmäisen vuoden valvonta toteutui suunnitelman mukaisesti. Valvontatoimet saatiin päätettyä joulukuun 2024 loppuun mennessä kaikilta muilta yrityksiltä, paitsi yhden yrityksen osalta tammikuussa 2025. Valvottavana oli 16 suurta yritystä. Vapaaehtoisten katselmusten puolella jatkettiin energiatehokkuussopimukseen kuuluville suurille yrityksille tarkoitetun syväselvityksen ja kaikille avoimen täsmäkatselmuksen kokeiluja. Vuoden 2024 aikana jatkettiin myös kunnille tarkoitettua jatkuvan parantamisen (JaPa) katselmusmallin kokeilua sekä toteutettiin katselmuskoulutus uudistus osana katselmustoiminnan kehitystyötä.

Osana energiatyöohjelmaa Motivalta tilataan kuluttajien energianeuvonnan toimia. Vuonna 2024 neuvonnan kysyntä on ollut tasaista verrattuna energiankriisiä edeltävään aikaan. Energianeuvontaan on tullut kysymyksiä eniten liittyen lämmitysjärjestelmiin ja etenkin maalämpö- ja ilma-vesilämpöpumppuun, aurinkosähköön sekä käyttöveden säästämiseen ja lämmitykseen liittyen. Valtakunnallinen energianeuvonnan vuosipäivä järjestettiin fyysisesti syyskuussa Helsingissä ja se keräsi hyvän yleisömäärän, aiheena oli mm. energiaköyhyys. Neuvonnan strateginen ryhmä on käsitellyt muiden ajankohtaisten asioiden lisäksi energiatehokkuusdirektiivin toimeenpanon suunnitteluun liittyviä asioita. Neuvontatoimien raportointi ja tulosarviointi toteutuivat onnistuneesti. Teemallisesti vuoden aikana esillä olivat kulutusjoustoasiat mm. Ajoita ajoissa –kampanjan kautta, mutta myös energian säästämisestä asuntojen ja tilojen lämmitykseen annettiin paljon neuvoja.

Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian viestinnän ja tiedonvaihdon osalta kulunut vuosi sujui suunnitellusti. Energia-asiat keskusteluttavat yhteiskunnassa mm. kulutusjoustosta ja eri sähkösopimuksista. Energiaviraston ja Motivan asiantuntijat vastasivat lukuisiin median yhteydenottoihin. Energiansäästöviikko järjestettiin 28. kerran. Viikolla teemana oli edelleen vahva painotus kulutusjoustoön. Energiavirasto vietti viikkoa neljättä kertaa, virastossa esiteltiin mitä eri ryhmissä oli meneillään kulutusjoustoön liittyen. Motivan verkkopalvelun uudistamisessa virasto oli mukana varmistamassa, että se täyttää tulevat energiatehokkuusdirektiivin vaatimukset sekä viraston rahoittamien sisältöjen näkyvyyden.

Energiatehokkuusdirektiivin (EED) osalta virasto jatkoi kansallisen toimeenpanon valmistelutyötä TEM:n nimeämässä EED-työryhmässä, ja kantaen päävastuun sen ohjauksessa toimivista artiklakohtaisista asiantuntijaryhmistä. Toimeenpanon linjaukset, jotka koottiin työryhmän loppuraporttiin, saatiin pääosin valmiiksi alkusyksyyn mennessä. Loppuvuosi työsti hallituksen esityksen pykälää, perusteluita ja vaikutusten arviointia. Kansallisen toimeenpanon valmistelu tehtiin samanaikaisesti jaksoa 2026–2035 koskevan energiatehokkuussopimusjärjestelmän neuvotteluprosessin kanssa. Motivan asiantuntijatyö resurssointiin riittäväksi tarjoamaan kaikki tarvittu substanssiosaaminen ja sihteeripalvelut sekä TEM-työryhmälle että asiantuntijaryhmille. Koko vuoden

ajan tehtiin tiivistä yhteistyötä muiden jäsenvaltioiden kollegoiden kanssa, jotta voitiin varmistua siitä, että tehdyt valinnat ovat mahdollisimman kustannustehokkaita ja taroituksenmukaisia. Virasto jatkoi myös tiivistä yhteistyötä ympäristöministeriön vastuuvirkamiesten kanssa liittyen rakennusten energiatehokkuusdirektiivin (EPBD) neuvotteluihin ja sen toimeenpanon käynnistymiseen. EED:ssä ja EPBD:ssä on useita risitiinkytöntöjä, joiden osalta koordinaatio ja tiedonvaihto on välttämätöntä.

Energiavirasto vastaa ekosuunnittelu- ja energiamerkintädirektiivien perusteella annettujen tuoteryhmäkohtaisten asetusten valmistelusta muiden kuin rakennustuotteiden osalta, viranomaisviestinnästä sekä kaikkia tuoteryhmiä koskevista horisontaaliasioista. Ekosuunnittelun osalta vuonna 2024 valmisteltiin komission antaman työohjelman mukaisesti useita uusia asetuksia ja sekä katselmoitiin vanhoja asetuksia uudelleen. Virasto osallistui myös aktiivisesti uuden ekosuunnitteluasetuksen valmisteluun. Sidosryhmille viestintää toteutettiin mm. ekosuunnittelu.info -verkkosivujen kautta sekä suorien sidosryhmäkontaktien avulla.

Energianhallintaan liittyvien standardien osalta Energiavirasto oli jäsenenä METSTA:n energianhallinnan kansallisessa komiteassa ja ekosuunnitteluun liittyen SESKO:n komiteassa SK 111 sähkö- ja elektroniikkalaitteiden ympäristönäkökohdista.

Alueellisen energianeuvonnan toteutus jatkui suunnitellusti kaikissa 18 Manner-Suomen maakunnassa. Energianeuvojille pidettävät verkostopäivät toteutettiin onnistuneesti toukokuussa Helsingissä. Energianeuvontaa saaneille kuluttajille toteutetaan kaksi kertaa vuodessa kyselytutkimus. Syksyllä tehdyn vaikuttavuuskyselyn yhteydessä tehtävä palvelun suositteluhaluus oli 4,2 asteikolla 1–5 (4,0 maaliskuun 2024 kyselyssä). Energianeuvonnalla saavutettu energiansäästö on noin 30 GWh/v. Yhteydenottoja tulee eniten omakotitaloasukkailta. Energiansäästöinvestointeja koskevissa kysymyksissä korostuvat edelleen erilaiset lämpöpumput ja aurinkosähkö, mutta mukana oli jonkin verran kysymyksiä myös kokonaisvaltaisemmista energia remonttitarpeista.

1.5.1 Suoritteiden määrät ja aikaansaadut julkishyödykkeet

Viraston palvelukykyä voidaan yleisellä tasolla suuntaa antavasti arvioida myös asiakirjahallintojärjestelmän suoritemäärien perusteella. Seuraavassa on esitetty vuosina 2023 ja 2024 päätetyt (taulukko 7) ja vireille tulleet (taulukko 8) asiat vastuualueittain.

Taulukko 7 Päätetyt asiat vuosina 2023 ja 2024

Toiminto	2023 kappaletta	2024 kappaletta	Osuus 2024 prosenttia	Muutos 2023–2024 prosenttia
Sähkö- ja maakaasumarkkinat	559	1332	39	138
Päästökauppa	1406	698	21	-50
Uusiutuva energia	867	959	28	11
Energiatehokkuus	145	68	2	-53
Muut ¹⁵	289	333	10	15
Yhteensä	3266	3390	100	4

¹⁵ Muut asiat käsittävät talous- ja henkilöstöasiat sekä viraston yleiset ja kansainväliset asiat.

Taulukko 8 Vireille tulleet asiat vuosina 2023 ja 2024

Toiminto	2023 kappaletta	2024 kappaletta	Osuus 2024 prosenttia	Muutos 2023–2024 prosenttia
Sähkö- ja maakaasumarkkinat	1171	676	16	-42
Päästökauppa	1417	1807	42	27
Uusiutuva energia	970	1402	33	45
Energiatehokkuus	144	81	2	-44
Muut ¹⁵	316	336	8	6
Yhteensä	4018	4302	100	7

Vuonna 2024 virastossa päätettiin yhteensä 3390 asiaa, eli noin 4 prosenttia edellisvuotta enemmän. Uusia asioita tuli vireille yhteensä 4302, mikä tarkoitti 7 prosentin lisäystä edelliseen vuoteen nähden.

1.5.2 Palvelukyky sekä suoritteiden ja julkishyödykkeiden laatu

Viraston onnistumista asiakastyössä mitataan muun muassa säännöllisesti tehtävällä sidosryhmäkyselyllä. Saatu palaute antaa osaltaan suuntaa tavoitteille, joita kohti virastoa kehitetään.

Sidosryhmäkysely

Säästösyistä Energiavirasto ei teettänyt vuonna 2024 sidosryhmäkyselyä. Taloustilanteen salliessa virasto teettää seuraavan kerran loppuvuodesta 2025 *Luottamus & Maine* -tutkimuksen jatkona aiempien vuosien tutkimuksille.

Muita toimenpiteitä palvelukyvyn kehittämiseksi

Energiavirasto tapaa sidosryhmiään ajankohtaispäivillä ja teemakohtaisissa infotilaisuuksissa. Vuonna 2024 virasto järjesti osan tapahtumista läsnätilaisuuksina, ja suurin osa varsinkin lyhyemmistä tilaisuuksista järjestettiin edelleen helposti saavutettavina webinaareina, ja ne keräsivät runsaasti osanottajia eri puolilta Suomea. Näitä tilaisuuksia järjestivät kaikki viraston viisi substanssivastuuryhmää. Viraston järjestämät tilaisuudet ovat sidosryhmien antaman palautteen perusteella toimiva ja arvostettu ajan-kohtaisviestinnän ja vuorovaikutuksen kanava.

1.6 Henkisten voimavarojen hallinta ja kehittäminen

Energiaviraston henkisten voimavarojen hallinnalle ja kehittämiselle on tulossopimuksessa asetettu kolme työhyvinvointiin liittyvää numeraalista mittaria tavoitteineen. Taulukossa 9 on esitetty näiden ja muiden keskeisten henkisten voimavarojen hallintaan ja kehittämiseen liittyvien tunnuslukujen kehitys vuosina 2022–2024.¹⁶

¹⁶ Tulossopimuksen mukaiset kolme mittaria on esitetty taulukossa 9 **vahvennetulla fontilla**.



Taulukko 9 Henkisten voimavarojen hallintaa ja kehittämistä kuvaavia tunnuslukuja vuosina 2022–2024¹⁷

HENKILÖSTÖMÄÄRÄ	2022	2023	2024
Henkilöstön lukumäärä vuoden lopussa, <i>henkilöä (naisia/miehiä)</i>	102 (53/49)	111 (59/52)	108 (62/46)
Henkilöstön lukumäärän muutos edelliseen vuoteen, <i>prosenttia</i>	2,0	8,8	-2,7
Henkilötyövuodet, <i>htv</i>	97,0	104,3	110,4
Koko henkilöstön keski-ikä, <i>vuotta</i>	38,4	38,5	39,5 ¹⁸
Ylemmän korkeakoulu- ja yliopistotason tutkinnon suorittaneiden osuus henkilöstöstä, <i>prosenttia</i>	82,4	71,2	84,4
Tutkijakoulutuksen suorittaneiden osuus henkilöstöstä, <i>prosenttia</i>	3,9	6,3	6,4
Vakinaisen henkilöstön lukumäärä vuoden lopussa, <i>henkilöä</i>	84	83	81
Vakinaisen henkilöstön osuus henkilöstöstä vuoden lopussa, <i>prosenttia</i>	82,4	74,8	75,0
Määräaikaisen henkilöstön lukumäärä vuoden lopussa, <i>henkilöä (n/m)</i>	18 (13/5)	28 (20/8)	27 (21/6)
Määräaikaisten osuus koko henkilöstöstä vuoden lopussa, <i>prosenttia</i>	17,6	25,2	25,0
Kokoaikaisen henkilöstön lukumäärä vuoden lopussa, <i>henkilöä</i>	97	104	104
Kokoaikaisien osuus koko henkilöstöstä vuoden lopussa, <i>prosenttia</i>	95,1	93,7	96,3
Osa-aikaisen henkilöstön lukumäärä vuoden lopussa, <i>henkilöä</i>	5	7	4
Osa-aikaisten osuus koko henkilöstöstä vuoden lopussa, <i>prosenttia</i>	4,9	6,3	3,7
HENKILÖSTÖKULUT	2022	2023	2024
Kokonaistyoimakustannukset ¹⁹ , <i>euroa</i>	7 460 692	8 454 443	9 127 537
Tehdyn työajan palkkojen prosenttiosuus palkkasummasta, <i>prosenttia</i>	81,3	80,5	80,6
Välilliset työvoimakustannukset, <i>euroa</i>	2 449 093	2 877 616	3 035 648
Välillisten työvoimakustannusten prosenttiosuus tehdyn työajan palkoista, <i>prosenttia</i>	48,9	51,6	49,8
Palkkasumma, <i>euroa</i>	6 167 780	6 954 443	7 559 509
Tehdyn työajan osuus säännöllisestä vuosityöajasta, <i>prosenttia</i>	84,4	83,6	83,5
TYÖHYVINVOINTI	2022	2023	2024
VMBaron työtyytyväisyysindeksi, asteikko 1-5 (tavoite v. 2024 oli >4,0)	4,0	4,0	4,0
VMBaron innovointikyvykkyys -indeksi, asteikko 1-5	4,0	4,0	3,9
VMBaron johtaminen -indeksi, asteikko 1-5 (tavoite v.2024 oli >4,0)	3,9	3,9	4,0
VMBaron oma arvio työhyvinvoinnista -mittari, asteikko 4-10 (tavoite v.2024 oli >8,2)	8,23	8,06	8,11
Lähtövaihtuvuus, <i>prosenttia</i>	5,1	14,0	15,5
Tulovaihtuvuus, <i>prosenttia</i>	2,0	7,0	7,3
Sairauspoissaolot, <i>työpäivää/henkilötyövuosi</i>	6,5	6,7	5,7
Työtyytyväisyyden edistäminen, <i>euroa/htv</i>	537	531	588
Työkunnon edistäminen, <i>euroa/htv</i>	328	335	361
Työterveyshuollon kustannukset, <i>euroa/htv</i>	490	760	723
OSAAMINEN JA MUU AINEETON PÄÄOMA	2022	2023	2024
Koulutus ja kehittäminen, <i>työpäivää/htv</i>	0,7	2,7	1,1
Koulutus ja kehittäminen, <i>euroa/htv</i>	580	1358	756

Henkilöstön määrä väheni, vaikka henkilötyövuodet kasvoivat vuonna 2024 selvästi edellisvuoteen nähden. Alkuvuonna 2024 virastossa työskenteli vielä uuden määräaikaisen sähköhyvityslain vuoksi palkattua henkilöstöä, joiden määräaikaissäätö päättyivät vuoden aikana.

Virastossa on vuoden 2024 aikana valmistauduttu uusiin tuleviin tehtäviin. Koska näitä varten ei ollut osoitettuna rahoitusta eikä tulossopimuksessa henkilötyövuosia, on tehtäviä hoidettu määräaikaissin voimin. Syksyllä 2024 virastossa oli vuodelle 2025 saatujen lisämäärärahojen ja viraston aloittaman säästökuurin takia mahdollisuus valmistau-

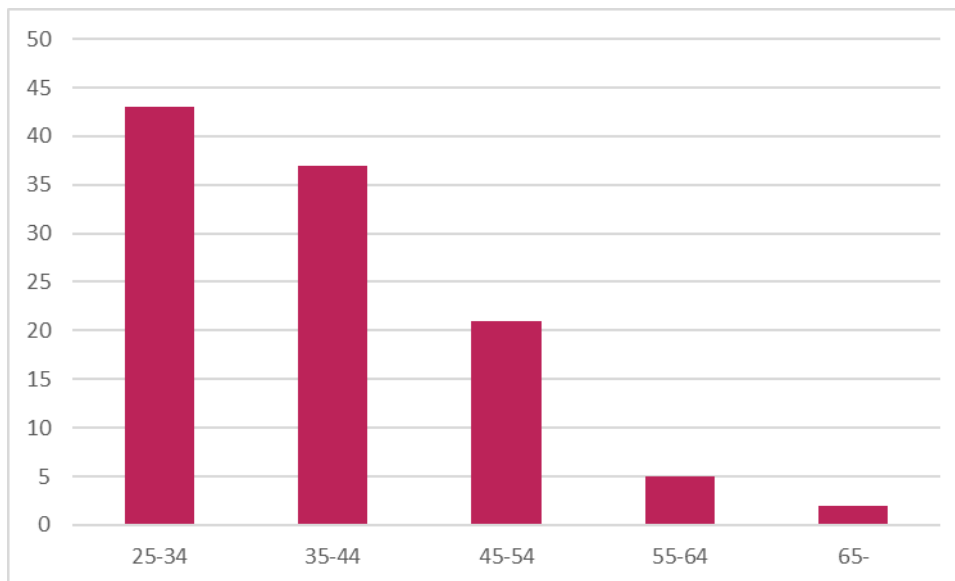
¹⁷ Taulukon luvut on muutettu täsmäämään Tahti-lukuja sekä ilmoitetut tiedot päivitetty Valtiokonttorin ohjeistuksen mukaiseksi.

¹⁸ Miesten keski-ikä vuonna 2024 oli 40,4 vuotta ja naisten 38,8 vuotta.

¹⁹ Kokonaistyoimakustannukset sisältävät palkkasumman lisäksi tulosperusteiset lisät, luontoisetuudet ja henkilöstösivukulut sekä muut välilliset henkilöstöön liittyvät kustannukset.

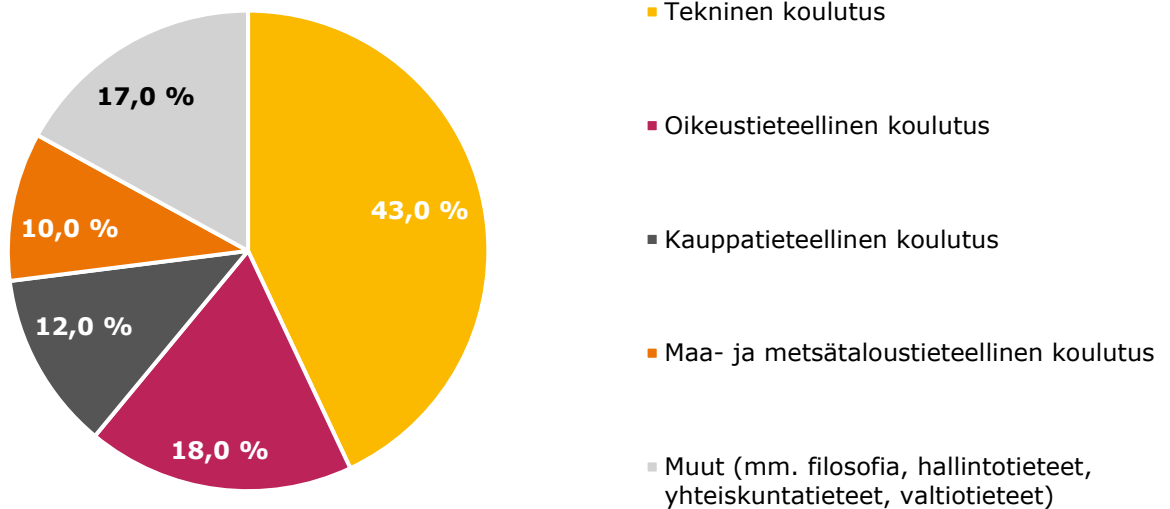
tua 15 uuden viran perustamiseen vuodelle 2025. Vuoden lopussa määräaikaisia vaki-naistettiin ja rekrytointeja aloitettiin, ja ne jatkuvat koko vuoden 2025. Virastosta 8 henkilöä oli virkavapaalla joulukuussa. Rekrytoinnissa panostettiin viestintään ja sitä kautta onkin tavoitettu lisää potentiaalisia hakijoita ja saatu erinomaisia työhakemuksia. Vakituksia virkoja on täytetty enemmän kuin aiemmin, koska vaihtuvuus on ollut suurempaa edellisen vuoden tavoin.

Viraston henkilöstö on melko nuorta, keski-ikä on 39,5 vuotta. Edellisvuoteen verrattuna henkilöstön keski-ikä nousi vuodella. Kuvassa 7 on nähtävissä viraston henkilöstön ikäjakauma.



Kuva 7 Henkilöstön ikäjakauma vuonna 2024

Henkilöstössä korostuvat neljä koulutustaustaa – tekninen, oikeustieteellinen, kauppatieteellinen sekä maa- ja metsätaloustieteellinen. Henkilöstön koulutustaustat on esitetty kuvassa 8.



Kuva 8 Henkilöstön koulutustaustat vuonna 2024 (% henkilöstöstä)

Työtyytyväisyyskyselyssä kokonaistyytyväisyys pysyi käytännössä samana edellisvuoteen verrattuna. Viraston kokonaistyytyväisyysindeksi vuonna 2024 oli 4,0, joka on korkeampi kuin valtiolla keskimäärin (3,7). Suurimmassa osassa kyselyn osa-alueissa oli hienoista laskua, mutta tyytyväisyys johtamiseen ja esihenkilötyöhön oli lisääntynyt ja piti tuloksen ennallaan. Merkittävästi positiivisen suuntaan oli kehittyneet johdon strategiset linjaukset tavoitteiden saavuttamisen tukena, lähiesihenkilön antama palaute, mahdollisuus vaikuttaa omaan työhön sekä keskustelu- ja vuorovaikutustilanteet osaamisen ja uudistumisen tukena. Eniten kritiikkiä sai osaamisen, oppimisen ja uudistumisen tukeminen sekä luottamus palvelussuhteen jatkumiseen. Yleinen taloudellinen tilanne on johtanut siihen, että juuri ennen kyselyyn vastaamista oli kerrottu, että maksullisiin koulutuksiin osallistumista tulee välttää. Lisäksi kyselyn vastaamisen aikoihin valtion muissa virastoissa käynnistettiin YT-neuvotteluita henkilöstömenojen vähentämiseksi, mikä osaltaan vaikutti myös tunnelmaan Energiavirastossakin.

Energiavirastossa on pyritty pitämään huolta työhyvinvoinnista ja yhteisöllisyydestä monin tavoin, mm. teemakahvilla oli puheenvuoro asiallisesta ja epäasiallisesta käytöksestä, jossa yhdessä pohdimme rajanvetoa näiden välillä. Teemakahvien merkeissä kokoonnuttiin useamman kerran eri teemojen äärelle, mm. opinnoista valmistuneet esittelivät lopputöitään. Virastossa järjestettiin myös viestintäkoulutusta. Syksyllä järjestimme taukohaasteen, jotta muistaisimme palautumisen myös työpäivän aikana ja haasteen ohessa pidettiin yhteisiä taukojumppahetkiä. Virastossa järjestettiin myös jo perinteiset virkistystapahtumat: vappusimat, virkistyspäivä, pikkujoulut ja jouluglöggit. Nämä toki organisoitiin taloudellisen tilanteen vuoksi hyvin pienellä budjetilla. Virastossa on aktivoitunut myös vapaa-ajan yhteisen toiminnan järjestämisessä, mm. kylmävesiuimarit aloittivat yhteiset avantouinnit. Henkilöstöjohtamista on pyritty myös kehittämään mm. lähtökyselyn, Tutka-henkilöstötutkimuksen ja sähköisen suoriutumisarviointilomakkeen käyttöönottamisella. Valtion säästötoimenpiteiden vuoksi virastossa ilmoitettiin, että maksullisiin koulutuksiin ei ole enää mahdollista osallistua, mikä näkyy mm. koulutuskulujen vähenemisenä.

Työterveyshuollon kanssa yhteistyössä tehtiin syksyllä 2024 työpaikkaselvitys, jonka perusteella asiat Energiavirastossa ovat pääosin erinomaisella tasolla. Työpaikkaselvityksessä on kuitenkin annettu virastolle myös suosituksia mm. ergonomisten kuormitustekijöiden, etätyön haitallisten vaikutusten ja työn organisoinnin aiheuttaman kuormituksen vähentämiseksi. Vuonna 2023 alkaneen esihenkilökokeilun kokemuksia arviointiin syksyllä 2024. Tulokset olivat pääasiassa positiivisia, mutta kehittämiskohteitakin löydettiin, ja työn viraston organisoitumisen kehittämiseksi jatkuu vuoden 2025 aikana henkilöstöä laajasti osallistaen. Myös Tutka-henkilöstökyselyn tulokset tukivat tätä kokemusta.

1.7 Tilinpäätösanalyysi

1.7.1 Rahoituksen rakenne

Energiaviraston toiminta rahoitetaan pääosin valtion talousarvion määrärahoilla. Virastolle on myönnetty määrärahaa lähinnä kulutus- ja siirtomenoihin. Siirtomenojen osuus on ylivoimaisesti suurin, vuonna 2024 noin 94 prosenttia. Muita menoja varten virasto sai hakemuksesta määrärahaa 50 000 euroa.

Kulutusmenoihin oli vuoden 2024 talousarviossa osoitettu yhteensä 15,5 miljoonaa euroa, mikä oli noin 5 prosenttia vähemmän edelliseen vuoteen nähden. Laskua selitti etenkin Energiategohokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistämisen momentin rahoituksen laskun vuoden 2023 4,4 miljoonasta vuoden 2024 3,4 miljoonaan.

Siirtomenoihin oli puolestaan osoitettu rahoitusta 304 miljoonaa euroa. Kasvua edellisvuoteen nähden oli noin 4 prosenttia. Kasvu selittyi Energiaviraston hallinnoimien Uusiutuvan energian tuotantotuen ja Energiaintensiivisen teollisuuden sähköistämistuen momenttien aiempaa suuremmilla määrärahoilla.

Kulutusmenot (01–29)

Kulutusmenoihin myönnetty määräraha on osoitettu lähinnä kahdelle momentille:

- *Energiaviraston toimintamenot* -momentille 32.01.09.; ja
- *Energiategohokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen* -momentille 32.20.20.

Toimintamenot-momentilla virastolla oli kokonaisuudessaan vuonna 2024 käytössään 14 270 345 euroa, mikä oli hieman yli 600 000 euroa enemmän kuin vuotta aiemmin (2023 yhteensä 13 646 415 euroa). Vuoteen 2023 verrattuna määräraha nousi 373 000 eurolla ja siirtomäärärahaa oli käytössä 1 200 789 euroa. Siirtomäärärahan osuus oli siten vuonna 2024 noin 8 prosenttia momentin rahoituksesta mikä oli noin 3 prosenttiyksikköä vähemmän kuin vuonna 2023.

Talousarviorahoituksen lisäksi virastolla on tuottoja pääosin maksullisesta toiminnasta. Virasto sai vuonna 2024 toiminnan tuottoja 2 609 556 euroa, mikä oli noin 18 prosenttia toimintamenomomenttien rahoituksesta. Tuotot nousivat noin neljänneksellä edellisvuodesta, jolloin niitä saatiin 2 084 638 euroa. Tuottojen nousua selittää etenkin sähköjohtojen hankelupien yli kaksinkertainen määrä edellisvuoteen nähden, lakimuutoksen myötä haettavaksi tulleet verkonhaltijoiden jousto- ja lisäpalveluiden poikkeusluvat, tuotantotuen maksatuspäätösten edellisvuotta suurempi määrä sekä kestävyyttä ja alkuperätaakuita koskevien päätösten aiempaa suurempi määrä.



Tuotoista 2 523 700 euroa eli 97 prosenttia tuli julkisoikeudellisesta maksullisesta toiminnasta. Näihin tuottoihin kuuluvat esimerkiksi sähkö- ja maakaasuluvat, päästökaupan luvat, päästökaupparekisterin maksut, tuotantotukien, infratukien sekä teollisuuden sähköistämistuen maksatuspäätökset, biopolttoaineiden kestävyyttä koskevat päätökset, alkuperätakuita koskevat päätökset sekä energiatehokkuuskoulutukset.

Liiketaloudellisia tuottoja saatiin 66 528 euroa lähinnä Uusiutuvan energian ja Päästökaupan ajankohtaispäivien osallistumismaksuina. Maksuilla on katettu tilaisuudesta aiheutuneet kustannukset. Vuonna 2023 liiketaloudellisia tuottoja oli lähes saman verran, 65 560 euroa.

Yhteisrahoitteisen toiminnan tuottoja virasto sai yhteensä 19 328 euroa. Tästä 14 600 euroa oli ekosuunnitteluasetuksen viestintään saatua ympäristöministeriön rahoitusosuutta sekä 4 728 euroa Motiva Oy:n maksamia energiatehokkuuden edistämisen matkakustannusten korvauksia.

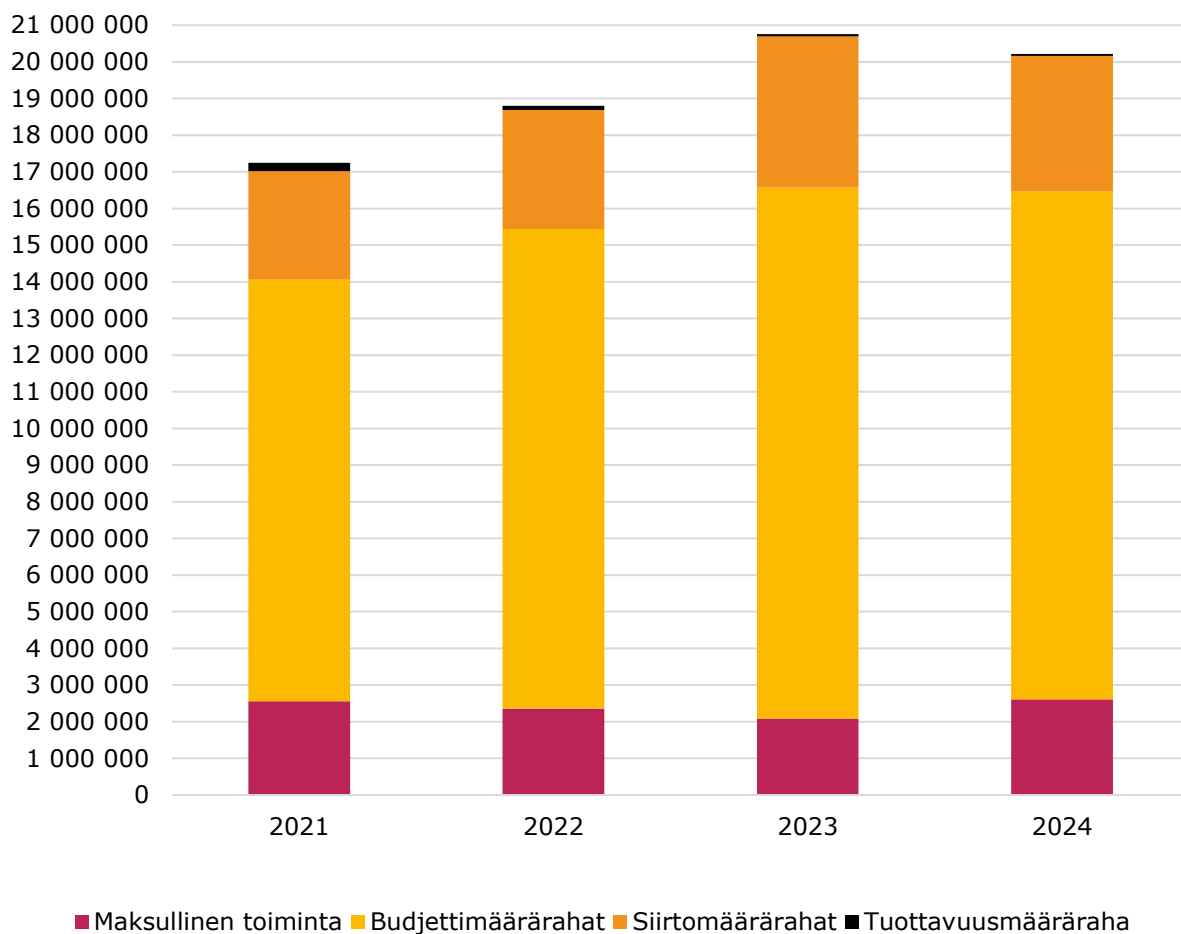
Vuonna 2024 virastolla oli käytössään *Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen* -momentilla yhteensä 5 895 322 euroa, josta 3 400 000 euroa eli 58 prosenttia rahoituksesta tuli vuoden 2024 määrärahasta ja 2 495 322 euroa oli edelliseltä vuodelta siirtynyttä. Yhteensä rahoitusta oli käytettävissä yli miljoonaa euroa edellisvuotta vähemmän.

Lisäksi virasto sai käyttöönsä rahoitusta työ- ja elinkeinoministeriön hallinnonalan *Digitalisaation kehittäminen* -momentilta 32.01.10.7 sähkönhintavertailupalvelun (SHV) kehittämiseen ja ETS2-asiointijärjestelmän kehittämiseen. Näihin oli käytettävissä 116 824 euroa. Rahoitusta saatiin jälkikäteisesti järjestelmien valmistuttua sovitusti.

Yhteenlaskettuna Energiaviraston toiminnan rahoitukseen oli vuonna 2024 käytössä 20 282 491 euroa, mikä oli noin 470 000 euroa vähemmän kuin vuoden 2023 kokonaissumma 20 752 630 euroa. Vuoden 2024 määrärahat olivat noin 627 000 euroa pienemmät, siirtomäärärahat noin 431 000 euroa pienemmät, tulot noin 525 000 euroa suuremmat ja muu käyttöön saatu rahoitus noin 63 000 euroa suurempi edellisvuoteen nähden.

Vuoteen 2023 verrattuna rahoituksen rakenne muuttui siten, että siirtomäärärahat edustivat aiempaa pienempää ja maksullisen toiminnan tuotot suurempaa osuutta käytettävissä olevasta rahoituksesta. Maksullisen toiminnan tuottojen osuus oli 13 prosenttia ja siirtomäärärahojen osuus 18 prosenttia. Vuoden 2024 määräraha edusti 67 prosenttia käytettävissä olevasta rahoituksesta. Vuonna 2023 vastaavat osuudet olivat 10 (maksullinen toiminta), 20 (siirtomäärärahat) ja 70 (määrärahat) prosenttia.

Kuvassa 9 on esitetty Energiaviraston rahoituksen rakenteen muodostuminen vuosina 2021–2024. Mukana ovat momentit *Energiaviraston toimintamenot*, *Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen* sekä *Tuottavuusrahat*. Vuosina 2023 ja 2024 *Digitalisaation edistäminen* -momentilta saatu rahoitus on esitetty kuvaajassa *Tuottavuusrahana*.



Kuva 9 Rahoituksen rakenne euroina vuosina 2021–2024

Taulukossa 10 on esitetty alajaotellun *Energiaviraston toimintamenot* -momentin sekä *Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen* -momentin toteutuneet tulot ja menot suhteessa vuoden 2024 budjettiin. Lisäksi mukana on saadut *digitalisaation edistämisrahat*. Vertailutietona taulukossa ovat vuoden 2023 tilinpäätöksen tiedot.

Taulukko 10 Toteutuneet tulot ja menot vuonna 2024 verrattuna budjettiin, vertailuna esitetty myös vuoden 2023 tilinpäätöksen toteumat

	Vuoden 2023 tilin- päättös tu- hatta eu- roa	Vuoden 2024 bud- jetti tu- hatta eu- roa	Vuoden 2024 tilin- päättös tu- hatta eu- roa	Ero vuo- den 2024 budjetin ja to- teuman välillä tu- hatta eu- roa
RAHOITUS				
Maksullinen toiminta ja muut tulot	2 085	2 236	2 610	374
Määräraha valtion talousarviosta <i>Energiaviraston toi- mintamenot</i> (32.01.09.1)	9 987	10 220	10 220	0
Määräraha valtion talousarviosta <i>Julkinen latausinfra- struktuuri ja kaasutankkausverkko RRF1</i> (32.01.09.2)	100	0	0	0
Määräraha valtion talousarviosta <i>Lupamenettelyjen ja viranomaisuudistusten voimavarat (RePower)</i> (32.01.09.3)	0	240	240	0
Määräraha valtion talousarviosta <i>Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen</i> (32.20.20)	4 400	3 400	3 400	0
Siirtomääräraha <i>Energiaviraston toimintamenot</i> (423.32.01.09.1)	1 463	1 168	1 168	0
Siirtomääräraha <i>Julkinen latausinfrastruktuuri ja kaa- sutankkausverkko RRF1</i> (423.32.01.09.2)	11	33	33	0
Siirtomääräraha <i>Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen</i> (423.32.20.20)	2 652	2 495	2 495	0
Hallinnonalan digitalisaation edistäminen (32.01.10.07)	54	50	50	0
Hallinnonalan digitalisaation edistäminen (423.32.01.10.07)	0	67	67	0
RAHOITUS KOKO TOIMINNASTA YHTEENSÄ	20 753	19 909	20 282	374
MENOT				
Henkilöstömenot	8 261	9 631	8 911	-720
Vuokrat	528	559	552	-6
Ostetut palvelut	6 963	6 585	6 946	362
Investoinnit	1 004	912	705	-207
Muut menot	249	262	200	-62
MENOT KOKO TOIMINNASTA YHTEENSÄ	17 005	17 948	17 314	-635
YLI- (+) / ALIJÄÄMÄ (-)				
Määräraha valtion talousarviosta <i>Energiaviraston toi- mintamenot</i> (32.01.09.1)	1 168	446	1 451	1 005
Määräraha valtion talousarviosta <i>Julkinen latausinfra- struktuuri ja kaasutankkausverkko RRF1</i> (32.01.09.2)	33	0	0	0
Määräraha valtion talousarviosta <i>Lupamenettelyjen ja viranomaisuudistusten voimavarat</i> (32.01.09.3)	0	180	193	13
Määräraha valtion talousarviosta <i>Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen</i> (32.20.20)	2 495	1 395	1 317	-78
Digitalisaation kehittäminen (32.01.10.07)	0	0	10	10
YLI- (+) / ALIJÄÄMÄ (-) KOKO TOIMINNASTA YHTEENSÄ	3 696	2 021	2 971	950



Vuoden 2024 talousarvioesityksessä viraston toimintamenojen momentille 32.01.09 myönnettiin nettomäärärahaa 10 460 000 euroa. Tästä 240 000 euroa oli varattu lupamenettelyjen ja viranomaisuudistuksen voimavaroihin (RePower EU). Lisätalousarvioissa momentin rahoitus ei muuttunut.

Käytettävissä oleva rahoitus oli vuoden takaiseen nähden samalla tasolla. Budjetista saatu määrärahat olivat edellisvuotta suuremmat, mutta siirtyneet määrärahat aiempaa pienemmät.

Vuonna 2024 viraston budjetoimat maksullisen toiminnan tulot toteutuivat noin 374 000 euroa budjetoitua suurempina. Yleisesti ottaen toimintojen tulot toteutuivat budjetoitua suurempina kautta linjan.

Viraston menot puolestaan toteutuivat noin 635 000 euroa budjetoitua pienempinä. Tätä selittää erityisesti se, että viraston uusien lakisääteisten tehtävien toimeenpanoa varten ei kaikilta osin käynnistetty rekrytointeja ennen kuin näkymä vuodelle 2025 myönnettävästä lisärahoituksesta kirkastui.

Toimintamenomomentin määrarahasta siirtyi 1 643 840 euroa vuodelle 2025. Tästä 193 098 euroa kohdistuu lupamenettelyjen ja viranomaisuudistusten voimavaroihin (RePower EU).

Virastolle julkisen talouden suunnitelmassa osoitettu rahoitus laskee vuodesta 2026 alkaen viraston tehtävämäärän samalla kasvaessa. Tästä syystä virasto joutuu kasvattamaan hallitusti siirtyvän määrärahan määrää vielä vuosien 2025 ja 2026 aikana, jotta viraston lakisääteisten tehtävien toimeenpano kyetään ainakin pääosin turvaamaan myös vuodesta 2027 eteenpäin.

Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistämisen momentilta siirtyi 1 317 280 euroa vuodelle 2025. Siirtyneen määrärahan määrä laskee noin puoleen aiempien vuosien tasosta. Budjetoitu siirtyvä määräraha vuodelle 2026 on noin 270 000 euroa. Vuosina 2025–2027 sopeutetaan toimintaa uudelle 3,4 miljoonan euron tasolle tehtäviä supistamalla sekä niitä kokonaan karsimalla. Osasta sopeuttamistoimia saattaa seurata Euroopan komission käynnistämä rikkomusmenettely, jos Suomi ei muilla tavoin kykenisi täyttämään EU-säätelyn mukaisia velvoitteitaan.

Vuonna 2025 viraston maksullisen toiminnan tulojen on arvioitu olevan samaa tasoa kuin vuonna 2024. Viraston budjettimäärärahojen kehitys on pitemmällä tähtäimellä huolestuttava, sillä vaikka budjettirahoitus vuodelle 2025 on hieman 2024 tasoa suurempaa, tulee budjettirahoitus näillä näkymin kääntymään laskuun jo vuodesta 2026 alkaen. Samalla viraston tehtävämäärä kuitenkin kasvaa voimakkaasti.

Siirtomenot (30–69)

Virastolle osoitetussa rahoituksessa siirtomenojen osuus on merkittävä. Kaikesta rahoituksesta siirtomenojen osuus oli vuonna 2024 noin 94 prosenttia kun vuonna 2023 osuus oli noin 95 prosenttia. Energiavirasto myöntää tukia pääosin elinkeinoelämälle seuraavasti:

- *Uusiutuvan energian tuotantoon;*
- *Energiaintensiivisen teollisuuden sähköistämistukiin; sekä*
- *Sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuurin edistämiseen.*

Viraston käytössä oli vuonna 2024 siirtomenoihin budjetoitua määrärahaa yhteensä 304 miljoonaa euroa. Tämä jakautui suurin piirtein puoliksi uusiutuvan energian tuotantotuen ja teollisuuden sähköistämistuen kesken. Eri momenttien toteumat on analysoitu kohdassa 1.7.2. Talousarvion toteutuminen.

Muut menot (90–99)

Energiavirasto saa hakemuksesta käyttää työ- ja elinkeinoministeriön *Eräät oikeudenkäyntikulut ja korvaukset* -momenttia 32.01.95. Käyttö vuonna 2024 oli 50 000 euroa, edellisvuonna momentin käyttö oli 10 000 euroa.

1.7.2 Talousarvion toteutuminen

MÄÄRÄRAHA-MOMENTTIEN TOTEUMAT

Energiaviraston toimintamenot -momentti 32.01.09.1

Energiaviraston toimintamenot -momentille 32.01.09.1 myönnettiin vuonna 2023 määrärahaa 10 220 000 euroa (9 987 000 euroa vuonna 2023). Vuodelta 2023 siirtyi vuodelle 2024 siirtomäärärahaa 1 168 249 euroa, mikä oli vähemmän kuin vuotta aiemmin (1 463 367 euroa siirtyi vuodelle 2023). Yhteensä toimintamenojen määrärahaa oli vuonna 2024 käytettävissä 11 388 249 euroa (11 450 367 euroa vuonna 2023). Vuonna 2024 toimintamenojen määräraha oli siis noin 62 000 euroa pienempi kuin vuonna 2023.

Tuloja *Energiaviraston toimintamenot* -momentille kertyi 2 609 556 euroa, mikä oli 524 918 euroa enemmän kuin vuoden 2023 tulot 2 084 638 euroa.

Viraston toimintamenoihin oli näin ollen käytettävissä yhteensä 13 997 805 euroa, mikä oli 462 800 euroa enemmän kuin vuotta aiemmin (13 535 005 euroa vuonna 2023).

Vuonna 2024 toimintamenojen toteuma alitti selvästi viraston sisäisen budjetin, ja vuoden 2024 käyttö oli 12 547 062 euroa, mikä oli noin 180 000 euroa enemmän kuin vuotta aiemmin (toimintamenojen käyttö vuonna 2023 oli yhteensä 12 366 756 euroa). Toiminnan kulut toteutuivat budjetoitua alempina kautta linjan lukuun ottamatta ostopalveluita. Henkilöstömenot toteutuivat jopa yli 800 000 euroa budjetoitua pienempinä. Syynä tähän on se, että viraston uusien lakisääteisten tehtävien toimeenpanon edellyttämää lisärekrytointeja ei kaikilta osin käynnistetty ennen kuin näkymä uusien tehtävien tarvitsemasta lisärahoituksesta kirkastui syksyn aikana.

Vuodelle 2025 kirjattiin *Energiaviraston toimintamenot* -momentille siirtomäärärahaa yhteensä 1 450 743 euroa, mikä oli noin 282 500 euroa enemmän kuin edellisvuoden siirtomääräraha. Siirtomäärärahan turvin voidaan hoitaa tilapäisesti esimerkiksi sellaisten tulevien tiedossa olevien lakisääteisten tehtävien toimeenpanon valmistelua, joihin ei vielä ole saatu resursseja talousarviosta. Koska viraston tehtävämäärä on kasvanut, mutta julkisen talouden suunnitelmassa virastolle kohdennetut määrärahat pienenevät vuodesta 2027 alkaen jopa alle vuoden 2024 tason, joutuu virasto kasvattamaan hallitusti siirtyvän määrärahan määrää vuosina 2025 ja 2026 pitääkseen toimintansa vaakaana myös vuodesta 2026 eteenpäin. Näin virasto pyrkii ainakin pääosin turvaamaan toimintansa vaikuttavuuden ja lakisääteisyyden vaikeassa taloudellisessa tilanteessa.



Julkinen latausinfrastruktuuri ja kaasutankkausverkko (RRF Pilari 1) – momentti 32.01.09.2

Momentille 32.01.09.2 ei myönnetty määrärahaa vuonna 2024. Vuoden 2023 määrärahaa siirtynyt 32 540 euroa käytettiin kokonaisuudessaan vuoden 2024 aikana.

Lupamenettelyt ja viranomaisuudistukset (RePower EU) – momentti 32.01.09.3

Momentille 32.01.09.3 myönnettiin vuonna 2024 määrärahaa 240 000 euroa. Tästä käytettiin 46 902 euroa ja 193 098 euroa siirtyi vuodelle 2025.

Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen – momentti 32.20.20

Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen -momentille myönnettiin määrärahaa vuodelle 2024 yhteensä 3 400 000 euroa (4 400 000 euroa vuodelle 2023). Vähennystä oli siis miljoonan euron verran.

Siirtomäärärahaa oli vuonna 2024 käytettävissä 2 495 322, mikä oli noin 157 000 euroa vähemmän kuin vuonna 2023 käytössä ollut siirtynyt määräraha 2 652 215 euroa. Vuonna 2024 momentilla oli määrärahaa käytettävissä yhteensä 5 895 322 euroa, eli noin 1 157 000 euroa vähemmän kuin vuonna 2023, jolloin käytettävissä oli 7 052 215 euroa.

Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen -momentin käyttö vuonna 2024 oli yhteensä 4 578 042 euroa, mikä oli noin 78 prosenttia yhteensä käytettävissä olevista määrärahoista. Vuodelta 2024 siirtyi vuodelle 2025 yhteensä 1 317 280 euroa, mikä on noin 1 178 000 euroa vähemmän kuin vuodelta 2023 vuodelle 2024 siirtynyt.

Sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuurin edistäminen – momentti 32.20.47.

Vuonna 2024 sähköisen liikenteen ja biokaasun liikennekäytön infrastruktuurin edistämiseen ei myönnetty määrärahaa. Tuen maksuihin oli käytössä vuodelta 2022 siirtynyt RRF-määrärahaa 12 627 018 euroa sekä vuodelta 2023 siirtynyt määrärahaa 21 500 000 euroa.

Tukia maksettiin yhteensä 20 yritykselle yhteensä 4 356 165 euroa. Maksuihin käytettiin 4 091 341 euroa RRF-rahaa momentilta 4.22.32.20.47. sekä 264 824 euroa vuodelle 2023 myönnettyä määrärahaa momentilta 4.23.32.20.47. Momentin 4.22.32.20.47. määrarahasta jäi käyttämättä noin 65 prosenttia. Momentin 4.23.32.20.47 määrarahasta 21 235 176 euroa siirtyi vuodelle 2025.

Uusiutuvan energian tuotantotuki – momentti 32.20.48.

Vuonna 2024 Uusiutuvan energian tuotantotuki -momentille myönnettiin talousarviossa arviomäärärahaa yhteensä 309,1 miljoonaa euroa, josta vähennettiin 114 miljoonaa euroa II lisätalousarviossa ja 40,1 miljoonaa euroa III lisätalousarviossa. Tuotantotukia maksettiin vuonna 2024 yhteensä 123,2 miljoonaa euroa, mikä on lähes 60 prosenttia enemmän kuin vuotta aiemmin. Syynä tähän oli sähkön tukkumarkkinahinta, joka aleni energiakriisiä ja koronaa edeltävälle tasolle.

Tuotantotukea maksettiin 78 tuensaajayritykselle, joista viisi suurinta on esitetty taulukossa 11. Maksetut tuet ja niillä tuotettu sähkö on esitetty tuotantomuodoittain edellä taulukossa 2.

Taulukko 11 Uusiutuvan energian tuotantotukia saaneet yritykset vuonna 2024, viisi suurinta tuensaajaa

Yritys	Vuonna 2024 maksettu tuotantotuki, euroa
EPV Tuulivoima Oy	14 439 635
Suomen Hyötytuuli Oy	10 723 783
Gigawatti Oy	8 723 205
Kuolavaara-Keulakkopään Tuulipuisto Oy	5 687 510
Kalajoki Mustilankangas Tuuli Ky	5 342 033

Uusiutuvan energian tuotantotuki -valtuus

Energiavirasto sai vuoden 2018 talousarviossa valtuuden, jonka perusteella se voi myöntää tukia uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain (1396/2010) mukaisessa ns. preemiojärjestelmässä. Valtuuden mukaan tukea voidaan maksaa järjestelmään hyväksytyissä voimalaitoksissa tukiaikana tuotetusta sähköstä yhteensä enintään 1,4 terawattitunnin vuosituotannon edestä enintään kahdentoista vuoden ajan.

2019 hyväksyttiin 7 voimalaitosta preemiojärjestelmään. Preemiojärjestelmää koskevassa hallituksen esityksessä arvioitiin valtuudesta aiheutuvan vuosina 2021–2035 enintään 42 miljoonan euron talousarviomenot. Preemiotukea maksettiin vuonna 2024 kuudelle voimalaitokselle noin 400 000 euroa, koska sähkön tukkuarvohinnat alitti 30 €/MWh viitehinnan vuoden kolmannella neljänneksellä. Tätä ennen preemiotukea oli maksettu yhden kerran, vuonna 2021, jolloin tukea maksettiin noin 24 000 euroa.

Energiaintensiivisen teollisuuden sähköistämistuki -momentti 32.20.43

Vuodelle 2024 myönnettyä energiantensiivisen teollisuuden sähköistämistuen arviomäärärahaa oli käytössä yhteensä 150 miljoonaa euroa.

Vuonna 2024 sähköistämistukia maksettiin yhteensä 31 yritykselle tuen kokonaismäärän ollessa 143,2 miljoonaa euroa. Vuonna 2023 tukea maksettiin 31 yritykselle yhteensä 117,7 miljoonaa euroa.

Myönnetystä määrästä noin 58 prosenttia eli 83,16 miljoonaa euroa maksettiin viidelle suurimmalle tuensaajalle, jotka on esitetty taulukossa 12.

Taulukko 12 Viisi Energiaintensiivisen teollisuuden sähköistämistukea eniten saanutta yritystä vuonna 2024

Yritys	Vuonna 2024 maksettu sähköistämistuki, euroa
UPM-Kymmene Oyj	29 285 146
Outokumpu Stainless Oy	20 506 322
Stora Enso Oyj	12 225 985
Boliden Kokkola Oy	11 782 219
Kemira Chemicals Oy	9 362 971

Muu viraston käytössä oleva talousarvion määräraha

Energiavirasto saa hakemuksesta käyttää työ- ja elinkeinoministeriön *Eräät oikeudenkäyntikulut ja korvaukset* -momenttia 32.01.95. Tältä momentilta haettiin ja saatiin yhtä tapausta varten yhteensä 50 000 euron määräraha vuonna 2024. Vuonna 2023 virasto käytti tätä momenttia 10 000 euron verran.

TULOARVIOMOMENTTIEN TOTEUMAT
Sähkö- ja maakaasuverkkomaksut ja Perämeren tuulivoima-alueella perittävä tuulivoimamaksu momentille 11.19.10

Energiavirasto hoitaa veroluonteisten sähkö- ja maakaasuverkkomaksujen perimisen *Sähkö- ja maakaasuverkkomaksut ja Perämeren tuulivoima-alueella perittävä tuulivoimamaksu* -momentille 11.19.10. Samalle momentille kerätään myös Perämeren tuulivoima-alueella perittävää tuulivoimamaksua, jota vuonna 2024 perittiin neljältä yritykseltä (Oltavan Tuulipuisto Ky, Puhuri Oy, Isonen tuulipuisto Oy ja Mastotuuli Oy). Momentin toteuma oli noin 403 000 euroa budjetoitua pienempi. Taulukossa 13 on esitetty edellä mainittujen maksujen kertymä vuosina 2022–2024.

Taulukko 13 Veroluonteiset maksut Sähkö- ja maakaasuverkkomaksut ja Perämeren tuulivoima-alueella perittävä tuulivoimamaksu -momentilla 11.19.10 vuosina 2022–2024

Perityt veroluonteiset maksut	2022	2023	2024
Sähkö- ja maakaasuverkkomaksut, euroa	5 142 233	4 689 198	4 987 276
Tuulivoimamaksut, euroa	260 000	470 000	470 000
Yhteensä, euroa	5 402 233	5 339 198	5 457 276

Päästöoikeuksien huutokauppatulot momentille 12.32.21

Suomen päästöoikeuksien huutokaupanpitäjänä Energiavirasto myy Suomen osuuden huutokaupattavista päästöoikeuksista EU:n yhteisellä huutokauppapaikalla. Vuonna 2024 yleisten päästöoikeuksien huutokauppoja järjestettiin 148 kertaa ja valtiolle (mukaan lukien Ahvenanmaa) kertyi niistä tuloja yhteensä 418 167 480 euroa (581 570 595 euroa vuonna 2023), jotka virasto tilitti momentille 12.32.21 *Päästöoikeuksien*

huutokauppatulot. Päästöoikeuksien matalampien hintojen ja huutokaupattavien päästöoikeuksien määrän vähenemisen takia tuloja kertyi valtiolle selvästi vähemmän kuin vuosina 2022 ja 2023, mutta enemmän kuin muina edeltävinä vuosina.

Suomen huutokauppatuloista tuloutetaan Ahvenanmaan maakuntahallitukselle 0,0567 prosenttia vastaava osuus, joka oli 231 895 euroa vuonna 2024.

Ahvenanmaan maakuntahallitukselle 1.7.–31.12.2023 järjestetyistä huutokaupoista maksettava osuus 161 526 euroa on maksettu vuoden 2024 puolella eikä sitä ole esitetty tulokirjauksen oikaisuna momentilla 12.32.99.05 Energiaviraston vuoden 2023 tilinpäätöksessä. Taulukossa 14 summa on kuitenkin esitetty Ahvenanmaan osuudessa vuoden 2023 kohdalla taulukon vertailukelpoisuuden vuoksi.

Lentoliikenteen päästöoikeuksien huutokauppatulot liikenne- ja viestintäministeriön hallinnonalan muut tulot momentille 12.31.99.3

Lentoliikenteen päästöoikeuksien huutokauppoja järjestettiin kuusi kertaa vuonna 2024. Näistä kertyi tuloja 9 182 060 euroa (10 099 165 euroa vuonna 2023), jotka virasto tilitti *Liikenne- ja viestintäministeriön hallinnonalan muut tulot* -momentille 12.31.99.3. Lentoliikenteen huutokauppatuloista ei tulouteta osuutta Ahvenanmaalle.

Taulukossa 14 on esitetty tilastoja kaikista toteutuneista päästöoikeuksien huutokaupoista vuosina 2022–2024.

Taulukko 14 Tilastotietoja päästöoikeuksien huutokaupoista vuosina 2022–2024

Päästöoikeuksien huutokaupat	2022	2023	2024
Yleisten päästöoikeuksien huutokauppatulot, Manner-Suomen osuus, <i>euroa</i>	504 408 788	571 147 406	408 753 525
Yleisten päästöoikeuksien huutokauppatulot, Ahvenanmaan osuus, <i>euroa</i>	286 162	324 024	231 895
Lentoliikenteen päästöoikeuksien huutokauppatulot, Manner-Suomi, <i>euroa</i>	6 367 830	10 099 165	9 182 060
Huutokauppatulot yhteensä, <i>euroa</i>	511 062 780	581 570 595	418 167 480
Huutokaupatut päästöoikeudet, <i>kappaletta</i>	6 423 500	6 999 500	6 467 500
Toteutuneiden huutokauppojen selvityshintojen keskiarvo, <i>euroa</i>	80,10	83,60	64,66

Päästöoikeuksien huutokaupoista tuloutettiin vuonna 2024 Suomen valtiolle (ml. Ahvenanmaa) tuottoja noin 418 miljoonaa euroa, joka on noin 163 miljoonaa vähemmän verrattuna edeltävään vuoteen (noin 581 miljoonaa euroa vuonna 2023). Päästöoikeuksien hinnat vaihtelivat noin 50 ja 75 euron välillä, ja huutokauppojen selvityshintojen keskiarvo oli 64,66 euroa, joka selvästi alhaisempi kuin edeltävänä vuonna (83,60 euroa vuonna 2023).

Vuosien 2012–2024 aikana Energiavirasto on vastannut päästöoikeuksien huutokauppaamisesta yli tuhannessa huutokaupassa. Huutokauppatuloja on vuosien aikana tuloutettu Suomen valtiolle yhteensä noin 3 miljardia euroa.

Muut tulot työ- ja elinkeinoministeriön hallinnonalan muut tulot momentille 12.32.99.07

Momentille tuloutettiin 25 430 euroa. Summa koostuu Energiaviraston toiminnanharjoittajille määräämistä jakeluvetoelainsäädäntöön liittyvistä seuraamusmaksuista.

Arvonlisäverot

Suoritetut arvonlisäverot laskivat vuonna 2024 edellisvuoden tasosta. Perittyjen arvonlisäverojen määrä oli hyvin vähäinen. Arvonlisäverojen määrä on esitetty taulukossa 15.

Taulukko 15 Arvonlisäverot vuosina 2022-2024

Arvonlisäverot	2022	2023	2024
Suoritetut arvonlisäverot (momentti 32.01.29), euroa	1 451 361	1 672 485	1 586 924
Perityt arvonlisäverot (momentti 11.04.01), euroa	2 516	15 734	15 746

1.7.3 Tuotto- ja kululaskelma

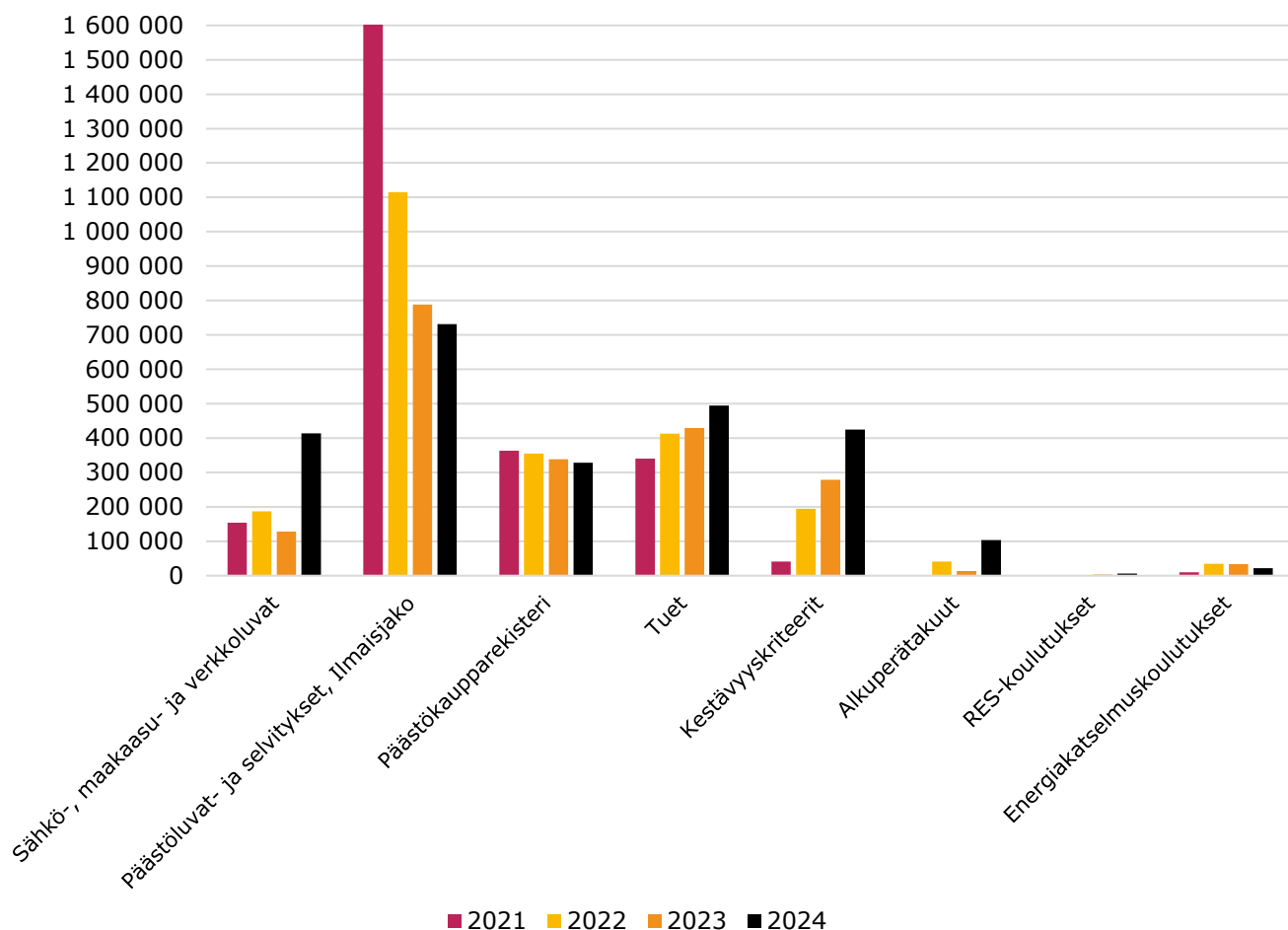
Toiminnan tuotot

Energiavirastolle kertyi vuonna 2024 toiminnan tuottoja yhteensä noin 420,4 miljoonaa euroa. Vuoteen 2023 nähden tuotot pienenevät noin 163 miljoonaa euroa. Vuonna 2023 tuottoja kertyi 583,5 miljoonaa euroa. Muutos johtuu käytännössä täysin päästöoikeuksien huutokauppojen aiempaa pienemmistä tuotoista. Päästöoikeuksien huutokauppatulot edustavat yli 99 prosenttia tulokertymästä.

Energiaviraston omalle toimintamenomomentille kertyi tuottoja noin 2,6 miljoonaa euroa ja siitä suurin osa tuli viraston maksullisesta toiminnasta. Tuottojen määrä kasvoi lähes neljänneksellä edellisvuoteen verrattuna. Maksullisen toiminnan julkisoikeudelliset tuotot olivat 2 523 700 euroa vuonna 2024 (2 013 870 euroa vuonna 2023).

Kuvassa 10 on esitetty Energiaviraston maksullisen toiminnan julkisoikeudellisten tuottojen jakautuminen tulolähteittäin vuosina 2021–2024. Suurimmat tulolähteet vuonna 2024 olivat aiempien vuosien tapaan päästöluvat, päästöselvitykset ja päästöoikeuksien ilmaisjako, päästökaupparekisteri sekä erilaisista tukipäätöksistä perittävät maksut. Lisäksi vuonna 2024 myös kestävyyskriteereihin liittyvien päätösten maksut sekä sähköjohtojen hankelupien ja verkonhaltijoiden jousto- ja lisäpalveluiden hankinnan poikkeuslupien maksut nousivat yli 400 000 euron tasolle.

Liiketaloudellisia tuottoja kertyi 66 528 euroa. Tämä koostui lähinnä viraston järjestämien Uusiutuvan energian ja Päästökaupan ajankohtaispäivien osallistumismaksuista.



Kuva 10 Energiaviraston maksullisten julkisoikeudellisten tuottojen jakautuminen tulolähteittäin vuosina 2021–2024

Toiminnan kulut

Vuonna 2024 toiminnan kulut olivat yhteensä 17 952 375 euroa (17 308 714 euroa vuonna 2023). Toiminnan kulut kasvoivat noin 630 000 eurolla, eli 4 prosentilla vuodesta 2023. Suhteellisesti eniten kasvua tapahtui poistoissa, jotka kasvoivat 9 prosenttia aiempaan vuoteen nähden. Henkilöstökulut kasvoivat 6 prosentilla ja vuokrat 5 prosentilla. Tarvikeostot puolestaan puolittuivat edelliseen vuoteen nähden. Palvelujen ostot ja muut kulut pysyivät edellisen vuoden tasolla.

Henkilöstökulut muodostivat suurimman kuluerän, vuonna 2024 noin 50 prosenttia kaikista kuluista, mikä oli edellisvuoden tasoa (49 prosenttia vuonna 2023). Henkilöstökulujen määrä vuonna 2024 oli 9 014 211 euroa (8 476 263 euroa vuonna 2023). Henkilöstökulut siis kasvoivat reilulla puolella miljoonalla eurolla.

Kuten edellisvuonna, palveluiden ostot muodostivat toiseksi suurimman kuluerän ollen noin 39 prosenttia kaikista kuluista vuonna 2024. Vuonna 2023 osuus oli 40 prosenttia.



Palveluiden ostoihin käytettiin vuonna 2024 yhteensä 6 946 490 euroa, kun vuonna 2023 niihin käytettiin 6 963 484 euroa. Vuonna 2023 palveluiden ostot sisälsivät 13 838 euroa omaan käyttöön valmistuksen kustannuksia, mitkä on eliminoitu tuotto- ja kululaskelmassa erässä "Valmistus omaan käyttöön". Vuonna 2024 omaan käyttöön valmistuksen kustannuksia ei ollut.

Ostopalvelukategorian ylivoimaisesti suurin kuluerä, asiantuntija- ja tutkimuspalveluiden ostot, muodostaa 67 prosenttia kaikista ostopalveluista. Näitä oli vuonna 2024 noin 4,65 miljoonaa, ja vuotta aiemmin noin 4,85 miljoonaa euroa. Laskua oli noin 200 000 euron verran.

Valtaosa (lähes 82 prosenttia vuonna 2024) palveluiden ostoista liittyy energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian edistämistehtäviin momentilla 32.20.20. Suurin osa maksetaan vuosittain Motiva Oy:lle energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistämisen ns. energiatyöohjelman toteuttamisesta. Vuonna 2024 Motivalle maksettiin lähes 3,8 miljoonaa. Tämä oli noin 166 000 euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin. Motivan osuus oli noin 55 prosenttia kaikista palveluiden ostoista. Vuotta aiemmin osuus oli 57 prosenttia.

Toiseksi suurimman osan (10 prosenttia) ostopalveluista muodostavat Valtion tieto- ja viestintätekniikkakeskus Valtorin veloitukset. Näitä veloituksia oli vuonna 2024 noin 719 000 euroa. Kasvua edeltävään vuoteen nähden oli noin 136 000 euroa. Nousua edellisvuoteen nähden oli 23 prosentin verran. Kasvua selittää etenkin SOC-tietoturva-palveluiden käyttöönotto Energiavirastossa.

Liikenne- ja viestintävirasto Traficomille maksettiin yhteensä 565 000 euroa yhteistöiminnan kustannusten korvauksina verkkotietopisteen ja sijaintitietopalvelun toiminta- ja ylläpitokuluista.

Tietotekniikan asiantuntija- ja ylläpitopalveluiden ostoihin kului yhteensä noin 305 000 euroa, kun vuonna 2023 niihin kului yhteensä noin 356 000 euroa. Kulut pienenevät siis noin 14 prosenttia.

Valtion talous- ja henkilöstöhallinnon palvelukeskus Palkeille maksettiin yhteensä noin 162 000 euroa, mikä on noin 30 000 euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin.

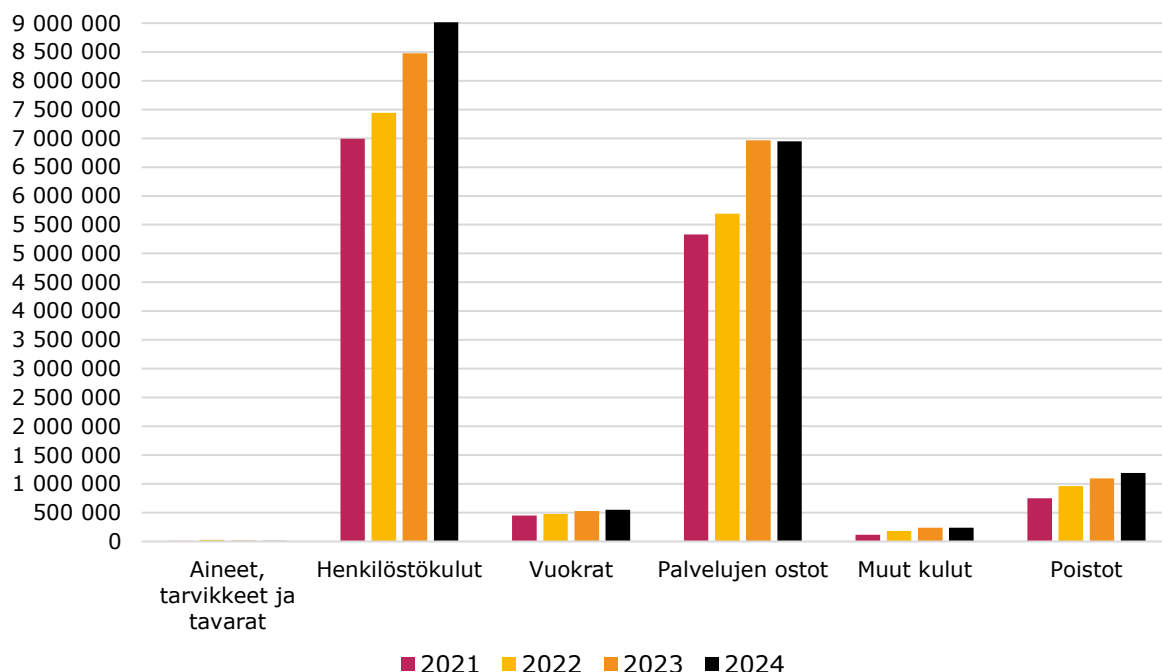
Vuokria maksettiin vuonna 2024 edellistä vuotta enemmän. Vuokria maksettiin yhteensä noin 552 000 euroa vuonna 2024, kun vuonna 2023 niitä maksettiin yhteensä noin 528 000 euroa. Kasvua kuluissa oli 5 prosentin verran. Valtaosa vuokrista maksettiin Senaatille.

Muut kulut olivat vuonna 2024 yhteensä 240 000 euroa kun ne vuonna 2023 olivat 239 000 euroa. Matkakulujen osuus muista kuluista oli 99 000 euroa ja lisenssi- ja käyttöoikeusmaksujen osuus 63 000 euroa.

Poistojen määrä on viimeisen neljän vuoden aikana joka vuosi noussut. Poistoja kirjattiin vuonna 2024 noin 1 190 000 euroa, mikä on noin 94 000 euroa enemmän kuin vuotta aiemmin (vuonna 2023 yhteensä noin 1 096 000 euroa). Vuonna 2025 investoinnit jäänevät aiempaa alemmalle tasolle ja poistopohjan arvo kääntyy laskuun.

Aineiden, tarvikkeiden ja tavaroiden hankinnat puolittuivat edelliseen vuoteen nähden. Vuonna 2024 niihin käytettiin noin 10 000 euroa, kun vuonna 2023 niihin käytettiin lähes 20 000 euroa.

Kuvassa 11 on esitetty Energiaviraston toiminnan kulujen kehitys sekä jakautuminen kululähteittäin vuosina 2021–2024.



Kuva 11 Energiaviraston toiminnan kulujen jakautuminen kululähteittäin vuosina 2021–2024

Siirtotalouden kulut

Siirtotalouden kuluja, eli tuotanto-, sähköistämis- ja infratukia maksettiin vuonna 2024 yhteensä 271,2 miljoonaa euroa, mikä oli 76,3 miljoonaa euroa enemmän kuin vuotta aiemmin (194,9 miljoonaa euroa vuonna 2023). Tuotantotukia maksettiin 48,3 miljoonaa euroa, teollisuuden sähköistämistukea 25,5 miljoonaa euroa ja infratukea 2,5 miljoonaa euroa enemmän kuin vuonna 2023.

Muut veroluonteiset maksut

Veroluontoisia maksuja kirjattiin vuonna 2024 yhteensä 5 457 276 euroa (5 339 198 euroa vuonna 2023), mikä edellisten vuosien tapaan koostui sähkö- ja maakaasuverkkomaksuista sekä Perämeren tuulivoima-alueella perittävistä tuulivoimamaksuista. Arvonlisäveroja perittiin 15 746 euroa ja suoritettiin 1 568 924 euroa. Suoritettujen arvonlisäverojen summa oli noin 104 000 euroa pienempi kuin edellisenä vuonna.

Tilikauden kuluja jäämä oli 135 200 185 euroa positiivinen vuonna 2024 (375 641 073 euroa positiivinen vuonna 2023). Kuluja jäämä pieneni 240 440 888 eurolla. Muutos selittyy vuotta 2023 pienemmillä päästöoikeuksien huutokauppatuloilla sekä suuremmilla siirtotalouden kuluilla.

1.7.4 Tase

Taseen vastaavaa puolella oleva käyttöomaisuus koostuu yksinomaan viraston sähköististä tietojärjestelmistä (kuten *FINETS*, *REKA*, *SATU*, *TESSA* ja *SHV*). Vuonna 2024 käyttöomaisuus muodosti 82 prosenttia viraston taseen loppusummasta (92 prosenttia vuonna 2022).



Aineetonta käyttöomaisuutta oli 31.12.2024 viraston taseessa 1,8 miljoonan euron edestä, mikä oli noin puoli miljoonaa euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin. Tästä muina pitkävaikutteisina menoina aktivoituja järjestelmäinvestointeja oli 1 776 000 euroa ja keskeneräisiä käyttöomaisuushankintoja 33 000 euroa.

Virasto panosti edelleen vuonna 2024 kohtuullisesti sähköisen ympäristönsä ja järjestelmiensä kehittämiseen, vaikka investointeja aiempien vuosien tasosta vähennettiin. Uusia investointeja tehtiin vuoden 2024 aikana 704 708 euron edestä, mikä oli noin 350 000 euroa vähemmän kuin edellisenä vuonna (1 057 835 vuonna 2023).

Suurimmat investoinnit tehtiin viraston yhteiseen järjestelmäarkkitehtuuriin (EFAD, noin 200 000 euroa) ja verkkovalvonnan tietojärjestelmään (VERTTI, noin 170 000 euroa). EFAD-arkkitehtuurin tärkeimmät kehityshankkeet olivat kyberturvallisuuden parantaminen sekä arkkitehtuuri- ja ylläpitoparannukset, kuten esimerkiksi Bicep-ratkaisut, jolla hallitaan pilvi-infrastruktuuria koodina, mikä tekee järjestelmien käyttöön-otosta ja ylläpidosta johdonmukaisempaa ja toistettavampaa. Tämän lisäksi valmistettiin uudet versiot Viestityökalusta (IRT), päätöstyökalusta (DT) ja Lomakegeneraattorista. Pienempiä parannuksia olivat uuden pdf-käännöspalvelun toteuttaminen, joka korvaa ulkoisen palvelun ja sähköpostivälityksen muuttaminen natiiviksi pilvipalveluksi. Näiden lisäksi valmistuivat uudet tiekartat EFAD-palveluiden, Azure-infrastruktuurin hallintamallin sekä kyberturvan jatkokehittämiseksi. Valmisteleviä töitä tehtiin myös EFAD AI-ratkaisuja varten. VERTTI-järjestelmään valmistui vuoden aikana jakeluverkonhaltijoiden joustopalveluiden poikkeuslupahakemusmenettely, NIS2 kyberturvallisuudirektiivin velvoittama toimijaluettelo sekä jakeluverkonhaltijoiden vuoden 2024 kehittämissuunnitelmiin liittyvät muutokset. Lisäksi aloitettiin uusien valvontamenetelmien edellyttämät muutokset.

Lyhytaikaiset saamiset muodostivat 18 prosenttia vuoden 2024 taseen loppusummasta (18 prosenttia vuonna 2023). Myyntisaamisten määrä oli lähes kaksinkertainen edelliseen vuoteen nähden, mikä selittyy joulukuussa tehtyjen maksullisten päätösten suuressa määrällä. Vuonna 2024 lyhytaikaiset saamiset olivat noin 399 000 euroa, kun ne vuotta aiemmin olivat noin 210 000 euroa.

Pankkisaamisten saldo oli 214 euroa negatiivinen. Negatiivinen saldo johtuu pankin palvelumaksun veloituksesta.

Vastattavissa oma pääoma oli vuoden lopussa 1 046 107 euroa negatiivinen. Lyhytaikaista vierasta pääomaa oli 3 254 157 euroa.

Ostovelkoja virastolla oli tilinpäätöshetkellä noin 424 000 euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin, yhteensä 817 001 euroa. Velkoja ulkoisille saajille oli noin 691 000 euroa ja Motiva oli edellisvuoden tapaan suurin velkoja (78 prosenttia ulkoisista veloista) 538 569 euron saatavilla. Sisäisistä ostovelloista 67 532 (56 prosenttia) euroa oli Valtion tieto- ja viestintätekniikkakeskus Valtorille.

Kirjanpitoyksiköiden väliset tilitykset yhteensä 171 688 euroa koostuvat palkanmaksuun liittyvistä eristä. Tämä erä kasvoi noin 6 000 eurolla edelliseen vuoteen verrattuna. Edellisten vuosien tapaan ennakonpidätykset muodostavat tästä suurimman osan, noin 95 prosenttia. Myös edelleen tilitettävät erät, yhteensä 156 314 euroa, koostuvat palkanmaksuun liittyvistä velkaeristä. Tästä ryhmästä eläkemaksut muodostivat suurimman osan, noin 90 prosenttia.

Suurin velkaerä muodostui siirtovelloista, jotka muodostivat yhteensä 96 prosenttia vastattavista (78 prosenttia vuonna 2023). Siirtovelkojen yhteissumma oli 2 109 155 euroa. Tästä summasta 1 583 034 oli lomapalkkavelkaa ja 490 008 euroa vuoden 2024 tavoitepalkkiovarausta.

1.8 Sisäisen valvonnan arviointi- ja vahvistuslausuma

Energiaviraston johto on valtion talousarviosta annetun lain 24 b §:n mukaisesti vastuussa viraston sisäisen valvonnan järjestämisestä sekä sisäisen valvonnan asianmukaisuudesta ja riittävydestä. Viraston johto vastaa siitä, että virastossa toteutetaan sen talouden ja toiminnan laajuuteen ja sisältöön sekä niihin liittyviin riskeihin nähden asianmukaiset menettelyt (sisäinen valvonta), jotka varmistavat viraston talouden ja toiminnan laillisuuden ja tuloksellisuuden, viraston hallinnassa olevien varojen ja omaisuuden turvaamisen sekä viraston johtamisen ja ulkoisen ohjauksen edellyttämät oikeat ja riittävät tiedot viraston taloudesta ja toiminnasta.

Energiavirasto on arvioinut talousarvioasetuksen 65 §:n mukaisesti viraston sisäisen valvonnan ja siihen sisältyvän riskienhallinnan asianmukaisuutta ja riittävyttä.

Virastossa riskienhallinta on osa vuotuista strategista suunnittelua ja tulossuunnittelua sekä tavoitteiden asettamista ja niiden toimeenpanoa. Viraston johto arvioi sen tilaa ja kehittämistarpeita vuosittain.

Energiavirasto on vuoden 2024 aikana jatkanut vuonna 2022 uudistamiensa riskienhallinnan sekä sisäisen valvonnan ja tarkastuksen toimintatapojen käyttöönottamista. Riskienhallinnassa virasto käyttää soveltuvin osin ISO 31 000 riskienhallinnan standardin mukaisia menetelmiä, joita täydentää kolmen puolustuslinjan - malli. Ensimmäisen puolustuslinjan muodostavat viraston substanssiryhmät (ml. esihenkilöt), toisen viraston ylijohdaja ja hallinto sekä kolmannen viraston sisäinen tarkastus.

Riskienhallinnan arvioinnin perusteella voidaan todeta, että tällä hetkellä viraston toiminnan ja vaikuttavuuden kannalta kriittisintä on riittävien resurssien saaminen viraston eri tehtävien toimeenpanoon. Mikäli viraston määrärahat eivät ole riittävät asianmukaisen henkilömäärän palkkaamiseen ja tietojärjestelmäinvestointien toteuttamiseen, on riskinä viraston perustehtävien toimeenpanon vaarantuminen ja toimintatapojen kehittämisen pysähtyminen. Työ- ja elinkeinoministeriö vastaa viraston resurssinnista ja viraston johto resurssien suuntaamisesta viraston sisällä.

Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan kehittämiseksi on toteutettu toimenpiteitä vuonna 2024. Virastossa on viety riskiajattelua koulutusten kautta enemmän tulosityksiköihin toimintojen tasolle ja tiiminvetäjiä on osallistettu riskienhallintatyöhön. Henkilöstöä on koulutettu ja sisäisen valvonnan kokonaisuuden dokumentointia on jatkettu. Kehittämistoimenpiteitä jatketaan edelleen vuonna 2025.

Viraston riskienarvioinnissa korostuvat seuraavat teemat, joiden kehittämiseen panostetaan vuonna 2025:

- resurssien niukkuus ja sen vaikutus tehtävien hoitamiseen;
- osaamisen pysyvyys ja kehittäminen virastossa;
- henkilöstön hyvinvointi; sekä
- sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan kehittäminen.



Energiavirasto ottaa EU:n Venäjä-pakotteet huomioon sekä omissa hankinnoissaan että jakaessaan tehtäviensä mukaisesti valtiontukea tai siihen verrattavia etuuksia yrityksille. Hankintojen osalta Energiavirasto edellyttää tarjouspyynnöissä toimittajalta vakuutusta siitä, ettei toimittaja ja toimittajan mahdolliset alihankkijat ole pakotteiden piirissä. Lisäksi hankintasopimuksia solmittaessa toimittajien tulee allekirjoittaa erillinen vakuutus pakotteisiin liittyen. Energiavirasto noudattaa valtiovarainministeriön ohjeistusta pakotteiden huomioimisesta hankinnoissa ja sopimuksissa. Energiaviraston maksamia valtiontukia koskien virasto käyttää ulkopuolisten palveluntarjoajien pakoteseurantalistoja sen varmistamiseksi, ettei tuensaaaja ole pakotteiden piirissä. Jokainen tuensaaaja tarkistetaan.

Tehtyjen toimenpiteiden ja arviointien perusteella voidaan todeta, että toiminnan ja talouden lainmukaisuutta ja talousarvion noudattamista, omaisuuden ja varojen turvaamista, toiminnan tuloksellisuutta sekä oikeiden ja riittävien tietojen antamista taloudesta ja tuloksellisuudesta varmistavat menettelyt ja järjestelyt ovat olleet riittäviä. Tämän perusteella viraston johdolla on kohtuullinen varmuus siitä, että sisäinen valvonta ja riskienhallinta ovat toimivia.

Viraston sisäinen valvonta ja riskienhallinta täyttävät valtion talousarvioasetuksen 69 §:ssä säädettyt tavoitteet.

1.9 Arviointien tulokset

Vuoden 2024 aikana Energiaviraston toiminnasta ei ole tehty laajempaa vaikutusten ja tuloksellisuuden arviointia.

Työ- ja elinkeinoministeriö teetti Energiavirastosta vuonna 2021 ensimmäisen kerran riippumattoman ulkopuolisen arvion. Vuonna 2024 virasto on jatkanut arvioinnin suositusten huomiointia osana vuonna 2022 uudistetun viraston strategian toimeenpanoa.

Muut arvioinnit

Riskienarvioinnin tulokset on raportoitu edellä kohdassa 1.8 *Sisäisen valvonnan arviointi- ja vahvistuslausuma*.

1.10 Yhteenveto havaituista väärinkäytöksistä

1.10.1 Virheitä ja väärinkäytöksiä koskevat yhteenvetotiedot

Energiavirastossa ei havaittu väärinkäytöksiä vuoden 2024 aikana.

1.10.2 Takaisinperintää koskevat yhteenvetotiedot

Vuonna 2024 Energiavirastossa on tehty valtionavustuslain 21 §:n mukaisia takaisinperintöjä teollisuuden sähköistämistukeen liittyen koskien yhteensä kuutta tuensaa-jayritystä. Takaisinperinnät korkoineen olivat yhteensä 16 974,59 euroa.

Energiaviraston talousarvion toteutumalaskelma

Osaston, momentin ja tilijaottelun numero ja nimi		Tilinpäätös 2023	Talousarvio 2024 (TA + LTA:t)	Tilinpäätös 2024	Vertailu Tilinpäätös - Talousarvio	Toteutuma %
11.	Verot ja veronluonteiset tulot	5 354 932,58	5 875 746	5 473 022,44	-402 723,85	93
11.04.01.	Arvonlisävero	15 734,40	15 746	15 746,29	0,00	100
11.19.10.	Sähkö- ja maakaasuverkkomaksut ja Perämeren tuulivoima-alueella perittävä tuulivoimamaksu	5 339 198,18	5 860 000	5 457 276,15	-402 723,85	93
12.	Sekalaiset tulot	588 790 750,16	586 561 106	436 335 164,96	-150 225 941,07	74
12.31.99.	Liikenne- ja viestintäministeriön hallinnonalan muut tulot	10 099 165,00	20 000 000	9 182 060,00	-10 817 940,00	46
12.31.99.3.	Lentoliikenteen päästöoikeuksien huutokauppatulot	10 099 165,00	20 000 000	9 182 060,00	-10 817 940,00	46
12.32.21.	Päästöoikeuksien huutokauppatulot		548 000 000	408 591 998,93	-139 408 001,07	75
12.32.99.	Työ- ja elinkeinoministeriön hallinnonalan muut tulot	571 994 413,83	25 430	25 429,62	0,00	100
12.32.99.05.	Päästöoikeuksien huutokauppatulot	571 308 932,04				
12.32.99.07.	Muut tulot	685 481,79	25 430	25 429,62	0,00	100
12.39.04.	Siirrettyjen määrärahojen peruutukset	6 697 171,33	18 535 676	18 535 676,41	0,00	100
Tuloarvotilit yhteensä		594 145 682,74	592 436 852	441 808 187,40	-150 628 664,92	75

Päälukon, momentin ja tilijaottelun numero, nimi ja määrärahalaji		Tilinpäätös 2023	Talousarvio 2024 (TA + LTA:t)	Talousarvion 2024 määrärahojen		Tilinpäätös 2024	Vertailu Talousarvio - Tilinpäätös	Siirtomäärärahoja koskevat täydentävät tiedot			
				käyttö vuonna 2024	siirto seuraavalle vuodelle			Edellisiltä vuosilta siirtyneet	Käytettävissä vuonna 2024	Käyttö vuonna 2024 (pl. peruutukset)	Siirretty seuraavalle vuodelle
32.	Työ- ja elinkeinoministeriön hallinnonala	240 760 945,28	319 528 924	279 364 446,57	2 971 190,77	282 335 637,34	37 193 286,73	47 889 952,76	61 799 952,76	19 057 909,53	24 206 366,82
32.01.09.	Energiaviraston toimintamenot (netto) (S2)	10 087 000,00	10 460 000	8 816 159,87	1 643 840,13	10 460 000,00	0,00	1 200 788,81	11 660 788,81	10 016 948,68	1 643 840,13
	32.01.09.1. Toimintamenot (KPY)	9 987 000,00	10 220 000	8 769 257,50	1 450 742,50	10 220 000,00	0,00	1 168 248,89	11 388 248,89	9 937 506,39	1 450 742,50
	32.01.09.2. Julkinen latausinfrastruktuuri ja kaasutankkausverkko (RRFP1C411) (EK) (varattu)	100 000,00						32 539,92	32 539,92	32 539,92	
	32.01.09.3. Lupamenettelyt ja viranomaisuudistukset (RRFP5C1R1) (EK) (varattu)		240 000	46 902,37	193 097,63	240 000,00	0,00		240 000,00	46 902,37	193 097,63
32.01.10.	Digitalisaation kehittäminen (S3)	54 000,00	50 000	39 928,66	10 071,34	50 000,00	0,00	66 824,00	116 824,00	106 752,66	10 071,34
	32.01.10.07. Hallinnonalan digitalisaation kehittäminen	54 000,00	50 000	39 928,66	10 071,34	50 000,00	0,00	66 824,00	116 824,00	106 752,66	10 071,34
32.01.29.	Työ- ja elinkeinoministeriön hallinnonalan arvonlisäveromenot (A)	1 672 484,69	1 568 924	1 568 924,07		1 568 924,07	0,00				
32.01.95.	Eräät oikeudenkäyntikulut ja korvaukset (A)	10 000,00	50 000	50 000,00		50 000,00	0,00				
32.20.20.	Energiatehokkuuden ja uusiutuvan energian käytön edistäminen (S3)	4 400 000,00	3 400 000	2 082 720,70	1 317 279,30	3 400 000,00	0,00	2 495 322,12	5 895 322,12	4 578 042,82	1 317 279,30
32.20.43.	Energiaintensiivisen teollisuuden sähköistämistuki (A)	117 705 732,21	150 000 000	143 202 896,09		143 202 896,09	6 797 103,91				
32.20.47.	Julkisen liikennesähkön ja -kaasun lataus- ja tankkausinfrastruktuurin edistäminen (S3)	21 500 000,00						34 127 017,83	34 127 017,83	4 356 165,37	21 235 176,05
32.20.48.	Uusiutuvan energian tuotantotuki (A)	75 331 728,38	154 000 000	123 603 817,18		123 603 817,18	30 396 182,82				
32.40.49.	Takautuvasti maksettava sähköhyvitys (S2)	10 000 000,00						10 000 000,00	10 000 000,00	0,00	0,00
Määrärahatilit yhteensä		240 760 945,28	319 528 924	279 364 446,57	2 971 190,77	282 335 637,34	37 193 286,73	47 889 952,76	61 799 952,76	19 057 909,53	24 206 366,82

Energiaviraston talousarvion toteutumalaskelman tiedot valtuuksista ja niiden käytöstä momentin tarkkuudella

Valtuudet ja niiden käyttö (1 000 €) ¹⁾							Valtuuksien käytöstä aiheutuneet talousarviomenot ja määrärahatarve (1 000 €)						
Momentti (numero ja nimi), johon valtuus liittyy ²⁾	Aikaisempien vuosien valtuuksien käyttö ³⁾	Uudet valtuudet	Uusitut valtuudet	Vuoden 2024 valtuudet			Uusittu v. 2025 TA:ssa	Talousarvio- menot 2024	Määräraha- tarve 2025	Määräraha- tarve 2026	Määräraha- tarve 2027	Määräraha- tarve myöhemmin	Määräraha- tarve yhteensä
Momentti 32.60.44 Uusiutuvan energian tuotantotuki	42 000							400	1 500	2 000	2 000	8 000	13 900
Aikaisempien vuosien valtuudet	42 000							400	1 500	2 000	2 000	8 000	13 900
Vuonna 2024 käytettävissä olleet valtuudet	0							0	0	0	0	0	0
Momentti 32.20.47 Julkisen liikennesähkön ja -kaasun lataus- ja tankkausinfrastruktuurin edistäminen	0							0	0	0	0	0	0
Aikaisempien vuosien valtuudet	0							0	0	0	0	0	0
Vuonna 2024 käytettävissä olleet valtuudet		16 670		16 670		16 670	16 670	0	0	0	0	0	0
Yhteensä	42 000	16 670		16 670		16 670	16 670	400	1 500	2 000	2 000	8 000	13 900
Aikaisempien vuosien valtuudet, josta	42 000												
- korkotuki- tms. valtuudet ⁴⁾													
Vuonna 2024 käytettävissä olleet valtuudet, josta		16 670											
- korkotuki- tms. valtuudet ⁴⁾													

1) Valtuuden ja sen käytön määräksi merkitään tehdyn tilauksen sopimushinta tai sitoumuksen määrä silloin, kun valtuus on rajattu alun perin muulla tavalla, mutta valtuuden käytön johdosta annetaan euromääräinen sitoumus. Korkotuetun lainakannan enimmäismääränä määritellyt korkotukivaltuudet ja muut vastaavat valtuudet eritellään lisäksi omilla riveillään.

2) Myös pääluokan tai luvun päätösosassa myönnetty valtuudet sisällytetään taulukkoon. Tällöin luvun tai momentin numerotunnukseksi merkitään "00."

3) Esitetään yhteismäärä niistä aikaisempina varainhoitovuosina käytetyistä valtuuksista, joista varainhoitovuotena on aiheutunut menoja tai joista aiheutuu menoja tulevana varainhoitovuosina.

4) Korkotukilainojen lainakannan enimmäismääränä tai valtionapuun oikeuttavien kustannusten enimmäismääränä tai muulla vastaavalla tavalla myönnettyjen valtuuksien määrä. Erittely esitetään vain, jos momentti (ja yhteensä) sisältää tällä tavoin määriteltyjä valtuuksia.

Energiaviraston tuotto- ja kululaskelma

	1.1.2024-31.12.2024		1.1.2023-31.12.2023	
TOIMINNAN TUOTOT				
Maksullisen toiminnan tuotot	2 590 228,29		2 079 430,00	
Muut toiminnan tuotot	<u>417 793 387,06</u>	420 383 615,35	<u>581 413 305,42</u>	583 492 735,42
TOIMINNAN KULUT				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	9 950,76		19 561,50	
Henkilöstökulut	9 014 210,72		8 476 262,66	
Vuokrat	552 191,60		528 284,52	
Palvelujen ostot	6 946 490,42		6 963 484,17	
Muut kulut	239 687,68		239 084,46	
Valmistus omaan käyttöön (-)	0,00		-13 837,50	
Poistot	<u>1 189 843,45</u>	<u>-17 952 374,63</u>	<u>1 095 873,75</u>	<u>-17 308 713,56</u>
JÄÄMÄ I		402 431 240,72		566 184 021,86
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Rahoitustuotot	2 295,08		2 633,22	
Rahoituskulut	<u>0,00</u>	2 295,08	<u>-47,92</u>	2 585,30
SATUNNAISET TUOTOT JA KULUT				
Satunnaiset tuotot	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>638 272,89</u>	<u>638 272,89</u>
JÄÄMÄ II		402 433 535,80		566 824 880,05
SIIRTOTALOUDEN TUOTOT JA KULUT				
Kulut				
Siirtotalouden kulut yrityksille	<u>271 162 878,64</u>	<u>-271 162 878,64</u>	<u>194 913 271,43</u>	<u>-194 913 271,43</u>
JÄÄMÄ III		131 270 657,16		371 911 608,62
TUOTOT VEROISTA JA PAKOLLISISTA MAKSUISTA				
Verot ja veronluonteiset maksut	5 457 276,15		5 339 198,18	
Muut pakolliset maksut	25 429,62		47 016,56	
Perityt arvonlisäverot	15 746,29		15 734,40	
Suoritettut arvonlisäverot	<u>-1 568 924,07</u>	<u>3 929 527,99</u>	<u>-1 672 484,69</u>	<u>3 729 464,45</u>
TILIKAUDEN TUOTTO-/KULUJÄÄMÄ		<u>135 200 185,15</u>		<u>375 641 073,07</u>

Energiaviraston tase

	31.12.2024		31.12.2023	
VASTAAVAA				
KÄYTTÖOMAISUUS JA MUUT PITKÄAIKAISET Sijoitukset				
AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Muut pitkävaikutteiset menot	1 776 364,75		1 655 675,70	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	<u>33 341,00</u>	<u>1 809 705,75</u>	<u>639 166,00</u>	<u>2 294 841,70</u>
KÄYTTÖOMAISUUS JA MUUT PITKÄAIKAISET Sijoitukset YHTEENSÄ		1 809 705,75		2 294 841,70
VAIHTO- JA RAHOITUSOMAISUUS				
LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	398 558,24		210 426,32	
Muut lyhytaikaiset saamiset	<u>0,00</u>	398 558,24	<u>622,82</u>	211 049,14
RAHAT, PANKKISAAMISET JA MUUT RAHOITUSVARAT				
Kirjanpitoyksikön menotilit	<u>-213,69</u>	<u>-213,69</u>	<u>-210,14</u>	<u>-210,14</u>
VAIHTO- JA RAHOITUSOMAISUUS YHTEENSÄ		398 344,55		210 839,00
VASTAAVAA YHTEENSÄ		<u>2 208 050,30</u>		<u>2 505 680,70</u>

	31.12.2024	31.12.2023
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
VALTION PÄÄOMA		
Edellisten tilikausien pääoman muutos	-1 141 527,32	-286 137,10
Pääoman siirrot	-135 104 764,69	-376 496 463,29
Tilikauden tuotto-/kulujaäämä	<u>135 200 185,15</u>	<u>375 641 073,07</u>
	-1 046 106,86	-1 141 527,32
VIERAS PÄÄOMA		
LYHYTAIKAINEN		
Ostovelat	817 001,18	1 240 944,03
Kirjanpitoyksiköiden väliset tilitykset	171 687,55	165 853,80
Edelleen tilitettävät erät	156 313,69	157 412,77
Siirtovelat	2 109 154,74	1 957 858,66
Muut lyhytaikaiset velat	<u>0,00</u>	<u>125 138,76</u>
	<u>3 254 157,16</u>	<u>3 647 208,02</u>
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 254 157,16	3 647 208,02
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	<u>2 208 050,30</u>	<u>2 505 680,70</u>

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 1: Selvitys tilinpäätöksen laatimisperiaatteista ja vertailtavuudesta

Energiaviraston tilinpäätöseriin ei sisälly edeltävään tilikauteen kohdistuvia tuottoja tai kuluja eikä talousarviotuloja ja -menoja. Varainhoitovuoden jälkeen ei ole olennaisia tapahtumia.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 2: Nettoutetut tulot ja menot

Momentin numero ja nimi		Tilinpäätös 2023	Talousarvio 2024 (TA + LTA:t)	Talousarvion 2024 määrärahojen		Tilinpäätös 2024	Vertailu Talousarvio - Tilinpäätös	Siirtomäärärahoja koskevat täydentävät tiedot			
				käyttö vuonna 2024	siirto seuraavalle vuodelle			Edellisiltä vuosilta siirtyneet	Käytettävissä vuonna 2024	Käyttö vuonna 2024 (pl. peruutukset)	Siirretty seuraavalle vuodelle
32.01.09.	Bruttomenot	12 174 079,26	12 160 000	11 428 011,37		13 071 851,50				12 628 800,18	
Energiaviraston toimintamenot (nettob)	Bruttotulot	2 087 079,26	1 700 000	2 611 851,50		2 611 851,50				2 611 851,50	
(Siirtomääräraha 2 v)	Nettomenot	10 087 000,00	10 460 000	8 816 159,87	1 643 840,13	10 460 000,00	0,00	1 200 788,81	11 660 788,81	10 016 948,68	1 643 840,13

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 3: Arviomäärärahojen ylitykset

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 3.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 4: Peruutetut siirretyt määrärahat

Pääluokan ja tilijaottelun numero ja nimi	Peruutettu	
	Tilijaottelu	Yhteensä
32. Työ- ja elinkeinoministeriön hallinnonala		18 535 676,41
Vuosi 2022		8 535 676,41
32.20.47. Julkisen liikennesähkön ja -kaasun lataus ja tankkausinfrastruktuurin edistäminen (RRF pilari3) (S3)	8 535 676,41	
Vuosi 2023		10 000 000,00
32.40.49. Takautuvasti maksettava sähköhyvyys (S2)	10 000 000,00	
Pääluokat yhteensä		18 535 676,41
Vuosi 2022		8 535 676,41
Vuosi 2023		10 000 000,00

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 5: Henkilöstökulujen erittely

	2024	2023
Henkilöstökulut	7 588 836,76	7 102 281,08
Palkat ja palkkiot	7 111 753,32	6 546 095,89
Tulosperusteiset erät	385 107,80	376 282,16
Lomapalkkavelan muutos	91 975,64	179 903,03
Henkilösivukulut	1 425 373,96	1 373 981,58
Eläkekulut	1 321 855,20	1 223 442,20
Muut henkilösivukulut	103 518,76	150 539,38
Yhteensä	9 014 210,72	8 476 262,66
Johdon palkat ja palkkiot, josta	148 079,80	145 910,36
- tulosperusteiset erät	2 631,00	5 064,00
Luontoisedut ja muut taloudelliset etuudet	1 440,00	1 480,00
Johto	240,00	240,00
Muu henkilöstö	1 200,00	1 240,00

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 6: Suunnitelman mukaisten poistojen perusteet ja niiden muutokset

Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu kirjanpitoyksikössä yhdenmukaisin periaattein käyttöomaisuushyödykkeiden taloudellisen pitoajan mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintamenosta.

Varainhoitovuoden aikana ei ole tehty muutoksia poistosuunnitelmaan.

Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:

Omaisuusryhmä	Poisto- menetelmä	Poistoaika vuotta	Vuotuinen poisto %	Jäännösarvo € tai %
Aineettomat hyödykkeet				
112 Aineettomat oikeudet				
1120 Ostetut valmisohjelmistot ja tietojärjestelmät	tasapoisto	5	20	0 %
114 Muut pitkävaikutteiset menot				
1140 Itse valmistetut ja teetetyt tietojärjestelmät	tasapoisto	5	20	0 %
1149 Muut pitkävaikutteiset menot	tasapoisto	3	33,3	0 %
119 Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
1191 Keskeneräiset aineettomat käyttöomaisuushankinnat	ei poisteta			
1191 0011 ICT Keskeneräiset aineettomat käyttöomaisuushankinnat	ei poisteta			
Aineelliset hyödykkeet				
125 - 126 Koneet ja laitteet				
1255 ICT-laitteet	tasapoisto	3	33,3	0 %
1256 Toimistokoneet ja laitteet	tasapoisto	5	20	0 %
127 Kalusteet				
1270 Asuinhuoneisto- ja toimistokalusteet	tasapoisto	5	20	0 %
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset				
130 Käyttöomaisuusarvopaperit				
1303 Muut osuudet	ei poisteta			100 %

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 7: Kansallis- ja käyttöomaisuuden sekä muiden pitkävaikutteisten menojen poistot

	Aineettomat hyödykkeet		Yhteensä
	114 Muut pitkävaikutteiset menot	119 Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	
Hankintameno 1.1.2024	2 977 906,01	639 166,00	3 617 072,01
Lisäykset	1 310 532,50	704 707,50	2 015 240,00
Vähennykset	-106 548,00	-1 310 532,50	-1 417 080,50
Hankintameno 31.12.2024	4 181 890,51	33 341,00	4 215 231,51
Kertyneet poistot 1.1.2024	-1 322 230,31	0,00	-1 322 230,31
Vähennysten kertyneet poistot	106 548,00	0,00	106 548,00
Tilikauden suunnitelman mukaiset poistot	-1 115 851,79	0,00	-1 115 851,79
Tilikauden suunnitelmasta poikkeavat poistot	-73 991,66	0,00	-73 991,66
Tilikauden arvonalennukset	0,00	0,00	0,00
Kertyneet poistot 31.12.2024	-2 405 525,76	0,00	-2 405 525,76
Arvonkorotukset	0,00	0,00	0,00
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	1 776 364,75	33 341,00	1 809 705,75

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 8: Rahoitustuotot ja -kulut

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 8.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 9: Talousarvionaloudesta annetut lainat

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 9.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 10: Arvopaperit ja oman pääoman ehtoiset sijoitukset

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 10.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 11: Taseen rahoituserät ja velat

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 11.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 12: Valtiontakaukset ja -takuut sekä muut monivuotiset vastuut

Muut monivuotiset vastuut

Valtion talousarvion yksityiskohtaisten perustelujen yleisten määräysten kohdan Toimintamenomäärärahat perusteella tehdyt tavanomaiset sopimukset ja sitoumukset

€	Talousarvio- menot 2024	Määräraha- tarve 2025	Määräraha- tarve 2026	Määräraha- tarve 2027	Määräraha- tarve myöhemmin	Määräraha- tarve yhteensä
Tavanomaiset sopimukset ja sitoumukset yhteensä	569 946,21	564 825,90	0,00	0,00	0,00	564 825,90

Muulla kuin valtion talousarvion yksityiskohtaisten perustelujen yleisten määräysten kohdan Toimintamenomäärärahat perusteella tehdyt sopimukset ja sitoumukset

€	Talousarvio- menot 2024	Määräraha- tarve 2025	Määräraha- tarve 2026	Määräraha- tarve 2027	Määräraha- tarve myöhemmin	Määräraha- tarve yhteensä
...						
Muut sopimukset ja sitoumukset yhteensä						
Muut monivuotiset vastuut yhteensä	569 946,21	564 825,90	0,00	0,00	0,00	564 825,90

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 13: Taseeseen sisältyvät rahastoidut varat

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 13.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 14: Taseeseen sisältymättömät rahastoidut varat

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 14.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 15: Velan muutokset

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 15.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 16: Velan maturiteettijakauma ja duraatio

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 16.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 17: Oikeiden ja riittävien tietojen antamiseksi tarvittavat muut täydentävät tiedot

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 17.

Energiaviraston tilinpäätöksen liite 18: Kilpailullisen toiminnan tuloslaskelma sekä kuvaus kustannuslaskennan periaatteista

Energiavirastolla ei ole esitettävää liitteelle 18.

6 Allekirjoitus

Tilinpäätös on hyväksytty Helsingissä 26. päivänä helmikuuta 2025.



Ylijohtaja

Simo Nurmi

Kirjanpitoyksikön tilintarkastuksesta vastaa Valtiontalouden tarkastusvirasto, joka antaa tarkastuksesta tilintarkastuskertomuksen.