



2025

VUOSIKERTOMUS

Sisältö

Yritysesittely

EPV Energia lyhyesti

Avainluvut

Toimitusjohtajan katsaus

Strategia ja tavoitteet:
Uuden sähköön vallankumous® -
strategia

Liiketoimintakatsaukset

Ydinvoima

Tuulivoima

Aurinkovoima

Vesivoima

Lämpövoima

Energian varastointi ja joustot

Energianhallinta

Verkkoliiketoiminta

Yritysvastuu

Yleiset tiedot

Ympäristötiedot

Sosiaaliset tiedot

Liiketoiminnan
harjoittaminen

Selvitys hallinto- ja
ohjausjärjestelmästä

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitase

Konsernin tuloslaskelma ja
laaja tuloslaskelma

Laskelma konsernin
oman pääoman muutoksista

Konsernin rahavirtalaskelma

Keskeiset laadinta- ja
yhdistelyperiaatteet

Konsernin taloudellinen kehitys

Käyttöpääoma ja investoinnit

Rahoitusinstrumentit ja
pääomarakenne

Muut liitetiedot

Emoyhtiön tilinpäätös

Tuloslaskelma

Tase

Rahoituslaskelma

Tilinpäätöksen laatimista
koskevat liitetiedot

Tuloslaskelman liitetiedot

Taseen liitetiedot

Sähköliiketoiminnan eriytetty
tuloslaskelma ja tase

Hallituksen voitonjakoehdotus ja
tilinpäätöksen allekirjoitukset

Tilintarkastuskertomus

EPV Alueverkon tilinpäätös

Tuloslaskelma

Tase

Rahoituslaskelma



YRITYSESITTELY

EPV Energia lyhyesti

Avainluvut

Toimitusjohtajan katsaus

Strategia ja tavoitteet: Uuden sähkön vallankumous®

EPV Energia lyhyesti

EPV:llä on yli 70 vuoden kokemus vastuullisesta energiantuotannosta. Olemme investoineilla uudistaneet energiantuotantopalettiamme voimakkaasti viime vuosina, minkä ansiosta hiilidioksidipäästöt ovat vähentyneet merkittävästi. Vuonna 2025 entistä suurempi osuus tuottamastamme energiasta oli hiilineutraalia.

EPV Energia Oy (EPV) on suomalainen energia-yhtiö, joka tuottaa ja hankkii sekä sähköä että lämpöä ja toimittaa ne osakkailleen eli kotimaisille energia-yhtiöille omakustannushintaan. Toimintatapaa kutsutaan Mankala-periaatteeksi. Se mahdollistaa osakkaille osallistumisen mittaviin alhaisten tuotantokustannusten energiahankkeisiin.

EPV:n tavoitteena on hiilineutraali sähköntuotanto 2030 mennessä. Vuonna 2025 hiilineutraalien energianlähteiden osuus EPV:n sähköntuotannossa oli 97,9 prosenttia.

Strategiamme kantaa nimeä Uuden sähkön vallankumous®. Strategian keskiössä on päästötön sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hallinnoidaan uusilla teknologioidella. Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta myös energiantuotannon toimintatapoihin – päästöjen alasarjoja on nopeutettava. Yhteiskuntavastuullisena yhtiönä EPV pyrkii edelleen kiihdyttämään näitä toimenpiteitä.

EPV:n strategia mallintaa koko yhteiskunnan energiantuotantojärjestelmän uudistamisen. Uutta



sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme hiilineutraaleja raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa ja teollisuuden tuotekaasuja. Uuden sähkön avulla autamme myös muita toimijoita päästöttömiksi ja tätä kautta hillitsemme ilmastonmuutosta.

Sähköenergian säätö-, jousto- ja varastointiratkaisujen tarve kasvaa merkittävästi, koska yhä suurempi osa sähköstä tuotetaan sääriippuvaisella tuuli- ja aurinkovoimalla. Erilaiset energian joustoratkaisut, kuten sähkökattilat, lämpöenergiavaras-

tot, moottorivoimalaitokset ja sähköakut, tukevat sähköjärjestelmää. EPV jatkaa herkeämättä työtä puhtaamman sähköntuotannon ja sen tueksi tarvittavien jousto- ja varastointiratkaisujen ratkomiseksi, ja suunnitelmissa on edelleen investoida vahvasti näihin hankkeisiin tulevaisuudessa.

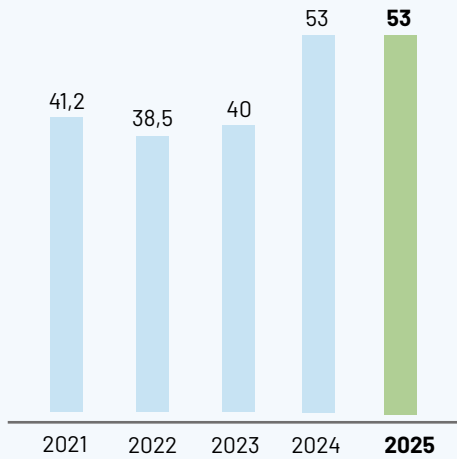
Strategiassamme korostuu halu olla kehityksen kärjessä ja näyttää tietä energia-alan murroksessa. EPV ylläpitää myös resursseja seurata olennaisten uusien teknologioiden kehitystä pohjana tulevaisuuden uusille hankkeille. Olemme viime vuosina investoineet merkittävästi uuteen sähköön ja tulemme jatkamaan näitä investointeja.

Päätehtävämme on kyetä vastuulliseen energiantuotantoon ja säilyttää omakustannushinta kilpailukyisenä pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala. Energiantuotanto- ja infrastruktuurihankkeet, mukaan lukien voimalaitokset, tuuli- ja aurinkovoima sekä energian varastointi- ja joustoratkaisut, sitovat merkittävästi pääomaa useiksi vuosikymmeniksi. Suunnittelemme investointimme huolellisesti.

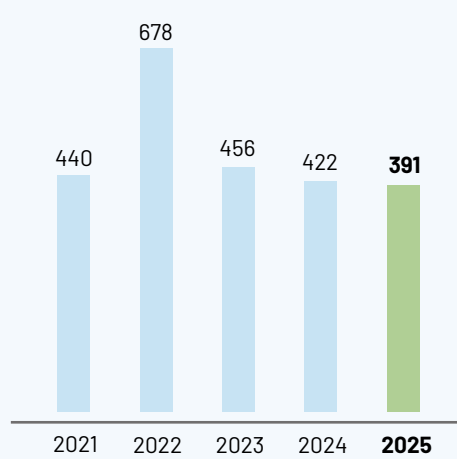
EPV Energia -konsernilla on tytäryhtiöitä ja osakkuusyhtiöitä, joiden hallintoon ja valvontaan EPV osallistuu aktiivisesti. Konsernin tytäryhtiöillä ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä.

EPV Energia -konsernin avainluvut 2025

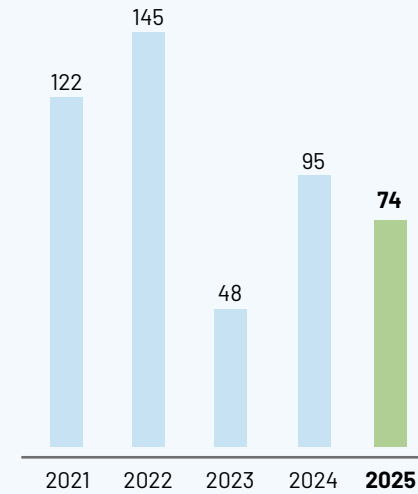
Omavaraisuusaste %
(FAS: 2021-2023, IFRS: 2024-2025)



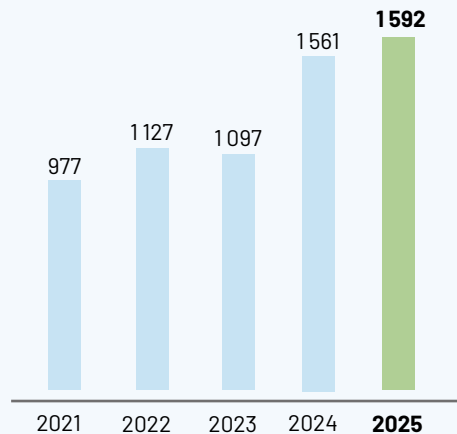
Liikevaihto M€
(FAS: 2021-2023, IFRS: 2024-2025)



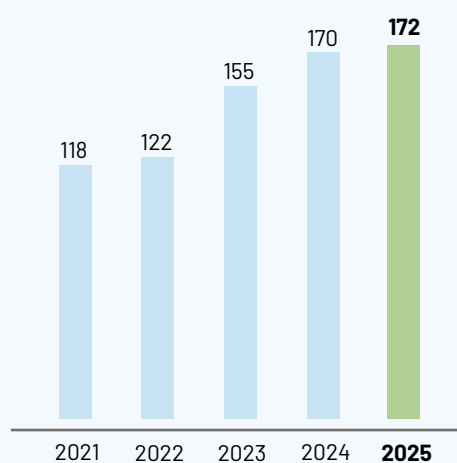
Investoinnit M€



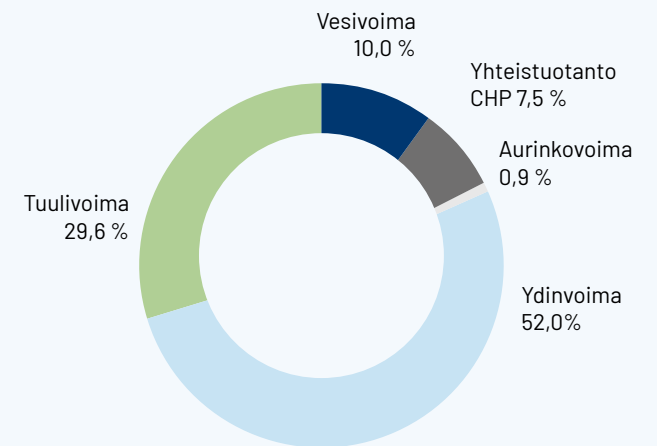
Taseen loppusumma M€
(FAS: 2021-2023, IFRS: 2024-2025)



Henkilöstö keskim. tilikaudella



EPV Energian sähköntuotanto %



Toimitusjohtajan katsaus

Vuonna 2025 sähkömarkkinoilla nähtiin suuria vaihteluita sähkön hinnassa. EPV:n ensimmäinen aurinkovoimalaitos valmistui Lapualle, lisäksi konsernissa edistettiin tuotannon joustokykyä lisääviä hankkeita. EPV:n hiilidioksidipäästöt laskivat kuluneena vuonna entisestään, ja hiilineutraalin sähköntuotantomme osuus oli jo 97,9 prosenttia.

EPV panostaa sähköntuotannon joustoratkaisuihin

Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt jatkoivat Suomessa laskuaan vuonna 2025. Lähes täysin päästöttömät ydinvoima, tuuli- ja vesivoima muodostavat nykyään valtaosan kotimaisesta tuotannosta, ja hiilineutraalin sähkön osuus kokonaiskulutuksesta nousi Suomessa vuoden aikana 96 prosenttiin.

Pohjoismainen energiajärjestelmä perustuu yhä enemmän uusiutuviin energianlähteisiin, vesi-, tuuli- ja aurinkovoimaan, mikä on lisännyt merkittävästi tuotannon sääriippuvaisuutta ja täten sähkön hinnan vaihtelua. Kotimaassa koettiin hyvin leuto talvi, ja sähkön hinta pysyi alhaisen kysynnän vuoksi pääosin matalalla tasolla.

Jatkossa sääriippuvaisen tuotannon rinnalle tarvitaan yhä enemmän sähköjärjestelmän joustoja lisääviä investointeja. Joustojen kehittäminen on pitkällä aikavälillä välttämätöntä sähköjärjestelmän kilpailukyyn, toimitusvarmuuden ja ilmastotavoitteiden saavuttamisen kannalta. EPV on ryhtynyt investoimaan voimakkaasti tuotannon ja kulutuksen jousto- ja säätökykyyn, joista ovat esimerkkeinä lämpöenergiavarasto, moottorivoimalaitos, sähkökattilat, kaukolämpöakku ja lämpöpumppulaitos. Investoinnit joustoratkaisuihin tukevat sähköjär-

jestelmän tasapainoa ja mahdollistavat puhtaan siirtymän toteutumisen.

Sähkökulutuksen odotetaan kääntyvän lähivuosina huomattavaan nousuun uusien teollisuusinvestointien ansiosta. Valtakunnallisesti uutta kulutusta on syntymässä erityisesti datakeskuksista. Datakeskuksille on tekoälyn kehityksen myötä kansainvälisesti kova kysyntä, ja Suomi sekä muut Pohjoismaat ovat edullisen ja päästöttömän sähkönsä ja ilmasto-olosuhteidensa ansiosta houkuttelevia sijainteja näille investoinneille. Kun kotimainen sähkönkulutus ja sitä myöten kysyntä uudelle tuotannolle lähtevät merkittävään kasvuun, vauhdittaa kyseinen kehitys myös EPV:n energiantuotantohankkeita.

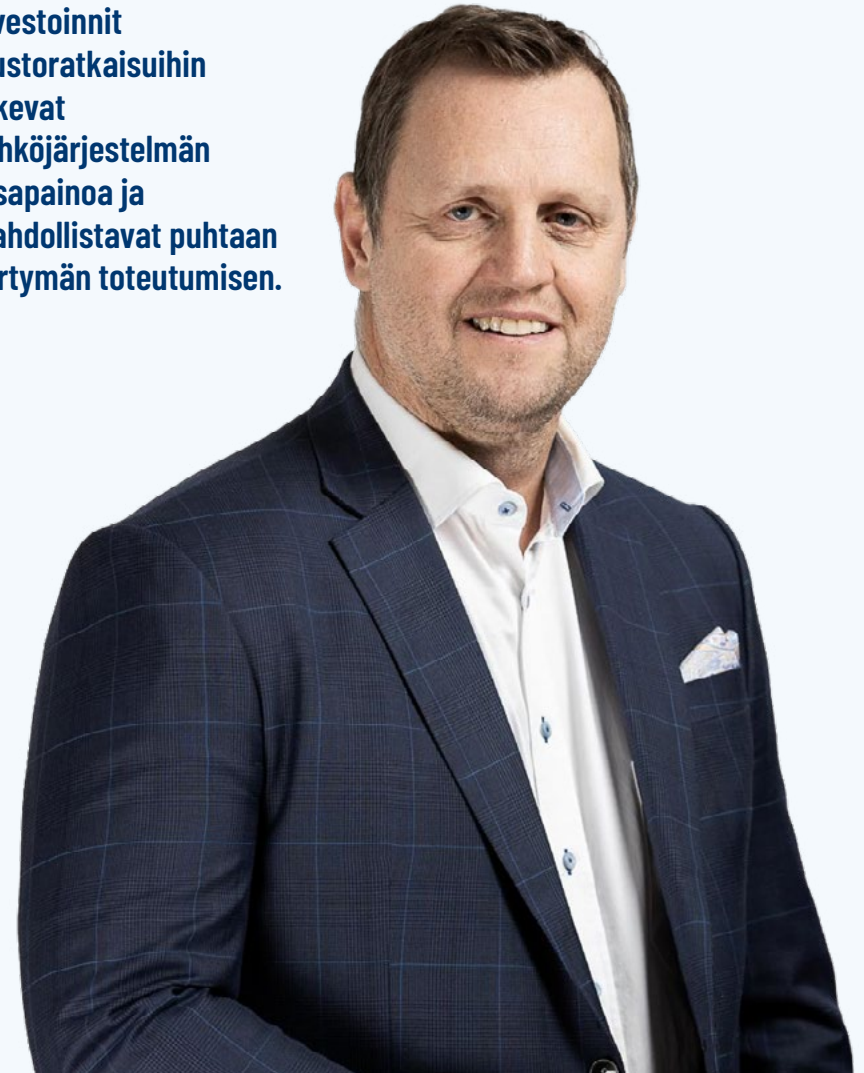
EPV hakee muutosta verkkoliiketoiminnan valvontamalliin

Uusien sähköntuotanto- ja kysyntähankkeiden suunnittelun kannalta on tärkeää, että investointiympäristö säilyisi pitkällä aikavälillä mahdollisimman vakaana. Energiaviraston vuosille 2024–2031 vahvistama kohtuullisen tuoton valvontamalli hankaloittaa merkittävästi verkkoliiketoiminnan uusien investointien toteuttamista.

EPV on hakenut monien muiden energiayhtiöiden kanssa muutosta nykyiseen valvontamalliin. Pidämme tärkeänä, että tuleville vuosille kaavailut



Investoinnit joustoratkaisuihin tukevat sähköjärjestelmän tasapainoa ja mahdollistavat puhtaan siirtymän toteutumisen.



verkkoinvestoinnit pystytään toteuttamaan, mikä turvaa myös puhtaan siirtymän tavoitteiden saavuttamisen. Nykyisen valvontamallin ohjaamana näin ei valitettavasti ole tapahtumassa.

Lämpövaraston ja moottorivoimalaitoksen rakennustyöt etenivät

EPV:llä oli vuoden aikana käynnissä merkittäviä joustoja lisääviä hankkeita, jotka valmistuvat pääosin vuoden 2026 alkupuolella. Strategiamme mukaan sähkömarkkinoilla joustavin pelaaja on pelikentän tähti, ja meneillään olevien hankkeiden saaminen tuotantokäyttöön lisää huomattavasti toimintamahdollisuuksia epävarmoiksi muuttuneilla markkinoilla.

Vaskiluodon lämpövaraston rakennustyöt etenivät vuoden aikana Vaasassa. Lämpövaraston lämpötilaa nostetaan nykyisestä 95 asteesta kiehumispisteen yläpuolella olevaan lämpötilaan, minkä ansiosta varaston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin. Lisäksi investointiin sisältyy uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys.

Torniossa jatkettiin 43 MW kaasumoottorivoimalaitoksen rakentamista. EPV:lle kyseessä on merkittävä päänavaus uuteen teknologiaan. Sähkölaitteita tasapainottava laitos mahdollistaa tärkeän joustokyvyn kasvattamisen erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden varalta. Moottorivoimalaitoksen avulla tuotetaan sähköä emoyhtiö EPV Energialle ja EPV:n omistajille.

Joustopäätöksiin investoiminen koskee myös CHP-laitoksiamme Vaasassa ja Seinäjoella, joiden tuotantoa ei ole alun perin suunniteltu toimimaan nykyisessä toimintaympäristössä. Haluamme pitää CHP-laitoksistamme kiinni, sillä laitojen ylläpito on ehdottoman tärkeää kansallisen toimitus- ja

huoltovarmuuden takaamiseksi. Lauhdelaiteiden purkamisen jälkeen CHP-laitokset ovat käytännössä ainoita laitoksia, joilla on kyky tuottaa merkittävästi lisää sähköä erilaisissa energiajärjestelmän poikkeustilanteissa.



EPV:n ensimmäinen teollisen mittakaavan aurinkovoimalaitos on viimeistä silausta vaille valmiina Lapuan Heininevalla. Kaikkien noin 123 000 aurinkopaneelin asennustyöt tulivat päätökseen elokuussa 2025.

EPV:n ensimmäinen aurinkovoimalaitos Lapuulle

EPV:n ensimmäinen teollisen mittakaavan aurinkovoimalaitos on viimeistä silausta vaille valmiina Lapuan Heininevalla. Kaikkien noin 123 000 aurinkopaneelin asennustyöt tulivat päätökseen elokuussa 2025, jonka jälkeen alueella on tehty viimeistelytyötä ennen kaupallisen tuotannon aloitusta. Heininevan aurinkovoimalaitos on kooltaan yksi Suomen suurimmista ja ensimmäinen entiselle turvetuotantoalueelle rakennettu aurinkovoimala. Vuositasolla Heininevan aurinkovoimalaitos tuottaa sähköä noin 80 gigawattituntia.

Olkiluoto 3 -hanke sai virallisesti päätöksensä viime kesäkuussa, kun TVO vastaanotti toimittajalta laitossuunnitelman kahden vuoden takuujakson päätteeksi. Projektin onnistunut huipentuma on merkittävä virstanpylväs kotimaisessa sähköntuotannossa, sillä OL3 on Suomen suurin yksittäinen sähköntuotannon lähde. EPV omistaa OL3:n tuotannosta noin 10 prosenttia. Ydinvoima on EPV:n tärkein energiantuotannon lähde, ja vuonna 2025 ydinvoiman osuus sähköntuotannostamme oli 52 prosenttia.

Konsernin uusiutuvat energianlähteet sekä investoinnit aurinkovoimaan ja meneillään oleviin joustohankkeisiin tukevat erinomaisesti EPV:n Uuden sähkön vallankumous® -strategiaa. Uusiutuvan energian osuus kokonaistuotannossamme jatkaa kasvuaan, samalla kun tuotantomme päästöt vähenevät entisestään. EPV:n tavoitteena on saavuttaa hiilineutraali energiantuotanto vuoteen 2030 mennessä.

EPV käynnisti strategiatyön

Konsernissa käynnistyi vuoden 2025 loppupuolella strategiatyö, joka valmistuu keväällä 2026. Liiketoimintaamme määrittävän strategian aikajänne ulottuu vuoteen 2030 saakka. Tarkoituksena on laatia strategia, joka vahvistaa asemaamme muuttuvassa energia-alan toimintaympäristössä, ja jonka avulla pystymme tehokkaimmin hyödyntämään tulevaisuuden uudet mahdollisuudet energiemarkkinoilla.

Loppuvuonna 2025 konsernissa käynnistettiin uusi työturvallisuusohjelma. Valitettavasti konsernin tapaturmataajuus kohosi merkittävästi vuoden 2025 aikana, ja vakavimpana tapauksena oli heinäkuussa järkyttävä urakoitsijatyöntekijän kuolemaan johtanut työtapaturma Vaskiluodon lämpövaraston työmaalla Vaasassa. Työturvallisuusohjelmalla haluamme saada tähän erittäin huolestuttavaan kehitykseen selkeän suunnan muutoksen.

Henkilöstötutkimuksesta hieno tulos

EPV:n henkilöstötyytyväisyys oli kuluneena vuonna jälleen korkealla tasolla. Konsernissa järjestettiin syksyllä henkilöstötutkimus, johon vastasi 91 prosenttia koko henkilöstöstä. Työnantajan suosittelemalla kuvaava eNPS-lukema oli mainio 65, mikä on selvästi korkeampi kuin energia-alan vertailuaineistossa.

Vastausten perusteella EPV:tä arvostetaan työnantajana, tulevaisuuteen uskotaan ja yhteiset tavoitteet nähdään ponnistelemisen arvoisina. Pidämme arvokkaana sitä, että henkilöstö kokee työnsä merkitykselliseksi ja että pystymme toiminnallamme vaalimaan työntekijöiden kokonaisvaltaista työhyvinvointia.

Kiitokset EPV-tiimille vuodesta 2025

Kiitokset koko EPV:n henkilöstölle ja yhteistyökumppaneillemme kuluneesta vuodesta. Vaikka energia-alan toimintaympäristö on kohdannut haasteita niin kansallisella kuin globaalilla tasolla, tulevat lähivuodet olemaan meille jo huomattavasti valoisampia. Kasvatamme uusiutuvan energian tuotantoa sekä tuotantomme joustokykyä käynnissä ja suunnitteilla olevilla hankkeilla. Nämä takaavat sen, että tulemme olemaan vahva ja merkittävä energia-alan toimija myös tulevaisuudessa.

Rami Vuola

Toimitusjohtaja

EPV Energia Oy

Strategia ja tavoitteet: Uuden sähkön vallankumous®

Uusi sähkö on tärkein mahdollistaja matkalla kohti uutta päästötöntä maailmaa. Tämä ajatus korostuu yhtiömme Uuden sähkön vallankumous® -strategiassa. Vuoteen 2030 mennessä tuottamamme energia on suunnitelmiamme mukaan hiilineutraalia. Näin rakennamme kestäväää tulevaisuutta.

Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta, ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Energiantuotannolla on tärkeä rooli ilmastomuutoksen torjunnassa. Yhteiskuntavastuullisena yhtiönä EPV on ryhtynyt kiihdyttämään näitä toimenpiteitä. Siksi piirustuspöydällämme on satojen miljoonien eurojen investoinnit uuteen sähkөөn. Matkamme varrella kehitämme myös perinteisempiä energiantuotantomuotoja kohti yhä pienempiä päästöjä.

Strategia mallintaa koko yhteiskunnan energiantuotantojärjestelmän uudistamisen. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko, tuuli, vesi ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme päästöttömiä raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa, sekä kiertotalouden tuotteita, kuten teollisuuden tuotekaasuja. Näillä toimilla emme pelkästään tee omasta toiminnastamme vähäpäästöisempää, vaan autamme myös yhteiskuntaa päästötavoitteiden saavuttamisessa.

Uusia ratkaisuja ja liiketoimintamalleja

Käytämme tulevaisuudessa myös nykyisestä poikkeavia liiketoimintamalleja. Liittoudumme ja teemme yhteistyötä. Kehitämme uuteen sähkөөn perustuvia ratkaisuja esimerkiksi lämmöntuotannossa ja teollisuuden prosesseissa. Tavoitteenamme on uuden sähkön avulla kytkeä eri teollisuudenalojen energiatarpeet toisiinsa.

Kohti vähäpäästöisempää maailmaa

Me pidämme huolta siitä, että jokaiselle joukkueemme jäsenelle tarjoutuu mahdollisuus olla mukana rakentamassa vähäpäästöisempää maailmaa. Tavoitteenamme

onnistumisen ratkaisee se, kuinka ammattilaisemme onnistuvat kasvavien haasteiden edessä. Nyt vaaditaan avointa ajattelua, uuden oppimista, epäonnistumista pelkäämätöntä kokeilukulttuuria ja rohkeaa tekemistä. Näin syntyy innostunut EPV-tiimi, jossa jokainen työntekijä voi oppia uutta, kehittyä ja olla ylpeä.

Varmaa vastinetta investoinneille

Tulemme olemaan kokoamme suurempi kilpailukykyinen toimija uudistuneessa energiakentässä

yhdessä osakkaidemme kanssa. Omistajamme tulevat saamaan jatkossakin investoinneilleen kasvavan vastineen. He voivat luottaa siihen, että olemme ketteriä, tehokkaita, luotettavia ja palvelevia. Tulemme hyödyntämään monipuolisia ja innovatiivisia ratkaisuja sekä älykästä teknologiaa kysynnän ja tarjonnan tasapainottamiseen. Olemme ennakkoluulottomasti mukana ratkaisuiissa, jotka toistaiseksi ovat vain haave jonkun uneksijan mielikuvituksessa.





LIIKETOIMINTAKATSAUKSET

Ydinvoima

Tuulivoima

Aurinkovoima

Vesivoima

Lämpövoima

**Energian varastointi
ja joustot**

Energianhallinta

Verkkoliiketoiminta

Ydinvoima vahvistaa kotimaista energiajärjestelmää

Ydinvoimalla on tuotantomuotona kansallisesti tärkeä rooli puhtaan siirtymän toteutumisessa. Yli puolet EPV:n toimittamasta sähköstä tuotetaan ydinvoimalla.

Vuonna 2025 Olkiluodon ydinvoimalaitoksessa tuotettiin yhteensä 23,41 terawattituntia (TWh) sähköä, mikä vastasi hieman yli neljäsosaa Suomen sähkönkulutuksesta. Uusin laitosyksikkö Olkiluoto 3 tuotti vuoden aikana sähköä 10,38 TWh.

Ydinvoima tarjoaa vakaata ja ennustettavaa sähköntuotantoa. Suomen sähköntuotanto on jo lähes hiilineutraalia, ja ydinvoimalla on ollut merkittävä rooli tavoitteen saavuttamisessa. Ydinvoima tukee päästöttömänä energiantuotantomuotona erinomaisesti myös yhtiömme strategiaa, jonka keskiössä on saavuttaa hiilineutraali energiantuotanto vuoteen 2030 mennessä.

EPV:n ydinvoiman hankinta perustuu omistussuosiin Pohjolan Voimasta ja Teollisuuden Voimasta. Ydinvoima oli vuonna 2025 EPV:n suurin energiantuotantomuoto sen osuuden ollessa yli puolet EPV:n sähköntuotannosta.

Olkiluoto 3 -hanke virallisesti päätökseen

Teollisuuden Voima hyväksyi kesäkuussa Olkiluoto 3:n lopullisesti vastaanotetuksi, kun laitostoimitussopimuksen ehdot täyttyivät. Tätä edelsi kahden vuoden säännöllinen sähköntuotanto.

OL3:n saaminen tuotantoon on ollut tärkeä asia, sillä se on nostanut kotimaista sähkömavaraisuutta, kasvattanut merkittävästi päästötöntä sähköntuotantoa ja vakauttanut tuotannolla huomattavasti

valtakunnallista sähköjärjestelmää. Maamme suurimpana ilmastotekona OL3 vauhdittaa matkaamme kohti hiilineutraalia yhteiskuntaa.

Ydinvoiman kannattavuuden parantamiseksi EPV on pyrkinyt muiden osakkaiden ohella vaikuttamaan Energiavirastoon, jotta virasto valvovana viranomaisena edellyttäisi kantaverkkoyhtiötä kehittämään OL3:n järjestelmäsuojaa nykyistä kustannustehokkaammaksi. Lisäksi ydinvoiman kustannusrasitteena on rajoitettu korkovähennysoikeus. Tämän ratkaisemiseksi on olemassa poliittinen tahtotila, mutta asia ei edennyt päätökseen kuluneen vuoden aikana.

OL1- ja OL2-yksiköiden käyttöluville haetaan pidennystä

Olkiluodon laitosyksikköjen vuosihuollot sujuivat pääosin suunnitelmien mukaan. OL1:n ja OL3:n vuosihuoltojen kestot alittivat yksiköille etukäteen asetetun aikataulun. OL2:n vuosihuolto kesti teknisistä ongelmista johtuen noin yhdeksän vuorokautta pidempään.

OL2-laitosyksikköä on ajettu syyskuusta 2024 lähtien alhaisemmalla tehotasolla generaattorin vikaantumisriskin pienentämiseksi. Huhtikuussa 2025 yksikköä oltiin nostamassa takaisin täydelle teholle, mutta sähköntuotanto keskeytyi generaattorilla havaitun kosteuden nousun vuoksi. Korjaustöiden suorittamisen jälkeen ja vikaantumisriskin pienentämiseksi OL2:n tuotantoa jatketaan alhaisemmalla tehotasolla vuoden 2027 vuosihuoltoon saakka.

TVO selvittää OL1- ja OL2-laitosyksiköiden mahdollista tehonkorotusta ja käyttöiän jatkamista 20 vuodella. Tällä hetkellä yksiköiden käyttöluvut ovat voimassa vuoteen 2038. Yksiköiden käyttöiän pidennys ja tehonkorotus vahvistaisivat Suomen

sähköjärjestelmää ja tukisivat talouskasvua, sillä sähköntarpeen ennustetaan kasvavan siirryttäessä hiilineutraaliin energiajärjestelmään.

Työ- ja elinkeinoministeriö antoi huhtikuussa perustellun päätelmän OL1- ja OL2-laitosyksiköiden YVA-selostukseen. YVA-menettelyssä tarkasteltiin yksiköiden käytön jatkamista nykyisellä teholla sekä käytön jatkamista korotetulla teholla. Päätelmässä TEM totesi, että arviointiselostus täyttää YVA-lainsäädännön vaatimukset. Päätös osaltaan mahdollistaa hankkeen jatkamisen yksiköiden tehonkorotuksen ja käyttöiän pidennyksien toteuttamiseksi.

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus lähestyy

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituksessa otettiin jälleen askelia kohti käynnistymistä. Loppusijoituksesta vastaa Teollisuuden Voiman osaomistuksessa oleva Posiva, joka rakentaa loppusijoituslaitosta Olkiluodon peruskallioon louhittuun 455 metrin syvyiseen ONKALOon®.

Posiva sai maaliskuussa päätökseen kapselointilaitoksen koekäytön, jossa kapseloitiin viisi koekapselia ja ne siirrettiin maanalaisiin loppusijoitustiloihin 430 metrin syvyyteen. Koekäytössä testattiin kaikkien laitteiden ja prosessien toimivuutta sekä ydinalan ammattilaisten osaamista loppusijoituslaitoksen käytössä. Säteilyturvakeskus (STUK) hyväksyi marras-joulukuussa pursotetun kupariputken ja loppusijoituskapselin valurautaisen sisäosan rakennesuunnitelmat, mikä vie loppusijoituksen yhä lähemmäs aloitustaan.

Posivan tavoitteena on aloittaa omistajiensa TVO:n ja Fortumin yhteensä viiden laitosyksikön käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus vuoden 2026

aikana. Samalla Posivasta ja Teollisuuden Voimasta tulee maailman ensimmäiset loppusijoituksen aloittaneet yhtiöt.



Kuva: TVO

Ydinvoima

Ydinvoima on 52 prosentin osuudellaan suurin energiantuotantomuoto EPV:n sähköntuotantopaletissa. EPV:n ydinvoimahankinta perustuu osuusvoimaomistuksiin Pohjolan Voimasta ja Teollisuuden Voimasta. Omistamme noin 10 % TVO:n Olkiluoto 3:n tuotannosta sekä yli 8 % Olkiluoto 1:n ja 2:n tuotannosta.

Tuulivoima tukee kasvavaa sähkön kysyntää

Suomen tuulivoimakapasiteetti jatkoi voimakasta kasvua vuoden aikana.

EPV panosti oman tuulivoimatuotannon yhä tarkempaan ennustettavuuteen ja suunnitteluun.

Tuulivoiman kokonaiskapasiteetti on kasvanut Suomessa hyvin nopeasti viime vuosien aikana. Tuulivoima on noussut ydinvoiman ja vesivoiman rinnalle merkittävään rooliin kotimaan energijärjestelmässä, joka lähestyy kokonaan hiilineutraalia sähköntuotantoa.

EPV:llä on tuotannossa kuusi tuulivoimapuistoa, jotka tuottivat kuluneena vuonna sähköä noin 1200 gigawattituntia. Puistojen yhteenlaskettu tuotantoteho on 480 megawattia (MW).

EPV keskittyi vuoden aikana lisäämään tuulivoimatuotannon tehokasta operointia konsernin oman valvomotoiminnan kautta. Kasvanut tuulivoimakapasiteetti on lisännyt tuotannon säätöjoustavuutta, samalla kun sähkökaupassa siirryttiin viime syksynä operoimaan uusilla varttimarkkinoilla. Tuotannon yhä tarkempi suunnittelu korostuu tulevaisuudessa entisestään nopeatempoiseksi muuttuneessa toimintaympäristössä.

Vuonna 2025 uutta tuulivoimakapasiteettia rakennettiin valtakunnallisesti yhteensä 1 023 MW. Jotta tuotantokapasiteetin kasvu voisi kestävällä tavalla jatkua myös tulevaisuudessa, tarvitaan tuotannon rinnalle uusia kulutuskohteita, jotka pystyvät nykyistä joustavammin toimimaan vaihtelevaan tuotantoon

perustuvassa järjestelmässä. Lähivuosina uutta sähkönkulutusta syntyy esimerkiksi rakenteilla ja suunnitteilla olevista datakeskuksista. Datakeskukset sekä muut teollisuusinvestoinnit lisäävät huomattavasti sähkön kysyntää, mikä tukee myös uusien tuulivoimapuistojen perustamista.

EPV:llä uusia puistokohteita

Nykyisen tuotannon lisäksi EPV:llä on valmistelussa myös uusia tuulivoimapuistoja. Puistohankkeilla vastataan tulevaisuuden kasvaviin sähkötarpeisiin.

Laihian Rajavuoren puiston infraa alettiin rakentamaan vuonna 2022, ja hankkeen esivalmistelutyöt on saatu valmiiksi. Investointipäätös tuulivoimaloista on tarkoitus tehdä myöhemmin. Simon tuulivoimapuistoon suunnitellaan enintään 24 voimalaa, ja hankkeen investointipäätöstä on kaavailtu lähivuosille. Kuusamon Nuunajärvelle suunnitellaan noin 26 voimalaa. Hanke aloitettiin 2014 ja uudelleenkaavoitus 2022.

Merituulivoiman valmistelut jatkuivat

Konserniyhtiö Rajakiiri Oy:llä on kaksi voimassa olevaa lainvoimaista merituulivoiman osayleiskaavaa Raahen ja Pyhäjoen vesialueilla sijaitsevalla Maanahkaisen alueella sekä Tornion Röyttän edustalla. Molemmissa hankkeissa on käynnissä kaavojen muutosprosessit, joilla on tarkoituksena päivittää kaavamääräykset yhteensopiviksi voimakkaasti kehittyneen merituulivoimateknologian kanssa. Näin pystymme myöhemmässä rakennusvaiheessa käyttämään yhä tehokkaampia ja luotettavampia turbiineja.



Tuulivoima

EPV on yksi Suomen suurimmista tuulivoiman tuottajista. Vuonna 2025 noin 29,6 % sähköntuotannostamme tuli tuulivoimasta. Yhtiöllämme on tuulivoimapuistot Torniossa, Vaasassa, Ilmajoella, Kristiinankaupungissa, Teuvalla ja Närpiössä. Suunnittelemme, luvitamme ja rakennutamme puistohankkeet itse. Maatuulivoiman lisäksi suunnittelemme myös merituulivoimaa

Heininevan aurinkovoimala aloitti säännöllisen sähköntuotannon Lapualla

Lapualle rakennettu aurinkovoimala on yksi Suomen suurimmista, ja samalla ensimmäinen tuotantokäytöstä poistuneelle turvetuotantoalueelle rakennettu aurinkovoimala. EPV lisää aurinkovoimalla entisestään päästöttömän energian tuotanto-osuuttaan.

EPV Energian ensimmäisen teollisen mittakaavan aurinkovoimalan asennustyöt etenivät Lapuan Heininevalla vuonna 2025.

Säännöllinen sähköntuotanto käynnistyi huhtikuussa ensimmäisillä valmistuneilla aurinkopaneelilohkoilla. Kaikki paneelilohkot saatiin pystytettyä elokuussa, jonka jälkeen hankkeen painopiste siirtyi yhä enemmän automaatioon ja tuotantotestien suorittamiseen loppuvuoden aikana. Hankkeen laitostoimittajana toimineen Suvic Oy:n konkurssi vuoden 2026 alussa tulee viivästyttämään hankkeen viihteistelyä.

Heinineva on yksi Suomen suurimmista aurinkovoimaloista. Samalla se on Suomen ensimmäinen aurinkovoimala, joka on perustettu entiselle turvetuotantoalueelle. Aurinkovoimala koostuu noin 123 000 aurinkopaneelista, jotka ovat jakautuneet 10 paneelilohkolle. Voimalan kokonaisteho on 86 megawattia (MW), jolloin sen vuosituotanto on yli 80 gigawattituntia (GWh). Alueen kokonaiskapasiteettia on mahdollista laajentaa myöhemmin vielä 100 MW:iin.

Turvetuotantoalueet muuntuvat aurinkovoimaloiksi

Heinineva on ollut hyvin otollinen aurinkovoimalan perustamiselle. Suoalueen maastonmuoto on ollut valmiiksi melko tasainen, jolloin maaperää ei ole tarvinnut muokata merkittävästi ennen rakennustöiden alkamista. Alue on myös avara ja varjoton, jolloin auringonvalo läpäisee koko 120 hehtaarin aurinkovoimalan alueen.

EPV on tunnistanut turvesoiden käyttöpotentiaaloin jo vuodesta 2015 lähtien, jolloin yhtiössä aloitettiin aurinkovoimateknologian seuraaminen. Alueiden etuna on, että aurinkovoimaa rakennettaessa entisille turvetuotantoalueille ei käytännössä aiheuteta merkittäviä haittoja ympäröivälle toiminnalle eikä paikallisiin ekologisiiin arvoihin, sillä alueet ovat olleet jo aiemmin teollisessa tuotantokäytössä. Rakentamisessa ei korvata metsä- tai viljelysmaata, eikä myöskään puustoa kaadeta aurinkovoimatuotannon tieltä. Alueilla on lisäksi valmiina kuivatusojastoa, jota voidaan tarvittaessa parannella ilman merkittäviä vaikutuksia ympäristölle.

Aurinkovoiman rakentaminen entisille turvetuotantoalueille tukee myös Suomen hallitusohjelman kirjauksia siitä, että aurinkovoiman perustamista tulee edistää eritoten joutomaille ja entisille turvetuotantoalueille, joissa luontoarvot ovat jo lähtökohtaisesti hyvin pienet. EPV näkee, että hallitusohjelman tavoitetta voitaisiin edistää edelleen luopumalla alueidenkäyttölain 50 hehtaarin kaavoitusrajasta tällaisilla alueilla. Kaavavaade lisää vain kuntien ja toiminnanharjoittajien kustannuksia jo ennestään teollisessa tuotannossa olleella alueella.

Heininevan hankkeessa on kehitetty turvetuotantoalueilla toimivia perustamisratkaisuja ja -työmenetelmiä yhteistyössä pitkäaikaisten turvetuotannon yhteistyökumppaneiden kanssa. Hankkeen toteutusmalli muistuttaa aiemmin EPV:n tuulivoimahankkeissa käytettyä toimintatapaa, joka on mahdollistanut paikallisten toimijoiden ja työvoiman hyödyntämisen hankkeen eri urakkakokonaisuuksissa.

Aurinkovoima täydentää eri vuodenaikojen tuotantoa

Aurinkovoimatuotanto on kasvanut hyvin voimakkaasti niin Suomessa kuin maailmalla aurinkovoimateknologian kehityksen sekä laskeneiden rakennuskustannusten ansiosta. EPV:lle investoiminen aurinkovoimaan tarkoittaa yhtiön tuotantoportfolion laajenemista uuteen tuotantomuotoon.

Aurinkovoima tukee hyvin EPV:n Uuden sähkön valankumous® -strategiaa. Se lisää entisestään konsernin uusiutuvaa ja päästötöntä energiantuotantoa, jonka ohella aurinkovoima tuo hyvän lisän eri vuodenaikojen tuotantoon. Aurinkovoima täydentää EPV:n uusiutuvan energian tuotantoa etenkin kesäaikana, kun taas tuulivoiman tuotantoprofiili painottuu talviaikaan.

EPV ylläpitää valmiuksia aurinkovoimakapasiteettinsa kasvattamiseen. Seuraavia rakennusluvatettuja kohteita on valmiina useiden satojen megawattien edestä, joista pisimmälle edenneitä ovat Korttes-Salvianneva Ilmajoella sekä Kampinneva Lapualla. EPV:n omistajat tekevät erikseen päätökset hankkeiden toteuttamisesta.



Lapuan Heinineva

- Voimalan kokonaisteho 86 MW (megawatti, megawatin huipputeho)
- Paneelien määrä noin 123 000 kpl
- Yhden paneelin teho n. 700 W (watin huipputeho)
- Voimalan elinkaaren keskituotto yli 80 GWh vuodessa
- Paneelitelineden pituus noin 80 km
- Alueen koko 120 hehtaaria

Aurinkovoima

EPV:n teollisen mittakaavan aurinkovoimatuotanto on käynnistymässä. Useita vanhoja turvetuotantoalueita tullaan hyödyntämään aurinkovoimatuotannon laajentamisessa. Rakennamme aurinkovoimaa itselleme ja teemme työtä pitkällä tähtäimellä. Kehitämme, rakennutamme, investoimme, operoimme ja vastaamme sähkötaseesta ja säätövoimasta.

Vesivoima tarjoaa säätöresursseja sähköntuotantoon

EPV sai omistustensa kautta vesivoimalla tuotettua sähköä edellisvuotta enemmän. Vesivoima tuo sähköjärjestelmään kaivattua tasapainoa sääriippuvaisen tuotannon lisääntyessä.

Vesivoiman tuotantomäärät olivat EPV:n osaomisteisissa yhtiöissä kasvussa vuoden 2025 aikana. Suomessa Pohjolan Voiman ja Ruotsissa Voimapihan kautta vesivoiman tuotanto nousi edellisvuoteen verrattuna. Vettä oli läpi vuoden runsaasti tarjolla Pohjois-Ruotsissa, mikä vaikutti Voimapihan kasvaneisiin tuotantomääriin.

EPV:n osaomisteinen Voimapiha Oy tuottaa vesivoimalla sähköä Ruotsissa. Voimapiha omistaa

täysin omistamansa tytäryhtiön Voimapiha AB:n kautta 25,7 prosenttia Vattenfall Kraftgården AB:n osakekannasta. Kraftgårdenin omistamat vesivoimalaitokset sijaitsevat Ruotsin merkittävimpiin vesivoimavarantoihin kuuluvassa Indalsälven-joessa. Voimapihalla on noin 160 megawatin (MW) tuotantoteho-osuus, joka vastaa noin 0,9 terawattitunnin (TWh) keskimääräistä vuosituotantoa.

Vuonna 2025 Voimapiha toimitti EPV:lle sähköä yhteensä noin 0,3 TWh. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voimassa on 4,3 prosenttia, minkä perusteella EPV sai vesivoimasähköä noin 0,1 TWh.

Suomessa sähkön hintaan ja sen kehitykseen vaikuttavat epävarmuustekijät ovat lisääntyneet. Vesivoima toi kuluneena vuonna sähkömarkkinoille tärkeitä säätö- ja joustoresursseja tuuli- ja aurinko-

voiman rinnalle, joiden tuotanto vaihtelee voimakkaasti sääolosuhteiden mukaan. Vesivoimat tuotanto tarjoaa tasapainoa sähköjärjestelmään samalla, kun olemme yhteiskuntana vahvasti matkalla kohti hiilineutraalia sähköntuotantoa.

Pohjolan Voima selvittää pumppuvoimalaitosta Kemijärvelle

Pohjolan Voima jatkoi selvitystyötä noin 500 MW pumppuvoimalaitoksen rakentamismahdollisuudesta Kemijärven alueelle. Pumppuvoimalaitoksen tehtävänä on tasata ja varmistaa sähköntuotantoa.

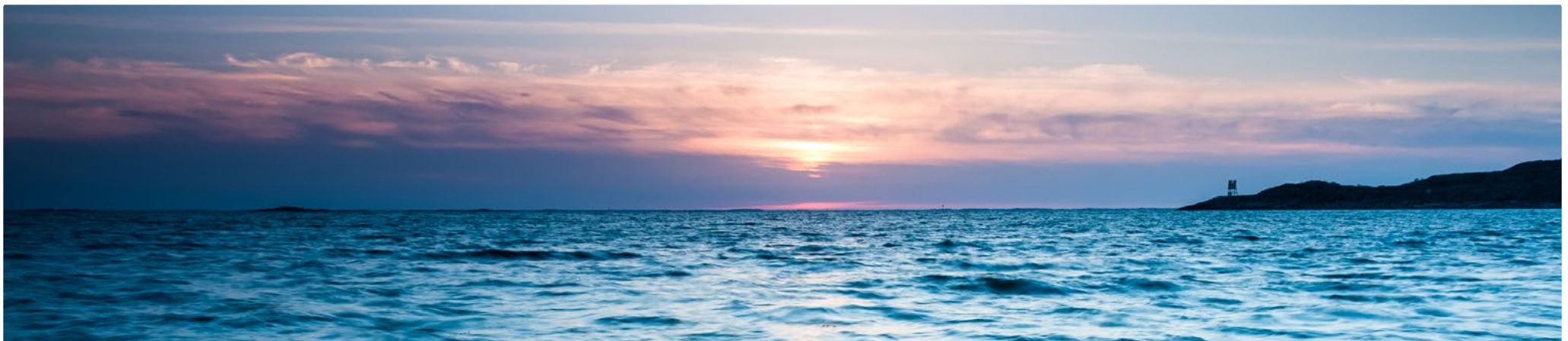
Sähkön varastointiin tarkoitettuna pumppuvoimalaitoksen toimintaperiaate perustuu korkeuseron hyödyntämiseen. Kun sähköä on paljon tarjolla, pumpattaisiin vettä Kemijärvestä ylempänä sijait-

sevaan varastointialtaaseen. Kun sähköä on pulaa, laskettaisiin vesi varastointialtaasta turbiinin läpi takaisin Kemijärveen.

Hankkeen YVA-menettely käynnistyi keväällä, ja menettelyyn liittyvät tutkimus- ja selvitystyöt jatkuvat vuoteen 2026 saakka. Toteutuessaan pumppuvoimalaitoksen on tarkoitus olla toiminnassa 2030-luvulla.

Vesivoima

EPV tuottaa vesivoimaa Suomessa Pohjolan Voiman ja Ruotsissa Voimapihan kautta.



EPV vie eteenpäin lämmöntuotannon sektorikytkentää

EPV:llä oli vuonna 2025 käynnissä Tornion kaasumoottorivoimalaitoksen, kapasiteetiltaan laajentuvan Vaasan lämpöenergiavaraston ja Seinäjoen lämpöpumppulaitoksen rakennustyöt. Hankkeet kasvattavat merkittävästi konsernin säätö- ja joustokykä lämpövoimatuotannossa.

EPV panosti lämmöntuotannon jousto- ja säätöresursseihin vuoden 2025 aikana. Konsernin lämmön ja sähkön tuotantoa yhdistävillä sektorikytkennöillä pystytään reagoimaan tehokkaasti vaihteleviin sääolosuhteisiin ja heilahteluihin sähkömarkkinoilla. Nykyisen tuotannon kehittäminen ja konsernissa rakenteilla olevan uuden kapasiteetin käyttöönotto lisäävät EPV:n lämmöntuotannon päästöttömiä joustomahdollisuuksia.

Suomessa CHP-laitosten huippukäyttöaika jatkaa laskuaan, mikä tarkoittaa, että laitosten polttoainemäärät ja sitä myöten päästöt ovat vähentyneet entisestään. Laskeneesta tuotannosta huolimatta CHP-laitosten rooli kotimaan lämmöntuotannossa on edelleen merkittävä, ja nykyisten laitosten säilyttäminen on olennaista yhteiskunnan huolto- ja toimitusvarmuuden takaamiseksi.

Sektorikytkentäratkaisut korvasivat CHP-laitosten tuotantoa

EPV:llä on toiminnassa viisi sähkökattilaa, joiden yhteenlaskettu teho on 240 megawattia (MW). Sähkökattiloilla pystytään vähentämään tehokkaasti polttamalla tehtyä lämpöä. Sähkökattiloiden

tuottamaa lämpöä voidaan tarvittaessa myös varastoida Seinäjoen kaukolämpökassa ja Vaasan lämpöenergiavarastossa.

Vaasan ja Seinäjoen yhteistuotantolaitosten tuotantomäärät laskivat kuluneena vuonna jälleen niiden historian matalimmalle tasolle. Seinäjoella sähkölämpö ja tukkutuotanto kattoivat joustavasti kaukolämpötuotannon tarpeet vuoden aikana. Sen sijaan Vaasassa sektorikytkentäratkaisut olivat ak-

tiivisessä käytössä lähes koko vuoden. Loppuvuonna tuotantoon vaikutti osittain lämpöenergiavaraston projektiasennustyöt, jolloin varasto oli väliaikaisesti pois kytkettynä.

Tornion CHP-laitoksen tuotanto oli kuluneena vuonna vaihtelevampaa. Torniossa käyttöönotettujen sektorikytkentäratkaisujen myötä voimalaitos oli jaksottaiskäytössä, jolloin sähkölämpöä pystyttiin tuottamaan kustannustehokkaasti.

Tornion moottorivoimalaitos lähestyy käyttöönottoa

Tornion Röyttään on valmistumassa teholtaan 43 megawatin (MW) kaasumoottorivoimalaitos, joka on samalla Suomen ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos. EPV:lle hankkeessa on kyse investoinnista tuotantomuotoon, jolla kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana.

Hankkeen rakennustyöt sujuivat vuoden aikana suunnitelmien mukaan. Moottorivoimalaitoksen pääkomponentit on asennettu paikoilleen ja laitoksen prosessijärjestelmät ovat olleet käyttöönotossa vuoden lopussa. Kaasumoottoareiden ensimmäiset testikäynnistykset ajoittuvat vuoden 2026 alkuun ja moottorivoimalaitoksen tuotanto on tarkoitus käynnistyä kevään aikana.

Kemin kromikaivoksen raitisilmakuilujen sektori-kytkentä valmistui vuoden aikana. Hankkeessa kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmät muutettiin propaanista sähkökäyttöisiksi. Sektorikytkentäratkaisu eli sähköön perustuva lämmön tuotanto edistää energiatehokkuutta ja pienentää päästöjä korvaamalla fossiiliseen kaasuun pohjautuvaa lämmitystä.

Vaasan lämpövaraston kapasiteetti kasvaa

Vaasan lämpövaraston kapasiteetin laajentamiseen liittyvät rakennustyöt etenivät vuoden aikana hieman alkuperäistä aikataulua jäljessä. Merkittävimpänä syynä aikataulun venymiselle on ollut maan alla kallioperässä tehty louhintatyöt. Odotettua ruheisempi kallioperä ja tähän liittyvät tiivistystoimenpiteet veivät kuluneena vuonna odotettua enemmän aikaa. Aikatauluviiveestä huolimatta uusi prosessiputkisto valmistui toimintavuoden aikana käyttöön.



Lämpövarasto on tavoitteena ottaa laajennetulla tuotanto- ja varastointikapasiteetilla käyttöön vuoden 2026 ensimmäisen neljänneksen aikana. Hankkeen myötä lämpövaraston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin. Investointiin sisältyy myös uusi 60 MW sähköhöyrykattila, joka liitetään osaksi nykyisiä sektorikytkentäratkaisuja. Investoinnit vähentävät tehokkaasti polttoon perustuvaa lämmöntuotantoa ja ne turvaavat lämmöntoimitusta varastoidulla lämmöllä läpi vuoden, myös sydäntalvella.

Seinäjoen lämpöpumppulaitoksen rakennustyöt päätökseen

Seinäjoen 5 MW lämpöpumppulaitoshankkeessa edettiin vuoden aikana laitoksen prosessijärjestelmien käyttöönottoaiheeseen. Lämpöpumppulaitoksella tuotetaan kaukolämpöä Seinäjoen kaupungissa syntyvästä jätevedestä, minkä avulla pystytään vähentämään polttoon perustuvaa lämmöntuotantoa. Tuotannon käynnistyessä laitoksella pystytään tuottamaan myös kaukokylmää.

Raahessa mainio tuotantovuosi

Raahen Voiman tuotantovuosi sujui hyvin ilman suurempia tuotantokatkoksia. Toimintavuoden aikana panostettiin voimalaitoksen ajotapaan, minkä ansiosta esimerkiksi tukipolttoaineiden määrät vähenivät vuoden aikana merkittävästi.

Raahen Voima tuottaa teräsvalmistaja SSAB:n tehdasalueelle höyryä, lämpöä ja sähköä. Lisäksi yhtiö tuottaa sähköä EPV:lle sekä valtaosan Raahen kaupungin kaukolämmöstä.

Polttoaineiden kulutus väheni

Konsernin yhteistuotantolaitosten polttoainetarve säilyi edellisvuoden tapaan matalana laskeneiden CHP-käyttömäärien myötä. Mekaanisen puunjalostusteollisuuden suhdanne jatkui vuoden aikana alhaisena, ja näin ollen sivutuotevirrat olivat edelleen pieniä. Harvennusketjujen ylläpitoa jatkettiin EPV:n omissa hankintakohteissa.

EPV:n puu- ja turvevarantojen polttoainelogistiikasta vastaavat EPM Metsä ja EPV Aluevarannot.



Lämmön ja sähkön yhteistuotanto sekä lämmön varastointi

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä Vaasan, Seinäjoen, Tornion sekä Raahen yhteistuotantolaitoksissa. Lisäksi tuotamme huoltovarmuutta turvaavaa turvetta sekä hankimme puupohjaisia polttoaineita Seinäjoen, Vaasan ja Tornion alueiden sähkön sekä kaukolämmön tuotantoon. Panostamme koko ajan yhä enemmän myös lämmön varastointiin ja joustojen lisäämiseen. Tällä hetkellä EPV:llä on käytössä viisi sähkökattilaa, suuri lämpöenergiavarasto sekä kaukolämpöakku.

EPV kehittää sähkön joustoratkaisuja

EPV jatkoi selvitys- ja suunnittelutyötä tulevaisuuden joustoratkaisujen innovoimiseksi. Vuonna 2025 oli käynnissä monia jousto- ja säätövoiman lisäämiseen tähtäviä hankkeita.

Kotimaisessa energijärjestelmässä on eletty viime vuosina murrosten aikaa, kun yhä suurempi osa sähköntuotannosta perustuu uusiutuviin tuotantomuotoihin, kuten tuuli- ja aurinkovoimaan. Muutoksen myötä sähkön saatavuudessa ja hintakehityksessä on koettu ajoittain rajuja kausivaihteluita. Uusiutuva energiantuotanto tarvitsee rinnalleen tasapainoa tuovia varasto- ja joustoratkaisuja, joihin EPV panostaa yhä enemmän tulevien sekä käynnissä olevien hankkeiden muodossa.

Käynnissä ja selvityksessä monia joustohankkeita

EPV on viime vuosina investoinut laajasti energian joustoratkaisuihin, kuten lämpöenergiavarastoon, sähkökattiloihin, sähköakkuun ja konsernin CHP-laitosten joustokyvyn lisäämiseen. Investoinnit tukevat sähköjärjestelmän tasapainoa.

- Vaasan lämpövaraston tuotantokapasiteetin nosto valmistuu kaupalliseen tuotantoon vuonna 2026. Lämpövaraston lämpötilaa nostetaan siten, että kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin. Investointiin sisältyy myös uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 megawatin (MW) sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys.
- EPV:n yhteenlaskettu sähkökattilakapasiteetti on 240 MW, joka koostuu viidestä sähkökattilasta.

Vaasan lämpövarastohankkeen yhteydessä otetaan käyttöön konsernin kuudes sähkökattila, jonka jälkeen kokonaiskapasiteetti on jo 300 MW.

- Tornion Rönttään on rakentumassa 43 MW kaasumoottorivoimalaitos, joka on Suomen ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos. Moottorivoimalaitoksen kaupallinen tuotanto alkaa vuoden 2026 alkupuolella.
- Seinäjoelle valmistuvalla 5 MW lämpöpumppulaitoksella tuotetaan kaukolämpöä ja kaukokylmää vieressä sijaitsevan Seinäjoen Energian jätevedenpuhdistamon jätevedestä. Lämpöpumppulaitos valmistuu kaupalliseen käyttöön vuoden 2026 alussa.
- EPV:n 12 MW sähköakku on valmistunut Pasoonharjun tuulivoimapuiston alueelle Teuvalle. Sähköakku odottaa vielä kaupallista käyttöönnottoa.
- Laihialle suunnitellaan CO₂-akkuteknologiaan perustuvan energiavaraston rakentamista. Energiavarasto koostuisi enimmillään 8 yksiköstä, jotka mahdollistavat yhteensä noin 1 600 megawattituntia sähkön varastointikapasiteettia. Hanke on tällä hetkellä esisuunnitteluvaiheessa.

Tiimityöskentelyllä kartoitetaan uusia teknologioita

Konsernin uusien joustohankkeiden seuranta- ja kehitystyö lähtee tyypillisesti liikkeelle EPV:n oman teknologiatiiimin kautta. Yhteistyömalli tuo yhteen konsernin asiantuntijoiden tietoa ja osaamista eri liiketoiminnoista, mikä auttaa potentiaalisten uusien hankkeiden tunnistamisessa ja toteuttamisessa. Teknologiatiiimityöskentely tukee EPV:n liiketoimintayksikköjä myös päätöksenteossa.

Teknologiatiiimin päätehtävänä on seurata uusia ja kehittyviä teknologioita, jotka edistävät joustotarpeita sähkömarkkinoilla ja luoda näkemystä teknologioiden potentiaalista ja kannattavuudesta. Teknologiaseuranta keskittyy sähkön ja lämmön varastointiin, huippu- ja varavoimaan sekä vetyteknologiaan.

Teknologiatiiimityöskentely on yksi EPV:n strategisista keinoista pysyä alan energiamurroksessa

mukana. Tiimityön tuloksena voi syntyä ensin pilot-tihankkeita, jotka jalostuvat myöhemmin aina teollisen mittakaavan teollisuushankkeiksi. Esimerkiksi investointipäätökset Tornion kaasumoottorivoimalaitokseen ja Vaasan lämpövaraston tuotantokapasiteetin nostoon sekä Laihian CO₂-akkuteknologiaan perustuvan energiavaraston suunnittelu ovat olleet myös teknologiatiiimin valmistelussa.



Energian varastointi ja joustot

EPV hakee investointikohteita sähköenergian varastointiin tähtävistä hankkeista, kuten sähköakuista ja vetyteknologiasta. Säätö-, jousto- ja varastointiratkaisujen tarve on suuri, kun yhä suurempi määrä sähköä tuotetaan uusiutuvalla tuuli- ja aurinkovoimalla. Erilaisilla energian varastointiratkaisuilla tuetaan sähköjärjestelmää ja luodaan siihen joustoja.

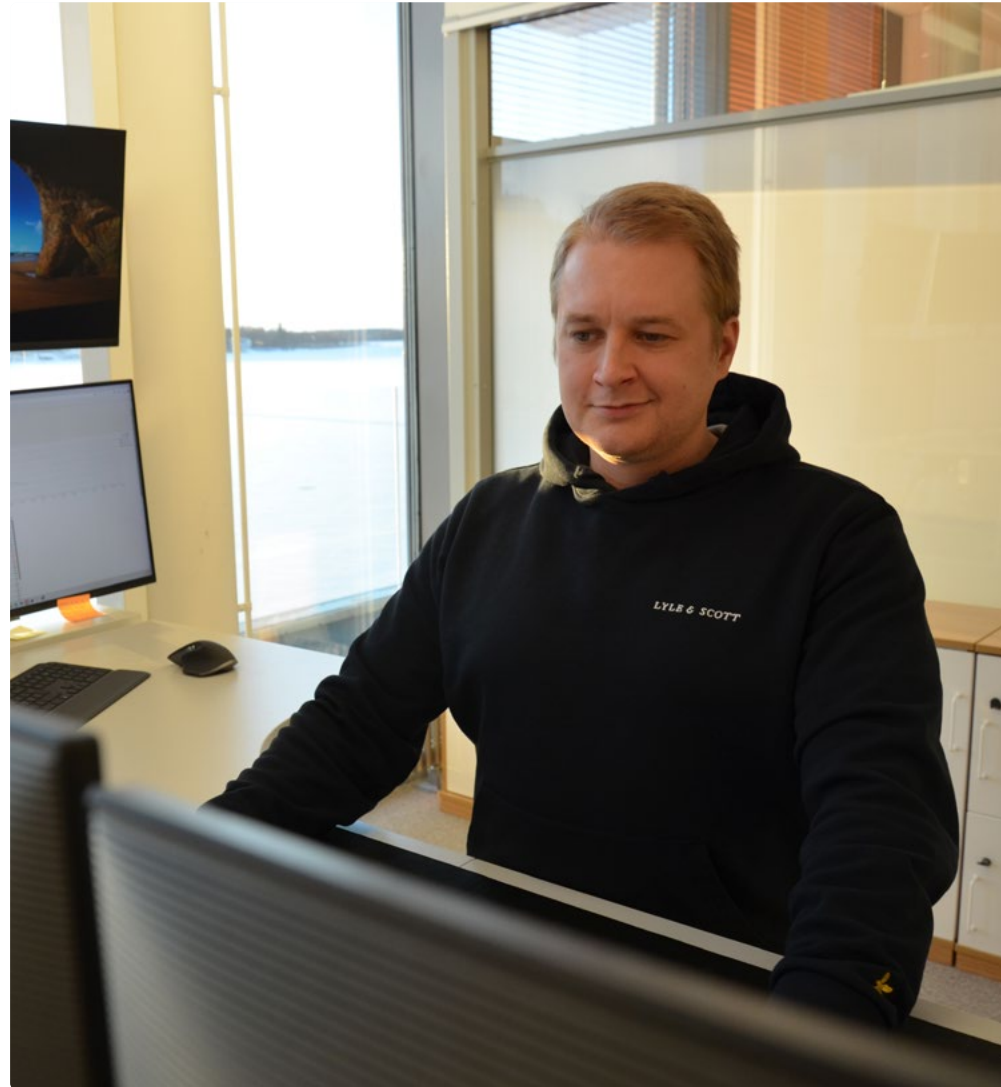
Energianhallinnassa suuria markkinamuutoksia

Kotimaisessa sähkökaupassa siirryttiin operoimaan uusilla varttimarkkinoilla. Heininevan aurinkovoimalan sähköntuotanto liitettiin osaksi EPV:n energianhallintaa. Yhtiön sähkökattilat ja lämpöenergiavarasto tarjoavat joustavaa sähkönkulutusta sekä varastointiratkaisuja sähkön kysynnän kasvaessa tulevina vuosina.

Sähkövoimajärjestelmän tasapainon hallinta muuttui merkittävästi maaliskuussa 2025, kun pohjoismaisesta yhteisestä tasapainotuksesta siirryttiin alueellisempaan tasehallintaan. Suomessa tämä tarkoittaa, että Fingrid tasapainottaa tuotannon ja kulutuksen erot ensisijaisesti Suomen omalla tuotannolla ja kulutuksella, ei enää pohjoismaisella yhteisoptimoinnilla. Säättotarpeet lasketaan kuitenkin edelleen yhteispohjoismaisesti.

Uusi säätötapa lisäsi reagoinnin nopeutta ja laajensi säätöjä myös pienempiin tarpeisiin. Samalla ilmeni suunnitteluvaiheessa huomaamatta jääneitä piirteitä, jotka ovat johtaneet joissain tilanteissa toimijoiden näkökulmasta epäloogisiin lopputuloksiin, kuten siihen, että poikkeaman hinnaksi on muodostunut aktivoimattomia säätötarjouksia korkeampi hinta. Fingrid on korjannut havaittuja ongelmia yhdessä pohjoismaisten kantaverkko-operaattoreiden kanssa.

Pohjoismainen säätöjärjestelmä liittyy osaksi yhteiseurooppalaista säätöjärjestelmää näillä nä-



kymin vuoden 2027 ensimmäisellä neljänneksellä. Keski-Euroopassa vastaava malli on jo käytössä ja kyseessä olisi näiden kahden mallin yhdistäminen. Tavoitteena on saada pohjoismaisia tarpeita yhteiseen malliin, mukaan luettuna toivotut epäloogisia säätötilanteita vähentävät mallimuutokset. Vastaavia ei ole Keski-Euroopassa ilmennyt. Vaarana on, että muutoksista ei päästä yksimielisyyteen, ja haitta jää pysyvämmäksi suomalaisten toimijoiden näkökulmasta. Toimiala pyrkii edunvalvonnan kautta vaikuttamaan myönteiseen lopputulokseen.

Varttikaupankäynti tuonut hintavaihteluita

Kaikki vielä tuntimarkkinassa toimineet markkinat siirtyivät vuoden aikana 15 minuutin kaupankäyntiaikaan, viimeisenä Nord Poolin spot-markkina 1.10.2025.

Varttimarkkina on muuttanut spot-hinnan rakennetta. Tunnin sisälle on tullut ajoittaista vaihtelua, vaikka keskihinnat ovat muuttuneet vain vähän. Tuuli- ja aurinkovoiman nopeat muutokset näkyvät ajoittain nopeina muutoksina. Päivän sisäisessä kaupankäynnissä jatkuvan kaupankäynnin hinnat muuttuvat aiempaa nopeammin, josta nopean reagointikyvyn toimijat hyötyvät eniten. Tasesähkön hinnassa muutos on ollut suurin ja hintavaihtelu on kasvanut erityisesti Suomessa. Markkinan maksimihintoja on toteutunut sekä Suomen sähkötaseen ylijäämä- että alijäämäsuuntiin.

Joustojen tarve kasvaa edelleen

Uusiutuvan energiantuotannon tiedetään rakenteilla olevien voimalaitosten määrän perusteella kasva-

van lähivuosina erittäin paljon, ja tämän jälkeenkin kasvun ennustetaan jatkuvan voimakkaana. Fingrid ennustaa tuulivoiman ja aurinkovoiman tuotantomäärien lisääntyessä myös reservitarpeiden kasvavan huomattavasti vuosikymmenen loppuun mennessä. Kysyntä sähkökattiloiden tarjoamalle joustavalle sähkönkulutukselle sekä tarve erilaisille varastointiratkaisuille tulee siten jatkumaan.

Datakeskuksia varsin kiinteillä tehontarpeilla on rakenteilla yhteisteholtaan ja energiantarpeeltaan merkittävä määrä. Kiinteän tehontarpeen kattaminen yksin uusiutuvalla tuotannolla on haasteellista. Markkinamuutos onkin merkittävin vuosikymmeniin ja tarpeet vaativat täysin uusia tuotannon, varastoinnin ja joustojen hybridimalleja.

Joustop tarjotaan reservimarkkinoille

Fingridin reservitarpeet liittyvät sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpitämiseen. Fingrid hankkii reservejä sähkömarkkinaosapuolilta, ja näitä reservejä käytetään tuotannon ja kulutuksen tasapainottamiseen reaaliajassa.

Sähkökattiloita voidaan tarjota Fingridin reservimarkkinoille, jolloin niitä voidaan hyödyntää koko Suomen sähköjärjestelmän tehotasapainon hallintaan.

Vaasan Vaskiluodon voimalaitoksen kolmea sähkökattilaa sekä lämpöenergiavarastoa käytettiin hyvällä menestyksellä läpi vuoden hyödyntäen kasvavaa sähkön markkinahintojen vaihtelua, vähentäen samalla polttamalla tuotettua lämpöä.

EPV:n sähkökattilakapasiteetti Vaskiluodossa on 160 megawattia (MW) ja Vaskiluodon lämpöenergiavaraston kapasiteetti 11 gigawattituntia (GWh). Seinäjoella sähkökattilakapasiteettia on 40 MW ja lämpöakun koko 400 megawattituntia (MWh). Tornion voimalaitoksella on lisäksi 40 MW sähkökattila.

Sähkökattilat, lämpöenergiavarasto ja lämpöakku tarjoavat entistä laajempia mahdollisuuksia optimoida energiantuotantoa. Optimointi tapahtuu ajoittamalla voimalaitoksen ajoa, varaston latausta ja purkua sekä sähkökattiloiden käyttöä. Täten tuotantotoiminnasta saadaan sähkö- ja lämpöasiakaille merkittävästi suurempi lisäarvo kuin pelkästä voimalaitoksesta yksin.

Samalla kun reservimarkkinoiden kysyntä kasvaa, syntyy tarvetta kehittyneelle multimarkkinaoptimoinnille. Optimoinnissa pyritään taseselvitysjaksoittain kohdistamaan käytettävissä olevat resurssit juuri niille markkinoille, joilta odotetaan saatavan paras tuotto. Optimoinnissa tarvittavia uusia algoritmeja, tietojärjestelmiä ja AI-pohjaisia tuotteita on otettu käyttöön vuoden 2025 aikana. Sähkömarkkinan analysoimiseen ja tarjontamallien kehittämiseen on lisätty henkilöstöä.

Markkinoilla toimimisen edellytyksiä ovat entistä enemmän nopeasti reagoivat joustoreurssit, kehittyneet ennustemallit ja kaupankäyntijärjestelmät, nopea markkina-analytiikka sekä ennen kaikkea osaava henkilöstö suunnittelemaan, käyttämään ja kehittämään näitä osa-alueita.

Sähkömarkkinaoperointia tehdään EPV:n keskuksissa

Konsernin sähkömarkkinaoperointi tapahtuu EPV Operointi Oy:n ja EPV Tase Oy:n puitteissa. EPV Operoinnin analyttikotiimin lisäksi yhtiössä on sähkökaupan 24/7-operointikeskuksen lisäksi sähköverkon valvontaan, ohjaukseen ja muuhun käyttötoimintaan liittyviä palveluita tuottava 24/7-käyttökeskus.

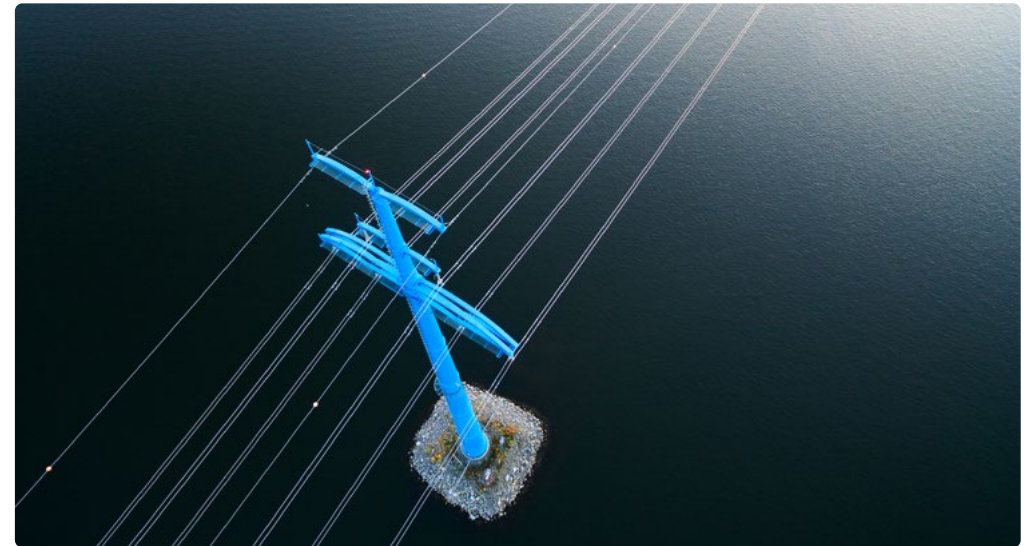
Sähköverkkojen valvontaan ja ohjaukseen liittyviä palveluita tuotetaan käyttökeskuksen SCADA-jär-

jestelmällä. Järjestelmää käytetään muun muassa sähköntuotannon, -siirron ja -jakelun sekä teollisen kokoluokan sähkökäyttökohteiden valvonnassa ja ohjauksessa.

Järjestelmä mahdollistaa sähköverkon valvonnan lisäksi myös sähkökattiloiden ja muiden ohjattavien kohteiden kytkemisen energianhallinnan palveluihin ja erilaisten sähkökäytön joustojen kytkemisen Fingridin nopeimmillekin reservimarkkinoille. Varttimarkkinaan siirtymisen jälkeen esimerkiksi tuulivoiman osallistuminen reservimarkkinoille

edellyttää täysin automatisoituja prosesseja, joissa SCADA välittää Fingridin tilaukset tai intraday-kaupan toteumat säätöohjauksina tuulivoimapuistoille.

Lapuan Heininevalle rakennetun aurinkovoimalan sähköntuotanto käynnistyi ensimmäisillä paneelilohkoilla keväällä 2025. Voimala kytkettiin vuoden aikana yhtiön energianhallintaan, ja lyhyen alkuvaiheen käytön jälkeen on hyvät valmiudet palata talven jälkeen maksimioperointiin vuoden 2026 alkupuolella.



Energianhallinta

Tuotamme EPV:llä energianhallintaan liittyviä palveluja yhtiön osakkaille sekä omistamille tai osuomisteisille energiayhtiöille. Lisäksi oostamme ja myymme sähköä pohjoismaisessa sähköpörsissä sekä suunnittelemme ja ohjaamme konsernin tuotantoyhtiöiden tuotantoa.

EPV:llä käynnissä monia sähkönsiirtohankkeita

Verkkoliiketoiminnan vahvistaminen jatkuu vuonna 2025, minkä lisäksi organisaatiolle laadittiin oma strategia. GigaVaasa-alueen ensimmäiset sähkönsiirtoyhteydet valmistuivat keväällä. Myös monia muita hankkeita edistettiin sähköverkon vahvistamiseksi.

Verkkoliiketoiminnalle lähdettiin vuoden aikana rakentamaan omaa strategiaa liiketoiminnan kehittämiseksi. Strategiatyön yhteydessä tehtiin selvitys nykyisistä toiminnoista ja markkinatilanteesta, hahmoteltiin alan tulevaisuuden näkymiä sekä määriteltiin mahdollisia toimintatapoja.

Kyseisen selvitystyön pohjalta lähdettiin laatimaan strategiaa, mikä valmistui vuoden 2025 lopussa. Strategia hyväksytään ja otetaan käyttöön kevään 2026 aikana. Verkkoliiketoiminnan uuden strategian strategian myötä EPV haluaa olla alueellisesti merkittävä sähkönsiirron mahdollistaja ja kehittäjä.

Sähköverkon valvonta ja käytön suunnittelu on toiminut yli vuoden ajan Seinäjoella EPV:n käyttökuksesta käsin. Käyttökeseuksen toiminta on saanut positiivista palautetta omalta henkilökunnalta ja eri yhteistyökumppaneilta.

Sähkömarkkinalakiin tulossa merkittäviä muutoksia

Uusi sähkömarkkinalaki astuu voimaan 1.1.2026. Merkittävimpinä muutoksina laissa on muun muassa jakeluverkkojen oikeus rakentaa 400 kV verkkoa, verkkoon liittyjille tulee tarjota joustavaa liittymissopimista, sekä tuotanto- ja/tai kulutusmuotoja

voidaan kerätä yhteen liittymisverkolla.

EPV:ssä on valmistauduttu tulevaan lakimuutokseen. Ehdottomasti hyvänä muutoksena nähdään mahdollisuus joustaville liittymissopimuksille, joilla voidaan välttää verkon yli-investoinnit ja kuitenkin monessa tapauksessa nopeuttaa verkkoon liittymistä.

Energiaviraston vahvistama kohtuullisen tuoton valvontamalli vuosille 2024–2031 on aiheuttanut merkittäviä haasteita verkkoliiketoiminnan kykyyn mahdollistaa uudet investoinnit. EPV haki monien muiden verkkoyhtiöiden kanssa muutosta valvontamalliin markkinaoikeudesta, joka kuitenkin hylkäsi kaikki valitukset. Valitus eteni edelleen korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Lopullinen ratkaisu saataneen vuoden 2027 loppuun mennessä.

Teollisuuskeskittymän ensimmäiset sähkönsiirtoyhteydet valmistuivat

GigaVaasa-alueen sähköaseman Laajametsän ensimmäinen vaihe valmistui syksyllä 2025. Myös alueelle tulevat Finne-Laajametsä 1 ja 2 voimajohdot (110 kV) ovat valmistuneet. GigaVaasa-alueelle on myös suunnitelmia merkittäville siirtoyhteyksille ja laajennustarpeille sitä mukaa, kun alueelle suunnitellut teollisuusinvestoinnit varmistuvat.

Länsirannikon tuulivoimatuotannon sähkönsiirron helpottamiseksi ryhdyttiin rakentamaan voimajohtoa Kroksmossenista Paskoonharjulle. Tämä hanke valmistuu kevään 2026 aikana. Niin ikään rannikkojen siirtojen helpottamiseksi on käynnistetty myös Brändskogen-Rajavuori 110 kV voimajohdon rakentaminen, joka valmistuu keväällä 2027.

Vaasan Sähköverkko Oy:n kanssa yhteistyössä rakennettavan Vikbyn muuntoaseman rakennustyöt ovat hyvässä vauhdissa. Tämä toteutus palvelee

muun muassa paikallisten teollisuustoimijoiden sähkötarpeita. Hanke valmistuu kevään 2026 aikana.

EPV:n piirissä ja ohjauksessa oli vuonna 2025 yli 900 kilometriä verkkoinfraa. Liityntäkyselyjä verkkoon on edelleen paljon, joista suurin osa on nykyisin akkuhankkeita. Myös datakeskushankkeisiin liittyvät kulutusliityntäkyselyt ovat lisääntyneet merkittävästi. Alueellisia tuotannon ja osittain kulutuksen rajoituksia on, mutta EPV pyrkii kuitenkin tarjoamaan liittymismahdollisuuksia verkkokapasiteetin rajoissa.



Uudet kulutuskohteet verkkoon ovat tervetulleita.

Heinäkuun lopulla kesämyrsky aiheutti vaurion Vähäkyrö-Laihia 110 kV voimajohdolla, kun salama katkaisi pylvään, ja tämän seurauksena kaksi muutakin pylvästä rikkoontui. Suurilta vahingoilta kuitenkin välttyttiin, eikä asiakkaita jäänyt ilman sähköä. Vuoden lopussa valtakunnallisesti iskenyt Hannes-myrsky ei aiheuttanut katkoksia EPV Alueverkon verkkoon. Hyvän kunnossapidon ja tehokkaan puunpoiston ansiosta merkittäviä verkkovikoja pystytään välttämään, josta kiitos kuuluu kaikille toimijoille.

Verkkoliiketoiminta

Tuotamme palveluja konsernin omille yhtiöille sekä sähkönsiirron asiakkaina oleville sähkönjakelu-yhtiöille ja sähkön loppukäyttäjille. EPV Alueverkko Oy on Suomen suurin suurjännitteinen (110 kV) jakeluverkkoyhtiö. Se siirtää sähköä Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Kokkolassa ja Tornion alueella sekä Pohjan Voiman Iijoen vesivoimalaitoksilta kantaverkkoon. EPV Teollisuusverkot Oy on EPV Energian ja Outokummun omistama verkkoyhtiö. Sen omistuksessa on 400 kV ja 110 kV voimajohdot kantaverkon Kemimaan sähköasemalta Outokummun Tornion Röntän tehdasalueelle sekä koko tehdasalueelle merkittävä Röntän Selleen 400/110 kV muuntoasema.



YRITYSVASTUU

Yleiset tiedot

Ympäristötiedot

Sosiaaliset tiedot

Liiketoiminnan harjoittaminen



YLEISET TIEDOT

Vastuullisuusraportin laadintaperiaatteet

Vastuullisuuden hallinto

Kaksoisolennaisuuden arviointi

Vastuullisuusraportin laadintaperiaatteet

Perustiedot

EPV Energian liiketoiminnan ydin on hiilidioksidineutraalin energian visio ja strategia, joka kantaa nimeä Uuden sähkön vallankumous®. Strategian keskiössä on hiilidioksidineutraalisti tuotettu sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hallinnoidaan uusilla teknologioilla.

Strategia mallintaa koko yhteiskunnan energiantuotantojärjestelmän uudistamisen. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa lähes päästöttömät energialähteet kuten aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, jotka ovat strategiamme keskiössä. Tämän lisäksi hyödynnämme uusiutuvia raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa, kiertotalouden tuotteita, sekä teollisuuden tuotekaasuja. Näillä toimilla emme pelkästään tee omasta toiminnastamme hiilineutraalia, vaan autamme myös yhteiskuntaa hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttamisessa ja hillitsemään ilmastomuutosta.

EPV Energia Oy (EPV) on kotimainen energiayhtiö, joka tuottaa ja hankkii noin 5 % kaikesta Suomessa käytetystä sähköstä. Yhtiö tuottaa ja hankkii sähköä ja lämpöä osakkailleen, kotimaisille energiayhtiöille. EPV on myös merkittävä yhteiskunnallinen sähkönsiirtäjä. Siirrämme sähköä kantaverkosta ja voimalaitoksilta sähköjakelu-yhtiöille ja suurille sähkön loppukäyttäjille. EPV:n tytäryhtiö, EPV Alueverkko Oy on Suomen suurin suurjännitteinen (110 kV) jakeluverkkoyhtiö. Se siirtää sähköä Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Kokkolassa ja Tornion alueella sekä Pohjan Voiman lijoen vesivoimalaitoksilta kantaverkkoon. Investoimme jatkuvasti sähköverkkoinfraan, jotta se pystyy siirtämään yhä enemmän myös tuuli- ja aurinkovoiman tuottamaa energiaa. Investoinnit ja modernisoinnit vahvistavat

entisestään sähkön toimitusvarmuutta ja turvallisuutta. Sähköverkon kunnossapidosta huolehditaan laitteiden elinkaaren mukaan.

Yhtiönä emme itse pyri tekemään toiminnallamme voittoa. Toimintatapaa kutsutaan Mankala-periaatteeksi, jossa sähkö ja lämpö tuotetaan osakkaille omakustannushintaan. Se mahdollistaa osakkaillemme osallistumisen mittaviin energiahankkeisiin.

EPV Energian tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa toimittamamme sähkön ja lämmön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresurssien kehittämiseen. Lisäksi yhtiö ylläpitää ja kehittää valmiutta uusiin investointeihin toimintaympäristön muuttuessa.

EPV Energia tytäryhtiöineen muodostavat EPV Energia -konsernin. EPV on osakeyhtiö, jonka toimialana yhtiöjärjestyksen mukaan on hankkia energiaa osakkeenomistajilleen sekä harjoittaa muuta siihen liittyvää toimintaa. EPV:n hallitus ja konsernin johtoryhmä käsittelevät konsernin toimintoihin liittyvät linjapäätökset. EPV Energia emoyhtiönä osallistuu tytär- ja osakkuusyhtiöidensä johtamiseen ja valvontaan näiden yhtiöiden hallintoelimiin nimettyjen edustajiensa kautta. Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä sekä omia toimikuntia ja yhtiöasiakirjoja.

Tämä raportti kattaa EPV Energia -konsernin samassa laajuudessa kuin konsernin tilinpäätös. Raportissa esitetty tieto perustuu EPV:n sisäiseen dataan ja laskelmiin, ja siihen sisältyvät myös EPV Energian kokonaan omistamat tytäryhtiöt. Vastuullisuusraportti julkaistaan vuosittain osana yhtiön muuta raportointia. Raportointijakso on yhtenevä taloudellisen raportoinnin kanssa, eli tilikausi

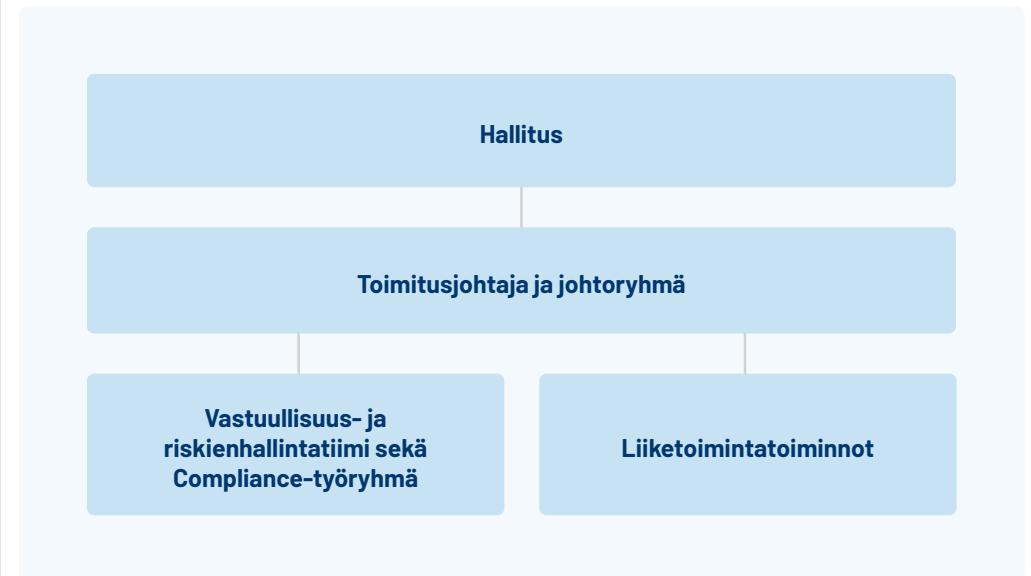
1.1.2025–31.12.2025. Raporttia ei ole varmennettu ulkopuolisella taholla.

EPV:n vastuullisuusraportoinnissa noudetaan EPV:n yhteisiä lakisääteisen raportoinnin ja riskienhallinnan periaatteita ja prosesseja. Kestävyyseraportoinnin toteutuksesta vastaa EPV Energian vastuullisuusjohtaja vastuullisuusosaston ja talousosaston tukemana.

Vastuullisuuden hallinto EPV Energiassa

Vastuullisuus on EPV:n liiketoiminnan perusta, joka näkyy yhtiön toiminnassa, ajattelutavassa ja johtamisessa. EPV kehittää energiantuotantoaan yhdessä henkilöstönsä ja kumppaneidensa kanssa kohti yhä vähäpäästöisempää ja resurssitehokampaa toimintaa.

Panostamme määrätietoisesti vähäpäästöiseen ja toimitusvarmaan energiantuotantoon sekä tuotantoa tukeviin energianvarastointiratkaisuihin ja sähkönsiirron kehittämiseen. Vastuu kestävyysasioista on EPV:n hallituksella, toimitusjohtajalla ja johtoryhmällä. EPV:n toimintaa ohjaavat yhtiön hallituksen hyväksymät toimintaperiaatteet (Code of Conduct) ja politiikat – kuten kilpailu-, kyberturva-, henkilöstö-, riskienhallinta- ja rahoituspolitiikat – sekä niiden pohjalta annetut tarkemmat ohjeistukset, joissa määritellään konsernin vastuullisen liiketoiminnan periaatteet. Nämä ohjeistukset toimivat ohjenuorana operatiiviselle toiminnalle, jotta asetetut strategiset tavoitteet ja päämäärät saavutetaan EPV:n strategian ja toimintaperiaatteiden mukaisesti. Toimintaperiaatteemme ohjaavat yhdenmukaisesti kaikkien työntekijöiden ja johdon toimintaa.



Vastuullisuus osana EPV:n palkitsemisjärjestelmää

Vastuullisuus on linkitetty myös EPV:n palkitsemisjärjestelmään ja osaksi EPV:n liiketoimintamittareita. Palkitsemiseen vaikuttavat mittarit pitävät sisällään konkreettisia tavoitteita esimerkiksi hiilineutraaliuden saavuttamiseen, työturvallisuuteen, työtyytyväisyyteen, taloudelliseen vastuullisuuteen, energian

toimitusvarmuuteen, luonnon monimuotoisuuteen ja kyberturvallisuuteen liittyen.

Vastuullisuuden olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

EPV Energian kestävyyttä koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perus-

tuvassa kaksoisolennaisuusanalysissä. Keskeisin tavoite on tunnistaa ja arvioida ne riskit, uhat ja mahdollisuudet, joilla voi olla merkitystä yrityksen arvojen ja strategian toteuttamiselle sekä lyhyen ja pidemmän aikavälin tavoitteiden saavuttamiselle, sekä tunnistaa ja arvioida yhtiön vaikutukset yhteiskuntaan ja ympäristöön. Vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi kattaa

yhtiön omien toimintojen lisäksi osin arvoketjun ylä- ja alavirran ja muut tahot, joihin yhtiön toiminta vaikuttaa. EPV:n riskienhallintaprosessia ja sen vastuita on kuvattu tarkemmin Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä -osiossa.



Avainsidosryhmien vastuullisuuden olennaisuusanalyysi

EPV:n avainsidosryhmille tehtyjen haastattelujen pohjalta tunnistetuille vastuullisuusaiheille arvioitiin niiden vaikutukset sidosryhmiin, ympäristöön ja ihmisiin. Arviointi perustuu vaikutuksen voimakkuuteen, laajuuteen sekä korjattavuuteen. Näillä tarkoitetaan vaikutuksen merkittävyyttä, sen kohdistumisen laajuutta, esimerkiksi kuinka moniin ihmisiin tai kuinka laajalle alueelle vaikutus ulottuu, sekä sitä, miten helposti, nopeasti tai resursseja vaativasti haittaa voidaan korjata. Vaikutukset tarkasteltiin kolmessa arvoketjun vaiheessa: toimitusketjussa, EPV:n omassa toiminnassa sekä kumppaneiden toiminnassa. EPV teetti kattavan avainsidosryhmien haastattelukierroksen viimeksi vuonna 2022.

Olennaisuusarviota tehdessä nousi esiin mikä on vastuullisuudessa EPV:n kaltaiselle yritykselle tärkeää avainsidosryhmien mielestä.

Näitä olivat useat perinteiset ja ennakoitujen tekijät:

- Ilmastonmuutoksen hillintä ja päästöjen vähentäminen
- Työturvallisuus ja työhyvinvointi
- Ympäristönsuojelu
- Energian hinta

Erittäin tärkeäksi teemaksi nousi myös taloudellinen vastuu. Toiminnan kannattavuuden nähtiin olevan itsestään selvästi tärkeää, mutta sen ohella taloudellinen vastuu liitettiin etenkin nykyhetkessä vahvasti yhteiskuntavastuuseen:

- Yrityksen kyky tuottaa kohtuuhintaista energiaa
- Energian saatavuuden turvaaminen
- Työpaikkojen tarjoaminen
- Viime kädessä jopa koko yhteiskunnan toimintakyvyn ylläpitoon vaikuttaminen.

EPV Energian avainsidosryhmien vastuullisuuden olennaisuusmatriisi

Kriittinen				Työturvallisuus	Toimitusketjun tasaisuus ja polttoaineiden saatavuus	Muut päätöt (rikki, typpioksidit, raskasmetallit, pienhiukkaset)	Hiilipäästöjen vähentäminen	Toimitusketjun ympäristö- ja sosiaaliset vaikutukset	Negatiiviset ympäristövaikutukset
			Vedenkulutus- ja päästöt vesistöihin	Työolosuhteet	Korruptio toimitusketjussa	Investoinnit uusiin tuotantotyyppeihin (vihreä siirtymä)	Biodiversiteetti	Maankäyttökiistat ja kysymykset	Taloudellinen kannattavuus
Vaikutus ympäristöön ja ihmisiin		Syrjintä ja häirintä	Paikallisyhteisöjen oikeudet ja kuuntelu	Liiketoiminnan eettisyys	Geopolittisiin riskeihin varautuminen	Korruptio toimitusketjussa	Työvoiman houkuttaminen ja säilyttäminen	Energiankulutus	
	Läpinäkyvä ja selkeä raportointi	Diversiteetti ja tasa-arvo	Työhyvinvointi	Verovastuu	Jätteenkäsittely	Kiertotalous, kierrätys	Vastuullisuuden integrointi strategiaan	Lokaatiovalinnat: tuuliolosuhteet, hajautus	
	Työpaikkojen tuottaminen	Viestintä tavoitteista ja arvoista					Julkisuuskuva ja brändi		
Kohtalainen		Yhteistyö alan toimijoiden välillä							

Minimaalinen

Vaikutus EPV Energiaan

Merkittävä

Kaksoisolennaisuuden arviointi

EPV toteutti vuosina 2024–2025 kestävyysseikkojen kaksoisolennaisuusarvioinnin (double materiality assessment) osana CSRD-raportoinnin valmistelua. Arviointi tehtiin ESRS-standardien ja EFRAGin materiaalisuusohjeistuksen mukaisesti, hyödyntäen asiantuntijoita, liiketoiminta-alueita ja talousorganisaatiota. Arviointi aloitettiin ESRS:n uudistetun vaatimuksen mukaisesti yhtiön liiketoimintamallin, strategian ja arvoketjun analyysistä, jotta olennaisuus kohdistuu EPV:n toimialalle ja liiketoiminnan luonteelle merkittävimpiin vaikutuksiin, riskeihin ja mahdollisuuksiin.

Arvioinnissa tarkasteltiin kahta näkökulmaa:

1. Vaikutusolennaisuus (impact materiality): EPV:n vaikutukset ympäristöön, yhteiskuntaan, henkilöstöön ja muihin sidosryhmiin sekä positiiviset ja negatiiviset vaikutukset koko arvoketjussa.
2. Taloudellinen olennaisuus (financial materiality): kestävyteen liittyvät riskit ja mahdollisuudet, joilla voi olla taloudellinen vaikutus EPV:n liiketoimintaan lyhyellä, keskipitkällä tai pitkällä aikavälillä.

Uudistettu ESRS-ohjeistus (2025) korostaa, että kaksoisolennaisuusarviointi tehdään suhteellisuusperiaatetta (proportionality) noudattaen, eikä jokaisesta aiheesta edellytetä raskasta pisteytystä tai teknisesti yksityiskohtaista analyysiä silloin, kun olemassa oleva näyttö, sektoritason tiedot tai asiantuntija-arviot

riittävät olennaisuuden toteamiseen. Lisäksi arvioinnissa hyödynnettiin EPV:n aikaisempia riskiarvioita, sidosryhmäaineistoja ja energia-alan benchmarkia.

Kaksoisolennaisuusarvioinnin tulokset tunnistavat EPV:n keskeisimmiksi kestävyysaiheiksi ilmastomuutoksen (E1), biologisen monimuotoisuuden (E4), oman työvoiman ja arvoketjun työturvallisuuden (S1, S2) sekä hallinnon ja eettisen liiketoiminnan kysymykset (G1). Tulokset koottiin ESRS-aiheittain, ja ne ohjaavat sekä raportointia että riskienhallinnan kohdentamista. Arvioinnin yhteydessä EPV uudisti myös vastuullisuusraportoinnin prosesseja ja tietojenhallintaa.

Kaksoisolennaisuusanalyysi sekä EPV:n vuosittainen kokonaisvaltainen riskienarviointiprosessi

muodostavat perustan yhtiön kestävyysriskien hallinnalle. ESG-kirjanpito ja raportointi toteutetaan EPV:ssä vastuullisuus- ja talousorganisaatioiden tiiviinä yhteistyönä, mikä varmistaa, että prosessit, määrittymiset, aikataulut ja raportointituotteet ovat yhdenmukaisia ja linjassa CSRD/ESRS-vaatimusten periaatteiden kanssa.

Yhteenvedona EPV on tunnistanut sekä ympäristö- ja yhteiskuntavaikutuksensa (impact materiality) että taloudelliset vaikutukset yhtiöön (financial materiality) ja koonnut kokonaisuuden ESRS-luokittelun mukaisesti.

Olennaiset kestävyysaiheet

Todennäköisyys

	E3		E4, S2	E1, S1, G1
		E2, E5, S3		
S4				

Vaikutavuus

Olennaisten kestävyysaiheiden raportoitavat osa-alueet

E1 Ilmastomuutos	E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	S1 Oma työvoima	S2 Arvoketjun työntekijät	G1 Liiketoiminnan harjoittaminen
<ul style="list-style-type: none"> Ilmastomuutokseen sopeutuminen Ilmastomuutoksen hillintä Energia 	<ul style="list-style-type: none"> Biologisen monimuotoisuuden vähenemisen suorat vaikutustekijät Vaikutukset lajien tilaan Vaikutukset ekosysteemien laajuuteen ja tilaan Vaikutukset ekosysteemipalveluihin ja riippuvuudet niistä 	<ul style="list-style-type: none"> Työolot Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille Muut työhön liittyvät oikeudet 	<ul style="list-style-type: none"> Työolot Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille Muut työhön liittyvät oikeudet 	<ul style="list-style-type: none"> Yrityskulttuuri Väärinkäytösten paljastajien suojelu Poliittinen vuorovaikutus ja lobbaustoiminta Suhteet tavarantarjoajien ja palveluntarjoajien, mukaan lukien maksukäytännöt Korruptio ja lahjonta



YMPÄRISTÖTIEDOT

EU:n taksonomian mukainen raportointi

E1 Ilmastonmuutos

E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit

EU-taksonomian mukainen raportointi

EU-taksonomia (EU 2020/852) julkaistiin ensimmäisen kerran vuonna 2020, ja sitä täydennettiin ydinvoimaa ja maakaasua koskevilla kriteereillä (delegoitu asetus EU 2022/1214) vuonna 2022. Taksonomia keskittyy toimintoihin, jotka joko hillitsevät ilmastonmuutosta ja/tai sopeutuvat siihen. EU-taksonomia pyrkii luomaan yhteisen luokitusjärjestelmän, jossa määritellään, milloin taloudellista toimintaa voidaan pitää kestäväenä. Sen tavoitteena on edistää kestäväen toiminnan investointeja, joilla pyritään saavuttamaan Euroopan vihreän kehityksen ohjelmassa asetetut tavoitteet. Taksonomia veloitaa finanssialan ulkopuoliset yritykset ilmoittamaan taksonomiakelpoisen ja taksonomiamukaisen liikevaihtonsa, pääomamenoja ja toimintakulunsa (delegoitu asetus, EU 2021/2178). Vuodesta 2023 lähtien tekniset arviointikriteerit on julkaistu myös neljään muuhun ympäristötavoitteeseen (vesi, kiertotalous, saastumisen ehkäisy, luonnon monimuotoisuus) Climate- ja Environmental Delegated -asetusten (EU 2023/2486) kautta.

Vuonna 2025–2026 voimaan tullut Omnibus-muutos (EU 2026/73) yksinkertaistaa EU-taksonomia-raportointia. Asetusta sovelletaan 1.1.2026 alkaen kattamaan tilikauden 2025, mutta yrityksillä on mahdollisuus raportoida tilikausi 2025 vielä aiempien sääntöjen perusteella. EPV raportoi vuoden 2025 taksonomiatiedot aiemman kehityksen mukaisesti.

EPV:n toiminnan painopiste on ilmastonmuutoksen hillinnässä. Vuonna 2025 suurin osa EPV:n toimintojen liikevaihdosta, pääomamenoista ja toimintakuluista ovat taksonomiakelpoisia ja vastaavat teknisiä kriteerejä, jotka ovat kirjattu ilmasto- ja ympäristöasetukseen (EU 2021/2139) ja ydinvoimaa ja maakaasua koskevaan

täydentävään delegoituun asetukseen (komission delegoitu asetus (EU 2022/1214)). EPV:n toiminta keskittyy ilmastonmuutoksen hillitsemiseen.

EPV on tunnistanut seuraavat tärkeimmät taksonomiakelpoiset toimet ilmasto- ja ympäristöasetuksessa (ilmastotavoitteet, EU 2021/2139):

- 4.3 Sähköntuotanto tuulivoimalla
- 4.5 Sähköntuotanto vesivoimalla
- 4.9 Sähkönsiirto ja -jakelu
- 4.20 Sähkön, lämmön ja jäähdytyksen yhteistuotanto bioenergian avulla
- 4.28 Sähköntuotanto ydinenergian avulla olemassa olevissa laitoksissa

Kaikkien taksonomiakelpoisten toimintojen osalta katso liikevaihtoa, pääomamenoja ja toimintakuluja koskevia taulukkoja keskeisistä suorituskykyindikaattoreista sivuilla 29–31.

Taksonomiakelpoisuuden ja taksonomiamukaisuuden arviointi

Taksonomiakelpoisuuden ja taksonomiamukaisuuden arviointi toteutettiin konserninlaajuisena hankkeena, jossa analysoitiin konsernin koko tuotantovalikoima. Taksonomia kattaa samat toiminnot kuin EPV:n muu tilinpäätösraportointi.

Jotta taloudellinen toiminta olisi raportointikelpoista, sen on täytettävä ilmasto- ja ympäristöasetuksen (EU 2021/2139) tekniset kriteerit. Lisäksi toiminta voi olla taksonomiamukaista, jos se edistää merkittävästi vähintään yhtä ympäristötavoitetta, ei aiheuta merkittävä

haittaa muille ympäristötavoitteille ja noudattaa eettisiä työ- ja ihmisoikeusperiaatteita koskevia vähimmäisvaatimuksia. Eettisten työ- ja ihmisoikeusperiaatteiden vaatimustenmukaisuus on arvioitu konsernitason tasolla, kun taas ympäristötavoitteet ja se, ettei toiminta aiheuta merkittävää haittaa muille ympäristötavoitteille, on arvioitu erikseen kunkin taloudellisen toiminnan osalta.

Kaikkia tarkasteltuja EPV:n taksonomiakelpoisia taloudellisia toimintoja on arvioitu ilmastonmuutoksen hillitsemistä koskevien merkittävien panosten kriteerien perusteella. Jotkin toimet voivat edistää myös ilmastonmuutokseen sopeutumista, mutta kaksinkertaisen raportoinnin välttämiseksi kaikista toimista on raportoitu samalla tavalla.

Sähkön ja lämmön yhteistuotanto bioenergialla johtaa vähintään 80 prosentin todennettavissa oleviin säästöihin kasvihuonepäästöissä suhteessa kasvihuonepäästöjen säästömenetelmiin ja fossiilisten polttoaineiden vertailukohteisiin, jotka on määritelty direktiivin (EU) 2018/2001 liitteessä VI.

Sähköntuotanto tuuli- ja aurinkovoimalla on arvioitu taksonomiamukaiseksi teknisten kriteerien ja DNSH-arvioinnin perusteella.

Sähkön jakelu ja siirto on arvioitu taksonomiamukaisiksi, sillä verkostojen kokonaispäästöt ovat alle 100 gCO₂ekv/kWh.

EPV:llä on vesi- ja ydinvoimavoimallaitoksia (Mankala-malli) tuotantoportfoliossaan. Näiden laitosten toiminta liittyy aktiviteetteihin CCM 4.28 ja CCM 4.5. EPV:llä ei ole suoraa operatiivista päätösvaltaa toiminnassa, mutta se pystyy vaikuttamaan toimintaan hallitustyöskentelyn kautta. Vesivoiman ja ydinvoiman tuottajat ovat itsenäisesti todentaneet niiden taksonomiamukaisuuden. Liikevaihdon

taksonomian mukainen sähköntuotanto vesivoimalla pitää sisällään osuuksia, jotka ovat tilinpäätöksessä segmentoitu uusiutuvan energiatuotannon sijasta segmenttiin palvelut ja muut toiminnot.

Ei merkittävää haittaa

Ilmastonmuutokseen sopeutuminen

Ilmasto- ja ympäristöliikkeen riskit ovat integroitu EPV:n riskienhallintaprosessiin ja arvioidaan sisäisen vuosikellon mukaan muiden merkittävien riskien kanssa. Taksonomian kannalta yhtiön on todistettavasti ymmärrettävä, minkälaisia fyysisiä riskejä ilmastonmuutos aiheuttaa toiminnalle sekä kroonisesti että akuutisti. Merkittävimmille riskeille on tunnistettava sopeutumissuunnitelma. EPV:n ilmatoriskit on esitetty sivulla 36.

Vesi- ja merivarojen kestävä käyttö ja suojele sekä biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien suojele ja ennallistaminen

Kansainvälinen ja kansallinen lainsäädäntö ohjaa sekä vesivaroja että luonnon monimuotoisuutta koskevaa vaatimusta olla aiheuttamatta merkittävää haittaa ympäristölle. EPV noudattaa toimivaltaisten viranomaisten asettamia vaatimuksia sekä voimassa olevia lupaehtoja, jotka täyttävät sekä vesivaroja että biologista monimuotoisuutta koskevat vaatimukset.

Vaatimustenmukaisuutta seurataan auditoinneilla, toimivaltaisten viranomaisten toimilla ja virallisilla standardeilla. EPV:n vaikutuksia luonnon monimuotoisuuteen hallinnoidaan ja seurataan erillisessä luonnon monimuotoisuusohjelmassa.

Kiertotalouteen siirtyminen

EPV ottaa huomioon elinkaari- ja resurssitehokkuuden uusissa hankkeissaan. Laitteiden ja komponenttien vaatimukset liittyen kierrätettävyyteen ovat osa hankintaprosessia. Toiminnassaan yhtiö pyrkii uudelleenkäyttämään tuotannossaan syntyneitä sivutuotteita ja jätteitä, jotta voidaan vähentää kaatopaikoille menevää jätettä.

Osaomisteisilla ydinvoimalaitoksilla syntyy tavanomaisten teollisuusjätteiden lisäksi radioaktiivisia jätteitä. Ydinvoimayhtiö Teollisuuden Voima Oyj kantaa taloudellisen ja turvallisuuteen liittyvän vastuun ydinjätehuollosta. Ydinvoimalaitoksen operatiivisessa toiminnassa vähennetään syntyvien radioaktiivisten jätteiden määrää jätehuoltosuunnitelmalla ja huolellisella jätteenkäsittelyllä.

Ympäristön saastumisen ehkäiseminen ja valvonta

Vaatimustenmukaisuus varmistetaan kansallisten lakien ja toimivaltaisten viranomaisten tekemien tarkastusten avulla. Kaikissa voimalaitoksissa käytetään parasta saatavilla olevaa teknologiaa (BAT) ja niissä noudatetaan asianmukaista lainsäädäntöä.

Ympäristöasioiden hallintajärjestelmät edellyttävät säännöllisiä auditointeja, mikä takaa vuosittaisen seurannan sekä toiminnan tason pysymisen korkealla.

Työ- ja ihmisoikeusperiaatteita koskevat vähimmäisvaatimukset

EPV:n toimintaperiaatteissa kuvataan sitoutumistamme ihmisoikeuksien kunnioittamiseen. Eettiset toimintaohjeemme perustuu YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden sekä OECD:n eli Taloudellisen yhteistyön ja kehityksen

järjestön monikansallisia yrityksiä koskevien ohjeiden mukaisiin sitoumuksiin. Toimittajiemme eettisissä toimintaohjeissa edellytämme toimitusketjultamme, että he pyrkivät myös näihin tavoitteisiin. EPV ei hyväksy omassa tai toimitusketjun toiminnassa korruptiota, lahjontaa, lapsityövoimaa tai muita ihmisoikeusrikkomuksia.

Luokitusjärjestelmän mukaiset taloudelliset toiminnot (A.1)

EPV Energia Oy:n luokitusjärjestelmän mukainen ja kelpoinen taksonomian mukainen liikevaihto perustuu tytäryhtiöiden ja osuusvoimaloiden omistusosuuteen. Taloudellisiin toimintoihin liittyen lämmön ja sähkön yhteistuotantoon bioenergialla on laskettu se osuus liikevaihdosta, joka on taksonomian mukainen ja kelpoinen.

Luokitusjärjestelmän kelpoiset mutta ei mukaiset toiminnot (A.2)

EPV Energia Oy:n luokitusjärjestelmän kelpoiset, mutta ei mukaiset toiminnoissa on raportoitu se liikevaihdon osuus lämmön- ja sähkön yhteistuotannosta, joka on taksonomian kelpoinen, mutta ei mukainen.

Ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset taloudelliset toiminnot (B)

EPV Energia Oy:n ei-luokitusjärjestelmäkelpoinen taloudellinen liikevaihto koostuu taloudellisista toiminnoista, joita ei ole kuvattu EU-taksonomiassa.

EPV Energian ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot sisältävät kaupankäynnin sähkö- ja hyödykemarkkinoilla sekä EPV Aluevarantojen toiminnot ja konsernin hallinnon yleiskuluja.

Toimintakulut

Toimintakulut sisältävät kaikkien tuotantolaitosten käyttökustannukset sekä turvallisen toiminnan edellyttämien materiaalien ja tarvikkeiden hankinnan. Lämmön- ja jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotantolaitosten toimintakulut on jaoteltu luokituskelpoiseksi ja ei-luokituskelpoiseksi riippuen toimintakulun luonteesta.

Pääomamenot

Pääomamenot sisältävät aktivoidut investoinnit ja aineettoman omaisuuden. Suurimmat pääomamenot vuonna 2025 liittyivät sähkön siirto- ja jakeluun sekä lämmön- ja jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotantoon bioenergialla. Lisäksi pääomamenot sisältävät sähkökattilalisäkapasiteetti lisäykset.

YDINENERGIAAN LIITTYVÄT TOIMINNOT

1.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sellaisiin innovatiivisiin sähköntuotantolaitoksiin liittyvää tutkimusta, kehittämistä, demonstrointia ja käyttöönottoa, jotka tuottavat energiaa ydinreaktion avulla siten, että polttoainekierrosta aiheutuu mahdollisimman vähän jätettä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
2.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sähkön tai prosessilämmön tuottamiseen tarkoitettujen uusien ydinlaitosten rakentamista ja turvallista käyttöä, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, käyttäen parasta käytettävissä olevaa teknologiaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
3.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa olemassa olevien sähköä tai prosessilämpöä tuottavien ydinlaitosten turvallista toimintaa, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa ydinenergiasta, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Kyllä

FOSSIIILISEEN KAASUUN LIITTYVÄT TOIMINNOT

4.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien sähköntuotantolaitosten rakentamista tai toimintaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
5.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien yhdistettyjen lämpöä tai jäähdytystä ja sähköä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Kyllä
6.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien lämpöä tai jäähdytystä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (NIMITTÄJÄ)

Liikevaihto (MEUR)

		Määrä ja osuus					
		Ilmastonmuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastonmuutoksen hillintä		Ilmastonmuutoksen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	95,9	23 %	95,9	23 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	3,8	1 %	3,8	1 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	192,3	46 %	192,3	46 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	419,0	100 %	419,0	100 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (NIMITTÄJÄ) CAPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastonmuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastonmuutoksen hillintä		Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1–6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	17,3	99 %	17,3	99 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä (kokonaiscapex)	17,5	100 %	17,5	100 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (NIMITTÄJÄ) OPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastonmuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastonmuutoksen hillintä		Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1–6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	22,2	66 %	22,2	66 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä (kokonaisopex)	33,8	100 %	33,8	100 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (OSOITTAJA) Liikevaihto (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastonmuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastonmuutoksen hillintä		Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0%	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	95,9	23 %	95,9	23 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	3,8	1 %	3,8	1 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitettun, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1–6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	192,3	46%	192,3	46 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	292,0	70 %	292,0	70 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (OSOITTAJA) CAPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastonmuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastonmuutoksen hillintä		Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	17,3	99 %	17,3	99 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	17,3	99 %	17,3	99 %	0	0 %

LUOKITUSJÄRJESTELMÄN MUKAISET TALOUDELLISET TOIMINNOT (OSOITTAJA) OPEX (MEUR)		Määrä ja osuus					
		Ilmastonmuutoksen hillintä + ilmastonmuutoksen sopeutuminen		Ilmastonmuutoksen hillintä		Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	
		Määrä	%	Määrä	%	Määrä	%
1.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.26 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
2.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.27 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
3.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.28 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
4.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.29 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
5.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.30 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitettujen, luokitusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 rivillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	22,2	66 %	22,2	66 %	0	0 %
8.	Luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen kokonaismäärä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	22,2	66 %	22,2	66 %	0	0 %

E1 - Ilmastonmuutos

Ilmastonmuutoksen hillintään ja energiaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Ilmastonmuutoksen hillintä	↑	EPV investoi laajasti uusiutuvaan energiaan ja vähentää päästöjä strategian mukaisesti.	M	Tuotantolaitosten investoinnit mahdollistavat päästöjen vähentämistä ja uusien ratkaisujen käyttöä. Muutokset vahvistavat EPV:n energiatuotantoportfoliota.	<ul style="list-style-type: none"> Päästöllisten polttoaineiden käytön hallittu vähentäminen Investoidaan uuteen teknologiaan strategian mukaisesti Hiilineutraalisuus selvitys Säätelyn aktiivinen seuranta ja aktiivinen vuoropuhelu
	↓	EPV:n toiminnasta syntyy päästöjä, jotka vaikuttavat ilmaston lämpenemiseen.	R	Energia-alan sääntelyä tiukennetaan tai muutetaan epäedulliseksi EPV:n toiminnan ja investointien kannalta.	
Energia	↑	Polttoaineiden kulutusta voidaan vähentää panostamalla uusiutuvan sähkön tuotantoon ja varastointiin uusien teknologioiden avulla.	M	Strategian mukaiset investoinnit mahdollistavat hiilineutraalisuuden 2030 mennessä.	<ul style="list-style-type: none"> Päästöllisten polttoaineiden käytön hallittu vähentäminen Investoidaan uuteen teknologiaan strategian mukaisesti Hiilineutraalisuus selvitys
	↓	Polttoaineiden käyttö ja kuljetus aiheuttaa päästöjä sekä omassa toiminnassa että arvoketjussa.	R	Epäsuoria päästöjä voi olla haastavia saada vähennettyä ja ne vaikuttavat ilmastoon kielteisesti.	

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

Ilmastonmuutokseen sopeutumiseen liittyvät fyysiset riskit ja niiden hallinta

Akuutit riskit	Hallinta
Ilmastonmuutoksen aiheuttamat sään ääri-ilmiöt kuten myrskyt, metsäpalot ja tulvat voivat vaikuttaa energiatuotantoon ja sähkönjakeluun	EPV on varautunut sään ääri-ilmiöihin energiatuotantolaitoksittain, esim. varmistamalla sähkönjakelun myrskyjen ja metsäpalojen aikana. Tuotantolaitosten monipuolinen ajotapa mahdollistaa tuotannon jatkon myös poikkeuksellisten sään ääri-ilmiöiden aikana. Polttoainekentät ovat hajautetut, jotta polttoaineen saatavuus voidaan varmistaa, vaikka maasto- tai metsäpalo yksittäistä kenttää uhkaisikin.
Krooniset riskit	Hallinta
Jäähdytysveden lämpötilan pitkäaikainen poikkeama tai laadun heikkeneminen voi vaikuttaa laitoksen tuotantotehoihin.	<ul style="list-style-type: none"> Voimalaitosten ajotapa voidaan muuttaa vastaamaan jäähdytysveden ja ilmaston tilaa. Investoidaan uuteen teknologiaan, joka sopeutuu ilmastonmuutokseen ja vähentää jäähdytysveden tarvetta.
Pilvipeitteen yleistymisen syksyllä ja talvella vaikuttaa mahdollisiin aurinkovoimatuotantotehoihin.	<ul style="list-style-type: none"> EPV hallinnoi monipuolista tuotantokokonaisuutta, mikä vähentää yksittäisen tuotantomuodon tuotannon vaihtelun vaikutuksia energijärjestelmään.

Olellaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Ilmastonmuutosta koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyyssissä. Kaksoisolennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 25.

Ilmastonmuutoksen hillintä on EPV:n toiminnan näkökulmasta olennaisin osa-alue. Investoimalla uusiutuvaan energiaan ja sektori-integraatioon vähennetään merkittävästi ilmastoa lämmittävien kaasujen määrää.

EPV:n kestävyystavoitteet

EPV on matkalla kohti hiilineutraalia sähköntuotantoa. Tärkeänä tehtävänäamme energiantuotantoyhtiönä on auttaa laajasti sähköistyvää yhteiskuntaa saavuttamaan päästötavoitteet. EPV:n tavoitteena on hiilineutraali sähköntuotanto 2030 mennessä. Tavoitteeseen pyritään eri projektitoteutuksien kautta ja polttoaineseoksen muutosten avulla. EPV:n sähköntuotannosta 97,9 % oli hiilineutraalia vuonna 2025.

Strategian päälinjaukset ovat pysyneet pääosin samoina, ja linjauksemme mukaan tavoitteenamme on hiilineutraali sähköntuotanto vuoteen 2030 mennessä. Uutta sähköä luovat tulevaisuudessa päästöttömät energialähteet aurinko-, tuuli- ja vesi- ja ydinvoima, jotka ovat koko strategiamme keskiössä.

Tämän lisäksi hyödynnämme hiilineutraaleja raaka-ainevirtoja, kuten metsäenergiaa ja teollisuuden tuotekaasuja. Uuden sähköän avulla autamme myös muita toimijoita päästöttömiksi. Kun yhä suurempi määrä sähköä tuotetaan uusiutuvalla energialla, sille tarvitaan yhä enenevässä määrin erilaisia energiavarastoja. Näillä varastointiratkaisuilla tuo-

daan uutta joustoa sähköjärjestelmään ja samalla lisätään koko energiajärjestelmän kykyä selviytyä erilaisista häiriötilanteista. Strategian painopiste onkin siirtynyt yhä vahvemmin energiajärjestelmää tasapainottaviin sähköenergian säätö-, jousto- ja varastointiratkaisuihin.

Erilaisia poikkeuksellisia käyttötilanteita ja yhteiskunnallisia kriisejä varten yhtiö ylläpitää toimitus- ja huoltovarmuussyistä polttoainevarastoja, joiden käytössä syntyisi hiilidioksidipäästöjä. Mikäli näitä polttoaineita joudutaan edellä mainituissa olosuhteissa käyttämään vuoden 2030 jälkeen, syntyneet päästöt kompensoidaan ensisijaisesti yhtiön omilla päästökompensaatioilla ja toissijaisesti ostimalla markkinaehtoisia kompensaatioyksiköitä.

Laaja hiilineutraalisuus selvitys yhteistuotantolaitoksille

EPV:n CO₂-päästöt syntyvät fossiilisten polttoaineiden käytöstä energiantuotannossa. EPV:llä hiilineutraalisuuden saavuttaminen konkretisoituu kolmeen yhteistuotantolaitokseen (CHP) sekä niissä tehtäviin toimenpiteisiin ja polttoaineratkaisuihin. EPV Energia teki vuonna 2024 laajan hiilineutraalisuus selvityksen, jonka taustalla olivat energiamarkkinoiden muuttuneet olosuhteet sekä kasvavan uusiutuvan energian osuus sähköntuotannossa. Nämä edellyttävät järjestelmältä kykyä reagoida nopeasti ja tehokkaasti kysynnän ja tarjonnan vaihteluihin, mikä tulee olemaan jatkossa yhä tärkeämpää siirryttäessä kohti päästöttömiä tuotantoratkaisuja.

EPV huomioi selvityksessään sekä Suomen energiamarkkinoiden että EPV:n tuotantoportfolion kehityksen. Teimme lisäksi kattavan selvityksen hiilineutraaleista polttoaineista sekä laskennallisen skenaarioanalyysin EPV:n energia- ja tehokapasiteettien varautumistarpeista. Tämä loi laajan kuvan

markkinoiden nykytilasta ja auttaa ymmärtämään, minkälaiseen tulevaisuuteen polttavien laitosten käyttötarkoitusta tullaan pitkällä tähtäimellä suunnittelemaan. Vuonna 2025 CHP-laitosten polttoon perustuva lämmöntuotanto jatkoj edelleen laskuaan selvitystyön pohjalta laadittujen suunnitelmien mukaisesti.

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä Vaasan, Seinäjoen ja Tornion yhteistuotantolaitoksissa. Näillä laitoksilla syntyvät myös EPV:n Scope 1-päästöt. CHP-laitosten kapasiteetti muodostaa huomattavan osan EPV:n tuotantokapasiteetista ja hallitsevan osan EPV:n säätökykyisestä kapasiteetista. CHP-laitosten polttoainevarastot toimivat lisäksi energian kausivarastoina, jotka vähentävät pitkittyneiden ääri- ja häiriötilanteiden aiheuttamaa korkean sähköhinnan riskiä ja parantavat huoltovarmuutta.

Yhdessä kerättyjen taustatietojen ja tilatun polttoaineselvityksen avulla on muodostettu laitospohjainen suunnitelma, joiden pohjalta voidaan lähteä investointeihin tähtääviin hankeselvityksiin hiilineutraalisuustavoitteiden saavuttamiseksi EPV:n tuotantoportfoliossa. Myös sektorikytkentäratkaisujen lisääminen on huomioitu osana laitospohjaisia selvitystöitä.

Osana suunnitelmia on kartoitettu myös päästöttömiä polttoaineita, joiden joukosta olemme tunnistaneet soveltuvia polttoaineita laitoksille käytettäväksi. Vaihtoehtojen, kustannustehokkaiden ja päästöttömien polttoaineiden hyödyntämisen mahdollisuudet olemassa olevissa CHP-laitoksissa luovat edellytykset merkittävän säätökapasiteetin ylläpitämiselle.



Hiilineutraali sähköntuotanto 2030



- 2011** Röyttän tuulivoimapuisto
2012 Biomassan käytön lisääminen Torniossa ja Seinäjoella
2013 Vaasan kaasutuslaitos
2014 Vesivoimaa Ruotsista
2015 Torkkolan tuulivoimapuisto ja Röyttän puiston laajennus; Hiililauhdekapasiteetti vähenee (Kristiina 2 ja Tahkoluoto)
2016 Santavuoren tuulivoimapuisto

- 2018** Metsälän tuulivoimapuisto
2019 Viimeinen hiililauhdevoimalaitos poistuu (Meri-Pori)
2020 Norjan vesivoimaleasing päättyy
2022 Teuvan tuulivoimapuisto
2023 Närpiön tuulivoimapuisto
2023 Olkiluoto 3
2026 Aurinkovoimapuisto I, Heinineva

- Luvitettuna ja osin esivalmistelutyöt tehty**
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Laihia
 Aurinkopuisto II,
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Kuusamo
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Simo
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Kiiri
 Aurinkopuisto III,
 Tuulivoimakapasiteetin lisäys: Maanahkiainen

Toimenpiteet

EPV:n ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma sisältää toimenpideohjelman koskien tuotannon ilmastovaikutuksia. Ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma tukee Pariisin ilmastopimuksen tavoitetta hillitä ilmaston lämpenemistä korkeintaan 1,5 asteeseen esiteolliseen aikaan verrattuna, ja samalla edesauttaa yhtiön sopeutumista vähähiiliseen tulevaisuuteen.

EPV on tehnyt määrätietoisesti töitä päästöjen vähentämiseksi koko 2000-luvun. Päästöjen vähentämiseksi on suljettu lauhdetuotantolaitoksia ja lisätty uusiutuvan energian tuotantoa rakentamalla tuulivoimapuistoja sekä ostamalla ydinvoima- ja vesivoimaosuuksia. Vuonna 2025 valmistui myös EPV:n ensimmäinen aurinkovoimala. Päästöttömän energian määrää kasvattaa erityisesti ydinvoima, joka kattaa reilut 50 prosenttia EPV:n sähköntuotantopaleista. Lisäksi CHP-laitosten toimintaa ja energiatehokkuutta on kehitetty jatkuvasti uusien investoinnein.

Päästöjä vähentäviä investointeja edistetään vuosittain. Esimerkiksi tuulivoimaan on investoitu yli 500 miljoonaa euroa lähivuosina ja CHP-laitoksissa on investoitu lämpöenergiavarastoon ja sähkökattiloihin, jotka vähentävät tarvetta polttaa polttoaineita. Lisäksi voimalaitoksissa on tehty jatkuvasti investointeja ja toimenpiteitä tehostaaksemme toimintaa ja toimiaksemme energiatehokkaammin.

EPV:n suunnitelma ilmastomuutoksen hillitsemiseksi koostuu investoinneista ja toimenpiteistä, joiden avulla yhtiön kaikkien tuotanto- ja voimalaitosten käyttämät fossiiliset polttoaineet korvataan uusiutuvilla polttoaineilla ja fossiilittomasti tuotetulla sähköllä. Toimenpiteet koskevat voimalaitosten polttoaineita ja tukipolttoaineita sekä tuotantolaitosten prosessipolttoaineita.

Strategiamme mukaan pelikentän joustavin toimija on myös pelikentän tähti. Haluamme kiinnittää erityistä huomiota joustojen lisäämiseen energijärjestelmässämme. Käytännön tasolla

joustoihin panostaminen tarkoittaa mittavampia investointeja energian varastointiin. Sähköä tuotetaan yhä enemmän tuuli- ja aurinkovoimalla, ja tilanteet energiamarkkinoilla vaihtelevat sään mukaan. Tarvitsemme riskienhallinnan näkökulmasta lisää tapoja varastoita päästötön sähkö hyödyntääksemme sen yhteiskunnan energiantarpeeseen.

Yhtiön keskeisiä vuonna 2025 tehtyjä ilmastomuutoksen hillintää edistäviä toimenpiteitä olivat:

1. EPV:n ensimmäinen aurinkovoimala Lapuan Heininevalle

EPV Energian ensimmäisen teollisen mittakaavan aurinkovoimalan asennustyöt Lapuan Heininevalle tulivat päätökseen elokuussa 2025. Asennustöiden valmistuttua hankkeessa edettiin viime syksyn aikana automaatioon ja tuotantotestien suorittamiseen koko puiston alueella.

Heininevan aurinkovoimala on yksi Suomen suurimmista, ja samalla ensimmäinen turvetuotantoalueelle rakentunut voimala tässä kokoluokassa. Voimala on kooltaan noin 120 hehtaaria, ja asennettuja aurinkopaneeleita on noin 123 000 kappaletta. Paneelitelneiden yhteenlaskettu pituus on noin 80 kilometriä. Voimala tulee tuottamaan sähköä yli 80 gigawattituntia vuodessa, minkä ansiosta EPV lisää uusiutuvan sähkön määrää kokonaistuotannossaan.

2. Vaasassa lämpövaraston kapasiteetti kasvaa

EPV Energian tytäryhtiö Vaasan Voima panostaa Vas-kiluodossa sijaitsevaan lämpövarastointiteknologian prosessin kehitykseen ja joustokykyyn. Syksyllä 2024 tehdyllä investoinnilla kasvatetaan lämpövaraston lämpötilaa nykyisestä 95 asteesta kiehumispisteen yläpuolella olevaan lämpötilaan hyödyntämällä vesipatsaan muodostamaa staattista painetta.

Lämpötilan noston ansiosta varaston kapasiteetti nousee yli 50 prosenttia 17 gigawattituntiin. Lisäksi inves-

tointiin sisältyy uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys. Päivitetty lämpövarasto aloittaa tuotannon vuoden 2026 aikana.

Lämpötilan nosto mahdollistaa polttoon perustuttoman energian varastoimisen ja toimittamisen asiakkaille läpi talven, myös kylmimpinä kuukausina. Kapasiteetin noston avulla joustokykyämme paranee merkittävästi ja pystymme varastoimaan entistä suurempia määriä uusiutuvaa energiaa. Investointihankkeen myötä lämpövaraston lataus- ja purkuteho tuplaantuu 220 megawattiin. Kyseinen prosessimuutos mahdollistaa lämmöntuotannon ja kaukolämmön toimituksen eriyttämisen toisistaan, jolloin luodaan turvaa ja mahdollisuuksia sekä tuottajalle että asiakkaalle.

Työ- ja elinkeinoministeriö on myöntänyt hankkeelle Euroopan unionin NextGenerationEU -rahoitusta 5 815 240 euroa. Hankkeen kokonaisinvestointi on yli 20 miljoonaa euroa, johon sisältyy myös tuen ulkopuolelle jäävän sähkökattilan osuus.

3. Tornion kaasumoottorivoimalaitoksen rakennustyöt etenivät

EPV Energian tytäryhtiö Tornion Voima jatkoi kaasumoottorivoimalaitoksen rakentamista Tornion Rönttässä vuoden aikana. Valmistuessaan kyseessä on ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Moottorivoimalaitoksen kokonaisteho on noin 43 MW, ja sen avulla kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana. Uuden moottorivoimalaitoksen toiminta käynnistyy vuonna 2026.

Investoinnin taustalla on tehty pitkäaikaista suunnittelu- ja selvitystyötä. Suomeen tarvitaan yhä enemmän moottorivoimalaitoksen kaltaisia nopeaan säätöön ja tehotuottoon kykenevää sähköntuotantoa, jolloin sähkön saatavuus ja riittävyys ovat turvattuna sääolosuhteista riippumatta.

4. 12 MW:n sähköakku Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen

Uusiutuvan energian tuotannon kasvaessa tarvitaan yhä enemmän varastointiratkaisuja tukemaan ja vakauttamaan sähköjärjestelmää. Vuonna 2022 EPV teki investointipäätöksen sähköakun rakentamisesta Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen. Rakennustyöt ovat jo valmistuneet, ja sähköakku odottaa tällä hetkellä kaupallista käyttöönottoa. Sähköakun tehokapasiteetti on 12 megawattia ja energiakapasiteetti 12 megawattituntia.

5. Seinäjoen lämpöpumppulaitos lähestyy käyttöönottoa

EPV Energian tytäryhtiön Seinäjoen Voiman lämpöpumppulaitoksen rakennustyöt valmistuivat joulukuussa 2025. Uuden lämpöpumppulaitoksen tuotanto käynnistyy alkuvuodesta 2026. Seinäjoen Voiman ja Seinäjoen Energian yhteishankkeella tuotetaan vuositasolla lämpöä noin 45 GWh, mikä vastaa 8–9 prosenttia Seinäjoen kaukolämmön tarpeesta. Lämpöpumppulaitoksen nimellisteho on noin 5 MW.

Lämpöpumppulaitos vähentää Seinäjoen Voiman CO₂-päästöjä noin 15 000 tonnia vuodessa, minkä lisäksi hanke merkitsee yhtiölle myös uuden sektori-kytkentää lisäävän tuotantoratkaisun käyttöönottoa. Hankkeen ansiosta Seinäjoen Voiman päästöttömän energiantuotannon osuus kasvaa entisestään.



Euroopan unionin rahoittama –
NextGenerationEU

Mittarit 2025

Energiantuotanto ja -hankinta	MWh
Ei-uusiutuvia energialähteitä, yhteensä	
Fossiiliset	237 220,5
Sähköllä tuotettu lämpö	381 340,0
Ydinvoima	2 109 366,8
Uusiutuvia energialähteitä	
Uusiutuvia energialähteitä	1 955 045,5
Yhteensä, Energiankokonaistuotanto ja -hankinta	4 301 632,8
Energiakulutus	MWh
Ei-uusiutuvia energialähteitä: Fossiiliset	
Polttoainekulutus: Turve, hiili, öljy	533 272,7
Ostettu tai toisella tavalla hankittu sähkö, lämpö, höyry ei-uusiutuvista lähteistä	290 506,9
Uusiutuvia energialähteitä	
Polttoainekulutus: Biopolttoaine	689 409,1
Ostettu tai toisella tavalla hankittu sähkö, lämpö, höyry uusiutuvista lähteistä	154 422,9
Yhteensä, kokonaisenergiakulutus	1 667 611,6
GHG-päästöt (Sähkö- ja lämmöntuotanto)	tCO2-ekv.
Kasvihuonekaasujen Scope 1 -bruttopäästöt (tCO2-ekv.)	254 712,6
Säänneltyjen päästökauppajärjestelmien piiriin kuuluvien hiilidioksidipäästöjen prosenttiosuus (%)	100 %
Säänneltyjen päästökauppajärjestelmien piiriin kuuluvien Scope 1 -kasvihuonekaasupäästöjen prosenttiosuus (%)	90 %
Scope 1, biogeeniset (tCO2-ekv.)	276 812,6
Kasvihuonekaasujen sijaintiperusteiset Scope 2 -bruttopäästöt (tCO2-ekv.)	8 860,5
Kasvihuonekaasujen markkinaperusteiset Scope 2 -bruttopäästöt (tCO2-ekv.)	113 567,9
Kokonaiskasvihuonekaasupäästöt (sijaintiperusteiset)(tCO2-ekv.)	263 573,1
Kokonaiskasvihuonekaasupäästöt (markkinaperusteiset)(tCO2-ekv.)	368 280,5

EPV Energian tuotannon typpi-, rikki- ja hiukkaspäästöt	mg/kWh
Typenoksidipäästöt	14,2
Rikkidioksidipäästöt	10,5
Hiukkaspäästöt	0,7
GHG-intensiteetti	g/kWh
Sijaintiperusteinen	151,4
Markkinaperusteinen	211,5
Liikevaihtoon perustuva intensiteetti	määrä
Energiaintensiteetti, MWh/€	0,005
Sijaintiperusteinen, g/€	629,1
Markkinaperusteinen, g/€	879,0

Mittareiden laatimisperiaatteet

Energiantuotanto ja -kulutustiedot on haettu voimalaitosten tietojärjestelmistä. Tieto ostetusta tai toisella tavalla hankitusta sähköstä, lämmöstä ja höyrystä on jaettu ei uusiutuviin ja uusiutuviin Energiaviraston tuoreimmalla jännösjakaumalla vuodelta 2024. Polttoainekulutus on varmennettu kolmannella osapuolella.

Kasvihuonekaasupäästöt sisältävät kaikkien EPV Energian CHP-voimalaitosten ekvivalenttipäästöt. Raportoinnin rajausta perustuu operatiiviseen kontrolliin. Kasvihuonekaasupäästöt lasketaan noudattaen GHG-protokollaa. Laskenta sisältää kaikki GHG-protokollan kattamat kasvihuonekaasut (CO₂, CH₄, N₂O, HFC-yhdisteet, PFC-yhdisteet, SF₆ ja NF₃) ekvivalenttipäästöinä.

Hiilidioksidimäärät lasketaan voimalaitoksittain ja varmennetaan kolmannella osapuolella. Kaikki Scope 1 -hiilidioksidipäästöt ovat päästökaupan alaisia, jonka takia ne varmennetaan erikseen. Ekvivalenttipäästöt eivät ole päästökaupan alaisia.

Ekvivalenttipäästölaskennoissa hyödynnetään IPCC:n tuoreimpia päästökertoimia energiateollisuudelle. IPCC:n kertoimet on julkaistu 2006. Scope 1 -kokonaispäästöihin lasketaan fossiilisten polttoaineiden ekvivalenttipäästöjä sekä biopolttoaineiden CH₄- ja N₂O-ekvivalenttipäästöjä. Biogeeniset CO₂-päästöt raportoidaan erikseen GHG-protokollan ja ESRS-standardin mukaisesti.

Scope 2 -päästölaskenta on laskettu CHP-voimalaitosten energiankulutuksesta. CHP-voimalaitokset kuluttavat yhteensä

yli 99 % EPV:n energiasta. Kaikki muu konsernissa kulutettu energia on erittäin vähäistä CHP-laitosten kulutukseen verrattuna.

Sijaintiperusteisessa Scope 2 -laskennassa käytetään Suomen ominaisekvivalenttipäästökertoimia raportointikauden edeltävältä vuodelta, koska raportointihetkellä ei ole saatavilla raportointikaudelta ekvivalenttipäästökertoimia.

Markkinaperusteisessa Scope 2 -laskennassa käytetään Energiaviraston tuoreinta jännösjakaamaa sähköntuotannolle.

Raportointihetkellä tuorein tieto on vuodelta 2024. Toukokuusta 2024 alkaen Vaasan Voiman sähkökattiloissa kulutettu energia on tuotettu uusiutuvilla. Tälle osuudelle markkinaperusteinen Scope 2 -päästö on 0.

Energiaintensiteetti lasketaan operatiivisessa hallinnassa olevista tuotannoista. Energiaintensiteetissä vertaillaan kokonaispäästöjä tuotantomäärään. Tässä raportissa se tarkoittaa Scope 1- ja Scope 2 -päästöjä.

Liikevaihtoon perustuva intensiteetti lasketaan kulutettu energia liikevaihtoon suhteutettuna. Tässä laskennassa on sisällytetty EPV:n operatiivisessa hallinnassa oleva energiakulutus mukaan lukien käytettyjen polttoaineiden energiamäärät ESRS:n vaatimalla tavalla. Liikevaihtoon perustuva intensiteetti esitetään myös g/€, sijainti- ja markkinaperusteisesti.

E4 - Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit

Olellaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Biologista monimuotoisuutta ja ekosysteemejä koskevat olellaisten vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Kaksoisolennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 25.

Kaikella energiantuotantotoiminnalla on lähtökohtaisesti vaikutuksensa biodiversiteettiin eli luonnon monimuotoisuuteen. EPV:n toiminta vaikuttaa luonnon monimuotoisuuteen eniten maankäytön osalta ja päästöjen kautta. EPV huomioi maankäytössä luonnon monimuotoisuutta ja miten sitä voidaan edistää.

Luonnon monimuotoisuuden huomioiminen EPV:n toiminnassa

EPV harjoittaa pitkäjänteistä liiketoimintaa, jonka perusedellytyksenä on turvallisen, terveellisen ja monimuotoisen elinympäristön säilyminen. EPV pitää tärkeänä, että energiantuotanto ja sähkönsiirto sekä raaka-aineiden käyttö ovat kokonaisuuden kannalta tehokasta ja ympäristöä huomioivaa.

Luonnon monimuotoisuuden huomioiminen ja sen edistäminen ovat olellainen osa luontoon vaikuttavissa toiminnoissamme. Henkilöstön tulee olla tietoinen omaan toimintaansa liittyvistä ympäristönäkökohdista ja vaikutusmahdollisuuksista ja täten toimia vastuullisesti ja asiantuntevasti.

EPV tiedostaa liiketoimintansa ympäristövaikutukset ja pyrkii ehkäisemään ennalta toimintansa haittavaikutuksia ympäristöön keinoilla, kuten

- vähentämällä toiminnastaan syntyviä päästöjä
- ottamalla huomioon maankäyttö- ja ympäristövaikutukset ja mahdollisuudet niiden vähentämiseksi
- kiinnittämällä erityistä huomiota ympäristövaikutusten arvioimiseen ja varautuen ennalta ympäristöriskeihin varovaisuusperiaatteen mukaisesti
- edistämällä luonnon monimuotoisuutta yhtiön biodiversiteettiohjelmassa olevilla hankkeilla
- kohdentamalla toimintansa jo korkean luontoarvonsa menettäneille alueille
- sitouttamalla ympäristövastuullisiin toimintatavoihin myös palvelu- ja tavarantoimittajamme
- kartoittamalla ympäristöön liittyviä riskejä tai mahdollisuuksia
- ottamalla huomioon polttoaineketjun kestävyys
- tehostamalla energian- ja vedenkulutusta sekä huolehtimalla jätteiden lajittelusta ja kierrätyksestä.

EPV:n työtä ympäristön ja luonnon monimuotoisuuden edistämiseksi ohjaavat yhtiön toimintaperiaatteet, ympäristövaikutusten arvioinnit sekä yhteistyö viranomaisten ja muiden sidosryhmien kanssa. EPV:n ohjeistuksilla ja toimintaohjeilla edellytetään sekä oman henkilöstön että yhteistyökumppanien vakavaa

Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olellaisten vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Biologisen monimuotoisuuden vähenemisen suorat vaikutustekijät	↓	Kaikella energiantuotantotoiminnalla on lähtökohtaisesti jonkinlainen vaikutus biodiversiteettiin eli luonnon monimuotoisuuteen Päästöillä (Scope 1,2,3) on negatiivinen vaikutus biodiversiteettiin.	R	Ilmastonmuutokseen liittyvät riskit on käsitelty osiossa E1.	<ul style="list-style-type: none"> • Investoidaan päästöttömään energiantuotantoon. • Hiilineutraalisuustavoitteen saavuttamiseksi voimallaitosten ajotapa muuttuu, mikä vähentää jäähdytysveden tarpeita. • Vedenkäytön jatkuva seuranta.
	↓	Jäähdytysveden käyttö voi vaikuttaa paikallisesti luonnon monimuotoisuuteen mm. virtausten tai lievän lämpötilaeron kautta.			
Vaikutukset ekosysteemien laajuuteen ja tilaan	↓	Rakentamisen yhteydessä voi elintilat pirstaloitua ja ekosysteemin laajuus pieneneä.	R	Maankäyttö ja paikkavalinnat voivat aiheuttaa EPV:lle maankäyttökiiroja, jos uusi investointi sijoitetaan lähelle arvokasta luonnonaluetta.	<ul style="list-style-type: none"> • Uusien investointien yhteydessä tehdään laajoja ympäristötarkasteluja, joiden perusteella voidaan tehdä luonnon monimuotoisuuden kannalta parempia päätöksiä. • Hyödynnetään jo monimuotoisesti köyhää aluetta, jotta arvokkaammat alueet voidaan säilyttää. • Uusien investointien paikkavalmioissa otetaan huomioon paikallinen luonnon monimuotoisuus ja miten investoinnin vaikutuksia luonnon monimuotoisuuteen voidaan pienentää.
	↑↓	Toiminnan kohdentaminen jo korkean luontoarvonsa menettäneille alueille.			

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

suhtautumista vastuullisuuteen ja ympäristöasioihin. Sivutuotteiden ja jätteiden turvallinen hyötykäyttö ja käsittely sekä ympäristön pilaantumisen ehkäiseminen myös onnettomuus- ja häiriötilanteissa ovat tärkeä osa kokonaisuuden hallintaa.

EPV on laatinut luonnon monimuotoisuuden toimenpideohjelman, johon sisältyvissä toimenpiteissä on sovellettu EU:n luonnon monimuotoisuuden strategian tavoitteita, esimerkiksi hiilinielujen lisäämistä metsittämällä entisiä turvetuotantoalueita.

Toimenpideohjelma päivitetään vuosittain. Samalla seurataan edellisten toimenpiteiden toteutumista ja mikä on ollut niiden vaikuttavuus. Ohjelman seurannaksi on asetettu konsernitasoinen mittari, jolla varmistetaan, että EPV toteuttaa monimuotoisuutta edistäviä hankkeita.

Uusiutuvien energiahankkeiden paikkavalinta

Uusiutuvan energian hankkeille pyritään valitsemaan alueita, joilla on valmiiksi pirstaloitunutta

elinympäristöä tai heikkoa ympäristöarvoa, jotta vaikutukset ympäristöön olisivat mahdollisimman pienet. Esimerkiksi aurinkovoimaloiden sijoittaminen käytöstä poistetuille turvealueille mahdollistaa mahdollisimman pienet ympäristövaikutukset.

Kotimaisia biopolttoaineita

EPV:n lämpö- ja voimalaitoksissa käytetty puu on pääasiassa kotimaista lähipuuta. Polttoaineet tuodaan valtaosin sadan kilometrin säteellä voimalaitoksesta. EPV:llä on oma vahva ja kokenut

puunhankintaorganisaatio, jonka tukena on vuosien varrella rakennettu toimittajaverkosto. Tällä hetkellä puupolttoaineen saatavuus on hyvä.

EPV:n omistamissa metsissä tehdään säännöllisesti metsänhoidollisia hakkuuita. Lisäksi tehdään muita metsänhoitotöitä, esim. taimikonhoitoa ja tuhkalannoituksia, mikä lisää metsän hiilensidontaa ja kasvua turvemaapohjilla. Vuonna 2025 tuhalla lannoitettiin 6 hehtaaria ja yhteensä erilaisia metsänhoitotöitä tehtiin 197 hehtaarilla. Metsissä on voimassa olevat metsänhoitosuunnitelmat ja niissä on suunniteltu hakkuu- ja hoitotoimenpiteet seuraavalle 10-vuotiskaudelle. EPV:n metsät ovat PEFC-sertifioituja.

Nuorten metsien hoitohankkeet

Nuorten metsien hoitohankkeet lisääntyvät, koska niissä on energiapuuksi kelpaavaa karsimatonta rankaa. Tätä järeämpi ensiharvennuskohdeiden puu suuntautuu yhä enemmän selluteollisuuden raaka-aineeksi.

RED III astui voimaan vuonna 2025

Kaikki käyttämämme polttoaineet täyttävät EU:n RED III -kestävyyskriteerien vaatimukset. RED III -kestävyyskriteerien tarkoitus on varmistaa hyvä metsänhoito ja varma tieto puun alkuperästä ja siitä, ettei puu ole peräisin laittomilta hakkuukohteilta.

Vuonna 2026 astuu voimaan EU:n uusi metsäkatoasetus (EUDR). Parannamme tulevaa asetusta silmällä pitäen tiedonkulkua hankintaketjun eri ohjelmien välillä.

Luonnon monimuotoisuuden edistämishanke: Voimajohtolinjojen kreosoottipylväiden korvaaminen Etelä-Pohjanmaan alueella

EPV Alueverkko suoritti 110 kV voimajohtolinjojen pylväsalkojen vaihtotoimenpiteitä Peräseinäjoki-Alavus-Kuortane-Alajärvi välillä loka-joulukuussa 2025. Projektissa vaihdettiin pois 50 kappaletta vanhoja kreosoottikyllästeisiä pylväsalkoja, jotka on korvattu uusilla kupariöljy- ja suolakyllästeisillä pylväsaloilla. Hanke on kuulunut osaksi EPV Energian vuosittaista luonnon monimuotoisuuden toimenpideohjelmaa.

Pylväsalkoja on korvattu eri aineilla kyllästetyillä pylväillä, sillä kreosootti on ympäristölle ja terveydelle haitallinen aine. Kreosoottia pääsee ajan saatossa haihtumaan ja liukenemaan pylväspuiden pinnalta, jolloin aineella voi olla potentiaalisia haittavaikutuksia ympäristölle. Pylväsalkojen vaihtamisella pystytäänkin ehkäisemään tehokkaasti haitallisten yhdisteiden päätymistä luontoon.

Hankkeen toisena tärkeänä ulottuvuutena on ollut korvattavien pylväsalkojen kierrättäminen ympäristöstävällisesti. Kreosoottipylväät on kuljetettu kierrätystermiiniin Hämeenlinnan Tuulokseen, jolloin pylväiden kierrätys on tapahtunut asianmukaisesti ja kestävästi.

Kreosoottipylväiden korvaaminen on kuulunut jo vuosien ajan osaksi EPV Alueverkon tavanomaista toimintaa. Vaihtotöitä on tehty sitä mukaa, kun pylväsajat ovat tulleet käyttökänsä päähän.

Pylväsalkojen vaihtamisella vähennetään huomattavasti paikallisen elinympäristön kuormitusta ja altistusta haitallisille yhdisteille. Tilalle vaihdettavat uudet pylväsajat takaavat tehokkaan sähkönsiirron jatkumisen pitkälle tulevaisuuteen.





SOSIAALISET TIEDOT

S1 Oma työvoima

S2 Arvoketjun työntekijä

S1 - Oma työvoima

Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Luotettava ja tasa-arvoinen työnantaja					
Tasa-arvoinen työnantaja	↑	Henkilöstön tasa-arvoinen kohtelu kasvattaa henkilöstön työviihtyvyyttä ja sitoutumista, sekä mahdollistaa urakehityksiä.	M	Energiantuotanto on vakaata toimintaa. Alan vakaus voi vahvistaa henkilöstön sitoutumista työnantajaan sekä mahdollistaa työnantajalle työpaikkojen tarjoamisen myös tulevaisuudessa. Innovatiivinen ja reilu työympäristö houkuttelee nuoria osaajia ja näin varmistetaan tulevaisuuden kehitystä alalla ja lisätään organisaation monipuolisuutta.	<ul style="list-style-type: none"> Mahdollistetaan sekä kannustetaan henkilöstön monipuoliseen kouluttautumiseen, jotta he voivat kehittyä työtehtävissään ja urallaan. Tarjotaan hyviä työtöitä ja tasa-arvoisia palkkoja. Koulutetaan esihenkilöitä säännöllisesti. Esihenkilöt käyvät tiimiläistensä kanssa säännöllisesti ns. Energiakeskusteluja.
	↓	Epäonnistuttaessa tasa-arvoisessa kohtelussa voisi työviihtyvyys laskea ja urakehitysmahdollisuudet heikentyisivät.	R	Mikäli henkilöstön tyytyväisyys laskee, se voi vaikuttaa kielteisesti EPV:n työnantajamaaineeseen sekä toimintaan.	<ul style="list-style-type: none"> EPV järjestää vuosittain henkilöstökyselyn, jossa seurataan henkilöstön tyytyväisyyttä työssä. Henkilöstö voi ilmoittaa puutteista mm. työturvallisuusjärjestelmään tai nimettömään ilmoituskanavaan.

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Turvallinen työpaikka					
Työllisyysturva	↑	EPV panostaa joustaviin ja reiluihin työnteko-olosuhteisiin, joilla on myönteinen vaikutus henkilöstön jaksamiseen, työkykyyn ja -viihtymiseen.	M	Henkilöstö sitoutuu työnantajaan ja tyytyväisyys pysyy korkeana. EPV:llä säilyy hyvän työnantajan maine.	<ul style="list-style-type: none"> Varmistetaan, että palkat ovat kilpailukykyisiä. Työnteko pysyy joustavana, jotta työelämä ja vapaa-aika olisivat tasapainossa.
Turvallisuus ja terveys	↑	EPV panostaa työturvallisuuteen ja -terveyteen, joilla on positiivinen vaikutus henkilöstöön ja heidän työkykyynsä.	R	Henkilöstön työkyky ja -tyytyväisyys laskevat, mikä voi vaikuttaa kielteisesti EPV:n toimintaan.	<ul style="list-style-type: none"> Arvioimme työterveyteen ja -turvallisuuteen liittyvät riskit sekä ehkäisemme onnettomuuksia ja loukkaantumisia. Tarjoamme työterveyteen ja -turvallisuuteen liittyvää koulutusta ja ohjeistusta sekä henkilökohtaiset suojavarusteet. Sitoudumme turvallisen työympäristön kehittämiseen koko työyhteisön voimin. Tavoitteenamme on nolla tapaturmaa.
	↓	Väärät tai puutteelliset toimenpiteet voivat vaikuttaa kielteisesti henkilöstön turvallisuuteen tai terveyteen.			

Olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

EPV-konserni tarjoaa henkilöstölleen kiinnostavia ja monipuolisia työtehtäviä sekä mahdollisuuksia kehittyä omassa työssään ja ammatissaan. EPV:n toiminnan kannalta on erityisen arvokasta, että henkilöstö on motivoitunut ja sitoutunut.

Omaa henkilöstöä koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on arvioitu kattamaan koko henkilöstö. Olennaiset vaikutukset, keskeiset riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Olennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 24.

Toimintaperiaatteet

EPV-konsernissa henkilöstö- ja palkkapolitiikka sekä toimintaperiaatteet ohjaavat henkilöstöjohtamista ja varmistavat EPV:n toiminnan olevan kansainvälisten ja kansallisten lainsäädännön ja sopimusten mukaista. Toimintaperiaatteet vahvistavat EPV:n eettiset periaatteet ja vastuullisen toiminnan henkilöstöasioissa. EPV-konsernin tavoitteena on huolehtia työturvallisuudesta esimerkiksi tavalla. Työturvallisuustoimintaa EPV:llä ohjaavat sisäiset ohjeistukset ja periaatteet.

Yhdenvertaisuus

Tasa-arvoisuus on tärkeä arvo EPV-konsernille. Toimintaperiaatteen mukaisesti kohtelemme kaikkia työntekijöitä oikeudenmukaisesti ja tasa-arvoisesti riippumatta työntekijän identiteetistä, sukupuolesta, iästä, uskonnosta, terveydentilasta, seksuaalisesta suuntautumisesta tai muun henkilön identiteettiin liittyvästä syystä. Henkilöstöllä on mahdollisuus tutustua ohjeisiin, poliittikkoihin ja toimintaperiaatteisiin intranetin kautta tai pyytämällä

lisätietoa henkilöstöhallinnolta.

Emme hyväksy lapsi- tai pakkotyövoimaa, ihmiskauppaa tai muuta ihmisoikeuksia loukkaavaa toimintaa omassa tai yhteistyökumppaniemme toiminnassa. Odotamme myös, että toimittajamme noudattavat samoja periaatteita.

EPV noudattaa työlainsäädäntöä sekä energia-alan työehtosopimuksia ja konsernissa on järjestäytymisvapaus. Henkilöstöä koskeissa politiikoissa painotetaan tasa-arvon tärkeyttä.

Palkkauksessa, palkitsemisessa, organisaatiomuutoksissa, koulutuksessa, rekrytoinnissa tai missään muussakaan työpaikan toiminnassa ei sukupuoli, ikä, elämäntilanne, perhetilanne tai muu henkilöön liittyvä syy saa aiheuttaa eriarvoisuutta henkilöiden välillä. Toiminnassa ei hyväksytä syrjintää missään muodossa ja tasa-arvoisuutta arvioidaan HR:n toimesta jatkuvasti. Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma sisältyy konsernin yhteiseen Työyhteisön kehittämissuunnitelmaan. Suunnitelmaa tarkastellaan ja päivitetään vuosittain yhdessä henkilöstöryhmien kanssa. Henkilön palkka määräytyy yksilöllisesti työsopimuksen perusteella sopimuspalkkana ottaen huomioon työn vaativuus ja henkilön pätevyys sekä energia-alan työehtosopimusten määräykset.

Yhteistoiminta

Yhteistoiminnan tavoitteena on ylläpitää ja parantaa yhtiön toimintaa ja henkilöstön työoloja.

EPV:n konserniyhtiöissä toteutetaan jatkuvan vuoropuhelun mukaista yhteistoimintaa. Kunkin yhtiön yhteistoimintaryhmät kokoontuvat sekä määrämötoisiin kokouksiin että käyvät kokoussyklin ulkopuolella vapaamuotoista avointa keskustelua. Yhteistoimintalain edellyttämällä tavalla keskusteluja käydään esimerkiksi toimintaympäristöstä, työpaikan säännöistä ja henkilöstön osaamistarpeista.

Työsuojelutoimikunta

Työturvallisuustyötä ja -suunnittelua sekä lakisääteistä työsuojelutoimintaa toteuttavat kunkin konserniyhtiön työsuojelupäällikkö ja työsuojelutoimikunta.

EPV Energia Oy:n työsuojelutoimikunnassa on 7 jäsentä, joista 4 on henkilöstön valitsemia työsuojeluvalltuutettuja ja -varavalltuutettuja. Muut jäsenet toimikunnassa koostuvat vastuullisuusjohtajasta, työsuojelupäälliköstä ja henkilöstöpäälliköstä. Työsuojelutoimikunnan päätehtävä on vahvistaa työturvallisuutta koko konsernissa.

Työhyvinvointi ja henkilöstötapahtumat

Kaikissa EPV-konsernin yhtiöissä henkilöstölle tarjotaan erittäin kattavat työterveyshuollon palvelut sekä vakuutusturva. Työhyvinvointiin kiinnitetään aktiivisesti huomiota ja työhyvinvoinnista keskusteleminen esihenkilön kanssa on oleellinen osa Energiakeskusteluja.

Energiakeskusteluja käydään kahdesti vuodessa oman esihenkilön kanssa. Keskusteluissa asetetaan ja seurataan henkilökohtaisia tavoitteita sekä kehittämismahdollisuuksia. Energiakeskustelut ovat oiva tilaisuus antaa palautetta ja keskustella syvällisemmin esim. työhyvinvoinnista, -motivaatiosta ja sitoutuneisuudesta.

Työhyvinvointiin liittyviä tapahtumia ja luentoja järjestetään paikkakuntakohtaisesti. Toukokuussa 2025 Vaasassa vietettiin monipuolinen työhyvinvointipäivä, jossa keskusteltiin esimerkiksi läsnäolon merkityksestä työarjessa.

Vuoden aikana järjestetään myös toimitusjohtajan katsaus -tilaisuuksia. Toimitusjohtajan katsauksissa käydään läpi konsernin toimintaa ja tavoitteiden tilannetta. Henkilöstö voi esittää kysymyksiä nimettömästi etukäteen ja tilaisuudessa voi osallistua keskusteluihin vapaasti. Yhtiöissä ja tiimeissä seurataan toimintaa myös tavoitteiden saavuttamisen näkökulmasta.

Henkilöstötutkimus

EPV:n tavoitteena on varmistaa henkilöstön sitoutuneisuus, motivaatio ja jatkuva kehittyminen. EPV-konsernissa tehdään jatkuvasti työtä henkilöstön hyvinvoinnin ja viihtyvyyden eteen. Osana työvihtyvyyden seurantaan toteutetaan vuosittain henkilöstötutkimus. Viimeisin henkilöstötutkimus toteutettiin syksyllä 2025 yhteistyössä Innolink Oy:n kanssa. Lähes koko konsernin henkilöstö, 91 prosenttia, vastasi tutkimukseen.

Vahvuksiimme kuuluu EPV:n arvostaminen työnantajana – tulevaisuuteen uskotaan ja yhteiset tavoitteet nähdään ponnistelemisen arvoisina. Henkilöstökokemus kokonaisuutena on edelleen selvästi paremmalla tasolla kuin energia-alan organisaatioissa keskimäärin, ollen 4,22 (2024: 4,25). Työskentely tiimeissä ja työ itsessään koetaan palkitsevina, mikä näyttäytyy kollegoiden tukemisena, positiivisena ilmapiirinä ja hyvänä esihenkilötyönä. Työ on merkityksellistä ja se tuottaa onnistumisen kokemuksia.

Kokonaisvaltainen työhyvinvointi nousee kirkkaimpien vahvuuksien joukkoon, työturvallisuuden ja työhyvinvoinnista huolehtimisen noustessa esiin erityisvahvuuksina. Työergonomiasta huolehtiminen on puolestaan kaikkein myönteisimmin kehittyneiden aiheiden joukossa. Yhdenvertaisuuden kokemus (4,09) ylittää energia-alan vertailuaineiston (3,76) selkeästi.

Työnantajasuositteleva kysyttiin edellisvuosien tapaan käyttäen Employee Net Promoter Score -indeksiä (eNPS) ja tulos 65 (2024: 68) oli edelleen erinomainen. Palautteen antamisessa on kehittyty selvästi kuluneen vuoden aikana, mikä on erityisen ilahduttavaa, sillä aihe oli edellisvuoden kehityskohteiden joukossa. Kyselyistä saatu palaute hyödynnetään toiminnan kehityksessä.

Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi

EPV saa palautetta henkilöstöltään henkilökyselystä, turvallisuushavainnoista ja avoimista keskusteluista. Palautteet, havainnot ja vastaukset hyödynnetään toiminnan kehityksessä vähentämään kielteisiä vaikutuksia henkilöstön hyvinvointiin sekä tunnistamaan positiiviset asiat ja vahvistamaan niiden kehitystä.

Henkilöstöllä on pääsy työturvallisuustietojärjestelmään, jossa on mahdollisuus kirjata tietoa tapaturmista sekä havainnoita esim. työturvallisuudesta, työoloista, työvälineistä ja työmenetelmien vaaroista. Tietojärjestelmään voi myös kirjata positiivisia havainnoita. Ilmoituksen pystyy tekemään omalta työpisteeltä kirjautumalla sekä puhelimella toimipisteissä esillä olevan QR-koodin kautta. Tämä mahdollistaa myös vierailijoille ja ulkopuolisille työntekijöille havainnoista ilmoittamisen. Kaikki havainnot käsitellään toimipisteen vastuuhenkilöiden toimesta. Havainnoille määritetään tarpeen mukaan toimenpiteitä puutteiden korjaamiseksi. Ilmoittaja voi myös itse ehdottaa korjaavia toimenpiteitä. Rekisteröityneet käyttäjät voivat seurata omaan toimipaikkaansa tehtyjen ilmoitusten käsittelyn etenemistä. QR-koodin kautta voi myös kirjata nimettömänä turvallisuushavainnoita.

Työturvallisuusjärjestelmään tulleiden havaintojen määrää ja käsittelyiden etenemistä seurataan auditoinneissa ja työsuojelupäällikön toimesta. Auditoinneissa voidaan kirjata poikkeamia, mikäli tehtyjen ilmoitusten epäkohtia ei ole esimerkiksi korjattu kuntoon määräajassa tai toimipaikalla on avoinna olevia poikkeamia, joita ei ole käsitelty ollenkaan. Lisäksi poikkeamia käydään läpi toimipaikkakohtaisesti tiimipalaverissa.

Huolenaiheiden esiin tuomiseksi EPV:llä on olemassa ilmoituskanava, jota työntekijät voivat hyödyntää nimettömästi. Ilmoituskanavaan tulleet ilmoitukset käsitellään erillisen prosessin kautta. Ilmoituskanava on henkilöstölle saatavilla sisäisissä kanavissa. EPV on sitoutunut huolehtimaan siitä, ettei ilmoituskanavaan väärinkäytösepäilystä hyvässä uskossa ja vilpittömässä mielessä ilmoittavalle henkilölle koidu ilmoituksen vuoksi kielteisiä seurauksia. Ilmoittajaan ei saa kohdistaa minkäänlaisia vastatoimia, eikä tätä saa muutenkaan asettaa epäedulliseen tilanteeseen ilmoituksen vuoksi. Kiellettyä on myös väärinkäytösepäilyä koskevan tiedon ilmoittamisen estäminen tai sen yrittäminen.

Koko konsernin laajaa osaamis pohjaa arvostetaan

Strategian mukaisesti haluamme varmistua siitä, että pysymme alan murroksessa ja muutoksessa mukana, ja mielellään toimimme tässäkin ensimmäisten joukossa. EPV-konsernin henkilöstön osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan kannattavuus voidaan varmistaa sekä ylläpitää liiketoiminnan jatkuvaa kehittämistä.

Konsernin uusien joustohankkeiden seuranta- ja kehitystyö lähtee tyypillisesti liikkeelle EPV:n oman teknologiatiimin kautta. Yhteistyömalli tuo yhteen konsernin asiantuntijoiden tietoa ja osaamista eri liiketoiminnoista, mikä auttaa potentiaalisten uusien hankkeiden tunnistamisessa ja toteuttamisessa. Teknologiatiimityöskentely tukee EPV:n liiketoimintayksiköjä myös päätöksenteossa.

Teknologiatiimin päätehtävänä on seurata uusia ja kehittyviä teknologioita, jotka edistävät joustotarpeita sähkömarkkinoilla ja luoda näkemystä teknologioiden potentiaalista ja kannattavuudesta. Teknologiaseuranta keskittyy sähkön ja lämmön varastointiin, huippu- ja varavoimaan sekä vetyteknologiaan.

Teknologiatiimityöskentely on yksi EPV:n strategisista keinoista pysyä alan energiamurroksessa mukana. Tiimityön tuloksena voi syntyä ensin pilottihankkeita, jotka jalostuvat myöhemmin aina teollisen mittakaavan teollisuushankkeiksi.

Tiimin yhteen nivoutunut työskentelytapa on hieno esimerkki siitä, miten EPV:n eri toimintojen yhteistyöllä saavutetaan selkeää lisäarvoa yritykselle. Vastaavaa yhteistyöhön perustuvaa eri toimintojen

vahvuuksien yhdistämistä halutaan entisestään lisätä myös muussa EPV:n toiminnassa, jotta voimme jatkuvasti parantaa kilpailukykyämme.

EPV kannustaa omaa henkilöstöään kouluttamaan ja osallistumaan tilaisuuksiin, jotka tukevat heidän ammatillista kehittymistään. Kouluttamisen mahdollisuuksia voidaan suunnitella muun muassa Energiakeskusteluissa, jotka pidetään jokaisen työntekijän kanssa ainakin kahdesti vuodessa.

65 eNPS

Employee Net Promoter Score -tulos 2025



Mittarit 2025

Henkilöstömme	
Koko henkilöstö	169
Henkilöstön määrä, vakituinen	163
Miehet	125
Naiset	38
Henkilöstön määrä, määräaikainen.	0
Miehet	0
Naiset	0
Henkilöstön määrä, osa-aikainen	7
Miehet	3
Naiset	4
Nollatuntityöntekijöitä, määrä	6
Henkilöstön keski-ikä	46
alle 30 v.	17
30–49 v	87
yli 50 v	65
Henkilöstön vaihtuvuus	
Konsernin palveluksessa keskimäärin	172
Keskimääräinen palvelusaika, vuotta	13
Tulovaihtuvuus	8
Lähtövaihtuvuus	6
Eläkkeelle lähtijöiden määrä	1
Eläkkeelle lähtijöiden ikä keskimäärin	64
Uudet konsernilaiset	8
Miehet	7
Naiset	1
Perhevapaat	
Perhevapaalla olleet, määrä	8
Miehet, määrä	6
Naiset, määrä	2

Henkilöstön kotikunta	
Pohjanmaa	83
Etelä-Pohjanmaa	43
Uusimaa	9
Lappi	27
Muu	7
Ylin johto	
EPV Energia Hallitus	
Miehiä, määrä	13
Miehiä, %	86,7
Naisia, määrä	2
Naisia, %	13,3
EPV Energia Johtoryhmä	
Miehiä määrä	5
Miehiä, %	83,3
Naisia, määrä	1
Naisia, %	16,7
Kouluttaminen	
Koulutustunnit yhteensä	1719,5
Miehet	1292
Naiset	427,5
Tasa-arvoisuus	
Syrjintäilmoituksia	0
Ilmoituksia ilmoituskanavaan	1
Työperäistä syrjintää ja häirintää koskevista rikkomuksista johtuvien sakkojen, rangaistusten, ja vahingonkorvausten, määrä	0
Korruptio	
Korruptio- tai lahjontatapauksia	0

Työturvallisuus	
Tapaturmataajuus	15,36
Tapaturmien määrä, oma henkilöstö	1
Poissaolopäivien määrä, oma henkilöstö	29
Kuolemaan johtaneiden tapaturmien määrä	1
Palveluomittajien tapaturmat	13

Auditoinnit	
Sisäinen auditointi, määrä	13
Ulkoiset auditoinnit, määrä	2

Mittareiden laatimisperiaatteet

Omaan työvoimaan liittyvät luvut sisältävät koko EPV Energia -konsernin. Laskelmiin käytettävä henkilöstömäärä ilmoitetaan lukumääränä raportointikauden lopussa (31.12.2025). Henkilöstön lukumäärä sisältää myös perhevapailla olevat henkilöt.

Kausiluonteisia työntekijöitä kuten kesätyöntekijöitä ei lasketa henkilöstömäärään raportointikauden lopussa, koska työsuhde on loppunut ennen raportointikauden loppua. Kausityöntekijät otetaan huomioon kohdassa "Konsernin palveluksessa keskimäärin". Työntekijöiden vaihtuvuuteen lasketaan vakituisten työsuhteiden määrä jaettuna henkilömäärällä. Uudet työntekijät sisältävät konserniin vuoden aikana tulleet vakituiset, määräaikaiset ja puitesopimuslaiset.

Naisten osuus johdossa sisältää naiset, jotka ovat jäseniä EPV Energian johtoryhmässä tai hallituksessa.

Työtaturmien lukumäärä on ilmoitettu erikseen oman henkilöstön ja palveluomittajien työntekijöiden osalta. Tapaturmataajuus sisältää kaikki työtaturmat, jotka ovat johtaneet vähintään yhteen poissaolopäivään EPV:n omalle henkilökunnalle ja palveluomittajille, pl. työmatkatapaturmat. EPV:n oman henkilöstön tapaturmataajuus oli 3,56. Taajuudet on laskettu miljoonaa työtuntia kohti. Kuolemaan johtaneiden työtaturmien määrä sisältää oman henkilöstön ja palveluomittajien työntekijät.

S2 – Arvoketjun työntekijät

Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↕	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Luotettava ja tasa-arvoinen työnantaja					
Työllisyysurva Työolot Terveys ja turvallisuus	↑	EPV tukee työllistymistä Suomessa käytämällä paikallisia yrityksiä mahdollisuuksien mukaan.	R	EPV voi tietämättään osallistua toimintaperiaatteensa ja arvonsa vastaiseen toimintaan. EPV:n maine vastuullisena tekijänä vaarantuu.	<ul style="list-style-type: none"> EPV:llä on eettiset toimintaperiaatteet, Toimittajien menettelysäännöt (Supplier Code of Conduct), jotka määrittävät EPV:n toimittajille asetetut oikeudelliset, eettiset, työntekijöihin ja ympäristöön liittyvät perusstandardit. Riskialttiimmat toimittajat auditoidaan. Noudatetaan huolellisuutta toimittajavalinnassa. Kotimaiset toimittajat arvioidaan mm. tilaajavastuu-työkalua hyödyntäen.
	↑	EPV:n valvontamalli voi hyödyntää työntekijöiden olosuhteita Suomen ulkopuolella.	M	Vastuullisena tilaajana voidaan mahdollisesti vaikuttaa arvoketjun työntekijöiden työolosuhteisiin.	<ul style="list-style-type: none"> Vaaditaan toimittajien noudattavan EPV:n eettisiä toimintaperiaatteita (Supplier Code of Conduct) toiminnassaan. Toimittajia voidaan auditoida.
Ihmisoikeus	↓	Valvontamallista huolimatta voi esiintyä heikkoja työolosuhteita, työllisyysurvaa ja työturvallisuutta.	R	EPV voi tietämättään osallistua toimintaperiaatteensa ja arvonsa vastaiseen toimintaan. EPV:n maine vastuullisena tekijänä vaarantuu.	<ul style="list-style-type: none"> EPV:llä on eettiset toimintaperiaatteet (Supplier Code of Conduct), joita odotetaan toimittajien ja muiden arvoketjun osallisten noudattavan. Riskialttiimmat toimittajat auditoidaan. Noudatetaan huolellisuutta toimittajavalinnassa. Kotimaiset toimittajat arvioidaan mm. tilaajavastuu-työkalua hyödyntäen.
	↓	Ihmisoikeusrikkomukset arvoketjussa heikentävät yksittäisen työntekijän elämänlaatua ja voi johtaa eriarvoisuuteen.	R	EPV voi tietämättään osallistua toimintaperiaatteensa ja arvonsa vastaiseen toimintaan. EPV:n maine vastuullisena tekijänä vaarantuu.	<ul style="list-style-type: none"> EPV:llä on eettiset toimintaperiaatteet (Supplier Code of Conduct), joita toimittajien ja muiden arvoketjun osallisten odotetaan noudattavan. Riskialttiimmat toimittajat auditoidaan. Noudatetaan huolellisuutta toimittajavalinnassa. Kotimaiset toimittajat arvioidaan mm. tilaajavastuu-työkalua hyödyntäen.

Oleannaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Arvoketjun työntekijöitä koskevat olennaiset vaikutukset, keskeiset riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Olennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 24.

EPV luo yhdessä henkilöstönsä ja kumppaneidensa kanssa puhtaampaa maailmaa. Vastuullinen hankinta on yksi konsernin vastuullisuuden painopistealueista.

EPV sitoutuu kunnioittamaan työ- ja ihmisoikeuksia omassa toiminnassaan ja hankintaketjussaan sekä pyrkii tunnistamaan näihin liittyvät riskit. Asetamme ympäristö- ja sosiaalisen vastuun vaatimuksia aliurakoitsijoillemme ja hankintaketjulleme sekä valvomme vaatimusten toteutumista.

Tärkeä kumppaniverkosto

Teemme läheistä ja avointa yhteistyötä monien eri sidosryhmien kanssa. Työllistämme oman henkilöstömme lisäksi vuosittain satoja yrittäjiä ja ammattilaisia. Vuosien aktiivisen yhteistyön ansiosta meille on rakentunut asiantuntevia kumppaniverkostoja eri energiantuotantomuodoille. Hyvät ja luotettavat toimittajat, alihankkijat ja palveluntarjoajat ovat toimintamme elinehto. EPV pyrkii hyödyntämään paikallisia yhteistyökumppaneita.

Vastuullisuusvaatimuksemme koskevat koko hankintaketjua. Olemme laatineet konserninlaajuiset menettelysäännöt, joita sovellamme toimittajien tai potentiaalisten toimittajien kanssa tehtävään yhteistyöhön. Toimintaperiaatteissa vaadimme yhteistyökumppaneiltamme muun muassa

- soveltuvien paikallisten sekä kansainvälisten lakien ja säästösten noudattamista
- työntekijöiden oikeuksien hyvää toteuttamista
- syrjinnänvastaisuutta
- erityishuomion kiinnittämistä työturvallisuuteen
- ympäristöasioiden huomiointia yhteistyökumppanin toiminnassa.

Toimittajien menettelysääntöjen tarkoitus

Toimittajien menettelysääntöjen (Supplier Code of Conduct) tarkoituksena on määritellä EPV:n toimittajille asetetut oikeudelliset, eettiset, työntekijöihin ja ympäristöön liittyvät perusstandardit. EPV:n toimittajien on noudatettava näissä menettelysääntöissä määrättyjä periaatteita kaikessa liiketoiminnassaan sekä suhteessa työntekijöihinsä ja viranomaisiin.

Edellyttämällä toimittajilta, että he jakavat EPV:n yritysvastuuarvot, EPV osallistuu korkeiden standardien luomiseen alalle muun muassa ilmaston ja ihmisoikeuksien suojelun osalta.

Toimittajillamme on tärkeä rooli EPV:n vastuullisuuspyrkimyksissä. Oman toimintansa lisäksi toimittajien on varmistettava, että heidän omat toimittajansa, alihankkijat, konsultit ja liikekumppanit, jotka osallistuvat tuotteiden, materiaalien, komponenttien tai palveluiden toimittamiseen EPV:lle, noudattavat näiden menettelysääntöjen periaatteita. Edellytämme, että toimittaja ottaa huomioon toimintansa taloudelliset, sosiaaliset ja ympäristövaikutukset kaikkiin sidosryhmiinsä suhteessa toimittajan kokoon ja jalanjälkeen.

Työolot

Terveys ja turvallisuus

Toimittajien menettelysäännöt (Supplier Code of Conduct) velvoittavat toimittajia järjestämään työntekijöilleen turvallisen ja terveellisen työympäristön onnettomuuksien, vammojen ja sairauksien ehkäisemiseksi, sekä varmistamaan, että työntekijät ovat tietoisia ja saaneet riittävän koulutuksen toimintaperiaatteiden vaatimuksista.

Työympäristön vaaratekijöitä ja riskejä käsittelevä yleinen turvallisuusperhehditys on pakollinen EPV:n tuotantolaitoksissa ja rakennustyömailla työskenteleville palvelutoimittajille. Palvelutoimittajat osallistuvat EPV:n järjestämiin turvakierroksiin ja riskikartoituksiin. Palvelutoimittajien EPV:llä tapahtuvat työtapaturmat rekisteröidään HSE-järjestelmään.

Tapaturmia ja ilmoitettuja turvallisuushavaintoja seurataan jatkuvasti. Rakennusprojekteissa seurataan eri palvelutoimittajien turvallisuussuoritumista ja havaittuihin turvallisuuspoikkeamiin puututaan aktiivisesti.

Vuonna 2025 EPV:ssä sattui työtapaturmia sekä omalle henkilöstölle että kumppaneille. Vakavimpana tapauksena oli heinäkuussa tapahtunut järkyttävä aliurakoitsijatyöntekijän kuolemaan johtanut työtapaturma Vaasan voimalaitoksen työmaalla. Poliisi ja työsuojeluviranomainen tutkivat tapauksen. Tutkinnan perusteella EPV:n osalta tapausta käsiteltiin työtapaturmana, eikä tutkinnassa ilmennyt EPV:tä koskevaa rikosepäilyä.

Vaikka turvallisuus on ollut vahvasti esillä ja henkilöstön sitoutuminen on hyvällä tasolla, vaatii työturvallisuus jatkuvaa ja määrätietoista kehittämistä.

Loppuvuonna 2025 käynnistimme koko konsernin yhteisen työturvallisuuden kehitysohjelman, jonka tavoitteena on tehdä turvallisuusystävällisempiä ja vaikuttavampia yhdessä kumppaneidemme kanssa. Ohjelman keskiössä on turvallisuuskulttuurin vahvistaminen, jotta omille työntekijöillemme ja kumppaneillemme ei tapahdu yhtään tapaturmaa.



LIIKETOIMINNAN HARJOITTAMINEN

G1 Liiketoiminnan harjoittaminen

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2025

G1 - Liiketoiminnan harjoittaminen

Liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Aihealue	↑↓	Vaikutus	M/R	Riskit ja mahdollisuudet	Hallinta
Eettinen yrityskulttuuri	↑	EPV:n toimenpiteet korruption ja lahjonnan ehkäisemiseksi auttavat ylläpitämään sen mainetta vastuullisena ja luotettavana yhteistyökumppanina.	R	EPV:n toimesta riippumatta ja tietämättä voi esiintyä korruptiota arvoketjussa.	<ul style="list-style-type: none"> EPV edellyttää toimitajiltaan nollatoleranssia lahjonnan, kiristämisen ja kaikenlaisen muun korruption suhteen kaikissa liikesuhteissa. EPV:n toimintaan räättäilyä kilpailuohjeistus.
	↑	EPV:llä on käytössä luotettava ilmoituskanava.	R	Epäonnistuessa suojaamaan ilmoittajan identiteetin, vaikuttaisi se kielteisesti EPV:n maineeseen luotettavana toimijana.	<ul style="list-style-type: none"> Kirjallinen prosessi ilmoituskanavaan tulleiden havaintojen käsittelemiseksi luottamuksellisesti.
Julkisuuskuva	↑	Ajankohtaisista asioista faktapohjaisesti ja oikea-aikaisesti viestimällä voidaan ylläpitää hyvää dialogia sidosryhmien kanssa.	M	Onnistunut viestintä ja sidosryhmädialogi vahvistaa EPV:n mainetta vastuullisena tekijänä.	<ul style="list-style-type: none"> Viestitään ainoastaan faktatarkistettuja tietoja. Ylläpidetään matalan kynnyksen viestintää ja vastataan yhteiskunnan viestintätarpeisiin.
			R	Epäonnistunut viestintä tai sidosryhmädialogi voi vaarantaa EPV:n mainetta.	
	↑	Edunvalvonnalla voidaan varmistaa turvallinen ja luotettava energiantuotanto ja -siirto myös tulevaisuudessa.	M	Onnistuneella edunvalvonnalla voidaan taata energiainvestointien ja -tuotannon sekä sähkönsiirron suotuisa toimintaympäristö.	<ul style="list-style-type: none"> Aktiivinen osallistuminen toimialajärjestöjen työhön. Säädösympäristön seuranta. Edunvalvontastrategian toteutus.
R	Sääntelystä voi tulla epäjohtomukaista ja se voisi heikentää energiatuotannon ja -siirron toimintaedellytyksiä.				

↑ Positiivinen vaikutus ↓ Negatiivinen vaikutus R Riski M Mahdollisuus

Oleannaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen ja arviointi

Hyvää hallintotapaa ja yrityskulttuuria koskevat olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on tunnistettu yhtiön riskienhallintaprosessin periaatteisiin perustuvassa kaksoisolennaisuusanalyysissä. Kaksoisolennaisuusanalyysi on kuvattu sivulla 25.

Hyvää hallintotapaa ja yrityskulttuuria koskevien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamisessa, analysoinnissa ja hallitsemisessa keskeisiä ovat toimittaja-arvioinnit ja -auditoinnit, edunvalvontastrategia sekä ilmoituskanava.

Mekanismit huolenaiheiden tunnistamiseen, ilmoittamiseen ja tutkimiseen

Ilmoituskanava

EPV:llä on käytössä Whistleblowing-ilmoituskanava. Ilmoituskanavan kautta tarjoamme mahdollisuuden konsernin työntekijöille, toimittajille, asiakkaille ja muille sidosryhmille ilmoittaa mahdollisista väärinkäytöksistä. Kanavan tarkoituksena ja tavoitteena on viime kädessä auttaa yhtiötämme hoitamaan liiketoimintaansa oikein ja vastuullisesti.

Henkilöstöä ja sidosryhmiä rohkaistaan ilmoittamaan havaitsemistaan EPV:n toimintaan liittyvistä lainsää-

dännön rikkomuksista sekä eettisistä epäkohdista.

Suhtaudumme vakavasti kaikkiin väärinkäytösepäilyihin ja kannustamme tuomaan ne tietoomme aina, kun siihen on perusteita. Kaikki ilmoituskanavaan tulevat ilmoitukset käsitellään luottamuksellisesti ja puolueettomasti EPV Energia -konsernin Whistleblowing-tiimissä.

Väärinkäytösten ilmoittajien suojeleminen

EPV Energian ilmoituskanavaan on mahdollisuus tehdä ilmoitus täysin anonyymisti. Ilmoitukset käsitellään luottamuksellisesti EPV-konsernin Whistleblowing-tiimin toimesta ja ilmoituskanavan hallinnointiprosessin mukaan. EPV:n ilmoituskanava (Whistleblowing) -menettelyn toteutusta ohjaa konserniohje.

EPV on sitoutunut huolehtimaan siitä, ettei ilmoituskanavaan väärinkäytösepäilyistä hyvässä uskossa ja vilpittömässä mielessä ilmoittavalle henkilölle koidu ilmoituksen vuoksi kielteisiä seurauksia. Ilmoittajaan ei saa kohdistaa minkäänlaisia vastatoimia, eikä tätä saa muutenkaan asettaa epäedulliseen tilanteeseen ilmoituksen vuoksi.

EPV:n hankintaprosessi on samanlainen kaikille hankinnoille riippumatta yhteistyön rahallisesta summasta. Prosessi on kuvattu sisäisissä politiikoissa ja ohjeistuksissa. EPV varmistaa, että laskut maksetaan ajallaan edellyttäen, että laskutustiedot ovat kunnossa. Maksut suoritetaan laskutustietojen mukaisesti. Tavallisin maksuehto on kaksi viikkoa.

EPV:llä ei ole tunnistettu korruptio- tai lahjontatapauksia omassa toiminnassa tai sopimuskumppaneilla.

Toimintaperiaatteet

EPV:n toimintaa ohjaavat yhtiön hallituksen hyväksymät toimintaperiaatteet (Code of Conduct), joissa määritellään konsernin vastuullisen liiketoiminnan periaatteet. Ne toimivat ohjenuorana operatiiviselle toiminnalle, jotta sille asetetut strategiset tavoitteet ja päämäärä tullaan saavuttamaan toiminta-ajatuksen määrittämällä tavalla.

Operatiivisen toiminnan tueksi on lisäksi laadittu, hyväksytty ja viestitty tarvittaville tahoille muita politiikkoja ja sisäisiä ohjeita. Näiden tarkoitus on vahvistaa EPV:n yrityskulttuuria ja päätehtäväämme, eli vastuullista energiantuotantoa, sekä säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä.

Yhteiskuntasuhteet

Pyrimme olemaan hyvä kansalainen hoitamalla suhteitamme vastuullisesti eri yhteiskunnan toimijoihin. Työskentelemme tiiviisti sidosryhmiemme kanssa monissa kestävään kehitykseen liittyvissä asioissa ja pidämme yllä avointa vuoropuhelua, jota hyödynnämme edelleen toimintamme kehittämisessä.

Tärkeimpiä sidosryhmiämme ovat:

- osakkaat
- työntekijät
- rahoittajat
- päätöksentekijät
- viranomaiset
- maanomistajat
- paikalliset asukkaat
- paikalliset yrittäjät ja kumppanit
- paikalliset yhteisöt
- oppilaitokset

Hyvä ja toimiva yhteistyö päätöksentekijöiden ja viranomaisten kanssa luo paremmat toimintaedellytykset ja sujuvoittaa hankkeita, mikä on ensisijaisen tärkeää toteuttaessamme strategiaamme Uuden sähkön vallankumouksesta[®]. Strategiamme vaatii investointeja uuteen puhtaaseen sähkön ja lämmön tuotantoon sekä energian siirtämiseen kulutuskohteisiin. Päättäjillä ja viranomaisilla on tärkeä rooli luoda investoinneille suotuisa toimintaympäristö ja mahdollistaa hankkeemme aina kaavoituksesta lupaprosesseihin asti.

EPV:n edunvalvonnan strategiset painopisteet edistävät puhdasta energiasiirtymää

Toimeenpanimme yhtiön edunvalvontastrategiaa edistääksemme entistä järjestelmällisemmin kestävää energiatulevaisuutta. Edunvalvonnan strategisena painopisteenä on luoda edellytyksiä uusille energiahankkeille, jotka ovat keskeinen osa puhdasta siirtymää. Korostamme teknologia-neutraalin ja pitkäjänteyksen energiapolitiikan sekä sujuvien lupamenettelyjen merkitystä investointien vauhdittamisessa.

Siirtymä entistä puhtaampaan energijärjestelmään on tehtävä hallitusti, jotta turvaamme toimitus- ja huoltovarmuuden. Uusinvestointien ohella onkin tärkeää varmistaa olemassa olevan tuotantokapasiteetin toimintaedellytykset. Siirtymäkaudella tavoitteemme on turvata hallittu CHP-tuotannon ja polttoainekäytön vähentäminen riittävän energiantuotannon ja liiketoiminnan kannattavuuden varmistamiseksi. Lisäksi ydin-, tuuli-, vesi- ja aurinkovoiman tuotannon edellytykset ovat meille yhtiönä tärkeitä.

Sähköntuotannon ohella puhtaan siirtymän keskiössä on vahva sähköverkko, joka mahdollistaa tuotannon häiriöttömän siirtämisen kuluttajille.

EPV Alueverkko Oy:n harjoittaa valtakunnallisesti

verkkoluvan mukaista verkkoliiketoimintaa 110 kV suurjännitteisellä jakeluverkolla. Pyrimme edunvalvonnallamme edistämään verkkoliiketoimintamme kyvykkyyttä ja tukemaan investointejamme puhtaan energian ratkaisuihin.

Kokonaisvaltainen riskienhallinta on osa EPV Energian johtamista, jossa yhtiömme edunvalvonta on edelleen keskeinen osa riskienhallinnan hallintakeinoja. Edunvalvonnan rooli on hallita poliittisia riskejä, maineriskejä ja hankkeisiin kohdistuvia lainsäädännöllisiä riskejä.

EPV:n edunvalvonnasta vastaa yhteiskuntasuhdepääällikkö. Edunvalvontastrategian mukaisista kärkihankkeista raportoidaan säännöllisesti johdoryhmälle ja hallitukselle vuosikellon mukaisesti.

Toimimme verkostossa vaikuttaaksemme toimialan kehitykseen

Poliittisessa vaikuttamisessa nojaamme pääasiassa toimialajärjestöihin. Olemme siitä huolimatta rekisteröityneet Valtion tarkastusviraston (VTV) ylläpitämään avoimuusrekisteriin ja sitoutuneet sen neuvottelukunnan vahvistamiin "Hyvän edunvalvontatavan suosituksiin". Konsernin ohjeistus on luotu ja viestitty henkilöstölle.

Emme anna lahjoja, jotka voivat vaikuttaa päätöksentekoon tai johtaa jonkinasteiseen riippuvuussuhteeseen osapuolten välillä.

Toimialajärjestöjen jäsenenä olemme mukana julkisessa keskustelussa ja vaikuttamassa. Keskeisimmät energiatoimialan kehitystä ohjaavat järjestöt ovat Energiategollisuus ry, Energiakaupungit ry, Bioenergia ry ja Suomen uusiutuvat ry. Näissä kaikissa olemme jäsenenä ja henkilöstöllämme on niissä luottamustehtäviä. Myös WEC Finlandin jäsenyys tuottaa arvokasta tietoa, samoin osallistuminen Suomen vetyklusteriin (Hydrogen Cluster Finland), joka on yritysten ja teollisuusjärjestöjen

yhteistyöverkosto. Aktiivisen osallistumisen ansiosta olemme ajan tasalla koko alan ja toimintaympäristön viimeisimmistä käännteistä.

Sähkömarkkinoiden kehitys on osa kestävää energiatoimialan kehitystä, johon osallistumme toimialajärjestöjen lisäksi myös Fingridin ja e-Settin työryhmien kautta.

Lisäksi maamme energiahuoltovarmuuden turvaamiseksi olemme aktiivinen jäsen kansallisessa huoltovarmuusorganisaatiossa. Olemme jäsen Energiahuoltosektorin sekä Sähkö- ja Lämpöpoolin toimikunnissa.

Panostusta kyberturvallisuuteen

Energia on strateginen tekijä yhteiskunnassa. Sen merkittävä rooli tekee siitä houkuttelevan iskukohteen erityyppisille toimijoille. Energiaturvassa digitalisaatio lisääntyy ja järjestelmät sekä laitteet integroituvat yhä suuremmiksi reaaliajassa toimiviksi kokonaisuuksiksi. Niiltä edellytetään vahvaa toimintavarmuutta. Myös pienkuluttajien rooli osana tätä kokonaisuutta lisääntyy kuluvalle vuosikymmenellä, ja sähkönkäyttö integroituu osaksi sähköjärjestelmän hallintaa.

Kyberturva liittyy tiiviisti EPV:n kaikkien toimintaan ja sen kehittämiseen. Se pitää huomioida jo suunnitteluvaiheessa ja sitä tulee ylläpitää sekä kehittää operointivaiheessa. Kyseessä on välttämätön ja kriittinen toiminta-alue, johon EPV on kiinnittänyt kuluneenakin toimintavuonna erityistä huomiota.

EPV on varautunut hyvin energijärjestelmien turvaamiseen, ja sen sähköasemat ovat NC ER -valmiudessa (Network Code for Emergency and Restoration) vuorokauden ympäri. NC ER tarkoittaa järjestelmän tehokasta ja nopeaa palautusta hätä- tai suurhäiriötilanteissa. Kyberturvallisuuden parantamisen ohella on tehty kriittisen infrastruktuurin suojaamistoimenpiteitä.

Taloudellinen vastuu

EPV:n taloudellinen vastuu tarkoittaa talouden kehityksen huolellista suunnittelua ja seuraamista. Ennakoimme tulevaisuudessa toimintaamme vaikuttavia tekijöitä ja pyrimme taloutemme hallinnassa huomioimaan niiden mukanaan tuomat muutokset myös pitkällä aikavälillä.

Päätehtävämme on kyetä vastuulliseen energiantuotantoon ja säilyttää omakustannushinta kilpailukykyisenä pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala. Voimalaitoksiin, tuulipuistoihin, aurinkovoimaloihin, energian varastointiratkaisuihin ja sähkön jakeluverkkoon sitoutuu suuri määrä pääomaa vuosikymmenien ajaksi. Sen takia suunnittelemme investointimme huolellisesti.

Tavoitteena on varmistaa konsernille markkinaehtoinen ja jatkuva rahoitus, joka tukee yhtiön strategisten ja taloudellisten tavoitteiden saavuttamista. Lisäksi rahoituspolitiikalla hallitaan ja pienennetään rahoitukseen liittyviä riskejä. Rahoitusstrategian tavoitteena on pitää konsernin ja konserniyhtiöiden rahoitusasema sellaisena, että markkinatilanteesta riippumatta on mahdollista rahoittaa ja jälleenrahoittaa yhtiön investoinnit sekä toiminta mahdollisimman kustannustehokkaasti riskit huomioiden. Riskienhallinta on rahoitusstrategian keskiössä.

Menestyksekkäällä liiketoiminnalla on myönteisiä vaikutuksia koko yhteiskuntaan ja erityisesti yhtiön sidosryhmiin kuten

- osakkaisiin
- työntekijöihin
- kumppaneihin

Hyvän ja menestyksekkään liiketoiminnan vaikutukset näkyvät

- työpaikkoina
- investointeina
- verotuloina

EPV:n taloudellinen menestyminen luo edellytykset huolehtia sekä yhtiön sosiaalisesta että ekologisesti vastuusta. Yhtiönä emme itse pyri tekemään toiminnallamme voittoa. EPV Energian tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa osakkailleen toimittamansa sähkön ja lämmön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresurssien kehittämiseen. Lisäksi yhtiö ylläpitää ja kehittää valmiutta uusiin investointeihin toimintaympäristön muuttuessa.

Suorat taloudelliset vaikutukset vuonna 2025

335,6

MEUR

Ostot

13,6

MEUR

Palkat ja muut korvaukset henkilöstölle

4,1

MEUR

Verot ja sosiaaliset kulut

2,5

MEUR

Kiinteistöverot

10,3

MEUR

Netto-rahoituskulut luotonantajalle

74,2

MEUR

Investoinnit

Selvitys EPV Energian hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2025

Hallinnointiperiaatteet

EPV Energia Oy tytäryhtiöineen muodostavat EPV Energia -konsernin. Konsernin emoyhtiön, EPV Energia Oy:n, rekisteröity kotipaikka on Vaasa. EPV Energia Oy on osakeyhtiö, jonka toimialana yhtiöjärjestyksen mukaan on hankkia energiaa osakkeenomistajilleen sekä harjoittaa muuta siihen liittyvää toimintaa.

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti EPV Energia rakentaa voimalaitoksia ja niiden edellyttämiä voimansiirtolaitteita sekä harjoittaa niillä tai omistamallaan tuotantoresursseilla energiantuotantoa tai -hankintaa ja toimittaa näin tuotetun tai hankitun energian osakkailleen omakustannushintaperiaatteella (ns. Mankala-periaatteella). EPV Energian tuottama tai hankkima energia luovutetaan osakkaille näiden kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Kyseisen osakesarjan osakas vastaa yhtiötä kohtaan yhtiöjärjestyksessä mainituista muuttuvista ja kiinteistä vuosikustannuksista. Emoyhtiön hallinnon kustannukset katetaan veloittamalla ne osana kiinteää vuosikustannusta yhtiöasiakirjoissa tarkemmin määritetyllä tavalla.

Yhtiöjärjestyksen mukaan kunkin osakkaan vastuuosuus vuosikustannuksista rajoittuu aina osakeomistuksen suhteellista osuutta kaikista saman sarjan osakkeista vastaavaan määrään, eikä toisen osakkaan mahdollinen laiminlyönti laajenna osakeomistukseen perustuvaa osakkaan vastuuta.

Emoyhtiön hallitus ja konsernin johtoryhmä päättävät konsernin toimintalinjoista. Emoyhtiö osallistuu tytär- ja osakkuusyhtiöidensä johtamiseen ja valvontaan näiden yhtiöiden hallintoelimiin nimettyjen edustajiensa kautta. Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä sekä omia toimikuntia ja yhtiöasiakirjoja.

EPV Energian hallinnointi perustuu lainsäädäntöön ja yhtiöasiakirjoihin.

Taloudelliseen raportointiin liittyvät sisäiset valvonta- ja riskienhallintajärjestelmät

Valvontajärjestelmät

EPV Energia Oy:n hallitus huolehtii, että konsernin hallinto ja toiminta on asianmukaisesti järjestetty. EPV Energia Oy:n toimitusjohtajan tehtävänä on järjestää konsernin johtoryhmän tuella sisäisen valvonnan, riskienhallinnan sekä kirjanpidon ja varainhoidon valvontamekanismit. Ohjeistus kattaa koko EPV Energia -konsernin. Valvontajärjestelmien avulla pyritään varmistamaan yhtiön toiminnan laillisuus, sääntöjen noudattaminen ja taloudellisen raportoinnin luotettavuus.

Sisäinen valvonta

Hallitus ja operatiivinen johto vastaavat yhtiön sisäisen valvonnan järjestämisestä ja sen riittävyydestä. Sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa toiminnan tehokkuus ja tuloksellisuus, informaation luotettavuus sekä säännöksiin ja toimintaperiaatteiden noudattaminen. Yhtiöasiakirjat sekä hallituksen vahvistamat politiikat, kuten hallintopolitiikka sekä toimintaohjeet luovat perustan EPV Energian hallintojärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle.

Konsernin johtoryhmä kokoontuu yleensä noin 10 kertaa vuodessa sekä seuraa ja käsittelee konsernin toimintojen toteutumista. Lisäksi kukin toiminto seuraa omassa liiketoiminnassaan tavoitteidensa

toteutumista. EPV Energia Oy:n talouskatsaus käsitellään hallituksen kokouksissa. Hallituksen kokouksissa EPV Energia Oy:n toimitusjohtaja esittää taloudellisten tunnuslukujen lisäksi konsernin liiketoimintaan ja sen kehitykseen liittyvät tärkeimmät tapahtumat ja trendit.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tarkoitus on tukea strategian ja tavoitteiden saavuttamista sekä varmistaa toimintaedellytysten säilyminen toimintaympäristön muutoksista huolimatta. Kokonaisvaltainen riskienhallinta mahdollistaa ennakoinnin ja resilienssin toiminnan ollen oleellinen osa strategisten tavoitteiden toteuttamisen seuranta.

EPV Energian riskienhallintaa ohjaa yhtiön hallituksen hyväksymä riskienhallintapolitiikka, jossa määritellään riskienhallinnan tavoitteet, periaatteet, roolit ja vastuut. Yhtiön riskienhallinta on jatkuva prosessi, jonka tarkoituksena on tukea strategian ja liiketoiminnan tavoitteiden toteutumista, toimintaedellytysten säilymistä sekä turvata toiminnan jatkuvuus. Riskienhallinta on systemaattista toimintaa, joka kattaa koko konsernin. Riskienhallinta on tästä syystä osa EPV Energian johtamisjärjestelmää liittyen osaksi yhtiön strategiaprosessia ja päätöksentekoa.

Lähtökohtaisesti riskienhallinta on hajautettu organisaation kaikille tasoille. Jokaista työntekijää kannustetaan riskien havainnointiin, arviointiin ja riskeistä raportointiin. Riskienhallintamenetelmien ylläpidosta ja kehittämisestä sekä riskiraportoinnista on vastuussa yhtiön vastuullisuusjohtaja. Konsernin johtoryhmä käsittelee riskejä säännöllisesti, tarkentaa tarvittaessa riskiraportointia ja raportoi emoyhtiön hallitukselle keskeisistä riskeistä.

Tytäryhtiöt ja konsernitoiminnot vastaavat kukin omasta riskienhallinnastaan ja sen raportoinnista. EPV Energian riskienhallintatyöryhmä valvoo riskienhallinnan prosessin toimivuutta ja sen toteuttamista. Riskienhallinnan toteutuksessa on tärkeä ottaa huomioon toimintaympäristön muutoksia ja globaaleja trendejä.

Riskienhallintapolitiikan ajantasaisuus tarkistetaan vuosittain. Poliitiikka on koko henkilöstön saatavilla ja se on myös osa uusien työntekijöiden perehdyttämistä. Lisätietoja riskienhallinnasta tarjotaan työntekijöille muun muassa konsernin Intranet-sivujen kautta.

EPV Energiassa tunnistetaan ja hallinnoidaan kaikki riskit samalla prosessilla. EPV Energian riskienhallintapolitiikassa on kuvattu konsernitason riskienhallintaprosessi. Prosessin tarkoituksena on varmistaa järjestelmällinen käsittely toimintaan kohdistuvista epävarmuuksista ja niiden laadukkaasta hallinnasta. Tarkoituksena on tehdä riskin merkityksen mukainen käsittely ja näin varmistaa riskien olevan kantokyvyn rajoissa. Tunnistettuja riskejä esitetään konsernitason riskirekisterissä. Riskeistä luodaan raportteja rekisterin tietojen perusteella ja raportoidaan tarvittaville tahoille vuosikellon mukaisesti. Yhtiön merkittävimmät riskit käsitellään johtoryhmässä ja hallituksessa.

EPV hyödyntää myös riskienhallinnan puitteita toimintansa kehittämiseen. Toiminnan kehityksen tavoitteena on sitouttaa ja kehittää sekä tukea johtamista konsernissa.

Taloudellinen ohjaus ja raportointi

Taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvän sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa, että johdolla on

päätöksenteon tukena käytettävissään luotettavaa, ajantasaista tietoa, ja että tilinpäätös on laadittu lakien ja määräysten mukaisesti.

Konsernin oma taloustoiminto vastaa vuosittain päätösten laatimisesta EPV Energia Oy:n ja konserniin kuuluvien yhtiöiden osalta sekä sisäisten laskelmien, kuten kuukausiraporttien, tulosten laskelmien ja analyysien raportoinnista. Yhtiöiden talousraportointi käsitellään säännöllisesti yhtiöiden hallituksessa.

Reportoinnissa käytetään pääsääntöisesti yhteisiä järjestelmiä. Taloudellisen raportoinnin prosessien ja kontrollien seuranta ja kehittäminen on jatkuvaa toimintaa.

Emoyhtiön ja muiden konserniyhtiöiden erillisen tilinpäätöksessä noudatetaan suomalaista kirjanpitoikäytäntöä.

Kustannuksien, investointien ja taloudellisten sitoumusten päätöksentekojärjestys on määritetty yhtiöasiakirjoissa ja hyväksymisoikeudet on määritetty portaittain eri organisaatiotasolle hallituksen vahvistamassa toimintaohjeessa. Merkittävimmät päätökset viedään erikseen ao. konserniyhtiön sekä emoyhtiön hallituksen hyväksyttäväksi.

Tilintarkastus

EPV Energia Oy:n yhtiöjärjestyksen mukaan yhtiön tilintarkastajaksi valitaan enintään kaksi (2) varsinaista tilin tarkastajaa ja kaksi (2) varatilintarkastajaa. Vähintään yhden varsinaisen tilintarkastajan ja varatilintarkastajan tulee olla Patentti- ja rekisterihallituksen alaisen tilintarkastusvalvonnan hyväksymä tilintarkastusyhteisö. Varsinainen yhtiökokous valitsee vuosittain tilintarkastajan. EPV Energia Oy:n yhtiökokous valitsi 27.3.2025 yhtiön varsinaiseksi tilintarkastajaksi vuoden 2026 varsinaiseen yhtiökokoukseen kestäväksi toimikaudeksi Ernst & Young

Oy:n, jonka nimeämänä vastuullisena tilintarkastajana on toiminut tilikaudella KHT Mikko Ryttilä ja KHT Kristian Berg sekä varatilintarkastajiksi KHT Timo Eerolan ja KHT Olli Penttilän. Tilintarkastajat raportoivat tarkastushavainnoistaan EPV Energia Oy:n hallitukselle ja yhtiökokoukselle. Lakisääteisen tilintarkastuksen pääasiallisena tehtävänä on todentaa, että tilinpäätös antaa oikeat ja riittävät tiedot konsernin tuloksesta ja taloudellisesta asemasta.

Tilintarkastukseen liittyvät Ernst & Youngin yhteenlasketut palkkiot koko konsernin osalta vuonna 2025 olivat noin 253 000 euroa (225 000 euroa vuonna 2024). Ernst & Youngin muut palkkiot konsernilta olivat noin 114 000 euroa (265 000 euroa vuonna 2024).

Yhtiökokous

Yhtiökokous on yhtiön ylin päättävä elin. Yhtiökokous päättää laissa ja yhtiöjärjestyksessä säädetyt asiat, valitsee hallituksen jäsenet yhtiöasiakirjojen määrittämällä tavalla, vahvistaa hallituksen jäsenten palkkiot ja valitsee tilintarkastajan. Muita merkittäviä yhtiökokouksen päätösvaltaan kuuluvia asioita ovat tilinpäätöksen vahvistaminen, voitonjako, vastuuvapauden myöntäminen hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle, sekä mahdolliset yhtiöjärjestyksen muutokset. Yhtiökokouksessa päätetään tarvittaessa sitovan ohjeen antamisesta hallitukselle myös tytäryhtiöiden merkittävistä investoinneista sekä muista yhtiöjärjestyksessä määritellyistä asioista.

Varsinainen yhtiökokous on pidettävä vuosittain kesäkuun loppuun mennessä. Yhtiökokoukseen vuosittain varsinaiseen yhtiökokoukseen toimitetaan osakkeenomistajille aikaisintaan neljä viikkoa ja viimeistään viikkoa ennen kokousta.

Vuoden 2025 varsinainen yhtiökokous pidettiin

27.3.2025 ja siinä käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat. Lisäksi kokouksessa päätettiin Tornion Voima Oy:n moottorivoimalaitosinvestointiin liittyvästä T3-sarjan suunnatusta osakeannista sekä yhtiöasiakirjojen päivittämiseen liittyvästä yhtiöjärjestyksen muuttamisesta.

EPV Energian osakkaat vahvistivat varsinaisessa yhtiökokouksessa 27.3.2025 EPV Energia Oy:n tilinpäätöksen konsernitiilinpäätöksineen vuodelta 2024, myönsivät vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle sekä valitsivat hallituksen jäsenet ja varajäsenet uudelle toimikaudelle. Kokouksessa oli edustettuna 16 osakkeenomistajaa, jotka edustivat yhteensä n. 98,50 % yhtiön kaikista äänioikeuksista.

Hallituksen jäsenet osallistuivat kokoukseen. Lisäksi kokoukseen osallistuivat toimitusjohtaja ja toimitusjohtajan sijainen sekä muuta johtoa.

Tarvittaessa voidaan kutsua koolle ylimääräisiä yhtiökokouksia. Osakkaat tekivät 19.6.2025 yksimielisen päätöksen F- ja M-sarjan osakkeiden hankkimiseksi ja mitätöimiseksi sekä osakesarjojen poistamisesta yhtiöjärjestyksestä.

Hallituksen ja sen valiokuntien kokoonpano ja toiminta

Hallituksen kokoonpano ja toimikausi

Hallituksen jäsenet valitaan vuosittain yhtiökokouksessa. Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä.

Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä varsinaisessa yhtiökokouksessa 27.3.2025 valittiin hallitukseen kymmenen jäsentä ja viisi varajäsentä. Hallitukseen

valittiin suostumustensa mukaisesti jäseniksi johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Stefan Damlin, lakiasianjohtaja Jaana Eklund, toimitusjohtaja Jouni Haikarainen, toimitusjohtaja Vesa Hätilä, johtaja Riku Kananen, toimitusjohtaja Anders Renvall, johtaja Markus Tuomala, toimitusjohtaja Jukka Ylitalo ja johtaja Hans-Alexander Öst. Varajäseniksi valittiin toimitusjohtaja Esa Ala-Honkola, toimitusjohtaja Marko Haapala, toimitusjohtaja Tuomas Liikala, johtaja Kari Roos ja talousjohtaja Arja Rosing.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa 27.3.2025 valittiin hallituksen puheenjohtajaksi toimitusjohtaja Stefan Damlin ja varapuheenjohtajaksi johtaja Riku Kananen. EPV Energian palkitsemisvaliokunnan puheenjohtajaksi valittiin Stefan Damlin ja jäseniksi Jouni Haikarainen, Vesa Hätilä ja Jukka Ylitalo.

Hallituksen kaikki jäsenet ovat yhtiöstä riippumattomia. Hallituksen jäsenet eivät omista yhtiön osakkeita.

Valinnassa noudatettavasta menettelystä sekä hallituksen järjestäytymisestä määrätään tarkemmin yhtiöasiakirjoissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää yhtiön suurin osakas hallituksen jäsenten joukosta. Toimitusjohtaja ei ole hallituksen jäsen.

Hallituksen tehtävät

Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja sen toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä.

Hallituksen tulee myös huolehtia siitä, että yhtiön kirjanpito ja varainhoidon valvonta on asianmukaisesti järjestetty. Hallitus valvoo, että EPV Energian asioita hoidetaan yhtiöasiakirjojen ja yhtiökokouksen päätösten mukaisesti.

EPV Energian hallintopolitiikassa on tarkem-

min määritelty hallituksen keskeiset tehtävät ja toimintatapa.

Tehtävänsä toteuttamiseksi hallitus muun muassa:

- nimittää toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen
- ohjaa ja valvoo EPV Energian toimivaa johtoa
- päättää yhtiön strategiset tavoitteet ja toiminnalliset suuntaviivat
- päättää konsernin rahoitusinstrumenteista
- päättää konsernin budjetista ja toimintasuunnitelmasta
- päättää palkitsemisjärjestelmien periaatteista sekä hyväksyy toimitusjohtajan toimitusjohtajasopimuksen ja muut etuudet, ellei hallitus ole valtuuttanut hallituksen puheenjohtajaa tai palkitsemis- ja nimitysvaliokuntaa
- nimittää toimikuntien ja työryhmien jäsenet
- hyväksyy politiikat ja muut ohjeet, jotka luovat perustan johtamisjärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle ja joilla asetetaan rajat sekä ohjataan ja valvotaan tytäryhtiöiden toimintaa
- valvoo konsernin riskienhallintaa
- laatii toimintakertomuksen ja hyväksyy tilinpäätöksen
- hyväksyy osakesarjakohtaiset kiinteät veloitukset sekä muut osakaslaskutuksen perusteet
- päättää yhtiökokouksen koollekutsumisesta.

Kokouskäytäntö

EPV Energian hallitus kokoontuu yleensä noin 10 kertaa vuodessa. Hallituksen jäsenten lisäksi yhtiön toimitusjohtaja ja talusjohtaja osallistuvat säännönmukaisesti hallituksen kokouksiin. Muut johtoryhmän jäsenet osallistuvat kokouksiin

hallituksen kutsusta. Hallituksen sihteerinä toimii konsernin vastuullisuusjohtaja. Hallitus ei ole jakanut jäsenilleen erityisiä liiketoiminnan seurannan painopistealueita.

Kokouksen esittelijänä toimii yleensä EPV Energian toimitusjohtaja tai hänen toimeksiannostaan muu konsernin johtoryhmään kuuluva henkilö.

Hallituksen työjärjestyksen mukaan toimitusjohtaja vastaa siitä, että hallitus saa käyttöönsä riittävät tiedot konsernin toiminnan ja taloudellisen tilanteen arvioimista varten. Lisäksi toimitusjohtaja valvoo hallituksen päätösten täytäntöönpanoa ja raportoi hallitukselle täytäntöönpanossa havaitsemistaan puutteista tai ongelmista.

Hallituksella oli vuoden 2025 aikana 11 kokousta. Hallituksen jäsenten keskimääräinen osallistumisprosentti oli 99,4 %.

Hallituksen jäsenten palkkiot

EPV Energia Oy:n varsinainen yhtiökokous päättää vuosittain yhtiön hallituksen palkkioista ja kulujen korvauserusteista. Hallituksen jäsenten palkkiot maksetaan rahakorvauksina.

EPV Energia Oy:n hallituksen jäsenille ja varajäsenille maksettavat palkkiot vuoden 2025 varsinaisen yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti olivat seuraavat:

- Puheenjohtaja 1 500 €/kk
- Jäsen (ml. varapuheenjohtaja) 1 100 €/kk
- Varajäsen 900 €/kk
- Kokouspalkkio, kaikille sama 600 €/kokous

Kokouspalkkiot maksetaan myös hallituksen asettamien valiokuntien ja työryhmien jäsenille. Hallituksen jäsenille ja varajäsenille ei suoriteta matkakorvauksia tai päivärahoja.

Hallituksen valiokunnat

Hallituksen vastuulle kuuluvien asioiden käsittelyn tehostamiseksi hallitus on nimittänyt sitä avustavan ja sille raportoivan palkitsemisvaliokunnan. Hallitus nimeää vuosittain keskuudestaan vähintään kolme jäsentä valiokuntaan, nimeää valiokunnan puheenjohtajan ja vahvistaa työjärjestyksen.

Palkitsemisvaliokunta

Palkitsemisvaliokunta käsittelee johdon nimitys- ja palkitsemisasiota, johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisjärjestelmiä koskevia asioita, sekä valmistelee hallituksen palkitsemista koskevia asioita yhtiökokoukselle.

Hallituksen palkitsemisvaliokunta vahvistaa yhtiön palkitsemisjärjestelmät. Johtoryhmän jäsenten kannustepalkkiot perustuvat pitkäjänteiseen palkkiojärjestelmään ja siinä vahvistettuihin kriteereihin. Palkitsemisjärjestelmään ei sisälly osakkeita tai osakejohdannaisia.

Vuonna 2025 hallitus valitsi varsinaisen yhtiökokouksen osakkaiden yksimielisen päätöksen jälkeen palkitsemisvaliokunnan puheenjohtajaksi Stefan Damlinin sekä valiokunnan muiksi jäseniksi Jouni Haikaraisen, Vesa Hätilän ja Jukka Ylitalon. Palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2025 aikana 3 kertaa. Osallistumisprosentti kokouksissa oli 100 %.

Palkitsemisvaliokunnan lisäksi hallitus voi nimetä toimikuntia tai työryhmiä avustamaan hallitusta ja ylintä johtoa. Hallitus vahvistaa toimikuntien ja työryhmien tehtävät ja toimintaperiaatteet.

Hallituksen jäsenet, toimitusjohtaja tai muut yhtiön johtoon kuuluvat eivät omista yhtiön osakkeita.

Toimitusjohtaja ja muu johto

Toimitusjohtaja

EPV Energia Oy:n hallitus nimittää emoyhtiön toimitusjohtajan ja määrittelee tämän palvelussuhteen ehdot kirjallisesti. Toimitusjohtaja vastaa yhtiön hallinnosta ja päivittäisestä johtamisesta. Hän vastaa hallitukselle sen asettamien tavoitteiden, strategian, suunnitelmien, toimintaperiaatteiden ja päämäärien toteutumisesta. Toimitusjohtaja valmistelee EPV Energia Oy:n hallituksen päätettäväksi tuotavat asiat ja panee toimeen hallituksen päätökset. Toimitusjohtaja toimii konsernin johtoryhmän puheenjohtajana.

Yhtiön toimitusjohtajana on vuodesta 2003 lähtien toiminut Rami Vuola. Toimitusjohtajan sijaisena toimii Mats Söderlund, talous- ja rahoitusjohtaja sekä lämpövoima ja energiavarastointi-liiketoiminta-alueesta vastaava johtaja ja johtoryhmän jäsen. Toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa henkilötiedot esitetään tämän selvityksen lopussa.

Johtoryhmä

Hallitus on asettanut EPV Energia -konsernille johtoryhmän, joka toimii toimitusjohtajan tukena strategisten kysymysten valmistelussa, merkittävien tai luonteeltaan periaatteellisten operatiivisten asioiden käsittelyssä ja sisäisen tiedonkulun varmistamisessa.

EPV Energia -konsernin johtoryhmä valmistelee ja ohjaa konsernin prosessien ja liiketoiminnan kehitystä sekä konsernin yhteisiä toimintoja. Johtoryhmässä käsitellään erityisesti yhtiön strategia, budjetti, suuret hankinnat ja projektit, konsernin rakenne ja organisaatio sekä hallinnon päälinjat ja henkilöstöhallinnon linjakysymykset. Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtaja ja konsernitasolla toimivista vastuussa olevat johtajat.

Johtoryhmä ei ole osakeyhtiölain sääntelemä hallintoelin. Tytäryhtiöt ja tuotantolaitosten johtajat raportoivat liiketoiminta-alueiden johtajille.

Vuoden 2025 lopussa EPV Energia -konsernin johtoryhmään kuuluivat:

- Rami Vuola, toimitusjohtaja
- Mats Söderlund, toimitusjohtajan sijainen, johtaja, talous ja rahoitus sekä johtaja, lämpövoima ja energiarastointi
- Frans Liski, johtaja, uusiutuvan sähkön tuotanto
- Reima Neva, johtaja, energianhallinta ja ICT
- Niko Paaso, johtaja, portfolion optimointi ja liiketoiminnan kehitys
- Maija Suutarinen, johtaja, vastuullisuus, riskienhallinta ja viestintä.

Johtoryhmä kokoontui 10 kertaa vuonna 2025 ja kokousten sihteerinä toimi yhteiskuntasuhdepäällikkö Pia Oesch.

Toimitusjohtajan ja muun johdon palkitseminen

EPV Energia Oy:n hallitus vahvistaa palkitsemisvaliokunnan esityksestä vuosittain konsernin koko henkilöstöä koskevien bonusjärjestelmien periaatteet. Koko vakituinen henkilöstö kuuluu vuosittain määriteltävään ja päätettävään tulospalkkiojärjestelmään.



EPV Energia Oy:n hallitus

Hallituksen jäsenet



Stefan Damlin

puheenjohtaja
Vaasan Sähkön
toimitusjohtaja

Hallituksen jäsen
vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:

Wärtsilä Finland Oy, toimitusjohtaja 2012–2018, Wärtsilä Corporation, liiketoiminnan kehitysjohtaja, Globaali Industrial Operations 2011–2012, Wärtsilä Corporation, talousjohtaja, Globaali Engine Division 2005–2010, Finn-Power, Group Business Controller 2004–2005.

Hallitusjäsenyydet:

Comsel Oy, EPV Alueverkko Oy, Neova Oy, Pohjanmaan Kauppakamari, Energiateollisuus ry, Vaasan Voima Oy, WOIMA Corporation, Vaasan Sähkö Myynti Oy, Pohjolan Voima Oy (varajäsen)



Riku Kananen

varapuheenjohtaja
Vaasan Energian
sijoituspääliikittä

Hallituksen jäsen
vuodesta 2024

Keskeinen työkokemus:

Svartisen Holding AS toimitusjohtaja 2022 alkaen, Taaleri Energia Oy business controller 2018–2019, Kymppivoima Oy tuotantopääliikittä ja muita tehtäviä 2012–2018, Rapid Power Oy toimitusjohtaja 2016–2018, UPM Kymmene Oyj asiantuntija energialiiketoiminnan kehitys 2009–2011



Olli Arola

jäsen
Vaasan Sähkön
strategia- ja
yhteiskuntavastuujohtaja

Hallituksen jäsen
vuodesta 2005

Keskeinen työkokemus:

Vaasan Sähkö Oy, sähkökauppajohtaja 2002–2022, Vaasan Sähkö Oy, sähköverkko liiketoiminta, eri tehtävissä 1991–2001.

Hallitusjäsenyydet:

Seinäjoen Voima Oy



Jaana Eklund

jäsen
Helenin
lakiasiaintohtaja,
General Counsel, VP

Hallituksen jäsen
vuodesta 2023

Keskeinen työkokemus:

Helen-konsernissa
vuodesta 2007.

Hallitusjäsenyydet:

Oy Mankala Ab, Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy, Tuulipuisto Sähkavarasto Oy, Tuulipuisto Kalistanneva Oy, Tuulipuisto Karahka Oy, Tuulipuisto Juurakko Oy, Tuulipuisto Niinimäki Oy



Jouni Haikarainen

jäsen
Lahti Energian toimi-
tusjohtaja

Hallituksen jäsen
vuodesta 2020

Keskeinen työkokemus:

Gasum Oy, Senior Vice President, Portfolio Management and Trading (PMT) 2019–2020, Gasum Oy, Senior Vice President, Natural Gas Business 2015–2018, Fortum Oyj, Vice President, Heat Business 2006–2014, E.On Finland Oyj, Tuotantojohtaja 2005–2006.

Hallitusjäsenyydet:

Arenso Oy, Mallasparkki Oy, One1 Oy, Suomen Hyötytuuli Oy, Tahko-luoto Offshore Oy



Vesa Hätilä

jäsen
Seinäjoen Energian
toimitusjohtaja

Hallituksen jäsen
vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy:n, SähköVirkeät Oy:n ja Killin Voima Oy:n toimitusjohtaja 2014–2017. Myyntitehtävissä Empower Oy:ssä 2002–2014, Suomen Palloliiton jalkapalloilun erotuomaritoiminta 2000–2014.

Hallitusjäsenyydet:

Energiakaupungit ry, EPV Alueverkko Oy, Seinäjoen Voima Oy, Voimajunkkarit Oy



Anders Renvall

jäsen
Kymppivoiman
toimitusjohtaja

Hallituksen jäsen
vuodesta 2013

Keskeinen työkokemus:

Kymppivoima Oy, Tuotannosta vastaava johtaja 2004–2013, TXU Nordic Energy, Omaisuuden-hallintapääliikittä 2002–2004, Pöyry / Ekono, Liikejohdon konsultointi, 1996–2002.

Hallitusjäsenyydet:

Kosolankankaan tuulivoimapuisto Oy, Lestijärven Sähköverkko Oy, Pohjolan Voima Oyj, Teollisuuden Voima Oyj, Vattenfall Kraftgården Ab, Voimapiha Oy



Markus Tuomala

jäsen
Vaasan Sähkön
Kaukolämpöyksikön
johtaja

Hallituksen varajäsen
vuodesta 2022

Keskeinen työkokemus:

Wärtsilä Finland, ulkomaisten voimalaitosprojektien johtotehtävissä vuosina 2011–2019, Wärtsilä Finland, pääliikittöksen tehtävissä 2002–2011.

Hallitusjäsenyydet:

Vaasan Voima Oy,
Vaasan Sähköverkko Oy



Jukka Ylitalo

jäsen
Jylhän
Sähköosuuskunnan
toimitusjohtaja

Hallituksen jäsen/
varajäsen vuodesta
2016

Keskeinen työkokemus:

Jylhän
Sähköosuuskunnan
johtotehtävissä
1991–2015.

Hallitusjäsenyydet:

Seinäjoen Voima Oy,
Voimajunkkarit Oy



Hans-Alexander Öst

jäsen
Vaasan Sähkö Myynti
Oy:n toimitusjohtaja
ja Vaasan Sähkön
sähkökauppajohtaja

Hallituksen jäsen
vuodesta 2019

Keskeinen työkokemus:

Vaasan Sähkö Oy, kehitysjohtaja 2019–2022, Wärtsilä Energy -yhtiössä eri tehtävissä energiaratkaisujen toimitusprojekteissa, projektinjohdossa, myynnissä ja liiketoiminnan-kehityksessä 2009–2019.

Hallitusjäsenyydet:

Comsel System Oy, Oy Merinova Ab, Merinova Service Oy Ab, Tornion Voima Oy, Voimapiha Oy

EPV Energia Oy:n hallitus

Hallituksen varajäsenet



Esa Ala-Honkola

varajäsen
Alajärven Sähkö Oy:n
ja JärviS-Energia Oy:n
toimitusjohtaja

Hallituksen jäsen/
varajäsen vuodesta
2023

Keskeinen työkokemus:

Caverion,
liiketoiminnan
kehityspäällikkö 2022–
2023, Wind Controller
Oy, liiketoiminnan
kehitysjohtaja 2020–
2022, VEO Oy, johtaja,
asiantuntijapalvelut
2018–2019, VEO Oy,
liiketoimintayksikön
johtaja 2013–2018.

Hallitusjäsenyydet:

Alajärven Lämpö Oy,
Vaasan Sähköverkko
Oy, Vaasan Voima Oy,
Voimajunkkarit Oy



Tuomas Liikala

varajäsen
Vimpelin Voiman
toimitusjohtaja

Hallituksen varajäsen
vuodesta 2025

Keskeinen työkokemus:

Koillis-Satakunnan
Sähkö Oy, huolto- ja
kunnossapitopäällikkö
2021–2022, Koillis-
Satakunnan Sähkö Oy,
sähköverkkotoiminnan
eri tehtävissä 2009–
2021

Hallitusjäsenyydet:

Sähköenergialiitto ry
Sener,
Voima-Asennus Oy,
Kiinteistövoima Oy,
Kiinteistö Oy
Vimpelönrinne



Marko Haapala

varajäsen
Rauman Energian
toimitusjohtaja

Hallituksen jäsen/
varajäsen vuodesta
2012

Keskeinen työkokemus:

Jyväskylän Voima Oy,
Rauman Biovoima
Oy, Satavakka Oy,
Solar Power Holding
Oy, Vertek Oy,
Voimaosakeyhtiö SF

Hallitusjäsenyydet:

Jyväskylän Voima Oy,
Rauman Biovoima
Oy, Satavakka Oy,
Solar Power Holding
Oy, Vertek Oy,
Voimaosakeyhtiö SF



Kari Roos

varajäsen
Seinäjoen
Energian johtaja,
sähköenergiayksikkö

Hallituksen jäsen/
varajäsen vuodesta
2018

Keskeinen työkokemus:

Seinäjoen Energia Oy
1998–
Rauhala Yhtiöt Oy
1994–1998, Jalasjärven
Sähkö Oy 1989–1994

Hallitusjäsenyydet:

Vaasan Voima Oy



Arja Rosing

varajäsen
Vaasan Sähkön
talousjohtaja

Hallituksen varajäsen
vuodesta 2025

Keskeinen työkokemus:

Vaasan Sähkö
-konsernin talousjohtaja
vuodesta 2002,
talouspäällikkö, Vaasan
Sähkö Oy 1999–2002.

Hallitusjäsenyydet:

Vaasan Sähkö Myynti Oy

EPV Energia Oy:n johtoryhmä



Rami Vuola

toimitusjohtaja

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2003

Keskeinen työkokemus:

Johtotehtävissä TXU-yhtiössä 2000–2003. Tätä ennen johto-, pääällikkö- ja asiantuntijatehtävissä kantaverkkoyhtiössä.

Hallitusjäsenyydet:

Pohjolan Voima Oyj, Teollisuuden Voima Oyj, EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Mats Söderlund

toimitusjohtajan sijainen, johtaja, talous ja rahoitus sekä johtaja, lämpövoima ja energiavarastointi

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2015

Keskeinen työkokemus:

EPV Energia -konsernin eri yhtiöiden toimitusjohtaja 2015–, Citec Group, Global Director ja johtoryhmän jäsen 2011–2015, johtotehtävissä, Projektipäällikkö ja energiaprojektikehitys, Citec Group 2004–2011.

Hallitusjäsenyydet:

Teollisuuden Voima Oy, rahoitustoimikunta, EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Frans Liski

johtaja, uusiutuvan sähkön tuotanto

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2004

Keskeinen työkokemus:

EPV Energia -konsernin eri yhtiöiden toimitusjohtaja, johtaja 2006–, TXU-yhtiössä 2003–2004.

Hallitusjäsenyydet:

EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Reima Neva

johtaja, energianhallinta ja ICT

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2008

Keskeinen työkokemus:

EPV Energia -konsernin eri yhtiöiden toimitusjohtaja 2013–, Tampereen Sähkölaitoksen tietohallintopäällikkö 2003–2008, Process Vision Oy:n liikkeenjohdon konsultti 2000–2003, Fingrid Oyj:n ja IVO Voimansiirto Oy:n energiaselvityspäällikkö 1993–2000.

Hallitusjäsenyydet:

FlexNergy Oy, EPV Energia -konsernin tytäryhtiöissä



Niko Paaso

johtaja, portfolion optimointi ja liiketoiminnan kehitys

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2013

Keskeinen työkokemus:

Voimapiha Oy:n toimitusjohtaja 2014–2024, Fortum-yhtiössä lukuisia tehtäviä tuotannon suojauksen, tradingin, liiketoiminnan kehityksen ja yrityskauppojen parissa 1996–2013.

Hallitusjäsenyydet:

EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Maija Suutarinen

johtaja, vastuullisuus, riskienhallinta ja viestintä

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2018

Keskeinen työkokemus:

Danfoss-konsernin Communication Advisor 2014–2018, Vacon Oyj:n konserni- ja IR-viestinnän asiantuntija 1999–2014.

Hallitusjäsenyydet:

EPV Energia -konsernin eri tytäryhtiöissä



Pia Oesch

johtoryhmän sihteeri yhteiskuntasuhdepäällikkö

Yhtiön palveluksessa vuodesta 2023

Keskeinen työkokemus:

Huoltovarmuuskeskus (HVK), Energiahuoltoosaston johtaja ja johtava asiantuntija 2019–2023, Energiateollisuus ry (ET), johtaja, energiantuotanto ja asiantuntija 2005–2017, Energia-alan Keskusliitto ry FINERGY, ympäristöasiantuntija 1999–2004, Fortum Power and Heat Oy, ympäristöasiantuntija 1996–1999, VTT Energia, Uudet energiateknologiat, tutkija 1992–1996.

Hallitusjäsenyydet:

Bioenergia ry, Suomen uusiutuvat ry



Tilinpäätös 2025

EPV Energian konsernitilinpäätös (IFRS)

EPV Energian tilinpäätös (FAS)

EPV Alueverkon tilinpäätös

EPV Energia Oy:n hallituksen toimintakertomus 2025

Liiketoiminta

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön strateginen tavoite on, että energian hankinta on hiilineutraalia ja kilpailukykyistä. EPV:n vuonna 2025 hankkima sähkömäärä oli 4 858 GWh (4 738). Se vastaa 5,7(5,7) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

Strategia

EPV Energian strategia, Uuden sähkön vallankumous, lanseerattiin vuonna 2021. Sen ytimessä on päästötön sähkö ja sen tuotannon, varastoinnin ja käytön hallinta uusilla teknologioilla. Maailman tila vaatii nopeaa päästöjen vähentämistä, ja EPV kantaa yhteiskuntavastuunsa kiihdyttämällä tätä muutosta. Strategia mallintaa koko energiantuotantojärjestelmän uudistamisen.

Tavoitteemme on hiilineutraali sähköntuotanto vuoteen 2030 mennessä. Keskeisiä energialähteitä ovat aurinko-, tuuli-, vesi- ja ydinvoima, joita täydentävät hiilineutraalit raaka-ainevirrat, kuten metsäenergia ja teollisuuden tuotekaasut. Uuden sähkön avulla autamme myös muita toimijoita siirtymään päästöttömyyteen.

Kun uusiutuvan energian osuus kasvaa, tarvitaan yhä enemmän säästö-, jousto- ja varastointiratkaisuja. Ne tasapainottavat sähköjärjestelmää ja vahvistavat sen kykyä selviytyä häiriötilanteista. Strategian painopiste on siirtynyt entistä vahvemmin näihin ratkaisuihin.

Huolto- ja toimitusvarmuuden turvaamiseksi ylläpidämme polttoainevarastoja. Jos fossiilisia polttoaineita joudutaan käyttämään vuoden 2030 jälkeen, syntyneet päästöt kompensoidaan ensisijai-

sesti omilla toimilla ja toissijaisesti markkinaehtoisilla kompensatiosyksiköillä.

Vuonna 2025 käynnistimme strategian päivitystyön vuosille 2026–2030. Työ jatkuu vuonna 2026, ja päivitetty strategia julkaistaan keväällä 2026.

Toimintaympäristö

Vuosi 2025 oli Suomen sähkömarkkinoiden osalta haastava. Eurooppalaisella tasolla suomalaisen sähkön tukkuhinnan taso oli kolmanneksi halvinta. Samalla kuitenkin sähkön hinnan vaihtelu lisääntyi huomattavasti ja noin kymmenen prosenttia vuoden kaikista tunneista oli hinnoiltaan negatiivisia tai nollahintaisia. Seliittävänä tekijänä hintakehityksessä on ollut tuulivoiman yhä merkittävämmäksi kasvanut rooli osana pohjoismaista energiajärjestelmää. Tuulivoimatuotanto on sääriippuvaista, ja kun tähän yhdistetään kulutuksen melko kehittämätön ja pieni hintajousto, johtaa se koettuihin hintavaihteluihin.

Viime vuonna Suomen sähkönkulutus jatkoi maltillista kasvua. Tällä hetkellä näyttää vahvasti siltä, että jatkossa kulutuksen kasvuvauhti kiihtyy. Dataiteollisuus, lämmöntuotannon, perinteisen teollisuuden ja liikenteen sähköistyminen etenevät vauhdilla. Erilaisia datakeskushankkeita on tekoälybuumin seurauksena merkittävä määrä, ja muitakin isoja hankkeita on jo rakennusvaiheessa. Vaikka lyhyellä aikavälillä tilanne sähkömarkkinoilla on haastava, on suunta kääntymässä kohti parempaa. Kasvava sähkön kysyntä tulee vauhdittamaan tulevaisuudessa erityisesti joustoinvestointeja, mutta myös uusiutuvan energiantuotannon hankkeiden toteuttamista. Pohjoismaissa sähkönkulutus vuonna 2025 oli alustavien tilastojen mukaan 0,8 prosenttia edellistä vuotta korkeampi eli 390 TWh (387). Suo-

nessa sähkönkulutus vuoden 2025 aikana oli 84,6 TWh (83,1), joka on noin 1,9 prosenttia edellisvuotta enemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 42 prosenttia ja muun kulutuksen 58 prosenttia.

Sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2025 Suomen omalla tuotannolla 93,4 prosenttia ja tuonnilla 6,6 prosenttia. Ydinvoima kattoi sähkön käytöstä noin 37,0, vesivoima 14,6, sähkön ja lämmön yhteistuotanto 12,9 sekä muu erillistuotanto 1,7 prosenttia. Edelleen kasvavan tuulivoimatuotannon osuus oli 26,1 prosenttia ja aurinkovoiman osuus oli 1,2 prosenttia. Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase heikentyi vuoden 2025 aikana. Varastot olivat vuoden 2025 alussa 14 TWh keskiarvotason yläpuolella ja vuoden lopussa 3 TWh keskiarvotason alapuolella. Vuodenvaihteessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 87 TWh.

Vuonna 2025 Suomen sähköntuotannon CO₂-päästöt olivat 2,0 miljoonaa tonnia, ollen n. 10 % edellisvuotta pienemmät. Hiilidioksidipäästöjen pitkäaikainen laskutrendi jatkui edelleen. Muutoinkin alan yritysten tekemät pitkäjänteiset investoinnit näkyvät päästömäärien kehityksessä. Suomessa tuotettu sähkö oli viime vuonna 96-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 57 prosenttia sähköntuotannosta.

EU:n päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti vuoden 2025 aikana. Markkinahinta oli vuoden aikana keskimäärin 75 euroa tonnilta ja vuoden lopussa 83 euroa tonnilta. Päästökauppa on osoittautunut toimivaksi tavaksi vähentää päästöjä ja rajoittaa osaltaan fossiilisten polttoaineiden käyttöä vaikeisiin markkinatilanteisiin.

Tunnusluvut taloudellisesta asemasta

Vuosi	2025	2024	2023
Talous			
Konserni (IFRS)			
Liikevaihto	390,6 M€	422,1 M€	440,6 M€
Liiketulos	21,5 M€	15,7 M€	19,9 M€
Omavaraisuusaste %	53 %	53 %	54 %
Taseen loppusumma	1 592,2 M€	1 560,8 M€	1 797,2 M€
Emoyhtiö (FAS)			
Liikevaihto	174,3 M€	203,7 M€	220,5 M€
Liiketulos	-4,6 M€	-7,2 M€	-3,1 M€
Omavaraisuusaste	67,1 %	66,8 %	65,8 %
Taseen loppusumma	542,2 M€	556,3 M€	523,6 M€
Tuotanto			
Sähkön hankinta	4,9 TWh	4,7 TWh	4,8 TWh
Sähkönsiirto	6,8 TWh	6,9 TWh	6,7 TWh
Lämmön toimitus	1,1 TWh	1,3 TWh	1,4 TWh

EPV-konsernin liikevaihto oli 390,6(422,1) miljoonaa euroa. Liikevaihdon lasku johtuu pääosin sähkön markkinahinnan alentumisesta. Konsernin liiketulos oli 21,5(15,7) miljoonaa euroa. Tilikauden nettora-hoituskulut olivat 8,8(10,4) miljoonaa euroa ja niitä alensivat saadut osinkotuotot 1,4(2,8) miljoonaa euroa. Konsernitiilinpäätöksen mukainen tilikauden tulos oli 10,2(4,2) miljoonaa euroa.

EPV toimii omakustannusperiaatteella. Osakkaat maksavat muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan ja kiinteät kustannukset omistuksen mukaisessa suhteessa riippumatta siitä, onko teho-osuutta käytetty vai ei.

Rahoitus ja investoinnit

Konsernin taseen loppusumma oli 1 592,2 (1 560,8) miljoonaa euroa. Pitkäaikainen vieras pääoma oli 599,0 (550,9) miljoonaa euroa ja lyhytaikainen 149,3 (187,8) miljoonaa euroa. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 53 (53) %.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 30,5 (40,1) miljoonaa euroa. Käytännöllisiä valmiusluottoja oli vuoden lopussa 100 miljoonan euron arvosta, minkä lisäksi yhtiöllä on 100 miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma.

Konsernin investointien nettorahavirta oli yhteensä 66,8 (34,4) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 72,1 (43,1) miljoonaa euroa. Moottorivoimalaitos- ja lämpövarastoinvestointien rahoittamiseen kerättiin osakkailta osakeanneilla 8,1 (24,1) miljoonaa euroa. Korkkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

Tilikauden tapahtumat

Tuotanto

EPV:n sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2025 ydinvoimalla 43,4 prosenttia, tuulivoimalla 24,7 prosenttia, sähkön ja lämmön yhteistuotannolla (CHP) 6,3 ja vesivoimalla 8,3 prosenttia. Markkinasähkön osuus hankinnasta oli 16,6 prosenttia.

EPV:n sähkönhankinnan CO₂-päästöt olivat vuonna 2025 0,17 miljoonaa tonnia, joka on 35 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. EPV:n tuotan-

to-osuuksilla tuotettu sähkö oli viime vuonna jo 98-prosenttisesti hiilidioksidivapaata. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 42 prosenttia sähkön tuotannosta. Kotimaiset energialähteet kattoivat tuotannosta 92 prosenttia.

Omistusyhteisyrittäjä **Teollisuuden Voima Oyj**:n (TVO) Olkiluodon (OL) laitoksilla tuotettiin sähköä vuonna 2025 yhteensä 23,4 TWh (vuonna 2024 23,3 TWh). Määrä kattoi noin 27,5 % koko Suomen sähkön tarpeesta.

OL 1 ja 2 -ydinvoimalaitosyksiköiden tuotantomäärä vuonna 2025 oli yhteensä 13,0 TWh (vuonna 2024 13,6 TWh). OL 1 -yksikön tuotantomäärä oli edellisvuotta suurempi ollen yksikön historian toiseksi korkein. OL 2 -yksikön tuotantomäärä taas alitti edellisvuoden tuotantomäärän.

OL1 toimi luotettavasti vuonna 2025. OL1:n vuosihuolto kesti 11 vuorokautta toteutuen hieman suunniteltua aikataulua nopeammin. OL1:n toukokuussa tapahtunut ainoa tuotantokeskeytyksen aiheuttanut häiriö kesti noin 2 vuorokautta.

OL2:n tuotantoa vuonna 2025 vähensivät erityisesti yksikön tehon rajoittaminen, generaattorin roottorin vikaantumisen huhtikuussa ja lisäksi sen vuosihuolto kesti alkuperäistä aikataulua yhdeksän vuorokautta pidempään teknisistä ongelmista johtuen. OL2- laitoksen tehotasoa on rajoitettu roottorin vikaumisriskin pienentämiseksi. Yksikön tehoa nostettaessa huhtikuussa rajoitetulta täydelle teholle generaattorin roottori vikaantui. Vian korjauksessa asennettu roottori oli viimeinen saatavilla oleva vararoottori TVO:n varastossa. OL2:n tehorojoituksen on tarkoitus kestää vuoden 2027 huoltoseisokkiin asti.

TVO on jatkanut OL1- ja OL2-laitosyksiköiden mahdollista käyttöluopien pidentämistä ja tehonkorotusta koskevan selvityshankkeen valmistelua. Työ- ja elinkeinoministeriö antoi huhtikuussa hankkeen

YVA-selostuksesta perustellun päätelmän, jossa todettiin, että arviointiselostus täyttää YVA-lainsäädännön vaatimukset.

Olkiluoto 3 -laitosyksikkö toimi luotettavasti vuonna 2025 ja tuotti toisena käyttövuotenaan sähköä 10,4 (9,7) TWh.

Keväällä tehty järjestyksessään toinen OL3:n vuosihuolto onnistui hyvin. Alunperin 63 vuorokaudeksi kaavailtu vuosihuolto toteutettiin 59 vuorokaudessa. Järjestelmäsuojakapasiteetin ajoittaiset puutteet sekä matala markkinahinta vaikuttivat vuonna 2025 alentavasti OL3:n tuotantomäärään.

OL3 -laitoksen kaupallinen käyttö alkoi toukokuussa 2023. OL3 hyväksyttiin lopullisesti vastaanotetuksi kesäkuussa 2025. Lopullinen vastaanotto perustui laitostoimitussopimuksen mukaisten ehtojen täyttymiseen. Laitostoimitajan takuuvastuut jatkuvat tietyiltä osin huhtikuuhun 2031 saakka.

Markkinaoikeus antoi syyskuussa 2025 päätöksen OL3:n tuotantoon kytkettyvästä kantaverkon suojausjärjestelmästä. Päätöksessään Markkinaoikeus katsoi vastoin Energiaviraston tammikuussa 2024 antamaa päätöstä, että Fingrid Oyj ei ole siirtänyt perusteettomasti TVO:n vastuulle kantaverkon suojausjärjestelmään liittyviä velvoitteitaan. Markkinaoikeus hylkäsi TVO:n valituksen. TVO on valittanut päätöksestä.

Markkinaoikeus antoi marraskuussa ratkaisunsa OL3:n järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteista koskevassa asiassa. TVO oli valittanut Energiaviraston antamasta päätöksestä. Markkinaoikeus kumosi Energiaviraston päätöksen ja palautti asian Energiaviraston uudelleen käsiteltäväksi.

Teollisuuden Voiman uudeksi toimitusjohtajaksi nimettiin elokuussa fysiikan tohtori Philippe Bordarier. Hän aloitti tehtävässään joulukuun alussa.

EPV:n suora omistusosuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 prosenttia ja ydinvoimasähköä hankittiin omistusosuutta vastaavasti yhteensä 1,5 (1,5) TWh.

EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimapuistojen rakentamiseen ja tuulisähkön tuotantoon Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. EPV Tuulivoiman toiminnassa olevat tuulivoimapuistot sijaitsevat Vaasan Torkkolassa (16 turbiinia), Ilmajoen Santavuorella (17 kpl), Kristiinankaupungin Metsälässä (34 kpl), Teuvan Paskoonharjulla (23 kpl) ja Närpiön Norrskogenissa (17 kpl). EPV Tuulivoima Oy:n tavoitteena on rakentaa Laihian Rajavuoren alueelle teollisen mittakaavan tuulivoimapuisto, joka koostuu osayleiskaavan mukaisesti enintään 18 tuulivoimalasta. Puiston esivalmistelutyöt infran osalta on jo tehty, mutta puistosta ei ole vielä tehty investointipäätöstä. Lisäksi EPV Tuulivoimalla on hallussaan rakentamattomia lainvoimaisia rakennuslupia uusille voimaloille. Yhtiön sähkötoimitus EPV:lle vuonna 2025 oli yhteensä 1 132 GWh (1 103).

Rajakiiri Oy:n (60,2 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston sähköntuotanto oli yhteensä 122 GWh (114), josta sähkötoimitus EPV:lle oli 67 GWh (55).

EPV Aurinkovoima Oy (100 %) perustettiin vuonna 2022 suunnittelemaan ja toteuttamaan EPV:lle teollisen mittakaavan aurinkovoimaloita. Vuonna 2023 yhtiö teki investointipäätöksen ensimmäisen suuren aurinkovoimalan rakentamisesta Lapuan Heininevalle. Aurinkovoimalan pinta-ala on noin 120 hehtaaria.

Hanke eteni merkittävästi vuonna 2025. Elokuussa saatiin päätöksen kaikkien noin 123 000 aurinkopaneelin asennus. Syksyllä suoritettiin viimeistelytyöt ja siirryttiin automaation käyttöönottoon sekä tuotantotesteihin koko voimalan alueella. Heininevan aurinkovoimala siirtyi virallisesti sähköntuotantoon torstaina 24. huhtikuuta 2025 ensimmäisten paneelilohkojen osalta.

Heininevan aurinkovoimala on yksi Suomen suurimmista ja ensimmäinen tämän kokoluokan hanke, joka rakennetaan entiselle turvetuotanto-alueelle. Voimalan arvioitu vuosituotanto on yli 80 gigawattituntia. Joulukuussa 2022 työ- ja elinkeinoministeriö myönsi hankkeelle 12 miljoonan euron investointituen Euroopan unionin NextGeneration EU -ohjelmasta.

Omistusyhteisyrittäjä **Pohjolan Voima Oyj** on omakustannuseriaa toimiva sähköntuotantoyhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voimassa on 4,3 prosenttia ja osakkuuden perusteella ydinvoimasähköä hankittiin yhteensä 568 (560) GWh ja vesivoimasähköä 100 (95) GWh.

Voimapiha Oy (17 %) tuottaa vesivoimalla sähköä Ruotsissa. Voimapiha omistaa, täysin omistamansa tytäryhtiön Voimapiha AB:n kautta 25,7 prosenttia Vattenfall Kraftgården AB:n osakekannasta. Kraftgårdenin omistamat vesivoimalaitokset sijaitsevat Ruotsin merkittävimpiin vesivoimavarantoihin kuuluvassa Indalsälven-joessa. Voimapihalla on noin 160 MW tuotantoteho-osuus, joka vastaa noin 860 GWh keskimääräistä vuosituotantoa. Voimapiha toimitti vuonna 2025 EPV:lle sähköä yhteensä 304 (276) GWh.

Seinäjoen Voima Oy (100 %) on merkittävä paikallinen sähkön- ja lämmöntuottaja. Seinäjoen Voiman yhteistuotantovoimalaitos käyttää polttoaineenaan paikallisia uusiutuvia biopolttoaineita sekä energiaturvetta. Yhtiön Seinäjoen yhteistuotantovoimalaitoksen sähköntuotanto oli vuonna 2025, 30 GWh (114) ja kaukolämmöntuotanto 35 GWh (134). Lisäksi Seinäjoen Voima omistaa Kapernaumin, Hanneksenrinteen ja Puhdistamonkadun lämpölaitokset ja vastaa koko kanta-Seinäjoen kaukolämmön tuotannosta. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 469 GWh (514).

Yhtiö teki päätöksen Seinäjoen jätevedenpuhdistamon lämmön talteenottoa hyödyntävän investoinnin

toteuttamisesta kesäkuussa 2024. Hankkeelle oli myönnetty työ- ja elinkeinoministeriön toimesta 1,2 miljoonan euron tuki. Hankkeen kokonaiskustannusarvio ilman tukea on 5,3 miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiö teki päätöksen kaukokylmäinvestoinnista syyskuussa 2024. Työ- ja elinkeinoministeriö on myöntänyt myös kaukokylmäinvestoinnille tukea 0,6 miljoonaa euroa. Hankkeen kokonaiskustannusarvio ilman tukea on 2,4 miljoonaa euroa. Molemmat hankkeet ovat edenneet hyvin ja molempien osalta työt saatiin päätökseen vuonna 2025.

EPV:n tytäryhtiö **Tornion Voima Oy** (100 %) on merkittävä energiantuottaja Torniossa. Tornion Voiman tuotantolaitokset sijaitsevat Outokummun Tornion terästehtaan, Tornion kaupungin Pirkkiön sekä Outokummun Kemian kromikaivoksen alueella. Hyvin toimivalla yhteistyöllä terästehtaan ja kaivoksen kanssa tehdään tulevaisuuden energiaratkaisuja sekä investointeja, joilla päästään kohti vähäpäästöisempää energiantuotantoa.

Tornion Voima keskittyy palvelemaan teräsyhtiön sekä kaivoksen energiantarvetta, jolloin lämpöasiakkaat voivat keskittyä omien tuotteidensa tuotantoon korkealla käytettävyydellä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä, prosessihöyryä ja kaukokylmää Tornion terästehtaalta, kaukolämpöä ja kaivokseen puhallettavan ilman lämmitystä kaivokselle sekä kaukolämpöä Tornion kaupungille. Tornion Voiman investoima 40 MW sähkökattila oli tuotantokäytössä koko vuoden. Vuonna 2025 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 94 GWh (116).

Tornion Voima teki vuonna 2024 investointipäätöksen 43 MW:n kaasumootorivoimalaitokseen, joka on valmistuessaan ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Tornion Röyttään valmistuvalla laitoksella kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti

ennustettavien sääolosuhteiden aikana. Kaasumootorivoimalaitos valmistuu kaupalliseen käyttöön vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla. Vuoden 2025 aikana projektityöt ovat edenneet suunnitelman mukaisesti. Tornion Voima valittiin muuttamaan Kemian kromikaivoksen kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmät propaanista sähkökäyttöisiksi. Lämmitysjärjestelmien muutostöiden myötä Kemian kromikaivoksen kahden raitisilmanousun lämmitysjärjestelmät vaihtuivat sähkökäyttöisiksi, mikä auttaa tavoitteessa muuttaa kaivos hiilineutraaliksi vuoden 2025 loppuun mennessä. Uusien lämmitysjärjestelmien suunnittelu- ja laitevalmistustyöt käynnistyivät vuonna 2024 ja lämmitysjärjestelmät valmistuivat käyttöön otettaviksi vuoden 2025 syksyllä. Kemian kaivoksen hankkeelle saatiin työ- ja elinkeinoministeriön myöntämää NextGenerationEU -rahoitusta 1,4 miljoonaa euroa.

Raahen Voima Oy on EPV:n osakkuusyhtiö (25 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Raahen terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle, sähköä, kaukolämpöä ja prosessihöyryä Raahen terästehtaalta sekä kaukolämpöä Raahen Energia Oy:lle. Vuosi 2025 sujui Raahen Voiman kannalta toiminnallisesti erinomaisesti. Yhtiön toiminta sertifioitiin ISO 14001 -ympäristöjärjestelmän ja ISO 9001 -laatu- ja laatuvaatimusten mukaiseksi. Sähköntoimitus EPV:lle vuonna 2025 oli yhteensä 149 GWh (127).

Vaasan Voima Oy:n (100 %) teho-osuus on 230 MW. CHP-voimalaitoksen ja biomassan kaasutuslaitoksen lisäksi yhtiö on rakentanut Vaasan Vaskiluotoon lämpöenergiavaraston, jossa hyödynnetään entistä maanalaista öljyvarastoluolastoja. Varaston lataus- ja purkuteho on noin 110 MW ja varastointikapasiteetti noin 11 GWh.

Vuosina 2021–2023 yhtiö panosti merkittävästi sektorikytkentäratkaisujen kehittämiseen ja rakensi

Vaskiluotoon kolme sähkökattilaa, joiden yhteisteho on 160 MW. Sähkökattilat muodostavat keskeisen osan tulevaisuuden päästöttömästä lämmöntuotantjärjestelmästä ja vahvistavat EPV:n säätö- ja joustokapasiteettia.

Vuonna 2024 yhtiö teki merkittävän investointipäätöksen Vaskiluodon lämpövarastointiteknologian kehittämiseksi ja järjestelmän joustokyvyn parantamiseksi. Investointi mahdollistaa lämpövaraston lämpötilan nostamisen, mikä kasvattaa sen kokonaiskapasiteettia yli 50 prosenttia, 17 gigawattituntiin. Kokonaisuuteen sisältyy lisäksi uusi, höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä uuden puskurisäiliön käyttöönotto. Rakennustyöt ovat edenneet suunnitellusti vuoden 2025 aikana, ja sähkökattilan sekä lämpövaraston kapasiteetin korotuksen käyttöönoton arvioidaan tapahtuvan vuoden 2026 ensimmäisellä vuosipuoliskolla.

Yhtiön sähköntuotanto vuonna 2025 oli 33 GWh (87) ja kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 238 GWh (337). Matalaan sähköntuotantomäärään vertailuvuonna 2024 vaikutti osittain toimintavuoden aikana käytönotettu reduktioasema. Reduktioasema mahdollistaa pääkattilan hyödyntäminen lämmöntuotantoon ilman sähköntuotantoa matalan sähkömarkkinan hintatilanteessa.

Siirtoverkkoyhtiöt

Tytäryhtiö **EPV Alueverkko Oy** (100 %) harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa sekä Iijolla pääosin omistamallaan voimansiirtoverkolla. EPV Alueverkon siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 5 186 GWh (5 191). Yhtiön verkkoon vastaanotettiin tuotantolaitoksilta sähköenergiaa 3 600 GWh (3 553) siirrettäväksi kulutukseen ja kantaverkkoon.

Vuoden 2025 aikana allekirjoitettiin uusia liittymis- sopimuksia noin 150 MW:n edestä. Kehitysvaiheessa olevia hankkeita on maakunnan alueella merkittävästi, ja niiden verkkoon liittämismahdollisuudet tarkastellaan aina tapauskohtaisesti olemassa olevan siirtokapasiteetin puitteissa. Liittymäkyselyjen painopiste on siirtynyt erityisesti datakeskushankkeisiin, jotka toteutuessaan kasvattaisivat alueen sähkönkulutusta merkittävästi. Kehityssuuntaa voidaan pitää myönteisenä, sillä datakeskukset luovat uutta kysyntää ja vahvistavat alueen sähköjärjestelmän käyttöastetta sekä investointiympäristöä.

EPV Alueverkolle käynnistettiin vuoden aikana oma strategiaproessi liiketoiminnan kehittämisen tueksi. Strategiatyön yhteydessä tehtiin perusteellinen selvitys yhtiön nykyisistä toiminnoista, markkinatilanteesta sekä toimialan tulevasta kehitysnäkymistä. Selvityksen pohjalta hahmoteltiin eri toimintavaihtoehtoja ja arvioitiin niiden vaikutuksia yhtiön pitkän aikavälin asemaan ja tavoitteisiin. Uuden strategian myötä EPV Alueverkko haluaa olla alueellisesti merkittävä sähkönsiirron mahdollistaja ja kehittäjä, joka tukee kasvavaa energiantarvetta ja verkon pitkäjänteistä kehitystä.

Merkittävänä Suomen sähkönsiirtäjänä EPV Alueverkko on mukana myös hankkeessa, jossa suunnitellaan suurta teollisuuskeskittymää Vaasan Laajametsään. Kulutuskeskittymän kaavailtu rakentuminen alueelle on käynnistänyt yhtiössä toimenpiteet, joilla varmistamme vaadittujen sähköliittymien tarvitsemat palvelut. Teollisuuskeskittymän sähköaseman ensimmäinen vaihe valmistui vuonna 2025 loppupuolella. Myös alueelle tulevat Finne-Laajametsä 1 ja 2 110 kV -voimajohdot valmistuivat kevään 2025 aikana. Valmistuessaan tuleva teollisuuskeskittymä tulee olemaan sähkönsiirroltaan merkittävä, kulutus voi kokonaisuudessaan nousta jopa 1 000 megawattiin.

Vuosi 2025 oli ensimmäinen kokonainen vuosi, kun EPV:n sähköverkon valvonta ja käyttötoimenpiteiden johtaminen hoidettiin omasta valvomosta. Tämä mahdollistaa tulevaisuudessa entistä tehokkaamman toimintojen kehittämisen ja uusien hankkeiden toteuttamisen. Valvomon toiminnasta on saatu hyvää palautetta eri sidosryhmiltä.

Yhteiskunnan sähköistyminen ja hiilineutraaliustavoitteet edellyttävät siirto- ja jakeluverkoilta merkittäviä investointeja siirtokyvyn vahvistamiseksi. Energiaviraston kohtuullisen tuoton valvontamenetelmät heikentävät merkittävästi verkkoyhtiöiden kykyä kehittää verkkoaan siten, että Suomi säilyttää kilpailukykyä vihreän siirtymän investointikohteena eivätkä ne riittävästi tue verkkojen pitkäjänteistä varautumista. EPV Alueverkko Oy valitti markkinaoikeuteen yhdessä usean muun verkkoyhtiön kanssa Energiaviraston 29.12.2023 antamasta päätöksestä valvontajaksolle 2024–2031. Markkinaoikeus hylkäsi valituksen kokonaisuudessaan ja siten Energiaviraston valvontamalli jäi voimaan sellaisenaan. EPV Alueverkko vei muiden sähköverkkoyhtiöiden tavoin asian edelleen korkeimman hallinto-oikeuden (KHO) ratkaistavaksi, minkä arvioidaan valmistuvan vuoden 2027 loppuun mennessä.

EPV Teollisuusverkot Oy:n (90 %) tilikauden aikana siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 1587 GWh (1670).

Muut yhtiöt

EPV Tase Oy:n (100 %) tehtävänä on tuottaa palveluita EPV:n osakkaille ja EPV:n omistamille tai osaomisteisille energiantuotantoyhtiöille. EPV Tase toimii sähkömarkkinaissa määritellyssä tasevastaavan roolissa ja asiakkaidensa avoimena toimittajana ja näiden kaupankäyntikanavana fyysisen sähkön markkinapaikoille.

EPV Operointi Oy (100 %) tehtävänä on vastata

EPV:n osakkaiden, tuotantoyhtiöiden, verkkoyhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden kaupankäynti-, valvonta- ja ohjauspalveluista ja niiden kehittämisestä. EPV Operoinnilla on kaksi 24/7/365 toimintoa, joista Käyttökeskus sijaitsee Seinäjoella ja Operointikeskus Vaasassa.

EPV Akkuhybridi Oy (100 %) keskittyy sähköenergian varastointiratkaisuihin. Vuonna 2022 yhtiö teki investointipäätöksen rakentaa sähköenergiavarasto Teuvan tuulivoimapuiston yhteyteen. Varaston tehokapasiteetti on 12 megawattia ja energiakapasiteetti 12 megawattituntia. Uusiutuvan energian tuotannon kasvaessa tarvitaan yhä enemmän varastointiratkaisuja tukemaan ja vakauttamaan sähköjärjestelmää.

Teuvan sähköenergiavarastoprojektin käyttöönotto viivästyi merkittävästi vuoden 2025 aikana päälaittoimittajan teknisten ja resurssipohjaisten haasteiden vuoksi. Tämä on estänyt projektin käyttöönotto- ja markkinatien eteenpäin viemisen. Yhtiö on aloittanut tilanteen arvioinnin sopimusoikeudellisesta näkökulmasta varmistaakseen omien oikeuksiensa toteutumisen.

Suomen Energiavarat Oy (SEV) on perustettu erityistä tarkoitusta varten. Sen tavoitteena on Neova Oy:n osakkeenomistajana kehittää Neovan toimintaa strategisena päämääränä omistaja-arvon kasvattaminen. EPV omistaa SEV:in kaikki A-osakkeet ja 3,9 % B-osakkeista.

EPV Aluevarannot Oy:n (100 %) toiminnan keskeinen painopiste vuonna 2025 oli EPV-konsernin biopolttoaineiden hankinta sekä yhtiön maaomaisuuden tehokas hyödyntäminen. Kesän aikana yhtiö tuotti polttoturvetta, kuivike- ja kasvuturvetta sääolosuhteiden mahdollistamissa rajoissa. Tuotantoa jatketaan toistaiseksi geopoliittisen epävarmuuden sekä huolto- ja toimitusvarmuuden turvaamisen vuoksi. Turve on edelleen tärkeä polttoaine EPV:n huolto- ja toimitusvarmuuden näkökulmasta, ja samalla turvetuotantoalueiden tarkoituksenmukainen jälkikäyttö on keskeinen osa yhtiön toimintaa.

Tuotantokausi oli kokonaisuutena keskimääräinen, ja tuotantoa suunnattiin erityisesti ympäristöturpeeseen kasvavan kysynnän johdosta. Vaihtelevien polttoainetarpeiden tukemiseksi tukkulämmön biopolttoaineet ovat mahdollistaneet toimitusketjujen toiminnan myös talvikauden ulkopuolella, vaikka CHP-tuotanto jäi syyskaudella vähäiseksi. Polttoainetarpeiden kausiluonteisuus ja ennustamattomuus aiheuttavat haasteita toimituksille ja varastokierrolle. Näiden hallitsemiseksi varastojen kehitystä seurataan aktiivisesti, ja metsäpolttoaineiden hankintaa sopeutetaan tarpeen mukaan vastaamaan tulevia kulutusnäkyviä.

Powerheat Solutions Oy (100 %) perustettiin vuonna 2022, ja yhtiö tarjoaa ratkaisuja teollisuus- ja kaukolämpöyhtiöiden lämmön- ja höyryntuotannon sähköistämiseen ja optimointiin.

Tytärtyhtiö **Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy** (100 %) harjoittaa teollisuus-, toimisto- ja varastotilojen vuokrausta. Tilat sijaitsevat voimantuotannon vara-alueeksi luokitellulla alueella.

Osakkaat, yhtiökokous ja hallitus

Osakkaat

Kaakon Energian omistajat (Imatran Seudun Sähkö Oy ja Parikkalan Valo Oy) halusivat jakaa Kaakon Energiassa olevat EPV:n osakesarjojen omistukset itselleen. Alkuvuoden 2025 aikana tähän saatiin lunnastamattomuussitoumukset kaikilta EPV Energian omistajilta. Kaupan seurauksena Kaakon Energia hävisi EPV:n omistajakunnasta, Imatran Seudun Sähkö Oy omistus nousi jonkun verran ja EPV Energia sai uuden omistajan eli Parikkalan Valon, joka liittyi osakassopimukseen kesäkuussa 2025.

EPV Energian osakkaat allekirjoittivat päivitetyn osakassopimuksen 8.10.2025.

Osakkaiden omistusosuudet vuoden 2025 lopussa olivat seuraavat:

	2025, %	2024, %
Alajärven Sähkö Oy	1,39	1,43
Cumel Oy	0,34	0,33
Helen Oy	5,67	5,65
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,58	0,38
Jylhän Sähköosuuskunta	3,98	4,00
JärviS-Energia Oy	1,68	1,67
Kaakon Energia Oy	0,00	0,37
KSS Energia Oy	0,65	0,64
Kymppivoima Oy	7,31	7,30
Lahti Energia Oy	8,26	8,46
Lehtimäen Sähkö Oy	0,49	0,52
Oulun Energia Oy	2,78	2,54
Outokumpu Oyj	0,55	0,40
Pariikkalan Valo Oy	0,20	0,00
Katternö Kraft Oy Ab (aik. Oy Perhonjoki Ab)	1,64	1,64
Rauman Energia Oy	0,98	0,95
Seinäjoen Energia Oy	11,58	11,60
Vaasan Sähkö Oy	43,81	43,25
Vantaan Energia Oy	7,20	7,88
Vimpelin Voima Oy	0,36	0,44
Äänekosken Energia Oy	0,55	0,54
Yhteensä	100,0	100,0

Yhtiökokoukset

Vuoden 2025 varsinainen yhtiökokous pidettiin 27.3.2025 ja siinä käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat. Lisäksi kokouksessa päätettiin Tornion Voima Oy:n moottorivoimalaitosinvestointiin liittyvästä T3-sarjan suunnatusta osakeannista sekä yhtiöasiakirjojen päivittämiseen liittyvästä yhtiöjärjestyksen muuttamisesta.

Osakkaat tekivät 19.6.2025 yksimielisen päätöksen F- ja M-sarjan osakkeiden hankkimiseksi ja mitätöimiseksi sekä osakesarjojen poistamisesta yhtiöjärjestyksestä.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä. Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä varsinaisessa yhtiökokouksessa 27.3.2025 valittiin hallitukseen kymmenen jäsentä ja viisi varajäsentä. Hallitukseen valittiin suostumustensa mukaisesti jäseniksi johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Stefan Damlin, lakiasiainjohtaja Jaana Eklund, toimitusjohtaja Jouni Haikarainen, toimitusjohtaja Vesa Hätilä, johtaja Riku Kananen, toimitusjohtaja Anders Renvall, johtaja Markus Tuomala, toimitusjohtaja Jukka Ylitalo ja johtaja Hans-Alexander Öst. Varajäseniksi valittiin toimitusjohtaja Esa Ala-Honkola, toimitusjohtaja Marko Haapala, toimitusjohtaja Tuomas Liikala, johtaja Kari Roos ja talousjohtaja Arja Rosing.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa 27.3.2025 valittiin hallituksen puheenjohtajaksi toimitusjohtaja Stefan Damlin ja varapuheenjohtajaksi johtaja Riku Kananen.

Toimitusjohtaja ja johtoryhmä

Vuonna 2025 yhtiön toimitusjohtajana toimi Rami Vuola. Johtoryhmän jäseniä 31.12.2025 olivat Rami Vuola, Frans Liski, Reima Neva, Niko Paaso, Maija Suutarinen ja Mats Söderlund.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin yhtiön varsinaiseksi tilintarkastajiksi vuoden 2026 varsinaiseen yhtiökokoukseen kestäväksi toimikaudeksi tilintarkastusyhteisö Ernst & Young Oy vastuullisena tilintarkastajana Mikko Rytlahti, KHT ja Kristian Berg, KHT sekä varatilintarkastajiksi Timo Eerola, KHT ja Olli Penttilä, KHT.

Vastuullisuus

Vastuullisuus on EPV Energian toiminnan perusta ja ohjaa kaikkea päätöksentekoa, johtamista ja arjen toimintaa. Yhtiö rakentaa yhdessä henkilöstönsä ja kumppaneidensa kanssa vähäpäästöisempää maailmaa. Työn tulokset näkyvät laskevissa päästöissä, uusiutuvan energian kasvussa ja luotettavassa energiantuotannossa. EPV:llä on yli 70 vuoden kokemus vastuullisesta energiantuotannosta, ja tavoitteemme on hiilineutraali sähköntuotanto vuoteen 2030 mennessä.

EPV panostaa määrätietoisesti hiilidioksidineutraaliin ja toimitusvarmaan energiantuotantoon sekä kilpailukykyiseen omakustannushintaan pitkälle tulevaisuuteen. Energia-ala on Suomen pääomaintensiivisin toimiala, ja voimalaitoksiin sekä infrastruktuuriin sitoutuu merkittäviä pääomia vuosikymmeniksi. Siksi investoinnit suunnitellaan huolellisesti, ennakoidaan tulevia tarpeita ja varmistetaan rahoitus niin, että toimintavarmuus ja omavaraisuus säilyvät vahvoina.

Ilmastonmuutoksen hillitseminen on keskeinen osa EPV:n vastuullisuustyötä. Yhtiön toimenpideohjelma tukee Pariisin ilmastopimuksen tavoitetta rajoittaa lämpeneminen enintään 1,5 asteeseen ja auttaa sopeutumaan vähähiiliseen tulevaisuuteen. EPV on tehnyt määrätietoista työtä päästöjen vähentämiseksi koko 2000-luvun: lauhdetuotantolaitoksia on suljettu ja uusiutuvan energian osuutta kasvatettu rakentamalla tuuli- ja aurinkovoimapuistoja sekä lisäämällä ydin- ja vesivoimaosuuksia.

Ydinvoima muodostaa jo yli 50 % EPV:n sähkön- tuotannosta ja on keskeinen hiilineutraalin energian lähde. Lisäksi yhteistuotantolaitosten (CHP) toimintaa ja energiatehokkuutta on jatkuvasti kehitetty uusilla investoinneilla. EPV:n ilmastomuutoksen hillitsemisen suunnitelma perustuu investointeihin ja toimenpiteisiin, joilla fossiiliset polttoaineet korvataan uusiutuvilla vaihtoehdoilla ja fossiilittomasti tuotetulla sähköllä.

Hiilineutraalisuuden saavuttaminen konkretisoituu

erityisesti kolmessa CHP-laitoksessa, joissa EPV:n Scope 1-päästöt syntyvät. Näille laitoille EPV on toteuttanut laajan hiilineutraalisuus selvityksen, jonka tavoitteena oli määrittää keinot hiilineutraaliuden saavuttamiseksi vuoteen 2030 mennessä. Selvityksen taustalla ovat energiamarkkinoiden muuttuneet olosuhteet ja uusiutuvan energian kasvava osuus, mikä edellyttää järjestelmältä entistä parempaa kykyä reagoida kysynnän ja tarjonnan vaihteluihin.

Selvityksessä huomioitiin Suomen energiamarkkinoiden kehitys ja EPV:n tuotantoportfolion tulevaisuuden tarpeet. Työn tuloksena syntyi laaja analyysi hiilineutraaleista polttoaineista sekä skenaarioita CHP-laitosten energia- ja tehokapasiteettien varautumisesta. Tämä antaa pohjan laitosten pitkän aikavälin käyttötarkoituksen suunnittelulle ja investointipäätöksille.

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä Vaasan, Seinäjoen, Tornion ja Raahen CHP-laitoksissa, jotka muodostavat merkittävän osan yhtiön tuotanto- ja säätökapasiteetista. Polttoainevarastot toimivat myös kausivarastoina, mikä parantaa huolto- ja toimitusvarmuutta sekä vähentää pitkittyneiden häiriötilanteiden aiheuttamaa sähkönhinnan riskiä.

Osana selvitystä EPV kartoitti kustannustehokkaita hiilineutraaleja polttoaineita ja laati laitoskohtaiset suunnitelmat, joiden pohjalta voidaan käynnistää investointiin tähtäävät hankeselvitykset.

Henkilöstö

EPV haluaa strategiansa mukaisesti varmistua siitä, että se pysyy alan murroksessa ja muutoksessa mukana, ja mielellään toimii tässäkin ensimmäisten joukossa. EPV-konsernin henkilöstön osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan kannattavuus voidaan varmistaa sekä ylläpitää liiketoiminnan jatkuvaa kehittämistä.

Hyvä johtaminen on EPV:lle tärkeää ja yhtiö haluaa, että siihen panostetaan. Tavoitteena on synnyttää

innostunut EPV-tiimi, jossa jokainen työntekijä voi oppia uutta, kehittyä ja olla ylpeä. Uuden sähköön vallankumous -strategia merkitsee uudistumista yhtiölle. Samalla se merkitsee uudistumista yksilöille ja siihen, miten heitä johdetaan. Myös omaa johtamista pyritään systemaattisesti parantamaan. Hyvä johtaminen on jokaisen EPV:läisen oikeus.

EPV:lle työturvallisuus on ensisijainen tavoitteemme, ja haluamme varmistaa henkilöstömme ja kumppaneidemme turvallisuuden kaikissa tilanteissa. Päämääränä on työympäristö, jossa tapaturmia ei tapahdu - tavoitteena on nolla tapaturmaa. Tämä edellyttää ennakoivaa toimintaa, selkeitä yhteisiä käytäntöjä ja tiivistä yhteistyötä kaikissa työvaiheissa, erityisesti voimalaitoksissa, tuuli- ja aurinkovoima-alueilla, sähkönsiirtoprojekteissa ja huoltoseisokkien aikana.

Turvallinen työympäristö ei synny sattumalta, vaan vaatii jatkuvaa kehittämistä ja sitoutumista. Vuonna 2025 EPV:ssä sattui työtapaturmia sekä omalle henkilöstölle että kumppaneille. Lisäksi alirakoitsijan työntekijälle tapahtui kuolemaan johtanut tapaturma Vaasan voimalaitoksen työmaalla. Poliisi ja työsuojeluviranomainen tutkivat tapauksen. Tutkinnan perusteella EPV:n osalta tapausta käsiteltiin työtapaturmana, eikä tutkinnassa ilmennyt EPV:tä koskevaa rikosepäilyä.

EPV:ssä korostetaan avointa raportointia ja jatkuvaa parantamista, jotta myös pienet tapaturmat ja vaaratilanteet saadaan kirjattua ja niihin voidaan ryhtyä tarvittaviin korjaaviin toimenpiteisiin. Vuonna 2025 konsernin tapaturmataajuus oli koholla ja tapaturmia sattui useissa konserniyhtiöissä. Vaikka henkilöstön sitoutuminen turvallisen työympäristön rakentamiseen on vahvaa, kehittämistarpeita on edelleen.

Vuoden 2026 alussa EPV käynnistää uuden työturvallisuuden kehitysohjelman. Ohjelman tavoitteena on vahvistaa yhteisiä toimintatapoja, lisätä ohjeistusta ja nostaa konsernin työturvallisuuskulttuuri uudelle tasolle. Tavoitteena on varmistaa, että turvallisuus on

johdonmukaisesti läsnä kaikessa toiminnassa ja että ennaltaehkäisevä työ tuottaa pitkäjänteisiä tuloksia.

Työterveyteen ja hyvinvointiin suhtaudutaan EPV:ssä ennakoivasti. Yhtiö selvittää työympäristön ja työyhteisön tilaa säännöllisesti erilaisin kyselyin ja tutkimuksin sekä kehittää henkilöstöpolitiikkaa ja työilmapiiriä tulosten pohjalta. Työtyytyväisyyden tasoa seurataan säännöllisesti koko konsernin laajuisella henkilöstötutkimuksella, joka toteutetaan vuosittain koko henkilöstölle. EPV-konsernin henkilöstötutkimuksen kokonaistulokset ovat olleet ja ovat yhä edelleen korkealla tasolla. Vuonna 2025 Employee Net Promoter Score -indeksi (eNPS) oli jälleen erinomaisella tasolla, 65.

Vuoden 2025 lopussa EPV Energian palveluksessa oli 88 (88) henkilöä, EPV Alueverkon palveluksessa 8 (7), Tornion Voima Oy:n palveluksessa 27 (27), Seinäjoen Voima Oy:n 25 (25) henkilöä ja Vaasan Voima Oy:n 21 (21) henkilöä. Koko konsernin henkilöstöstä vuoden 2025 lopussa oli ylempiä toimihenkilöitä yhteensä 81, toimihenkilöitä 49 ja työntekijöitä yhteensä 39.

Ympäristö

Maapallon nykyinen tila vaatii suurta muutosta, ja päästöjen alasajoa on nopeutettava. Tutkimustiedon viesti on selvä: voimme vielä hillitä ilmastonmuutosta ja luonnon monimuotoisuuden köyhtymistä, mutta toimiin on tartuttava nyt. Energiantuotantosektorilla on ilmastonmuutoksen torjumisessa tärkeä rooli. Yli 70 prosenttia EU:n kasvihuonekaasupäästöistä on peräisin fossiilisten polttoaineiden käsittelystä ja polttoon perustuvasta energiantuotannosta ja energiankulutuksesta esim. teollisuudessa, kotitalouksissa ja liikenteessä. Tämän vuoksi ilmastonmuutoksen torjunta edellyttää energiantuotannon ja -kulutuksen muuttamista. Energian tarpeen täyttäminen ja kasvihuonekaasupäästöjen samanaikainen vähentäminen ovat valtava haaste EU:lle ja sen jäsenvaltioille.

Energiantuotantoyhtiönä EPV:llä on tärkeä rooli

sähköistyvän yhteiskunnan päästötavoitteiden saavuttamisessa. EPV:n tavoitteena on hiilineutraali energiantuotanto 2030 mennessä. EPV:n strategiassa painottuu hiilineutraali sähköön tuotanto, varastointi ja käytön hallinnointi uusilla teknologioilla. Vuonna 2025 EPV Energian sähköntuotannossa hiilidioksidineutraalien energianlähteiden osuus oli 98 prosenttia. Vuonna 2025 EPV rakensi edelleen omia hankkeitaan ja teki vihreää siirtymää tukevia investointipäätöksiä kymmenien miljoonien eurojen edestä.

Ensimmäisen aurinkovoimalan rakennustyöt jatkuivat Lapualla. EPV:n ensimmäisen teollisen mittakaavan aurinkovoimalan asennustyöt tulivat päätökseen elokuussa 2025. Vuonna 2024 investointipäätöksen saaneen uuden kaasumootorivoimalaitoksen rakennustyöt jatkuivat suunnitelmien mukaan vuoden 2025 aikana. Sen avulla kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti enustettavien sääolosuhteiden aikana. Valmistuessaan se on ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Suomeen tarvitaan enenevässä määrin tällaista nopean säätöön ja tehotuottoon kykenevää sähköntuotantoa. Tällöin sähkön saatavuus ja riittävyys ovat turvattuna sääolosuhteista riippumatta. Moottorivoimalaitos on määrä ottaa käyttöön vuonna 2026.

Lisäksi EPV panosti lämmöntuotannon jousto- ja säätöresursseihin vuoden 2025 aikana ja eteni keskeisissä hankkeissa: Vaasan lämpöenergiavaraston laajentaminen ja Seinäjoen uuden lämpöpumppulaitoksen toteutus etenivät suunnitellusti. Investoinnit kasvattavat konsernin lämmöntuotannon jousto- ja säätökykyä sekä mahdollistavat entistä vähäpäästöisemmät ratkaisut. Sektorikytkentöjen kehittäminen vahvistaa kykyä reagoida vaihteleviin sääoloihin ja sähkömarkkinoihin, lisäten EPV:n päästöttömiä joustomahdollisuuksia.

EPV on yksi suurimmista toimijoista teollisen mittakaavan tuulivoimatuotannossa Suomessa. Tuulivoima on yksi yhtiön tärkeimmistä energiantuotantomuodoista.

EPV vastaa tuulivoimapuistojensa toimivuudesta ja turvallisuudesta koko niiden elinkaaren ajan. Tämä pitää sisällään myös tuulivoimalapaikkojen uudelleenkäytön ja kierrätyksen. EPV:n strategiassa korostuu halu olla kehityksen kärjessä ja näyttää tietä energia-alan murroksessa.

EPV:n voimalaitokset ovat mukana Energiategohkuussopimukset-ohjelmassa. Ohjelma ohjaa yhtiötä aktiivisesti hakemaan kohteita toimintamme energiategohkuuden parantamiseksi. Näillä toimenpiteillä parannamme voimalaitoksen hyötysuhdetta, mikä näkyy päästöjen vähenemisenä ja kustannussäästöinä. Tämän lisäksi valtaosa EPV:n voimalaitoksista on sertifioituja ympäristöjärjestelmiensä (ISO 14001:2015) sekä ETJ+ Energiategohkuusjärjestelmän osalta.

Auditointien avulla seurataan toiminnan vaatimustenmukaisuutta, vastuullisuutta, ja auditointien tuloksia voidaan hyödyntää käytäntöjen yhtenäistämiseen eri yhtiöiden välillä. Vuonna 2025 EPV:n konserniyhtiöissä tehtiin yhteensä 13 sisäistä ja 2 ulkoista auditointia, jotka kohdistuivat eri konserniyhtiöihin painottuen muun muassa ympäristö- ja työturvallisuusasioihin, tietoturvallisuuteen sekä energiategohkuuteen, siisteyteen ja kemikaaleihin.

EPV Energian tarkemmat ympäristötiedot esitetään yhtiön nettisivuilla vastuullisuusraportissa 2025.

Käynnissä olevat oikeusprosessit

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

Tilikauden jälkeiset merkittävät tapahtumat

EPV Aurinkovoiman Heininevan aurinkovoimapuiston pääurakoitsija Suvic Oy asetettiin konkurssiin 7.1.2026.

Aurinkovoimapuiston rakennustyöt ovat edenneet viimeistelyvaiheeseen, ja Heininevan kaupallisen tuotannon odotetaan käynnistyvän vuonna 2026. Pääurakoitsijan konkurssi aiheuttaa kuitenkin yhä epävarmuutta hankkeen lopullisiin kustannuksiin ja vastuiden jakautumiseen. Tämänhetkisen arvion perusteella vaikutusten odotetaan jäävän maltillisiksi, mutta riskiarviota tarkennetaan.

Merkittävimmät riskit

EPV:n liiketoiminnot altistuvat useille taloudellisille, strategisille, energiapolitiikkaan ja -sääntelyyn liittyville riskeille. Energiasektori on vahvasti säännelty toimiala. Muutokset sääntelyssä ja verotuksessa heijastavat usein vallitsevaa poliittista ilmapiiriä ja ne myös saattavat muuttaa eri tuotantotapojen suhteellista kannattavuutta. Poliittisuuden takia nämä muutokset ovat osin vaikeasti ennakoitavissa ja saattavat siten lisätä riskejä yksittäisissä tuotantomuodoissa.

Sähkömarkkinoiden kehitys on olennainen osa kestävästä energiatoimialaa. EPV osallistuu julkiseen keskusteluun eri toimialajärjestöjen jäsenenä sekä Fingridin ja eSettin työryhmissä. Aktiivisen osallistumisemme ansiosta pysymme ajan tasalla toimintaympäristön uusimmista muutoksista. EPV on alttiina kansainvälisille geopoliittisille riskeille. Tilanne on sittemmin vakiintunut, ja EPV on pystynyt varmistamaan polttoainetarastonsa riittävyyden tulevaa tuotantoa varten.

Geopoliittinen epävarmuus näkyy myös investoinneissa toimitus- ja hintariskeinä. Geopoliittisen epävarman tilanteen takia ei ole nähtävissä helpotusta toimitusaikoihin tai hyödykkeiden hintoihin. EPV on varautunut toimintaympäristön muutoksiin aktiivisella strategiatyöllä ja riskienhallinnalla.

Strategian ja riskienhallinnan pohjalta pyritään varmistamaan oikeat ja oikea-aikaiset investointipäätökset. Oikea-aikaiset ja hyvin suunnitellut investoinnit ottavat huomioon toimintaympäristön riskit

ja pystyvät niiden perusteella luomaan luotettavan investointiaikataulun. Liiketoiminnan kannattavuuden kannalta keskeisin vaikuttava tekijä on pohjoismainen sähkön tukkuhinnan kehitys. Tukkuhintaan vaikuttavat monet tekijät kuten sääolosuhteet, tuotantomäärä, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä hydrologisen balanssin tilanne.

Uutta sääriippuvaista tuotantoa liitetään sähköverkkoon, vaikka kulutus ei ole lisääntynyt vastaavasti. Tämä vaikuttaa tukkusähkömarkkinahinnan vaihteluun ja suuruuteen merkittävästi. EPV ottaa huomioon markkinoiden tilanteen investointien suunnittelussa. EPV:lle on ensiarvoisen tärkeää varmistaa energiantuotanto kaikissa olosuhteissa. Tuotantovarmuutta voivat uhata esimerkiksi sääolosuhteet, sähkösiirtoverkon toimintahäiriöt ja odottamattomat käyttökatkokset sekä omassa että osakkuusomistuksessa olevissa voimaloissa. EPV ylläpitää monipuolista tuotantorakennetta vähentääkseen näitä riskejä. Tämä tarkoittaa käytännössä sitä, että yhtiön hankkima energia tuotetaan useilla eri tavoilla.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen saatavuuteen ja työntekijöiden jaksamiseen. Työhyvinvointiin panostetaan aktiivisesti. EPV pyrkii myös huolehtimaan henkilöstönsä työturvallisuudesta esimerkillisesti. Yhtiö seuraa vuosittain henkilöstön tyytyväisyyttä kyselyillä ja kehittää toimintaansa saadun palautteen perusteella.

EPV:n toiminta on riippuvaista toimivista ja turvallista tietojenhallintajärjestelmistä ja -prosesseista. Kyberhyökkäysten ja tietoturvaloukkausten riski on kasvanut, erityisesti kriittisen infrastruktuurin osalta. Myös sabotaasyritykset kriittiseen infraan ovat mahdollisia, ja niiden seuraukset voivat olla merkittäviä, jos ne toteutuvat. EPV on varautunut uuteen NIS2 - EU:n kyberturvallisuudirektiiviin parantamalla sisäisiä prosesseja ja tiivistämällä yhteistyötä kriittisten kumppanien kanssa. EPV järjestää jatkuvasti myös kyberturvallisuuskoulutuksia henkilöstölle.

Tutkimus- ja kehitystoiminta

EPV jatkoi vuonna 2025 määrätietoista panostustaan tutkimus- ja kehitystoimintaan sähköntuotannon eri osa-alueilla. Kehitystyön painopisteinä olivat erityisesti tulevaisuuden joustoratkaisujen kehittäminen, päästöttömän sähkön- ja lämmöntuotannon sekä energiavarastoinnin mahdollisuuksien edistäminen sekä näitä tukevien teknologioiden arviointi. Vuoden aikana eteni useita hankkeita, joiden tavoitteena on lisätä jousto- ja säätövoimaa ja vahvistaa energijärjestelmän toimintavarmuutta.

Tavoitteena on vahvistaa EPV:n asemaa energia-alan edelläkävijänä ja tukea teollisuuden energiatarpeiden kytkemistä vähäpäästöiseen sähköjärjestelmään. Vuonna 2025 tutkimus- ja kehitystoiminnassa keskityttiin erityisesti teollisen mittakaavan aurinkovoiman kehittämiseen sekä energijärjestelmän joustokomponentteihin. Lisäksi kartoitettiin akkuteknologian soveltuvuutta muuttuvassa sähköjärjestelmässä sekä moottorivoimalaitosten tarjoamia joustoratkaisuja.

EPV:n teknologiatiimi toimii konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan ytimessä. Sen tehtävänä on seurata uusia ja kehittyviä teknologioita, arvioida niiden potentiaalia ja kannattavuutta sekä tukea liiketoimintayksiköitä päätöksenteossa. Teknologiaseurannan keskeisiä painopisteitä ovat sähkön ja lämmön varastointi, huippu- ja varavoima sekä vetyteknologia. Yhteistyömalli kokoaa yhteen konsernin eri osa-alueiden asiantuntemuksen ja edistää potentiaalisten hankkeiden tunnistamista ja toteuttamista.

Teknologiatiimin valmistelutyö on ollut ratkaisevassa roolissa useissa EPV:n viimeaikaisissa hankkeissa. Tiimityön tuloksena syntyneet pilotit ovat edenneet teollisen mittakaavan toteutuksiin, kuten Tornion kaasumootorivoimalaitoksen investointipäätökseen, Vaasan lämpövaraston kapasiteetin kasvattamiseen sekä Laihialle suunniteltuun CO₂-akkuteknologiaan perustuvaan energiavarastoon.

Lähiajan näkymät

Sähkönhinnan kehityksen avaintekijöitä Pohjoismaissa ovat kysynnän ja tarjonnan tasapaino, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Helmikuun 2026 alkupuolella Pohjoismaiden vesivarastot olivat noin 12 TWh alle pitkän ajan keskiarvotason ja 27 TWh alemmalla tasolla vuoden 2025 vastaavaan ajankohtaan verrattuna.

Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2026 oli noin 83 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2026 oli noin 53 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2027 noin 42 euroa megawattitunnilta. Suomen aluehinta oli vastaavasti 56 ja 43 euroa megawattitunnilla.

Alkaneella tilikaudella energian tuotannon odotetaan jatkuvan EPV Energia-konsernin omistuksessa olevilla laitoksilla edellisuoden tapaan. Epävarmuus ja riskit johtuen geopoliittisesta tilanteesta, mukaan lukien asetut pakotteet, mahdolliset lisäpakotteet sekä vastapakotteet ja niiden seuraukset, voivat vaikuttaa varojen taloudelliseen käyttöökään sekä myös hyödykehintoihin ja niiden vakuuksiin Euroopassa. Lähialueiden geopoliittiset jännitteet aiheuttavat epävarmuutta energiemarkkinoilla. Uusiutuvan energian vaihteleva tuotanto jatkaa kasvuaan lisäten haasteita sähköjärjestelmän tasapainottamiseen. Eri teollisuudenalojen energiavirtojen kytkeminen yhteen sähkön avulla on entistä tärkeämpää.

EPV Energian strategian keskiössä on uusi sähkö, jonka tuotantoa, varastointia ja käyttöä hallinnoidaan uusilla teknologioilla. Tätä uutta sähköä luovat tulevaisuudessa hiilineutraalit energialähteet. EPV panostaa edelleen vahvasti hiilineutraalin tuotannon sekä erilaisten joustoelementtien lisäämiseen.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 349 140 592,34 euroa, josta tilikauden tulos on 920 512,90 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.



EPV ENERGIA KONSERNITILINPÄÄTÖS

Konsernitase (IFRS)

Konsernitase 1000 €	Liite	31.12.2025	31.12.2024
Varat			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	3.2	5 285	6 071
Aineelliset hyödykkeet	3.3	721 947	700 672
Sijoitukset osakkuus- ja omistusyhteisyrityksiin	3.1	29 032	29 022
Osakesijoitukset	4.4, 4.3	572 332	546 126
Käyttöoikeusomaisuuserät	3.4	60 209	49 994
Pitkäaikaiset lainasaamiset	3.6, 4.3	46 035	46 035
Muut pitkäaikaiset saamiset	3.6	17 736	18 766
Laskennalliset verosaamiset	2.8	4 771	4 305
Pitkäaikaiset varat yhteensä		1 457 347	1 400 992
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	3.5	35 939	37 749
Myyntisaamiset	3.6	34 055	38 607
Muut lyhytaikaiset saamiset	3.6	34 329	43 280
Rahastosijoitukset	4.3	8 539	10 562
Rahat ja pankkisaamiset	4.7	22 002	29 560
Lyhytaikaiset varat yhteensä		134 864	159 758
Varat yhteensä		1 592 211	1 560 750

Konsernitase 1000 €	Liite	31.12.2025	31.12.2024
Oma pääoma ja velat			
Oma pääoma			
Osakepääoma	4.8, 4.9	14 627	14 693
Osakeanti	4.8, 4.9	0	262
Käyvän arvon ja muut rahastot	4.8, 4.9	711 165	690 391
Kertyneet voittovarot	4.8, 4.9	110 945	109 378
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä		836 737	814 724
Määräysvallattomien omistajien osuus		7 217	7 323
Oma pääoma yhteensä		843 954	822 047
Pitkäaikaiset velat			
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat	4.5	402 807	372 358
Muut pitkäaikaiset velat	3.7, 4.5	8 726	6 809
Vuokrasopimusvelat	3.4, 4.5	57 818	48 618
Sopimuksiin perustuvat velat	2.2	8 826	8 924
Laskennalliset verovelat	2.8	120 817	114 154
Pitkäaikaiset velat yhteensä		598 993	550 863
Lyhytaikaiset velat			
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat	4.5	86 437	123 130
Ostovelat	3.7, 4.5	31 795	33 293
Muut lyhytaikaiset velat	3.7	27 454	29 118
Sopimuksiin perustuvat velat	2.2	384	374
Vuokrasopimusvelat	3.4	3 194	1 923
Lyhytaikaiset velat yhteensä		149 264	187 839
Velat yhteensä		748 259	738 703
Oma pääoma ja velat yhteensä		1592 211	1560 750

Konsernituloslaskelma ja laaja tuloslaskelma (IFRS)

Konsernin tuloslaskelma ja laaja tuloslaskelma 1000€	Liite	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
Liikevaihto	2.2	390 618	422 062
Liiketoiminnan muut tuotot	2.3, 2.4	30 619	23 589
Materiaalit ja palvelut	2.5	-217 922	-247 931
Henkilöstökulut	2.6	-16 194	-14 103
Liiketoiminnan muut kulut	2.3	-120 133	-121 162
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	3.1	10	55
Poistot ja arvonalentumiset	3.2, 3.3	-45 533	-46 859
Liikevoitto (EBIT)		21 464	15 650
Rahoitustuotot	2.7	7 488	14 589
Rahoituskulut	2.7	-16 319	-24 964
Tulos ennen veroja		12 633	5 276
Tuloverot	2.8	-2 384	-1 070
Tilikauden tulos		10 248	4 206

Muut laajan tuloksen erät

Muut laajan tuloksen erät 1 000€	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
Tilikauden tulos		
Erät (verojen jälkeen), jotka saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi		
Rahavirran suojaus - johdannaiset	-1 034	-4 284
Erät (verojen jälkeen), joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi		
Käyvän arvon ja muut rahastot	21 317	-177 282
Tilikauden muut laajan tuloksen erät verojen jälkeen	20 283	-181 565
Tilikauden laaja tulos yhteensä	30 531	-177 360
Tilikauden tuloksen jakautuminen		
Emoyhtiön omistajille	10 340	4 581
Määräysvallattomille omistajille	-92	-375
	10 248	4 206
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen		
Emoyhtiön omistajille	30 623	-176 985
Määräysvallattomille omistajille	-92	-375
	30 531	-177 360

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

2025									
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma									
1 000 €	Osakepääoma	Osakeanti	Käyvän arvon rahasto	Suojausrahasto	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2025	14 693	262	344 641	13 214	332 536	109 378	814 724	7 323	822 047
Tilikauden tulos						10 340	10 340	-92	10 248
Muut laajan tuloksen erät			21 317	-1 034			20 283		20 283
Tilikauden laaja tulos	0	0	21 317	-1 034	0	10 340	30 623	-92	30 531
Omien osakkeiden hankinta	-347				-590	-8 788	-9 725		-9 725
Muut muutokset	280	-262			1 081		1 100		1 100
Oma pääoma 31.12.2025	14 627	0	365 958	12 180	333 027	110 930	836 722	7 217	843 954
2024									
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma									
1 000 €	Osakepääoma	Osakeanti	Käyvän arvon rahasto	Suojausrahasto	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2024	14 771	0	521 923	17 498	304 226	106 458	964 875	7 771	972 646
Tilikauden tulos						4 581	4 581	-360	4 220
Muut laajan tuloksen erät			-177 282	-4 284			-181 565		-181 565
Tilikauden laaja tulos	0	0	-177 282	-4 284	0	4 581	-176 985	-360	-177 345
Omien osakkeiden hankinta	-346				-2 309	-1 661	-4 315		-4 315
Muutokset tytäryhtiöiden omistuksien osuuksissa							0	-87	-87
Muut muutokset	268	262			30 619		31 149		31 149
Oma pääoma 31.12.2024	14 693	262	344 641	13 214	332 536	109 378	814 724	7 323	822 047

Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	2025	2024
Liiketoiminnan rahavirta		
Liikevoitto	21 464	15 650
Oikaisut liikevoittoon 1)	44 819	48 475
Käyttöpääoman muutokset 2)	12 371	-1 509
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-16 319	-24 964
Saadut osinkotuotot	1 441	2 777
Saadut korot ja muut rahoitustuotot	6 047	11 812
Maksetut verot	-1 258	-1 759
Liiketoiminnan nettorahavirta	68 565	50 482
Investointien nettorahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin omaisuuseriin	-72 077	-43 074
Aineellisten ja aineettomien omaisuuserien myynnit	0	126
Osakkeiden ostot	-27	-21 252
Investointiavustukset	4 073	6 000
Saadut pääomanpalautukset	1 255	2 646
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	0	21 180
Investointien nettorahavirta	-66 776	-34 375

1 000 €	2025	2024
Rahoituksen nettorahavirta		
Omien osakkeiden hankinta	-9 725	-4 315
Vuokrasopimusvelkojen takaisinmaksut	-1 478	-1 242
Lainojen nostot	182 746	74 132
Lainojen takaisinmaksut	-188 991	-125 282
Osakeanti	8 100	24 149
Rahoituksen nettorahavirta	-9 348	-32 558
Rahavarojen muutos, lisäys (+)/vähennys (-)		
Rahavarat 1.1.	29 560	46 010
Rahavarat 31.12.	22 002	29 560

1) Oikaisut liiketulokseen		
Osuus osakkuusyriyten tuloksesta	10	55
Poistot ja arvonalentumiset	45 533	46 859
Pitkäaikaisten varojen myyntivoitot (-) tai -tappiot (+)	-788	1 725
Muut oikaisuerät	64	-164
	44 819	48 475

2) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	12 338	16 180
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	1 810	5 130
Korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-1 777	-22 819
	12 371	-1 509

1. Keskeiset laadinta- ja yhdistelyperiaatteet

1.1 Konsernin perustiedot

Yhtiötiedot

EPV on suomalainen energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva konserni, joka muodostuu emoyhtiö EPV Energia Oy:stä sekä tytäryhtiöistä (Yhdessä Konserni tai EPV). EPV harjoittaa energian tuotantoa ja varastointia, siirtoverkkoliiketoimintaa sekä tarjoaa muita energia-alan palveluita asiakkailleen.

EPV Energia Oy (Yhtiö tai emoyhtiö) on Suomessa rekisteröity osakeyhtiö. Konserniyhtiöiden kotipaikka on Suomi ja emoyhtiön rekisteröity toimipaikka sijaitsee Vaasassa.

Konsernirakenne

Tietoja konsernin tytäryhtiöistä

Konsernitilinpäätös sisältää seuraavat tytäryhtiöt:

Nimi	Pääliiketoimi	2025	Omistususuus % 2024
EPV Akkuhybridi Oy	Sähkön varastointi	100,0	100,0
EPV Alueverkko Oy	Sähkön siirto	100,0	100,0
EPV Aluevarannot Oy	Polttoaineiden hankinta, kiinteistöt	100,0	100,0
EPV Aurinkovoima Oy	Sähkön tuotanto aurinkovoimalla	100,0	100,0
EPV Operointi Oy	Energianhallinnan palvelut	100,0	100,0
EPV Siirtoverkko Oy	Ei toimintaa	100,0	100,0
EPV Tase Oy	Energiakauppaan liittyvät palvelut	100,0	100,0
EPV Teollisuusverkot Oy	Sähkön siirto	90,0	90,0
EPV Tuulivoima Oy	Sähkön tuotanto tuulivoimalla	100,0	100,0
Powerheat Solutions Oy	Energiakauppaan liittyvät palvelut	100,0	100,0
Rajakiiri Oy	Sähkön tuotanto tuulivoimalla	60,2	60,2
Seinäjoen Voima Oy	Sähkön ja lämmön CHP-tuotanto	100,0	100,0
Tornion Voima Oy	Sähkön ja lämmön CHP-tuotanto	100,0	100,0
Vaasan Voima Oy	Sähkön ja lämmön CHP-tuotanto	100,0	100,0
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Kiinteistöjen vuokraus ja hallinta	100,0	100,0

Tiedot Konsernin lähipiirisuhteiden osalta on annettu liitetiedossa 5.1.

1.2. Laatumisperusta

Laadintaperiaatteet

EPV:n konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen 31.12.2025 voimassaolevia Euroopan Unionin hyväksymiä kansainvälisiä tilinpäätösstandardeja (International Financial Reporting Standards, IFRS) ja niiden tulkintaohjeita (IFRIC). Tilinpäätöksen liitetiedot ovat myös Suomen kirjanpito- ja yhtiölainsäädännön mukaisia.

Konsernin tilinpäätös on laadittu alkuperäisin hankintamenoin, ellei jäljempänä esitetyissä tilinpäätöksen laadintaperiaatteissa toisin mainita. Konsernin tilinpäätös on esitetty euroissa ja kaikki luvut on pyöristetty lähimpään tuhanteen, ellei toisin ole ilmoitettu. Tästä johtuen yksittäisten numeroiden summa voi poiketa esitetystä summaluvusta pyöristyserojen vuoksi. Vertailuvuoden luvut esitetään suluissa ja ne on esitetty nykyisen tilikauden lukujen vierellä tai jälkeen.

Konsernitilinpäätös 31.12.2024 oli yhtiön ensimmäinen kansainvälisten tilinpäätösstandardien mukaisesti laadittu tilinpäätös. IFRS-standardeihin siirtymäpäivä oli 1.1.2023.

Yhdistelyperiaatteet

Konsernitilinpäätös sisältää emoyhtiön sekä kaikkien niiden yhtiöiden tilinpäätöstietoja, joissa EPV Energia Oy:llä on määräysvalta (tytäryhtiöt). Yhtiöllä on määräysvalta toisessa yhtiössä, kun se on oikeutettu sen muuttuviin tuottoihin sijoituksensa kautta ja sillä on kyky vaikuttaa näihin tuottoihin käyttämällä valtaansa sijoituskohteessa. Konserni alkaa yhdistellä hankittuja tytäryhtiöitä konsernitilinpäätökseen saatuaan määräysvallan ja lopettaa yhdistelyn kun määräysvalta päättyy.

Tarvittaessa tytäryhtiöiden tilinpäätökset oikaistaan vastaamaan konsernin tilinpäätöksen laadintaperiaatteita. Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, saamiset ja velat, sekä tuotot ja kulut liiketoimista konserniyhtiöiden välillä on eliminoitu täysimääräisesti osana konsolidointia. Määräysvallattomien omistajien osuus on esitetty konsernitaseessa osana omaa pääomaa, erillään osakkeenomistajille kuuluvasta omasta pääomasta. Määräysvallattomien omistajien osuus tilikauden tuloksesta on esitetty erikseen muun laajan tuloksen erissä.

Osakkuusyhtiöt, joissa EPV:llä on huomattava vaikutusvalta, on yhdistelty pääomaosuusmenetelmällä.

Määräysvallattomien omistajien osuus

Tapahtumat määräysvallattomien omistajien kanssa käsitellään kuten omistajien kanssa tehdyt tapahtumat. Määräysvallattomilta omistajilta hankitun omistusuuden kauppahinnan ja saadun nettovarallisuuden käyvän arvon välinen ero kirjataan suoraan konsernin omaan pääomaan. Määräysvallattomille omistajille myydyn osuuden luovutusvoitto tai -tappio kirjataan myös suoraan omaan pääomaan.

Segmenttiraportointi

Konsernilla on viisi raportoitavaa segmenttiä. Lisätiedot segmenteistä on esitelty liitetiedossa 2.1.

Ulkomaan rahan määräiset erät

Konsernitilinpäätös esitetään euroina, emoyhtiön toiminta- ja esittämisvaluutassa. Konsernissa määritetään kunkin konserniyhtiön osalta toimintavaluutta ja kunkin yhtiön tilinpäätökseen sisältyvät

erät arvostetaan käyttäen kyseistä toiminnallista valuuttaa. EPV:llä ei ole ollut tytäryhtiöitä, joiden toimintavaluutta olisi ollut muu kuin euro.

Omakustannuseriaate

EPV-konsernin yhtiöt harjoittavat energian tuotantoa ja varastointia, siirtoverkkoliiketoimintaa sekä muita toimialaliitännäisiä palveluita pääasiallisesti osakkailleen omakustannushinta-periaatteella (ns. Mankala-periaate) eli luovuttavat tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Kunkin osakesarjan osakas vastaa yhtiötä kohtaan yhtiöjärjestyksessä esitetyistä muuttuvista ja kiinteistä kustannuksista.

1.3. Johdon harkintaa edellyttävät keskeiset arviot ja oletukset

Konsernitilinpäätöksen laatimisessa johto on velvollinen käyttämään harkintaa, arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoituihin tuottoihin, kuluihin, varoihin ja velkoihin sekä niihin liittyviin liitetietoihin. Epävarmuus näistä oletuksista ja arvioista voi johtaa tulokseen, joka edellyttää sellaisten varojen tai velkojen kirjanpitoarvon olennaista oikaisemista, jonka vaikutukset kohdistuvat tuleviin tilikausiin.

Johto on tehnyt useita arvioita soveltaessaan konsernin kirjanpitoikäntäntöjä. Ne arviot, jotka johto katsoo olevan merkittävimpiä vaikuttamaan konsernitilinpäätökseen kirjattuihin summiin, on esitetty kunkin tilinpäätöksen erään liittyvissä erillisissä liitetiedoissa.

Merkittävimmät johdon harkintaa ja arvioita sisältävät erät, sekä näihin liittyvät keskeiset epävarmuustekijät esitetään seuraavissa liitetiedoissa:

- Myyntituotot asiakassopimuksista (Liitetieto 2.2)
- Aineettomat hyödykkeet (Liitetieto 3.2)
- Vuokrasopimukset (Liitetieto 3.4)
- Tason 3 osakesijoitusten käyvät arvot (Liitetieto 4.4)
- Odotettavissa olevat luottotappiot (Liitetieto 3.6)

1.4. Uudet ja päivitettyt IFRS-standardit

Alla on esitettyinä uudet ja päivitetty IFRS-standardit ja -tulkinnat, jotka astuvat voimaan tilinpäätöksen jälkeen ja joiden EPV katsoo olevan olennaisia yhtiölle.

IFRS 18 – Tilinpäätöksen esittämistapa ja tilinpäätöksessä esitettävät tiedot

IFRS 18 -standardi korvaa IAS 1 -standardin ja tuo muutoksia tuloslaskelman rakenteeseen ja välisummiin, liitetietovaatimuksia johdon määrittelemiin tunnuslukuihin tilinpäätöksen ulkopuolella sekä tietojen laajennettuihin yhdistämis- ja erittelykriteereihin.

Standardia tulee soveltaa 1.1.2027 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla. Se tulee muuttamaan konsernin tuloslaskelman rakennetta otsikkotasolla sekä joistakin osakesijoituksista saatavien osinkotuottojen esittämispaikkaa. Muutosten arvioidaan olevan vähäisiä.

2.1. Segmenttiedot

Laadintaperiaatteet

EPV raportoi liiketoimintansa viidessä segmentissä, joka vastaa ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle osoitettua sisäistä raportointia. EPV:n ylin operatiivinen päätöksentekijä on hallitus ja jokaiselle segmentille on nimetty liiketoimintajohtaja, joka vastaa segmentistä ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle. EPV:n segmentit koostuvat seuraavista liiketoiminnoista, jotka eroavat toisistaan liiketoiminnan luonteen sekä ansaintalogiikan perusteella: uusiutuva sähkön tuotanto, ydinvoima, lämpövoima ja energiavarastot, siirtoverkot sekä palvelut ja muut toiminnot.

Uusiutuva sähköntuotanto

Uusiutuva sähkön tuotanto -segmentti koostuu vesivoima-, aurinkovoima- ja tuulivoimatuotantoa sisältävistä emoyhtiön toiminnoista sekä seuraavista tytäryhtiöistä: EPV Tuulivoima Oy, Rajakiiri Oy ja EPV Aurinkovoima Oy.

Ydinvoima

Ydinvoima-segmenttiin sisältyy EPV:n suora ja epäsuora omistus Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 sekä Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitoksista.

Lämpövoima ja energiavarastot

Segmenttiin kuuluu konsernin sähkön ja lämmön tuotanto- sekä varastointiliiketoiminnot. Segmentti koostuu seuraavista tytäryrityksistä: Seinäjoen Voima Oy, Tornion Voima Oy, Vaasan Voima Oy, EPV Akkuhybridi Oy ja EPV Aluevarannot Oy. Lisäksi segmenttiin kuuluu osuudet Raahen Voima Oy:stä, EPM Metsä Oy:stä ja Woodtracker Oy:stä.

Siirtoverkot

Siirtoverkkoliiketoimintaa harjoittavat tytäryhtiöt EPV Alueverkko Oy ja EPV Teollisuusverkot Oy.

Palvelut ja muut toiminnot

Segmenttiin kuuluu pääosin konserniyhtiöiden EPV Tase Oy:n, EPV Operointi Oy:n ja Powerheat Solutions Oy:n tarjoamat energiapalvelu, käyttökeskuspalvelu sekä tasehallintapalvelu -liiketoiminnot. Lisäksi segmenttiin on sisällytetty emoyhtiö EPV Energia Oy:n konsernitoiminnot sekä muut segmentteihin kohdistamattomat toiminnot.

Tiedot konsernin myyntituotoista esitetään liitetiedossa 2.2. Myyntituotot asiakassopimuksista.

Segmenttiraportointi

EPV harjoittaa energialiiketoimintaa sekä tarjoaa tähän liitännäisiä palveluita osakkailleen omakustannushintaan. EPV ei pyri maksimoimaan tilikauden tulosta konserni-, segmentti- tai yhtiötasolla. EPV:n konsernirakenne on muodostettu tukemaan tätä pääasiallista liiketoimintaa. Esimerkiksi palveluliiketoiminta -segmentti tarjoaa pääasiallisesti palveluita muille konserniyhtiöille sekä osakkaille, sisältäen huomattavan määrän konsernin sisäisiä liiketoimia.

Mankalaperiaatteesta johtuvat EPV:n sisäiset liiketoimet vaikuttavat olennaisesti segmenteistä raportoitaviin voittoa tai tappiota sekä varoja ja velkoja koskeviin lukuihin.

Lisätietoja Lämpövoima ja energiavarastot -segmenttiin kohdistuneesta arvonalentumisesta on kerrottu tarkemmin liitetiedossa 3.3. Aineelliset hyödykkeet.

Segmenttitase

31.12.2025

1000 €	Uusiutuva sähkön- tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Varat						
Pitkäaikaiset varat	618 019	517 410	197 561	115 590	8 767	1 457 347
Lyhytaikaiset varat	47 100	7 882	61 540	10 737	7 604	134 864
Varat yhteensä	665 120	525 292	259 101	126 327	16 372	1 592 211

Velat

Pitkäaikaiset velat ja varaukset	227 079	165 271	135 040	54 063	17 541	598 993
Lyhytaikaiset velat	87 123	12 934	21 430	24 476	3 301	149 264
Velat yhteensä	314 202	178 205	156 470	78 539	20 842	748 258

31.12.2024

Tuhatta euroa	Uusiutuva sähkön- tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Varat						
Pitkäaikaiset varat	627 900	490 958	160 682	112 855	8 597	1 400 992
Lyhytaikaiset varat	49 565	15 629	71 858	9 192	13 515	159 758
Varat yhteensä	677 465	506 587	232 539	122 047	22 112	1 560 750

Velat

Pitkäaikaiset velat ja varaukset	271 999	141 736	55 216	55 780	26 132	550 863
Lyhytaikaiset velat	59 756	33 259	64 087	24 197	6 540	187 839
Velat yhteensä	331 756	174 995	119 303	79 977	32 672	738 703

Segmenttituloslaskelma

2025

1000 €	Uusiutuva sähkön tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Liikevaihto, ulkoinen	61 736	95 928	83 984	50 738	98 233	390 618
Liikevaihto, sisäinen						143 996
Eliminoinnit						-143 996
Liikevaihto yhteensä	61 736	95 928	83 984	50 738	98 233	390 618
Poistot ja arvonalentumiset	-26 325	-519	-12 203	-6 599	113	-45 533
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	0	0	10	0	0	10
Liikevoitto/-tappio	15 857	655	3 367	6 472	-4 886	21 464
Rahoitustuotot	3 110	2 556	464	415	943	7 488
Rahoituskulut	-7 274	-3 179	-3 495	-1 686	-686	-16 319
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-4 164	-623	-3 031	-1 271	257	-8 832
Tuloverot	-2 125	62	-187	-231	97	-2 384
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista toiminnoista	9 556	75	144	4 969	-4 496	10 248

2024

1000 €	Uusiutuva sähkön tuotanto	Ydinvoima	Lämpövoima ja energiavarastot	Siirtoverkot	Palvelut ja muut toiminnot	Yhteensä
Liikevaihto, ulkoinen	65 725	94 986	122 073	38 548	100 730	422 062
Liikevaihto, sisäinen						206 680
Eliminoinnit						-206 680
Liikevaihto yhteensä	65 725	94 986	122 073	38 548	100 730	422 062
Poistot ja arvonalentumiset	-26 122	-397	-14 052	-6 365	76	-46 859
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	0	0	55	0	0	55
Liikevoitto/-tappio	27 290	4 925	-1 138	3 958	-19 385	15 650
Rahoitustuotot	5 706	4 424	2 993	847	619	14 589
Rahoituskulut	-11 775	-4 434	-4 903	-2 473	-1 379	-24 964
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-6 069	-9	-1 910	-1 626	-761	-10 375
Tuloverot	-483	-9	122	-729	29	-1 070
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista toiminnoista	20 739	4 907	-2 926	1 604	-20 117	4 206

2.2. Myyntituotot asiakassopimuksista

Laadintaperiaatteet

EPV:n pääasiallisena liiketoimintana on tuottaa ja hankkia energiaa osakkailleen, kotimaisille energia-alan yhtiöille, omakustannuseriaatteella (nk. Mankala-periaate). Omakustannuseriaatteen mukaisesti EPV:n osakkaat ovat oikeutettuja EPV:n tuottamaan ja hankkimaan energiaan omistustensa suhteessa, sekä vastaavasti velvollisia vastaamaan yhtiön liiketoiminnan kustannuksista.

EPV kirjaa asiakassopimuksilta kertyneet tuotot IFRS 15 -standardin mukaisesti, kun määräysvalta tuotetuista palveluista siirtyy asiakkaalle. Tuotoksi kirjaaminen tapahtuu EPV:n asiakassopimuksilla ajan kuluessa sitä mukaa kun asiakas saa sopimukselta hyötyä.

EPV-konsernin liikevaihto jakautuu kolmeen eri tulovirtaan myyntisopimusten ominaisuutteen mukaisesti. Tulovirtoja ovat lämmön ja sähkön toimitussopimukset, palvelusopimukset sekä liittymissopimukset. EPV toimii asiakassopimuksilla aina päämiehenä, sillä EPV:llä on määräysvalta tuotettavista ja toimitettavista palveluista ja tuotteista siihen asti, kunnes hallinta on luovutettu asiakkaalle.

Segmenttietieto

EPV raportoi liiketoimintansa viidessä toimintasegmentissä, joita ovat siirtoverkot, lämpövoima ja energiavarastot, uusiutuva sähkön tuotanto, ydinvoima sekä palvelut ja muut toiminnot.

Raportoitavista segmenteistä siirtoverkkosegmentin liikevaihto muodostuu kokonaisuudessaan liittymissopimuksista. Lämpövoima ja energiavarastot, uusiutuva sähkön tuotanto sekä ydinvoima käsittävät yhdessä lämmön ja sähkön toimitussopimuksista muodostuvan liikevaihdon. Palvelut ja

muut toiminnot segmentin liikevaihto muodostuu kokonaisuudessaan palvelusopimuksista.

Toimintasegmenttejä koskevat tiedot on kuvattu tarkemmin liitetiedossa 2.1. Segmenttiedot.

Suoritevelvoitteet ja niiden täytyminen

Sähkön ja lämmön toimitussopimukset

SäSähkön ja lämmön toimitussopimuksista syntyvä liikevaihto muodostuu energian tuotannosta ja toimittamisesta asiakkaalle. Lämmön ja sähkön toimitussopimukset ovat pääsääntöisesti omakustannuseriaatteen mukaisia asiakassopimuksia EPV:n osakkaiden kanssa.

Asiakassopimusten suoritevelvoitteet liittyvät lämmön tai sähkön toimitukseen, joissa lämmön tai sähkön toimitus on yksittäinen suoritevelvoite. Lämmön ja sähkön toimitussopimuksilla kuukausittainen toimitus on erotettavissa, sillä asiakas pystyy hyötymään lämmön toimituksesta palveluna joko yksinään tai yhdessä muiden asiakkaalle palvelujen kanssa. EPV laskuttaa tuotettua palvelua säännöllisesti kuukausittain ja kirjaa tuotot ajan kuluessa.

Energian myyntituotot muodostuvat kiinteästä ja muuttuvasta veloituksesta. Muuttuvan veloituksen myyntituotot kirjataan energian toimituksen perusteella. Sekä muuttuva että kiinteä veloitus laskutetaan ja kirjataan liikevaihtoon kuukausittain.

Palvelusopimukset

Palvelusopimuksista syntyvä liikevaihto muodostuu energiapalvelu-, käyttökeskus- sekä tasepalveluiden tuottamisesta asiakkaalle.

- Energiapalvelusopimuksen puitteissa EPV tekee sähkön hankintaan ja myyntiin liittyviä toimeksiantoja.
- Käyttökeskuspalvelusopimuksella EPV tuottaa asiakkaille sähköverkon valvontaan ja hallintaan liittyviä palveluita.
- Tasepalvelusopimuksella EPV toimii sähkömarkkinoilla tasevastaavana osapuolena, joka toteuttaa lainmukaiset minimivaatimukset sähkömarkkinoilla toimiville asiakkailleen. Lisäksi EPV toimii kaupankäyntikanavana fyysisille sähkömarkkinoille.

Palvelusopimuksia tarjotaan ensisijaisesti EPV:n osakkaille ja poikkeustapauksissa myös ulkoisille asiakkaille.

Palvelusopimuksista kukin tarjottu palvelu on oma yksilöitävässä oleva suoritevelvoiteensa. Palvelusopimuksilla tuotetut palvelut eivät ole riippuvaisia toisistaan. Energia- ja käyttökeskuspalveluiden sisältö on sovittavissa asiakkaan kanssa erikseen ja tasepalveluiden sisältö sen sijaan määrityy osittain lakisääteisesti. EPV laskuttaa kutakin tuotettua palvelua säännöllisesti vähintään kuukausitasolla ja kirjaa palvelusopimuksista tuotot ajan kuluessa.

Liittymissopimukset

- Liittymissopimuksista syntyvä liikevaihto muodostuu asiakkaan sähkölaitteistojen liittämistä EPV:n hallitsemaan sähköverkkoon. Liittymissopimukset ovat yksilöitäviä kokonaisuuksia, jonka muodostavat kaksi erillistä suoritevelvoitetta: katkaisijakentän rakentaminen sekä sopimuksen mukaisen kapasiteetin varmistaminen (kapasiteettivarausmaksu).
- EPV rakentaa asiakkaan liittymistä varten omistukseensa katkaisijakentän, joka on asiakkaan liityntäpiste. Tähän liityntäpisteeseen asiakkaalle myönnetään käyttöoikeus.

- Kapasiteettivarausmaksu toimii varsinaisena liittymismaksuna EPV:n hallitsemaan sähköverkkoon, ja jonka perusteella EPV varaa kapasiteetin sähkönsiirtoa varten. Asiakkaan liittämisen jälkeen EPV saa tuloja myös siirrettävästä sähköenergiasta eli sähkönsiirrosta.

Asiakkaan sopimuksen myötä saama käyttöoikeus katkaisijakenttään käsitellään IFRS 16-standardin mukaisesti vuokrasopimuksena, sillä asiakas saa vuokraamaansa omaisuuserään käyttöoikeuden. Katkaisijakentän käyttöoikeuden käsittelyä on kuvattu tarkemmin liitetiedossa 3.4. Vuokrasopimukset.

Asiakkaan liittämistä EPV:n hallitsemaan sähköverkkoon EPV laskuttaa kapasiteettivarausmaksun, eli liittymismaksun, joka kohdistuu kytkinkentän arvioidulle taloudelliselle pitoajalle, noin 20-30 vuotta. Kapasiteettivarausmaksut ovat ennakkomaksuja verkon kapasiteetin käytöstä tulevaisuudessa. Näin ollen EPV kirjaa kapasiteettivarausmaksuista sopimukseen perustuvan velan, jota tuloutetaan ajan kuluessa.

Asiakkaan sähköverkkoon liittämisen jälkeen EPV saa tuloja sähkönsiirrosta, jotka laskutetaan ja tuloutetaan ajan kuluessa pääsääntöisesti kuukausitasolla sopimuskaudella toimitusten mukaisesti.

Muuttuva vastike

EPV:n asiakassopimuksilla ei ole muuttuvia vastikkeita. EPV:lle ei myöskään synny sopimuksen saamisesta tai täyttämistä aiheutuvia menoja.

Merkittävä rahoituskomponentti

EPV:n asiakassopimukset eivät sisällä merkittäviä rahoituskomponentteja eivätkä maksujen ajankohdat mahdollista EPV:lle merkittävää rahoitushyötyä. Tyypilliset maksuehdot ovat 14 vuorokautta sekä kiinteä kuukausittainen eräpäivä.

Takuuveloitteet

Asiakassopimuksissa ei ole takuita tai niihin liittyviä veloitteita, palautus- ja takaisinmaksuveloitteita tai muita vastaavanlaisia veloitteita.

Muut periaatteet

EPV:n asiakassopimukset eivät sisällä muita kuin rahallisia vastikkeita.

Liikevaihdon jakauma asiakassopimuksittain

1000 €	31.12.2025	31.12.2024
Lämmön- ja sähkön toimitussopimukset	241 648	282 783
Palvelusopimukset	98 233	100 730
Liittymissopimukset	384	374
Muu verkkoliiketoiminta	50 353	38 174
Yhteensä	390 618	422 062

EPV:n liikevaihto muodostuu kokonaisuudessaan Suomesta ja tuloutus tapahtuu kaikilla asiakassopimuksilla ajan kuluessa.

Sopimukseen perustuvat omaisuuserät ja velat

Myyntisaamiset

Saaminen edustaa konsernin oikeutta vastikkeen määrään, joka on ehdoton, eli vain ajan kuluminen on tarpeen ennen vastikkeen erääntymistä maksettavaksi. Rahoitusvarojen laadintaperiaatteet on esitetty liitetiedossa 4.3. Rahoitusvarat ja -velat.

Sopimukseen perustuvat velat

Sopimukseen perustuvilla veloilla tarkoitetaan velvollisuutta luovuttaa tavaroita tai palveluita asiakkaalle, jolta EPV on saanut vastikkeen (tai jonka on maksettava vastike). Sopimukseen perustuva velka kirjataan, kun maksu on suoritettu tai maksu erääntyy (sen mukaan, kumpi tapahtuu aikaisemmin). Sopimukseen perustuvat velat kirjataan tuotoiksi ajan kuluessa, kun EPV tuottaa palvelua sopimuksen mukaisesti.

EPV:n sopimukseen perustuvat velat koostuvat sähköverkon liittymissopimusten tulouttamatta olevasta osuudesta, joka kirjataan myyntituotoiksi ajan kuluessa tulevien tilikausien aikana. Lyhytaikaisina velkoina raportoitu määrä tuloutuu seuraavan 12 kuukauden aikana.

2.3. Liiketoiminnan muut tuotot ja kulut

Liiketoiminnan muut tuotot

Liiketoiminnan muina tuottoina esitetään muut kuin suoraan EPV:n pääasialliseen liiketoimintaan liittyvät tuotot. Syöttötariffituotot ovat EPV:n tuulivoimayhtiöiden vastaanottamia julkisia avustuksia. Lisätietoja syöttötariffeista sekä muista julkisista avustuksista on esitetty liitetiedossa 2.4. Julkiset avustukset.

1000 €	2025	2024
Syöttötariffituotot	28 796	22 514
Vuokratuotot	112	116
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	788	50
Muut tuotot	924	909
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	30 619	23 589

Liiketoiminnan muut kulut

Liiketoiminnan muina kuluina esitetään kulut, joita ei esitetä materiaalit ja palvelut -ryhmässä.

1000 €	2025	2024
Kiinteät energian ostot	84 401	80 784
Ulkopuoliset palvelut	26 253	27 680
Hallinnon kulut	1 864	2 141
Vuokrat	517	693
Aineet ja tarvikkeet	1 860	2 701
Muut henkilöstökulut	1 294	1 224
Vastuunotot ja julkiset maksut	3 938	4 246
Muut kulut	6	1 693
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	120 133	121 162

Tilintarkastuspalkkiot 1000 €	2025	2024
Tilintarkastuspalvelut	253	225
Todistukset ja lausunnot	2	8
Veroneuvontapalvelut	0	4
Muut palvelut	112	252
Tilintarkastuspalkkiot yhteensä	367	490

Lisätietoja vuokrakuluista on esitetty liitetiedossa 3.4 Vuokrasopimukset.

2.4. Julkiset avustukset

Laadintaperiaatteet

EPV:n tuulivoimayhtiöt saavat julkisina avustuksina syöttötariffitukea, joka esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintoihin liittyvät investointiavustukset EPV kirjaa, kun on kohtuullisen varmaa, että avustus tullaan saamaan ja että EPV täyttää sen saamiseen liittyvät ehdot. Avustukset tuloutuvat pienempien poistojen muodossa hyödykkeen taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

Avustukset, jotka on saatu korvaukseksi syntyneistä menoista, tuloutetaan samalla tilikaudella kuin kyseiset menot kirjataan kuluiksi. Tällaiset avustukset esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Tiedot julkisista avustuksista

Tilikaudella tai vertailukaudella konserniyhtiöt ovat vastaanottaneet investointitukia seuraaviin hankkeisiin:

Konserniyhtiö	Hanke
EPV Aurinkovoima Oy	Heininevan aurinkovoimala
Tornion Voima Oy	Kylmävalssaamon lämmöntalteenotto
Vaasan Voima Oy	Lämpövaraston lämpötilan ja tehon nosto

EPV:n vastaanottamat investointiavustukset sisältävät takaisinmaksuehtoja hankkeiden toteutumista ja omistuksen pysyvyyttä koskien. Takaisinmaksuehdot eivät ole täyttyneet päättyneellä tai edeltävillä tilikausilla.

2.5. Materiaalit ja palvelut

Laadintaperiaatteet

Materiaali- ja palvelukulut liittyvät EPV:n tavanomaiseen liiketoimintaan. Energian ostoihin sisältyy pohjoismaisten sähkömarkkinaosapuolten kanssa tehdyt kaupat, jotka on esitetty bruttoperiaatteella. Lisäksi energian ostoihin sisältyy EPV Energia

Oy:n omistuksen mukaisesti hankkima energia Teollisuuden Voima Oyj:ltä, Pohjolan Voima Oyj:ltä, Voimapiha Oy:ltä ja Raahen Voima Oy:ltä. Polttoaineet ja päästöoikeudet liittyvät tuotantoyhtiöiden sähkön ja lämmön tuotantoon.

1000 €	31.12.2025	31.12.2024
Energian ostot ja siirtomaksut	169 004	173 679
Polttoaineet	32 641	46 139
Varastojen lisäys (-) ja vähennys (+)	1 810	3 599
Päästöoikeusostot	9 449	17 587
Ulkopuoliset palvelut	5 018	6 928
Materiaalit ja palvelut yhteensä	217 922	247 931

2.6. Henkilöstökulut

Laadintaperiaatteet

EPV:n eläkejärjestelyt ovat maksuperusteisia ja ne on hoidettu ulkopuolisissa eläkevakuutusyhtiöissä. Suoritettavat vakuutusmaksut kirjataan kuluksi sillä tilikaudella, johon ne kohdistuvat. EPV:llä ei

ole etuusperusteisiksi luokiteltavia järjestelyjä.

EPV:llä on lyhyen aikavälin kannustimena vuosittaisia tulospalkkioita, jotka perustuvat asetettujen tavoitteiden saavuttamiseen.

Henkilöstökulut 1000 €	2025	2024
Palkat ja palkkiot	13 305	11 442
Eläkekulut	2 433	2 303
Henkilösivukulut	456	358
Henkilöstökulut yhteensä	16 194	14 103
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä	2025	2024
Toimihenkilöt	130	127
Työntekijät	42	43
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä yhteensä	172	170

Johdon palkat ja palkkiot

Hallituksen jäsenten sekä johdon jäsenten palkoista ja palkkioista kerrotaan liitetiedossa 5.1. Lähipiiri-tapahtumat.

2.7. Rahoitustuotot ja -kulut

Laadintaperiaatteet

EPV:n rahoitustuotot ja -kulut koostuvat rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksista sekä korkotuotoista ja -kuluista. Korkotuotot ja -kulut kirjataan efektiivisen koron menetelmää käyttäen.

Lisätietoa rahoitusinstrumenteista on esitetty liitetiedoissa 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta 4.3. Rahoitusvarat ja -velat ja 4.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat.

Rahoitustuotot 1000 €	2025	2024
Tuotot rahastosijoitusten käyvän arvon muutoksista	246	426
Korkotuotot johdannaissopimuksista	3 614	6 656
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 627	7 507
Rahoitustuotot yhteensä	7 488	14 589
Rahoitustuotot 1000 €	2025	2024
Korkokulut rahoituslainoista	12 499	20 231
Korkokulut johdannaissopimuksista	148	0
Korkokulut vuokrasopimusveloista	710	614
Muut korko- ja rahoituskulut	2 962	4 119
Rahoituskulut yhteensä	16 319	24 964

2.8. Tuloverot

Laadintaperiaatteet

Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero

EPV:n tuloverot muodostuvat verotettavaan tuloon perustuvasta verosta sekä laskennallisista veroista. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero kirjataan tuloslaskelmaan. Laajan tuloslaskelmaan kirjattujen erien verovaikutus kirjataan laajan tuloksen kautta.

Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat ja -saamiset kirjataan määrään, joka odotetaan suoritettavan veronsaajalle tai saatavan siltä hyvityksenä. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero lasketaan Suomen verosäännösten ja voimassa olevan verokannan mukaisesti. Mikäli tuloverojen säännösten tulkintaan liittyy epävarmuutta, EPV arvioi pystyykö se täysin hyödyntämään tuloverolaskelman mukaisen verotuksellisen aseman ja tarvittaessa oikaisee verokirjauksia kuvastamaan muuttunutta tilannetta.

EPV:lle ei omakustannuseriaatteesta johtuen pääsääntöisesti kerry pääasiallisesta liiketoiminnastaan maksettavia veroja.

Laskennalliset verot

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista, jotka syntyvät verotuksellisten arvojen ja kirjanpitoarvojen välisestä erotuksesta tilinpäätöspäivänä. Laskennalliset verosaamiset ja -velat lasketaan tilinpäätöshetkellä hyväksytyjen verokantojen mukaan, joita arvioidaan käytettävän sinä vuonna kun laskennalliset verosaamiset ja -velat hyödynnetään.

Laskennallinen verosaaminen kirjataan siihen määrään asti kuin on todennäköistä, että tulevaisuudessa syntyy verotettavaa tuloa, jota vasten se voidaan hyödyntää. Laskennallisten verosaamisten kirjanpitoarvoa tarkastellaan uudelleen jokaisena raportointiajankohtana ja sitä vähennetään siltä osin, kuin ei ole enää todennäköistä, että verotettavaa tuloa on käytettävissä riittävästi verosaamisten osittaiseen tai täysimääräiseen hyödyntämiseen. Laskennalliset verovelat kirjataan taseelle täysimääräisinä.

EPV vähentää laskennalliset verosaamiset ja -velat toisistaan vain silloin kun sillä on laillisesti toimeenpantavissa oleva oikeus netottaa kauden verotettavaan tuloon perustuvat laskennalliset verosaamiset ja -velat keskenään.

EPV:n merkittävimmät väliaikaiset erot johtuvat pääasiassa johdannaissopimuksista, vuokrasopimuksista sekä TVO- ja PVO-osakkeiden arvostamisesta.

Tuloverot

Merkittävimmät tuloveroerät 1 000 €	2025	2024
Tuloverot varsinaisesta liiketoiminnasta	1 258	1 759
Verot aiemmilta tilikausilta	0	1
Laskennalliset verot	1 127	-690
Tuloverot yhteensä	2 384	1 070
Verokannan täsmäytys 1 000 €	2025	2024
Tulos ennen veroja	12 633	5 276
Verot laskettuna emoyhtiön verokannalla 20% (2024: 20%)	-2 527	-1 055
Vähennyskeltottomat menot	-193	-358
Verovapaat tuotot	362	758
Muut	-27	-414
Tuloverot yhteensä	-2 384	-1 070
Tuloverosaamiset ja -velat 1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Tuloverosaamiset	399	1
Tuloverovelat	62	1 368

Laskennalliset verot

Laskennalliset verosaamiset 2025

1 000 €	1.1.2025	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2025
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	1 204	0	101	1 304
Vuokrasopimukset	95	63	0	158
Muut laskennalliset verosaamiset	3 006	302	0	3 308
Yhteensä	4 305	365	101	4 771

Laskennalliset verosaamiset 2024

1 000 €	1.1.2024	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2024
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	957	0	247	1 204
Vuokrasopimukset	50	46	0	95
Muut laskennalliset verosaamiset	2 550	455	0	3 006
Yhteensä	3 557	501	247	4 305

Laskennalliset verovelat 2025

1 000 €	1.1.2025	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2025
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	4 507	0	-158	4 349
TVO-PVO-osakkeiden arvostaminen käypään arvoon	86 160	0	5 329	91 489
Muut laskennalliset verovelat	23 486	1 492	0	24 978
Yhteensä	114 154	1 492	5 171	120 817

Laskennalliset verovelat 2024

1 000 €	1.1.2024	Kirjattu tuloslaskelmaan	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2024
Johdannaisten arvostaminen käypään arvoon	5 331	0	-824	4 507
TVO-PVO-osakkeiden arvostaminen käypään arvoon	130 481	0	-44 320	86 160
Muut laskennalliset verovelat	23 675	-189	0	23 486
Yhteensä	159 487	-189	-45 145	114 154

3.1. Osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset

Laadintaperiaatteet

Osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset, joissa EPV:llä on huomattava vaikutusvalta, yhdistellään konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä.

Niiden osakkuus- ja omistusyhteisyrietysten tilinpäätökset, jotka on laadittu suomalaisten ti-

linpäättösstandardien mukaisesti, oikaistaan EPV:n toimesta olennaisilla IFRS-oikaisuilla konsernin konsolidointia ja IFRS-raportointia varten. Osakkuus- ja omistusyhteisyrietysten tilikaudet päättyvät 31. joulukuuta, eikä näin ollen raportoituihin taloudellisiin tietoihin liity ajoitukseen liittyviä eroja.

Yhtiö, kotipaikka	Omistusosuus- %		Käypä arvo (1 000 €)	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
EPM Metsä Oy, Vaasa	50,0	50,0	656	647
Raahen Voima Oy, Raahе	25,0	25,0	8 376	8 376
Voimapiha Oy, Helsinki	16,7	16,7	20 000	20 000
Osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset yhteensä			29 032	29 022

EPM Metsä Oy käsitellään osakkuusyrietyksenä, sillä EPV:llä ei ole yhtiössä määräysvaltaa omistuksen myötä. EPV on oikeutettu EPM Metsä Oy:n voittovaroihin omistussuutensa suhteessa, mikä on huomioitu pääomaosuusmenetelmässä.

Voimapiha Oy käsitellään osakkuusyrietyksenä, sillä EPV:llä on huomattava vaikutusvalta yhtiössä hallituspaikan myötä. EPV:n osakeomistus oikeuttaa

ainoastaan sähkön saantiin yhtiöstä osakeomistuksen suhteessa.

Lisätietoja lähipiiritapahtumista on esitetty liitetiedossa 5.1.

3.2. Aineettomat hyödykkeet

Laadintaperiaatteet

Erikseen hankitut aineettomat hyödykkeet arvostetaan alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä hankintamenoon. Alkuperäisen kirjaamisen jälkeen aineettomat hyödykkeet arvostetaan hankintamenoon, josta on vähennetty kertyneet poistot ja arvonalentumistappiot. Sisäisesti aikaansaatuja aineettomia hyödykkeitä, poislukien aktivoidut kehittämiskulut, ei aktivoida taseelle, vaan niihin liittyvät menot kirjataan tulokselle sille kaudelle jolloin menot ovat syntyneet.

Aineettomien hyödykkeiden taloudellinen vaikutusaika arvioidaan joko rajalliseksi tai rajoittamattomaksi ajaksi.

EPV:n aineettomat hyödykkeet, joiden vaikutusaika on rajallinen, jaksotetaan taloudelliselle vaikutusajalle ja arvioidaan arvonalentumisten varalta aina kun on viitteitä mahdollisesta arvonalentumisesta. Aineettoman hyödykkeen, jonka taloudellinen vaikutusaika on rajallinen, poistoaikaa ja -menetelmää tarkastellaan uudelleen vähintään kunkin raportointikauden lopussa. Poistoaikaa tai -menetelmää muutettaessa otetaan tarvittavilta osin huomioon muutokset odotetussa taloudellisessa vaikutusajassa.

Taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomista aineettomista hyödykkeistä ei tehdä poistoja, vaan ne testataan arvonalentumisten varalta vuosittain.

Aineeton hyödyke kirjataan pois taseelta, kun se luovutetaan, tai kun sen käytöstä tai luovutuksesta ei odoteta koituvan enää taloudellista hyötyä. Omaisuuserän poiskirjauksesta johtuva voitto tai tappio (laskettuna nettomääräisen luovutustulon ja omaisuuserän kirjanpitoarvon erotuksena) kirjataan tuloslaskelmalle.

Ohjelmistot

Ohjelmistot, joihin EPV:llä on määräysvalta, käsitellään aineettomina hyödykkeinä. Niiden ohjelmistojen osalta, joihin EPV:llä ei ole määräysvaltaa, käsitellään pilvipalvelusopimuksina, jotka antavat yhtiölle oikeuden käyttää palveluntarjoajan sovellusohjelmistoa sopimuskauden ajan. Pilvipalvelusopimusten osalta käyttöoikeusmaksut sekä räätälöinti- ja konfigurointimenot, jotka on sopimustasolla eriytettävissä, kirjataan toteutuessaan tuloslaskelmalle liiketoiminnan muihin kuluihin. Pilvipalvelusopimuksiin liittyvät menot, jotka eivät ole eriytettävissä, kirjataan taseelle ja jaksotetaan kuluiksi pilvipalvelusopimuksen voimassaoloajalle.

Taloudelliselta vaikutusajaltaan rajallisten aineettomien omaisuuserien poistomenetelmät:

	Poisto- menetelmä	Poistoaika (vuosia)
Aineettomat oikeudet	Tasapoisto	10-20
Ohjelmistot	Tasapoisto	5-10
Muut aineettomat hyödykkeet	Tasapoisto	5-30

EPV:n taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomat aineettomat hyödykkeet koostuvat kertaluontoisista liittymismaksuista, joiden voimassaoloaika ei ole rajoitettu.

EPV ei ole kirjannut arvonalentumisia aineettomista hyödykkeistä tilikaudella tai vertailukausilla.

1 000 €	Aineettomat oikeudet	Ohjelmistot	Muut aineettomat hyödykkeet	Aineettomat hyödykkeet yhteensä
Hankintameno 1.1.2024	3 466	790	10 302	14 559
Lisäykset	0	907	36	944
Vähennykset	-75	0	0	-75
Hankintameno 31.12.2024	3 391	1 698	10 339	15 428
Lisäykset	0	161	26	187
Hankintameno 31.12.2025	3 391	1 859	10 364	15 614
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2024	-904	-386	-7 116	-8 406
Vähennysten kertyneet poistot	-170	0	0	-170
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset		-146	-635	-781
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2024	-1 074	-532	-7 751	-9 356
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	-170	-228	-575	-973
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2025	-1 244	-759	-8 325	-10 329
Kirjanpitoarvo 1.1.2024	2 562	404	3 187	6 153
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	2 317	1 166	2 588	6 071
Kirjanpitoarvo 31.12.2025	2 147	1 099	2 039	5 285

3.3. Aineelliset hyödykkeet

Laadintaperiaatteet

Aineelliset hyödykkeet arvostetaan hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, arvonalentumisilla sekä saaduilla investointiavustuksilla.

Keskeneräiset hankinnat ja ennakkomaksut sisältävät mm. tuuli- ja aurinkovoimayhtiöiden sekä voimalaitosten ja verkkoyhtiöiden keskeneräisiä investointeja.

Aineellisten hyödykkeiden poistot tehdään pääosin tasapoistoina hyödykkeiden taloudellisen pitoajan mukaan seuraavasti:

- Rakennukset ja rakennelmat 5-30 vuotta
- Koneet ja kalusto 3-30 vuotta
- Siirtoverkosto 10-40 vuotta
- Muut aineelliset hyödykkeet 15 vuotta

Turvevarojen poistot kirjataan substanssipoistoina kulutuksen mukaan.

EPV arvioi aineellisten hyödykkeiden taloudellista pitoaikaa vuosittain ja muuttaa tarvittaessa poistoaikojä takautumattomasti.

Aineellisten hyödykkeiden luovutuksesta syntyvät myyntivoitot ja -tappiot esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa ja kuluissa. Myyntivoitot ja -tappiot

lasketaan myyntihinnan ja jäljellä olevan hankintamenoerotuksena.

EPV on tilikaudella 2024 kirjannut turvetuotantoon hankituista kiinteistöistä 531 tuhatta euroa arvonalentumista. Turvevarojen hyödyntäminen ei ole muuttuneissa olosuhteissa ja sääntelyn vuoksi tarkoituksenmukaista. Kirjaukset kohdistuvat Lämpövoima ja energiavarastot -segmenttiin.

1000 €	Maa-alueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Turvevarat	Siirtoverkosto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat ja ennakkomaksut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2024	12 070	125 979	677 685	4 572	91 780	26 518	52 248	990 854
Lisäykset	680	2 165	13 970	0	7 297	0	32 894	57 006
Vähennykset	0	0	-1 087	0	-13	0	-20 777	-21 877
Uudelleen luokittelut	0	0	0	0	0	123	0	123
Hankintameno 31.12.2024	12 750	128 145	690 568	4 572	99 065	26 641	64 383	1 026 124
Lisäykset	58	1 692	1 682	0	457	14	62 913	66 816
Vähennykset	0	-190	-1 321	0	0	0	-1 034	-2 545
Siirrot erien välillä		116	9 595	0	2 846	790	-13 347	0
Hankintameno 31.12.2025	12 809	129 763	700 524	4 572	102 367	27 445	112 916	1 090 395
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2024	0	-30 939	-206 084	-2 671	-35 056	-7 220	0	-281 969
Vähennysten kertyneet poistot	0	0	1 086	0	13	0	0	1 099
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	-531	-5 442	-33 163	-495	-3 901	-1 049	0	-44 581
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2024	-531	-36 381	-238 161	-3 166	-38 944	-8 269	0	-325 452
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	0	-5 390	-31 965	-545	-4 012	-1 085	0	-42 996
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2025	-531	-41 770	-270 126	-3 711	-42 956	-9 354	0	-368 448
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	12 219	91 764	452 407	1 407	60 121	18 372	64 383	700 672
Kirjanpitoarvo 31.12.2025	12 277	87 992	430 399	861	59 411	18 091	112 916	721 947

Tilikaudella aktivoitunut vieraan pääoman menot

EPV on aktivoinut keskeneräisiä hankkeita koskevia vieraan pääoman menoja taseelle. Vuokrasopimusveloista aktivoitunut korkokulut kohdistuvat maa-alueisiin ja rahoitusvelkojen korkokulut kohdistuvat pääosin koneisiin ja kalustoon sekä rakennuksiin

ja rakennelmiin. Keskeneräisiä hankkeita koskevat vieraan pääoman menot aktivoidaan osana investoinnin hankintamenoa ja poistetaan omaisuuserän taloudellisena vaikutusajankäytönä. Rahoitusvelkojen ja vuokrasopimusvelkojen käsittelyä on avattu tarkemmin liitetiedossa 4.5.

Aktivoitu tilikaudella

1 000 €	Korkokulut rahoitusveloista	Korkokulut vuokrasopimusveloista	Yhteensä
2024	578	80	658
2025	614	73	687

Aktivoituja vieraan pääoman menoja poistamatta

1 000 €	Korkokulut rahoitusveloista	Korkokulut vuokrasopimusveloista	Yhteensä
31.12.2024	6 874	170	7 044
31.12.2025	7 067	243	7 311

3.4. Vuokrasopimukset

Laadintaperiaatteet

Konserni vuokralle ottajana

EPV:n vuokrasopimukset koskevat lähinnä maa-alueita, voimalaitoslaitteita, toimistotiloja, ajoneuvoja sekä muita omaisuuseriä. Vuokrasopimukset ovat joko määräaikaaisia tai toistaiseksi voimassa olevia sopimuksia. Määräaikaisten maanvuokrasopimusten kesto vaihtelee muutamista vuosista 50 vuoteen.

EPV arvioi sopimuksen syntymisajankohtana, onko kyseessä vuokrasopimus tai sisältääkö se vuokrasopimuksen. Sopimus on vuokrasopimus tai sisältää vuokrasopimuksen, jos sopimus antaa oikeuden yksilöidyn omaisuuseriän käyttöä koskevaan määräysvaltaan määräajaksi vastiketta vastaan.

EPV:llä ei ole edelleenvuokrausjärjestelyjä tai myynti- ja takaisinvuokraustapahtumia raportointikaudella.

Vuokrasopimusvelat

Vuokrasopimusvelat arvostetaan sopimuksen alkamisajankohtana tulevien vuokramaksujen nykyarvoon. Vuokrasopimusvelan arvoon sisällytetään kiinteät vuokrat sekä indeksoinnit. Muuttuvia vuokria ei ole sisällytetty vuokrasopimuslaskentaan, vaan ne on kirjattu kuluiksi.

Kiinteät maksut koostuvat vähimmäisvuokramaksuista. Muut kuin vuokrakomponentit erotetaan vuokramaksuista, mikäli ne ovat luotettavasti määriteltävissä.

Tulevat vuokramaksut diskontataan käyttäen sopimuksen sisäistä korkoa tapauksissa, joissa se on saatavilla. Muissa tapauksissa käytetään lisäluoton korkoa, joka määräytyy rahoitustarjousten ja markkinaolosuhteiden perusteella.

Vuokrasopimusvelasta aiheutuvat korkokulut kirjataan tuloslaskelmaan rahoituskuluina, poisluokien keskeneräisten hankkeiden korkokulut, jotka on aktivoitu taseelle käyttömaisuuteen. Vuokrasopimusvelat arvostetaan alkuperäisiin arvoihin vähennettynä vuokramaksujen pääoman osuudella.

Sopimukseen, joihin sisältyy optio vuokrasopimuksen jatkamisesta, on sovellettu harkintaa siitä, tullaanko optio käyttämään. Mikäli nähdään kohtuullisen varmaksi, että optio tullaan käyttämään, huomioidaan jatko-optio vuokrasopimusvelan arvostamisessa.

Toistaiseksi voimassa olevien sopimusten osalta vuokra-ajan määrittämisessä huomioidaan vastaavan luontoisten määräaikaisten kohteiden vuokrasopimusehdot. Vuokraehtojen arviot päivitetään jokaisena raportointipäivänä.

Vuokrasopimusvelkojen maturiteettijakauma on esitetty liitetiedossa 4.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat.

Lyhytaikaiset vuokrasopimukset ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskevat sopimukset

EPV soveltaa kirjaamiskäytännön helpotusta lyhytaikaisten vuokrasopimusten (vuokra-aika 12 kuukautta tai alle) sekä arvoltaan vähäisten vuokrakohteiden osalta. Näihin vuokrasopimukseen liittyvät maksut kirjataan kuluiksi tuloslaskelmalle. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiin omaisuuseriin kuuluu pääosin voimalaitosten sekä toimistojen laitteita.

Käyttöoikeusomaisuuserät

Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan sopimuksen alkamisajankohtana hankintameno, joka muodostuu vuokrasopimusvelan alkuperäisestä arvostuksesta ja sopimuksen alkamisajankohtaan mennessä maksetuista vuokrista. Alkuperäisen arvostamisen jälkeen käyttöoikeusomaisuuserä arvostetaan hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla ja arvonalentumisilla. Keskeneräisiä hankkeita koskevien vuokrasopimusten poistot aloitetaan käyttöönotosta alkaen. Käyttöoikeusomaisuuserä poistetaan sen taloudellisen vaikutusajan tai sitä lyhyemmän vuokra-ajan mukaan.

Käyttöoikeusomaisuuserän hankintameno ei ole sisällytetty arvioituja ennallistamisvelvoitteita kohdeomaisuuserän palauttamisesta vuokrasopimuksella määritettyyn tilaan. Lisätietoja ennallistamisvelvoitteiden käsittelystä liitetiedossa 3.8. Varaukset

Sopimuksissa, jotka sisältävät vuokrasopimuskomponentteja sekä muita komponentteja, vuokramaksut erotetaan ja muiden komponenttien osalta kulut kirjataan tuloslaskelmaan niiden syntyessä. Muuttuva osa vuokrasta kirjataan kuluksi tuloslaskelmalle kulun syntyessä.

EPV vuokralle antajana

Sähköverkon liittymissopimukset, joissa asiakas saa käyttöoikeuden EPV:n hallitsemaan sähköverkon katkaisijakenttään/liittymispisteeseen sopimuksen ajaksi, käsitellään operatiivisina vuokrasopimuksina.

Muut operatiiviset vuokratulot kirjataan ajan kuluessa arvioidun taloudellisen käyttöajan mukaisesti liiketoiminnan muihin tuottoihin. Vuokrasopimukset, joissa EPV toimii vuokranantajana, ovat määräaikaaisia tai toistaiseksi voimassa olevia sopimuksia.

Liittymissopimusten tuloutus on käsitelty liitetiedossa 2.2. Muiden vuokratuottojen vaikutus tuloslaskelmaan on esitetty liitetiedossa 2.3.

Käyttöoikeusomaisuuserät

1 000 €	Koneet ja laitteet	Maa-alueet	Rakennukset	Ajoneuvot	Yhteensä
1.1.2024	1 557	15 312	1 048	168	18 085
Lisäykset, sis. indeksikorotukset	31 831	758	764	68	33 421
Vähennykset	-11	0	-134	-11	-156
Tilikauden poistot	-309	-735	-253	-60	-1 357
31.12.2024	33 068	15 335	1 425	165	49 993
1.1.2025	33 068	15 335	1 425	165	49 993
Lisäykset, sis. indeksikorotukset	10 682	1 123	12	154	11 971
Vähennykset		-48		-36	-85
Tilikauden poistot	-327	-797	-479	-68	-1 671
31.12.2025	43 424	15 613	958	214	60 209

Vuokrasopimusvelat

1 000 €	2025	2024
1.1.	50 542	18 372
Lisäykset	11 949	33 411
Lyhennykset	-2 189	-1 935
Korkokulut	710	693
31.12.	61 012	50 542
1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	57 818	48 618
Lyhytaikaiset vuokrasopimusvelat	3 194	1 923
Yhteensä	61 012	50 542

Vuokrasopimusten, joissa EPV toimii vuokralleottajana vaikutus tuloslaskelmaan

1 000 €	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
Käyttöoikeusomaisuuserien poistot	1 564	1 327
Vuokrasopimusvelkojen korkokulut	637	614
Arvoltaan vähäiset vuokrasopimukset	265	326
Lyhytaikaiset vuokravuokrasopimukset	203	136
Muuttuvat vuokrasopimuskulut	47	231
Yhteensä	2 715	2 634

Tilikauden 2025 aikana syntyneet rahavirrat vuokrasopimuksista olivat 2,486 miljoonaa euroa (2024: 2,406 miljoonaa euroa).

Arviot ja johdon harkinta

Keskeisimmät johdon harkintaan perustuvat arviot liittyvät toistaiseksi voimassaoleviin vuokrasopimuksiin. Näiden sopimusten osalta johdon on arvioitava vuokra-ajan pituus, joka voi vaikuttaa merkittävästi

käyttöoikeusomaisuuserän ja vuokrasopimusvelan arvostukseen sekä poisto- ja korkokuluihin. Johdon arviota sovelletaan myös määritettäessä lisäluoton korkoa.

3.5. Vaihto-omaisuus

Laadintaperiaatteet

EPV:n vaihto-omaisuus muodostuu voimalaitosten polttoaineista eli kivihiiilestä, biopolttoaineista, turpeesta sekä muista polttoaineista. Vaihto-omaisuus arvostetaan hankintamenuon, joka sisältää raaka-aineet ja muut välittömät menot. Hankintamenu määritetään FIFO-periaatteen mukaisesti.

Mikäli vaihto-omaisuuden todennäköinen hankintamenu on tilinpäätöspäivänä alkuperäistä hankintamenua pienempi, EPV ei omakustannusperiaatteesta (ns. Mankala-periaate) johtuen tee arvonalentumiskirjauksia.

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Voimalaitosten polttoaineet	35 939	37 749
Vaihto-omaisuus yhteensä	35 939	37 749

3.6. Myyntisaamiset ja muut saamiset

Pitkäaikaiset saamiset

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Lainasaamiset	46 035	46 035
Muut pitkäaikaiset saamiset	17 736	18 766
Johdannaissaamiset	17 377	15 973
Muut saamiset	358	2 793
Yhteensä	63 771	64 802

Lyhytaikaiset saamiset

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Myyntisaamiset	34 055	38 607
Muut lyhytaikaiset saamiset	34 329	43 280
Maksamaton osakepääoma	0	7 000
Siirtosaamiset	20 213	16 999
Johdannaissaamiset	4 370	6 563
Muut saamiset	9 747	12 719
Yhteensä	68 384	81 888

Lähipiirisaatavien ehdot esitetään liitetiedossa 5.1 Lähipiiritapahtumat.

Siirtosaamisten olennaiset erät

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Jaksotetut sähkön ostot	1 313	1 095
Investoinnin esiselvityskulut	1 214	374
Jaksotetut päästöoikeusostot	912	696
Jaksotetut sähkön ja lämmön myynnit	1 896	971
Jaksotetut korkotuotot	1 256	2 467
Jaksotettu investointituki	3 571	0
Jaksotetut energiatuet	8 843	9 559
Muut	1 208	1 836
Yhteensä	20 213	16 999

Odotettavissa olevat luottotappiot

EPV soveltaa IFRS 9 -standardin mukaista yksinkertaistettua varausmenettelyä myyntisaamisten luottoriskin kirjaamiseen. Kaikista myyntisaamisista kirjataan luottotappiovaraus koko voimassaoloajalta odotettavissa olevien luottotappioiden perusteella.

Yhtiöjärjestyksen mukaisesta Mankala-periaat-

teesta johtuen EPV:n luottoriski on hallittu sekä huomattavan alhainen. Näin ollen EPV:llä ei ole ollut kirjattavia luottotappiovarauksia raportointi-ajanhetkellä tai aiemmillä kausilla.

Luottoriskiä on käsitelty tarkemmin liitetiedossa 4.1. Rahoitusriskien hallinta.

Erääntymättömät ja erääntyneet myyntisaamiset

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Erääntymättömät myyntisaamiset	33 769	36 935
Erääntyneet 0-30 päivää	276	1 573
Erääntyneet 30-60 päivää	10	31
Erääntyneet yli 60 päivää	0	70
Yhteensä	34 055	38 607

3.7. Ostovelat ja muut velat

Pitkäaikaiset ostovelat ja muut velat

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Sopimuksiin perustuvat velat	8 826	8 924
Muut pitkäaikaiset velat	8 726	6 809
Johdannaisvelat	4 553	4 476
Muut velat	4 173	2 334
Yhteensä	17 552	15 733

Lyhytaikaiset ostovelat ja muut velat

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Ostovelat	31 795	33 293
Sopimuksiin perustuvat velat	384	374
Muut lyhytaikaiset velat	27 454	29 118
Johdannaisvelat	1 969	1 543
Siirtovelat	12 640	13 232
Muut velat	12 846	14 343
Yhteensä	59 633	62 785

Ostovelat erääntyvät maksettaviksi tyypillisesti kuukausittain. Sopimuksiin perustuvat velat koostuvat asiakassopimusten tulouttamatta olevasta osuudesta, joiden käsittelystä on tarkemmin esitetty liitetiedossa 2.2 Myyntituotot asiakassopimuksista.

Siirtovelkojen olennaiset erät

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Sähkön myynnit	535	2
Sähkön ostot	399	1 505
Korkokulut	4 849	5 749
Jaksotetut ulkopuoliset palvelut	2 140	684
Polttoaineostot	831	393
Henkilöstökulujaksotukset	2 457	2 356
Muut kulujaksotukset	1 428	2 543
Yhteensä	12 640	13 232

3.8. Varaukset

Laadintaperiaatteet

EPV kirjaa varauksen, mikäli sillä on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite, maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti. Jos rahan aika-arvon vaikutus on olennainen, varaukset diskontataan ennen veroja käyttäen määritettyä korkokantaa, joka kuvastaa kyseistä velkaa koskevia erityisriskejä. Kun rahan aika-arvo otetaan huomioon, varauksen kasvu ajan kulumisen vuoksi kirjataan rahoituskuluksi tuloslaskelmalle.

EPV ei ole kirjannut varauksia kuluvalle tilikaudella tai vertailukausilla.

Ennallistamisvelvoitteet

EPV:llä on useita ennallistamisvelvoitteita koskien voimaloitoksia sekä vuokratuille maa-alueille toteutettuja tuulivoimahankkeita, joissa EPV:llä on vastuu tuotannon loppuessa purkaa maa-alueille tehdyt rakennukset ja rakennelmat palauttaen vuokratun omaisuuden alkuperäiseen tilaansa. EPV ei ole kirjannut näiden osalta varauksia, sillä toteutumisajankohtaan ja arvonmääritykseen sisältyy huomattavaa epävarmuutta. Arvonmääritykseen liittyvän epävarmuuden lisäksi ennallistamisvelvoitteista ei aiheudu EPV:lle tulosvaikutusta, sillä ennallistamisvelvoitteisiin liittyvät kustannukset laskutetaan omakustannusperiaatteen mukaisesti täysimääräisesti.

Muut vastuut

EPV:llä ei ole olemassa muita vastuuta. Vuokrasopimusten käsittely on esitetty liitetiedossa 3.4. Vuokrasopimukset.

4.1. Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteet ja toimintaperiaatteet

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on varmistaa liiketoiminnan vaatima rahoitusasema sellaisena, että markkinatilanteesta riippumatta on mahdollista rahoittaa ja jälleenrahoittaa konsernin investoinnit sekä toiminta mahdollisimman kustannustehokkaasti rahoitusriskit huomioiden. Konsernin emoyhtiön hallitus hyväksyy ja määrittelee toimintaperiaatteet ja menettelyt rahoitusriskien hallintaan. Taloudelliset riskit tunnistetaan, määritetään ja hallitaan konsernin toimintaperiaatteiden ja riskitavoitteiden mukaisesti.

Konsernin rahoitusinstrumentit ovat alttiita erilaisille riskitekijöille, joiden olennaisimmat muuttujat liittyvät markkinariskeissä tapahtuviin muutoksiin. Keskeiset rahoitusvaroihin vaikuttavat riskit liittyvät pääosin markkina-, korko-, luotto-, uudelleenrahoitus- ja maksuvalmiusriskeihin.

Markkinariski

Markkinariskillä tarkoitetaan riskiä, jossa rahoitusvälineen käypä arvo tai tulevat rahavirrat vaihtelevat markkinahintojen tai markkinaolosuhteiden muutosten takia. Konserni arvioi riskienhallinnan osalta säännöllisesti altistumista olennaisille markkinariskeille. Eri omistusyhteyshenkilöiden osakkeiden käyvän arvon herkkyydet on käsitelty liitetiedossa 4.3. Rahoitusvarat ja -velat.

Korkoriski

Korkoriskillä tarkoitetaan riskiä, jossa rahoitusvälineen käypä arvo tai tulevat rahavirrat vaihtelevat markkinakorkojen muutosten vuoksi. Konsernin altistuminen korkotason vaihteluille liittyy pääasiassa EPV:n pitkäaikaisten veloitteiden siihen

osaan, jolla on vaihtuvat korot. Konsernin pitkäaikaiset pankkilainat, joilla on vaihtuvat korot, ovat sidoksissa Euribor-korkoihin. Markkinakorkojen muutoksilla on näin ollen suora vaikutus EPV:n tuleviin korkomaksuihin.

Osana konsernin korkoriskien hallintaa, yhtiö on hajauttanut korolliset lainat lainasalkuksi, joka sisältää kiinteä- ja vaihtuvakorkoisia luottoja. EPV:llä on vain euromääräistä korkoriskiä yhtiön liiketoiminnasta, varoista ja lainoista. Konsernin rahoitusta hallinnoidaan keskitetysti. Duraatiota hallinnoidaan kiinteä- ja vaihtuvakorkoisilla lainoilla ja korkojohdannaissopimuksilla. Tilinpäätöshetkellä 31.12.2025 konsernin lainasalkun keskikorko oli noin 2,2 % (2024: 2,8 %).

EPV käyttää korkoriskien hallintaan johdannaisinstrumentteja. EPV suojaa vieraan pääoman korkoriskiä muuntamalla vaihtuvakorkoiset lainat kiinteäkorkoisiksi koronvaihtosopimuksilla. EPV soveltaa suojauslaskentaa ja kirjaa realisoimatoman käyvän arvon muutoksen oman pääoman suojausrahastoon.

EPV:n korollisista veloista 96,1 % (2024: 95,3 %) on muuttuvakorkoisia, ja koronvaihtosopimukset kattavat noin 44,9 % (2024: 42,5 %) näistä veloista. Johdannaisista ja suojauslaskennasta on esitetty tarkempia tietoja liitetiedossa 4.6.

Korkoherkkyydystarkastelu on toteutettu seuraavalla tavalla. Jos markkinoiden korkotaso olisi noussut yhden prosenttiyksikön 1.1.2026 lähtien tai heti instrumenttien seuraavana korontarkastuspäivänä, se kasvattaisi konsernin nettokorkomenoja muuttuvakorkoisten lainojen ja koronvaihtosopimusten osalta seuraavan 12 kuukauden aikana noin 1,9 miljoonaa euroa ennen veroja (2024: 1,8 miljoonaa). Vastaavasti

korkotason laskeminen yhdellä prosenttiyksiköllä 1.1.2026 lähtien tai heti instrumenttien seuraavana korontarkastuspäivänä alentaisi konsernin nettokorkokuluja -1,9 miljoonaa (2024: -1,8 miljoonaa). Laskelmassa ei ole huomioitu pankkitilejä ja muita rahoitusvaroja. Myöskään leasingosopimukset eivät ole mukana laskelmassa.

Mankala-periaatteen vuoksi korkotason muutoksella ei ole vaikutusta EPV:n taloudelliseen tulokseen tai omaan pääomaan, sillä EPV:n osakkaat ovat sitoutuneet osakeomistuksensa suhteessa vastaamaan EPV:n muuttuvista ja kiinteistä kustannuksista.

Valuutariskien hallinta

EPV käyttää lainavaluuttana pääsääntöisesti euroa. Mikäli EPV nostaa lainoja muissa valuutoissa kuin euroissa, valuutariskiä hallitaan johdannaisopimuksin. Riskin pienentämiseen käytetään tavantomaisia keinoja ja johdannaisinstrumentteja, kuten valuutanvaihtosopimuksia, valuuttaoptiosopimuksia ja valuuttatermiinisopimuksia.

EPV:llä ei ole raportointihetkellä eikä vertailukaudella ulkomaanrahan määräisiä riskipositioita. Lisätietoja valuutariskien hallinnasta liitetiedossa 4.6 Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Luottoriski

Luottoriskillä tarkoitetaan riskiä, jossa vastapuoli ei täytä asiakasopimuksen tai rahoitussopimuksen mukaisia velvoitteitaan, mikä johtaa taloudelliseen tappioon.

EPV altistuu operatiivisessa toiminnassaan luottoriskille, joka kohdistuu pääasiassa myyntisaamisiin, pankkivaltoihin sekä lyhytaikaisiin sijoituksiin. EPV:n pääasiallinen liiketoiminta perustuu Mankala-peri-

aatteeseen ja energiatuotteiden sekä -palveluiden tuottamiseen osakkailleen omakustannushintaan, minkä vuoksi luottoriski on alhainen. Saamiset muilta asiakkailta eivät ole merkittäviä.

Ulkoista liiketoimintaa koskien EPV altistuu luottoriskien myötä vastapuoliriskille, jota hallitaan tunnistamalla osapuolet ennen kaupankäynnin aloittamista tai vastaanottamalla ennakkomaksuja tuotetuista palveluista. EPV seuraa ja hallinnoi säännöllisesti avointen saamisten kertymistä.

EPV altistuu raportoinnin ajankohtana luottoriskille rahoitusvarojen tasearvon verran. EPV:llä ei ole olennaisia luottoriskikeskittymiä.

Odotettavissa oleva luottotappio myyntisaamisista on käsitelty liitetiedossa 3.6. Myyntisaamiset ja muut saamiset.

Maksuvalmius- ja uudelleenrahoitusriski

EPV:n maksuvalmius turvataan rahavaroilla, tililiimiiteillä, yritystodistuksin sekä 100 miljoonan euron valmiusluotolla. Johto arvioi liiketoiminta- sekä kasvavirtaennusteita maksuvalmiuden ylläpitämiseksi.

EPV:n tavoitteena on ylläpitää tasapainoa rahoituksen jatkuvuuden ja joustavuuden välillä käyttämällä rahavaroja ja tarvittaessa pankkilainoja. Osana EPV:n rahoitusstrategiaa, maturiteetti pyritään sovittamaan siten, että seuraavan 12 kuukauden aikana ei erääntyisi yli 30 % konsernin luottokannasta. EPV painottaa pitkäaikaisia lainajärjestelyitä ja suhteita rahoittajiin.

Noin 26,3 % EPV:n velasta erääntyy vuoden sisällä 31. joulukuuta 2026 mennessä (31.12.2024: 25,0 %) perustuen rahoitusvelkojen kirjanpitoarvoon tilinpäätöksessä. EPV on arvioinut uudelleenrahoituksen riskikeskittymää ja todennut riskin olevan

matala. EPV:llä on pääsy riittävän monipuolisiin rahoituslähteisiin, ja 12 kuukauden sisällä erääntyvät velat voidaan uudelleenrahoittaa olemassa olevien tai uusien lainanantajien kanssa.

EPV:llä on 100 miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, jolla voidaan laskea liikkeelle maksimissaan vuoden pituisia yritystodistuksia. Vuoden 2025 lopussa EPV:llä ei ollut yritystodistusmarkkinoilla liikkeelle laskettuja yritystodistuksia (31.12.2024: 9,0 miljoonaa euroa).

Lisätietoja kovenanteista on esitetty liitetiedossa 4.8. Pääomarakenteen hallinta.

Likvidit varat

EPV:n likvidit rahoitusvarat on talletettu pankkeihin ja rahastosijoitukset on sijoitettu rahastoihin, joilla on alhainen riskiprofiili. Likvidit rahoitusvarat kuten rahat ja pankkisaamiset sekä muut lyhytaikaiset rahastosijoitukset, ovat osa konsernin likviditeetin hallintaa, ja niiden maturiteetti on alle 12 kuukautta. Rahastosijoitukset arvostetaan tulosvaikutteisesti käypään arvoon.

Lisätietoja likvideistä varoista on esitetty liitetiedossa 4.7. Likvidit varat.

Rahoitusvelkojen erääntymisanalyysi on esitetty liitetiedossa 4.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat.

4.2. Käyvän arvon määrittäminen

EPV arvostaa rahoitusinstrumentit käypään arvoon jokaisena tilinpäätöspäivänä. Tämän liitetiedon lisäksi muita käypään arvoon liittyviä tietoja, mukaan lukien arvostusmenetelmät, sekä merkittävät tehdyt arviot ja oletukset esitetään liitetiedossa 4.3. Rahoitusvarat ja -velat.

Laadintaperiaatteet

Käypä arvo on hinta, joka saataisiin omaisuuserän myynnistä tai maksettaisiin velan siirtämisestä markkinaosapuolten välillä arvostuspäivänä toteutuvassa tavanomaisessa liiketoimessa. Käypää arvoa määritettäessä oletetaan, että omaisuuserän myymiseksi tai velan siirtämiseksi toteutuva liiketoimi tapahtuu joko:

- Omaisuuserän tai velan pääasiallisilla markkinoilla; tai
- Jos pääasiallisia markkinoita ei ole, omaisuuserän tai velan suotuisimmilla markkinoilla.

EPV:llä on oltava pääsy pääasiallisille tai kaikista suotuisimmille markkinoille.

Omaisuuserän tai velan käypä arvo on määritettävä käyttäen niitä oletuksia, joita markkinaosapuolet käyttäisivät omaisuuserän tai velan hinnoittelussa olettaen, että markkinaosapuolet toimivat parhaan taloudellisen etunsa mukaisesti.

EPV käyttää arvostusmenetelmiä, jotka ovat kyseisissä olosuhteissa asianmukaisia, ja joita varten on saatavilla riittävästi tietoa käyvän arvon määrittämiseksi siten, että käytetään mahdollisimman paljon merkityksellisiä havainnoitavissa olevia syöttötietoja ja mahdollisimman vähän muita kuin havainnoitavissa olevia syöttötietoja.

Käyvän arvon arvioiminen

Kaikki omaisuuserät ja velat, joille määritetään tai ilmoitetaan käypä arvo tilinpäätöksessä, luokitellaan käypien arvojen hierarkiaan seuraavasti perustuen alimman tason syöttötietoon, joka on merkittävä koko arvonmäärityksen kannalta:

- Taso 1: Käypä arvo perustuu markkinoilta saataviin noteerauksiin.
- Taso 2: Käypä arvo määritellään soveltamalla arvostusmenetelmiä, jotka pohjautuvat markkinainformaatioon.
- Taso 3: Näiden omaisuuserien tai velkojen käypä arvo perustuu muihin kuin havainnoitavissa oleviin syöttötietoihin. Näiden syöttötietojen arvostusmenetelmät edellyttävät itsenäistä harkintaa.

Varoille ja veloille, jotka arvostetaan taseessa käypään arvoon toistuvasti, EPV määrittää, onko siirtoja tapahtunut tasojen välillä arvioimalla uudelleenluokittelua kunkin raportointikauden lopussa.

Raportointihetkellä EPV:llä on rahoitusinstrumentteja tasoilla 2 ja 3, eikä vertailukausilla ole tapahtunut siirtoja tasojen välillä.

Kullakin raportointipäivämäärällä EPV:n johto analysoi omaisuuserien ja velkojen arvoja, jotka on määritettävä tai arvioitava uudelleen.

EPV on määrittänyt käyvän arvon esittämistä varten omaisuuserien ja velkojen tasot omaisuuserän tai velan luonteen, ominaispiirteiden sekä riskien ja edellä kuvatun käyvän arvon hierarkian perusteella.

Arvostusmenetelmät ja oletukset

Käyvän arvon määrittely edellyttää johdolta merkittävää harkintaa. Käytettyjä arvioita ja oletuksia tarkastellaan jatkuvasti, ja ne perustuvat johdon kokemukseen sekä odotuksiin tulevaisuuden tapahtumista, joilla voi olla taloudellista vaikutusta ja joiden katsotaan olevan perusteltuja olosuhteet huomioon ottaen.

EPV on arvioinut, että käteisvarat ja määrääikaistalletukset, myyntisaamiset, ostovelat, pankin tililiimit ja muut lyhytaikaiset velat vastaavat suurelta osin niiden kirjanpitoarvoja pääasiassa näiden instrumenttien lyhyiden eräntymisaikojen vuoksi.

Lisätietoja käytetyistä rahoitusvarojen ja -velkojen arvostusmenetelmistä on saatavilla liitetiedossa 4.3. Rahoitusvarat ja -velat, jossa on kuvattuna vertailu luokittain EPV:n rahoitusinstrumenttien kirjanpitoarvoista sekä käyvistä arvoista.

Tason 2 johdannaisten arvostamisesta on esitetty tarkemmin liitetiedossa 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta. Tason 3 PVO ja TVO -konsernien osakkeiden käyvän arvon arvostamisesta on esitetty tarkemmin liitetiedossa 4.4. Osakesijoitukset.

4.3. Rahoitusvarat ja -velat

Laadintaperiaatteet

Rahoitusinstrumentteihin luetaan mikä tahansa sopimus, joka synnyttää yhdelle osapuolelle yrityksen rahoitusvaroihin kuuluvan erän ja toiselle osapuolelle rahoitusvelan tai oman pääoman ehdoisen instrumentin.

Rahoitusvarat

EPV:n rahoitusvarat arvostetaan käypään arvoon alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä kaupantekopäivänä, ja ne luokitellaan myöhemmin arvostettaviksi jaksotettuun hankintamenoon, käypään arvoon tuloksen kautta, tai käypään arvoon muiden laajan tuloslaskelman erien (OCI) kautta. Luokitus perustuu rahoitusvarojen sopimusperusteisiin kassavirtoihin ja konsernin instrumenttien hallinnointia koskevaan liiketoimintamalliin. Rahoitusvarojen arvonalentumista käsitellään tarkemmin liitetiedossa 4.1. Rahoitusriskien hallinta. Johdannaisten käsittely on esitetty tarkemmin liitetiedossa 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Jaksotettu hankintameno

Rahoitusvarat luokitellaan jaksotettuun hankintamenoon, jos omaisuuserää pidetään hallussa sopimusperusteisten rahavirtojen keräämiseksi ja jos rahavirrat ovat yksinomaan pääoman ja siitä syntyvien korkojen maksuja. Rahoitusvarat, jotka täyttävät molemmat ehdot, arvostetaan myöhemmin käyttämällä efektiivisen koron menetelmää (EIR), ja ne ovat altistuneita arvonalentumisille. Rahoitusvaroista syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun omaisuuserä kirjataan pois taseelta, sitä muutetaan tai sen arvo on pysyvästi alentunut.

EPV:n jaksotettuun hankintamenoon kirjatut konsernin rahoitusvarat sisältävät rahat ja pankkisaamiset, määräaikaistalletukset, lainasaamiset sekä myyntisaamiset.

Rahoitusvarat käypään arvoon tuloksen kautta

Rahoitusvarat luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti, kun rahoitusvarojen erää pidetään hallussa kaupankäyntiä varten, ja kun rahavirtojen kerääminen ei perustu pääoman ja siitä syntyvien korkojen maksuihin, eivätkä SPPI -kriteerit täyty. Rahoitusvarat luokitellaan kaupankäyntitarkoituksessa hallussa pidettäväksi, jos ne hankitaan myytäväksi tai takaisinostoa varten lähitulevaisuudessa. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti luokitellut rahoitusvarat kirjataan taseeseen käypään arvoon ja käyvän arvon nettomuutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

EPV:n käypään arvoon tuloksen kautta kirjatut rahoitusvarat sisältävät konsernin sijoitukset rahastoihin. Kaikkiin EPV:n johdannaisiin sovelletaan suojauslaskentaa. Lisätietoja johdannaisten käsittelystä esitetään tarkemmin liitetiedossa 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Rahoitusvarat käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta

Rahoitusvarat luokitellaan käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta, jos rahoitusvaran hallussapito täyttää sekä sopimusperusteisten rahavirtojen keräämisen että rahoitusvaran myynnin tavoitteen, ja jos rahavirrat ovat ainoastaan pääoman ja korkojen maksuja. Rahoitusvarat, jotka on arvostettu käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta kirjataan tuloslaskelmaan ja lasketaan

samalla tavalla kuin jaksotettuun hankintamenoon arvostetut rahoitusvarat. Jäljellä olevat käyvän arvon muutokset kirjataan muiden laajan tuloksen eriin. Taseelta pois kirjaamisen yhteydessä kumulatiivinen käyvän arvon muutos, joka on tunnistettu muiden laajan tuloksen erissä, kirjataan tuloslaskelmaan.

Alkuperäisessä kirjaamisessa EPV voi tehdä peruuttamattoman valinnan luokitella ja mitata omistuksensa osakeinstrumentteina, jotka on määritelty käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta, kun näitä instrumentteja ei pidetä myytävänä ja kun nämä rahoitusinstrumentit täyttävät IAS 32 - standardin mukaiset ehdot oman pääoman ehtoista instrumenteista.

Näiden rahoitusvarojen voittoja ja tappioita ei koskaan kirjata tuloslaskelmaan. Osingot kirjataan tuloslaskelman muihin tuottoihin silloin, kun osingon maksuoikeus on vahvistettu, paitsi kun EPV hyötyy tällaisista tuotoista osana rahoitusvaran hankintameno palautusta, jolloin tällaiset voitot kirjataan muihin laajan tuloksen eriin. Oman pääoman ehtoiset instrumentit, jotka on määritelty käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta, eivät ole arvonalentumistestauksen kohteena.

EPV:n käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta kirjatut rahoitusvarat sisältävät osakesijoitukset, joiden luokittelusta on tehty peruuttamaton valinta.

Rahoitusvarojen kirjaaminen pois taseesta

EPV kirjaa rahoitusvaroja pois taseesta vain silloin, kun sopimusperusteiset oikeudet rahavirtoihin rahoitusvaroihin kuuluvasta erästä lakkaavat olemasta voimassa tai se siirtää rahoitusvaroihin kuuluvan

erän toiselle osapuolelle ja siirto täyttää taseesta pois kirjaamisen edellytykset. EPV pitää siirretyn omaisuuserän taseessaan siihen määrään asti kuin sillä on säilynyt siihen intressi omistamiseen liittyvien riskien ja etujen myötä. Siinä tapauksessa EPV kirjaa myös siihen liitännäisen velan.

Rahoitusvelat

EPV kirjaa rahoitusvelan taseeseensa vain silloin, kun yhteisöstä tulee rahoitus sopimuksen osapuoli. Konsernin rahoitusvelat arvostetaan käypään arvoon alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä kaupantekopäivänä, ja ne luokitellaan myöhemmin arvostettaviksi jaksotettuun hankintameno tai käypään arvoon tulosvaikutteisesti. Rahoitusvelat luokitellaan lyhyt- ja pitkäaikaisiin eriin maturiteettiin perustuen.

Jaksotettu hankintameno

EPV:n rahoitusvelat, jotka ovat luokiteltu jaksotettuun hankintameno, kuten korolliset rahoitusvelat, kirjataan alun perin käypään arvoon vähennettynä mahdollisilla transaktiomenoilla, ja ne arvostetaan myöhemmin efektiivisen koron menetelmällä (EIR). Voitot ja tappiot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun velat kirjataan pois taseesta sekä EIR-jaksotusmenetelmän kautta. EIR-jaksotukset sisällytetään tuloslaskelmaan rahoituskuluina.

EPV:n jaksotettuun hankintameno kirjatut rahoitusvelat koostuvat yleisesti korollisista rahoitusveloista, sisältäen TVO:n ydinjätehuoltolainan ja yritystodistukset, sekä ostoveltoista.

Rahoitusvelat käypään arvoon tulosvaikutteisesti

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti luokiteltavat rahoitusvelat sisältävät ne instrumentit, joita pidetään hallussa kaupankäyntitarkoituksessa ja jotka on luokiteltu alkuperäisen kirjaamisen yhteydessä tulosvaikutteisesti käypään arvoon. Rahoitusvelat luokitellaan kaupankäynnin kohteena oleviksi, jos ne on hankittu tarkoituksena lyhyellä aikavälillä ostaa ne takaisin. Tähän luokkaan kuuluvat johdannaispöytäkirjat, jotka konserni on tehnyt ja joita ei ole määritelty suojausinstrumenteiksi IFRS 9:n määrittelemässä suojaussuhteessa.

EPV:llä ei ole rahoitusvelkoja kirjattuna käypään arvoon tulosvaikutteisesti. Kaikkiin EPV:n johdannaisiin sovelletaan suojauslaskentaa. Lisätietoja johdannaisten käsittelystä esitetään liitetiedossa 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Rahoitusvelkojen kirjaaminen pois taseesta

EPV kirjaa rahoitusvelat pois taseesta vain silloin, kun rahoitusvelkaan liittyvä velvoite, joka on yksilöity kyseisessä sopimuksessa, on täytetty, peruutettu tai sen voimassaolo on päättynyt. Tämä koskee myös tilanteita, joissa olemassa oleva rahoitusvelka korvataan toisella velalla, jonka sama lainanantaja myöntää olennaisilta osin erilaisin ehdoin, tai olemassa olevan velan ehtoja muutetaan olennaisesti, tällaista vaihtoa tai muutosta käsitellään alkuperäisen velan kirjaamisena pois taseesta ja uuden velan kirjaamisena taseeseen. Kyseisten kirjanpitoarvojen erotus kirjataan tuloslaskelmaan.

EPV ei ole kirjannut rahoitusvelkoja pois taseelta kuluneen tilikauden tai vertailukauden aikana.

Rahoitusinstrumenttien netottaminen

Rahoitusvarat ja -velat esitetään konsernitaseella nettomääräisinä, mikäli konsernilla on sillä hetkellä toimeenpantavissa oleva laillinen oikeus taseeseen merkittyjen määrien nettomääräiselle kirjaamiselle ja aikomus suorittaa maksut nettomääräisenä.

EPV esittää pohjoismaisten sähkömarkkinaosapuolten kanssa toteutetun kaupankäynnin taseella joko saamisina tai velkoina sen mukaan, onko EPV nettomyyjä vai -ostaja kyseisellä ajanhetkellä. Vastaavasti tuloslaskelmalla kyseinen kaupankäynti on esitetty bruttomääräisenä osana liikevaihtoa sekä liiketoiminnan kuluja. Muilta osin EPV ei sovelle nettomääräistä esittämistapaa, vaan raportoi rahoitusvarat ja -velat bruttomääräisinä taseellaan.

Rahoitusinstrumentit arvostusluokittain 31.12.2025

Rahoitusvarat 1 000 €	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä
Pitkäaikaiset rahoitusvarat					
PVO & TVO osakesijoitukset	3	-	566 702	-	566 702
Muut noteeraamattomat osakesijoitukset	3	-	5 630	-	5 630
Johdannaissaamiset	2	-	17 377	-	17 377
Lainasaamiset	2	-	-	46 035	46 035
Pitkäaikaiset rahoitusvarat yhteensä		-	589 709	46 035	635 745
Lyhytaikaiset rahoitusvarat					
Myyntisaamiset	2	-	-	34 055	34 055
Rahastosijoitukset	2	8 539	-	-	8 539
Johdannaissaamiset	2	-	4 370	-	4 370
Rahat ja pankkisaamiset	2	-	-	22 002	22 002
Lyhytaikaiset rahoitusvarat yhteensä		8 539	4 370	56 057	68 966
Rahoitusvarat yhteensä		8 539	594 079	102 092	704 710
Rahoitusvelat 1 000 €					
Pitkäaikaiset rahoitusvelat					
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	402 807	402 807
Johdannaisvelat	2	-	4 553	-	4 553
Pitkäaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	4 553	402 807	407 360
Lyhytaikaiset rahoitusvelat					
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	86 437	86 437
Yritystodistukset	2	-	-	0	0
Johdannaisvelat	2	-	1 969	-	1 969
Ostovelat	2	-	-	31 795	31 795
Lyhytaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	1 969	118 232	120 201
Rahoitusvelat yhteensä		-	6 522	521 039	527 561

Rahoitusinstrumentit arvostusluokittain 31.12.2024

Rahoitusvarat 1 000 €	Taso	Käypään arvoon tuloksen kautta	Käypään arvoon laajan tuloksen kautta	Jaksotettu hankintameno	Käypä arvo yhteensä
Pitkäaikaiset rahoitusvarat					
PVO & TVO osakesijoitukset	3	-	540 056	-	540 056
Muut noteeraamattomat osakesijoitukset	3	-	6 070	-	6 070
Johdannaissaamiset	2	-	15 973	-	15 973
Lainasaamiset	2	-	-	46 035	46 035
Pitkäaikaiset rahoitusvarat yhteensä		-	562 099	46 035	608 135
Lyhytaikaiset rahoitusvarat					
Myyntisaamiset	2	-	-	38 607	38 607
Rahastosijoitukset	2	10 562	-	-	10 562
Johdannaissaamiset	2	-	6 563	-	6 563
Rahat ja pankkisaamiset	2	-	-	29 560	29 560
Lyhytaikaiset rahoitusvarat yhteensä		10 562	6 563	68 168	85 292
Rahoitusvarat yhteensä		10 562	568 662	114 203	693 427
Rahoitusvelat 1 000 €					
Pitkäaikaiset rahoitusvelat					
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	372 358	372 358
Johdannaisvelat	2	-	4 476	-	4 476
Pitkäaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	4 476	372 358	376 834
Lyhytaikaiset rahoitusvelat					
Korolliset rahoitusvelat	2	-	-	114 181	114 181
Yritystodistukset	2	-	-	8 949	8 949
Johdannaisvelat	2	-	1 543	-	1 543
Ostovelat	2	-	-	33 293	33 293
Lyhytaikaiset rahoitusvelat yhteensä		-	1 543	156 424	157 966
Rahoitusvelat yhteensä		-	6 018	528 782	534 800

4.4. Osakesijoitukset

Yhtiö, kotipaikka	Käypä arvo (1 000 €)	
	31.12.2025	31.12.2024
Manga LNG Oy, Tornio	1 845	1 818
Pohjolan Voima Oyj, Helsinki	205 221	199 905
Teollisuuden Voima Oyj, Helsinki	361 481	340 152
Suomen Energiavarat Oy, Vaasa	1 781	1 781
Woodtracker Oy, Espoo	30	30
Muut	1 974	2 441
Osakesijoitukset yhteensä	572 332	546 126

EPV:n osakesijoitukset ovat omistuksia, joissa EPV:llä ei ole tosiasiallisesti huomattavaa vaikutusvaltaa omistuksensa tai muiden olennaisten seikkojen myötä. Osakesijoitukset ovat tason 3 rahoitusinstrumentteja, jotka EPV arvostaa käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta.

EPV kirjaa osakesijoituksista saadut osingot tuloslaskelman rahoitustuottoihin. Tilikaudella 2025 EPV on saanut osinkoa Suomen Energiavarat Oy:ltä 674 tuhatta euroa ja PVO:lta 765 tuhatta euroa sekä tilikaudella 2024 Suomen Energiavarat Oy:ltä 78 tuhatta euroa ja PVO:lta 2 696 tuhatta euroa

Lisätietoja käyvän arvon määrittämisestä on esitetty liitetiedossa 4.2. ja rahoitusvarojen ja -velkojen luokittelusta on esitetty liitetiedossa 4.3.

Pohjolan Voima Oyj ja Teollisuuden Voima Oyj osakkeiden käyvän arvon määrittäminen (Taso 3)

EPV:n omistamat Pohjolan Voima Oyj:n ja Teollisuuden Voima Oyj:n tason 3 osakesijoitukset koostuvat osakeomistuksista Olkiluodon ydinvoimatuotantoon Olkiluoto

1-3 ydinvoimaloista (OL), sekä vesivoimatuotantoon. Näiden osalta käyvän arvon määrittäminen perustuu oman pääoman diskontatun vapaan kassavirran malliin (FCFE). Mallissa vapaat kassavirrat on muodostettu periodikohtaisten sähkön hintaennusteiden sekä omakustannushintaennusteiden erotuksen pohjalta, jotka on allokoitu tuotantoennusteiden mukaisesti kullekin ajanhetkelle.

Malli sisältää huomattavan määrän arvionvaraisuutta kunkin käytetyn muuttujan suhteen, nojautuen oletamiin mm. tulevaisuuden sähkön markkinahintaennusteista, kustannuskehityksestä, tuotantoennusteista, inflaatiosta sekä rahavirtojen diskonttaamisesta käytettävän koron parametreista.

Mallinnuksessa käytetyt laskennalliset ajanjaksot perustuvat kunkin voimalaitoksen osalta tekniseen käyttöikään sekä myönnettyihin käyttölupeihin. Vesivoima oletetaan pitkäaikaiseksi, joten osakesarjan laskentaan on huomioitu mukaan myös jäännösarvo, jonka määrittämisessä on oletettu viimeisen käyttövuoden kate kiinteäksi yli ajan.

Sähkön hintaennusteen estimoinnissa on lyhyiden

ennusteiden osalta hyödynnetty Suomen hinta-alueen futuurihintoja ja pidempien ennusteiden osalta on hyödynnetty kolmannen osapuolen analyysiä.

Oheisessa taulukossa on esitetty EPV:n omistusosuudet tason 3 osakesijoituksissa raportointihetkellä. Omistusosuudet pysyivät samana vertailukausista raportointihetkeen. Käypien arvojen laskennassa on PVO:n osakesarjojen kautta tapahtuvan TVO:n ydinvoimaosakkeiden välillisen omistuksen osuutta oikaistu seuraavasti: TVO A (OL1&2) 1,84 % ja TVO B (OL3) 3,20 %.

Osakesarja	Omaisuusluokka	31.12.2025 Omistusosuus
PVO A	Vesivoima	5,19 %
PVO B	Ydinvoima (OL1&2)	3,24 %
PVO B2	Ydinvoima (OL3)	5,31 %
TVO A	Ydinvoima (OL1&2)	6,55 %
TVO B	Ydinvoima (OL3)	6,55 %
TVO A, oikaistu	Ydinvoima (OL1&2)	1,84 % (= 3,24 % * 56,8 %)
TVO B, oikaistu	Ydinvoima (OL3)	3,20 % (= 5,31 % * 60,2 %)

Rahavirtojen diskonttaus korko on määritetty käyttäen pääoman painotettua keskimääräistä kustannusta (WACC). Diskonttaus korko on määritetty erikseen tuotantotyypin perusteella. Oheisessa taulukossa on esitetty laskennassa käytetyt diskonttokorot raportointihetkellä ja vertailukaudella.

Diskonttokorko	31.12.2025	31.12.2024
Ydinvoima	6,69 %	6,60 %
Vesivoima	6,33 %	6,00 %

Oheisessa taulukossa on esitetty tason 3 osakesijoitusten arvostukset raportointihetkellä sekä vertailukaudella.

1 000 €	Omaisuusluokka	31.12.2025 Käypä arvo	31.12.2025 Kirjanpitoarvo	31.12.2024 Käypä arvo	31.12.2024 Kirjanpitoarvo
PVO A	Vesivoima	98 186	7 793	97 269	7 793
PVO B	Ydinvoima (OL1&2)	57 105	2 735	57 989	2 735
PVO B2	Ydinvoima (OL3)	49 930	20 669	44 647	20 669
TVO A	Ydinvoima (OL1&2)	225 404	11 399	214 622	11 399
TVO B	Ydinvoima (OL3)	136 077	66 660	125 530	66 660

Raportointikaudella sekä vesi- että ydinvoiman diskonttauskorot nousivat hieman verrattuna edelliseen vuoteen. Tästä huolimatta lähes kaikkien sarjojen käyvät arvot nousivat. Vesivoiman käyvän arvon nousu johtui arvonmäärityksessä käytettyjen sähkön hintaennusteiden keskiarvon noususta ja vesivoiman omakustannushinnan laskusta. Ydinvoiman käyvän arvon nousu johtui sähkön hintaennusteiden keskiarvon noususta.

Tason 3 käypien arvojen herkkyyshanalyysi

Herkkyyshanalyysissä tarkistetaan diskonttauskoron ja sähkön hintaennusteen vaikutus eri tuotantomuotojen diskontattuun arvoon. Herkkyyshanalyysi on toteutettu olettaen kaikki muut muuttujat vakioiksi, muuttaen ensimmäisessä skenaariossa diskonttauskorokoa 1 %-yksikköä ja toisessa skenaariossa hintaennusteita 5 %.

31.12.2025 1 000 €			Käypä arvo	Positiivisen muutoksen vaikutus	Negatiivisen muutoksen vaikutus
Ydinvoima	Diskonttokorko	1 % -yksikön muutos	468 516	-69 700	93 000
Vesivoima	Diskonttokorko	1 % -yksikön muutos	98 186	-19 400	31 200
Ydinvoima	Hintaennuste	5 % muutos	468 516	76 000	-76 000
Vesivoima	Hintaennuste	5 % muutos	98 186	5 900	-5 900
31.12.2024 1 000 €			Käypä arvo	Positiivisen muutoksen vaikutus	Negatiivisen muutoksen vaikutus
Ydinvoima	Diskonttokorko	1 % -yksikön muutos	442 788	-74 500	102 800
Vesivoima	Diskonttokorko	1 % -yksikön muutos	97 269	-21 100	36 000
Ydinvoima	Hintaennuste	5 % muutos	442 788	75 900	-75 900
Vesivoima	Hintaennuste	5 % muutos	97 269	6 000	-6 000

4.5. Rahoitusvelat ja vuokrasopimusvelat

EPV:n rahoitusvelat koostuvat korollisista rahoituslaitoksien lainoista, TVO:n ydinjätehuoltolainasta sekä yritystodistuksista. Rahoitusvelkojen kovenanttiehdoista on esitetty tarkemmin liitetiedossa 4.8. Pääomarakenteen hallinta. Osa rahoituslainoista on muuttuvakorkoisia ja EPV suojautuu korkorisikiltä johdannaissopimuksilla, joiden käsittely on esitetty tarkemmin liitetiedossa 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Korollisten rahoitusvelkojen muutokset rahavirrassa

31.12.2025 1000 €	Alkusaldo 1.1.	Rahavirrat	Loppusaldo 31.12.
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat rahoituslaitoksilta	311 904	30 448	342 353
Tililimitit rahoituslaitoksilta	0	0	0
Pääomalainat	3 130	0	3 130
TVO:n ydinjätehuoltolaina	57 324	0	57 324
	372 358	30 448	402 807
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat ja yritystodistukset	123 130	-36 693	86 437
	123 130	-36 693	86 437
Yhteensä arvostusryhmittäin	495 489	-6 245	489 244

31.12.2024 1000 €	Alkusaldo 1.1.	Rahavirrat	Loppusaldo 31.12.
Pitkäaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat rahoituslaitoksilta	419 855	-107 950	311 904
Tililimitit rahoituslaitoksilta	12 356	-12 356	0
Pääomalainat	1 350	1 780	3 130
TVO:n ydinjätehuoltolaina	57 324	0	57 324
	490 885	-118 527	372 358
Lyhytaikaiset korolliset rahoitusvelat			
Lainat ja yritystodistukset	55 804	67 327	123 130
	55 804	67 327	123 130
Yhteensä arvostusryhmittäin	546 689	-51 200	495 489

Rahoitusvelkojen maturiteettijakauma

Rahoitusvelkojen maturiteettijakauma esittää EPV:n rahoitusvelkoihin liittyvät diskonttaamattomat kasvavirrat. Tavoitteena on esittää likviditeettitarpeet tulevien ulosvirtausten kattamiseksi vuosittain.

Maturiteettijakauma sisältää korolliset rahoitusvelat ja IFRS 16:n mukaiset vuokrasopimusvelat, jotta todelliset ulosvirtaukset voidaan esittää suhteessa kaikkiin EPV:n velkoihin. Johdannaiset on esitetty liitteessä 4.6. Johdannaiset ja suojauslaskenta.

Rahoitusvelkojen maturiteettijakauman perusteella EPV:n johto hallinnoi luottoasemaa ja likviditeettitarpeita sekä mukauttaa yhtiön luottoriskikäytäntöä.

31.12.2025 1 000 €	Kirjanpitoarvo	2026	2027	2028	2029	2030	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Korolliset rahoitusvelat	489 244	71 180	122 374	123 800	28 200	109 300	34 391	489 244
Vuokrasopimusvelat	61 012	2 577	3 636	2 959	2 607	2 509	46 724	61 012
Yritystodistukset	0	0	0	0	0	0	0	0
Ostovelat	31 795	31 795	0	0	0	0	0	31 795
Yhteensä	582 051	105 551	126 011	126 759	30 807	111 809	81 115	582 051
31.12.2024 1 000 €	Kirjanpitoarvo	2025	2026	2027	2028	2029	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Korolliset rahoitusvelat	486 540	115 096	84 287	154 682	20 608	10 608	101 260	486 540
Vuokrasopimusvelat	50 542	1 956	2 365	2 822	2 330	2 063	50 267	61 802
Yritystodistukset	8 949	9 000	0	0	0	0	0	9 000
Ostovelat	33 293	33 293	0	0	0	0	0	33 293
Yhteensä	579 324	159 344	86 652	157 503	22 938	12 671	151 527	590 635

Johdannaisten erääntymisajat (määrät nimellisarvona)

Oheisessa taulukossa on esitetty EPV:n koronvaihtosopimusten maturiteettijakauma seuraavan viiden vuoden osalta. EPV:n johdannaissopimukset päättyvät vuosien 2026 - 2038 aikana.

31.12.2025 1 000 €	Alkuperäinen kohde-etuus	2026	2027	2028	2029	2030 ->
Koronvaihtosopimus	249 080	41 867	17 000	108 000	0	82 213

31.12.2024 1 000 €	Alkuperäinen kohde-etuus	2025	2026	2027	2028	2029 ->
Koronvaihtosopimus	238 800	10 400	53 200	0	101 000	74 200

Johdannaiset suojauslaskennassa

2025 1 000 €	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 1.1.	Siirretty muusta laajasta tuloksesta tuloslaskelmaan -suojauslaskenta	Tehoton osuus tuloslaskelmassa	Muu käyvän arvon muutos muussa laajassa tuloksessa	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 31.12.
Koronvaihtosopimukset	13 214	3 467	0	2 432	12 180

2024 1 000 €	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 1.1.	Siirretty muusta laajasta tuloksesta tuloslaskelmaan -suojauslaskenta	Tehoton osuus tuloslaskelmassa	Muu käyvän arvon muutos muussa laajassa tuloksessa	Käypä arvo muussa laajassa tuloksessa, verovaikutus huomioituna 31.12.
Koronvaihtosopimukset	17 498	6 656	0	2 372	13 214

4.7. Likvidit varat

EPV:n likvidit varat koostuvat pankkitileillä olevista rahoista, vaadittaessa nostettavissa olevista määräaikaistalletuksista sekä rahoitusarvopapereista, joiden maturiteetti on enintään 12 kuukautta. Rahoihin ja pankkisaamisiin liittyy vähäinen arvonmuutosriski. Kaikki EPV:n rahavarat vertailukaudella ovat euromääräisiä.

EPV:n pankkitalletuksille ja määräaikaistalletuksille kertyy korkoa (vaihtuvakorko) pankkien päivittäisiin talletuskorkoihin perustuen. Määräaikaistalletuksia

on tehty vaihtelevilla määräajoilla 1 kuukaudesta 6 kuukauteen.

EPV:n rahavarat kirjataan jaksotettuun hankintamenuun, pois lukien rahastosijoitukset, jotka arvostetaan tulosvaikutteisesti käypään arvoon. Konsernin hallussa olevat rahoitusarvopaperit ovat luonteeltaan lyhytaikaisia likvidejä varoja.

EPV:llä on käytössä ns. Cash Pool-järjestely, joka mahdollistaa EPV:n konserniyhtiöiden tehokkaan varojen hallinnan.

Likvidit varat

1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Rahat ja pankkisaamiset	22 002	29 560
Rahastosijoitukset	8 539	10 562
Likvidit varat yhteensä	30 541	40 122

EPV:n rahavirtalaskelmassa käteisvaroista ja rahoitusarvopapereista on vähennetty käytössä olevan luottolimitin määrä. Käytössä olevat luottolimitit sisältyvät pitkäaikaisiin korollisiin velkoihin.

31.12.2025 EPV:llä oli nostamattomia tililimiittejä 109 miljoonaa euroa (31.12.2024: 104 miljoonaa euroa) ja käytössä 0 euroa (31.12.2024: 0 euroa).

EPV:llä on 14.10.2027 erääntyvä vastuullisuustavoitteisiin sidottu 100 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluotto oli 31.12.2025 kokonaisuudessaan nostamatta.

4.8. Pääomarakenteen hallinta

EPV:n pääomarakenteen hallintaan kuuluvat osakepääoma ja kaikki muut emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluvat oman pääoman ehtoiset rahastot sekä vieras pääoma. EPV:n pääomarakenteen hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa toiminnan jatkuvuus.

EPV hallinnoi pääomarakennettaan huomioiden aktiiviset investoinnit sekä taloudelliset olosuhteet. EPV toimii omakustannusperiaatteella. Investointien rahoittamiseksi EPV voi laskea liikkeelle uusia

osakkeita sekä hankkia vieraan pääoman ehtoista rahoitusta yhtiön rahoituspolitiikan mukaisesti. EPV seuraa pääomarakennettaan omavaraisuusasteen avulla.

Konsernin oma pääoma sekä omavaraisuusaste vaihtelee käynnissä olevien investointien mukaisesti. EPV:n osakesarjojen omistajat vastaavat oman pääoman osuudesta osakesarjan omistusosuuden suhteessa.

1 000 €	2025	2024
Oma pääoma	843 954	822 047
Vieras pääoma	748 259	738 703
Yhteensä	1 592 212	1 560 750
Omavaraisuusaste	53 %	53 %

Lainakovenantit

EPV:n lainojen kovenanttiehdot ovat yhtiökohtaisia ja kovenanttiehdot ovat täyttyneet 31.12.2025 sekä myös aiemmilla kausilla. Yleisimmät lainakovenantit liittyvät yhtiöjärjestyksen muuttumattomuuteen, omistuksien pysyvyyteen, ristiineräännyttämiseen, omaisuuden luovutuksiin ja lainojen yhdenvertaisuuteen.

EPV:n rahoituspolitiikan mukaisesti EPV ei lähikohtaisesti anna ottamilleen lainoille vakuuksia tai takauksia.

4.9. Oma pääoma

EPV toimii omakustannusperiaatteen mukaisesti (ns. Mankala-periaate), jolloin EPV:n toiminnan pääasiallinen tarkoitus on luovuttaa tuotettu, hankittu tai varastoitu energia yhtiön osakkaille kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Omakustannusperiaatteen mukaisesti kunkin osakesarjan omistajat vastaavat

ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista hyödyn-
tämiensä energiamäärien suhteessa.

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, osakeannista, suojausrahastosta, käyvän arvon rahastosta, sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta

(SVOP) sekä kertyneistä voittovaroista. Osakeanti on osakeannissa osakkeista maksettu osa, joka rekisteröidään myöhemmin osakepääomaksi.

Osakepääoma osakelajeittain	Osakkeiden lukumäärä 1.1.2025	Osakepääoma 1.1.2025 1 000 €	Osakeanti ja mitätöinnit	Osakkeiden lukumäärä 31.12.2025	Osakepääoma 31.12.2025 1 000 €
A1-sarja - oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n A- ja B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Olkiluoto 1, Olkiluoto 2 ja Olkiluoto 3 - ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 630 898	6 173		3 630 898	6 173
A2-sarja - oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 - ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	250 000	425		250 000	425
A3-sarja - oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n B2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 3 - ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	600 486	1 021		600 486	1 021
D1-sarja - oikeus saada yhtiön Vaasan Voima Oyj:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaskiluodon voimalaitoksella tuotettu sähkö	655 200	1 114	30 000	685 200	1 165
D3-sarja - oikeus saada yhtiön Seinäjoen Voima Oyj:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Seinäjoen lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	183 500	312		183 500	312
E1-sarja - oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Suomessa tuotettu sähkö	543 375	924		543 375	924
E3-sarja - oikeus saada yhtiön Voimapiha Oyj:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Ruotsissa tuotettu sähkö	110 000	187		110 000	187

Osakepääoma osakelajeittain	Osakkeiden lukumäärä 1.1.2025	Osakepääoma 1.1.2025 1000 €	Osakeanti ja mitätöinnit	Osakkeiden lukumäärä 31.12.2025	Osakepääoma 31.12.2025 1000 €
F-sarja - oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oyj:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Tahkoluodon ja Kristiinan voimalaitoksilla tuotettu sähkö	197 964	337	-197 964	0	0
G-sarja - oikeus muihin osakesarjoihin sisältyttämiin tuottoihin ja maksuvelvollisuus vastaaviin kuluihin	302 400	514		302 400	514
M-sarja - oikeus saada yhtiön Manga LNG Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama nesteytetty maakaasu (LNG)	6 000	10	-6 000	0	0
S1-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Aurinkovoima Oy:n A-osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama aurinkovoimalla tuotettu sähkö	50 000	85		50 000	85
S2-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Aurinkovoima Oy:n B-osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama aurinkovoimalla tuotettu sähkö	83 000	141	83 990	166 990	284
T1-sarja - oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204		120 000	204
T2-sarja - oikeus saada yhtiön Raahen Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Raahen CHP-voimalaitoksella tuotettu sähkö	49 531	84		49 531	84
T3-sarja - oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion moottorivoimalaitoksella tuotettu sähkö	41 800	71	51 000	92 800	158
W1-sarja - oikeus saada yhtiön Rajakiiri Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	86 971	148		86 971	148
W2-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	26 756	45		26 756	45
W4-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	259 325	441		259 325	441
W5-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	235 000	400		235 000	400

Osakepääoma osakelajeittain	Osakkeiden lukumäärä 1.1.2025	Osakepääoma 1.1.2025 1 000 €	Osakeanti ja mitätöinnit	Osakkeiden lukumäärä 31.12.2025	Osakepääoma 31.12.2025 1 000 €
W6-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n D-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	500 000	850		500 000	850
W7-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n E-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	370 700	630		370 700	630
W8-sarja - oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n F-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	340 000	578		340 000	578
	8 642 906	14 693	-38 974	8 603 932	14 627

Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.

Muutokset omassa pääomassa:

EPV Energian yhtiökokous päätti 19.6.2025 F- ja M-sarjojen osakepääoman alentamisesta ja varojen jakamisesta osakkeiden hankkimiseksi. Osakkeiden lunastaminen vietiin loppuun tilikauden 2025 aikana.

Osinko

EPV:n hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että 31.12.2025 päättyneeltä tilikaudelta ei jaeta osinkoa.

5.1. Lähipiiritapahtumat

EPV:n lähipiiriin kuuluvat osakkaat, osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset, konserniyhtiöiden hallitusten jäsenet ja toimitusjohtajat sekä emoyhtiön johtoryhmä ja heidän läheiset perheenjäsenensä sekä yhtiöt, joissa heillä on määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta.

Konserniyhtiöiden väliset liiketoimet ja omistusosuudet on eliminoitu konsernitilinpäätöksessä. Lähipiiriin kuuluvien kanssa toteutuneet liiketa-

pahtumat ovat EPV:n normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia.

Toiminnan luonne perustuu Mankala-periaatteeseen, minkä vuoksi pääosa toiminnasta on lähipiiritoimintaa. EPV omistaa tuotanto-osuuksia eri tuotantoyhtiöistä. Yhtiöjärjestyksen perusteella osakkaalla on oikeus saada sähköä osakeomistustaan vastaavasti sekä velvollisuus vastata energiantuotantoresurssin

aiheuttamista kustannuksista.

EPV:n tytäryhtiöt on esitetty liitetiedossa 1.1. Konsernin perustiedot. EPV:n osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset on esitetty liitetiedossa 3.1. Osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset.

Seuraavassa taulukossa esitetään liiketoimet lähipiirin kanssa raportointikaudella sekä vertailukaudella.

Liiketoimet lähipiirin kanssa

Seuraava taulukko esittää yhtiön varsinaiseen liiketoimintaan liittyvät myynnit, ostot, saamiset sekä velat EPV:n suurimpien omistajien (yli 20% omistusosuus) sekä osakkuus- ja yhteisyrietysten kanssa:

2025 1000 €	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset	37 977	28 571	1 778	3 218
Vaasan Sähkö -konserni	83 616	1 139	10 989	1 437
2024 1000 €	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja omistusyhteisyrietykset	40 656	34 846	2 510	4 618
Vaasan Sähkö -konserni	109 638	978	12 068	1 478

Myynnit sekä ostot lähipiiriin kanssa on toteutettu yleisten sopimusehtojen mukaisesti.

Saadut lainat lähipiiriltä

Pääomalainat 1000 €	31.12.2025	31.12.2024
Osakkaat	3 130	3 130

Johdon avainhenkilöiden palkkiot

EPV Energian johdon avainhenkilöstö koostuu yhtiön hallituksen jäsenistä, EPV Energian toimitusjohtajasta sekä muista johtoryhmän jäsenistä.

Hallituksen jäsenten palkat ja palkkiot 1000 €	2025	2024
	299	280
Johdon palkat ja palkkiot 1000 €	2025	2024
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhte-etuudet	1 251	1 232
Lakisääteiset eläkkeet	215	210
Lisäeläkkeet	70	64
Yhteensä	1 536	1 507

5.2 Ehdolliset velat ja muut sitoumukset

Laatimisperiaatteet

EPV esittää taseen ulkopuoliset sitoumukset silloin, kun ne eivät täytä taseeseen kirjaamisen kriteereitä, mutta niillä on vaikutusta yrityksen taloudelliseen asemaan ja toimintaan nähden.

EPV esittää arvion ehdollisen velan taloudellisesta vaikutuksesta sekä toteutumisajankohdasta silloin, kun ehdollinen velka ei täytä taseeseen kirjaamisen kriteereitä, mutta sen toteutuminen tulevaisuudessa voi vaikuttaa yrityksen taloudelliseen asemaan ja toimintaan.

Muut sitoumukset

Investointisitoumukset

EPV:llä on aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintaa koskevia sopimukseen perustuvia sitoumuksia, jotka kuuluvat Mankala-periaatteen mukaisesti osakkaiden maksuvelvollisuuden piiriin.

Muut sitoumukset sisältävät taloudellisia sitoumuksia, joita ei erien luonteen vuoksi ole esitetty taseessa.

Ennallistamisvelvoitteista ja vuokrasopimuksiin liittyvistä sitoumuksista kerrotaan liitetiedossa 3.8. Varaukset.

Ehdolliset velat

EPV:llä ei ole ollut ehdollisia velkoja.

Takaukset 1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Konserniyhtiön puolesta		
Myönnetyt sähkömarkkinavakuudet	50 000	60 000
joista käytössä	30 000	40 000
Muut emoyhtiötakaukset	18 020	37 300
Konserniyhtiön puolesta yhteensä	68 020	97 300
Omistusyhteisyrityksen velasta	39 361	39 074
Yhteensä	107 381	136 374
Tiilimiittisopimukset 1 000 €	31.12.2025	31.12.2024
Myönnetyn limiitin kokonaismäärä	109 000	104 000
joista käytössä	0	0
Pantatut osakkeet, osakkeiden kirjanpitoarvo	1 845	1 818
Muut vastuut	1 694	1 287

5.3. Päästöoikeudet

Laadintaperiaatteet

Pääsääntöisesti EPV:llä on jokaisella tilinpäätöshetkellä hallussaan vähintään vuotuisia CO₂-päästöjä vastaava määrä päästöoikeuksia. Mikäli toteutuneet päästöt ylittävät hallussa olevat päästöoikeudet, kirjaa EPV ylimenevää osuutta vastaavan kulkikirjauksen tilinpäätöshetken markkinahinnalla.

EPV ajoittaa päästöoikeusostot tuotannosta aiheutuvien päästöjen mukaisesti, joten tilinpäätöshetkellä yhtiöllä ei pääsääntöisesti ole hallussaan vastikkeellisia päästöoikeuksia. EPV kirjaa vastikkeelliset päästöoikeusostot tuloslaskelman erään Materiaalit ja palvelut.

Päästökauppajakso	2025 tn CO ₂	2024-2025 tn CO ₂
Myönnetyt maksuttomat päästöoikeudet	99 377	211 340
Vuositasolle allokoituna	99 377	106 995
Päästöoikeuksien käyttö	2025 tn CO ₂	2024 tn CO ₂
Päästömäärät	229 998	409 792
Vastikkeetta saadut vuotuiset päästömäärät 1.1.	99 377	106 995
Päästöoikeuksien ostot	116 712	282 000
Ylijäämä (-) / alijäämä (+)	13 909	20 797
Käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	31 000	140 482

5.4. Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Tilikauden jälkeisiä merkittäviä tapahtumia ei ollut.



EPV ENERGIA

Tilinpäätös (FAS)

Tuloslaskelma

TULOSLASKELMA 1 000 €	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024	Liitetieto
LIIVEVAIHTO	174 278	203 720	1
Valmistus omaan käyttöön	0	322	
Liiketoiminnan muut tuotot	9 682	6 874	2
Materiaalit ja palvelut	-66 941	-93 389	3
Henkilöstökulut	-9 698	-8 934	4
Poistot ja arvonalentumiset	-495	-405	5
Liiketoiminnan muut kulut	-111 448	-115 357	6
LIIKETULOS	-4 621	-7 170	
Rahoitustuotot ja -kulut	517	2 478	7
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-4 104	-4 692	
Tilinpäätössiirrot			8
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa			
tehtyjen poistojen erotus	-30	-81	
Saadut konserniavustukset	5 055	5 055	
	5 025	4 974	
Tuloverot	0	0	
Tilikauden tulos	921	282	

Tase

TASE 1000 €	31.12.2025	31.12.2024	Liitetieto
Vastaavaa			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	1 827	2 085	9
Aineelliset hyödykkeet	3 513	2 946	10
Sijoitukset			11
Osuudet saman konsernin yrityksissä	288 587	280 487	
Osuudet omistusyhteisyriksissä	137 835	140 120	
Muut osakkeet ja osuudet	1 971	1 971	
Pysyvät vastaavat yhteensä	433 732	427 609	
Vaihtuvat vastaavat			
Pitkäaikaiset saamiset	49 242	48 882	12
Lyhytaikaiset saamiset	38 709	52 638	13
Rahat ja pankkisaamiset	20 545	27 169	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	108 497	128 690	
	542 229	556 299	

TASE 1000 €	31.12.2025	31.12.2024	Liitetieto
Vastattavaa			
Oma pääoma			14
Osakepääoma	14 627	14 693	
Osakeanti	0	262	
Muut rahastot			
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	333 027	332 536	
Edellisten tilikausien tulos	15 193	23 699	
Tilikauden tulos	921	282	
Oma pääoma yhteensä	363 767	371 471	
Tilinpäätössiirtojen kertymä			15
Poistoero	308	278	
Vieras pääoma			
Pitkäaikainen vieras pääoma	125 030	108 924	16
Lyhytaikainen vieras pääoma	53 123	75 626	17
Vieras pääoma yhteensä	178 154	184 550	
	542 229	556 299	

Rahoituslaskelma

RAHOITUSLASKELMA 1 000€	2025	2024
Liiketoiminta		
Liiketulos	-4 621	-7 170
Oikaisut liiketulokseen 1)	-292	2 175
Käyttöpääoman muutos 2)	117	2 940
Saadut osingot	1 441	2 777
Saadut korot	2 830	4 678
Maksetut korot	-4 809	-6 359
Muut rahoitustuotot ja -kulut	1 055	1 382
Liiketoiminnan rahavirta	-4 280	423
Investoinnit		
Osakkeiden ostot	-8 100	-45 401
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin lis. (-)	-804	-1 064
Saadut pääomanpalautukset	1 255	2 646
Pysyvien vastaavien luovutustulot	1 818	80
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	0	21 180
Investointien rahavirta	-5 831	-22 559
Rahoitus		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	16 000	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0	-19 500
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	4 507	-1 101
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-20 557	37 632
Saadut konserniavustukset	5 055	5 055
Maksullinen oman pääoman lisäys	8 100	24 149
Omien osakkeiden lunastus	-9 725	-4 315
Rahoituksen rahavirta	3 487	41 919

RAHOITUSLASKELMA 1 000 €	2025	2024
Rahavarojen muutos	-6 624	19 782
Likvidit varat 1.1.	27 169	7 387
Likvidit varat 31.12.	20 545	27 169
1) Oikaisut liiketulokseen		
Poistot ja arvonalentumiset	495	405
Pysyvien vastaavien myyntivoitot (-) tai -tappiot (+)	-788	1 770
	-292	2 175
2) Käyttöpääoman muutos		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	2 062	14 061
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	0	1 535
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-1 945	-12 656
	117	2 940

Liitetiedot

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

EPV Energia Oy:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain säännösten ja muiden Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laadintaa koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti.

EPV Energia Oy (0216734-9, Vaasa) on EPV Energia -konsernin emoyhtiö.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulko-
puolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Johdannaisten käsittely

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusai-
kaa on pidennetty koronvaihtosopimuksin soveltaen
suojauslaskennan periaatteita. Johdannaissopimuk-
sia ei ole kirjattu taseeseen. Korkoriskin hallintaan
käytettyjen johdannaisten korkotuotot ja -kulut
on jaksotettu sopimusajalle. Korkojohdannaisista
saadut tulot esitetään rahoitustuotoissa ja menot
rahoituskuluissa.

Johdannaissopimusten nimellisarvot, käyvät arvot
sekä muut keskeiset tiedot on esitetty liitetiedoissa.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkupe-
räiseen hankintameno suunnitelman mukaisilla
poistoilla ja saaduilla avustuksilla vähennettynä.
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun
taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:

Muut pitkävaikutteiset menot:	5 - 10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat:	30 vuotta
Koneet ja kalusto:	5 - 30 vuotta

Cash Pool -järjestelyt

Konsernilla on käytössä konsernitilijärjestelyjä (Cash
Pool), jotka mahdollistavat emon ja tyttärien tehok-
kaan varojen hallinnan. Konsernipankkitileillä olevat
tytäryhtiöiden varat on esitetty EPV Energia Oy:ssä
konserniveloissa ja tytäryhtiöiden konsernipankki-
tilien limiitillä olevat saldot konsernisaamisissa.

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista

Luettelo kirjanpidoista ja aineistoista on liitetty
tase-erittelyihin.

Tuloslaskelman liitetiedot

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT 1 000 €			TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT 1 000 €			TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT 1 000 €		
	2025	2024		2025	2024		2025	2024
1. LIIKEVAIHTO			5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET			7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT		
Sähkön myynti	173 270	201 570	Suunnitelman mukaiset poistot			Osinkotuotot		
Muu toiminta	1 008	2 150	Muut pitkävaikutteiset menot	419	331	Omistusyhteisyrittäjänsiltä	765	2 696
	174 278	203 720	Rakennukset ja rakennelmat	24	24	Muilta	676	81
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT			Koneet ja kalusto	53	50		1 441	2 777
Vuokratuotot	82	36		495	405	6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	788	5	Kiinteät energian ostot	107 179	109 367	Muut korko- ja rahoitustuotot		
Palvelumyynnit	8 806	6 833	Ulkopuoliset palvelut	1 548	1 390	Saman konsernin yrityksiltä	944	1 295
Saadut avustukset	6	0	Hallinnon kulut	1 139	1 374	Omistusyhteisyrittäjänsiltä	1 560	3 116
	9 682	6 874	Vuokrat	692	530	Muilta	1 821	2 205
3. MATERIAALIT JA PALVELUT			Aineet ja tarvikkeet	39	80		4 325	6 617
Energian ostot ja siirtomaksut	63 924	83 966	Muut henkilöstökulut	801	783	Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Polttoaineet	485	1 165	Vastuumenot ja julkiset maksut	49	56	Saman konsernin yrityksille	-550	-66
Päästöoikeusostot	2 532	8 257	Muut kulut ja oikaisut	0	1 779	Omistusyhteisyrittäjänsille	-1 962	-2 535
	66 941	93 389		111 448	115 357	Muille	-2 737	-4 314
4. HENKILÖSTÖKULUT			Tilintarkastajan palkkiot				-5 249	-6 916
Palkat ja palkkiot	7 964	7 378	Tilintarkastus	123	104	Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	517	2 478
Eläkekulut	1 455	1 345	Todistukset ja lausunnot	2	3	8. TILINPÄÄTÖSSIIROT		
Muut henkilösivukulut	278	212	Veroneuvonta	0	2	Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-30	-81
	9 698	8 934	Muut palvelut	107	243	Saadut (+) ja annetut (-) konserniavustukset	5 055	5 055
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	662	635		232	352		5 025	4 974
Henkilöstö keskimäärin tilikauden aikana	88	86						

Taseen liitetiedot

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET		
Aineettomat oikeudet		
Hankintameno 1.1.	5	80
Vähennykset	0	-75
Hankintameno 31.12.	5	5
Kirjanpitoarvo 31.12.	5	5
Muut pitkävaikutteiset menot		
Hankintameno 1.1.	6 079	4 710
Lisäykset	132	316
Siirrot erien välillä	30	1 053
Hankintameno 31.12.	6 240	6 079
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-3 999	-3 668
Tilikauden poistot	-419	-331
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 822	2 080
Aineettomat hyödykkeet yhteensä		
Hankintameno 1.1.	6 084	4 790
Lisäykset	132	316
Vähennykset	0	-75
Siirrot erien välillä	30	1 053
Hankintameno 31.12.	6 245	6 084
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-3 999	-3 668
Tilikauden poistot	-419	-331
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 827	2 085

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET		
Maa-alueet		
Hankintameno 1.1.	1 992	1 992
Hankintameno 31.12.	1 992	1 992
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 992	1 992
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	2 271	2 271
Hankintameno 31.12.	2 271	2 271
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-1 919	-1 896
Tilikauden poistot	-24	-24
Kirjanpitoarvo 31.12.	328	352
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	2 808	2 517
Lisäykset	4	115
Vähennykset	0	-19
Siirrot erien välillä	0	194
Hankintameno 31.12.	2 812	2 808
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-2 445	-2 413
Vähennysten kertyneet poistot	0	19
Tilikauden poistot	-53	-50
Kirjanpitoarvo 31.12.	314	363
Pysyviin vastaaviin sisältyvien tuotantotoiminnan koneiden ja laitteiden tasearvo 31.12.	24	39

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	240	854
Lisäykset	834	634
Vähennykset	-166	0
Siirrot erien välillä	-30	-1 247
Hankintameno 31.12.	879	240
Kirjanpitoarvo 31.12.	879	240
Aineelliset hyödykkeet yhteensä		
Hankintameno 1.1.	7 426	7 749
Lisäykset	839	749
Vähennykset	-166	-19
Siirrot erien välillä	-30	-1 053
Hankintameno 31.12.	8 069	7 426
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-4 480	-4 424
Vähennysten kertyneet poistot	0	19
Tilikauden poistot	-76	-74
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 513	2 946

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
11. SJOITUKSET		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	280 487	254 745
Lisäykset	8 100	25 741
Hankintameno 31.12.	288 587	280 487
Kirjanpitoarvo 31.12.	288 587	280 487
Osuudet omistusyhteisyriksissä		
Hankintameno 1.1.	140 120	124 882
Lisäykset	0	19 660
Vähennykset	-2 285	-4 421
Hankintameno 31.12.	137 835	140 120
Kirjanpitoarvo 31.12.	137 835	140 120
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	1 971	1 971
Hankintameno 31.12.	1 971	1 971
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 971	1 971
Sijoitukset yhteensä		
Hankintameno 1.1.	422 578	381 598
Lisäykset	8 100	45 401
Vähennykset	-2 285	-4 421
Hankintameno 31.12.	428 392	422 578
Kirjanpitoarvo 31.12.	428 392	422 578

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

SJOITUKSET				
Yhtiön nimi	Kotipaikka	Omistus- osuus-%	Osakkeet	
			Kpl	Kirjanpitoarvo
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
EPV Akkuhybridi Oy	Vaasa	100,0	3 500	2 103
EPV Alueverkko Oy	Vaasa	100,0	17 000	17 455
EPV Aluevarannot Oy	Vaasa	100,0	1 000	6 150
EPV Aurinkovoima Oy (A)	Vaasa	100,0	4 500	5 003
EPV Aurinkovoima Oy (B)	Vaasa	100,0	6 679	16 699
			11 179	21 702
EPV Operointi Oy	Vaasa	100,0	500	50
EPV Siirtoverkko Oy	Vaasa	100,0	5 000	5
EPV Tase Oy	Vaasa	100,0	500	500
EPV Teollisuusverkot Oy (A)	Vaasa	90,0	90	2 003
EPV Tuulivoima Oy (A)	Vaasa	100,0	564	2 678
EPV Tuulivoima Oy (B)	Vaasa	100,0	5 200	25 933
EPV Tuulivoima Oy (C)	Vaasa	100,0	4 700	23 500
EPV Tuulivoima Oy (D)	Vaasa	100,0	10 000	50 000
EPV Tuulivoima Oy (E)	Vaasa	100,0	7 436	37 072
EPV Tuulivoima Oy (F)	Vaasa	100,0	6 800	34 000
			34 700	173 183
Powerheat Solutions Oy	Vaasa	100,0	7 143	572
Rajakiiri Oy (A)	Tornio	60,2	9 431	3 313
Rajakiiri Oy (B)	Tornio	60,2	4 615	3 386
			14 046	6 699

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Omistus- osuus-%	Osakkeet	
			Kpl	Kirjanpitoarvo
Seinäjoen Voima Oy	Vaasa	100,0	18 001	18 353
Tornion Voima Oy (A)	Tornio	100,0	7 500	15 008
Tornion Voima Oy (B)	Tornio	100,0	4 640	9 280
			12 140	24 288
Vaasan Voima Oy	Vaasa	100,0	15 770	13 743
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Vaasa	100,0	4 000	1 784
Osuudet omistusyhteisyrityksissä				
EPM Metsä Oy	Vaasa	50,0	200 000	174
Raahan Voima Oy	Raaha	25,0	675 625	8 376
Voimapiha Oy (A)	Helsinki	16,7	200 000	20 000
Woodtracker Oy	Espoo	17,6	30 000	30
Pohjolan Voima Oyj (A)	Helsinki	5,2	692 549	7 793
Pohjolan Voima Oyj (B)	Helsinki	3,2	230 558	2 735
Pohjolan Voima Oyj (B2)	Helsinki	5,3	297 418	20 669
		4,3	1 220 525	31 196
Teollisuuden Voima Oyj (A)	Helsinki	6,6	44 562 213	11 399
Teollisuuden Voima Oyj (B)	Helsinki	6,3	44 562 203	66 660
		6,6	89 124 416	78 059
Muut osakkeet ja osuudet				
Suomen Energiavarat Oy (A)	Vaasa	100	4 400	3
Suomen Energiavarat Oy (B)	Vaasa	3,9	1 176	1 778
		16,0	5 576	1 781
Muut				190
				428 392

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
12. PITKÄAIKAISET SAAMISET		
Lainasaamiset	49 242	48 882
	49 242	48 882
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Lainasaamiset	3 040	2 680
Saamiset omistusyhteisyriksiltä		
Lainasaamiset	46 035	46 035
13. LYHYTAIKAISET SAAMISET		
Myyntisaamiset	10 815	14 610
Lainasaamiset	5 265	15 435
Maksamaton osakepääoma	0	7 000
Muut saamiset	18 410	12 714
Siirtosaamiset *)	4 220	2 880
	38 709	52 638
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	195	594
Lainasaamiset	5 265	15 435
Muut saamiset	13 814	8 511
Siirtosaamiset	5	110
	19 278	24 651
Saamiset omistusyhteisyriksiltä		
Myyntisaamiset	2	0
Muut saamiset	4 445	4 200
Siirtosaamiset	138	167
	4 585	4 366
*) Siirtosaamisten olennaiset erät		
Jaksotetut sähkön ostot	387	0
Jaksotetut sähkön myynnit	762	0
Investoinnin esiselvityskulut	1 214	374

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
Jaksotetut päästöoikeusostot	911	1 057
Jaksotetut korkotuotot	757	1 309
Jaksotetut ulkopuoliset palvelut	188	68
Muut	0	72
	4 220	2 880
14. OMA PÄÄOMA		
Sidottu oma pääoma		
Osakepääoma 1.1.	14 693	14 771
Osakepääoman korotus	280	268
Pääomanpalautukset osakkaille	-347	-346
Osakepääoma 31.12.	14 627	14 693
Osakeanti 1.1.	262	0
Rekisteröimätön osakepääoma	0	262
Siirto osakepääomaan	-262	0
Osakeanti 31.12.	0	262
Sidottu oma pääoma yhteensä	14 627	14 955
Vapaa oma pääoma		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1.	332 536	304 226
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	1 081	30 619
Palautus osakkeenomistajille	-590	-2 309
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	333 027	332 536
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	23 981	25 359
Omien osakkeiden lunastus	-8 788	-1 661
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	15 193	23 699
Tilikauden tulos	921	282
Vapaa oma pääoma yhteensä	349 141	356 517

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	363 767	371 471
Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta 31.12.		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	333 027	332 536
Edellisten tilikausien tulos	15 193	23 699
Tilikauden tulos	921	282
Jakokelvoton osuus SVOP-rahastosta	0	-6 881
	349 141	349 636
15. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	62	56
16. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA		
Lainat rahoituslaitoksilta	67 600	51 600
Muut velat	57 324	57 324
Siirtovelat *)	106	0
	125 030	108 924
Velat omistusyhteisyriksille		
Muut velat	57 324	57 324
*) Siirtovelkojen olennaiset erät		
Ennakkoon saatu julkinen avustus	106	0
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Muut velat	0	0

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
17. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA		
Lainat rahoituslaitoksilta	0	31 000
Saadut ennakot	4 727	4 486
Ostovelat	11 413	13 003
Muut velat	32 543	22 597
Siirtovelat *)	4 440	4 539
	53 123	75 626
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	5 802	8 607
Muut velat	32 075	21 898
Siirtovelat	6	0
	37 882	30 505
Velat omistusyhteisyrityksille		
Ostovelat	5 124	4 064
Siirtovelat	1 962	2 535
	7 086	6 599
*) Siirtovelkojen olennaiset erät		
Sähkön myynnit	10	2
Sähkön ostot	399	0
Korkokulut	2 548	3 097
Henkilöstökulujaksotukset	1 475	1 407
Muut	7	33
	4 440	4 539

TASEEN LIITETIEDOT 1 000 €

	2025	2024
18. VASTUUSITOUMUKSET		
Tililimiittisopimukset		
Myönnetyn limiitin kokonaismäärä	70 000	70 000
Käytössä	0	0
Leasingsopimuksista maksettavat määrät		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	107	112
Myöhemmin maksettavat	75	147
	182	259
Pantatut osakkeet, osakkeiden kirjanpitoarvo		
Omistusyhteisyrityksen velasta	0	1 818
Takaukset		
Konserniyhtiön puolesta		
Myönnetyt sähkömarkkinavakuudet	50 000	60 000
Käytössä	30 000	40 000
Muut emoyhtiötakaukset	18 020	37 300
Omistusyhteisyrityksen velasta	39 361	39 074
Muut vastuut	37	37
Emoyhtiöllä on toistaiseksi voimassa olevat vuokrasopimukset toimitiloista Vaasassa ja Helsingissä. Sopimuksista aiheutuu yhtiölle vuokravastuu.		
19. JOHDANNAISSOPIMUKSET		
Yhtiön rahoituspolitiikan mukaisesti johdannaisopimuksia solmitaan vain suojaustarkoituksessa. Koronvaihtosopimuksilla suojataan vieraan pääoman korkoriskiä muuntamalla vaihtuvakorkoiset lainat kiinteäkorkoisiksi. Suojaussuhteet ovat olennaisilta osin tehokkaita eli suojattava riski ja suojausinstrumentti vastaavat ehdoilta toisiaan. Sopimukset päättyvät vuosien 2028 aikana. Koronvaihtosopimusten käypä arvo tilinpäätöshetkellä on paras arvio tulevista korkokuluista, joita sopimukset aiheuttavat vaikuttaen tulevien tilikausien korkokuluihin.		
Koronvaihtosopimukset		
Nimellisarvo	54 000	47 000
Käypä arvo	3 177	4 450

Sähköliiketoiminta

Sähkömarkkinalain 77§:n mukaiset sähköliiketoiminnan eriyttämislaskelmat.

Eriyttämislaskelma on laadittu aiheuttamisperiaatteella. Sähköliiketoiminta on yhtiön pääliiketoiminta. Sähköliiketoiminnan ulkopuolelle on jätetty osakeomistukset, jotka eivät olennaisesti liity sähköliiketoimintaan. Tytäryhtiöihin tehty erillistukkulämmöntuotannon pääomitus ei sisälly sähköliiketoimintaan.

Yhtiö on korjannut lämmöntuotannon pääomitukseen liittyen edellisen tilikauden taseen vertailutietoja. Korjauksen vaikutus tytäryhtiöosakkeisiin ja omaan pääomaan on - 2,9 miljoonaa euroa.

TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
LIKEVAIHTO	173 270 299,54	201 569 738,82
Valmistus omaan käyttöön	0,00	321 778,30
Liiketoiminnan muut tuotot	9 681 324,37	6 873 710,96
Materiaalit ja palvelut	-66 455 814,11	-92 223 787,15
Henkilöstökulut	-9 680 294,69	-8 903 978,27
Poistot ja arvonalentumiset	-495 134,71	-405 120,56
Liiketoiminnan muut kulut	-110 915 943,21	-114 210 276,06
LIIKETULOS	-4 595 562,81	-6 977 933,96
Rahoitustuotot ja -kulut	-182 779,74	2 367 691,22
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-4 778 342,55	-4 610 242,74
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa		
tehtyjen poistojen erotus	-29 992,55	-80 758,83
Saadut konserniavustukset	55 000,00	55 000,00
	25 007,45	-25 758,83
Tuloverot	0,00	0,00
TILIKAUDEN TULOS	-4 753 335,10	-4 636 001,57

TASE €	31.12.2025	31.12.2024
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	1 826 753,08	2 084 619,04
Aineelliset hyödykkeet	3 513 179,13	2 780 428,31
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	244 359 465,23	236 259 465,23
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	137 834 753,42	138 302 033,05
Muut osakkeet ja osuudet	190 123,94	190 123,94
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	387 724 274,80	379 616 669,57
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset saamiset	49 242 372,00	48 882 256,07
Lyhytaikaiset saamiset	33 709 446,59	46 661 386,23
Rahat ja pankkisaamiset	0,00	0,00
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	82 951 818,59	95 543 642,30
	470 676 093,39	475 160 311,87

TASE €	31.12.2025	31.12.2024
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	14 205 594,40	14 261 650,20
Osakeanti	0,00	261 783,00
Muut rahastot		
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	308 678 573,44	307 597 273,44
Edellisten tilikausien tulos	-68 303 768,51	-58 520 408,11
Tilikauden tulos	-4 753 335,10	-4 636 001,57
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	249 827 064,23	258 964 296,96
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	307 798,77	277 806,22
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	167 417 832,23	141 282 461,75
Lyhytaikainen vieras pääoma	53 123 398,16	74 635 746,94
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	220 541 230,39	215 918 208,69
	470 676 093,39	475 160 311,87

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 349 140 592,34 euroa, josta tilikauden tulos on 920 512,90 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Vaasassa 18. maaliskuuta 2026

Stefan Damlin
Puheenjohtaja

Olli Arola

Jaana Eklund

Jouni Haikarainen

Vesa Hätilä

Riku Kananen

Anders Renvall

Markus Tuomala

Jukka Ylitalo

Hans-Alexander Öst

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on sähköisen allekirjoituksen osoittamana päivänä annettu kertomus.

ERNST & YOUNG OY
Tilintarkastusyhteisö

Mikko Rytilahti
KHT

Kristian Berg
KHT

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n (y-tunnus 0216734-9) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2025. Tilinpäätös sisältää konsernin taseen, tuloslaskelman, laajan tuloslaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, rahavirtalaskelman ja liitetiedot, mukaan lukien olennainen tilinpäätöksen laatimisperiaatteita koskeva informaatio, sekä emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti,
- tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta

Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa.

Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimustenmukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täytäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti ja siten, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voitaisiin kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön ja konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö ja konserni pysty jatkamaan toimintaansa.
- Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

- Suunnittemme ja suoritamme konsernin tilintarkastuksen hankkiaksemme konsernitilinpäätöstä koskevan tilintarkastuslausunnon laatimisen perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintayksiköjä koskevasta taloudellisesta informaatiosta. Vastaamme konsernin tilintarkastusta varten suoritettavan tilintarkastustyön ohjauksesta, valvonnasta ja läpikäynnistä. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoidimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Muut raportointivelvoitteet

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen ja vuosikertomukseen sisältyvän informaation, mutta se ei sisällä tilinpäätöstä eikä sitä koskevaa tilintarkastuskertomustamme. Olemme saaneet toimintakertomuksen käyttööme ennen tämän tilintarkastuskertomuksen antamispäivää ja odotamme saavamme vuosikertomuksen käyttööme kyseisen päivän jälkeen.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea edellä yksilöity muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä.

Toimintakertomuksen osalta velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä.

Jos teemme ennen tilintarkastuskertomuksen antamispäivää käyttööme saamaamme muuhun informaatioon kohdistamamme työn perusteella johtopäätöksen, että kyseisessä muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Yhtiökokouksen päätöksen perusteella annettavat lausumat

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä on osakeyhtiölain mukainen.

Puollamme vastuuvapauden myöntämistä emoyhtiön hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 23.3.2026

Ernst & Young Oy
tilintarkastusyhteisö

Mikko Rytilahti KHT
Kristian Berg KHT



EPV ALUEVERKKO TILINPÄÄTÖS

EPV Alueverkko tuloslaskelma

EPV ALUEVERKON TULOSLASKELMA €	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
Liikevaihto	47 365 997,31	36 214 339,33
Valmistus omaan käyttöön	182 452,58	148 029,00
Liiketoiminnan muut tuotot	517 760,63	1 545 886,80
Materiaalit ja palvelut	-32 152 925,05	-20 378 879,57
Henkilöstökulut	-799 509,63	-652 247,07
Poistot ja arvonalentumiset	-4 231 969,64	-4 054 359,39
Liiketoiminnan muut kulut	-4 307 154,31	-3 819 105,53
Liiketulos	6 574 651,89	9 003 663,57
Rahoitustuotot ja -kulut	-833 126,17	-999 332,07
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	5 741 525,72	8 004 331,50
Tilinpäätössiirrot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	4 036 895,90	3 649 777,29
Annetut konserniavustukset	-5 000 000,00	-5 000 000,00
	-963 104,10	-1 350 222,71
Tuloverot		
Tilikauden verot	-957 641,78	-1 330 902,97
Tilikauden tulos	3 820 779,84	5 323 205,82

EPV Alueverkko tase

EPV ALUEVERKON TASE €	31.12.2025	31.12.2024
Vastaavaa		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet	2 547 075,18	2 736 448,13
Aineelliset hyödykkeet	89 044 997,86	84 402 287,92
Pysyvät vastaavat yhteensä	91 592 073,04	87 138 736,05
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset	8 896 717,84	13 674 169,30
Rahat ja pankkisaamiset	9 085,31	4 171,16
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	8 905 803,15	13 678 340,46
	100 497 876,19	100 817 076,51

EPV ALUEVERKON TASE €	31.12.2025	31.12.2024
Vastattavaa		
Oma pääoma		
Osakepääoma	1 600 000,00	1 600 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	337 435,86	337 435,86
Edellisten tilikausien tulos	6 225 098,90	901 893,08
Tilikauden tulos	3 820 779,84	5 323 205,82
Oma pääoma yhteensä	11 983 314,60	8 162 534,76
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	36 475 759,18	40 512 655,08
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	24 790 450,00	37 993 750,00
Lyhytaikainen vieras pääoma	27 248 352,41	14 148 136,67
Vieras pääoma yhteensä	52 038 802,41	52 141 886,67
	100 497 876,19	100 817 076,51

EPV Alueverkko rahoituslaskelma

EPV ALUEVERKON RAHOITUSLASKELMA €	2025	2024
Liiketoiminta		
Liiketulos	6 574 651,89	9 003 663,57
Oikaisut liiketulokseen ¹⁾	4 231 969,64	4 054 359,39
Käyttöpääoman muutos ²⁾	4 674 367,20	-3 883 180,61
Maksetut korot	-1 064 947,18	-1 631 667,49
Saadut korot	45 018,97	225 187,41
Muut rahoitustuotot ja -kulut	186 802,04	407 148,01
Välittömät verot	-957 641,78	-1 330 902,97
Liiketoiminnan rahavirta	13 690 220,78	6 844 607,31
Investoinnit		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-8 685 306,63	-8 306 282,95
Investointien rahavirta	-8 685 306,63	-8 306 282,95
Rahoitus		
Saadut ja maksetut konserniavustukset	-5 000 000,00	-5 000 000,00
Rahoituksen rahavirta	-5 000 000,00	-5 000 000,00

EPV ALUEVERKON RAHOITUSLASKELMA €	2025	2024
Rahavarojen muutos	4 914,15	-6 461 675,64
Likvidit varat 1.1.	4 171,16	6 465 846,80
Likvidit varat 31.12.	9 085,31	4 171,16
1) Oikaisut liiketulokseen		
Poistot ja arvonalentumiset	4 231 969,64	4 054 359,39
	4 231 969,64	4 054 359,39
2) Käyttöpääoman muutos		
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	5 291 919,80	-5 876 420,64
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-514 468,34	-4 533 499,45
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	-103 084,26	6 526 739,48
	4 674 367,20	-3 883 180,61

