



Pohjolan Voiman Tilinpäätöstiedote

2024



POHJOLAN VOIMA OYJ:N TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 2024

Toimintaympäristö

Kylmä alkutalvi nosti sähkön hintaa tammikuussa, minkä jälkeen hinnat laskivat leudon lopputalven ja kasvaneen tuotantokapasiteetin myötä. Suomen sähkön hinta oli vuonna 2024 Euroopan kolmanneksi alhaisin, joskin sähkön hintavaihtelu on voimistunut entisestään. Tuuli- ja aurinkovoiman tuotantokapasiteetti kasvaa edelleen merkittävästi sähkön kulutuksen kasvaessa, mikä lisää sähköjärjestelmän tasapainottamiseksi sähkön varastointiratkaisujen ja kulutusjoustojen tarvetta.

Kotimaassa hallitus jatkoi ohjelmansa toimeenpanoa. Hallitusohjelma sisältää Pohjolan Voiman liiketoimintojen kannalta useita tärkeitä kirjauksia. Hallitus edistää puhdasta siirtymää ja sähkön toimitus- ja huoltovarmuus on saanut aiempaa suuremman painoarvon. Hallitus peräänkuuluttaa sään mukaan vaihtelevan tuotannon rinnalle lisää säästä riippumatonta ns. perusvoimaa ja sähköjärjestelmän tasapainottamiseen tarvittavaa säätövoimaa.

Hallitus valmisteli kansallista energia- ja ilmastostrategiaa, ydinenergiain uudistamista, kapasiteettimekanismeja sekä hiilidioksidin talteenoton, varastoinnin ja käytön edistämistä. Hallituksen tavoitteena on palauttaa korkovähennysoikeus infrastruktuurin kannalta keskeisille energiahankkeille, kuten ydinvoimalle. Pumppuvoimalaitokset on sisällytetty luvituksen etusijaisuusmenettelyyn. Hallitus viimeistelee aluehallintouudistusta, jonka yhtenä tärkeänä tavoitteena on luvituksen nopeuttaminen.

Eduskunta hyväksyi vuoden lopulla vesien- ja merenhoidon lakiin tehdyt muutokset, joissa oikeuskäytäntöön jo sisältyvät vesipuidedirektiivin sitovat ympäristötavoitteet sisällytettiin kansalliseen lakiin. Samalla lakiin kirjattiin vesipuidedirektiivin mahdollistamat joustot täysimääräisinä.

EU:ssa vuosi 2024 oli vaalivuosi, jolloin uusia lainsäädäntöaloitteita ei juurikaan annettu. Vaaleilla valittu EU:n parlamentti järjestäytyi ja hyväksyi vuoden lopulla uuden komission, jonka työohjelma julkaistaneen helmikuussa 2025.

Vuonna 2024 Suomen sähkön kulutus oli 83 TWh (80 TWh vuonna 2023). Sähköä tuotettiin Suomessa 80 (78) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 3 (2) TWh. Tuontisähköllä katettiin 3,8 (2) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Ydinvoima- ja tuulivoimatuotantokapasiteetin lisääntymisen myötä sähkön nettotuonti on vähentynyt olennaisesti. Vuonna 2024 sähkön käyttö nousi Suomessa 3 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus nousi 0,2 prosenttia ja muiden sektorien kulutus nousi selvästi viime vuodesta.

Nord Pool Spot-kauppaa käytiin 1 036 TWh (1 104 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli vuonna 2024 36,06 (56,44) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo vastaavasti 45,57 (56,47) euroa megawattitunnilta. Nopeasti kasvanut tuulivoimakapasiteetti ja EstLink 2 vikaantumisen ovat kasvattaneet hinnanvaihtelua ja lisänneet alhaisten ja negatiivisten hintojen määrää viime vuoteen verrattuna. EUA-päästöoikeuden hinta laski viime vuodesta ja vaihteli 54 eurosta 79 euroon.

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) kolmas laitossyksikkö (OL3) voi tuottaa tällä hetkellä sähköä täydellä teholla vain, jos sen tukena on järjestelmäsuojamekanismi, joka poistaa automaattisesti sähkön kulutusta tai lisää tuotantoa häiriötilanteissa, joissa OL3:n tuotanto keskeytyy yllättäen. Energiaviraston vuonna 2024 antamien päätös-

ten mukaan kantaverkkoyhtiö Fingrid vastaa järjestelmäsuojan toteutuksesta, mutta TVO vastaa pääosin järjestelyn kustannuksista. Päätökset eivät ole saaneet vielä lainvoimaa.

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto

Vuonna 2024 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 16,4 (17,6) TWh. Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 16,1 (17,0) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkaille olivat 15,7 (16,7) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,3 (0,4) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,3 (0,6) TWh ja myynnit 0,2 (0,5) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 2,5 (2,8) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 82,8 (81,5) prosenttia. TVO:n Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 23,3 (24,7) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 13,6 (14,4) TWh. Olkiluoto 1- ja Olkiluoto 2 -laitosyksiköiden yhteinen käyttökerroin oli 87,0 (91,9) prosenttia ja OL3-laitosyksikön 70,4 (75,2) prosenttia. Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tuotantomääriin vaikuttivat laitosyksiköiden vuosihuollot.

Vesivoiman osuus 1,8 (1,8) TWh oli 11,1 (10,3) prosenttia sähkön hankinnasta. Vesivoiman tuotanto pysyi lähellä normaalin vesivuoden tuotantolukemia. Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 0,7 (0,9) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 4,1 (4,9) prosenttia.

Pohjolan Voiman vuonna 2024 tuottamasta sähköstä hiilineutraalia oli noin 99 prosenttia ja lämmöntuotannosta 89 prosenttia. Hiilineutraaliksi tuotannoksi lasketaan vesivoima, metsäenergian käyttö polttoaineena ja ydinvoima.

<i>Sähkön hankinta (GWh)</i>	2020	2021	2022	2023	2024
<i>Ydinvoima</i>	8 279	8 186	9 336	14 361	13 559
<i>Vesivoima</i>	2 216	2 056	1 663	1 806	1 824
<i>Yhteistuotanto</i>	1 312	1 471	1 235	870	670
<i>Sähkön osto</i>	490	646	671	580	331
<i>Yhteensä</i>	12 298	12 360	12 906	17 617	16 384

Vuoden 2024 tärkeimmät tapahtumat

Pohjolan Voima julkisti 29.2.2024 selvittävänsä mahdollisuutta rakentaa sähkön varastointiin tarkoitettu pumppuvoimalaitos Kemijärven alueelle. Suunnitteilla olevan pumppuvoimalaitoksen tehtävänä on tasata ja varmistaa sähkön tarjontaa ja tuotantoa. Puhti-nimisessä hankkeessa tehtiin alustavaa vesistömallinnusta ja valmistellaan ympäristövaikutusten arvioinnin käynnistämistä sekä käytiin laajaa sidosryhmäkeskustelua paikallisesti.

Pohjolan Voima Oyj:n kaikki osakkeenomistajat tekivät 21.5.2024 osakeyhtiölain 5 luvun 1§ 2 momentin mukaiset päätökset M-osakesarjalle kohdistetun sijoitetun vapaan oman pääoman rahaston 4,3 miljoonaa euroa palauttamisesta osakesarjan osakkaille sekä G9-osakesarjalle kohdistetun sijoitetun vapaan oman pääoman rahaston 5,4 miljoonaa euroa palauttamisesta osakesarjan osakkaille.

Pohjolan Voima Oyj hankki toukokuussa 2024 ylimääräisen yhtiökokouksen 28.11.2023 tekemän päätöksen mukaisesti C2-, M- ja V-osakesarjojen kaikki osak-

keet osakesarjojen osakkailta. Osakkeet hankittiin, koska kyseisissä osakesarjoissa ei ole enää energiantuotantoa. Hankintojen yhteydessä yhtiön osakepääoma aleni 5,3 miljoonaa euroa ja ylikurssirahasto 12,3 miljoonaa euroa. Hankitut osakkeet mitätöitiin katsauskaudella.

Pohjolan Voima laski liikkeeseen 150 miljoonan euron vakuudettoman joukkovelkakirjalainan 5.6.2024. Joukkovelkakirjalaina eräännyy 5.6.2031 ja sille maksetaan kiinteää 4,75 prosentin vuotuista korkoa. Joukkovelkakirjalaina listattiin Nasdaq Helsinki Oy:n pörssilistalle 11.6.2024.

Pohjolan Voima tiedotti 15.11.2024 lunastavansa vapaaehtoisesti 20.1.2025 eräännyvät vakuudettomat joukkovelkakirjat kokonaisuutensa 150 miljoonaa euroa. Lunastus toteutettiin velkakirjojen ehtojen mukaisesti 16.12.2024.

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräisessä yhtiökokouksessa 18.11.2024 päätettiin emoyhtiön osakepääoman alentamisesta sekä C-osakesarjan osakkeiden hankkimisesta ja mitätöimisestä sekä yhtiöjärjestyksen muuttamisesta. Sidotun pääoman alentamiseen liittyvä velkojainkuuleminen oli kesken tilikauden vaihtuessa ja järjestely vietään loppuun vuoden 2025 aikana. Lisäksi ylimääräinen yhtiökokous päätti sitovan ohjeen antamisesta hallitukselle PVO-Lämpövoima Oy:n asettamiseksi selvitystilaan. Ylimääräinen yhtiökokous päätti myös hyväksyä Pohjolan Voiman puolesta Teollisuuden Voima Oyj:n hallituksen ehdotuksen TVO:n ylimääräiselle yhtiökokoukselle TVO:n osakaslainojen osittaisesta konvertoinnista sijoitetun vapaan pääoman rahastoon. Pohjolan Voiman antamista 560 miljoonan euron osakaslainoista konvertoitiin marraskuussa 181 miljoonaa euroa TVO:n SVOP-rahastoon ja Pohjolan Voimassa tämä summa kirjattiin osaksi TVO:n osakkeiden hankintamenoa taseen erään Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä.

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräisessä yhtiökokouksessa 11.12.2024 päätettiin hyväksyä TVO:n Olkiluoto 3:n laitostoimittajakonsortion pääomitus takuujän töiden rahastoon.

Liiketoiminnan tulos ja rahoitus

Pohjolan Voima toimii omakustannushintaperiaatteella. Osakkaat maksavat kiinteät kustannukset omistuksen mukaisesti riippumatta siitä, onko teho- tai energiaosuutta käytetty tai ei, ja muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan. Toimintaperiaatteesta johtuen taloudellisten tunnuslukujen esittäminen ei ole tarkoituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 834,2 (840,0) miljoonaa euroa. Pohjolan Voima Oyj tiedotti 23.12.2024 oikaisevansa vuoden 2023 International Financial Reporting Standardin (IFRS) mukaisen konsernitilinpäätöksen sekä vuoden 2024 puolivuositiedotuksen taloudellisia tietoja. Oikaisu johtuu yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) tekemästä oikaisusta omaan tulokseensa, mikä vaikuttaa tilikauden tulokseen Pohjolan Voiman konsernitilinpäätöksessä ja puolivuositiedotuksessa. TVO:n tulosoikaisu johtui rahavirran suojauslaskentaan liittyvien tiettyjen koronvaihtosopimusten käypien arvojen kirjaustavan korjauksesta. Oikaisu vaikutti tuloslaskelmissa osuuteen osakkuusyhtiöiden ja yhteisyritysten tuloksista ja laajan tuloslaskelman rahavirran suojaukset -erään sekä taseessa arvomuutosrahastoon ja kertyneisiin voittovaroihin. Oikaisulla ei ole vaikutusta oman pääoman määrään kokonaisuudessaan eikä kassavirtaan. Vuoden 2024 tilinpäätöksessä tilikausien 2023

ja 2024 avaavat taseet on oikaistu arvonmuutosrahaston ja kertyneiden voittovarojen osalta. Tulosoikaisun vaikutuksesta on kerrottu tarkemmin konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 4.

Konsernin tilikauden tulos oli 30,5 (65,6, oikaistu tulos) miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseen vaikuttivat emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n sekä osakkuus- ja yhteisyritysten positiiviset tulokset. Emoyhtiö jatkoi B2-osakesarjalle OL3-projektiin rakennusaikana kohdistuneiden kustannusten laskutusta osakesarjan omistajilta OL3-laitosyksikön jatkaessa sähköntuotantoa.

Pohjolan Voima jakoi osinkoa Fingrid Oyj:n osakkeiden myynnistä vuonna 2011 kertyneistä voittovaroista osinkoon oikeutetuille osakesarjoille C, C2, M ja V yhteensä 21 050 000 euroa. Osinko maksettiin huhtikuussa 2024.

Pohjolan Voiman rahoitustoiminnan tavoitteet ja riskit on määritelty emoyhtiön hallituksen hyväksymässä rahoituspolitiikassa. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitusriskit liittyvät likviditeetti-, markkina- ja luottoriskeihin. Rahoitusriskien hallintaa on käsitelty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 3. Rahoitusriskien hallinta.

Konsernin maksuvalmius on hyvä. 31.12.2024 rahat ja pankkisaamiset olivat 63 (70) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämätön, sitova luottolimiittisopimus 350 (350) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimus erääntyy kesäkuussa 2029. Luottolimiittisopimuksen määrä laskee sopimusehtojen mukaisesti 350 miljoonasta eurosta 291 miljoonaan euroon 29.6.2028. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 85 (132) miljoonaa euroa.

Konsernin korolliset velat olivat 1 168 (1 190) miljoonaa euroa (ilman korkojaksotuksia). Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole finanssikovenantteja. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 44,5 (44,9) prosenttia.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 21,6 (7,9) miljoonaa euroa.

Porin Prosessivoima Oy investoi 11,7 M€ lämmön talteenottolaitoksen, joka otettiin käyttöön vuoden 2024 loppupuolella. Lisäksi Porin Prosessivoimassa oli muita lämmöntalteenottolaitokseen liittyviä pienempiä investointeja. PVO-Vesivoima Oy:n investoinnit olivat 3,7 M€ ja siellä valmistui Isohaaran voimalaitoksen kytkinkentän peruskorjaus. Lisäksi Melon voimalaitoksen peruskorjaus ja Kierikin voimalaitoksen ultrakondensaattori-investointi olivat käynnissä.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehityksen menot olivat tilikauden aikana 43 (vuonna 2023: 115 ja vuonna 2022: 64) tuhatta euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 40 henkilöä (vuonna 2023: 40 ja vuonna 2022: 42). Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot olivat yhteensä 4,5

miljoonaa euroa (vuonna 2023: 4,4 miljoonaa euroa ja vuonna 2022: 4,6 miljoonaa euroa). Vakituisten henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 47 (48) vuotta ja vaihtuvuus 3,9 (3,9) prosenttia.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 25 henkilöä (vuonna 2023: 26 ja vuonna 2022: 27). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 3,3 miljoonaa euroa (vuonna 2023: 3,3 miljoonaa euroa ja vuonna 2022: 3,4 miljoonaa euroa).

Vastuullisuus

Vastuullisuus on keskeinen osa Pohjolan Voiman strategiaa. Strategialause ”luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi” kertoo Pohjolan Voiman vastuullisuudesta. Strategisen teeman ”kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti” mukaisesti tavoitteena on olla vastuullinen toimija sekä yhteensovittaa kilpailukykyinen hiilidioksidineutraali tuotanto ja luonnon monimuotoisuus. Strategia korostaa vastuullisuutta kaikissa Pohjolan Voiman liiketoiminnoissa.

Pohjolan Voima on sitoutunut noudattamaan kaikkia toimintaan soveltuvia lakeja ja määräyksiä. Konsernin toimintaperiaatteisiin sisältyvät ihmisoikeuksia, työelämän eettisyyttä ja korruption vastustamista koskevat periaatteet. Pohjolan Voima edellyttää yhteistyökumppaneiltaan vastaavien periaatteiden noudattamista.

Pohjolan Voima on valinnut YK:n kestävän kehityksen ohjelmasta neljä tavoitetta, joita se edistää: edullista ja puhdasta energiaa, ihmisarvoista työtä ja talouskasvua, maanpäällinen elämä sekä yhteistyö ja kumppanuus. YK:n kestävän kehityksen tavoitteiden toteuttamiseksi on laadittu vastuullisuusohjelma, joka päivitetään vuosittain. Vuonna 2024 toteutettiin uutta, vuosille 2024–2027 laadittua vastuullisuusohjelmaa, joka perustuu vuonna 2023 toteutettuun kaksoisolennaisuusanalyysiin sekä vuonna 2022 päivitettyyn Pohjolan Voiman strategiaan.

Vuoden 2024 tärkeimpiä kehittämisalueita olivat luonnon monimuotoisuusohjelman toimenpiteiden toteuttaminen, vastuullisuusraportoinnin kehittäminen, valmistautuminen ns. Science Based Targets -aloitteeseen sitoutumiseen, vastuullisuuden varmistaminen arvoketjussa ja vuorovaikutteisuuden kehittäminen sidosryhmien kanssa. Luonnon monimuotoisuusohjelmaan määritellyistä vuoden 2024 toimenpiteistä toteutettiin 80 %.

Pohjolan Voiman tavoite on nostaa sähköntuotannon hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus 99 %:iin ja lämmöntuotannon 85 %:iin vuoteen 2025 mennessä. Vuonna 2024 sähköntuotannosta 99 % (99 %) ja lämmöntuotannosta 89 % (90 %) oli hiilineutraalia. Viime vuosien sähköntuotannon hiilineutraaliuden kasvu johtuu OL3-ydinvoimayksikön käyttöönotosta sekä fossiilisten polttoaineiden vähentämisestä. Lämmöntuotannon hiilineutraaliuden hyvä taso on seurausta puuperäisten polttoaineiden osuuden kasvusta ja turpeen sekä muiden fossiilisten polttoaineiden käytön vähentämisestä. Lämmöntuotannon hiilidioksidineutraalisuuden vaihtelut eri vuosien välillä selittyvät polttoaineen saatavuuden vaihteluista.

Vuonna 2024 Pohjolan Voima valmistautui EU:n kestävyysraportointia koskevan CSR-direktiivin vaatimuksiin, jotka velvoittavat Pohjolan Voimaa vuoden 2025 raportoinnin osalta.

Pohjolan Voiman vastuullisuustavoitteista ja -työstä kerrotaan tarkemmin kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi.

EU-taksonomian mukainen raportointi

Euroopan unionin kestävä rahoituksen luokittelujärjestelmä, eli taksonomia (EU:n asetus 2020/852) julkaistiin vuonna 2020. Taksonomian tavoitteena on lisätä kestävä sijoittamista ja ohjata pääomavirtoja kestäviksi katsottuihin teknologioihin ja liiketoimintoihin. Asetuksessa määritellään kuusi ympäristötavoitetta, joista ilmastomuutoksen hillintään ja ilmastomuutokseen sopeutumiseen liittyvät kriteeristöt julkaistiin delegoidulla ilmastosäädöksellä 4.6.2021. Ydinvoimaan ja maakaasuun liittyvä täydentävä delegoitu säädös ilmastomuutoksen hillinnän ja sopeutumisen kriteereiden osalta hyväksyttiin 5.7.2022 ja sen mukaisesti ydinvoima ja kaasu tulivat osaksi EU-taksonomiaa ns. siirtymävaiheen toimintoina 1.1.2023 alkaen. Delegoitu säädös neljän muun ympäristötavoitteen osalta julkistettiin heinäkuussa 2023 ja soveltamisalaan kuuluvien yritysten tulee raportoida sen mukaisesti 1.1.2024 alkaen kattaen vuoden 2023.

Pohjolan Voima ei ole velvoitettu raportoimaan taksonomia-asetuksen mukaisesti, mutta yhtiö on raportoinut liiketoimintansa taksonomiakelpoisuudesta vuoden 2021 tilinpäätöksessä sekä taksonomian mukaisuudesta vuosien 2022 ja 2023 vuosikertomuksissa rahoitustoiminnon merkittävyuden vuoksi. Pohjolan Voima julkaisee vuoden 2024 taksonomiaraportoinnin vuosikertomuksessa viikolla 12. Pohjolan Voimalle taksonomiaraportointi tulee pakolliseksi CSRD:n aikataulussa eli vuoden 2025 tiedoista lähtien.

Pohjolan Voiman tunnistetut taksonomiakelpoiset toiminnot keskittyvät ilmastomuutoksen hillinnän tavoitteeseen. Arviointi ja sen tulokset perustuvat raportointihetken tietämykseen ja saatavilla oleviin tulkintoihin EU:n asetuksesta ja se on kattanut 'merkittävän edistämisen'- ja 'ei merkittävää haittaa'- kriteerit vastaavien toimintojen osalta. Tämän lisäksi on arvioitu vähimmäistason suojatoiminen täyttyminen.

Ympäristö

Pohjolan Voiman tuotantoyhtiöistä Kaukaan Voimalla, Kymin Voimalla, Porin Prosessivoimalla, PVO-Vesivoimalla, Rauman Biovoimalla, Alholmens Kraftilla ja Teollisuuden Voimalla on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset ympäristöjärjestelmät ja energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä. Järjestelmien avulla varmistetaan ympäristö- ja energiatehokkuustavoitteiden toteutuminen ja jatkuva parantaminen. Järjestelmistä osa on sertifioitu. Lisäksi kaikki tuotantoyhtiöt ovat mukana energiatehokkuussopimuksissa kaudella 2017–2025.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman veloitteena istutettiin kertomusvuonna noin 3,2 (2,7) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle.

PVO-Vesivoima osallistuu useisiin vesistöjen kehittämiseen liittyviin yhteistyöhankkeisiin. Lohi lijokeen -hanke 2022–2024 oli jatkumoa pitkälle lijoen vaelluskalahankkehistorialle. Hankkeen toimenpiteitä olivat lohikalojen vaelluspoikasten eli smolttien seuranta Haapakoskella ja Pahkakoskella, alasvaellusväylän koekäyttö ja kehittäminen, smolttien ja nousukalojen ylisiirrot, pienpoikasten istutusohjelma ja lijoki-aiheisen videon tuottaminen. Syyskuun alusta 2024 aloitettiin uusi Lohi lijokeen II -hanke. Uusi hanke on sisällöltään osin samankaltainen, mutta merkittävänä lisänä on smolttien seurantatutkimuksen järjestäminen vuosina 2025 ja 2026 Livojoelta Haapakoskelle. Tällä pyritään selvittämään Livojoen smolttien tuotantopotentiaalia sekä selviämistä. Hankkeeseen kuuluu myös pienpoikasten istutussuunnitelman laadinta.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoiman ja Metsähallituksen hakemat vesitalousluvut Raasakan voimalaitoksen ja säännöstelypadon kalateille. Sidosryhmät valittivat päätöksistä Vaasan hallinto-oikeuteen. Hallinto-oikeus hylkäsi valitukset 22.1.2024, mutta kumosi samalla myös aluehallintoviraston päätösten mukaiset valmisteluluvat. Sidosryhmät hakivat hallinto-oikeuden päätöksistä edelleen valituslupaa korkeimmasta hallinto-oikeudesta. Korkein hallinto-oikeus ei myöntänyt valituslupia päätöksillään 4.10.2024 ja siten aluehallintoviraston lupapäätökset saivat lainvoiman. Päätösten mukaan rakentamisen tulee alkaa neljän vuoden kuluttua lupapäätösten lainvoimaisuudesta, eli viimeistään vuoden 2028 aikana.

Vuoden 2024 aikana selvitettiin edelleen mahdollisia vaihtoehtoisia vaellusratkaisumalleja Raasakan alueelle. Heinäkuussa 2023 Raasakan voimalaitoksella otettiin koekäyttöön hydraulinen kalatie Kalasydän ja se on käytössä ainakin kauden 2025 loppuun saakka. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi lijoen Raasakan vanhaan luonnonuomaan jatkuivat. Iin kunta, PVO-Vesivoima sekä Etelä- ja Pohjois-Iin jakokunnat allekirjoittivat huhtikuussa 2024 uuden sopimuksen lijoen Raasakan vanhan uoman kehittämiseksi vuosille 2024 ja 2025. Sopimus on jatkoa alun perin 2017 ja uudelleen 2022 allekirjoitetuille sopimuksille. PVO-Vesivoima juoksutti vuonna 2024 lisävettä sekä järjesti kalannousun seurannan Uiskarin kalatielle. Vuoden 2024 aikana jatkui myös Raasakan vanhan uoman mallinnushanke, jonka tarkoituksena on luoda realistinen kuva Raasakan vanhan uoman potentiaalista vaelluskalojen poikastuotantoalueena ja vaellusreitteinä säännöstelypadolle. Tarkentavien luotausten jälkeen toteutettiin virtaus- ja elinympäristömallinnukset. Hankkeen on tarkoitus valmistua vuoden 2025 aikana.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden lokakuussa Iijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto antoi päätöksensä molempien jokien istutusvelvoitteiden muutoshakemuksista 29.7.2024. Päätöksessä hyväksyttiin osin ja hylättiin osin hakemuksen vaatimukset. PVO-Vesivoima ja useat muut tahot valittivat päätöksistä Vaasan hallinto-oikeuteen.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalain piiriin. Sähkön- ja lämmöntuotannon polttamisesta syntyvät hiilidioksidipäästöt tytäri- ja osakkuusyhtiöissä olivat 0,2 (0,2) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,1 (0,1) miljoonaa tonnia. Päästöt ilmaan olivat samaa tasoa tai pienempiä edelliseen vuoteen verrattuna. Rikkidioksidipäästöt olivat 0,2 (0,2) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,0 (1,3) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,05 (0,05) tuhatta tonnia.

Suuria polttolaitoksia koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasikirjaan (LCP-BREF) liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, oli tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Osalla teollisuusvoimalaitoksia siirtymäaika on pidempi. Osa voimalaitoksistamme on jo uusinnut ympäristölupansa ja osa uusii ne siirtymäsäännösten mukaisesti tulevinä vuosina. Kaikki laitokset ovat kuitenkin valmistautuneet LCP BAT:n mukaiseen toimintaan. Uusissa ympäristöluvuissa päästöraja-arvot tiukkenevat. Elokuussa 2024 voimaan astunut, uudistettu Teollisuuspäästödirektiivi

(IED) vaikuttaa lämpövoimalaitosten seuraavaan luvituskierrökseen. Lisäksi direktiivi tuo jo aiemmin muutostarpeita voimalaitosten ympäristöjärjestelmiin.

Pohjolan Voimalla tai sen tytär-, osakkuus- tai yhteisyrityksillä ei ole tiedossa olevia kattamattomia ympäristövastuita. Pohjolan Voiman tarkemmat ympäristötiedot esitetään kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi. TVO raportoi ydinvoimatuotannon ympäristöasioista kotisivuillaan www.tvofinland.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuuraportissa.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tavoitteena on varmistaa strategian toteutuminen ja liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttaminen sekä turvata toiminnan jatkuvuus ja häiriötömyys. Riskienhallintaa toteutetaan konsernin riskienhallintapolitiikan mukaisesti. Riskienhallinnan toimintamalli on hajautettu: kunkin tytäryhtiön hallitus ja emoyhtiön yksiköt vastaavat omaan toimintaansa kohdistuvista riskeistä, niiden tunnistamisesta ja analysoinnista. Tavoitteiden toteutumista vaarantavat riskit arvioidaan ja niiden hallitsemiseksi määritellään toimenpiteet. Riskien merkittävyyttä arvioidaan toteutumistodennäköisyyden ja vaikutuksen summana.

Konsernitason riskit ja niiden merkitys esitetään riskimatriisissa seurauksen ja todennäköisyyden suhteen. Konsernitason riskit raportoidaan emoyhtiön johtoryhmälle ja hallitukselle johtamisen vuosikellon mukaisesti.

Kaikissa Pohjolan Voiman yhtiöissä on suojauduttu vahinkoriskien varalta huolehtimalla kunnossapidosta, työturvallisuudesta, henkilöstön riittävästä koulutuksesta sekä muilla tarvittavilla toimenpiteillä ja konsernin vakuutuspolitiikan mukaisin vakuutuksin.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Konsernin merkittävimmät riskit liittyvät TVO:n OL1- ja OL2 -laitosyksiköiden käytettävyyteen sekä OL3-laitosyksikön tulontuottamiskykyyn.

OL2:lle syys–lokakuussa asennettu roottori oli viimeinen varaosaroottori TVO:n varastossa. OL2:n roottori vikaantui ja vaihdettiin myös vuosi sitten. Riski roottorin vikaantumiseen on edelleen olemassa, mutta sitä on pienennetty konservatiivisten analyysien tuloksena tehorajoituksella (735 MW) vikaantumisen syyn ollessa edelleen epäselvä. Tehorajoitusten odotetaan kestävän useita kuukausia, mahdollisesti seuraavaan vuosihuoltoon toukokuussa 2025 saakka.

OL3:n käytettävyyteen ensimmäisellä käyttöjaksolla liittyy epävarmuuksia, joita hallitaan laitosyksikön suunnitelmallisella ylläpidolla ja valvonnalla. Mikäli OL3 ei saavuta suunniteltua tuotantotavoitetta tai käyttökustannusrakennetta, Suomen kantaverkko rajoittaa tehotasoa tai OL3:a ei ole järjestelmäsuojasta TVO:lle aiheutuvien kustannusten takia kannattavaa ajaa täydellä tehotasolla, riskinä on tuotantokustannuksen nousu verrattuna tavoitteeseen. Riskiä on tarkasteltu OL3:n tulontuottamiskykyyn vaikuttavien eri skenaarioiden avulla. Lisäksi riskiä on tarkasteltu Fingrid Oyj:n järjestelmäsuojan riittävyyden ja siitä TVO:lle aiheutuvien kustannusten kannalta.

TVO toteuttaa lukuisia riskienhallinnan toimenpiteitä varmistakseen OL3:n tulontuottamiskykyä. Esimerkkinä voidaan mainita huolellinen valmistautuminen toiseen vuosihuoltoon, käytettävyyteen vaikuttavien varaosien varmistaminen sekä Flamanvillen ja Taishanin sisarlaitosten kokemusten hyödyntäminen mm. OL3:n vuosihuoltoon valmistautumisessa.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2024 oli 49,7 (55,0) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 30 581 785 (32 295 513) kappaletta.

Pohjolan Voima nosti marraskuussa 2020 osakkailta vuonna 2018 saamansa osakaslainasitoumukset yhteensä 90 miljoonaa euroa. Osakkailta saatuihin osakaslainoihin liittyy yhtiön antamat optio-oikeudet, jotka oikeuttavat osakaslainasaatavan vaihtamisen B2-osakkeiksi. Annetut optio-oikeudet oikeuttavat enintään yhteensä 1 613 347 uuteen B2-osakkeeseen. Optio-oikeuksien merkintäaika osakkeiksi alkoi 1.1.2021. Optio-oikeuksia ei käytetty tilikauden aikana. Pohjolan Voima sai joulukuussa 2020 yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset, jotka raukesivat käyttämättöminä 31.12.2023. Osakaslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös optio-oikeuksia, joista jäljellä olevien optio-oikeuksien 1A/2020 merkintäaika osakkeiksi alkoi 1.1.2023 ja ne oikeuttavat enintään 3 599 472 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita. Optio-oikeuksia ei käytetty tilikauden aikana.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus % 31.12.2024	Omistus % 31.12.2023
EPV Energia Oy	5,031	5,525
Helen Oy	0,546	0,623
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,312	1,843
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,343	5,093
Kokkolan Voima Oy	1,533	1,815
Kymppivoima Oy	5,023	5,946
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,049	3,020
Myllykoski Oyj*)	0,553	0,635
Oulun Energia Oy	0,805	0,912
Outokumpu Oyj	0,102	0,097
Oy Perhonjoki Ab	2,089	2,222
Porin kaupunki	1,291	1,376
Rautaruukki Oyj	0,096	0,091
Stora Enso Oyj	16,135	15,711
Suomen Voima Oy	1,465	1,486
UPM Energy Oy*)	49,819	48,043
UPM Communication Papers Oy*)	3,675	3,480
Vantaan Energia Oy	0,202	0,230
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,932	1,852

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin

Yhtiön johto

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 21.3.2024 hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin talous- ja rahoitusjohtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talous- ja rahoitusjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasiainjohtaja Jukka Hakki (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymppivoima Oy), johtaja Maija Ruska (UPM Energy Oy), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Tissue Oyj), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Kirsi Hautala (Kokkolan Energia Oy) ja sijoitusjohtaja Heikki Liukas (Yara Suomen Eläkesäätiö). Seppo Parvi irtisanoutui hallituksen jäsenyydestä 9.9.2024 ja hänen tilalleen uudeksi hallituksen jäseneksi valittiin osakkeenomistajien yksimielisellä päätöksellä 9.9.2024 lukien talousjohtaja (väliaikainen) Pasi Kyckling (Stora Enso Oyj).

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Seppo Parvin irtisanouduttua hallituksen jäsenyydestä hallitus valitsi varapuheenjohtajaksi 23.10.2024 Pasi Kycklingin. Hallitus kokoontui vuoden 2024 aikana 12 (13) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Konsernilla ei ollut keskeneräisiä oikeudenkäyntejä tilikauden päättyessä.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Tilikauden jälkeisiä merkittäviä tapahtumia ei ollut.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti huomioiden OL2:n tehon rajoitus 735 MW:iin.

TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 sekä joulukuussa 2024 täydennetyn sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä, jotka jatkuvat takuuajkojen päättymiseen saakka. TVO valmistautuu OL3:n lopulliseen vastaanottoon, joka tapahtuu aikaisintaan huhtikuussa 2025.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön jakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2024 olivat 312 398 525,65 euroa, josta tilikauden tulos oli 10 841 316,94 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan Fingrid Oyj:n osakkeiden myynnistä vuonna 2011 kertyneistä voitovaroista osinkoon oikeutetuille osakesarjoille C ja A yhteensä 10 850 000 euroa, ja että hallitus valtuutetaan päättämään osingon varsinaisesta maksupäivästä sekä laskemaan osingon määrän tarkempi kohdistuminen. Jäljelle jäävät jakokelpoiset varat jätetään vapaaseen pääomaan. Yhtiön taloudellisessa asemassa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia ja ehdotettu voitonjako ei hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Helsingissä 26.2.2025

Pohjolan Voima Oyj
Hallitus

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.7. - 31.12.2024	Oikaistu	
		1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024
Liikevaihto	386	464	834
Liikevoitto	24	47	53
Taseen loppusumma	2 266	2 318	2 266
Investoinnit	16	4	22
Omavaraisuusaste	44 %	45 %	44 %
Henkilökunta keskimäärin	40	40	40
Omavaraisuusaste		31.12.2024	31.12.2023
Oma pääoma, 1000 €		1 007 371	1 041 414
Varat yhteensä, 1000 €		2 266 034	2 318 051
OMAVARAISUUSASTE, %		44 %	45 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	Oikaistu		Oikaistu	
		1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Jatkuvat toiminnot					
Liikevaihto	2	386 440	464 249	834 203	839 966
Liiketoiminnan muut tuotot		399	930	1 007	1 411
Materiaalit ja palvelut		-328 659	-403 648	-716 018	-708 970
Henkilöstökulut		-2 616	-2 609	-5 551	-5 530
Poistot ja arvonalentumiset	3	-15 916	-15 569	-31 514	-31 105
Liiketoiminnan muut kulut		-28 418	-27 060	-51 103	-48 735
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista ¹⁾		13 260	31 106	21 719	39 410
Liikevoitto/-tappio		24 490	47 399	52 743	86 447
Rahoitustuotot		17 412	17 918	36 028	30 969
Rahoituskulut		-31 458	-32 024	-56 782	-49 723
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-14 046	-14 106	-20 754	-18 754
Voitto/tappio ennen veroja		10 444	33 293	31 989	67 693
Tuloverot		-1 112	-1 707	-2 189	-5 901
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		9 332	31 586	29 800	61 792
Lopetetut toiminnot					
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		-119	4 004	736	3 774
Voitto/tappio		9 213	35 590	30 536	65 566
Muut laajan tuloksen erät:					
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi					
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä					
Rahavirran suojaukset ¹⁾		-8 359	-4 595	-6 877	-18 592
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		-8 359	-4 595	-6 877	-18 592
Laaja tulos yhteensä		854	30 995	23 659	46 974
Tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		10 300	36 907	30 856	65 950
Määräysvallattomille omistajille		-1 087	-1 317	-320	-384
		9 213	35 590	30 536	65 566
Laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		1 941	32 312	23 979	47 358
Määräysvallattomille omistajille		-1 087	-1 317	-320	-384
		854	30 995	23 659	46 974

¹⁾ Vuoden 2023 tilinpäätöstietoja oikaistu. Katso liitetieto 9.

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	31.12.2024	Oikaistu 31.12.2023	Oikaistu 1.1.2023
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	3	283 638	283 668	285 942
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	315 625	323 690	345 568
Laskennalliset verosaamiset		156	2 330	8 231
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 047 792	852 017	832 060
Muut rahoitusvarat		680	695	471
Lainat ja muut saamiset ²⁾		411 258	607 575	610 822
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 059 149	2 069 975	2 083 094
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		20 305	14 269	13 630
Myyntisaamiset ja muut saamiset ²⁾		122 961	163 698	110 244
Rahavarat	4	63 619	70 109	35 511
Lyhytaikaiset varat yhteensä		206 885	248 076	159 385
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		-	-	152
Varat yhteensä		2 266 034	2 318 051	2 242 631
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma		49 676	54 962	54 962
Ylikurssirahasto		191 592	203 865	203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		301 520	311 176	311 176
Arvonmuutosrahasto ¹⁾		4 920	11 797	30 389
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347	90 347
Kertyneet voittovarot ¹⁾		331 695	326 726	264 924
Yhteensä		969 750	998 873	955 663
Määräysvallattomien omistajien osuus		37 621	42 541	38 470
Oma pääoma yhteensä		1 007 371	1 041 414	994 133
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Varaukset		4 092	3 842	5 562
Rahoitusvelat	4	1 065 804	1 045 922	1 067 707
Muut velat ²⁾		2 309	1 299	191
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 072 205	1 051 063	1 073 460
Lyhytaikaiset velat				
Rahoitusvelat ²⁾	4	124 849	161 668	119 225
Ostovelat ja muut velat ²⁾		61 609	63 906	55 813
Lyhytaikaiset velat yhteensä		186 458	225 574	175 038
Velat yhteensä		1 258 663	1 276 637	1 248 498
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 266 034	2 318 051	2 242 631

¹⁾ Vuoden 2023 tilinpäätöstietoja oikaistu. Katso liitetieto 9.

²⁾ Siirto erien välillä. Vuoden 2023 lukuja oikaistu. Katso liitetiedot 4 ja 6.

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.7. - 31.12.2024	Oikaistu 1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	Oikaistu 1.1. - 31.12.2023
Liiketoiminnan rahavirta				
Kauden voitto/tappio ¹⁾	9 213	35 590	30 536	65 566
Oikaisut, yhteensä ¹⁾	17 866	-725	32 664	15 205
Käyttöpääoman muutos	12 267	2 403	29 905	-43 703
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	39 346	37 268	93 105	37 068
Rahoituskulut, netto	4 911	3 580	-7 184	-950
Maksetut tuloverot	-91	-	-416	-
Liiketoiminnan nettorahavirta	44 166	40 848	85 505	36 118
Investointien rahavirta				
Investoinnit	-14 921	-3 684	-21 294	-7 631
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myynnit	10 508	-506	10 516	-414
Jako-osuus purkautuneesta yhteisyrityksestä	-	1 669	-	1 669
Lainasaamisten takaisinmaksut	11 000	-	11 000	-
Osakkeiden luovutukset	-	-	15	-
Investointien rahavirta	6 587	-2 521	237	-6 376
Rahavirta ennen rahoituseriä	50 753	38 327	85 742	29 742
Rahoituksen rahavirta				
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-	-	-17 559	-
Pääoman palautukset	-	-	-14 256	-
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-2 209	-2 179	-4 521	-3 717
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	-21 871	8 251	-34 846	8 573
Maksetut osingot	-	-	-21 050	-
Rahoituksen rahavirta	-24 080	6 072	-92 232	4 856
Rahavarojen muutos	26 673	44 399	-6 490	34 598
Rahavarat kauden alussa	36 946	25 710	70 109	35 511
Rahavarat kauden lopussa	63 619	70 109	63 619	70 109

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 5.

1) Vuoden 2023 tilinpäätöstietoja oikaistu. Katso liitetieto 9.

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

1 000 €	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvonmuu- tosrahasto	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräysval- lattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2023	54 962	203 865	134 070	311 176	90 347	161 243	955 663	38 470	994 133
Oikaisu			-103 681			103 681	0		0
Oikaistu oma pääoma 1.1.2023	54 962	203 865	30 389	311 176	90 347	264 924	955 663	38 470	994 133
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio, oikaistu						65 950	65 950	-384	65 566
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset, oikaistu			-18 592				-18 592		-18 592
Laaja tulos yhteensä	0	0	-18 592	0	0	65 950	47 358	-384	46 974
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-4 148	-4 148		-4 148
Määräysvallattomien omistajien osuuden lisäys								4 455	4 455
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	0	0	0	0	-4 148	-4 148	4 455	307
Oikaistu oma pääoma 31.12.2023	54 962	203 865	11 797	311 176	90 347	326 726	998 873	42 541	1 041 414
Oma pääoma 1.1.2024	54 962	203 865	81 463	311 176	90 347	257 060	998 873	42 541	1 041 414
Oikaisu			-69 666			69 666	0		0
Oikaistu oma pääoma 1.1.2024	54 962	203 865	11 797	311 176	90 347	326 726	998 873	42 541	1 041 414
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio						30 856	30 856	-320	30 536
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			-6 877				-6 877		-6 877
Laaja tulos yhteensä	0	0	-6 877	0	0	30 856	23 979	-320	23 659
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-4 837	-4 837		-4 837
Osingonjako						-21 050	-21 050		-21 050
Pääoman palautus				-9 656			-9 656	-4 600	-14 256
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-5 286	-12 273					-17 559		-17 559
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-5 286	-12 273	0	-9 656	0	-25 887	-53 102	-4 600	-57 702
Oma pääoma 31.12.2024	49 676	191 592	4 920	301 520	90 347	331 695	969 750	37 621	1 007 371

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuosittain päätöksen 2023 periaatteiden kanssa.

Puolivuosikatsauksen laatiminen IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti edellyttää konsernin johdolta tiettyjen arvioiden tekemistä ja harkintaa laadintaperiaatteiden soveltamisessa. Vaikka arviot perustuvat johdon parhaaseen näkemykseen tilinpäätöksen laatimishetkellä, on mahdollista, että toteuma poikkeaa tilinpäätöksessä käytetyistä arvoista. Puolivuosikatsaus esitetään tuhansina euroina, ellei toisin ole mainittu. Taulukoiden luvut ovat tarkkoja arvoja ja tästä johtuen yksittäisistä luvuista lasketut summat saattavat poiketa esitetyistä summista.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Vesivoima	16 820	19 493	37 018	37 092
Lämpövoima	116 907	122 027	273 750	280 602
Ydinvoima	271 866	340 160	564 453	548 879
Muut	52 595	73 918	118 915	147 904
Sisäinen myynti	-71 749	-91 348	-159 933	-174 511
Yhteensä	386 440	464 250	834 203	839 966
Lopetetut toiminnot	-	4 083	-	4 027

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Vesivoima	-1 004	2 711	1 243	3 149
Lämpövoima	-4 471	-7 151	-2 429	-821
Ydinvoima	5 028	26 994	8 189	29 946
Muut	9 779	9 032	22 797	29 518
Yhteensä	9 332	31 586	29 800	61 792
Lopetetut toiminnot	-119	4 004	736	3 774

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023
Vesivoima	443 677	442 272
Lämpövoima	299 810	318 081
Ydinvoima	1 371 412	1 356 262
Muut	162 554	213 891
Muut pitkäaikaiset saamiset	4 960	6 601
Eliminoinnit	-16 441	-21 056
Muut lyhytaikaiset saamiset	62	2 000
Yhteensä	2 266 034	2 318 051

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023
Vesivoima	148 387	148 225
Lämpövoima	156 105	162 683
Ydinvoima	782 581	782 581
Muut	185 722	202 905
Muut pitkäaikaiset velat	2 309	1 299
Eliminoinnit	-16 441	-21 056
Yhteensä	1 258 663	1 276 637

2 LIKEVAIHTO

1 000 €	1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Tuotetun sähkön myynti	316 194	370 716	665 454	624 781
Tuotetun lämmön myynti	57 980	57 826	133 369	132 944
Ostetun sähkön myynti	8 717	11 785	22 578	27 959
Muu myynti	3 549	23 922	12 803	54 282
Yhteensä	386 440	464 249	834 203	839 966

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Tuotettu sähkö	8 620	9 257	16 053	17 037
Tuotettu lämpö	961	1 194	2 477	2 880
Ostettu sähkö	83	320	331	580

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023
Kirjanpitoarvo kauden alussa	607 358	631 510
Poistot ja arvonalentumiset	-31 514	-31 105
Lisäykset	25 455	9 012
Vähennykset	-2 036	-2 059
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	599 263	607 358

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023
Lyhytaikaiset korolliset velat	124 849	161 668
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 065 804	1 045 922
Korolliset velat	1 190 653	1 207 590
Lainasaamiset	379 038	559 733
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	63 619	70 109
Korollinen nettovelka	747 996	577 748
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkaohjelmat	31.12.2024	31.12.2023
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	63 619	70 109
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	350 000
Yhteensä	413 619	420 109
Lisäksi:		
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	215 000	168 000

5 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT SEKÄ MYYDYT LIIKETOIMINNOT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Tuotot	98	4 944	250	5 228
Kulut	-72	-645	662	-1 159
Voitto ennen veroja	26	4 299	912	4 069
Tuloverot	-145	-295	-176	-295
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	-119	4 004	736	3 774

Lopettettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.7. - 31.12.2024	1.7. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
Liiketoiminnan rahavirrat	-40	-1 844	4 631	-2 535
Investointien rahavirrat	-	874	-	959
Rahavirrat yhteensä	-40	-970	4 631	-1 576

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhevoimalaitosten tuotannollinen toiminta lopetetaan. Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi päätöksen 13.11.2015. PVO-Lämpövoiman liiketoiminta on esitetty tilinpäätöksissä 2015-2024 lopettuna toimintona. Yhtiö on selvitystilassa.

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2023 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 €	31.12.2024		31.12.2023	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	2 712	270 000	7 302	250 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 31.12.2024

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikuttaisesti	Jaksotettuun hankintameno arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Tasot		
					Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat							
Muut rahoitusvarat	680		680				680
Lainasaamiset		379 038	379 038				
Johdannaissopimukset	4 960		4 960			4 960	
Muut saamiset		25 884	25 884				
Korkojaksotukset		1 377	1 377				
	5 640	406 298	411 938			4 960	680
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		63 619	63 619				
Johdannaissopimukset	62		62			62	
Myyntisaamiset ja muut saamiset		68 026	68 026				
Siirtosaamiset		54 874	54 874				
	62	186 518	186 580			62	
Yhteensä	5 701	592 816	598 518			5 021	680
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000				
Lainat		466 000	466 000				
Joukkovelkakirjalainat		149 911	149 911	155 397	155 397		
Johdannaissopimukset	2 309		2 309			2 309	
Vuokrasopimusvelat		99 893	99 893				
	2 309	1 065 804	1 068 113	155 397	155 397	2 309	
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yritystodistukset		85 522	85 522				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		61 609	61 609				
Vuokrasopimusvelat		16 517	16 517				
Korkojaksotukset		22 810	22 810				
		186 458	186 458				
Yhteensä	2 309	1 252 262	1 254 571	155 397	155 397	2 309	

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit luokitellaan tasoihin käyvän arvon määrittämiseen käytettävien arvostusmenetelmien syöttötietojen perusteella:

Taso 1: täysin samanlaisille varoille ja veloille noteerattuja hintoja toimivilla markkinoilla. Tasolla 1 olevat korolliset velat ovat listattuja joukkovelkakirjalainoja.

Taso 2: syöttötiedot ovat muita kuin tasolle 1 kuuluvia noteerattuja hintoja, jotka ovat havainnoitavissa varoille tai veloille joko suoraan tai epäsuorasti

Taso 3: varoja tai velkoja koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei todettavissa olevat syöttötiedot)

Muiden rahoitusinstrumenttien käyvät arvot eivät poikkea merkittävästi niiden kirjanpitoarvosta. Käypä arvo tulosvaikuttaisesti-kategoriaan luokitellut Muut rahoitusvarat koostuvat listaamattomista osakkeista, joiden arvoa ei voida luotettavasti määrittää.

7 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiirin kanssa toteutuivat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

Lähipiirin kanssa toteutuneet liiketapahtumat ovat Pohjolan Voiman normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia.

	31.12.2024			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	-4 091	562 225	457 616	383 281
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	417 860	95 055	24 938	12 529
	31.12.2023			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	1 534	582 515	647 671	377 606
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	403 648	88 425	44 217	11 432

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	31.12.2024	31.12.2023
Omien velkojen vakuudeksi		
Muut vastuut	140 394	140 829
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	25	26
Ydinenergialain mukainen takaus	354 361	331 436
Yhteensä	494 780	472 291

Ydinenergialain mukainen takaus

Suomen ydinenergialain mukaan Pohjolan Voima Oyj:n 58,5 % omistamalla yhteisyrityksellä, Teollisuuden Voima Oyj:llä, on velvoite varautua olemassa olevien ydinjätteiden, mukaan lukien ydinvoimalaitosten käytöstäpoisto, hoitamisen tuleviin kustannuksiin keräämällä varoja Valtion ydinjätehuoltorahastoon.

Ydinenergialain mukaisesti määräytyvästä vastuunmäärästä päättää valvontaviranomainen (Työ- ja elinkeinoministeriö, TEM). Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät Teollisuuden Voima Oyj:n osakkaiden antamat omavelkaiset takaukset kattavat ydinjätehuoltovastuun kattamattoman osuuden lisäksi vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergialain mukaisesti. Pohjolan Voiman antamat omavelkaiset takaukset ovat yhteensä 354 (331) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Pohjoan Voiman tytäryhtiö PVO-Vesivoima Oy oli tilinpäätöshetkellä sitoutunut Melon voimalaitoksen perusparannukseen sekä ultrakonsensaattori-investointiin yhteensä 6,5 miljoonalla eurolla. Sitoumuksista oli maksettu 2,1 miljoonaa euroa. Edellisessä tilinpäätöksessä investointisitoumuksia ei ollut.

9 AIKAISEMPAA TILIKAUTTA KOSKEVAN VIRHEEN KORJAAMINEN

Pohjolan Voima Oyj oikaisi vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen sekä vuoden 2024 puolivuositarkastuksen taloudellisia tietoja 23.12.2024. Oikaisu johtui yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) tekemästä oikaisusta omaan tulokseensa, mikä vaikutti tilikauden tulokseen Pohjolan Voiman konsernitilinpäätöksessä ja puolivuositarkastuksessa. TVO:n tulosoiikaisu johtui rahavirran suojauslaskentaan liittyvien tiettyjen koronvaihtosopimusten käyppien arvojen kirjaustavan korjauksesta. TVO antoi asiasta pörssitiedotteen 20.12.2024.

TVO-konserni on suojannut osakaslainoihin liittyvää korkoriskiä koronvaihtosopimuksin ja on tähän asti soveltanut rahavirran suojauslaskentaa kirjaamalla käyvät arvot laajaan tuloslaskelmaan sekä omaan pääomaan. Suojauslaskennan soveltaminen oman pääoman ehtoisten osakaslainojen suojausluhteissa ei täytä IFRS-standardin määrittämiä suojauslaskennan soveltamisen kriteerejä, koska osakaslainojen korkomaksuilla ei ole vaikutusta konsernin tuloslaskelmaan. Oikea käytäntö on kirjata osakaslainoihin liittyvien koronvaihtosopimusten käyvän arvon muutos tuloslaskelmaan rahoitustuotoihin ja -kuluihin.

Oikaisun vaikutukset Pohjolan Voimassa kohdistuivat tuloslaskelmassa osuuteen osakkuusyhtiöiden ja yhteisyritysten tuloksista ja laajan tuloslaskelman rahavirran suojaukset -erään sekä taseessa arvomuutosrahastoon ja kertyneisiin voittovaroihin. Oikaisu on tehty korjaamalla jokainen muutos vaativa tilinpäätösriivi. Oikaisulla ei ole vaikutusta oman pääoman määrään kokonaisuudessaan eikä kassavirtaan. Vuoden 2024 tilinpäätöksessä tilikausien 2023 ja 2024 avaat taseet oikaistiin arvomuutosrahaston ja kertyneiden voittovarojen osalta.

Konsernin tuloslaskelma

1 000 €	1.1.-31.12.2023	Oikaisu	Oikaistu 1.1.-31.12.2023
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista	73 425	-34 015	39 410
Liikevoitto/-tappio	120 462	-34 015	86 447
Tilikauden voitto/tappio	99 581	-34 015	65 566
Emoyhtiön omistajille	99 965	-34 015	65 950
Määräysvallattomille omistajille	-384		-384

Konsernin laaja tuloslaskelma

1 000 €	1.1.-31.12.2023	Oikaisu	Oikaistu 1.1.-31.12.2023
Tilikauden voitto/tappio	99 581	-34 015	65 566
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä			
Rahavirran suojaukset	-52 607	34 015	-18 592
Tilikauden muut laajan tuloksen erät yhteensä	-52 607	34 015	-18 592
Tilikauden laaja tulos yhteensä	46 974		46 974

Konsernin tase

1 000 €	31.12.2023	Oikaisu	Oikaistu 31.12.2023	1.1.2023	Oikaisu	Oikaistu 1.1.2023
Oma pääoma						
Osakepääoma	54 962		54 962	54 962		54 962
Ylikurssirahasto	203 865		203 865	203 865		203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	311 176		311 176	311 176		311 176
Arvomuutosrahasto	81 463	-69 666	11 797	134 070	-103 681	30 389
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	90 347		90 347	90 347		90 347
Kertyneet voittovarot	157 095	103 681	260 776	161 243	103 681	264 924
Tilikauden voitto/tappio	99 965	-34 015	65 950			
Määräysvallattomien omistajien osuus	42 541		42 541	38 470		38 470
Oma pääoma yhteensä	1 041 414		1 041 414	994 133		994 133

Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	1.7.-31.12.2023	Oikaisu	Oikaistu 1.7.-31.12.2023	1.1.-31.12.2023	Oikaisu	Oikaistu 1.1.-31.12.2023
Liiketoiminnan rahavirrat						
Kauden voitto/tappio	69 605	-34 015	35 590	99 581	-34 015	65 566
Oikaisut tilikauden voittoon/tappioon	-34 740	34 015	-725	-18 810	34 015	15 205
Käyttöpääoman muutokset	2 403		2 403	-43 703		-43 703
Rahoituskulut, netto	3 580		3 580	-950		-950
Liiketoiminnan nettorahavirta	40 848		40 848	36 118		36 118

10 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Tilikauden jälkeisiä merkittäviä tapahtumia ei ollut.