POHJOLAN VOIMA

RATKAISEVAA VOIMAA.

Vuosikertomus 2022

Sisällys

VUOSI 2022 3

Toimitusjohtajan terveiset 3
Avainluvut 2022 5
Vuoden kohokohtia 6
Muuttuva toimintaympäristö 7

STRATEGIA 8

Ratkaisevaa voimaa 9
Pohjolan Voiman verkostoitunut toimintamalli 10

LIIKETOIMINNOT 11

Tuotantovuosi 2022 12
Vesivoima 14
Lämpövoima 16
Ydinvoima 18
Kehityshankkeet 20

VASTUULLISUUS 22

Vuoden onnistumisia 23
Vastuullisuusteemat 25
Vastuullisuus on keskeinen osa strategiaamme 26
Henkilöstö – Energinen meininki 49
Turvallisuus lähtee havainnoista 53
Kohti hiilidioksidineutraalisuutta 54
Luonnon monimuotoisuus 56
Jatkuvaa parantamista ympäristöasioissa 58

HALLINNOINTI 61

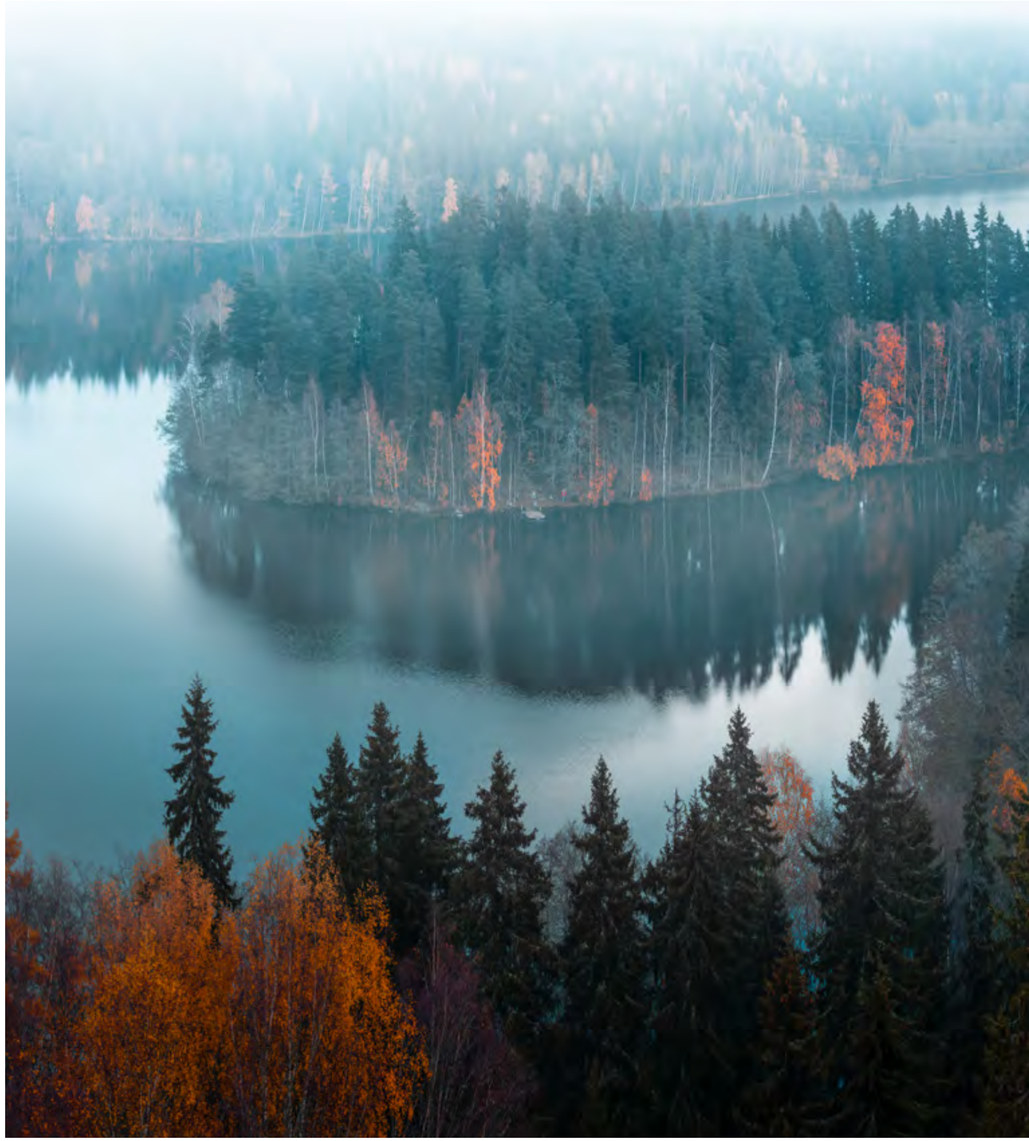
Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2022 62

TOIMINTAKERTOMUS 65

Hallituksen toimintakertomus 2022 66
Avainluvut (IFRS) 71

TILINPÄÄTÖS 72

Konsernitilinpäätös 73
Emoyhtiön tilinpäätös 125
Hallituksen voitonjakoehdotus ja toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset 139
Tilintarkastuskertomus 140



Kuvat:
Getty Images, Hannu Vallas, Kai Tirkkonen, KFS Finland Oy, Pohjolan Voiman kuva-arkisto, Teollisuuden Voima Oyj

TOIMITUS-JOHTAJAN TERVEISET

Venäjän hyökkäys Ukrainaan järkytti Eurooppaa ja laukaisi energiakriisin, jossa toimitus- ja huoltovarmuus korostuvat ja päättäjät ovat tehneet nopeita ratkaisuja kuluttajien aseman helpottamiseksi.

Energiakriisi on korostanut Pohjolan Voiman perustehtävää: tuottaa omistajilleen sähköä ja lämpöä luotettavasti. Osuutemme Suomen sähköntuotannosta on lähes 20 prosenttia ja siitä hiilidioksidineutraalia on jo 97 prosenttia.

Luonnon monimuotoisuus strategiaan

Päivitimme Ratkaisevaa Voimaa -strategiamme, jonka kolme strategista teemaa ovat nyt kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti, kilpailuetua säätövoimalla ja oikea-aikaisuudella ja huippuosaaja omaisuudenhoidossa. Vahvistimme strategiassamme vastuullisuutta ja nostimme esiin luonnon monimuotoisuuden. Määrittelimme luonnon monimuotoisuudelle tavoitteet ja toimintaohjelman. Aihe on moniulotteinen ja haluamme kehittää sen mittarointia yhdessä sidosryhmiemme kanssa.

Vaelluskalojen luonnonkierron elvyttämisessä jatkoimme jo vuosia kestänyttä yhteistyötä Iijoella. Suomen ensimmäinen vaelluskalojen

99 %

”Tavoitteenamme on, että sähköntuotannostamme 99 prosenttia on hiilidioksidineutraalia vuoteen 2025 mennessä.”

Ilkka Tykkyläinen
toimitusjohtaja, Pohjolan Voima Oyj

”Päättäjien on välttämätöntä varmistaa, että Suomi säilyy kiinnostavana investointikohteena.”

alasvaellusratkaisu otettiin käyttöön ja Raasakan vanhan uoman hanke eteni.

Suomen suurin ilmastoteko verkkoon

Yhteisyrityksemme Teollisuuden Voiman (TVO) OL1- ja OL2-laitosyksiköt jatkoivat luotettavaa tuotantoaan. Suomen suurin ilmastoteko, OL3-laitosyksikkö kytkettiin sähköverkkoon maaliskuussa. Sillä tuotettiin vuoden 2022 koekäytön aikana sähköä 1,9 TWh.

Omaisuuden hoitoa ja uuden kehittämistä

Vastuullamme on mittava omaisuus, josta meidän on pidettävä hyvää huolta. Voimalaitosten elinkaaren hallinta edistää myös resurssitehokkuutta.

Otimme lijoen vesivoimalaitoksilla käyttöön Suomen kehittyneimmän jokisäätöautomatiikan. Yhteistyössä Oulun yliopiston kanssa kehittämämme aivan uusi versio turbiinisäätäjästä otettiin myös käyttöön.

Lämpövoimalaitoksissamme toteutimme useita hankkeita kuten Lappeenrannassa sijaitsevan Kaukaan Voiman minimitehojen pienentäminen. Porin Prosessivoimassa toteutimme yhteistyössä Nordic Ren-Gasin kanssa vihreää vetyä ja uusiutuvaa metaania tuottavan laitoksen toteuttavuusselvityksen.

Selvitimme yhdessä TVO:n kanssa modulaarisia pienydinvoimaloita (SMR, Small Modular Reactor).

Arvokkaita kohtaamisia

Pitkän korona-ajan jälkeen on ollut antoisaa kohdata sidosryhmiämme ja jatkaa vuoropuhelua erilaisissa tapahtumissa sekä Sähkö tulee töpselistä -podcastissamme. Myös yhteistyö nuorten kanssa jatkui ja nuorten edustajat sparrasivat meitä luonnon monimuotoisuustyössämme.

Tarvitaan harkittuja päätöksiä

Energiakriisi on osoittanut, että kilpailukykyisesti ja vähillä päästöillä tuotettua sähköä ja lämpöä on oltava aina saatavilla. Juurisyy poikkeuksellisen korkeisiin hintoihin on sähkön ajoittainen niukkuus. Päättäjien on välttämätöntä varmistaa, että Suomi säilyy kiinnostavana investointikohteena. Nyt ei ole varaa kotimaisiin tai EU:n lyhytnäköisiin ratkaisuihin. Poliittiset interventiot, kuten sähköntuotannon voittovero, eivät saa jäädä pysyviksi.

Pohjolan Voima täyttää 80 vuotta vuonna 2023. Olemme huippuosaava, jatkuvaan uudistumiseen ja tuloksellisuuteen sitoutunut asiantuntijaorganisaatio. Luomme yhdessä energistä meininkiä arvojemme taitavasti, luotettavasti, yhdessä mukaisesti. Jo neljännen kerran peräkkäin saavutimme Suomen innostavimmat työpaikat -tunnustuksen.

Tästä on hyvä jatkaa merkityksellistä työtämme ja tuoda välillisesti työtä ja hyvinvointia koko Suomeen.

Lämmin kiitos onnistuneesta vuodesta kaikille pohjolanvoimalaisille, asiakkaillemme, kumppaneillemme ja sidosryhmillemme.

Ilkka Tykkyläinen
Toimitusjohtaja
Pohjolan Voima Oyj

Avainluvut 2022

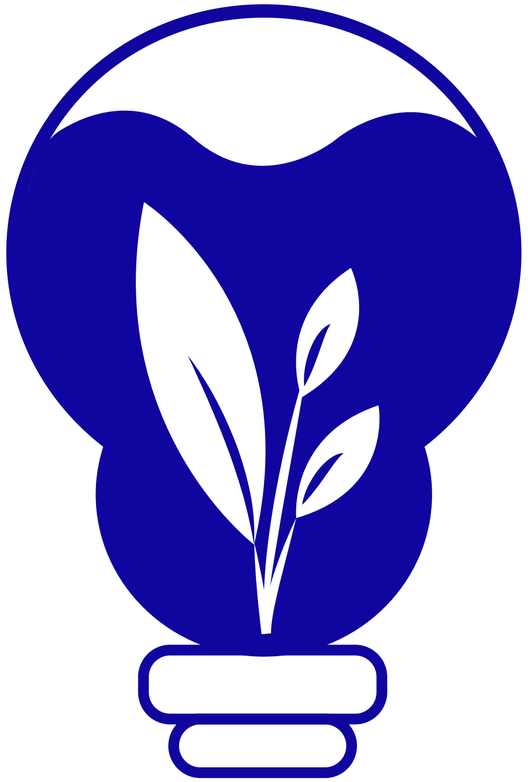
Saavutimme

97 %

hiilidioksidineutraalin sähköntuotannon osuudessa vuonna 2022

80 %

lämmöntuotannostamme oli hiilineutraalia vuonna 2022



12,2 TWh

tuotettua sähköä vuonna 2022

3,1 TWh

tuotettua lämpöä vuonna 2022

18 %

koko Suomen sähköntuotannosta

2 041 MW

sähkön tuotantokapasiteetti

Vuoden kohokohtia

Pohjolan Voima -konsernin vuoteen 2022 ajoittui koko Suomen kannalta merkittävä asia: Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikkö tahdistettiin valtakunnan sähköverkkoon. Vahvistimme strategiassamme vastuullisuutta ja nostimme luonnon monimuotoisuuden sen osaksi. Iijoella otettiin käyttöön Suomen ensimmäinen lohikalojen vaelluspoikasten alasvaellusväylä.

OL3 EPR

Haapakosken alasvaellusväylä

Q1

Teollisuuden Voiman Olkiluoto 3 EPR -ydinvoimalaitosyksikkö tahdistettiin valtakunnan sähköverkkoon 12.3.2022. Olkiluoto 3:lla tuotettiin vuoden 2022 koekäytön aikana 1,9 TWh sähköä.

Toteutimme yhteistyössä Nordic Ren-Gasin kanssa vihreää vetyä ja uusiutuvaa metaania tuottavan laitoksen toteutettavuusselvityksen. Power-to-Gas-laitos tuottaisi kaasupolttoainetta raskaalle liikenteelle.

Q2

Päivitimme konsernistrategiamme laajan skenaariotyön pohjalta. Vahvistimme strategiassamme vastuullisuutta ja nostimme strategiaamme myös luonnon monimuotoisuuden turvaamisen.

Iijoen Haapakoskella otettiin käyttöön Suomen ensimmäinen lohikalojen vaelluspoikasten alasvaellusväylä ja kiinniottolaitteisto. Väylä toteutettiin osana laajaa Iijoen vaelluskalayhteistyötä.

Q3

Keskustelimme kestävästä energiatulevaisuudesta Sähkö tulee töpselistä -podcastissamme, Energiapolitiikan korkeajännitys -tilaisuudessa osana MustRead-yhteistyötämme ja nuorten aktiivien kanssa.

Olemme yksi Suomen innostavimpia työpaikkoja jo neljätenä vuonna peräkkäin. Toimimme vastuullisena joukkueena ja luomme yhdessä energistä meininkiä arvojemme taitavasti, luotettavasti, yhdessä mukaisesti.

Q4

Rakensimme Melon vesivoimalalle Suomen ensimmäisen maapadon tiiviyttä varmistavan porapaaluseinän. Kumppaneiden kanssa toteutettu uraauurtava padontokorjaus on Suomen syvin porapaaluseinä.

Toteutimme luonnon monimuotoisuushankkeen, jossa selvitimme toimintamme vaikutuksia, asetimme tavoitteemme luonnon monimuotoisuudelle ja laadimme toimintaohjelman seuraaville vuosille.

POHJOLAN VOIMA/TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Muuttuva toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan käynnisti koko Eurooppaa koskevan energiakriisin ja Eurooppa pyrkii nopealla aikataululla eroon riippuvuudestaan Venäjän energiasta. Energian hinta on ollut ajoittain hyvin korkealla ja huoli energian toimitus- ja huoltovarmuudesta on noussut energiapolitiikan keskiöön. Suomessa tilanteeseen vaikuttivat muun muassa Venäjän sähkön ja puupolttoaineen tuonnin loppuminen sekä sään mukaan vaihtelevan tuotannon kasvun jatkuminen voimakkaana. Sähköjärjestelmän tasapainottamisen haasteet ja eri toimialojen energiavirtojen integrointi esimerkiksi vetyteknologiaa kehittämällä on vielä aiempaakin tärkeämpää.

Nopeita päätöksiä kuluttajien aseman helpottamiseksi

Päättäjät EU:ssa ja Suomessa ovat ehdottaneet ja ottaneet käyttöön useita toimenpiteitä, joiden tarkoituksena on erityisesti auttaa kuluttajia selviytymään korkeista sähkölaskuistaan. EU:ssa hyväksyttiin neuvoston asetus, joka edellyttää jäsenmaiden asettavan 180 €/MWh tuottokaton sähköntuottajille ja kerätyn tuoton kohdentamista kuluttajille. Suomessa asetus on tarkoitus panna täytäntöön määräaikaisella verolla, josta hallitus antoi esityksensä eduskunnalle joulukuussa 2022. Esityksellä säädettäisiin 30 %:n lisävero sähköalan yritysten sähköliiketoiminnan tulokselle, joka ylittää 10 %:n suuruisen tuoton laskettuna sähköliiketoimintaan sitoutuneen oman pääoman määrälle.

Ilmaston muutosta ja luonnon ennallistamista

Ilmastonmuutos on edelleen yksi energia-alaa ohjaava megatrendi. Maakaasun tuonnin päättyminen Venäjältä Eurooppaan vauhdittaa osaltaan siirtymistä hiilineutraaleihin tuotantomuotoihin. Luonnon monimuotoisuuden turvaaminen on nousemassa ilmastonmuutoksen hillinnän rinnalle tulevaisuuden megatrendiksi.

Suomen ilmastotavoitteena on olla hiilineutraali vuonna 2035 ja hiilinegatiivinen nopeasti tämän jälkeen. Hallitus antoi selontekona eduskunnalle kansallisen ilmasto- ja energiastrategian kesällä 2022 ja asian käsittely eduskunnassa jatkui vuonna 2023. Strategiassa linjataan toimenpiteitä, joilla Suomi pystyy toteuttamaan tavoitteensa olla hiilineutraali vuonna 2035. Strategia tunnustaa kaikkien hiilidioksidineutraalien tuotantomuotojen tärkeyden. Ydinvoiman hyväksyttävyys on erittäin korkealla tasolla. Vesivoima nähdään välttämättömänä sähköjärjestelmän tasapainottajana sään mukaan vaihtelevan tuulivoimatuotannon määrän jatkaessa nopeaa kasvuaan. Strategian mukaan polttoon perustuvia tuotantomuotoja tarvitaan vielä vuosikymmeniä ja turpeen hyväksyttävyys toimitusvarmuuspolttoaineena on kasvanut. Vuoden 2022 lopulla keskustelu ilmastotavoitteen saavuttamisesta voimistui, kun Luonnonvarakeskuksen arviot osoittivat, että metsänielut ovat aiemmin arvioitua alhaisemmat.

Suomessa energiakriisi on osaltaan vaikuttanut siihen, että useat hallitusohjelmaan kirjatut lainsäädäntöhankkeet eivät ole edenneet. Nykyinen hallitus ei anna kaudellaan muun muassa seuraavia esityksiä: omakustannushintaan perustuvan ydinvoimantuotannon saaminen korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle, kiinteistöverotuksen arvonmuodostusta koskeva esitys, vesilain muuttaminen ns. nollavelvoitelaitosten osalta ja pitkän aikavälin energiaverouudistus. Virkamiesvalmistelu hankkeissa kuitenkin jatkuu.

EU:ssa jatkuu ns. Fit for 55 -paketin käsittely, joka sisältää useita aloitteita EU:n ilmastotavoitteen saavuttamiseksi. EU:n tavoitteena on vähentää päästöjä 55 % vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Kestävän rahoituksen taksonomian ilmastonmuutoksen torjuntaa ja siihen sopeutumista koskevat kriteerit on hyväksytty. Myös ydinvoima ja maakaasu ovat hyväksytty osaksi kestäviä energiamuotoja. Energiakriisin ratkaisemiseen liittyvien ns. hätäpakettien lisäksi komissio antoi luonnon ennallistamista koskevan asetusehdotuksensa.

Energiakriisi nosti toimitus- ja huoltovarmuuden energiapolitiikan keskiöön.

STRATEGIA

Ratkaisevaa voimaa 9
Pohjolan Voiman verkostoitunut toimintamalli 10

Pohjolan Voima – Ratkaisevaa voimaa

Strategia 2022–2027

Luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi.

Kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti

Kilpailuetua säätö-kyvyllä ja oikea-aikaisuudella

Huippuosaaja omaisuudenhoidossa

Taitavasti – Luotettavasti – Yhdessä

Kannamme vastuuta huomisesta

Päivitimme Pohjolan Voima - Ratkaisevaa voimaa -strategiamme vuonna 2022. Päivitys rakentui laajaan skenaariotyöhön. Vahvistimme strategiassamme vastuullisuuskirjauksia ja nostimme myös luonnon monimuotoisuuden turvaamisen strategiaamme. Muilta osin pääkohdat säilyivät pitkälti ennallaan. Tarkoituksemme kuvataan ilmaisulla "Luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi". Tuotamme asiakkaillemme sähköä ja lämpöä omakustannushintaan. Näin vahvistamme osaltamme asiakkaidemme – teollisuuden, toisten energiayhtiöiden ja kaupunkien – menestymisen mahdollisuuksia ja tuomme välillisesti työtä ja hyvinvointia Suomeen. Hiilineutraalilla tuotannollamme autamme myös asiakkaitamme vähentämään heidän omia päästöjään. Luomme osaltamme puhtaampaa maailmaa.

Ratkaisevaa voimaa -strategian päivitys pohjautui vuonna 2021 alkaneeseen skenaariotyöhön, johon osallistuivat asiakkaamme ja kaikki pohjolanvoimalaiset. Skenaariotyössä valmistelimme neljä keskenään erilaista toimintaympäristömme kehityspolkua vuoteen 2035 sekä niiden tarjoamia mahdollisuuksia ja tuomia riskejä Pohjolan Voimalle. Skenaarioihimme voit tutustua tarkemmin nettisivuillamme.

Strategiset teemamme kaudella 2022 – 2027 ovat:

Kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti

Haluamme olla vastuullinen toimija. Siksi yhteensovitamme kilpailukykyisen hiilidioksidineutraalin tuotannon ja luonnon monimuotoisuuden. Tavoitteenamme on, että sähköstä 99 % ja lämmöstä 85 % on hiilineutraalia vuonna 2025. Korostamme vastuullisuutta kaikissa liiketoiminnoissamme ja tavoittelemme seuraavaa:

- Vesivoima on hyväksytty tuotantomuoto ja PVO-Vesivoima tunnustetaan yhteiskunnassa vastuulliseksi toimijaksi.
- Osallistumme aktiivisena omistajana Teollisuuden Voiman ydinvoimatuotannon kilpailukyvyn ja vastuullisuuden kehittämiseen.
- Yhteistuotantomme puupohjaiset polttoaineet ovat kestävästi tuotettuja. Käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys-, vara- ja toimitusvarmuus-polttoaineena markkinatilanne huomioiden.

Kilpailuetua säätövoimalla ja oikea-aikaisuudella

Energia-ala elää suurta murrosta, jossa sään mukaan vaihteleva tuotanto kasvaa merkittävästi ja haastaa sähköjärjestelmämme tasapainon. Sähköntuotannon vaihteluiden arvioidaan olevan tulevaisuudessa vielä nykyistäkin nopeampia ja suurempia. Joustavuudesta ja kyvystä tasapainottaa tuotantoa kysynnän tarpeiden mukaisesti tulee entistäkin arvokkaampaa. Kasvatamme nykyisen tuotantokapasiteettimme arvoa kehittämällä laitostemme säätökykyä (mukaan lukien varastointi ja muu teknologia) ja kyvykkyyttämme hyödyntää sitä. Lisäksi hyödynnämme laajamittaisesti markkina-informaatiota ja sisäistä tietoa oikea-aikaisen tuotannon ja säätökyvyn kehittämisessä.

Huippuosaaja omaisuudenhoidossa

Meillä on käsissämme suuri omaisuusmäärä, josta pidämme huolta parhaalla mahdollisella tavalla. Turvaamme omaisuutemme arvon ja hallitsemme omakustannushintaan pohjautuvan toimintamallin asiantuntijaorganisaatiomme ja verkostojen kyvykkyydellä. Parannamme omaisuutemme kilpailukykyä hyödyntämällä teknologiaa ja tietoa, optimoimalla kustannusrakennetta ja kehittämällä toimintamalleja. Lisäksi kehitämme tuotanto-omaisuutemme elinkaarenhallintaa tuotantomuotokohtaisesti

Pohjolan Voiman verkostoitunut toimintamalli

Pohjolan Voima tuo välillisesti työtä ja hyvinvointia Suomeen

Tuotamme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi

- Omistuksen taustalla olevat kunnat
- Osakkaiden teollisuuspaikkakunnat
- Pohjolan Voiman tuotantopaikkakunnat

Osaamista, tehokkuutta ja vastuullisuutta verkostoissa

Myymme Pohjolan Voimassa tuottamamme sähkön ja lämmön omakustannushintaan osakkaillemme, jotka ovat samalla asiakkaitamme. Osakkaat puolestaan maksavat Pohjolan Voiman kustannukset omistusosuuksiensa suhteessa.

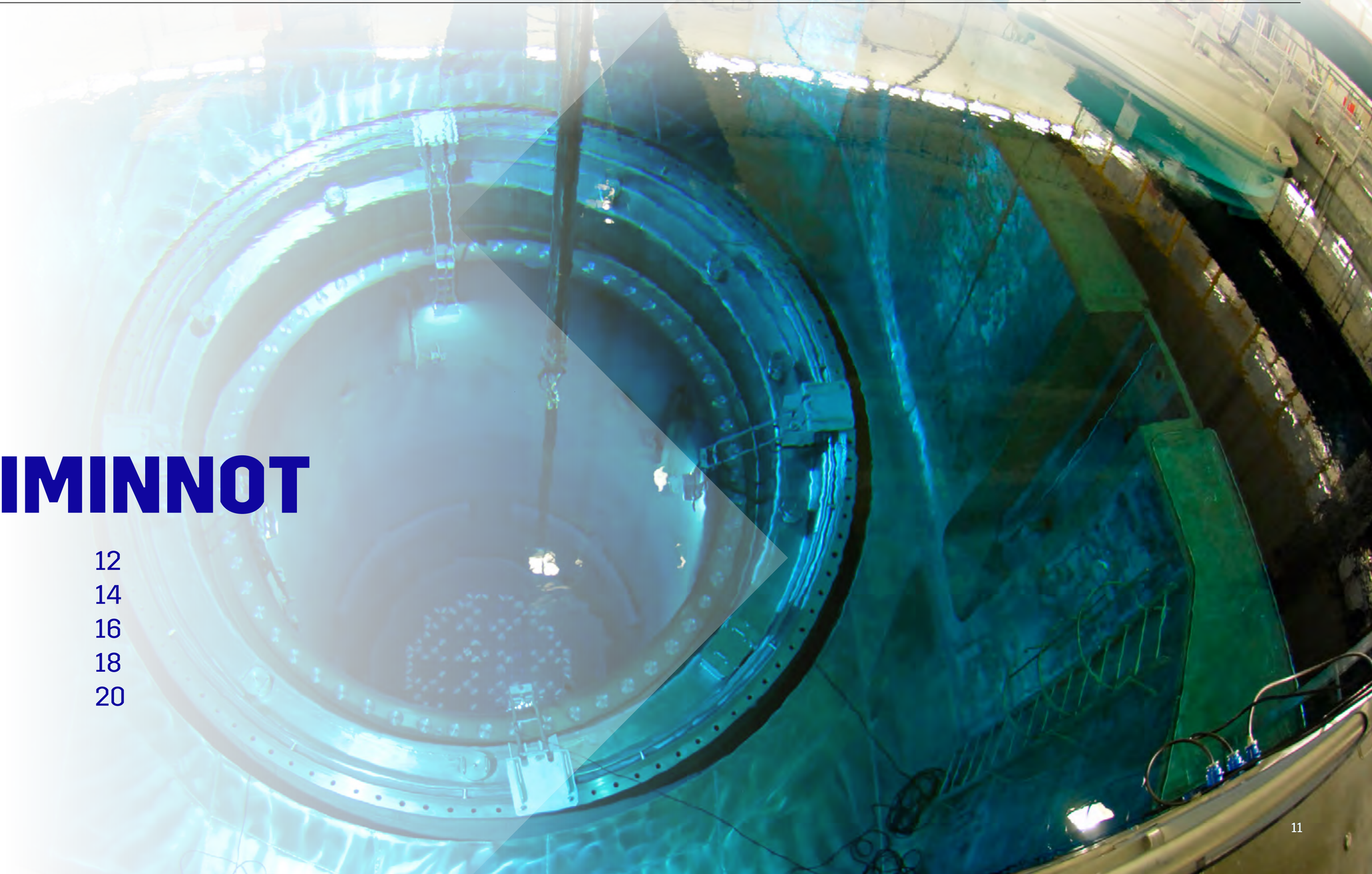
Tavoitteenamme ei ole tuottaa voittoa eikä jakaa osinkoa. Asiakkaamme saavat hyödyn käyttämällä tuotteen (sähkö, lämpö) tai myymällä sen edelleen. Toimintamallimme on kirjattu yhtiöjärjestykseen.

Toimintamallimme on olla vahvasti verkostoitunut. Verkoston ytimen muodostavat 23 asiakasyritystämme. Pystymme yhdistämään niiden voimavarat, jakamaan yhdessä riskit ja toteuttamaan tuotantokustannuksiltaan kilpailukykyisiä energiahankkeita. Pohjolan Voiman emoyhtiön ja tytäryritysten hallintoelimissä on suuri joukko asiakasyritystemme edustajia. Verkostoon kuuluvat myös asiakasyritystemme omistajat, joita esimerkiksi eri energiayhtiöillä voi olla lukuisia. Näin hyöty toiminnastamme leviää laajasti ympäri Suomen. Pohjolan Voiman omakustannushintaisesta sähköstä ja lämmöstä hyötyy yhteensä yli 130 kuntaa.

Meillä on lukuisia kumppanuuksia, jotka hoitavat meille tärkeitä toimintoja. Näin varmistamme vahvan osaamisen ja tehokkuuden. Esimerkiksi Caverion kunossapitää vesivoimalaitoksiamme, energianhallinnan palveluita toimittaa Power-Deriva ja taloushallinnon palveluita Adner. Toimintaa kehittäessämme teemme tiivistä yhteistyötä laitetoimittajien ja tutkimuslaitosten kanssa. Olemme aktiivisia toimijoita myös energia-alan verkostoissa ja yhteiskunnassa.

Kehittäessämme vastuullisuuttamme käymme vuoropuhelua asiakkaittemme kanssa. Meille on myös tärkeää, että sopimus- ja yhteistyökumppanimme tiedostavat oman roolinsa Pohjolan Voiman arvoketjussa ja sitoutuvat toiminnassaan vastuullisiin toimintaperiaatteisiin ja niiden kehittämiseen. Vastuullisuus on sisällytetty sopimuksiin ja kannustamme yhteistyökumppaneitamme vastuullisuustyöhön muun muassa koulutuksilla ja auditoinneilla. Vuoden 2022 aikana päivitimme Pohjolan Voiman toimittajille suunnatun toimintaohjeen "Vastuullinen toimittaja". Odotamme kaikkien sopimus- ja yhteistyökumppaniemme noudattavan kaikkia soveltuvia lakeja, toimintaa koskevia lupia ja muita sitovia vaatimuksia sekä toimivan Vastuullinen toimittaja -toimintaohjeen periaatteiden mukaisesti tavoitteena taloudellisten, sosiaalisten ja ympäristöasioiden vastuullinen hallinta. Toimittajien tulee myöntää Pohjolan Voimalle auditointioikeus toimittajan toimintaan sekä pyydettäessä annettava tietoja toimintaohjeen vaatimusten täyttämisestä. Mikäli toimittaja ei täytä toimintaohjeen vaatimuksia, Pohjolan Voima tukee toimittajan vastuullisuuden kehittymistä. Viime käydessä Pohjolan Voima pidättää oikeuden katkaista yhteistyö ja päättää siihen liittyvät sopimukset, mikäli toimittaja rikkoo ohjetta.

Edellytämme yhteistyökumppaneidemme sitoutuvan vastuulliseen toimintaan.



LIIKETOIMINNOT

Tuotantovuosi 2022 12
Vesivoima 14
Lämpövoima 16
Ydinvoima 18
Kehityshankkeet 20

LIIKETOIMINNOT/TUOTANTOVUOSI 2022

Tuotantovuosi 2022

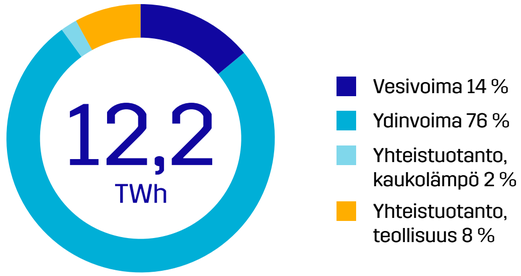
Vuonna 2022 Pohjolan Voiman sähköntuotanto oli 12,2 terawattituntia (TWh). Pohjolan Voiman osuus kaikesta Suomessa tuotetusta sähköstä oli noin 18 prosenttia. Lämmöntuotanto oli yhteensä 3,1 TWh.

Pohjolan Voiman sähkön tuotantokapasiteetti oli yhteensä 2 041 megawattia (MW) vuoden 2022 lopussa. Sen osuus oli noin 11 prosenttia Suomen sähkön tuotantokapasiteetista. Lämmön tuotantokapasiteetti oli 1 264 MW. Sähkön tuotantokapasiteettiin lasketaan mukaan Pohjolan Voiman osuudet vesi- ja ydinvoimalaitosten tehosta sekä lämpövoimalaitoksista koko sähköteho paitsi osakkuusyritys Alholmens Kraftin ja yhteisyritys Vaskiluodon Voiman voimalaitoksista. Lisäksi Olkiluoto 3 tuotti sähköä koekäytön aikana. Tuotantokapasiteetti laski Hämeenkyrön Voiman myynnin myötä 1.1.2022. Kokonaistuotantokapasiteettiin vaikuttaa Vaskiluodon Voiman Vaasan liiketoiminnan myynti 31.12.2022 ja Olkiluoto 3:n säännöllisen sähköntuotannon alkaminen. Laanilan Voima lopetti voimalaitostoiminnan vuonna 2021 ja voimalaitoksen purkaminen on aloitettu. Pohjolan Voimalla ei ole lauhdevoimatuotantoa.

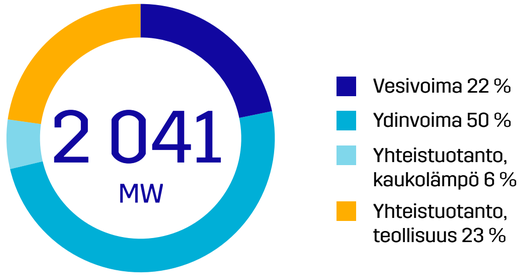
Suomessa sähkön käyttö vuonna 2022 oli 82 TWh. Sähköä tuotettiin Suomessa 69 TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 18 TWh. Vuonna 2022 sähkön käyttö laski Suomessa 6 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus laski 6 prosenttia, samoin muiden sektorien.

Katso myös: Pohjolan Voiman tuotantokapasiteetti 31.12.2022

Pohjolan Voiman sähköntuotanto 2022



Pohjolan Voiman sähköntuotantokapasiteetti 31.12.2022



Sähkön ja lämmön tuotannon polttoaineet

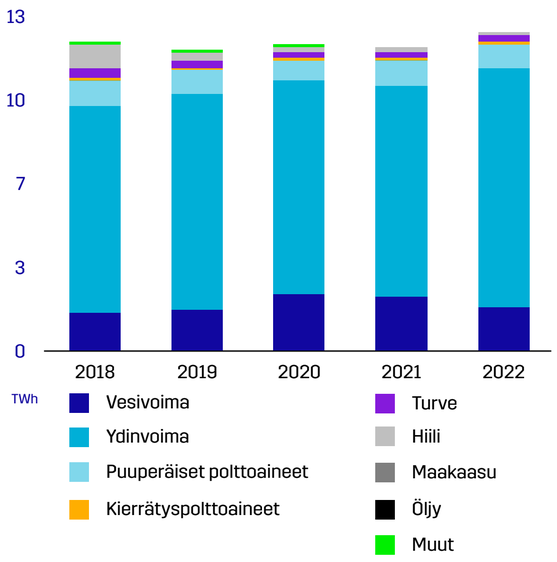
Ei-uusiutuvat polttoaineet, massa/tilavuus	Käytetty määrä
Kierrätyspolttoaine (fossiilinen), t	31 861
Turve, t	403 351
Kivihiili, t	46 681
Maakaasu, milj. m3	2
Polttoöljy, t	4 650
Ladattu ydinpolttoaine, t	19
Muut, t	0

Uusiutuvat polttoaineet, massa	
Biomassa, t	2 033 424
Kierrätyspolttoaine (bio), t	47 792

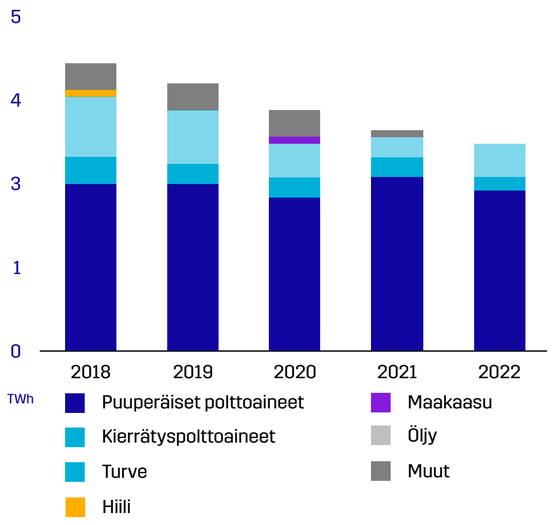
Ei-uusiutuvat polttoaineet, GWh	
Kierrätyspolttoaine (fossiilinen), GWh	142
Turve, GWh	1 143
Kivihiili, GWh	325
Maakaasu, GWh	22
Polttoöljy, GWh	54
Käytetty ydinpolttoaine, GWh	27 118
Muut, GWh	0

Uusiutuvat polttoaineet, GWh	
Biomassa, GWh	4 533
Kierrätyspolttoaine (bio), GWh	214

Sähköntuotanto energialähteittäin 2018–2022



Lämmöntuotanto energialähteittäin 2018–2022



Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto jatkui normaalilla tasolla vuonna 2022.

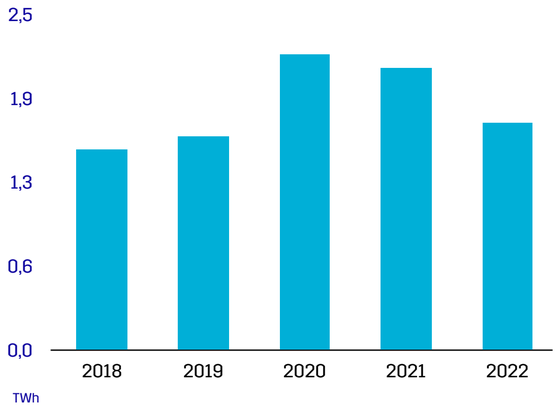
LIIKETOIMINNOT/VESIVOIMA

Vesivoima

Pohjolan Voimalla on 8 kokonaan ja 4 osittain omistettua vesivoimalaitosta, jotka sijaitsevat Iijoella, Kemijoella, Kokemäenjoella ja Tengeliönjoella. Laitosten sähköteho on yhteensä 543 MW, josta Pohjolan Voiman osuus on 451 MW.

Vuonna 2022 vesivoimalla tuotettiin sähköä 1,7 TWh. Normaalia kuivemmasta loppuvuodesta johtuen vesivoimantuotanto oli hieman keskimääräistä vähäisempää.

Vesivoimalla tuotettu sähkö 2018–2022



Vesivoima on elintärkeä säätövoiman lähde

Moderni vesivoima on oleellinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Vesivoimalla tuotetaan lähes 50 % uusiutuvasta sähköstä Suomessa ja noin 20 % kaikesta Suomessa tuotetusta sähköstä. Se on Suomen suurin säätövoiman lähde. Tuotanto- ja huoltovarmuuden kannalta hajautettu, varma vesivoima on sähköjärjestelmämme elinehto.

Jatkoimme vuonna 2022 vesivoimalaitostemme suunnitelmallista, pitkän aikavälin peruskunnostusohjelmaa ja modernisointia. Perusparannuksilla saamme lisää sähköä ja säätövoimaa, hyötyjä ympäristölle sekä voimalaitoksille vuosikymmeniä lisää käyttöikää. Hyödynnämme laitosten kunnossapidossa mm. etäluettavia antureita ja robotiikkakuvantamista sekä rantojen kuntojen tarkkailussa drooneja.

Teimme investointipäätöksen staattorin uusimisesta Iijoen Raasakan voimalaitoksen 2. koneiston generaattoriin. Korvausinvestointi toteutetaan kesän ja syksyn 2023 aikana.

Lue myös kehityshankkeistamme

Laajaa yhteistyötä vaelluskalojen ja vesiympäristön hyväksi

Teemme aktiivisesti yhteistyötä vaelluskalojen ja vesiympäristön hyväksi eri sidosryhmien kanssa (alueen kunnat, Pohjois-Pohjanmaan liitto, ELY-keskukset, maa- ja metsätalousministeriö, Luonnonvarakeskus, alueen asukkaat, kalastus- ja jakokunnat, Metsähallitus). Olemme sitoutuneet vaelluskalojen luontaisen lisääntymiskierron palauttamiseen yhteistyössä, tutkimuksiin perustuen ja vaiheittain edeten.

Iijoen ylimmällä voimalaitoksella Haapakoskella otettiin kesällä 2022 käyttöön Suomen ensimmäinen lohen vaelluspoikasten alasvaelluksen mahdollistava väylä. Jatkoimme Iijoella laajaa vaelluskalayhteistyötä ja Iijoen vesistövision toteuttamissa yhteistyössä alueen muiden toimijoiden kanssa.

Osallistuimme myös yhteishankkeisiin Kemi- ja Ounasjoen vaelluskalakantojen elvyttämiseksi ja osakkuusyhtiömme Tornionlaakson Voima haki lupaa rakentaa luonnonmukaiset kalatiet Tengeliönjoen Haapakoskelle.

Lue velvoitteidemme hoidosta ja ympäristönhoitotyöstämme

Lue myös luonnon monimuotoisuudesta

50 %

Suomen uusiutuvasta sähköstä tuotetaan vesivoimalla

Case: Melon maapato tiivistyi porapaaluseinän avulla

Kokemäenjoella sijaitseva Melon voimalaitoksen maapato on vahvistettu vuoden 2022 aikana lähes 200 teräksisellä porapaalulla. Kyseessä on Suomen syvin porapaaluseinärakenne ja samalla suurin koskaan tällä menetelmällä vahvistettu maapato. Suomessa kehitettyä porapaalutekniikkaa käytetään yleensä esimerkiksi siltatyömailla.

Maapatoon porattiin 193 paalua, joista pisimmät olivat 67 metriä pitkiä. Tämä porapaaluista muodostuva seinä on upotettu kallioon. Maahan on porattu yhteensä lähes 7,8 kilometriä teräspaaluja. Maapato uudistettiin kokonaan, mikä tarkoittaa 4 500 neliömetrin kokoista aluetta.

Voimalaitoksen padon ytimen muodostaa nyt 123-metrinen porapaaluseinä. Entinen pato jää tukemaan rakennetta, eikä sitä pureta pois.

Varmuus padon hyvästä kunnosta nyt olemassa

Melon maapadon kunnostustyöt ovat olleet pitkäkestoinen projekti. Padossa havaittuja muutoksia on korjattu injektoimalla siihen sementtilaastia ja bentoniittisavea 2000-luvun alkuvuosista lähtien.

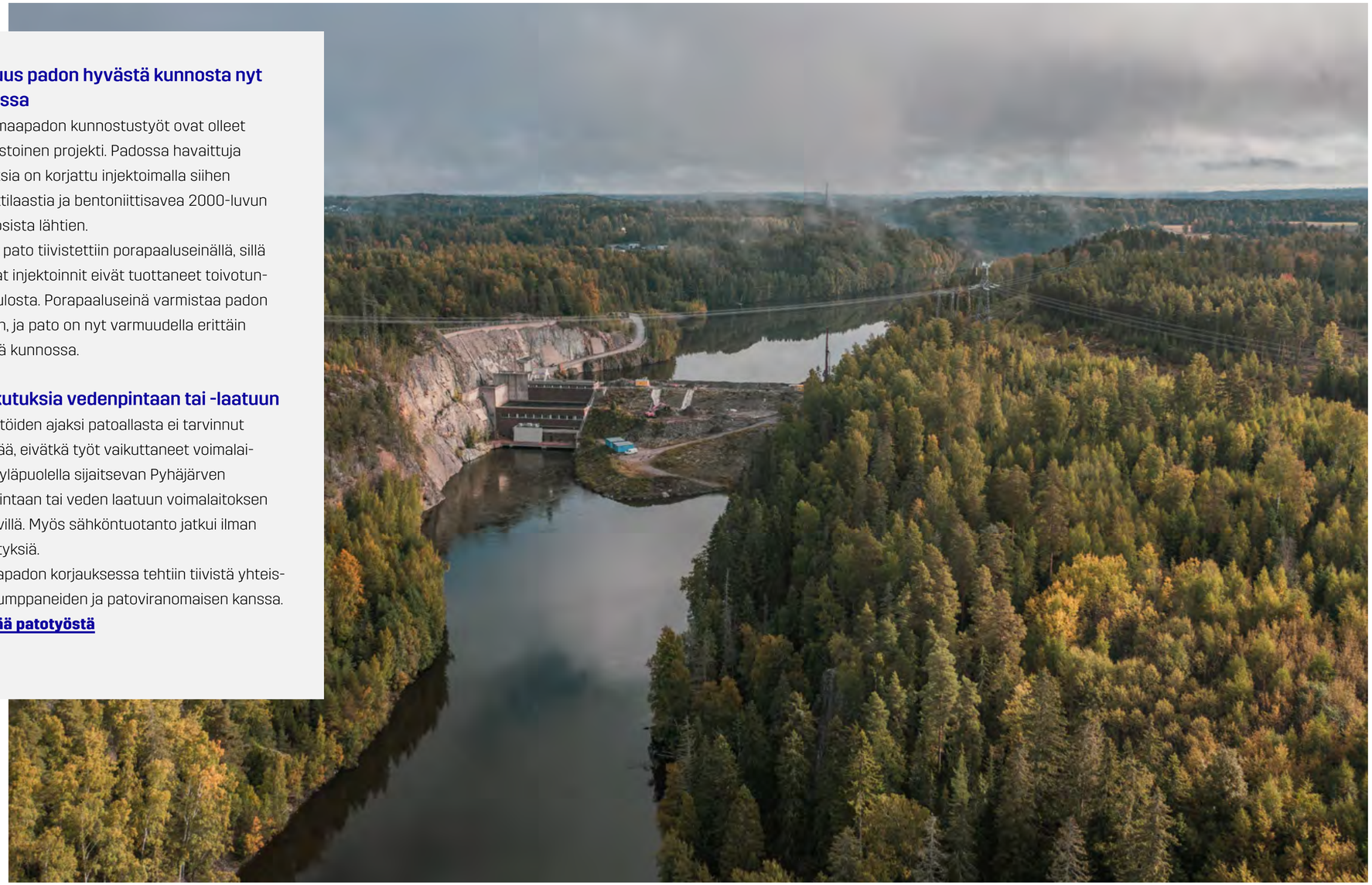
Nyt pato tiivistettiin porapaaluseinällä, sillä aiemmat injektoinnit eivät tuottaneet toivotunlaista tulosta. Porapaaluseinä varmistaa padon tiiviyden, ja pato on nyt varmuudella erittäin hyvässä kunnossa.

Ei vaikutuksia vedenpintaan tai -laatuun

Korjaustöiden ajaksi patoallasta ei tarvinnut tyhjentää, eivätkä työt vaikuttaneet voimalaitoksen yläpuolella sijaitsevan Pyhäjärven vedenpintaan tai veden laatuun voimalaitoksen lähettyvillä. Myös sähköntuotanto jatkui ilman keskeytyksiä.

Maapadon korjauksessa tehtiin tiivistä yhteistyötä kumppaneiden ja patoviranomaisen kanssa.

Lue lisää patotyöstä



7,8 km teräspaaluja porattiin maahan Melon patotyömaalla

LIIKETOIMINNOT/LÄMPÖVOIMA

Lämpövoima

Pohjolan Voimalla oli lämpövoimatuotannossaan käytössä lämmön tuotantokapasiteettia 1 264 MW. Sähkön yhteistuotantokapasiteettia oli 578 MW vuoden 2022 lopussa. Luvussa on mukana lämpövoimaloiden koko sähköteho paitsi Vaskiluodon Voiman ja Alholmens Kraftin voimaloista Pohjolan Voiman osuudet. Pohjolan Voiman osuus lämpövoimaloiden sähkötehosta oli 484 MW.

Yhteistuotantolaitokset tuottavat prosessihöyryä ja kaukolämpöä paikallisen teollisuuden ja yhdyskuntien tarpeisiin sekä lisäksi sähköä. Vuonna 2022 yhteistuotantolaitosten lämmöntuotanto oli 3,1 TWh ja sähköntuotanto 1,2 TWh. Voimalaitokset tuottivat kaukolämpöä Kouvolaan, Lappeenrantaan, Poriin, Raumalle ja Vaasaan.

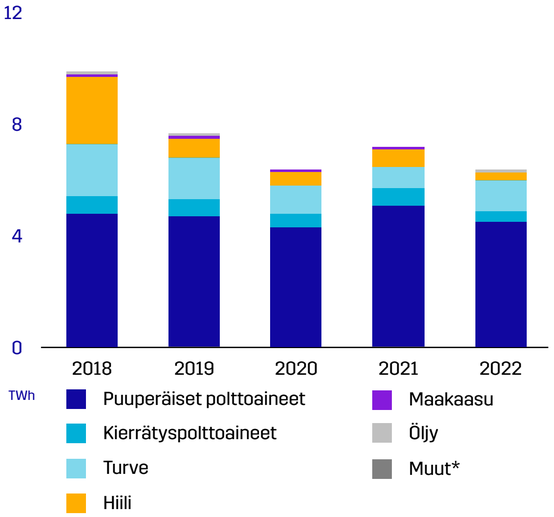
Lämpövoimalaitoksissa käytettiin vuonna 2022 puuperäisiä polttoaineita 4,5 TWh, turvetta 1,1 TWh, kierrätyspolttoainetta 0,4 TWh ja kivihiiltä 0,3 TWh. Öljyä ja maakaasua käytetään käynnistys- ja varapolttoaineina.

Polttoaineiden käyttö vuonna 2022

Polttoaine	Käytetty määrä, TWh
Puuperäiset polttoaineet	4,5
Kierrätyspolttoaineet	0,4
Turve	1,1
Kivihiili	0,3

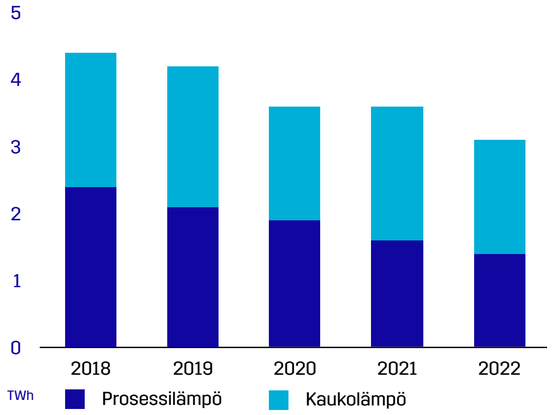
Öljyä ja maakaasua käytetään käynnistys- ja varapolttoaineina.

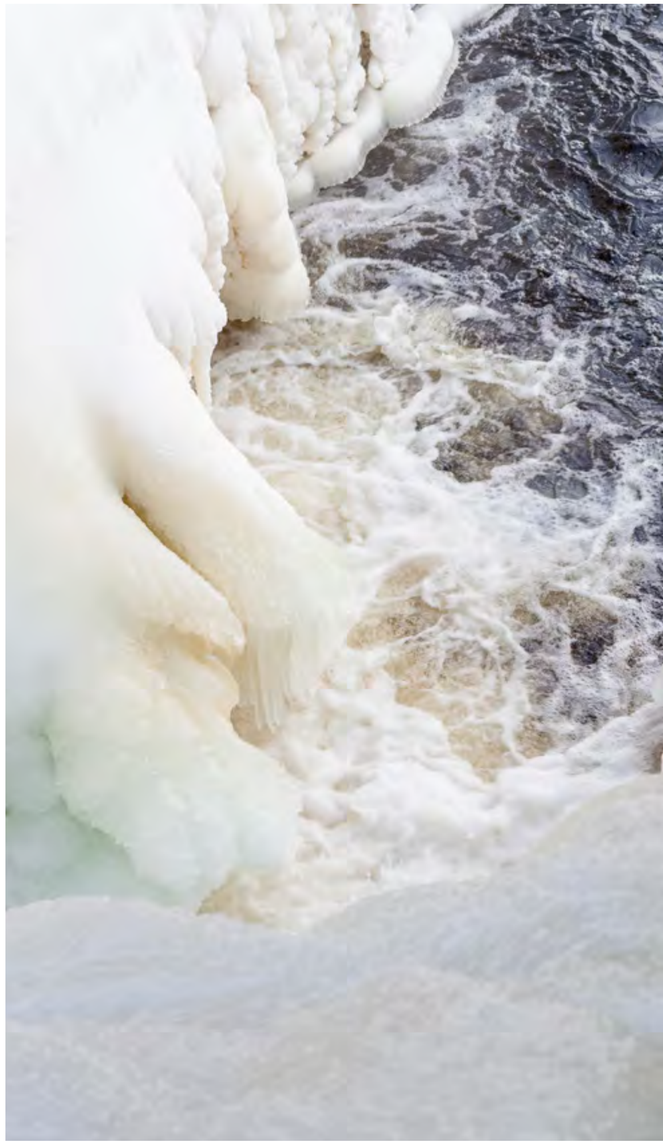
Lämmön- ja sähköntuotannon polttoaineet 2018–2022



*"Muut" energialähteenä tarkoittaa voimalaitokselle teollisuusprosessista hankittavaa lämpöä.

Prosessilämmön ja kaukolämmön tuotanto 2018–2022





Energiakriisi korosti lämmön ja sähkön toimitusvarmuutta

Vuonna 2022 lämmön ja sähkön toimitusvarmuus korostui. Jouduimme siksi käyttämään turvetta täydentävänä polttoaineena aiempia vuosia enemmän. Tähän vaikuttivat lakko UPM:n tehtailla sekä Venäjän aloittama hyökkäyssota Ukrainassa ja siitä seurannut energiakriisi.

Varauduimme vuonna 2022 lämmityskauteen varastoimalla polttoaineita ja varmistamalla tuotannon häiriöttömyyttä kesän huoltojaksoilla sekä jatkuvilla tarkastuksilla ja laitteistojen monitoroinnilla.

Lämpövoimassa työn ytimessä ovat omaisuudenhoito ja suunnitelmalliset vuosihuollot. Niiden avulla huolehdimme laitosten toimitusvarmuudesta, eli vakaasta lämmön ja sähkön tuotannosta yhteisöille sekä resurssitehokkuudesta. Teemme jatkuvaa, ennakoivaa kunnossapitoa verkostokumppaniemme kanssa (lue lisää Kehityshankkeet-osiosta).

- Pienensimme minimitehoja Kaukaan Voiman biovoimalaitoksella (ks. case).
- Kaukaan Voimassa otettiin syksyllä käyttöön polttoaineen laadunmittauksen mittausjärjestelmä (ks. Kehityshankkeet).
- Rauman Biovoima paransi prosessin tehokkuutta ja jatkoi samalla energiatehokkuustyötä prosessiautomaation ohjelmamuutoksin.
- Kymin Voimassa uusittiin vuosihuoltojen yhteydessä automaatioprosessiasemat.

Pyrimme kohti hiilineutraaliutta

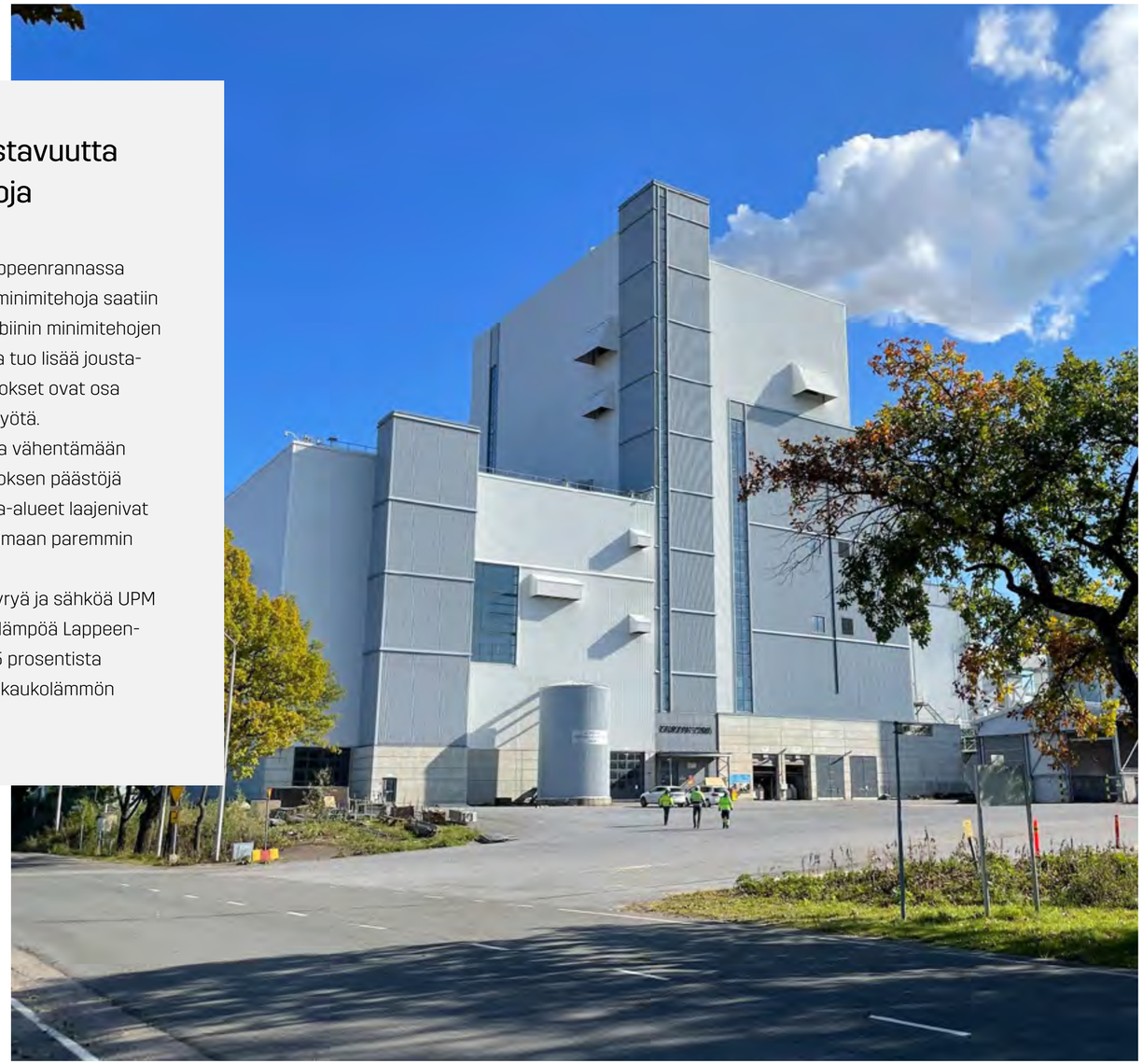
Hiilineutraaliustavoitteemme ovat edelleen voimassa. Tavoitteemme on, että 99 % tuottamastamme sähköstä ja 85 % lämmöstä ovat hiilineutraaleja vuoteen 2025 mennessä. Strategiamme mukaisena tavoitteena on, että käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys- ja varapolttoaineena markkinatilanteen huomioiden.

Case: Tehokkuutta ja joustavuutta pienentämällä minimitehoja

Kaukaan Voiman biovoimalaitoksella Lappeenrannassa saatiin valmiiksi hanke, jossa laitoksen minimitehoja saatiin pienennettyä lähes 20 %. Kattilan ja turbiinin minimitehojen alentaminen lisää energiatehokkuutta ja tuo lisää joustavuutta sähköntuotantoon. Tehdyt muutokset ovat osa Kaukaan Voiman pitkäjänteistä kehitystyötä.

Minimitehojen pienentäminen auttaa vähentämään polttoaineiden käyttöä ja pienentää laitoksen päästöjä entisestään. Kattilan ja turbiinin toiminta-alueet laajenivat alemmille tehoalueille, mikä auttaa toimimaan paremmin muuttuneilla sähkömarkkinoilla.

Kaukaan Voima tuottaa prosessihöyryä ja sähköä UPM Kaukaan tehtaille sekä sähköä ja kaukolämpöä Lappeenrannan Energialle. Laitos vastaa noin 85 prosentista Lappeenrannan kaupungin vuotuisesta kaukolämmön tarpeesta.



LIIKETOIMINNOT/YDINVOIMA

Ydinvoima

Pohjolan Voiman yhteisyrityksen Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) ydinvoimalaitos sijaitsee Olkiluodossa, Eurajoella. OL1- ja OL2-laitosyksiköiden yhteenlaskettu sähköteho on 1 780 MW. Koekäyttövaiheessa olevan Olkiluoto 3 -laitosyksikön sähköteho on 1 600 MW.

OL1- ja OL2-laitosyksiköiden yhteinen käyttökerroin oli 93,0 prosenttia. OL3-laitosyksikkö tuotti käyttöönottokokeiden aikana 1,9 TWh. Koko voimalaitoksen tuotanto oli 16,4 TWh. Pohjolan Voiman osuus tuotannosta oli 9,3 TWh.

OL1-laitosyksiköllä tehtiin 33 vuorokauden mittainen huoltoseisokki keväällä 2022. OL2-laitosyksiköllä tehtiin yhdeksän vuorokauden mittainen polttoaineenvaihtoseisokki. Vuosihuollot vietiin läpi onnistuneesti yhdessä laajan kumppaniverkoston kanssa.

Molempia laitosyksiköitä on modernisoitu läpi niiden historian. Kummallakin laitosyksiköllä jatkuvat edelleen kymmenien miljoonien vuosittaiset investoinnit. Vuoden 2022 vuosihuoltojen aikana jatkettiin OL1- ja OL2-laitosyksiköiden automaatioiden uudistuksia.

Ydinvoimalaitosten polttoaineen hankinta

TVO hankkii laitosten käyttämän polttoaineen pääasiassa hajautettua hankintaketjua käyttäen, käy itse neuvottelut ja tekee hankintasopimukset tuotantoketjun jokaisessa vaiheessa. TVO:n hankkima uraani tulee pääosin Kazakstanista, Kanadasta ja Australiasta. TVO:n tilaamat polttoaine-elementit valmistetaan ja kootaan Saksassa, Espanjassa tai Ruotsissa.

TVO hankkii uraania ja ydinpolttoaineen valmistusketjuun liittyviä jalostuspalveluita ainoastaan yhtiön arviointiprosessin läpäisseiltä hyväksytyiltä toimittajilta.

OL3-laitosyksikkö on Suomen suurin ilmastoteko

OL3-laitosyksikkö tahdistettiin valtakunnan verkkoon 12.3.2022. OL3-laitosyksikkö eteni vuonna 2022 portaittain täyden reaktoritehon (1600 MW) kokeisiin. Ne aloitettiin syyskuun lopulla. Koekäyttö keskeytyi lokakuussa, kun turbiinilaitoksen syöttövesipumppujen sisäosissa havaittiin vaurioita korjaus- ja huoltotöiden yhteydessä. Syöttövesipumpuilla ei ole ydinturvallisuusmerkitystä. Koekäyttöä päästiin jatkamaan joulukuussa, kun syöttövesipumppujen vaurioiden selvitystyö oli pääosin valmistunut. Vuonna 2022 koekäytön aikana OL3 tuotti 1,9 TWh sähköä.

OL3 on Suomen suurin yksittäinen ilmastoteko, joka parantaa merkittävästi Suomen sähköomavaraisuutta ja edistää hiilineutraaliustavoitteita.

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus eteni

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituspaikan, Posivan ONKALOn, työmaa eteni. Kesällä 2022 louhittiin valmiiksi ensimmäiset viisi varsinaista loppusijoitustunnelia. Niiden yhteismitta on noin 1 700 metriä. Myös ensimmäiset loppusijoitusreiät porattiin.

Maan päällä Skanska luovutti Kapselointilaitoksen rakennuksen Posivalle alkukesällä. Sen jälkeen työt jatkuivat erilaisin laiteasennuksin. Hitsausasema saapui ja haalattiin paikalleen loka-marraskuussa. Samoihin aikoihin valmistui myös käytetyn ydinpolttoaineen kuivausaseman asennus kapselointikammioon.

Posivan on määrä aloittaa käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus Olkiluodossa 2020-luvun puolivälissä.

Posivan omistavat TVO ja Fortum Heat and Power.

Ydinvoiman kannatus ennätyslukemissa Suomessa

Ydinvoiman kannatus nousi Energiateollisuus ry:n Energia-asenteet tutkimuksessa historiallisen korkeaksi. Ydinvoiman kokonaiskannatus nousi 83 prosenttiin. 65 % suomalaisista halusi lisätä ydinvoimaa, 18 % piti nykyistä määrää sopivana. Ydinvoiman käyttöä vähentäisi vain 11 % vastaajista. Vuoden 2021 tutkimuksessa lisärakentamista kannatti 50 % vastaajista. Ydinvoiman kannatus on noussut kaikissa kansalaisryhmissä sukupuolesta, asuinkunnasta, iästä tai poliittisesta katsomuksesta huolimatta.

Myös modulaaristen pienydinvoimaloiden (SMR) käyttöönottoon suhtauduttiin myönteisemmin kuin koskaan: 68 % vastaajista suhtautui niihin myönteisesti.

Suomalaisten energia-asenteita on seurattu vuodesta 1983 lähtien.

Lue lisää ydinvoimasta www.tvo.fi

83 %

ydinvoiman kannatus Suomessa Energianteollisuus ry:n mittauksen mukaan

Case: Yksi Euroopan suurimpia akkuenergiavarastoja Olkiluotoon

Yksi Euroopan suurimmista akkuenergiavarastoista rakennetaan Olkiluotoon. 90 megawatin tehoinen varasto tukee Suomen koko energiajärjestelmän vakautta ja edistää Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamista. Akkuenergiavarasto toimii nopeasti käyttöön otettavana varavoimana.

Akkuenergiavarasto toimii varavoimana, kunnes korvaava tuotanto on saatu ajettua ylös, jos Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tuotanto häiriintyisi. Tämä varmistaa kantaverkon toiminnan myös silloin, jos suuri määrä sähköä putoaa pois verkon kapasiteetista.

LIIKETOIMINNOT/KEHITYSHANKKEET

Kehityshankkeet

Vastuullamme on merkittävä omaisuus, kaikkiaan 18 voimalaitosta. Pidämme niistä hyvää huolta koko niiden elinkaaren ajan. Kehitämme tuotantomme säätökykyä ja oikea-aikaisuutta, vähennämme päästöjä entisestään ja etsimme ratkaisuja energian varastointiin.

Omaisuuden suunnitelmallinen hoito työn ytimessä

Suunnittelemme pitkäjänteisesti voimalaitostemme investoinnit ja kunnostustoimenpiteet niin, että ne ovat oikea-aikaisia ja takaavat luotettavan energiantuotannon. Esimerkiksi lämpövoimalaitosten vuosihuollot tehdään suunnitelmallisen ohjelman mukaan laitosten eri osissa: polttoaineen käsittelyssä, kattilalla, turbiinissa ja oheislaitteissa. Vuosihuoltojen tarkastusraportit analysoidaan ja niiden pohjalta suunnitellaan edelleen seuraavat toimenpiteet luotettavan energiantuotannon varmistamiseksi. Lisäksi seuraamme ja kehitämme ympärivuotisen ennakoivan kunnossapidon suunnitelmaa jatkuvan parantamisen periaatteiden mukaisesti.

Kasvatamme tuotanto-omaisuutemme arvoa ja hallitsemme voimalaitostemme elinkaarta investoinneilla, huolloilla, tuotantoprosessien optimoinnilla sekä toimintamallien kehittämisellä. Resurssien tehokas käyttö on toimintamme keskiössä. Haemme synergiaetuja kunnossapidossa ja jaamme parhaita käytäntöjä.

Hyödynnämme tuotannosta kerättyä tietoa systemaattisesti ja kehitämme sen avulla voimalaitostemme toimintaa. Suunnitelmallisella laitosten kehittämisellä pyrimme myös lisäämään hiilineutraaliutta sekä laitosten säätökykyä ja joustavuutta. Tämä on entistä enemmän tarpeen muuttuneilla sähkömarkkinoilla.

- Kaukaan Voimassa otettiin käyttöön syksyllä 2022 uusi mittausjärjestelmä polttoaineen laadunmittaukseen. Se tuottaa reaaliaikaista mittaustietoa puuperäisten polttoaineiden kosteudesta ja vierasainepitoisuudesta. Näin saadaan määriteltyä kuormakohtaiset energiasisällöt.
- Iijoen kaikilla voimalaitoksella otettiin käyttöön Suomen kehittynein jokisäätöautomatiikka. Se ohjaa Iijoen laitosten tuotantoa kokonaisuutena ja tehostaa säätövoiman tuotantoa, mikä tukee osaltaan vihreää siirtymää. Vesiympäristö hyötyy entistä tarkemmasta vedenpintojen hallinnasta.
- Iijoen voimalaitoksilla ja Kemijoen Isohaarassa otettiin käyttöön täysin uusittu versio turbiinisäätäjästä, jota olemme kehittäneet yhdessä Oulun yliopiston kanssa. Se mahdollistaa entistä tarkemman sähköntuotannon säätämisen ja säästää lisäksi laitteistoa.

Tuhkan hyötykäytön laajentaminen selvitettävänä

Selvitämme, miten lämpövoimalaitosten prosessissa syntyvän tuhkan käyttöä voitaisiin laajentaa, sillä tuhkan hyötykäyttö säästää luonnonmateriaaleja. Jo nyt voimaloidemme tuottama tuhka saadaan hyötykäyttöön 100-prosenttisesti, mutta etsimme uusia kiertotalouden mahdollisuuksia. Suurin osa tuhkasta käytetään maarakentamisessa, osasta valmistetaan metsälannoitetta. Olemme mukana mm. UUMA4-yhteistyöfoorumissa, joka edistää uusiomaarakentamista Suomessa.

100 %

hyötykäytämme kaiken lämpövoimalaitoksissamme syntyvän tuhkan

Kehitämme säätövoimaa ja energian varastointia

Olemme merkittävä ja luotettava energian tuottaja Suomessa, mutta sen lisäksi meillä on tärkeä rooli hiilineutraalin säätövoiman tuottajana ja oikea-aikaisena toimijana. Kehitämme säätövoimaa ja energian varastointia. Se on välttämätöntä sähköjärjestelmän tasapainon kannalta ja tukee vihreää siirtymää sekä tuulivoiman kasvua.

Seuraamme alan kehitystä, kuten modulaarista pienydinvoimaa (SMR) ja uusia energiavarastoinnin teknologioita kuten vetyä ja superkondensaattoreita. Meillä on käynnissä selvitys siitä, mitä mahdollisuuksia uudet teknologiat, kuten energiavarastot tarjoavat lämpövoimalaitosten säätökyvyn kasvattamiseen (lämmön ja sähkön yhteistuotannon tulevaisuus).

20 000 t CO_2

CO_2-määrä, jonka suunniteltava Power-to-Gas-laitos hyödyntäisi vuodessa

Case: Mittava investointi vihreän vedyn ja uusiutuvan kotimaisen kaasun tuotantoon suunnitteilla

Pohjolan Voima -konserniin kuuluva Porin Prosessivoima Oy ja Nordic Ren-Gas Oy allekirjoittivat yhteistyösopimuksen uusiutuvaa metaania ja vihreää vetyä tuottavan Power-to-Gas-laitoksen toteutettavuussuunnittelusta.

Porin Kaanaaseen, Porin Prosessivoiman voimalaitoksen yhteyteen suunniteltu laitos on elektrolyysiteholtaan yli 20 MW. Laitos hyödyntää uusiutuvan polttoaineen valmistuksessa vuosittain noin 20 000 tonnia hiilidioksidia, joka otetaan talteen Kaanaan voimalaitoksen savukaasuista. Hiilidioksidin lisäksi prosessin muut raaka-aineet ovat vesi ja uusiutuva sähkö. Uusiutuva sähkö hankitaan pitkillä sopimuksilla uusista tuulivoimapuistoista Suomessa.

Lopputuloksena syntyy puhdasta, nesteytettyä kaasupolttoainetta, jota voidaan käyttää raskaan tieliikenteen ajoneuvoissa. Samalla Power-to-Gas-laitos tuottaa merkittävän määrän hukkalämpöä ilman hiilidioksidipäästöjä. Tällä hukkalämmöllä voidaan vähentää polttoon perustuvaa energian tuotantoa Porissa.

Power-to-Gas-laitos tuottaisi puhtaita kaasupolttoaineita määrän, jolla voidaan korvata vuosittain lähes 10 miljoonaa litraa fossiilista dieseliä raskaassa liikenteessä. Investointi olisi merkittävä lisäys puhtaiden kotimaisten kaasupolttoaineiden tuotantoon. Kotimaisen uusiutuvan kaasun rooli on tärkeä sekä vihreässä siirtymässä että toimitus- ja huoltovarmuuden kannalta.

VASTUULLISUUS

Vuoden onnistumisia 23
Vastuullisuusteemat 25
Vastuullisuus on keskeinen osa strategiaamme 26
Henkilöstö – Energinen meininki 49
Turvallisuus lähtee havainnoista 53
Kohti hiilidioksidineutraalisuutta 54
Luonnon monimuotoisuus 56
Jatkuvaa parantamista ympäristöasioissa 58

Vuoden 2022 onnistumisia

Vastuullisuus on olennainen osa Pohjolan Voiman strategiaa. Eettiset periaatteemme ja vastuullisuuspolitiikkamme asettavat raamit vastuullisuudellemme. Lisäksi hyödynnämme YK:n kestävän kehityksen tavoitteita. Vastuullisuus konkretisoituu kuitenkin vasta arjen teoissa joka päivä. Vahvat arvomme – taitavasti, luotettavasti, yhdessä – ovat pohja jokaisen pohjolanvoimalaisen työlle.

Määrätietoisesti kohti hiilidioksidineutraalisuutta

Tärkeimmät hiilidioksidineutraalisuutta kuvaavat asiat vuonna 2022 olivat seuraavat:

- Tuotamme lähes 20 prosenttia Suomessa tuotetusta sähköstä.
- Sähköntuotannostamme hiilidioksidineutraalia vesi-, ydin- ja metsäenergiaa oli 97 % (96 % vuonna 2021).
- Lämmöntuotannostamme hiilidioksidineutraalia metsäenergiaa oli 80 % (81 % vuonna 2021).
- Turpeen käyttömme lämmöntuotannossa väheni 26 %, kun tavoitteemme oli vähentää vuoden 2022 turpeen käyttöä 60 % vuoden 2019 tasosta.

Jatkamme määrätietoisesti kohti hiilidioksidineutraalisuustavoitteitamme:

- Sähköntuotanto 99-prosenttisesti hiilidioksidineutraalia vuoteen 2025 mennessä
- Teollisen höyryn ja kaukolämmöntuotanto 85-prosenttisesti hiilidioksidineutraalia vuonna 2025
- Käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys-, vara- ja toimitusvarmuuspolttoaineena markkinatilanne huomioiden. Puupohjaiset tuotteemme ovat kestävästi tuotettuja.
- Turpeen käyttömme vähenee 80 prosenttia vuoteen 2025 mennessä vuoden 2019 tasosta.

Hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus ei nouse lineaarisesti, vaan päästöt vaihtelevat eri vuosien välillä jossain määrin sen mukaan, miten sääolosuhteet sekä polttoaineiden saatavuus ja markkinat vaihtelevat. Alkuvuonna 2022 metsäteollisuusyritys UPM:n toimintaan kohdistui pitkiä lakkotoimenpiteitä, jotka heikensivät teollisuuden sivutuotepuun saatavuutta, ja jouduimme käyttämään suunniteltua enemmän turvetta polttoaineena. Metsäenergian tuonti Venäjältä loppui Venäjän hyökättyä Ukrainaan, mikä osaltaan vähensi metsähakkeen saatavuutta ja lisäsi turpeen käyttöä.

Lue lisää hiilidioksidineutraalisuustyöstämme

Suomen ensimmäinen alasvaellusratkaisu otettiin käyttöön

Jo vuosia jatkunut hyvä ja laaja yhteistyö lijoella vaelluskalojen luonnonkierron elvyttämiseksi sekä lijoen vesistövision toteuttamiseksi eteni:

- Suomen ensimmäinen vaelluskalojen alasvaellusratkaisu otettiin käyttöön lijoen ylimmällä voimalaitoksella Haapakoskella.
- Raasakan vanhan uoman hankkeessa toteutimme kalojen nousuhalukuutta ja esteetöntä kulkua edistäviä toimia sekä kunnostimme kutu- ja poikastuotantoalueita.

CO_2-neutraali tuotantomme vuoteen 2025 mennessä: 99 % sähköstä ja 85 % lämmöstä.

Yhden kalatien toteuttaminen voi kestää luvitusprosesseineen jopa kymmenen vuotta

Emme ole päässeet rakentamaan Iijoen alimman voimalaitoksen Raasakan kalatietä, sillä sidosryhmät valittivat rakentamislupapäätöksestä hallinto-oikeuteen. Valitusprosessi on kestänyt useita vuosia.

Lue lisää Iijoen yhteistyöhankkeista luonnon moimuotoisuusosiosta

Saimme valmiiksi luonnon monimuotoisuusohjelmamme

Toimintamme vaikuttaa luonnon monimuotoisuuteen. Olemme tunnistaneet jo useita aihealueita, kuten vesivoiman vaikutukset vaelluskaloihin ja vesiympäristöön sekä metsäenergian käytön vaikutukset metsäluontoon. Vuonna 2022 toteutimme hankkeen, jossa syvensimme ymmärrystämme vaikutuksistamme ja asetimme tavoitteet tuleville vuosille.

Lue lisää luonnon monimuotoisuudesta

Jo neljättä kertaa yksi Suomen innostavimmista työpaikoista

Saavutimme henkilöstötutkimuksemme perusteella jälleen, nyt jo neljännen kerran, Suomen innostavimmat työpaikat -tunnustuksen.

Lue lisää henkilöstöosiosta

Raportointi kehityskohteena

Asetimme tavoitteet vastuullisuuteen liittyvälle raportoinnille ja teimme siihen liittyviä muutoksia. Aloitimme myös Science Based Targets –aloitteen mukaisen tavoiteuran määrittelyn. Emoyhtiön valmiusluottolimiitin uudelleenrahoitukseen sisällytettiin vastuullisuusmittarit. Teimme GRI-gap-analyysin ja kolmen vuoden suunnitelman vastuullisuusraportoinnin kehittämiseksi.

Vastuullisuuden kehittäminen oli yksi vuoden 2022 kärkihankkeista koko konsernissa.

Vastuullisuusteemat

Strategia

Luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi.

- Kestävää tuotantoa markkina-ehtoisesti
- Kilpailuetua säätökyvyllä ja oikea-aikaisuudella
- Huippuosaaja omaisuuden-hoidossa

Taitavasti – Luotettavasti – Yhdessä

Vastuullisuusteemat

Hiilidioksidineutraali ja kestävä energia

- Kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen
- Luonnon monimuotoisuuden edistäminen
- Energiatehokas ja kiertotaloutta tukeva tuotanto
- Veden käyttö ja vesistöjen tila

Kilpailukykyinen energia

- Asiakkaalle tuotettu lisäarvo
- Tuotannon luotettavuus ja elinkaaren hallinta
- Tiedolla johtaminen

Turvallinen työ ja työn-tekijöiden hyvinvointi

- Ennakoiva turvallisuus
- Innostava työpaikka huippuosaajille

Vastuullisuus verkostoissa ja sidosryhmäsuhteissa

- Vastuullisuus arvoketjuissa/kumppanuuksissa
- Läpinäkyvyys tekemisessä
- Vuorovaikutteisuus sidosryhmien kanssa
- Vastuullisuus poikkeustilanteissa

Vastuullisuus on keskeinen osa strategiaamme

Pohjolan Voiman vuonna 2022 päivitetty strategia ottaa vastuullisuuden vielä aiempaakin vahvemmin huomioon. Strategialauseemme "luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi" kertoo vastuullisuudestamme. Strategisen teeman "kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti" mukaisesti tavoitteenamme on olla vastuullinen toimija sekä yhteensovittaa kilpailukykyinen hiilidioksidineutraali tuotanto ja luonnon monimuotoisuus.

Strategiamme korostaa vastuullisuutta kaikissa liiketoiminnoissamme, joissa tavoittelemme seuraavaa:

- Vesivoima on hyväksytty tuotantomuoto ja PVO-Vesivoima tunnustetaan yhteiskunnassa vastuulliseksi toimijaksi.
- Osallistumme aktiivisena omistajana Teollisuuden Voiman ydinvoimatuotannon kilpailukyvyn ja vastuullisuuden kehittämiseen.
- Yhteistuotantomme puupohjaiset polttoaineet ovat kestävästi tuotettuja. Käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys-, vara- ja toimitusvarmuuspolttoaineena markkinatilanne huomioiden.

Merkittävänä energiatoimijana varmistamme osaltamme, että sähköä ja lämpöä on käytössä joka hetki myös poikkeustilanteissa. Etenemme kohti hiilidioksidineutraalisuutta, jossa tavoitteenamme on, että sähköntuotannostamme 99 % ja lämmöntuotannostamme 85 % on hiilidioksidineutraalia vuonna 2025.

Vastuullisuuden olennaiset asiat

Vastuullisuutemme perustuu vuonna 2019 tehtyyn olennaisuusarvioon, jota olemme päivittäneet vuosittain. Seuraava laajempi päivitys tehdään vuonna 2023.

Olemme valinneet yhteistyössä asiakkaidemme kanssa seuraavat vastuullisuusteemat ja olennaiset näkökohdat:

Teema 1: Hiilidioksidineutraali ja kestävä energia

- Kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen
- Luonnon monimuotoisuuden edistäminen
- Energiatehokas ja kiertotaloutta tukeva tuotanto
- Veden käyttö ja vesistöjen tila

Teema 2: Kilpailukykyinen energia

- Asiakkaalle tuotettu lisäarvo
- Tuotannon luotettavuus ja elinkaaren hallinta
- Tiedolla johtaminen

Teema 3: Turvallinen työ ja työntekijöiden hyvinvointi

- Ennakoiva turvallisuus
- Innostava työpaikka huippuosaajille

Teema 4: Vastuullisuus verkostoissa ja sidosryhmäsuhteissa

- Vastuullisuus arvoketjussa/kumppanuuksissa
- Läpinäkyvyys tekemisessä
- Vuorovaikutteisuus sidosryhmien kanssa
- Vastuullisuus poikkeustilanteissa

Neljä kestävän kehityksen tavoitetta

Olemme valinneet YK:n kestävän kehityksen tavoitteista itsellemme neljä tavoitetta, jotka olemme määritelleet ja joille olemme asettaneet tavoitteita ja mittareita. Ilmastotyömme sisältyy tavoitteeseen 7 ja vaelluskalojen palauttaminen tavoitteeseen 15.

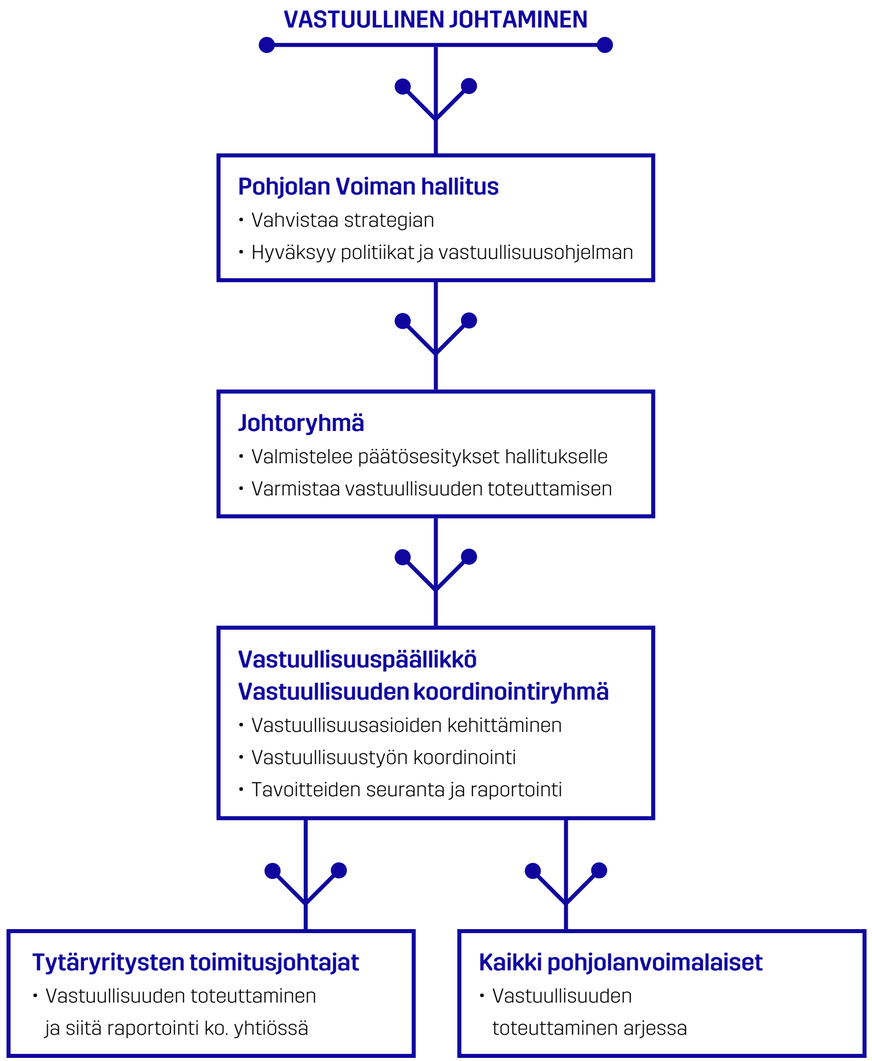
Lue valitsemistamme tavoitteista

Toimintaamme ohjaavat kansainväliset tavoitteet ja viitekehykset

- YK:n kestävän kehityksen tavoitteet
- YK:n Global Compactin mukaisia ihmisoikeuksia, työelämän pelisääntöjä ja korruption vastustamista koskevia periaatteita.
- YK:n yrityksiä ja ihmisoikeuksia koskevat ohjaavat periaatteet
- ILO:n työelämän perusperiaatteita ja -oikeuksia koskeva julistus
- EU:n energiatehokkuusdirektiiviä toimeenpanevat energiatehokkuussopimukset.

Työtämmemme ohjaavat Pohjolan Voiman strategia, politiikat

- Ratkaisevaa Voimaa 2022–2027 -strategia
- vastuullinen liiketapapolitiikka (sisältää eettiset pelisäännöt)
- kilpailuoikeuspolitiikka
- henkilöstöpolitiikka
- ympäristö- ja energiatehokkuuspolitiikka.



Vastuullisuuden johtaminen

Vastuullisuuttamme ohjaavat kansainväliset periaatteet sekä Pohjolan Voiman hallituksen hyväksymä strategia, arvomme ja vuosittain päivitettävät vastuullisuuspolitiikat.

Politiikkojen lisäksi Pohjolan Voiman hallitus hyväksyy vuosittain vastuullisuusohjelmamme, jossa kuvaamme tavoitteemme ja niiden toteutustilanteen. Vastuullisuusohjelmamme rakentuu valitsemillemme YK:n kestävän kehityksen tavoitteille. Lisäksi tunnistamme vuosittain merkittäviä kehittämiskohteita, jotka nostamme osaksi vastuullisuuden kärkihanketta. Tärkeimmät vastuullisuuteen liittyvät tapahtumat annetaan hallitukselle tiedoksi osana toimitusjohtajan katsauksia.

Vastuullisuuden kehittämisestä vastaa konsernin johtoryhmässä yhteiskuntasuhde- ja vastuullisuusjohtaja. Vastuullisuusasioiden kehittäminen kuuluu konsernin vastuullisuuspäällikölle. Vastuullisuuden toteuttamista koordinoi vastuullisuusryhmä, jossa ovat edustettuina eri toiminnot: talous, rahoitus, HR, lakiasiat, ympäristö, turvallisuus, asiakkuudet sekä viestintä- ja yhteiskuntasuhteet. Tytäryritysten toimitusjohtajat vastaavat siitä, että vastuulliset toimintatavat toteutuvat kyseisen yrityksen toiminnassa. Vastuullisuus kuuluu kaikkien pohjolanvoimalaisten tehtäviin. Vastuullisuus on nostettu yhdeksi päivitetyn strategian mukaisiin strategisiin kyvykkyyksiin. Vastuullisuutta koskevat mittarit on sisällytetty konsernin strategiaa toteuttaviin mittareihin.

Eettinen liiketoiminta

Hallituksen vahvistamien pelisääntöjen mukaisesti toimimme eettisesti ja noudatamme lainsäädäntöä. Toimintaperiaatteisiimme sisältyvät ihmisoikeuksia, työelämän pelisääntöjä ja korruption vastustamista koskevat periaatteet (vrt. YK:n Global Compact). Toimimme rehellisesti ja vilpittömästi suhteessa kaikkiin sidosryhmiimme. Edellytämme yhteistyökumppaneiltamme vastaavien periaatteiden noudattamista ja tuemme vastuullisuuden kehittymistä auditointi- ja seurantakäytännöillä.
Eettiset pelisääntömme on sisällytetty kotisivuiltamme (www.pohjolanvoima.fi) löytyvään vastuulliseen liiketapapolitiikkaan, joka sisältää seuraavat kokonaisuudet:

- Henkilöstön kunnioittaminen
- Kestävä energia
- Lakien noudattaminen ja eettisyys
- Vastuullisuus verkostoissa ja sidosryhmäsuhteissa

Henkilöstön kunnioittaminen

Kunnioitamme ihmisoikeuksia ja erilaisuutta. Noudatamme oikeudenmukaisia työsuhdekäytäntöjä ja edistämme tasapuolista ja yhdenvertaista kohtelua koko työsuhteen ajan. Emme syrji ketään iän, sukupuolen, etnisen taustan, elämänkatsomuksen, ammatillisen järjestäytymisen, seksuaalisen suuntautumisen, poliittisen mielipiteen tai muun henkilökohtaisen ominaisuuden vuoksi. Emme suvaitse pakko- tai lapsityövoiman käyttöä missään arvoketjumme osassa. Kunnioitamme henkilöstön yhdistymisvapautta ja noudatamme työehtosopimuksia. Emme hyväksy toisen henkilön seksuaalista tai muuta häirintää, kiusaamista tai muuten epäasiallista kohtelua.

Yrityskulttuurimme on avoin ja vuorovaikutteinen, millä luomme pohjan luottamukselle, hyvälle työilmapiirille sekä johtamistyölle. Osallistamme henkilöstöä työyhteisön, yhtiön toimintakulttuurin ja toimintatapojen kehittämiseen. Emme ilmaise tai luovuta luottamuksellista tai yksityisyyden suojan piiriin kuuluvaa tietoa niille, joilla ei ole siihen oikeutettua tarvetta. Varmistamme turvallisen työn sekä parannamme työntekijöiden hyvinvointia ja kehittymistä.

Kestävä energia

Vähennämme vaikutuksiamme ilmastoon ja ympäristöön. Tunnistamme ja selvitämme toimintamme ympäristövaikutukset ja -riskit sekä toimintaamme liittyvät luontoarvot ja energian tuotannon ja käytön tehostamisen mahdollisuudet. Seuraamme ja mittaamme toimintamme vaikutuksia ilmaan, ilmastoon, veteen, maaperään ja luonnon monimuotoisuuteen. Sitoudumme kasvihuonekaasujen ja muiden päästöjen vähentämiseen ja luonnon monimuotoisuuden turvaamiseen. Tavoitteenamme on energiantuotannon tehostaminen ja energiankäytön vähentäminen. Ympäristöasioita koskevat toimintatapamme on kuvattu tarkemmin ympäristö- ja energiatehokkuuspolitiikassamme.

Jokaisen Pohjolan Voimassa työskentelevän on tunnistettava omaan työhönsä liittyvät ympäristö- ja energiatehokkuusasiat sekä mahdol-

lisuudet kehittää niitä. Edellytämme henkilöstöltä ja palveluntuottajilta, että jokainen osaa ja toimii työssään vastuullisesti ja ammattitaitoisesti.

Lakien noudattaminen ja eettisyys

Noudatamme kaikkia soveltuvia lakeja ja määräyksiä, ml. soveltuvia kansallisia ja kansainvälisiä kauppapakotesäädöksiä. Lain mukaisen toiminnan varmistamiseksi jokaisen Pohjolan Voima -konsernissa työskentelevän tulee noudattaa Pohjolan Voiman kilpailuoikeusohjeistusta. Kilpailuoikeusohjeistuksella ja sen tehokkaalla täytäntöönpanolla varmistamme, että yhtiön parhaat toimintatavat ja kilpailulainsäädäntö tunnetaan ja ymmärretään sekä että niitä noudatetaan konsernin kaikilla tasoilla.

Emme hyväksikäytä asemaa tai työn kautta saatua tietoa henkilökohtaisen hyödyn tavoittelemiseksi ja tuomme esiin sidonnaisuutemme läpinäkyvästi. Noudatamme yhteiskunnallisessa vaikuttamisessa yleisesti käytössä olevia hyviä toimintatapoja. Emme hyväksy lahjontaa tai korruptiota, emmekä ole osallisena liikesuhteissa, joissa ei noudateta lahjonnan ja korruption vastaisia lakeja ja säädöksiä.

Emme ota vastaan emmekä tarjoa lahjoja tai etuuksia, jotka ylittävät kohtuullisen ja tavanomaisen liiketoimintaan tai työsuhteeseen kuuluvan vieraanvaraisuuden. Mikäli lahjan tai etuuden vastaanottaminen tai tarjoaminen saattaa näyttää eturistiriitaan johtavalta tai siihen liittyy tulkinnanvaraisuuksia, selvitämme tilanteen hyväksyttävyyden etukäteen johdon kanssa. Pidämme huolta yrityksen omaisuudesta ja resursseista ja käytämme niitä vain liiketoiminnan päämäärien edistämiseen. Suojelemme luottamuksellista tietoa, tietojärjestelmiä sekä Pohjolan Voiman omistamaa tai hallitsemaa aineellista ja aineetonta omaisuutta vahingoilta ja väärinkäytöltä. Työskentelemme vastuullisesti ja ammattitaitoisesti. Noudatamme rahoitusmarkkinoiden sekä energian tukkumarkkinoiden väärinkäytön estämiseen liittyviä sääntöjä ja määräyksiä.

Vastuullisuus verkostoissa ja sidosryhmäsuhteissa

Toimimme verkostoissa omistajiemme, kumppaniemme ja alihankkijoidemme kanssa. Vastuullisuutta verkostoissa on käsitelty tarkemmin kohdassa verkostoitunut toimitustapa.

Lue lisää toimintamme eettisistä periaatteista, vastuullisuuspolitiikoistamme ja kestävän kehityksen tavoitteistamme nettisivuiltamme

Vastuullisuus sidosryhmäsuhteissa

Toimimme rehellisesti ja vilpittömästi suhteissa kaikkiin sidosryhmiimme. Kerromme myös mahdolliset ongelmakohdat. Vuorovaikutuksemme sidosryhmiemme kanssa on avointa ja rakentavaa.

Sidosryhmiä ja niiden merkitystä on kuvattu tarkemmin taulukossa

Vastuullisuus kuuluu kaikkien pohjolanvoimalaisten tehtäviin.

Pohjolan Voiman sidosryhmäyhteistyö

Sidosryhmä	Sidosryhmän osallistaminen ja vuorovaikutuskanavat	Sidosryhmän keskeisimmät odotukset vuonna 2022	Miten vastasimme sidosryhmän odotuksiin vuonna 2022
Asiakkaat	Asiakasesittäytymiset Asiakaskeskustelut Asiakastyytyväisyyskysely Strategiatyöhön osallistaminen Keskustelutilaisuudet	Asiakastyytyväisyyskyselyn mukaan asiakkaiden tärkeimmät odotukset olivat seuraavat: • Asiantuntevuus • Toimintaa kehitetään oikeaan suuntaan • Toiminta vastaa tarpeita. • Kilpailukykyinen toiminta. • Panostetaan oikeisiin asioihin.	Asiakastyytyväisyyskyselyn mukaan onnistuimme hyvin, sillä kaikista odotuksista saimme arvosanan yli 4 (asteikko 1-5). Lisäksi 62 % vastanneista asiakkaiden edustajista suosittelisi Pohjolan Voimaa yhteistyökumppaniksi (NPS)
Henkilöstö	Henkilöstön osallistaminen strategiatyöhön Arvoprojekti; koko henkilöstön yhdessä määrittelemät arvot Vähintään viikottaiset yhteiset tilaisuudet Henkilöstökysely Pikapulssikysely (työ ja hyvinvointi)	Henkilöstön nimeämät Pohjolan Voiman tärkeimmät vahvuudet työnantajana ovat: henkilöstölle on selvää, kuka mistäkin asiasta päättää, yhtiö luo hyvät edellytykset henkilöstön työhyvinvointiin ja että strategia ja tulevaisuuden näkymät on viestitty henkilöstölle hyvin.	Henkilöstötutkimuksen (henkilöstökysely) tulokset olivat erinomaiset ja saavutimme parhaan ns. PeoplePower-luokituksen AAA.
Sijoittajat ja rahoittajat	Aktiivinen dialogi Tapaamiset Viestintä nettisivuilla ja vuosikertomuksessa	Luotettava ja vastuullinen toimija Aktiivinen dialogi ja tiedonjako	Vastuullisuusmittarit sisällytetty emoyhtiön syndikoituun limiittiin Vastuullisuusraportoinnin uudistusprojekti osittain myös rahoittajien ja sijoittajien kasvavien vaatimusten täyttämiseksi Jatkuva dialogi rahoittajien kanssa
Päättäjät	Päättäjätapaamiset Tiedotteet ja uutiskirjeet	Hiilidioksidineutraali tuotanto Luotettava ja toimintavarma tuotanto OL3:n säännölliseen sähköntuotantoon	Sähköntuotannostamme 97 % ja lämmöntuotannostamme 80 % oli vuonna 2022 hiilineutraalia. Vesivoima vastasi osaltaan sähköjärjestelmän tapainottamiseen. Lämpövoimalaitoksillamme on merkittävä rooli kaupunkien hiilidioksidineutraalin kaukolämmön tuotannossa. OL1:n käyttökerroin oli 89,1 % ja OL2:n 96,8 % vuonna 2022. OL3 tuotti koekäytön aikana sähköä 1,9 TWh vuonna 2022.
Viranomaiset	Keskustelut Tiedotteet, uutiskirjeet, tilaisuudet	Avoin tiedonkulku Lupien mukainen toiminta	Toimintamme on lupien mukaista ja poikkeamista informoidaan Keskeisimmät viranomaistahot ovat jakelulistoillamme

Pohjolan Voiman sidosryhmäyhteistyö

Sidosryhmä	Sidosryhmän osallistaminen ja vuorovaikutuskanavat	Sidosryhmän keskeisimmät odotukset vuonna 2022	Miten vastasimme sidosryhmän odotuksiin vuonna 2022
Yhteistyökumppanit	Yhteistyöhankkeet	Luotettava kumppani Turvallisuus Suunnitelmallisuus hankkeiden etenemisessä	Yhteistyöprojektit tuotannon ja omaisuudenhoidon kehittämiseksi
Naapurit	Avoimet ovet, uutiskirjeet, tiedotteet, nettisivut, Vaelluskalahankkeet, yhteistyöhankkeet	Avoin viestintä Energian toimitusvarmuus Kalojen kulku vesivoimaloiden ohi	Vesivoiman toiminta-alueen lähisidosryhmämme arvioivat vuosittaisessa sidosryhmäkyselyssä yhteistyön arvosanaksi keskimäärin 4,30 (asteikolla 1—5). Vaelluskalojen palauttamisen yhteistyöhankkeet (ks. Luonnon monimuotoisuus) Säännöstely-yhteistyö Raasakan voimalaitoksen avoimet ovet Paikallistapahtumien tukeminen
Etujärjestö	Viestintä Osallistuminen etujärjestöjen työhön	Aktiivinen vuoropuhelu, jatkuva kehittäminen, yhteisten teemojen edistäminen	Aktiivinen osallistuminen energia-alan toimikuntiin ja työryhmiin
Kansalaisjärjestöt	Viestintä, Keskustelut Osallistaminen	Hiilineutraalius Kalojen kulku voimalaitosten ohi Vastuullisuus Avoin viestintä	Kutsut tilaisuuksiin Podcast-vierailut Viestintä Nuorten edustajat luonnon monimuotoisuustyössä
Media	Tiedotteet ja uutiskirjeet Sosiaalinen media Tapaamiset	Avoin ja luotettava viestintä, tavoitettavuus	Aktiivinen dialogi Selkeät ja oikea-aikaiset tiedotteet Asiantuntijoiden kannustaminen mukaan keskusteluun

Pohjolan Voiman edistämät kestävän kehityksen tavoitteet

Tuotamme sähköä ja lämpöä asiakkaillemme vesi-, lämpö- ja ydinvoimalla. Olemme sitoutuneet hiilidioksidineutraalisuuteen. Matkalla kohti tavoitettamme on välttämätöntä, että tuotantolaitoksemme toimivat luotettavasti ja tehokkaasti.

Alatavoitteet	Mitä teemme/Tilannekuva	Tavoitteet/Toteuma/Mittarit
7.1 Varmistaa edulliset, luotettavat ja uudenaikaiset energiapalvelut	Tuotamme noin 20 % Suomessa tuotetusta sähköstä. Varmistamme osaltamme, että sähköä ja lämpöä tuotetaan luotettavasti ja että sähköjärjestelmän tasapainottamiseen tarvittavaa säätövoimaa on riittävästi käytössä sekä normaali- että poikkeusoloissa. Päivitimme strategiamme vuonna 2022 ja siinä määrittelimme tavoitteeksemme, että • Olemme vastuullinen toimija. Yhteensovitamme kilpailukykyisen hiilidioksidineutraalin tuotannon ja luonnon monimuotoisuuden. • Vesivoima on hyväksytty tuotantomuoto ja PVO-Vesivoima tunnustetaan yhteiskunnassa vastuulliseksi toimijaksi. • Osallistumme aktiivisena omistajana Teollisuuden Voiman ydinvoimatuotannon kilpailukyvyn ja vastuullisuuden kehittämiseen. • Yhteistuotantomme puupohjaiset polttoaineet ovat kestävästi tuotettuja. Käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys-, vara- ja toimitusvarmuuspolttoaineena markkinatilanne huomioiden. Olemme sitoutuneet etenemään markkinaehtoisesti kohti hiilidioksidineutraalisuutta. Vuonna 2022 sähköntuotannostamme 97 % ja lämmöntuotannostamme 80 % oli hiilidioksidineutraalia. Tärkeimmät toimenpiteemme hiilidioksidineutraalisuutemme saavuttamiseksi ovat Olkiluoto 3 (OL3) laitosyksikön käyttöön ottaminen, fossiilisista polttoaineista ja turpeesta luopuminen sekä vesivoiman tuotanto. Suomen suurin ilmastoteko OL3 käynnistettiin vuoden 2021 lopulla. Vuonna 2022 pitkään jatkunut metsäteollisuuden työtaistelu ja Venäjän aggressiivinen hyökkäyssota Ukrainaan aiheuttivat sen, että metsähaketta ei ollut riittävästi saatavilla ja jouduimme käyttämään suunniteltua enemmän turvetta. Tavoitteenamme on vähentää turpeen käyttöä 80 % vuoden 2019 tasosta vuoteen 2025 mennessä. Hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus ei nouse lineaarisesti, vaan päästöt vaihtelevat eri vuosien välillä jossain määrin sen mukaan, miten sääolosuhteet ja polttoainemarkkinat vaihtelevat.	• Sähköntuotannostamme hiilidioksidineutraalia on Tavoite 2026-2027: SBT Tavoite 2025: 99 % Tavoite 2024: 98 % Tavoite 2023: 97 % Toteuma 2022: 97 % Toteuma 2021-2020: 96 % • Lämmöntuotannostamme hiilidioksidineutraalia on Tavoite 2026-2027: SBT Tavoite 2025: 85 % Tavoite 2025: 84 % Tavoite 2023: 83 % Toteuma 2022: 80 % Toteuma 2021: 81 % Toteuma 2020: 65 % • Turpeen käytön väheneminen vuoden 2019 tasosta, 1,54 TWh Tavoite 2025-2027: 80 % Tavoite 2024: 75 % Tavoite 2023: 70 % Toteuma 2022: 26 %, tavoite 60 % Toteuma 2021: 47 % Toteuma 2020: 34 %

Pohjolan Voiman edistämät kestävän kehityksen tavoitteet

7 EDULLISTA JA PUHDASTA ENERGIAA

Tuotamme sähköä ja lämpöä asiakkaillemme vesi-, lämpö- ja ydinvoimalla. Olemme sitoutuneet hiilidioksidineutraalisuuteen. Matkalla kohti tavoitettamme on välttämätöntä, että tuotantolaitoksemme toimivat luotettavasti ja tehokkaasti.

Alatavoitteet	Mitä teemme/Tilannekuva
7.2 Lisätä uusiutuvan energian osuutta maailmanlaajuisessa energialähteiden yhdistelmässä	Kehitämme tuotanto-omaisuuttamme siten, että käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys-, vara- ja toimitusvarmuuspolttoaineena markkinatilanne huomioiden. Samalla nostamme uusiutuvien osuutta käyttämissämme polttoaineissa. Turpeen käyttöä koskeva mittari on esitetty kohdassa 7.1. Hyödynnämme vesivoimalaitoksissamme nykyaikaisia säätömenetelmiä (jokisäätö) ja kehitämme nykylaitteistoja säätökäytön vaatimuksiin. Näin varmistamme säästä riippuvan energiantuotannon säätövoiman. Vuonna 2021 otimme lijoella käyttöön säätömenetelmän, joka mahdollistaa lijoen laitosten tarkastelemisen kokonaisuutena, jolla saamme säädön tehokkaammaksi ja tarkemmaksi, mistä hyötyy myös ympäristö. Vuonna 2022 jokisäätöä ja toiminnanhallintajärjestelmiä hienosäädettiin. Lisäksi aloitimme ns. superkondensaattoriselvityksen.
7.3 Tuplata energiatehokkuuden maailmanlaajuinen paranemisvauhti	Teemme tehokkaita kunnossapitotoimenpiteitä ja oikea-aikaisia investointeja. Digitalisaation tavoitteena on tehdä tuotantolaitoksistamme entistä energiatehokkaampia, päästöttömämpiä ja toimintavarmempia. Kaikilla tytäryrityksillämme on tavoitteet energiatehokkuudelle. Energiatehokkuussopimukseen kuuluvien tytäryritysten tavoitteet on yksilöity sopimuksessa.

Pohjolan Voiman edistämät kestävän kehityksen tavoitteet

8 IHMISARVOISTA TYÖTÄ JA TALOUSKASVUA

Pohjolanvoimalaisille tärkeää on työn merkityksellisyys sekä työturvallisuus ja hyvinvointi.
Merkityksellisyyteen liittyvät hiilidioksidineutraalisuuden lisäksi kilpailukyky ja resurssitehokkuus.

Alatavoitteet	Mitä teemme/Tilannekuva	Tavoitteet/Toteuma/Mittarit
8.1 Ylläpitää kaikkia koskevaa talouskasvua	Tarkoituksemme mukaisesti luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi. Tuotamme omakustannushintaista sähköä ja lämpöä omistajillemme, jotka ovat keskeisessä roolissa talouskasvussa. Välillisesti tuomme työtä ja hyvinvointia Suomeen. Vuonna 2022 osuutemme Suomen sähköntuotannosta oli 18 %.	
8.2 Saavuttaa korkeampi taloudellisen tuottavuuden taso monipuolistamisen, teknologian uudistamisen ja innovaatioiden avulla	Seuraamme uusien teknologioiden kehitystä. Testaamme ja hyödynnämme jo koeteltuja ratkaisuja. Meillä on valmiudet ottaa käyttöön kannattavia ratkaisuja teollisessa mittakaavassa. Hyödynnämme kehitystyössä digitalisaation ja tiedolla johtamisen sekä laitosten väliset synergiat. Vuonna 2021 toteutimme yhteensä 53 kehitysprojektia, joista osa jatkui vuonna 2022. Vuonna 2022 Porin Prosessivoimassa aloitimme yhteistyössä Nordic Ren-Gasin kanssa toteutettavuussuunnittelun uusiutuvaa metaania ja vihreää vetyä tuottavasta Power-to-Gas-laitoksesta ja Kaukaan Voimassa valmistui biovoimalaitoksen mimimitehojen pienentämishanke. Lisäksi aloitimme selvityksen huomisen CHP:stä. Vesivoimassa tehtyjä laitosten säädön parantamiseen tähtääviä hankkeita on kuvattu kohdassa 7.2.	
8.3 Edistää kehityslähtöisiä käytäntöjä, jotka tukevat tuottavaa toimintaa, säällisten työpaikkojen luontia, yrittäjyyttä, luovuutta ja innovointia	Yrityskulttuurimme perustana ovat yhteiset arvomme taitavasti, luotettavasti, yhdessä. Haluamme olla innostava työpaikka. Edistämme henkilöstömme jatkuvaa ammatillista kehittymistä ja kannustamme uusien ratkaisujen hakemiseen. Mittaamme säännöllisesti työntekijäkokemusta ja -tyytyväisyyttä, mikä auttaa kehittämään innostavaa yrityskulttuuria ja edistämään työntekijöiden hyvinvointia. Meidät on valittu yhdeksi Suomen innostavimmaksi työpaikaksi neljä kertaa peräkkäin, vuosina 2022, 2021, 2020 ja 2019. Päivitimme arvomme, jotka ovat nyt taitavasti, luotettavasti, yhdessä (aiemmin taitavasti, rohkeasti, yhdessä).	• People power konsernitulokset Tavoite 2027: AAA Tavoite 2026: AAA Tavoite 2025: AAA Tavoite 2024: AAA Tavoite 2023: AAA Toteuma 2022: AAA Toteuma 2021: AAA Toteuma 2020: AAA

Pohjolan Voiman edistämät kestävän kehityksen tavoitteet

8 IHMISARVOISTA TYÖTÄ JA TALOUSKASVUA

Pohjolanvoimalaisille tärkeää on työn merkityksellisyys sekä työturvallisuus ja hyvinvointi.
Merkityksellisyyteen liittyvät hiilidioksidineutraalisuuden lisäksi kilpailukyky ja resurssitehokkuus.

Alatavoitteet	Mitä teemme/Tilannekuva	Tavoitteet/Toteuma/Mittarit
8.4 Parantaa maailmanlaajuista resurssitehokkuutta kulutuksessa ja tuotannossa	Edistämme kiertotaloutta esimerkiksi energiatehokkuutta parantamalla, laitostemme kunnossapidolla ja uudelleenkäytettävyydellä. Hyvin hoidettu omaisuus ja sen elinkaaren hallinta on resurssitehokasta materiaalien käytön, energiatehokkuuden ja ympäristövaikutusten kannalta. Hyödynnämme voimalaitosten sivutuotteet tehokkaasti. Käytämme polttoaineena kierrätyspolttoaineita, jotka mahdollistavat kiertotalouden.	• Sivutuotteiden hyötykäytön tavoite 100 % Tavoite 2023-2027: 100 % Toteuma 2022: 112 % Toteuma 2021: 75 % Toteuma 2020: 143 % (sis. välivarastojen purkua)
8.8 Suojata työelämän oikeuksia ja taata turvallinen työympäristö kaikille työntekijöille	Edistämme työhyvinvointia ja ennakoivaa turvallisuuskulttuuria. Päämääränämme on nolla tapaturmaa. Panostamme työturvallisuuden ja työhyvinvoinnin jatkuvaan parantamiseen esimerkiksi reagoimalla tehtyihin havaintoihin ja lisäämällä henkilöstön turvallisuustietoisuutta. Kiinnitämme erityisesti huomiota alihankkijoidemme turvallisuuskulttuuriin. Vuonna 2022 oma henkilöstömme teki keskimäärin 6,4 EHS-havaintoa henkilöä kohden. Tapaturmien osalta vuosi oli haastava, emmekä onnistuneet Nolla tapaturmaa -tavoitteessamme. Tuotantoyhtiöidemme ja alihankkijoidemme henkilöstölle sattui yhteensä 9 sairauspoissaoloa vaatinutta tapaturmaa. Tapaturmataajuus oli 24 miljoonaa työtuntia kohden. Kaikki tapaturmat tutkittiin ja vastaavien tapaturmien ehkäisemiseksi tehtiin korjaavat toimenpiteet. Tapaturmat raportoitiin Pohjolan Voima -konsernin hallitukselle ja käytiin läpi konsernin säännöllisissä kokouksissa kaikkien voimalaitosten turvallisuudesta vastaavien henkilöiden kanssa. Tehostimme alihankkijatapaturmien tutkintaa ja lisäksi jaoimme hyväksi havaittuja turvallisuuskäytäntöjä voimalaitosten välillä.	• Turvallisuusmittarit: • Nolla tapaturmaa (oma + muut) Tavoite 2027: 0 + 0 Tavoite 2026: 0 + 0 Tavoite 2025: 0 + 0 Tavoite 2024: 0 + 0 Tavoite 2023: 0 + 0 Toteuma 2022: 4 + 5 Toteuma 2021: 1 + 7 • Turvallisuus-, ympäristö- ja energiatehokkuushavaintoja Tavoite 2023: 5 kpl/hlö/vuosi Toteuma: 2022: 6,1 kpl/hlö/vuosi Toteuma 2021: 11,9 kpl/hlö/vuosi (tavoite 10)

Pohjolan Voiman edistämät kestävän kehityksen tavoitteet

Toiminnallamme on vaikutusta ympäristöömme. Meille tärkeitä teemoja ovat luonnon monimuotoisuus, metsien kestävä käyttö ja makean veden ekosysteemit, mihin liittyvät myös vaelluskalat.

Alatavoitteet	Mitä teemme/Tilannekuva	Tavoitteet/Toteuma/Mittarit
15.2 Edistää metsien kestävien hoitomenetelmien käyttöönottoa	Käyttämämme biomassapolttoaine on peräisin kestävästä metsätaloudesta ja pääosin metsätalouden sivupuuta. Noudatamme energia-alan metsäenergiasuositusta, joka muun muassa edistää lahopuun jättämistä metsiin. Vuonna 2022 laadimme luonnon monimuotoisuus -ohjelman vuosille 2023–2027. Yksi lämpövoimatuotannon tavoitteistamme on, että puuperäiset polttoaineemme ovat kestäviä. Teemme nykytilannekartoituksen ja selvitämme tarvetta päivittää kestävyyskriteerimme, jotta ne huomioi luonnon monimuotoisuuden turvaamisen.	• Käytetty biomassa täyttää REDII:n mukaiset kestävyyskriteerit (kyllä/ei) Tavoite 2023–2027 kyllä Toteuma 2022 kyllä
15.5 Ryhtyä toimenpiteisiin luontaisten elinympäristöjen turmeltumisen vähentämiseksi, luonnon monimuotoisuuden katoamisen pysäyttämiseksi ja uhanalaisten lajien suojelemiseksi sekä niiden sukupuuttoon kuolemisen estämiseksi	Meillä luonnon monimuotoisuus liittyy metsäenergiaan, turpeeseen ja vesivoimatuotantoon. Ydinvoiman osalta luonnon monimuotoisuus on käsitelty TVO:n vastuullisuudessa. Vuonna 2022 toteutimme luonnon monimuotoisuutta koskevan hankkeen, jossa selvitimme miten luonnon monimuotoisuusasiat liittyvät Pohjolan Voiman toimintaan. Teimme luonnon monimuotoisuus -ohjelman, jossa olemme määritelleet visiomme, liiketoimintojen pitkän aikavälin tavoitteet sekä tehneet pitkän aikavälin toimintasuunnitelman. Päivitämme ohjelmamme vuosittain. Konsernimme pitkän aikavälin visio on seuraava: Tunnemme luonnon monimuotoisuuden kannalta tärkeimmät vaikutuksemme ja etenemme kohti nettopositiivisuutta. Vahvistamme osaamistamme ja päivitämme tavoitteitamme tiedon lisääntyessä. Määritimme liiketoiminnoillemme strategiakauden tavoitteet ja toimenpiteet, jotka on kuvattu tarkemmin erillisissä taulukoissa. Vesivoimassa jatkoimme vuonna 2022 yhteistyötä sen eteen, että vesivoimatuotanto ja vaelluskalat voivat toimia rinta rinnan. Olemme sitoutuneet yhteistyössä tehtävään vaelluskalojen luonnonkierron palauttamiseen monipuolisen keinovalikoiman ja tutkimuksen kautta. Vuonna 2021 Haapakosken voimalaitoksella valmistunut alasvaellusväylä otettiin käyttöön vuonna 2022. Jatkamme yhteistyötä Raasakan vanhan uoman parantamiseksi. Raasakan kalatien lupapäätöksestä tehdyt valitukset odottavat tuomioistuimen ratkaisua. Jatkamme vaelluskalojen palauttamisen yhteistyöhankkeita Ii-, Kemi-, Kokemäen- ja Tengeliönjoella.	• Luonnon monimuotoisuuden edistäminen • Toteutetaan vuosille 2023–2027 määritellyt toimenpiteet, joita täsmennetään vuosittain • Toteuma 2022: Tavoitteet ja toimenpiteet sisältävä luonnon monimuotoisuusohjelma valmistui.
15.9 Integroida ekosysteemiin ja luonnon monimuotoisuuteen liittyvät arvot kansalliseen ja paikalliseen suunnitteluun	Teemme vesivoiman toiminta-alueillamme yhteistyötä paikallisten yhteisöjen kanssa konkreettisissa, paikallisesti tärkeissä hankkeissa, joissa luonnon monimuotoisuus otetaan huomioon. Kts. myös edellinen kohta.	

Pohjolan Voiman edistämät kestävän kehityksen tavoitteet

17 YHTEISTYÖ JA KUMPPANUUS

Verkostomainen tapamme toimia on kiinteä osa toimintamalliamme. Se on myös osa jokaisen pohjolanvoimalaisen osaamista. Edistämme kestävää kehitystä yhdessä yhteistyökumppaneidemme kanssa.

Alatavoitteet	Mitä teemme/Tilannekuva	Tavoitteet/Toteuma/Mittarit
17.7 Kannustaa ja edistää tehokkaita julkisia, julkisen ja yksityisen sektorin sekä kansalaisyhteiskunnan välisiä kumppanuuksia	Toimintamallimme pohjautuu vahvoihin verkostoihin, joihin kuuluvat omistajamme, kumppanimme, teknologiatoimittajamme, alihankkijamme ja yhteiskunnalliset toimijat. Toimintaamme verkostoissa ohjaavat arvomme: taitavasti, luotettavasti, yhdessä. Toimintamallimme hyödyttää pieniäkin toimijoita. Edistämme kumppaniemme ja alihankkijoidemme sitoutumista kestävään kehitykseen sopimuksilla ja auditoimalla esim. polttoainetoimittajiamme. Auditointien tavoitteet määritellään vuosittain erikseen. Vuonna 2022 päivitimme toimittajaohjeidemme vastuullisuuden osalta. Ohjeiden juurruttaminen jatkuu vuonna 2023.	• Teemme toimittaja-auditointeja Tavoite 2023: 5 kpl Toteuma 2022: 3 (+7*) kpl (*vertailu HSEQ-auditointiraporteista) Toteuma 2021: 5 toteuma/5 tavoite

EU-taksonomian mukainen toiminnan tarkastelu

Euroopan unionin kestävän rahoituksen luokittelujärjestelmä, eli taksonomia (EU:n asetus 2020/852) julkaistiin vuonna 2020. Taksonomian tavoitteena on lisätä kestävää sijoittamista ja ohjata pääomavirtoja kestäviksi katsottuihin teknologioihin ja liiketoimintoihin. Vuonna 2021 Euroopan komissio hyväksyi taksonomia-asetuksen delegoidun tiedonantovelvoitesäädöksen, joka velvoitti tilikauden 2021 osalta yleisen edun kannalta merkittävät suuret yritykset antamaan tiedot siitä, mikä on taksonomiakelpoisten ja ei-taksonomiakelpoisten taloudellisten toimintojen osuus niiden yhteenlasketusta liikevaihdosta, investoinneista ja operatiivisista kustannuksista. Lisäksi EU-komissio julkaisi 2.2.2022 delegoidun säädöksen ydinvoiman ja kaasun kriteereistä, joiden mukaan ydinvoima ja kaasu tulevat osaksi EU-taksonomiaa ns. siirtymävaiheen toimintoina tilikaudesta 1.1.2023 alkaen. Tilikaudesta 2022 alkaen yritysten tulee raportoida sellaiset toiminnot, jotka ovat taksonomian mukaisia eli ne noudattavat ympäristötavoitteita ja niiden teknisiä arviointikriteerejä. Alkuvaiheessa pääpaino on EU:n ilmastoa koskevan delegoidun säädöksen mukaisesti sellaisissa toiminnoissa, jotka myötävaikuttavat ympäristön kannalta kestäviin ilmastotavoitteisiin, eli ilmastonmuutoksen hillintään ja ilmastonmuutokseen sopeutumiseen.

Pohjolan Voima teki sääntelyn perusteella vuoden 2021 osalta arvioinnin tunnistaakseen ne toiminnot, jotka ovat taksonomiakelpoisia eli jotka on sisällytetty EU-taksonomian piiriin. EU:n NACE-luokitusta (EU:n tilastollinen toimialaluokitus) käytettiin viitemateriaalina toimintojen tunnistamisessa. Vuonna 2022 Pohjolan Voima on jatkanut arviointia tarkastelulla taksonomian mukaisista toiminnoista sääntelyssä määriteltyjen kestävyyskriteerien perusteella. Tunnistetut taksonomiakelpoiset toiminnot keskittyvät ilmastonmuutoksen hillinnän merkittävä edistäminen -tavoitteeseen. Tunnistetut toiminnot ovat sähköntuotanto vesivoimalla, lämmön tai jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotanto bioenergialla sekä sähköntuotanto ydinenergialla (EU:n asetus 2022/1214).

Muiden kuin rahoitusalan yritysten, jotka ovat Muun kuin taloudellisen tiedon raportointi -direktiivin piirissä, tulee esittää keskeisiä suorituskykymittareita ("KPI"). Nämä mittarit ovat liikevaihto, pääomamenot (CapEx) ja toimintamenot (OpEx) liittyen sellaisiin taloudellisiin toimintoihin, jotka ovat taksonomiakelpoisia kuten komission delegoidussa asetuksessa on määritelty, sekä myös tietoja ei-taksonomiakelpoisista taloudellisista toiminnoista. Pohjolan Voima ei ole velvoitettu raportoimaan taksonomia-asetuksen mukaisesti, mutta on arvioinut taksonomiakelpoisuuttaan sekä taksonomian mukaisuuttaan rahoitustoiminnon merkittävyyden vuoksi.

Taksonomian mukaisuuteen liittyvät taloudelliset tiedot on esitetty alla taksonomiasääntelyn 8:n artiklan mukaisesti. Konserni on varmistanut, että jokainen toiminta on huomioitu ainoastaan kerran keskeisiä tuloskykymittareita laskettaessa. Pohjolan Voimassa tunnistetut taksonomiakelpoiset toiminnat vastaavat seuraavia luokkia EU-taksonomiassa:

Toiminnan numero	EU-taksonomian toiminta	Pohjolan Voiman liiketoiminta	NACE-koodi	Relevantti liikevaihdolle	Relevantti pääomamenoille	Relevantti toimintamenoille
4.5	Sähkötuotanto vesivoimalla	Vesivoima	35.11 sähkön tuotanto	X	X	X
4.20	Lämmön tai jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotanto bioenergialla	Lämpövoima	35.11 sähkön tuotanto 35.30 lämmön ja kylmän tuotanto ja jakelu	X	X	X
4.27	Uusien ydinvoimaloiden rakentaminen ja turvallinen käyttö sähkön tai lämmön tuottamiseksi, vedyn tuotanto mukaan luettuna, parhaiden käytettävissä olevien tekniikoiden avulla	Ydinvoima	35.11 sähkön tuotanto	X	X	X
4.28	Sähköntuotanto ydinenergian avulla olemassa olevissa laitoksissa	Ydinvoima	35.11 sähkön tuotanto	X	X	X

Liikevaihto 1000 EUR

Taloudelliset toiminnat	NACE-koodi	Absoluuttinen liikevaihto (tEUR)	Osuus liikevaihdosta %	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ilmastonmuutoksen hillintä	Merkittävän edistämisen kriteerit: Vesivarat ja merten luonnonvarat	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Merkittävän edistämisen kriteerit: Kiertotalous	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ympäristön pilaantuminen	Merkittävän edistämisen kriteerit: Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ilmastonmuutoksen hillintä	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Vesivarat ja merten luonnonvarat	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Kiertotalous	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ympäristön pilaantuminen	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Vähimmäistason suojatoimet	Luokitusjärjestelmän mukainen osuus liikevaihdosta 2022	Luokka: mahdollistava toiminta	Luokka: siirtymätoiminta
Ympäristön kannalta kestävistä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.1)		323 847	53,1 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K			K	K	%		
Vesivoima	35.11	51 383	8,4 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	n.a.	n.a.	K	K	8,4 %	M	
Lämpövoima	35.11/ 35.30	46 009	7,5 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	n.a.	K	K	K	7,5 %	M	
Ydinvoima (4.27)	35.11	24 715	4,1 %								K	K	K	K	K	K	4,1 %		S
Ydinvoima (4.28)	35.11	201 740	33,1 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	K	K	K	K	33,1 %		S
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
Luokitusjärjestelmäkelpoisista, mutta ei ympäristön kannalta kestävistä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)																			
Lämpövoima	35.11/ 35.30	10 451																	
Yhteensä (A.1+A.2)		334 298	54,8 %														%	%	
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto (B)		275 895	45,2 %																
Ydinvoima	35.11	2 761	0,5 %																
Muut		273 134	44,8 %																
Yhteensä (A+ B)		610 193	100 %																

Capex 1000 EUR

Taloudelliset toiminnat	NACE-koodi	Absoluuttinen liikevaihto (tEUR)	Osuus liikevaihdosta %	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ilmastonmuutoksen hillintä	Vesivarat ja merten luonnonvarat	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Kiertotalous	Ympäristön pilaantuminen	Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesivarat ja merten luonnonvarat	Kiertotalous	Ympäristön pilaantuminen	Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Vähimmäistason suojatoimet	Luokitusjärjestelmän mukainen osuus liikevaihdosta 2022	Luokka: mahdollistava toiminta	Luokka: siirtymätoiminta
Capex ympäristön kannalta kestäviin (luokitusjärjestelmän mukaisiin) toimintoihin (A.1)		6 936	74,6 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K			K	K	%		
Vesivoima	35.11	5 724	61,5 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	n.a.	n.a.	K	K	61,5 %	M	
Lämpövoima	35.11/30	1 212	13,0 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	n.a.	K	K	K	13 %	M	
Ydinvoima (4.27)	35.11	0	0,0 %	100 %							K	K	K	K	K	K	0 %		S
Ydinvoima (4.28)	35.11	0	0,0 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	K	K	K	K	0 %		S
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) Capex-menot																			
Luokitusjärjestelmäkelpoisiin, mutta ei ympäristön kannalta kestävistä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toimintoihin käytetty capex (A.2)																			
Yhteensä (A.1+A.2)		6 936	74,6 %														%	%	
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toimitoihin liittyvät Capex-menot (B)		2 365	25,4 %																
Yhteensä (A+ B)		9 301	100,0 %																

OPEX 1000 EUR

Taloudelliset toiminnat	NACE-koodi	Absoluuttinen liikevaihto (tEUR)	Osuus liikevaihdosta %	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ilmastonmuutoksen hillintä	Merkittävän edistämisen kriteerit: Vesivarat ja merten luonnonvarat	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Merkittävän edistämisen kriteerit: Kiertotalous	Merkittävän edistämisen kriteerit: Ympäristön pilaantuminen	Merkittävän edistämisen kriteerit: Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ilmastonmuutoksen hillintä	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Vesivarat ja merten luonnonvarat	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Kiertotalous	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Ympäristön pilaantuminen	Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH): Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Vähimmäistason suojatoimet	Luokitusjärjestelmän mukainen osuus liikevaihdosta 2022	Luokka: mahdollistava toiminta	Luokka: siirtymätoiminta
Opex ympäristön kannalta kestäviin (luokitusjärjestelmän mukaisista) toimintoihin (A.1)		22 288	81,4 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K			K	K	%		
Vesivoima	35.11	3 875	14,2 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	n.a.	n.a.	K	K	14,2 %	M	
Lämpövoima	35.11/ 35.30	18 413	67,2 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	n.a.	K	K	K	67,2 %	M	
Ydinvoima (4.27)	35.11	0	0,0 %								K	K	K	K	K	K	0 %		S
Ydinvoima (4.28)	35.11	0	0,0 %	100 %	0	0	0	0	0	n.a.	K	K	K	K	K	K	0 %		S
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) Opex-menot																			
Luokitusjärjestelmäkelpoisista, mutta ei ympäristön kannalta kestävistä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toimintojen Opex (A.2)																			
Lämpövoima	35.11/ 35.30	5 092	18,6 %																
Yhteensä (A.1+A.2)		27 381	100,0 %														%	%	
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista käytetty OPEX (B)		0	0,0 %																
Yhteensä (A+ B)		27 381	100,0 %																

Lomake 1: Ydinvoimaan ja fossiilisiin kaasuihin liittyvät toiminnot

Rivi	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.	KYLLÄ
3.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa olemassa olevien sähköä tai prosessilämpöä tuottavien ydinlaitosten turvallista toimintaa, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa ydinenergiasta, varten selä niiden turvallisuuden parantamista, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	KYLLÄ

Liikevaihto

Lomake 2: Luokitusjärjestelmän mukaiset taloudelliset toiminnot (nimittäjä)

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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.	24 715 000	4 %	24 715 000	4 %	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.	201 740 237	33 %	201 740 237	33 %	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 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	226 455 237	37 %	226 455 237	37 %	0	0 %

Capex

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	0	0 %	0	0 %	0	0 %

Opex

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	0	0 %	0	0 %	0	0 %

Liikevaihto

Lomake 3: Luokitusjärjestelmän mukaiset taloudelliset toiminnot (osoittaja)

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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 osoittajassa	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 osoittajassa.	24 715 000	4 %	24 715 000	4 %	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 osoittajassa.	201 740 237	33 %	201 740 237	33 %	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0,00	0 %	0,00	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	226 455 237	37 %	226 455 237	37 %	0	0 %

Capex

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	0	0 %	0	0 %	0	0 %

Opex

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin osoittajassa	0	0 %	0	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	0	0 %	0	0 %	0	0 %

Liikevaihto

Lomake 4: Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei luokitusjärjestelmän mukaiset taloudelliset toiminnot

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä ja osuus (tiedot esitettävä rahamääräisinä ja prosenttiosuuksina)					
		Ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen 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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	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 osoittajassa.	0	0 %	0	0 %	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 riveillä tarkoitettujen luokitusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	0	0 %	0	0 %	0	0 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	0	0 %	0	0 %	0	0 %

Liikevaihto

Lomake 5: Luokitusjärjestelmään kelpaamattomat taloudelliset toiminnot

Rivi	Taloudelliset toiminnot	Määrä	Prosenttiosuus
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 %
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 %
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 %
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 %
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 %
6.	Delegoidun asetuksen 2021/2139 liitteissä I ja II olevassa 4.31 jaksossa tarkoitetun, luokistusjärjestelmän mukaisen taloudellisen toiminnan määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä.	0	0 %
7.	Muiden kuin edellä 1-6 riveillä tarkoitettujen luokistusjärjestelmän mukaisten taloudellisten toimintojen määrä ja osuus sovellettavan keskeisen tulosindikaattorin nimittäjässä	2 760 764	0,5 %
8.	Sovellettava keskeinen tulosindikaattori yhteensä	2 760 764	0,5 %

Liikevaihto:

Pohjolan Voima on laskenut komission delegoidun asetuksen mukaisesti määritetyn liikevaihdon noudattaen samoja laskentaperiaatteita, joita sovelletaan liikevaihtoon IFRS-standardeissa, eli se sisältää kaikki tavanomaiseen liiketoimintaan liittyvät tuotteiden ja palvelujen myynnistä saadut tuotot. Kokonaisliikevaihto vastaa konsernitilinpäätöksellä esitettyä liikevaihtoa. Lisätietoja laskentaperiaatteista on konsernitilinpäätöksen liitteessä 4. Taksonomiakelpoinen liikevaihto sisältää vain sellaisen liikevaihdon, joka tulee taksonomian piirissä olevista toiminnoista. Pohjolan Voiman taksonomiakelpoinen liikevaihto sisältää sähkön tuotannon vesivoimalla, biomassasta tuotetun lämmön ja sähkön tuotannon sekä sähkön tuotannon ydinenergialla.

Pääomamenot (CapEx):

Pohjolan Voima on komission delegoidun asetuksen mukaisesti sisällyttänyt pääomamenoihin lisäykset aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin ennen poistoja, arvonalentumisia tai käyvän arvon muutoksia tilikauden aikana. Nämä erät on käsitelty IAS 16 Aineelliset hyödykkeet, IAS 38 Aineettomat hyödykkeet, sekä IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardien mukaisesti. Pääomamenot vastaavat konsernin rahavirtalaskelmassa esitettyjä käyttöomaisuuden hankinnasta maksettuja rahavaroja, oikaistuna raportointikauden lopussa jaksotetuilla, mutta ei maksetuilla erillä, sekä lisäyksiä vuokrattuihin käyttöomaisuushyödykkeisiin.

Taksonomiakelpoiset pääomamenot sisältävät aktivoidut kulut investoinneista vesivoimalaitoksiin, aktivoidut kulut investoinneista biovoimalaitoksiin sekä muut aktivoidut, taksonomiakelpoiset kehitysmenot, jotka liittyvät fossiilisista raaka-aineista riippumattoman tulevaisuuden tavoitteluun.

Toimintamenot (OpEx):

Pohjolan Voima on komission delegoidun asetuksen mukaisesti sisällyttänyt IAS 38 Aineettomat hyödykkeet -standardin mukaisesti kirjatut tutkimus- ja kehitysmenot, IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardin mukaisesti kirjatut kulut lyhytaikaisista vuokrasopimuksista sekä IAS 16 Aineelliset hyödykkeet -standardin mukaisesti kirjatut käyttöomaisuuden huoltomenot (eli korjaus- ja kunnossapitomenot). Käyttöomaisuuden huoltomenoihin sisältyy huoltomateriaaleja sekä ulkoistettuja huoltopalvelumenoja.

VASTUULLISUUS/HENKILÖSTÖ

Energinen meininki

Pohjolan Voiman energinen meininki mahdollistaa strategian, sen tavoitteiden ja toimenpiteiden toteutumisen. Energinen ja motivoitunut henkilöstö tuo virtaa kaikkeen tekemiseemme. Henkilöstötyömme ydin on työn merkityksellisyyden vahva kokeminen. Tämän tekee mahdolliseksi muun muassa koko henkilöstön sitouttaminen yhteiseen strategiatyöhön jo sen valmisteluvaiheessa sekä varhainen osallistaminen uusiin hankkeisiin ja projekteihin, muutoksiin sekä yrityskulttuurin vahvistamiseen.

Osakkaamme ovat asiakkaitamme. Asiakastyytyväisyyden varmistaminen ja osakasasiakkaittamme lisäarvon mahdollistaminen on yhteinen tavoitteemme. Otamme vastuuta sekä yksilöinä että yhdessä. Verkostoissa toimiminen on meille pohjolanvoimalaisille erittäin tärkeä keino täydentää omaa osaamistamme ja resurssejamme. Yhdessä olemme vahvoja.

Vuoden 2022 henkilöstötyön painopisteenä on ollut yrityskulttuurimme kehittäminen vahvistamalla yhteistyötä ja yhteisöllisyyttä.

Sitoudumme vastuullisiin toimintatapoihin

Energinen meininkimme perustuu luottamukseen, eettisiin periaatteisiimme sekä vastuun kantamiseen ja vastuulliseen toimintatapaan. Toimimme vastuullisesti sekä kehitämme yrityskulttuuriamme ja henkilöstön johtamista tavoitteellisesti. Noudatamme kansallisia ja kansainvälisiä lakeja, soveltuvia työehtosopimuksia ja työsuojelumääräyksiä sekä YK:n Global Compact -periaatteita työelämän standardeista.

Vuonna 2022 painotimme vastuullisuusnäkökulmia sisäisessä henkilöstötyössämme. Koko konsernin henkilöstöä koskeva henkilöstöpolitiikka, joka ohjaa kaikkea henkilöstöjohtamistamme, uusittiin erityisesti henkilöstötyön vastuullisuusperiaatteet huomioon ottaen. Henkilöstöpolitiikka varmistaa osaltaan vastuullisen toimintatapamme. Kunnioitamme ihmisoikeusoikeuksia, tasa-arvoa ja yhdenvertaisuutta. Henkilöstöpolitiikkamme kulmakiviä on oikeus syrjimättömyyteen, järjestäytymisvapauteen ja oikeus yksityisyyteen.

Henkilöstöpolitiikan hyväksyy emoyhtiön hallitus ja se sitoo kaikkia Pohjolan Voima -konsernin yhtiöitä.

Pohjolan Voima on jälleen yksi Suomen innostavimmista työpaikoista

Pohjolan Voima osallistui jo neljännen kerran EezyFlown henkilöstötutkimukseen.

Tutkimustulokset ovat erinomaiset: olemme jälleen saavuttaneet jo neljännen kerran peräkkäin Suomen Innostavimmat työpaikat -tunnustuksen ja parhaan ns. PeoplePower -luokituksen AAA. Tutkimustulosten mukaan vahvuuksiamme on se, että henkilöstölle on selvää, kuka mistäkin asiasta päättää, yhtiö luo hyvät edellytykset henkilöstön työhyvinvointiin ja että strategia ja tulevaisuuden näkymät on viestitty henkilöstölle hyvin.

Arvomme taitavasti, luotettavasti, yhdessä tuovat energiaa ja suuntaa tekemiseemme

Arvomme – taitavasti, luotettavasti, yhdessä – luovat pohjan kaikelle tekemisellemme. Arvomme näkyvät rakenteissamme, johtamisessamme, asiakastyössämme ja kaikessa arjen toiminnassamme. Henkilöstö määritteli arvot yhdessä vuoden 2022 arvoprojektissamme. Myös henkilöstöpolitiikkamme perustuu arvoillemme. Arvot ovat myös johtamisemme ja esihenkilötoimintamme ohjenuora.

Kokemus työn merkityksellisyydestä rakentuu strategiayhteydestä

Pohjolan Voiman strategia 2022–2027 kirkastettiin skenaariotarkastelun pohjalta. Lähtökohtana toimi yhtiön aiempi strategia, jonka valintoja, linjauksia ja strategisia teemoja tarkasteltiin uudessa tilanteessa. Strategian kirkastusta edelsi laaja skenaariotyö asiakas- ja sidosryhmien kanssa. Myös henkilöstö osallistui jo vuoden 2021 aikana laajasti skenaariotyöskentelyyn.

Vuoden 2022 aikana strategian kirkastaminen jatkui. Koko konsernin henkilöstö osallistui strategian valmisteluun yhteisessä työpajassa toukokuussa. Pohjolan Voiman hallituksen puheenjohtajan Tapio Korpeisen avaamassa työpajassa käytiin läpi toimintaympäristön kehitystä sekä strategian linjauksia ja teemoja. Pienemmissä ryhmissä keskustelimme strategian sisällöstä. Yhdessä keskustelimme Pohjolan Voiman, strategian ja oman työn merkityksestä.

Yhteistyön ja yhteisöllisyyden vahvistaminen painopisteenä

Vahvistamme yrityskulttuuriamme kehittämällä jatkuvasti toimintaamme.

Vuoden 2022 aikana veimme aiemmin toteuttamamme laajan Meissä on ratkaisevaa voimaa -valmennuksen oppeja arjen vuorovaikutuksesta, itsetuntemuksesta, erilaisuuden ymmärtämisestä, palautteenannosta ja coachauksesta arjen työhön ja käytäntöihin.

Maailmanlaajuisen pandemian ja laajan etätyösuosituksen hellitettyä pyrimme vahvistamaan yhteistyötä ja yhteisöllisyyttä jatkuvasti. Noudatamme Pohjolan Voimassa monipaikkaisen työn käytäntöjä. Emoyhtiössä työstimme yhdessä henkilöstön kanssa monipaikkaisen työn ja käytössämme olevan joustotyösopimusmallin vahvuuksia, haasteita ja toimintatapoja. Tällöin mietimme, mikä nykyisessä mallissa toimii hyvin ja miten nykyistä mallia tulisi kehittää. Työstimme yhdessä pelisääntöjä toimistolla työskentelyyn, etätyöskentelyyn ja hybrideityöskentelyn käytäntöihin.

Emoyhtiön Helsingin toimiston muutto uusiin tiloihin ja PVO-Vesivoiman toimiston remontti Iin Raasakassa toteutettiin tukemaan myös joustavaa hydrideityöskentelyä.

Tapamme viestiä ja olla vuorovaikutuksessa on energian lähteemme

Viestintä ja vuorovaikutus ovat meidän pohjolanvoimalaisten energian lähde. Sisäisen viestinnän uudistusprojektin tavoitteena vuoden 2022 aikana olivat mm. viestintäkanaviemme selkeyttäminen ja yhteisiin viestinnän tapoihin sitouttaminen.

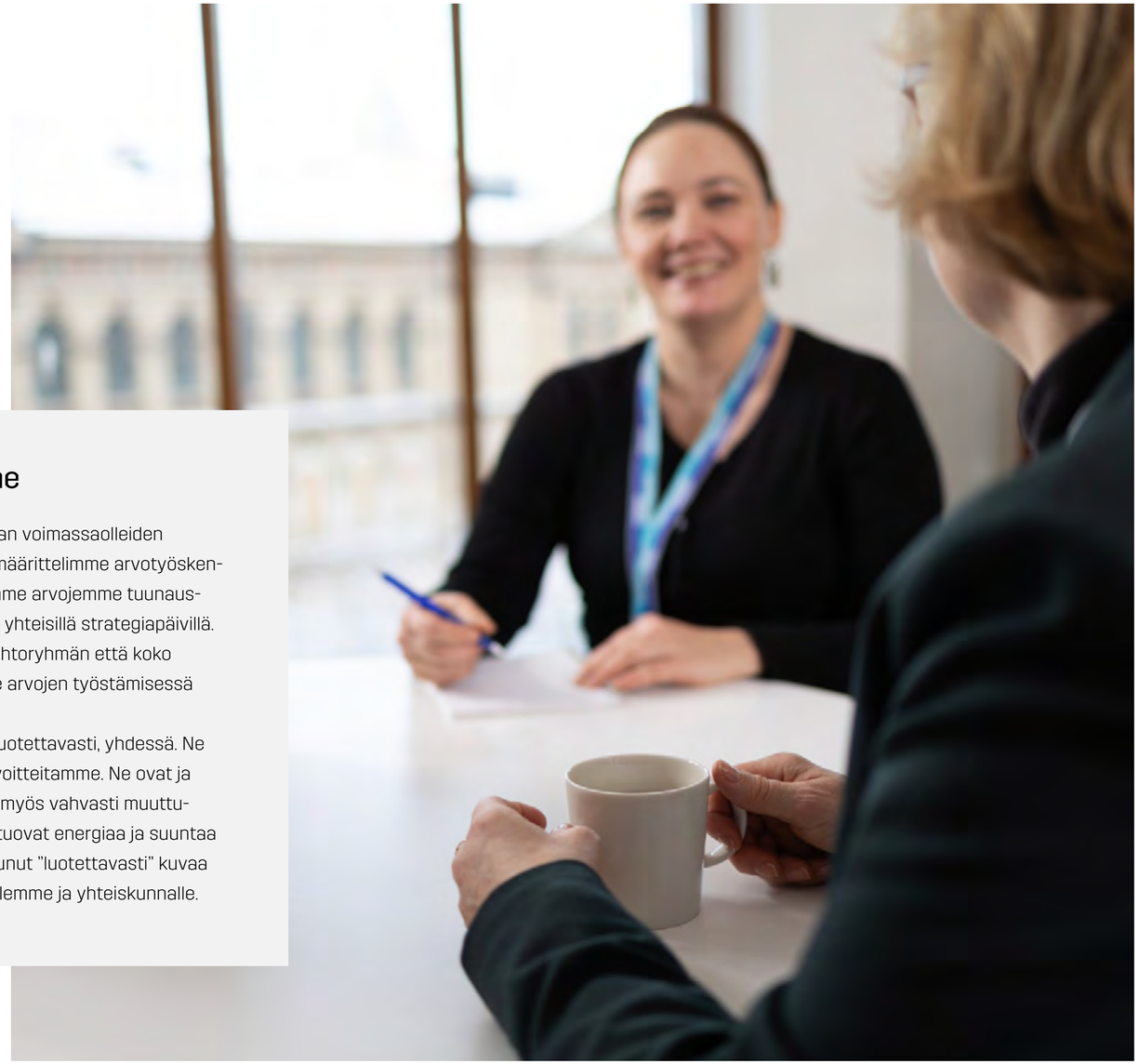
Viestintä on yhteistyötä, johon kaikki aktiivisesti osallistuvat. Sitouduimme yhdessä tapaamme viestiä ja olla vuorovaikutuksessa seuraavasti:

- varmistamme, että tiedämme riittävästi asioista ja olemme uteliaita uudelle,
- jaamme tietoa ja varmistamme osaltamme, että työkaverit tietävät, mitä teemme,
- olemme läsnä – kuuntelemme, osallistumme ja osallistamme,
- nostamme avoimesti ideat esiin ja annamme palautetta sekä
- käytämme viestintäkanaviamme yhdessä sovitulla tavalla.

Kun työkaverimme ovat osaltaan energianlähteemme, pidämme erittäin tärkeänä, että tunnemme työkaverimme ja

tiedämme, mitä kukin omalla osaamis- ja vastuualueellaan tekee. Silloin on helppo rakentaa myös yhteistyötä ja yhdessä tekemistä. Tätä tuemme perjantaitietoiskuilla, joihin vuonna 2022 kokoonnuimme 38 kertaa yhteisten koulutus- ja ajankohtaisasioiden äärelle. Tällöin myös jaamme tietoa osaamisistamme ja tekemisistämme. Vuoden 2022 aikana perjantaitietoiskussa kukin työkaveri on esittäytynyt vuorollaan haastaen aina seuraavan työkaverin esittäytymään. Käytäntö jatku edelleen.

Pyrkimyksenämme on jatkuva itsemme ja työmme sekä työskentelytapojemme kehittäminen. Kehityskeskustelut käydään kaikkien työntekijöiden kanssa vähintään kahdesti vuodessa. Vaikka vuoropuhelumme onkin jatkuvaa, kehityskeskusteluissa keskitymme henkilön omiin tavoitteisiin, niissä onnistumisiin ja kehityssuunnitelmiin. Yhteisenä koulutustavoitteena kaikilla ovat sähköiset koulutusohjelmat muun muassa vastuullisesta toiminnasta, kilpailuoikeudesta, tietosuojasta ja tietoturvasta sekä turvallisuudesta toimistotyössä.



Case: Päivitimme arvomme

Koko konsernin henkilöstö osallistui kauan voimassaolleiden arvojemme tuunausprojektiin. Yhdessä määrittelimme arvotyöskentelyn tavoitteet ja odotukset. Käynnistimme arvojemme tuunausprojektin Oulussa toukokuussa pidetyillä yhteisillä strategiapäivillä. Jatkoimme yhteisillä tapaamisilla sekä johtoryhmän että koko henkilöstön työpajoissa ja hyödynsimme arvojen työstämisessä myös tekoälypohjaista sovellusta.

Päivitetyt arvomme ovat taitavasti, luotettavasti, yhdessä. Ne vastaavat strategia- ja yrityskulttuuritavoitteitamme. Ne ovat ja tuntuvat omiltamme ja merkityksellisiltä myös vahvasti muuttuneessa maailmantilanteessa. Arvomme tuovat energiaa ja suuntaa tekemiseemme. Uudeksi arvoksi valikoitunut ”luotettavasti” kuvaa tekemisemme merkitystä myös omistajillemme ja yhteiskunnalle.

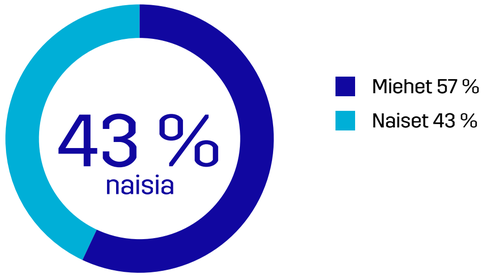
Henkilöstötunnuslukuja 2022

Vuoden 2022 lopussa henkilöstön määrä oli 41 (2021: 44) henkilöä, joista määräaikaisessa työsuhteessa oli kolme henkilöä. Vuoden aikana päättyi kymmenen vakituista työsuhdetta, ja uusia vakituisia työsuhteita alkoi kuusi. (Vakituisten henkilöiden määrä väheni edellisestä vuodesta neljällä.) Vakituisen henkilöstön vaihtuvuus vuonna 2022 oli 19 % (23,9 %).

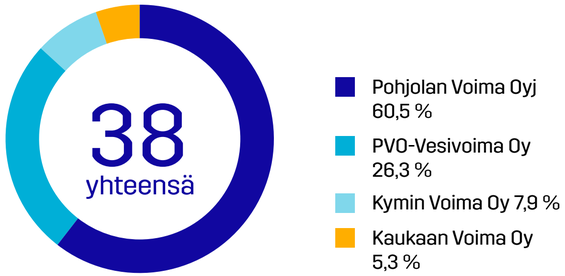
Määräaikaisia työsuhteita vuoden 2022 aikana oli viisi (6) henkilöä, vuokratyövoimaa vuoden aikana oli viisi henkilöä.

Vakituisten henkilöiden keski-ikä oli vuoden 2022 lopussa 48 vuotta (47), naisten osuus oli 42,1 % (40,5 %). Vakituisen henkilöstön keskimääräisen palvelussuhteen pituus oli noin 12 vuotta. Henkilöstön terveysprosentti vuonna 2022 oli 60 % (86 %), eli osuus henkilöstöstä, jolla ei ollut vuoden aikana lainkaan sairauspoissaoloja.

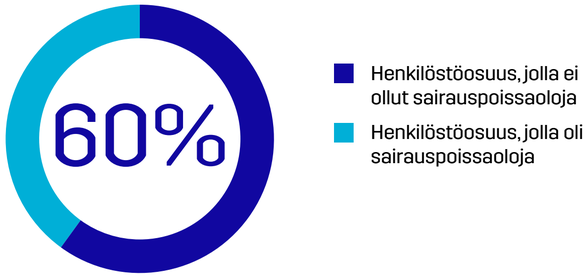
Johtoryhmän sukupuolijakauma



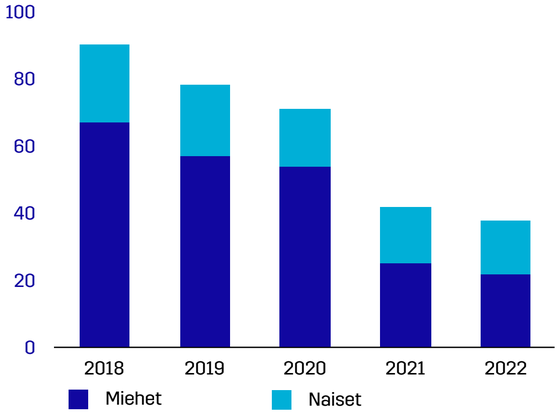
Henkilöstö yhtiöittäin 31.12.2022, vakituiset henkilöt



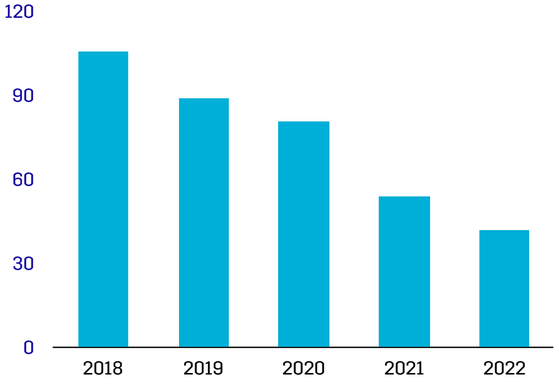
Terveysprosentti vuonna 2022



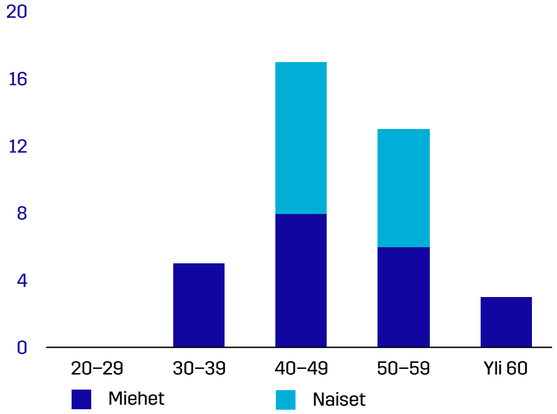
Henkilöstön määrä 31.12. vuosina 2018–2022, vakituiset henkilöt



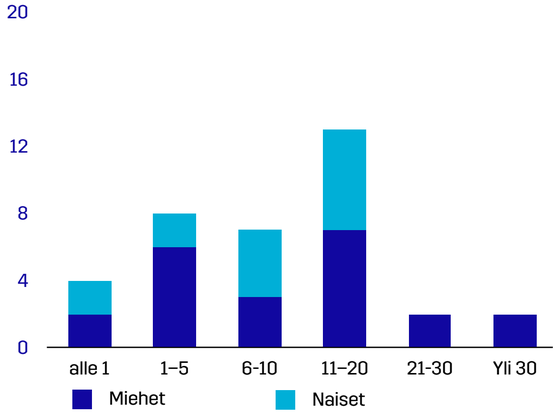
Henkilöstön määrä keskimäärin 2018–2022, vakituiset ja määräaikaiset henkilöt



Ikäjakauma 31.12.2022, vakituiset henkilöt



Työsuhteen pituus 31.12.2022, vakituiset henkilöt



VASTUULLISUUS/TURVALLISUUS

Turvallisuus lähtee havainnoista

Kulttuurimme ja toimintamme pohjautuvat henkilöstön kanssa yhdessä määriteltyihin arvoihin; taitavasti, luotettavasti, yhdessä. Taitavasti-arvo kattaa myös sen, että työskentelemme aina turvallisesti. Vuonna 2022 tavoitteenamme on ollut turvallisuuskulttuurin edistäminen ja toimittajaturvallisuuden parantaminen.

Yhteistyötä turvallisuuden kehittämiseksi

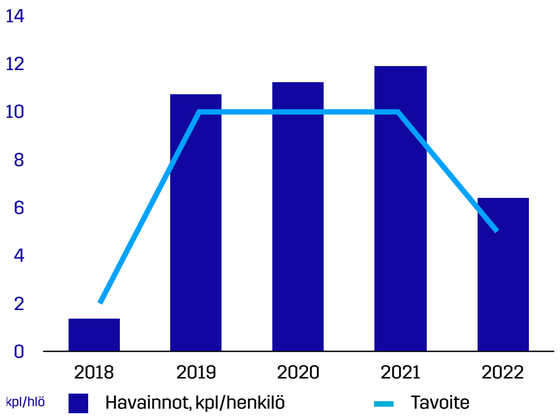
Tavoitteemme oman henkilöstön tekemille turvallisuus-, ympäristö- ja energiatehokkuushavainnoille oli 5 kappaletta/henkilö. Vuonna 2022 havaintoja tehtiin keskimäärin 6,4 kappaletta henkilöä kohden. Tapaturmien osalta vuosi oli haastava, emmekä onnistuneet Nolla tapaturmaa -tavoitteessamme. Tapaturmatilastoinnissa ovat mukana Pohjolan Voima -konsernin emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj sekä tuotantoyhtiöt Alholmens Kraftia lukuun ottamatta. Emoyhtiön ja tuotantoyhtiöidemme henkilöstölle sattui 4 ja alihankkijoidemme henkilöstölle 5 sairauspoissaoloa vaatinutta tapaturmaa. Tämä tarkoitti, että oman henkilöstön ja alihankkijoidemme tapaturmataajuus oli 24 miljoonaa työtuntia kohden. Kaikki tapaturmat tutkittiin ja vastaavien tapaturmien ehkäisemiseksi tehtiin korjaavat toimenpiteet. Tapaturmat raportoitiin Pohjolan Voima -konsernin hallitukselle ja käytiin läpi konsernin säännöllisissä kokouksissa kaikkien voimalaitosten turvallisuudesta vastaavien henkilöiden kanssa. Tehostimme alihankkijatapaturmien tutkintaa ja lisäksi jaoimme hyväksi havaittuja turvallisuuskäytäntöjä voimalaitosten välillä.

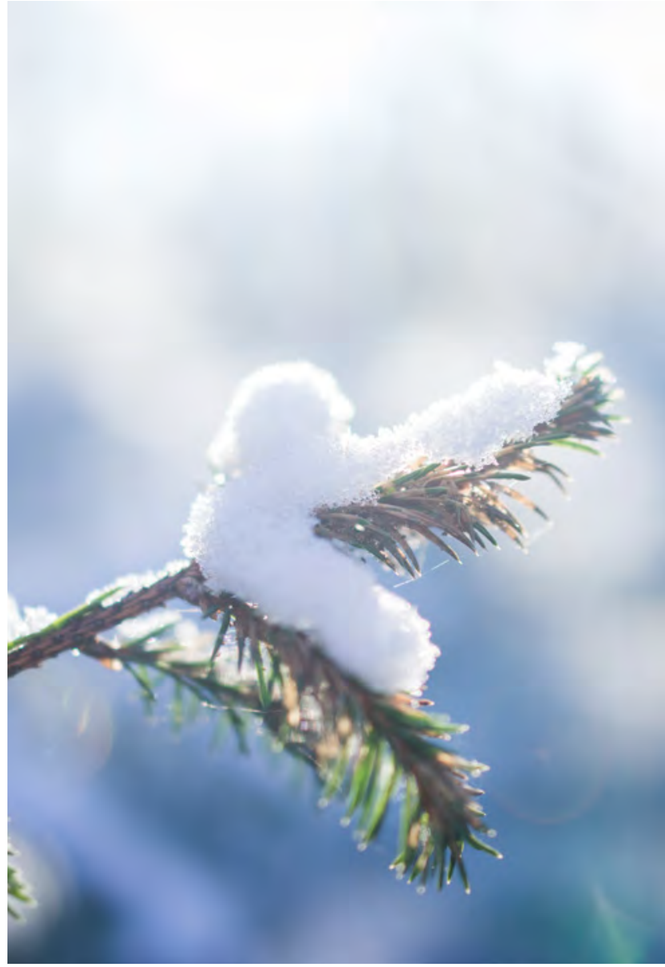
Pohjolan Voima on mukana suuryritysten HSEQ-toimittajien arviointiklusterissa. Teimme vuonna 2022 kolme alihankkija-auditointia klusterin kautta. Lisäksi teimme vertailun toimittajiemme menestyksestä klusterin arvioinneissa. Arvioinneissa käydään läpi työturvallisuus-, ympäristö-, vastuullisuus- ja laatuasiat.

Koronapandemia aiheutti alkuvuonna 2022 edelleen varautumista toimintamme jatkuvuuden turvaamiseksi. Tilannetta seurattiin aktiivisesti ja henkilöstöä ohjeistettiin virallisten suositusten mukaisesti. Varautuminen tuotti tulosta, eikä koronapandemia aiheuttanut merkittävää haittaa. Vuonna 2022 päivitimme jatkuvuuden hallintajärjestelmäämme.

Tarkastimme, että ohjeistuksemme ja toimintatapamme ovat ajan tasalla mahdollisten poikkeus- tai häiriötilanteiden varalle.

Turvallisuus-, ympäristö- ja energiatehokkuushavainnot, kpl/hlö





VASTUULLISUUS/HIILIDIOKSIDINEUTRAALISUUS

Kohti hiilidioksdineutraalisuutta

Tavoitteemme on, että vuonna 2025 sähköntuotannostamme 99 % ja lämmöntuotannosta 85 % tuotetaan hiilidioksidineutraaleilla energialähteillä. Vuonna 2022 sähköntuotannon hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus oli 97 % ja lämmöntuotannon 80 %. Sähköntuotannossa saavutimme tavoitteemme. Lämmöntuotannon hiilidioksidineutraalius ei ollut tavoitteemme mukaista, koska maailman poliittinen tilanne vaikutti biomassan saantiin. Lisäksi alkuvuonna 2022 Paperiliiton lähes neljä kuukautta kestänyt lakko UPM:n Suomen tehtailla vaikutti myös voimalaitostemme käyttöön.

Hiilineutraalin tuotantomme osuus jatkaa kasvuaan

Tuotannostamme hiilidioksidineutraalia ovat vesi- ja ydinvoima, lämpövoimalaitoksissa hiilidioksidineutraaleilla puuperäisillä polttoaineilla ja kierrätyspolttoaineiden bio-osuudella (Tilastokeskuksen käyttämä 60 %:n osuus) tuotettu energia. Vuonna 2022 sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 miljoonaa tonnia. Sähköntuotantomme ominaishiilidioksidipäästö oli 31 g CO2/kWh vuonna 2022.

Hiilidioksidineutraalin sähkön tuotantokapasiteettimme osuus on kasvussa:

- Ydin- ja vesivoiman osuudet hiilidioksidineutraaleissa energialähteissämme ovat nousseet
- Olemme luopuneet sähkön erillistuotannosta kivihiilellä
- Lisäksi Olkiluodon OL3 EPR -laitosyksikön säännöllisen sähköntuotannon alkaminen lisää kapasiteettia.

Lämmöntuotannon hiilidioksidineutraalisuuden tavoite on saavutettavissa kivihiilestä luopumisen, turpeen polton vähentämisen ja puuperäisten polttoaineiden lisäämisen myötä.

Tavoittelemme turpeen käytön vähentämistä

Tavoitteemme oli, että vuonna 2022 olemme vähentäneet turpeen käyttöä 60 % vuoden 2019 tasosta. Vuonna 2022 turpeen käyttömme oli 26 % vähemmän ja tavoitteemme jäi saavuttamatta. Syynä tähän oli metsäenergian heikko saatavuus. Strategiakautemme 2022–2027 tavoitteena on, että käytämme fossiilisia polttoaineita ja turvetta vain käynnistys-, vara- ja toimitusvarmuuspolttoaineena markkinatilanne huomioiden.

Paneuduimme ilmastonmuutoksen vaikutuksiin

Ilmaston muuttuminen vaikuttaa kaikkien toimialojen, niin myös energiatoimialan toimintaympäristöön. Päästöjemme vähentämisen lisäksi arvioimme vuonna 2022 ilmastonmuutoksen vaikutuksia Pohjolan Voiman toimintaan ja teimme siihen liittyvän teemariskiraportin. Raportti saatiin lähes valmiiksi vuoden 2022 aikana ja sen viimeistely on meneillään.

Järjestelmällistä energiatehokkuustyötä

Kaikilla tuotantoyhtiöillämme on käytössä energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä, joista osa on sertifioitu. Teemme työtä energiatehokkuuden parantamiseksi monin tavoin sekä tuotantolaitoksilla että toimitiloissa.

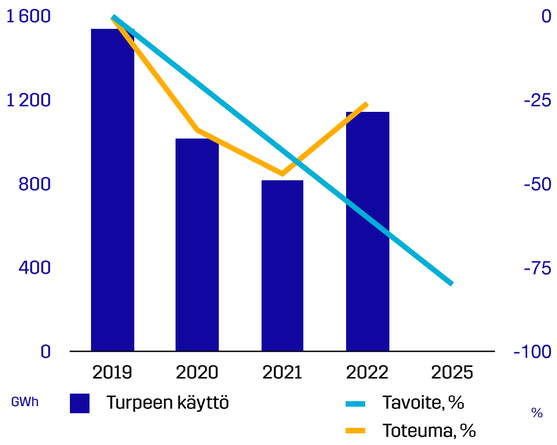
Lähes kaikki Pohjolan Voima -konsernin yhtiöt ovat mukana energiatehokkuussopimuksessa. Energiatehokkuussopimukset ovat keskeinen osa Suomen energia- ja ilmastopolitiikkaa. Nyt menossa on kolmas sopimuskausi. Se on voimassa vuoteen 2025.

Me sopimuksessa mukana olevat yritykset olemme sitoutuneet selvittämään ja parantamaan energiatehokkuuttamme jatkuvasti, osana toimintojemme suunnittelua ja johtamista.

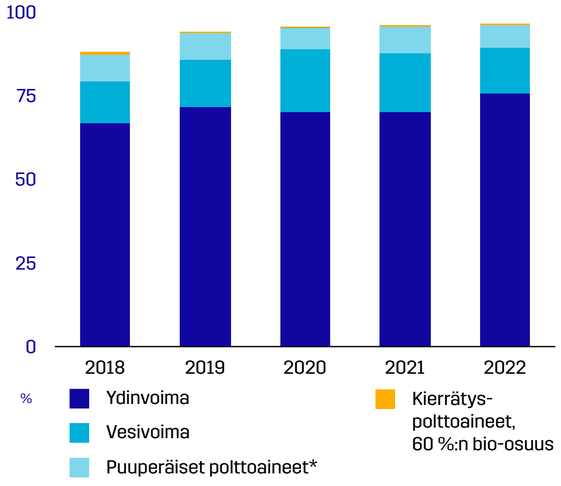
Raportoimme vuosittain, millaisilla toimilla olemme tehostaneet energiankäyttöä tai säästäneet energiaa, paljonko energiaa on säästetty sekä paljonko olemme käyttäneet energiaa edellisenä vuonna. Energiantuotannon toimenpideohjelmaan ovat liittyneet Pohjolan Voiman yhtiöistä PVO-Vesivoima ja Porin Prosessivoima. Myös Teollisuuden Voima, joka on Pohjolan Voiman yhteisyritys, ja osakkuusyhtiömme Alholmens Kraft ovat mukana energiantuotannon toimenpideohjelmassa.

Energiavaltaisen teollisuuden toimenpideohjelmaan ovat liittyneet Kaukaan Voima ja Rauman Biovoima Pohjolan Voiman yhtiöinä UPM-Kymmene Oyj:n kautta.

Turpeen käytön väheneminen

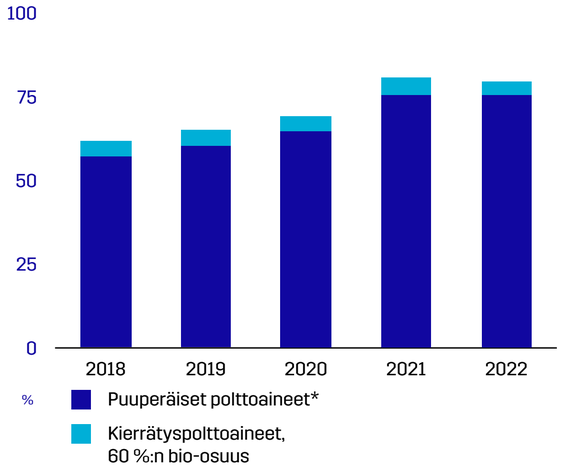


Sähköntuotannon hiilidioksidineutraalit energialähteet 2018–2022



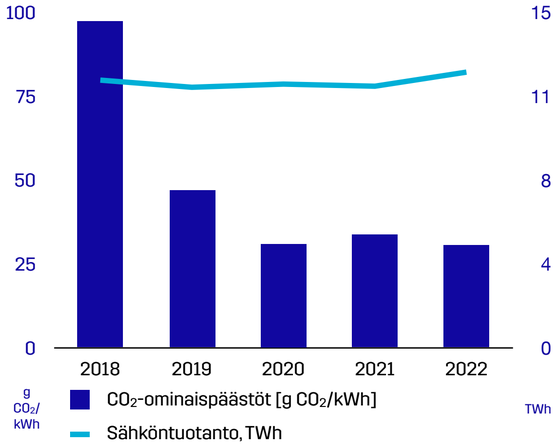
* Puuperäiset polttoaineet ovat hiilidioksidineutraaleia

Lämmöntuotannon hiilidioksidineutraalit energialähteet 2018–2022

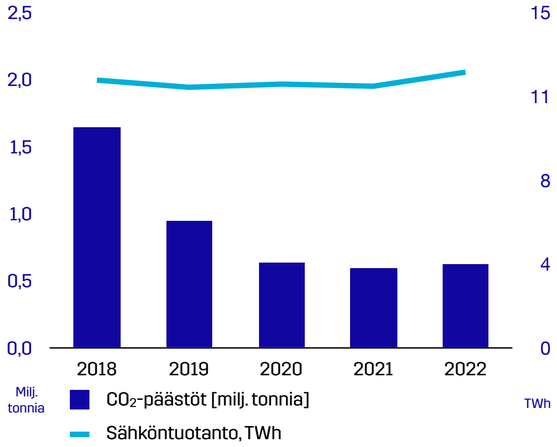


* Puuperäiset polttoaineet ovat hiilidioksidineutraaleja

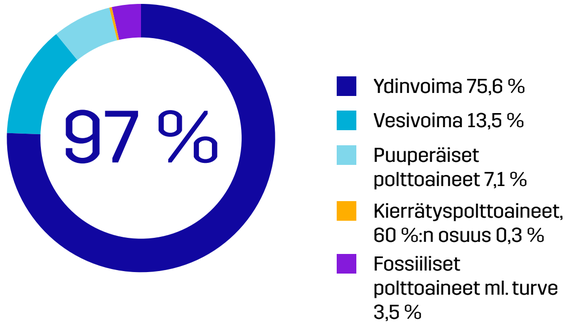
Sähköntuotannon ominaishiilidioksidipäästöt 2018–2022



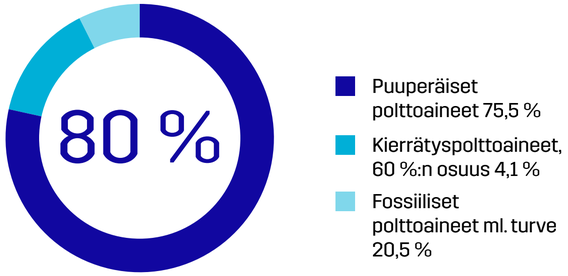
Lämmön- ja sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt 2018–2022



Hiilidioksidineutraali sähköntuotanto vuonna 2022



Hiilidioksidineutraali lämmöntuotanto vuonna 2022



VASTUULLISUUS/LUONNON MONIMUOTOISUUS

Luonnon monimuotoisuus

Luonnon monimuotoisuuden köyhtyminen on ilmastonmuutoksen ohella suurin uhka maapallolle. Teimme vuonna 2022 kartoituksen siitä, miten toimintamme vaikuttaa luonnon monimuotoisuuteen ja miten voimme omalta osaltamme vaikuttaa luontokadon pysäyttämiseksi. Kartoituksen pohjalta laadimme toimintaohjelman vuosille 2023–2027. Keskitymmme ohjelmassa vesi- ja lämpövoimaan. Ydinvoiman osalta työtä tehdään yhteisyrityksessämme TVO:ssa.

Luonnon monimuotoisuus on kirjattu strategiaamme. Vastuullisena toimijana yhteensovitamme kilpailukykyisen hiilidioksidineutraalin tuotannon ja luonnon monimuotoisuuden. Haluamme tuottaa vesivoimaa vastuullisesti ja hyödyntää yhteistuotannossamme kestävästi tuotettuja puupohjaisia polttoaineita.

Pitkän aikavälin biodiversiteettivisiomme on, että tunnemme luonnon monimuotoisuuden kannalta tärkeimmät vaikutuksemme ja etenemme kohti nettopositiivisuutta. Vahvistamme osaamista ja päivitämme tavoitettamme tiedon lisääntyessä. Vision toteuttamiseksi olemme asettaneet pitkän aikavälin tavoitteet.

Vesivoimassa jatkamme yhteistyössä vaelluskalahankkeita

Jatkoimme vuonna 2022 yhteistyötä vaelluskalojen ja vesiympäristön hyväksi toiminta-alueillamme.

- Iijoen Haapakoskella otettiin kesällä 2022 käyttöön Suomen ensimmäinen lohen vaelluspoikasten alasvaeluksen mahdollistava väylä kiinniottolaitteistoineen.

Pohjolan Voima -konsernin tavoite on

- Luonnon monimuotoisuus otetaan huomioon kaikessa toiminnassamme.
- Luonnon monimuotoisuustyön vaikuttavuudelle on olemassa mittarit.

Vesivoiman pitkän aikavälin tavoitteet ovat

- Vaelluskalojen luonnonkierron kehittäminen laajapohjaisessa yhteistyössä.
- Sidosryhmäyhteistyön vahvistaminen.
- PVO-Vesivoiman omistamien maa-alueiden luonnon monimuotoisuuden edistäminen.

Lämpövoiman pitkän aikavälin tavoitteet ovat

- Puuperäiset polttoaineemme ovat kestäviä.
- Sivuvirtojen ja kiertotalouden hyödyntäminen.

Vuositason toimenpiteet löydät nettisivuiltamme

- Lohi Iijokeen -hanke vuosina 2022–2024 jatkaa Iijoen vaelluskalahankkeen 2020–2022 laajaa yhteistyötä ja tuottaa mm. tietoa Haapakosken alasvaellusväylän toimivuudesta.
- Iijoki-sopimus 2019–2023 toteuttaa Iijoen vesistövisiota muun muassa ennallistamalla ojitettuja soita ja parantamalla veden laatua Iijoen valuma-alueella.
- Iijoen Raasakan noin 9 km pituisen vanhan uoman kehittäminen vaelluskalojen luontaiseksi lisääntymisalueeksi jatkui mm. juoksuttamalla uomaan vettä 5,5–9,5 m³/s koko kesäkauden.
- Raasakan kalateistä tehdyt valitukset ovat edelleen käsittelyssä Vaasan hallinto-oikeudessa.
- Osakkuusyhtiömme Tornionlaakson Voima haki lupaa kahden luonnonmukaisen kalatien rakentamiseksi Tengeliönjoen Portimokoskelle. Tämä avaisi 1 000 km lisääntymisaluetta vaelluskaloille.
- Osallistuimme yhteistyöhankkeisiin vaelluskalakantojen elvyttämiseksi myös Kemijoella ja Ounasjoella.
- Jumiskojoen vesistössä Suolijärvien säännöstelyä selvitettiin ja valmisteltiin vedenkorkeuksien suositus-pisteitä yhteistyössä hallinnon ja asukkaiden kanssa.

Käytämme kestävyyskriteerit täyttävää biomassapolttoainetta

Voimassa oleva uusiutuvan energian direktiivi (RED II) julkaistiin joulukuussa 2018. Se sisältää sitovat EU-tason kestävyyskriteerit muun muassa biomassoille, joita käytetään energian tuotantoon. Kestävyyskriteerien tarkoituksena on varmistaa bioenergian kestävä tuotanto ja käyttö yhdenmukaisin ja johdonmukaisin periaattein koko EU-alueella. Direktiivin soveltamisalue laajeni vuonna 2021 koskemaan sähkön ja lämmön tuotannossa käytettäviä kiinteitä energia-biomassoja.

Biomassapolttoaineiden kestävyys voidaan osoittaa toiminnanharjoittajan kestävyysjärjestelmän hyväksynnän kautta. Tuotantoyhtiömme hakivat kestävyysjärjestelmilleen Energiaviraston hyväksyntää vuonna 2021. Yhtiöt pystyvät näin osoittamaan, että käyttämämme biomassapolttoaineen alkuperä ja käyttö täyttävät kestävyyskriteerit. Kriteerit on huomioitu myös polttoainesopimuksissamme. Kestävyysjärjestelmät ovat edelleen Energiaviraston käsittelyssä. Kestävyyskriteerien soveltaminen päästökaupan nollapäästöisen biomassan kestävyyden osoittamisessa viivästyi ja siirrettiin alkamaan vuoden 2023 alusta.

VASTUULLISUUS/YMPÄRISTÖ

Jatkuvaa parantamista ympäristöasioissa

Pitkäjänteisen energiantuotannon edellytyksenä on turvallisen, terveellisen ja monimuotoisen ympäristön säilyttäminen. Ympäristövaikutusten vähentämistä linjaa ympäristö- ja energiatehokkuuspolitiikkamme. Selvitämme toimintamme ympäristövaikutukset ja -riskit, toimintaamme liittyvät luontoarvot ja energian tuotannon ja käytön tehostamisen mahdollisuudet. Ilmastonmuutoksen torjunnan ja päästöjen vähentämisen lisäksi tavoitteenamme on turvata luonnon monimuotoisuutta.

Vesivoima: istutimme 2,8 miljoonaa kalanpoikasta

Vesivoiman tuotanto vaikuttaa alueellisesti ja paikallisesti vesistöön ja sen kalakantoihin. Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin vuonna 2022 lupaehtojen mukaisesti. Istutukset toteutettiin lähes istutussuunnitelmien mukaisesti.

- Kemi- ja Iijoen vesistön sekä merialueen kalakantojen ylläpitämiseksi istutettiin PVO-Vesivoiman velvoitteena vuonna 2022 yhteensä noin 2,8 miljoonaa kalanpoikasta.
- Kemijoen meri- ja jokialueelle näistä istutettiin 0,7 miljoonaa poikasta. Määrä vastasi 17 % yhdessä Kemijoki Oy:n kanssa istutetusta 3,9 miljoonasta kalanpoikasesta.

Patoturvallisuus: säännölliset patotarkastukset

Vuoden 2022 aikana patoturvallisuuslain mukaiset viisivuotismääräaikaistarkastukset tehtiin Kierikin ja Jumiskon voimalaitosten padoille sekä Irnin, Koston ja Maunujärven padoille. Melon voimalaitoksen maapadossa vuonna 2016 havaitun vuodon injektointikorjaus saatiin päätökseen 2022. Lopullinen korjaus tehtiin vuoden 2022 aikana rakentamalla patoon porapaaluseinä. Korjaustyöt eivät ole vaikuttaneet ympäristöön eivätkä voimalaitoksen sähköntuotantoon.

Viranomaisen muutoshakemus istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus (Lapin ELY-keskus) jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden lokakuussa Iijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. PVO-Vesivoima jätti molemmissa hakemusasioissa muistutuksensa aluehallintovirastolle. Vuonna 2021 PVO-Vesivoima antoi vastaselityksensä hakijan selityksiin ja Suomen ympäristökeskuksen antamiin lausuntoihin. Hakija antoi oman vastaselityksensä lausuntoihin huhtikuussa 2022, johon PVO-Vesivoima Oy puolestaan antoi vastaselityksen kesäkuussa 2022. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto ei antanut päätöstä kummassakaan asiassa vielä vuoden 2022 aikana.

Tavoitteenamme on lämpövoiman päästöjen pienentäminen

Lämpövoimatuotannon suurimmat ympäristövaikutukset kohdistuvat ilmakehään. Suurimmat savukaasupäästöt ovat hiilidioksidi-, typenoksidi-, rikkidioksidi- ja hiukkaspäästöjä. Lämpövoimalaitosten päästötonneihin (t) vaikuttaa laitosten tuotantomäärä, mutta päästöihin voidaan vaikuttaa polttoainevalinnoilla, polttoprosessia optimoimalla ja savukaasujen puhdistustekniikalla. Kaikkia näitä olemme kehittäneet paremmiksi vuosien varrella. Päästöt ilmaan laskivat tai olivat samaa tasoa edelliseen vuoteen verrattuna. Vuonna 2022 lämmön- ja sähköntuotannon

- hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 miljoonaa tonnia
- rikkidioksidipäästöt olivat 0,5 tuhatta tonnia
- typenoksidien päästöt olivat 1,5 tuhatta tonnia
- hiukkaspäästöt olivat 0,1 tuhatta tonnia.

Tuotannossamme ei tapahtunut vuonna 2022 merkittäviä ympäristöpoikkeamia.

Ympäristölupien päästöraja-arvot tiukkenevat

Kaikki lämpövoimalaitoksemme ovat lainsäädännön näkökulmasta suuria polttolaitoksia, joiden päästöjä sääntelee Suurten polttolaitosten LCP BAT-päätelmät (LCP, Large Combustion Plant; BAT, Best Available Techniques). Nämä päätelmät julkaistiin vuonna 2017. Osan voimalaitoksistamme täytyi toimia BAT:n mukaisesti jo 2021, osalla teollisuusvoimalaitoksia siirtymäaikaa on kauemmin. Kaikki voimalaitoksemme ovat kuitenkin valmistautuneet LCP BAT:n mukaiseen toimintaan. LCP BAT:n myötä voimalaitokset ovat jo uusineet tai uusivat ympäristölupansa. Uusissa ympäristöluvissa päästöraja-arvot tiukkenevat.

Järjestelmällistä ympäristö- ja energiatehokkuustyötä

Ympäristövaikutusten tarkastelussa otamme huomioon voimalaitoksen koko elinkaaren. Olemme sitoutuneet edistämään energiatehokkuutta.

Valtaosassa tuotantoyhtiöistämme on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset sertifioidut ympäristöjärjestelmät. Tuotantoyhtiöillämme on energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä, joista osa on sertifioitu. Lähes kaikki tuotantoyhtiömme ovat mukana energiatehokkuussopimuksissa 2017–2025.

Lue lisää energiatehokkuustyöstä

Kiertotalous toimii: sivutuotteet tuhka ja kipsi hyötykäytössä

Tavoitteenamme on, että lämpövoimatuotannon sivutuotteista 100 % voidaan hyödyntää uudelleen raaka-aineena korvaamaan uusiutumattomia luonnonvaroja, kuten kiviainesksia. Vuonna 2022

- voimalaitostemme polttoprosessin savukaasujen puhdistuksesta tulevaa lentotuhkaa ja kipsiä sekä kattiloiden pohjatuhkaa muodostui yhteensä 94 000 tonnia
- sivutuotteistamme hyödynnettiin 112 % maarakentamisessa, metsälannoitteena ja rakennusteollisuudessa.

Sivutuotteiden hyötykäytön viiden vuoden keskiarvo oli 102 %. Jos kaikkea tuhkaa ei hyötykäytetä saman tien, sitä voidaan välivarastoida ja käyttää myöhemmin. Tämän vuoksi hyötykäyttöprosentti vaihtelee sadan prosentin kummallakin puolella.

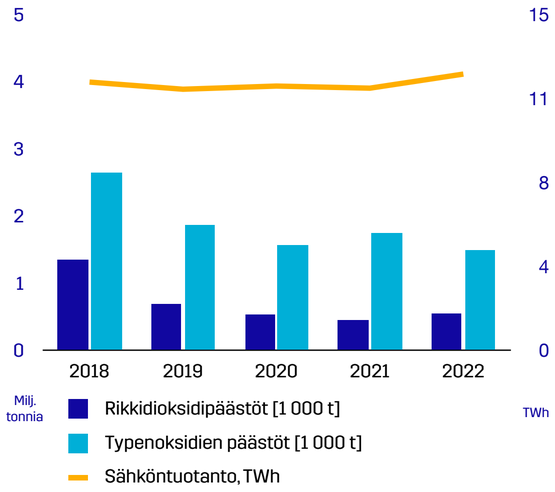
Ydinvoimatuotanto ympäristölupien mukaista

Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n Olkiluodon ydinvoimalaitoksen toiminta oli vuonna 2022 lainsäädännön, ympäristölupien sekä ympäristö- ja energiatehokkuusjärjestelmän mukaista lukuun ottamatta OL1/OL2 välppeen talteenottoa, jossa esiintyi toimintahäiriöitä. Laitteistoon tehdään muutostöitä kevään 2023 aikana.

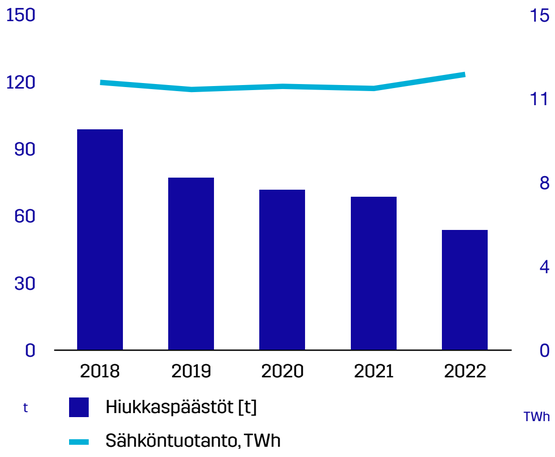
Vuoden 2022 ydinvoimatuotannon ympäristöasiat ja ympäristöä kuvaavat tunnusluvut sekä ympäristöohjelman tulokset raportoidaan yksityiskohtaisemmin TVO:n vastuullisuus- ja ympäristöraportissa. Tiedot ovat ulkopuolisen tahon todentamia.

Lue lisää www.tvo.fi

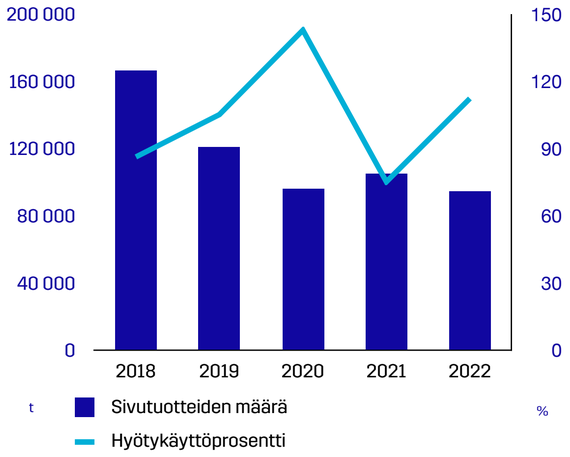
Lämmön- ja sähköntuotannon happamoittavat päästöt 2018–2022



Lämmön- ja sähköntuotannon hiukkaspäästöt 2018–2022



Sivutuotteiden määrä ja hyötykäyttöprosentti 2018–2022



HALLINNOINTI

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2022 62

Selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2022

1 Hallinnointiperiaatteet

Pohjolan Voima Oyj tytäryhtiöineen muodostavat Pohjolan Voima -konsernin. Konsernin emoyhtiön, Pohjolan Voima Oyj:n, rekisteröity kotipaikka on Helsinki. Pohjolan Voima Oyj on julkinen osakeyhtiö, jonka toimialana yhtiöjärjestyksen mukaan on hankkia energiaa osakkeenomistajilleen sekä harjoittaa muuta siihen liittyvää toimintaa. Lisäksi yhtiö voi omistaa toimialansa edellyttämiä osakkeita ja muuta omaisuutta.

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti Pohjolan Voima toimittaa osakkailleen energiaa omakustannushintaperiaatteella (ns. mankala-periaatteella), eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen 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. Osakkaat vastaavat yhtiöjärjestyksen 4§:ssä mainituista kustannuksista.

Pohjolan Voima Oyj:n yhtiökokous antaa hallitukselle ohjeita tytäryhtiöiden hallitusten kokoonpanosta ja tarvittaessa tietyistä tytäryhtiöissä tehtävistä päätöksistä. Emoyhtiön hallitus ja konsernin johtoryhmä käsittelevät konsernin toimintoihin liittyvät linjapäätökset. Emoyhtiö osallistuu tytär- ja osakkuusyhtiöidensä johtamiseen ja valvontaan näiden yhtiöiden hallintoelimiin nimettyjen edustajiensa kautta. Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä.

Pohjolan Voiman hallinnointi perustuu lainsäädäntöön ja yhtiöasiakirjoihin. Listaamattomana julkisena osakeyhtiönä Pohjolan Voimalla ei ole velvollisuutta noudattaa hallinnointikoodia. Arvopaperimarkkinalain mukaan julkisen kaupankäynnin kohteena olevan arvopaperin liikkeellelaskijan on esitettävä toimintakertomuksessa tai erillisessä kertomuksessa selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästään.

2 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. Lisäksi varsinainen yhtiökokous antaa sitovan ohjeen yhtiön hallitukselle tytäryhtiöiden hallituksen jäseniksi ja varajäseniksi valittavista henkilöistä. Yhtiökokouksessa päätetään tarvittaessa sitovan ohjeen antamisesta hallitukselle myös tytäryhtiöiden merkittävistä investoinneista sekä muista yhtiöjärjestyksessä määritellyistä asioista.

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

Pohjolan Voiman osakkaat vahvistivat varsinaisessa yhtiökokouksessa 24.3.2022 Pohjolan Voima Oyj:n tilinpäätöksen konsernitilinpäätöksineen vuodelta 2021, myönsivät vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle sekä valitsivat hallituksen jäsenet ja varajäsenet uudelle toimikaudelle.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 15.11.2022 päätettiin osakaslainajärjestelyn ehtojen muuttamisesta.

3 Hallitus

Hallituksen kokoonpano

Hallituksen jäsenet valitaan vuosittain yhtiökokouksessa. Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitukseen kuuluu 5–13 varsinaista jäsentä. Hallituksen jäsenille voidaan valita henkilökohtaiset varajäsenet.

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 24.3.2022 valittiin hallitukseen yhdeksän jäsentä ja heille henkilökohtaiset varajäsenet. Hallitukseen valittiin suostumustensa mukaisesti jäseniksi CFO Tapio Korpeinen, CFO Seppo Parvi, lakiasiainjohtaja Jukka Hakkila, johtaja Tomi Sederholm, toimitusjohtaja Anders Renvall, CEO Esa Kaikkonen, toimitusjohtaja Rami Vuola, toimitusjohtaja Juha Juntunen ja toimitusjohtaja Mikko Rintamäki.

Aikavälillä 1.1.-24.3.2022 hallitukseen kuuluivat Tapio Korpeinen (puheenjohtaja), Seppo Parvi, Jukka Hakkila, Tomi Sederholm, Anders Renvall, Esa Kaikkonen, Rami Vuola, Juha-Pekka Wecström ja Jouni Lampinen.

Hallituksen järjestäytymiskokouksessa valittiin hallituksen puheenjohtajaksi Tapio Korpeinen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvi. Hallituksen sihteeriksi nimettiin lakiasiainjohtaja Tiina Nyström.

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 ja varapuheenjohtajan toiseksi suurin osakas. Toimitusjohtaja ei ole hallituksen jäsen.

Hallituksen tehtävät

Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja sen toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä. Hallitus myös huolehtii siitä, että yhtiön kirjanpito ja varainhoidon valvonta on asianmukaisesti järjestetty. Hallitus valvoo, että Pohjolan Voiman asioita hoidetaan yhtiöasiakirjojen ja yhtiökokouksen päätösten mukaisesti.

Hallituksen työjärjestyksessä on tarkemmin määritelty hallituksen keskeiset tehtävät ja toimintatapa.

Tehtävänsä toteuttamiseksi hallitus muun muassa:

- nimittää toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen sekä johtoryhmän jäsenet
- ohjaa ja valvoo Pohjolan Voiman toimivaa johtoa
- päättää konsernistrategiasta
- päättää konsernin rahoituksesta
- 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

- vahvistaa valiokuntien ja yhtiöasiakirjoissa nimettäväksi määrättyjen toimikuntien ja työryhmien työjärjestykset
- ohjaa ja valvoo konsernin riskien hallintaa
- laatii toimintakertomuksen ja hyväksyy tilinpäätöksen
- hyväksyy osavuosikatsauksen
- ohjaa ja valvoo tytäryhtiöiden toimintaa
- hyväksyy osakesarjakohtaiset kiinteät veloitukset sekä muut osakaslaskutuksen perusteet
- päättää yhtiökokouksen koollekutsumisesta
- päättää investoinneista yhtiöasiakirjojen mukaisesti sekä yritys- ja kiinteistökaupoista, ellei ole valtuuttanut toimitusjohtajaa
- päättää luoton ottamisesta ja vakuuksien antamisesta.

Hallitus arvioi kerran vuodessa toimintaansa.

Yhtiökokous päättää hallitus- ja valiokuntatyöskentelystä maksettavista palkkioista ja niiden määräytymisperusteista. Vuonna 2022 hallituksen jäsenille ja varajäsenille maksettiin palkkioita yhteensä 474 000 euroa.

Vuonna 2022 hallitus kokoontui 15 kertaa. Kokouksiin osallistui keskimäärin 99,3 prosenttia jäsenistä.

Hallituksen valiokunnat

Hallituksen vastuulle kuuluvien asioiden käsittelyn tehostamiseksi hallitus on nimittänyt sitä avustavat ja sille raportoivat tarkastus- ja rahoitusvaliokunnan sekä palkitsemis- ja nimitysvaliokunnan. Hallitus nimeää vuosittain keskuudestaan vähintään kolme jäsentä molempiin valiokuntiin, nimeää valiokuntien puheenjohtajat ja vahvistaa työjärjestykset.

Palkitsemis- ja nimitysvaliokunta

Palkitsemis- ja nimitysvaliokunta käsittelee johdon nimitys- ja palkitsemisasioita, johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisjärjestelmiä koskevia asioita, sekä voi valmistella hallituksen jäsenten valintaa ja palkitsemista koskevia asioita yhtiökokoukselle.

Hallitus valitsi 2022 varsinaisen yhtiökokouksen jälkeen palkitsemis- ja nimitysvaliokunnan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja valiokunnan muiksi jäseniksi Seppo Parvin ja Anders Renvallin. Palkitsemis- ja nimitysvaliokunta kokoontui vuonna 2022 kolme kertaa. Osallistumisprosentti kokouksissa oli 100.

Tarkastus- ja rahoitusvaliokunta

Tarkastus- ja rahoitusvaliokunta avustaa hallitusta hallituksen vastuulle kuuluvien rahoitusta, taloudellista raportointia, valvontaa ja tarkastusta koskevien asioiden käsittelyssä ja valmistelussa. Lisäksi valiokunta valmistelee suosituksen tilintarkastajan valintaa varten sekä valvoo tilintarkastajan riippumattomuutta.

Hallitus valitsi 2022 varsinaisen yhtiökokouksen jälkeen tarkastus- ja rahoitusvaliokunnan puheenjohtajaksi Tomi Sederholmin ja valiokunnan muiksi jäseniksi Rami Vuolan ja Jukka Hakkilan.

Valiokunta kokoontui vuonna 2022 11 kertaa. Osallistumisprosentti kokouksissa oli 100.

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

4 Toimitusjohtaja

Hallitus nimittää toimitusjohtajan. Toimitusjohtajan tehtävänä on osakeyhtiölain mukaan hoitaa juoksevaa hallintoa hallituksen antamien ohjeiden ja määräysten mukaisesti. Toimitusjohtaja vastaa siitä, että yhtiön kirjanpito on lain mukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty. Toimitusjohtaja antaa hallitukselle ja sen jäsenille riittävät tiedot hallituksen tehtävien hoitamiseksi ja huolehtii hallituksen päätösten toimeenpanosta.

Pohjolan Voima Oyj:n toimitusjohtajana toimii Ilkka Tykkyläinen. Toimitusjohtajan sijaiseksi on nimetty Tiina Nyström.

5 Konsernin johtoryhmä

Konsernin johtoryhmä avustaa toimitusjohtajaa operatiivisessa johtamisessa. Johtoryhmän jäsenet raportoivat suoraan toimitusjohtajalle. Vuonna 2022 johtoryhmään kuuluivat toimitusjohtajan lisäksi Minna Laakso, Riitta Larnimaa, Tiina Nyström, Jani Pulli, Kaj Råtts ja Jarmo Tervo.

6 Palkitseminen

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

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

7 Lähipiirihallinto

Pohjolan Voimassa ylläpidetään lähipiiriluetteloa, jonka tarkoituksena on auttaa tunnistamaan sellaiset liiketoimet, joiden osapuolena on Pohjolan Voiman lähipiiriin kuuluva. Yhtiö käy vuosittain läpi lähipiirin ja onko sen tiedossa muutoksia lähipiiriin. Yhtiön lähipiiritietojen keruuprosessi varmistaa, että kaikki tarvittavat tiedot tulevat sisällytetyksi tilinpäätökseen.

Mahdollisista Pohjolan Voiman johdon ja sen lähipiirin kanssa tehtävistä liiketoimista päättää aina yhtiön hallitus.

8 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 säännöksien ja toimintaperiaatteiden noudattaminen. Yhtiöasiakirjat sekä hallituksen vahvistamat politiikat, kuten vastuullinen liiketapapolitiikka (Code of Conduct) sekä toimintaohjeet luovat perustan Pohjolan Voiman hallintojärjestelmälle ja sisäiselle valvonnalle. Pohjolan Voiman sisäisen valvonnan kumppani on BDO Oy.

9 Taloudellinen ohjaus ja raportointi

Taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvän sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa, että johdolla on päätöksenteon tukena käytettävissään luotettavaa, ajantasaista tietoa, ja että tilinpäätös ja osavuosikatsaukset on laadittu lakien ja määräysten mukaisesti.

Pohjolan Voima noudattaa konsernitilinpäätöksessään EU:ssa sovellettavaksi hyväksyttyjä kansainvälisiä tilinpäätösstandardeja (IFRS) sekä joukkovelkakirjan listanneille yhtiöille asetettuja vaatimuksia.

Tarkastus- ja rahoitusvaliokunnan tehtävänä on vahvistetun työjärjestyksen mukaisesti avustaa hallitusta yhtiön sekä konsernin ja sen osien taloudellisen tilanteen seuraamisessa, taloudellisen raportoinnin, kirjanpidon sekä varainhoidon järjestämisen asianmukaisuuden valvonnassa, sisäinen valvonnan ja riskienhallinnan asianmukaisuuden järjestämisen valvonnassa, sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen asianmukaisuuden järjestämisen valvonnassa sekä laskentaperiaatteita koskevia muutoksien käsittelyssä.

Konsernin talousjohdon alaisuudessa oleva taloustoiminto huolehtii paitsi ulkoisen laskennan edellyttämien osavuosikatsausten ja vuositilinpäätösten laatimisesta Pohjolan Voiman ja konserniin kuuluvien yhtiöiden osalta myös sisäisten laskelmien, kuten kuukausiraporttien, tulosennusteiden ja analyysien raportoinnista. Nimetyt business controllerit läpikäyvät yhtiöiden taloustilannetta ja laativat yhtiötason sisäiset raportit kuukausittain. Yhtiöiden talousraportointi käsitellään säännöllisesti yhtiöiden hallituksessa.

Raportoinnissa käytetään pääsääntöisesti yhteisiä järjestelmiä. Taloushallinnon prosesseja sekä kirjanpito- ja reskontraprosesseja hoitaa palveluntarjoaja osaprosessien kuvausten,

sovittujen periaatteiden, vahvistetun vastuunjaon ja ohjausmallin mukaan. Taloudellisen raportoinnin prosessien ja kontrollien seuranta ja kehittäminen on jatkuvaa toimintaa.

Emoyhtiön ja muiden konserniyhtiöiden erillistilinpäätöksessä noudatetaan suomalaista kirjanpitokäytäntöä. Yksittäisten konserniyhtiöiden raportoimiin tuloslaskelmiin ja taseisiin tehdään oikaisuja konsernilaskennassa, jotta ne vastaisivat konsernin tilinpäätöksen laadintaperiaatteita (IFRS). Konsolidoinnin oikeellisuus varmistetaan täsmäytyksin. Emoyhtiön taloudellinen kehitys raportoidaan vuosineljänneksittäin emoyhtiön hallitukselle. Konsolidoitu IFRS-tilinpäätös raportoidaan emoyhtiön hallitukselle kaksi kertaa vuodessa.

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

10 Riskienhallinta

Riskienhallinta on jatkuva prosessi, jonka tavoitteena on arvioida ja hallita liiketoimintaan, asetettujen tavoitteiden saavuttamiseen ja toiminnan jatkuvuuden varmistamiseen liittyviä uhkia ja mahdollisuuksia. Pohjolan Voiman riskienhallinnan pääperiaatteet määritellään konsernin riskienhallintapolitikassa. Tytäryhtiöt ja konsernitoiminnot vastaavat kukin omasta riskienhallinnastaan ja sen raportoinnista. Johto raportoi hallitukselle kokonaisriskitilanteesta osana strategia- ja toiminnansuunnitteluprosessia. Hallitus valvoo yhtiön strategiaan ja toimintaan liittyvien riskien arviointia, riskienhallinnan toimenpiteitä ja tuloksia.

11 Sisäinen tarkastus

Pohjolan Voiman sisäisen tarkastuksen toimintaperiaatteet ja keskeiset menettelytavat on määritelty hallituksen vahvistamassa toimintaohjeessa. Sisäinen tarkastus tukee toiminnallaan organisaation tavoitteiden saavuttamista tarjoamalla järjestelmällisen lähestymistavan hyvän hallintojärjestelmän, riskienhallinnan ja sisäisen valvontajärjestelmän arviointiin ja kehittämiseen. Lisäksi sisäinen tarkastus hallinnoi väärinkäytösepäilyjen ilmoitusmenettelyä määritetyn menettelyn mukaan. Sisäisen tarkastuksen palvelun tuottaa BDO Oy. Yhteyshenkilönä ulkoiseen palveluntuottajaan toimii talousjohtaja. Sisäinen tarkastus raportoi toiminnallisesti tarkastus- ja rahoitusvaliokunnalle sekä raportoi suunnitelmastaan ja havainnoistaan Pohjolan Voiman hallitukselle.

12 Sisäpiirihallinto

Pohjolan Voima noudattaa EU:n markkinoiden väärinkäytösasetusta, Suomen arvopaperimarkkinalakia, viranomaisten ohjeita ja määräyksiä sekä Nasdaq Helsinki Oy:n julkaisemaa pörssin sisäpiiriohjetta. Yhtiön hallitus on hyväksynyt toimintaohjeen, joka määrittelee vastuuhenkilöt sisäpiirihallinnon tehtäville sekä sisäpiirihallintoa, yhtiön sisäpiiriläisiä ja johtotehtävissä toimivia henkilöitä sekä heidän lähipiiriinsä kuuluvia koskevat toimintatavat.

Joukkovelkakirjojen liikkeellelaskijana Pohjolan Voima pitää markkinoiden väärinkäytösasetuksen mukaisesti hankekohtaisia sisäpiiriluetteloita henkilöistä, jotka työ- tai muun sopimuksen perusteella työskentelevät yhtiölle ja säännöllisesti tai satunnaisesti saavat sisäpiiritietoa liittyen suoraan tai välillisesti liikkeellelaskijaan. Sisäpiiritiedon käsittelystä on laadittu toimintaohje, jonka ylläpitämisestä ja päivittämisestä vastaa lakiasiainjohtaja. Sisäpiiriluetteloiden laatimisesta ja ylläpitämisestä vastaa yhtiön lakiasioiden toiminto.

13 Tiedonantopolitiikka

Pohjolan Voiman hallitus on vahvistanut sijoittajaviestintää koskevan tiedonantopolitiikan. Tiedonantovelvollisuus muodostuu säännöllisestä ja jatkuvasta tiedonantovelvollisuudesta. Yhtiön viestinnän tavoitteena on ilman aiheetonta viivettä antaa sijoittajille ja muille markkinoilla toimijoille oikeaa ja merkityksellistä tietoa yhtiön toiminnasta, toimintaympäristöstä, strategista tavoitteista sekä taloudellisesta tilanteesta. Pohjolan Voiman toimitusjohtaja tai hänen valtuuttamansa hyväksyy pörssitiedotteet.

14 Tilintarkastus ja tilintarkastaja

Lakisääteisen tilintarkastuksen pääasiallisena tehtävänä on todentaa, että tilinpäätös antaa oikeat ja riittävät tiedot konsernin tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Varsinainen yhtiökokous valitsee vuosittain tilintarkastajan, jonka tulee olla Keskuskauppakamarin hyväksymä tilintarkastusyhteisö.

Vuoden 2022 varsinainen yhtiökokous valitsi tilintarkastajaksi KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy:n. Päävastuullisena tilintarkastajana on toiminut KHT Niina Vilske.

Vuonna 2022 tilintarkastajalle maksettiin tilintarkastamiseen liittyviä palkkioita 129 027 euroa.

TOIMINTAKERTOMUS

Hallituksen toimintakertomus 2021 66
Avainluvut (IFRS) 71

Hallituksen toimintakertomus 2022

Toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan käynnisti koko Eurooppaa koskevan energiakriisin ja Eurooppa pyrkii nopealla aikataululla eroon riippuvuudestaan Venäjän energiasta. Energian hinta on ollut ajoittain hyvin korkealla ja huoli energian toimitus- ja huoltovarmuudesta on noussut energiapolitiikan keskiöön. Suomessa tilanteeseen vaikuttivat muun muassa Venäjän sähkön ja puupolttoaineen tuonnin loppuminen ja sään mukaan vaihtelevan tuotannon voimakas kasvu.

Päättäjät EU:ssa ja Suomessa ovat ehdottaneet ja ottaneet käyttöön useita toimenpiteitä, joiden tarkoituksena on erityisesti auttaa kuluttajia selviytymään korkeista sähkölaskuistaan. EU:ssa hyväksyttiin neuvoston asetus, joka edellyttää jäsenmaiden asettavan 180 €/MWh tuottokaton sähköntuottajille ja kerätyn tuoton kohdentamista kuluttajille. Suomessa asetus on tarkoitus panna täytäntöön määräaikaisella verolla, josta hallitus antoi esityksensä eduskunnalle joulukuussa 2022. Esityksellä säädettäisiin 30 prosentin lisävero sähköalan yritysten sähköliiketoiminnan tulokselle, joka ylittää 10 prosentin suuruisen tuoton laskettuna sähköliiketoimintaan sitoutuneen oman pääoman määrälle. Esitys ei koske Pohjolan Voiman toimintoja.

Vuonna 2022 Suomen sähkön kulutus oli 82 TWh (86,8 TWh vuonna 2021). Sähköä tuotettiin Suomessa 69 (69) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 13 (17) TWh. Tuontisähköllä katettiin 15,9 (20,1) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Suurin osa sähköstä tuotiin Ruotsista. Vuonna 2022 sähkön käyttö laski Suomessa 6 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus väheni 6 prosenttia ja muiden sektorien kulutus laski yhtä lailla 6 prosenttia.

Nord Pool Spot -kauppaa käytiin 1 077 TWh (956 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli vuonna 2022 korkea, 135,86 (62,31) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo vastaavasti 154,04 (72,34) euroa megawattitunnilta. Kaasun ja sähkön tuonti Venäjältä väheni merkittävästi kevään ja kesän aikana, mikä johti hintojen voimakkaaseen nousuun. Hintakriisiin vaikuttivat osaltaan myös Euroopan kuuma ja kuiva kesä, sekä haasteet ydinvoimaloissa mm. Ranskassa.

EUA-päästöoikeuden hinta pysyi korkealla läpi vuoden ja vaihteli 57,91 eurosta 97,51 euroon.

Sään mukaan vaihteleva tuotanto jatkoi kasvuaan. Sähköjärjestelmän tasapainottamisen haasteet ja eri toimialojen energiavirtojen integrointi esim. vetyteknologiaa kehittämällä on vielä aiempaakin tärkeämpää.

Ilmastonmuutos on edelleen yksi energia-alaa ohjaava megatrendi. Maakaasun tuonnin päättyminen Venäjältä Eurooppaan vauhdittaa osaltaan siirtymistä hiilineutraaleihin tuotantomuotoihin. Luonnon monimuotoisuuden turvaaminen on nousemassa ilmastonmuutoksen hillinnän rinnalle tulevaisuuden megatrendiksi.

Suomen ilmastotavoitteena on olla hiilineutraali vuonna 2035 ja hiilinegatiivinen nopeasti tämän jälkeen. Hallitus antoi selontekona eduskunnalle kansallisen ilmasto- ja energiastrategian kesällä 2022 ja asian käsittely eduskunnassa jatkui vuonna 2023. Strategiassa linjataan toimenpiteitä, joilla Suomi pystyy toteuttamaan tavoitteensa olla hiilineutraali vuonna 2035. Strategia tunnustaa kaikkien hiilidioksidineutraalien tuotantomuotojen tärkeyden. Ydinvoiman hyväksyttävyys on erittäin korkealla tasolla. Vesivoima nähdään välttämättömänä sähköjärjestelmän tasapainottajana sään mukaan vaihtelevan tuulivoimatuotannon määrän jatkaessa nopeaa kasvuaan. Strategian mukaan polttoon perustuvia tuotantomuotoja tarvitaan vielä vuosikymmeniä ja turpeen hyväksyttävyys toimitusvarmuuspolttoaineena on kasvanut. Vuoden 2022 lopulla keskustelu ilmastotavoitteen saavuttamisesta voimistui, kun Luonnonvarakeskuksen arviot osoittivat, että metsänielut ovat aiemmin arvioitua alhaisemmat.

EU:ssa jatkuu ns. Fit for 55 -paketin käsittely, joka sisältää useita aloitteita EU:n ilmastotavoitteen saavuttamiseksi. EU:n tavoitteena on vähentää päästöjä 55 % vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Kestävän rahoituksen taksonomian ilmastonmuutoksen torjuntaa ja siihen sopeutumista koskevat kriteerit on hyväksytty. Myös ydinvoima ja maakaasu ovat hyväksytty osaksi kestäviä energiamuotoja. Energiakriisin ratkaisemiseen liittyvien ns. hätäpakettien lisäksi komissio antoi luonnon ennallistamista koskevan asetusehdotuksensa. Suomessa energiakriisi on osaltaan vaikuttanut siihen, että useat hallitusohjelmaan kirjatut lainsäädäntöhankkeet eivät ole edenneet. Nykyinen hallitus ei anna kaudellaan muun muassa seuraavia esityksiä: omakustannushintaan perustuvan ydinvoimantuotannon saaminen korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle, kiinteistöverotuksen arvonmuodostusta koskeva esitys, vesilain muuttaminen ns. nollavelvoitelaitosten osalta ja pitkän aikavälin energiaverouudistus. Virkamiesvalmistelu näissäkin hankkeissa kuitenkin jatkuu.

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto

Vuonna 2022 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 12,9 (12,4) TWh. Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 12,2 (11,7) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,9 (11,3) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,3 (0,5) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,7 (0,6) TWh ja myynnit 0,4 (0,2) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 3,1 (3,5) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 72,2 (66,2) prosenttia ja kasvoi Olkiluoto 3 -laitosyksikön aloitettua koekäyttösähkön tuotannon. Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 16,4 (14,4) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 9,3 (8,2) TWh. Olkiluodon laitosyksikköjen yhteinen käyttökerroin oli 93,0 (92,8) prosenttia.

Vesivoiman osuus 1,7 (2,1) TWh oli 12,9 (16,6) prosenttia sähkön hankinnasta. Normaalia kuivemmasta loppuvuodesta

Sähkön hankinta (GWh)

	2018	2019	2020	2021	2022
Ydinvoima	7 987	8 366	8 279	8 186	9 336
Vesivoima	1 524	1 631	2 216	2 056	1 663
Yhteistuotanto	2 065	1 669	1 312	1 471	1 235
Lauhdevoima	409	0	0	0	0
Sähkön osto	543	423	490	646	671
Yhteensä	12 528	12 089	12 298	12 360	12 906

johtuen vesivoimantuotanto oli hieman keskimääräistä vähäisempää. Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 1,2 (1,5) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 9,6 (11,9) prosenttia.

Pohjolan Voiman vuonna 2022 tuottamasta sähköstä hiilineutraalia oli noin 97 prosenttia ja lämmöntuotannosta 80 prosenttia.

Vuoden 2022 tärkeimmät tapahtumat

Säteilyturvakeskus (STUK) myönsi joulukuussa 2021 TVO:lle kriittisyys- ja pientehokoeluvan, jonka jälkeen OL3 EPR -laitosyksikön reaktori käynnistettiin. 12.3.2022 laitosyksikkö liitettiin valtakunnan sähköverkkoon ja sähköntuotanto alkoi. Sähköntuotantotehoa nostettiin koekäytössä portaittain noin 850 megawatin tasolle. Pohjolan Voima Oyj julkaisi 29.4.2022 pörssitiedotteen, jossa tiedotettiin, että generaattorin jäähdytysjärjestelmässä havaittujen tarkastus- ja korjaustarpeiden vuoksi OL3:n säännöllinen sähköntuotanto siirtyy syyskuulle aiemmin tiedotetun heinäkuun lopun sijaan. Edelleen 15.6.2022 tiedotettiin OL3:n koekäytön keskeytymisestä heinäkuun lopulle välitulistimella ilmenneiden irto-osien vuoksi. Säännöllisen sähköntuotannon tiedotettiin alkavan joulukuussa 2022 syyskuun sijaan. 19.10.2022 tiedotettiin syöttövesipumppujen sisäosissa havaituista vaurioista ja 21.11.2022 vian selvitystöiden valmistumisesta joulukuussa. Samalla todettiin laitostoimittaja Areva-Siemensiltä saadun tiedon mukaan sähköntuotannon jatkuvan aikaisintaan 11.12.2022 ja säännöllisen sähköntuotannon alkavan aikaisintaan tammikuun lopussa 2023. Pohjolan Voima Oyj tiedotti 21.12.2022 OL3:n sähköntuotannon jatkuvan 27.12.2022 ja säännöllisen sähköntuotannon alkavan puolestaan 8.3.2023.

Pohjolan Voima Oyj allekirjoitti 29.6.2022 uuden 350 miljoonan euron valmiusluottolimiitin. Limiitillä korvattiin aiemmat, yhteensä 329 miljoonan euron valmiusluottolimiitit. Uuden limiitin laina-aika on viisi vuotta ja siihen sisältyy lisäksi kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Valmiusluottolimiitin marginaali on nyt ensimmäistä kertaa sidottu yhtiön keskeisten vastuullisuustavoitteiden, sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidineutraalisuuden, toteumiin.

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräinen yhtiökokous 15.11.2022 hyväksyi yhtiön ja B2-osakesarjan osakkeenomistajien välisten osakaslainasitoumusten voimassaolon pidentämisen 31.12.2023 saakka. Samalla hyväksyttiin optioehtojen 1B/2020 mukaisen osakkeiden merkintäajan myöhentäminen alkamaan 1.1.2024.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 25.10.2021 ylimääräisen yhtiökokouksen päätöksestä hyväksyä Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeiden myynti Metsä Board Oyj:lle. Osakekauppa astui voimaan 1.1.2022. Lisäksi samassa yhtiökokouksessa päätettiin pääoman palautuksesta 11 602 350,58 euroa yhtiön sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta sekä osakepääoman alentamisesta 359 249,42 eurolla yhtiön G10-osakkeiden hankkimiseksi. Pääoman palautus maksettiin 5.1.2022 ja osakepääoma alennettiin, osakkeet hankittiin sekä mitätöitiin maaliskuussa 2022.

Pohjolan Voiman yhteisyritys Vaskiluodon Voima Oy myi liiketoimintansa 31.12.2022 ja lopetti samalla energian tuottamisen. Kaupalla saatettiin päätökseen Vaskiluodon Voiman omistajien vuonna 2019 sopima järjestely.

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.

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. 31.12.2022 rahat ja pankkisaamiset olivat 36 (38) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämätön, sitova luottolimiittisopimus 350 (329) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimus erääntyy kesäkuussa 2027, lisäksi sopimukselle sisältyy kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 99 (100) miljoonaa euroa.

Konsernin korolliset velat olivat 1 181 (1 198) miljoonaa euroa. Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 44,3 (40,6) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 610,2 (470,6) miljoonaa euroa. Konsernin liikevaihto nousi energiantuotannon kasvamisen myötä. Konsernin tilikauden tulos oli 3,1 (-27,0) miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseen vaikutti käypään arvoon kirjattavien johdannaisten positiivinen arvon muutos sekä myös emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n tekemä positiivinen tulos. Emoyhtiö aloitti B2-osakesarjalle OL3-projektiin rakennusaikana kohdistuneiden kustannusten laskutuksen osakesarjan omistajilta OL3-laitosyksikön koekäyttösähkön tuotannon alettua.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 7,2 (6,9) miljoonaa euroa.

PVO-Vesivoima Oy:ssa investoitiin Melon voimalaitoksen padon korjaamiseen, mikä saatiin valmiiksi joulukuussa. Haapakosken voimalaitoksen yhteyteen rakennettuun kalojen alasvaellusväylä vihittiin käyttöön syksyllä. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 5,7 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut rakenteilla olevaan OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004–2022 yhteensä 991,6 (991,6) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR -projektin rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehitysmenot olivat tilikauden aikana 64 (vuonna 2021: 35 ja vuonna 2020: 78) tuhatta euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 42 henkilöä (vuonna 2021: 54 ja vuonna 2020: 82). Henkilökunnan lukumäärä laski vuonna 2021 tapahtuneen Laanilan Voiman toiminnan lopettamisen vuoksi. Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot olivat yhteensä 4,6 miljoonaa euroa (vuonna 2021: 5,9 miljoonaa euroa ja vuonna 2020: 7,2 miljoonaa euroa). Vakituisen henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 48 (47) vuotta. Vuoden aikana päättyi kymmenen (31) vakituista työsuhdetta, ja uusia vakituisia työsuhteita alkoi kuusi (kolme). Sairauspoissaoloprosentti oli 0,75 (1,03). Konsernissa tehdään vuosittain henkilöstötutkimus ja saavutimme Eezy Flow'n tutkimuksessa parhaan People Power -luokituksen AAA jo kolmannen kerran peräkkäin.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 27 henkilöä (vuonna 2021: 30 ja vuonna 2020: 35). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 3,4 miljoonaa euroa (vuonna 2021: 3,7 miljoonaa euroa ja vuonna 2020: 3,9 miljoonaa euroa).

Vastuullisuus

Pohjolan Voiman strategia päivitettiin vuonna 2022 ja vastuullisuus kirjattiin strategiaan entistä vahvemmin. Strategialauseemme "luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi" kertoo vastuullisuudestamme. Strategisen teeman "kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti" mukaisesti tavoitteenamme on olla vastuullinen toimija sekä yhteensovittaa kilpailukykyinen hiilidioksidineutraali tuotanto ja luonnon monimuotoisuus. Strategiamme korostaa vastuullisuutta kaikissa liiketoiminnoissamme.

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

Pohjolan Voima on valinnut YK:n kestävän kehityksen ohjelmasta neljä tavoitetta, joita edistämme toiminnallamme: 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 2022 vastuullisuus ja luonnon monimuotoisuus oli yksi Pohjolan Voima -konsernin kärkihankkeista. Osana kärkihanketta kehitimme vastuullisuusraportointia, valmistelimme luonnon monimuotoisuutta edistävän toimenpideohjelman vuosille 2023–2027, päivitimme toimittajaohjeiden vastuullisuusosion ja määrittelimme kaikessa päätöksenteossa huomioon otettavat vastuullisuusasiat. Lisäksi laadimme ilmastonmuutoksen vaikutuksia tarkastelevan ilmastoriskiraportin ja käynnistimme selvitystyön, jotta voisimme sitoutua ilmastotavoitteiden ns. Science Based Targets -aloitteeseen vuonna 2023. Työ kaikissa näissä alueissa jatkuu vuonna 2023.

Sähköntuotannostamme 97 % (96 %) ja lämmöntuotannostamme 80 % (81 %) oli hiilineutraalia. Lämmöntuotannon hiilineutraalin osuuden pieneminen oli seurausta siitä, että alkuvuoden metsäteollisuuteen kohdistunut lakko ja Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan vähensivät puuperäisten polttoaineiden käyttöä ja lisäsivät turpeen käyttöä yhteistuotantolaitoksissamme. Iijoen Haapakosken voimalaitoksella otimme käyttöön Suomen ensimmäisen vaelluskalojen alasvaellusratkaisun. Kesällä 2022 allekirjoitetun emoyhtiön uuden valmiusluottolimiitin marginaali sidottiin ensimmäistä kertaa Pohjolan Voiman vastuullisuustavoitteisiin.

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

EU-taksonomian mukainen raportointi

Euroopan unionin kestävän rahoituksen luokittelujärjestelmä, eli taksonomia (EU:n asetus 2020/852) julkaistiin vuonna 2020. Taksonomian tavoitteena on lisätä kestävää sijoittamista ja ohjata pääomavirtoja kestäviksi katsottuihin teknologioihin ja liiketoimintoihin. Vuonna 2021 Euroopan komissio hyväksyi taksonomia-asetuksen delegoidun tiedonantovelvoitesäädöksen, joka velvoitti tilikauden 2021 osalta yleisen edun kannalta merkittävät suuret yritykset antamaan tiedot siitä, mikä on taksonomiakelpoisten ja ei-taksonomiakelpoisten taloudellisten toimintojen osuus niiden yhteenlasketusta liikevaihdosta, investoinneista ja operatiivisista kustannuksista. Lisäksi Euroopan komissio julkaisi 2022 delegoidun säädöksen ydinvoiman ja kaasun kriteereistä, joiden mukaan ydinvoima ja kaasu tulevat osaksi EU-taksonomiaa ns. siirtymävaiheen toimintoina tilikaudesta 1.1.2023 alkaen. Pohjolan Voima ei ole velvoitettu raportoimaan taksonomia-asetuksen mukaisesti, mutta on arvioinut taksonomiakelpoisuuttaan sekä taksonomian mukaisuuttaan rahoitustoiminnon merkittävyyden vuoksi ja julkaisee taksonomiaraportoinnin vuosikertomuksessa viikolla 11.

Ympäristö

Pohjolan Voiman tuotantoyhtiöistä valtaosassa on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset sertifioidut ympäristöjärjestelmät, joilla varmistetaan ympäristötavoitteiden toteutuminen ja jatkuva parantaminen. Kaikilla tuotantoyhtiöillä on käytössä myös energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä, joista osa on sertifioitu. Lisäksi lähes kaikki tuotantoyhtiöt ovat mukana energiatehokkuussopimuksissa kaudella 2017–2025. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman velvoitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,8 (2,3) miljoonaa kalaistukasta Iijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle.

PVO-Vesivoima osallistui Iijoen vaelluskalahankkeeseen 2020–2022, joka oli jatkoa Iijoen vaelluskalakärkihankkeelle 2017–2020. Hankkeeseen kuuluva Suomen ensimmäisen lohikalojen poikasten alasvaellusväylä valmistui Haapakoskella marraskuussa 2021. Hankkeessa edistettiin myös Raasakan kalatietä. PVO-Vesivoima osallistuu myös seuraavaan vaelluskalahankkeeseen: Lohi Iijokeen -hanke 2022–2024. Hankkeen toimenpiteitä ovat smolttien seuranta Haapakoskella ja Pahkakoskella, alasvaellusväylän koekäyttö ja kehittäminen, smolttien ja nousukalojen ylisiirrot, pienpoikasten istutusohjelma ja Iijoki-aiheisen videon tuottaminen.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoiman ja Metsähallituksen hakeman vesitalousluvan Raasakan kalatielle. Raasakan kalatiehankkeen eteneminen odottaa sidosryhmien rakentamisluvasta tekemien valitusten käsittelyä. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi Iijoen Raasakan vanhaan luonnonuomaan jatkuvat. Iin kunta, PVO-Vesivoima sekä Etelä- Pohjois-Iin jakokunnat allekirjoittivat maaliskuussa sopimuksen Iijoen Raasakan vanhan uoman kehittämiseksi vuosille 2022 ja 2023.

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. Aluehallintovirasto kuulutti Iijokea

koskevan hakemuksen helmikuussa 2020 ja Kemijokea koskevan hakemuksen kesäkuussa 2020. PVO-Vesivoima jätti molemmissa hakemusasioissa muistutuksensa aluehallintovirastolle. Vuonna 2021 PVO-Vesivoima antoi vastaselityksensä hakijan selityksiin ja Suomen ympäristökeskuksen antamiin lausuntoihin. Hakija antoi oman vastaselityksensä lausuntoihin huhtikuussa 2022, johon PVO-Vesivoima puolestaan antoi vastaselityksen kesäkuussa 2022. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto ei antanut päätöstä kummassakaan asiassa vuoden 2022 aikana.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalain piiriin. Sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 (0,6) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,3 (0,3) miljoonaa tonnia. Päästöt ilmaan olivat samaa tasoa edelliseen vuoteen verrattuna. Rikkidioksidipäästöt olivat 0,5 (0,5) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,5 (1,8) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,1 (0,1) tuhatta tonnia.

Suuria polttolaitoksia koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasiakirjaan (LCP BREF) liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, on tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Ensimmäiset voimalaitokset laativat ympäristölupien tarkistamishakemuksensa vuonna 2018 ja olemme jatkaneet luvitustyötä edelleen vuonna 2022. Uusissa ympäristöluvissa päästöraja-arvot tiukkenevat.

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.tvo.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuuraportissa.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tavoitteena on varmistaa strategian toteutuminen ja liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttaminen sekä turvata toiminnan jatkuvuus ja häiriöttömyys. 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 OL3 -projektin aikatauluun, konsortioyhtiö Arevan riittävään taloudelliseen kykyyn vastata velvoitteistaan takuuajan loppuun asti ja laitosyksikön tulontuottamiskykyyn. Laitosyksikön kaupallisen sähköntuotannon piti sopimuksen mukaan alkaa alun perin huhtikuun lopussa 2009. Valmistuminen on kuitenkin viivästynyt. OL3:n säännöllinen sähköntuotannon on määrä alkaa maaliskuussa 2023.

Suunniteltuun valmistumiseen liittyvällä riskillä tarkoitetaan tilannetta, jossa kaupallista käyttöä ei voida aloittaa suunnitellusti, mistä aiheutuu lisäkustannuksia.

Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus-% 31.12.2022	Omistus-% 31.12.2021
EPV Energia Oy	5,525	5,489
Helen Oy	0,623	0,619
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,843	1,831
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,093	5,060
Kokkolan Energia Oy	1,815	1,803
Kymppivoima Oy	5,946	5,907
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,020	3,657
Myllykoski Oyj*	0,635	0,631
Oulun Energia Oy	0,912	0,906
Outokumpu Oyj	0,097	0,096
Oy Perhonjoki Ab	2,222	2,208
Porin kaupunki	1,376	1,366
Rautaruukki Oyj	0,091	0,090
Stora Enso Oyj	15,711	15,608
Suomen Voima Oy	1,486	1,476
UPM Energy Oy*	48,043	47,727
UPM Communication Papers Oy*	3,480	3,457
Vantaan Energia Oy	0,230	0,229
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,852	1,840

* Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene-konserniin.

TVO on toteuttanut vuoden 2022 aikana lukuisia OL3 EPR -projektiin liittyviä riskienhallintatoimenpiteitä TVO:n valmiuden tehostamiseksi laitosyksikön käyttöönottoon sekä kolmen ydinvoimalaitosyksikön käyttöön. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyn sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3 EPR:n käyttöönoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

Mikäli OL3 EPR -projekti ei saavuta takuuaikana suunniteltua tehotasoa, käyttökerrointa, käyttökustannusrakennetta tai Suomen kantaverkko rajoittaa tehotasoa, riskinä on tuotantokustannuksen nousu verrattuna tavoitteeseen. Riskiä on tarkasteltu OL3 EPR: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 varmistaakseen OL3:n tulontuottamiskykyä. Esimerkkinä voidaan mainita Flamanvillen ja Taishanin sisarlaitosten kokemusten hyödyntäminen OL3:n ydinteknisessä käyttöönotossa.

Yleisen taloustilanteen vuoksi myös rahoitusriskit ovat nousseet. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitusriskit liittyvät likviditeetti-, markkina- ja luottoriskeihin. Rahoituslähteiden hajauttamisella sekä pitkäaikaisilla luottositoumuksilla pienennetään rahoitukseen liittyviä riskejä. Rahoitusriskien hallintaa on käsitelty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 3.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2022 oli 55,0 (55,3) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 32 295 513 (32 509 113) kappaletta. Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 25.10.2021 päätetty osakepääoma alentaminen 359 249,42 euroa rekisteröitiin tilikauden aikana.

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 uudet yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset ja nämä sitoumukset olivat käyttämättä tilikauden päättyessä. Osakaslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös optio-oikeuksia, joiden merkintäaika osakkeiksi alkaa 1.1.2024 ja jotka oikeuttavat enintään 7 198 950 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Yhtiön johto

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 24.3.2022 hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin talous- ja rahoitusjohtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talous- ja rahoitusjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasiainjohtaja Jukka Hakkila (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymppivoima Oy), johtaja Tomi Sederholm (UPM-Kymmene Oyj), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Tissue Oyj), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Mikko Rintamäki (Kokkolan Energia Oy) ja toimitusjohtaja Juha Juntunen (Oulun Energia Oy).

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Hallitus kokoontui vuoden 2022 aikana 15 (19) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Konsernilla ei ollut keskeneräisiä oikeudenkäyntejä tilikauden päättyessä.

Tilikauden alkaessa PVO-Lämpövoima Oy:llä oli kesken välimiesmenettely yhtiön ja Alfa Oil Oy:n välisessä erimielisyydessä. Välimiesmenettelyn päätöksessä helmikuussa 2022 Alfa Oil määrättiin hoitamaan velvoitteet viivytyksettä.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

TVO:n OL3-laitosyksikön täyden tehon kokeiden jälkeen laitosyksikön tuotanto keskeytettiin suunnitellusti tammikuussa 2023 syöttövesipumppujen juoksupyörien vaihdon vuoksi. Tämän jälkeen, ennen säännöllisen sähköntuotannon alkamista, koekäytössä on edessä vielä noin kuukauden kestävä tuotantojakso. Säännöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2023.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti. OL3:n koekäytön jatkuminen ja kaupallisen käytön alkaminen tulevat kuitenkin nostamaan Pohjolan Voiman sähkönhankintaa.

TVO valmistautuu OL3:n säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen maaliskuussa 2023 ja laitosyksikön vastaanottamiseen laitostoimitussopimuksen mukaisesti. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyn sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä, jotka jatkuvat takuuaikojen päättymiseen saakka.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2022 olivat 301 963 383,44 euroa, josta tilikauden tulos oli 11 498 553,92 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Avainluvut (IFRS)

IFRS	2022	2021	2020	2019	2018
Liikevaihto, m€	610	471	411	417	515
Liiketulos, m€	-16	-20	-3	45	-7
Korolliset nettovelat, m€	586	600	629	738	753
Osuus liikevaihdosta, %	96	127	153	175	146
Omavaraisuusaste, %	44	41	41	39	39
Taseen loppusumma, m€	2 242	2 174	2 189	2 106	2 103
Investoinnit (pl. sijoitukset), m€	7	7	8	4	5
Henkilökunta keskimäärin	42	54	82	89	106

TILINPÄÄTÖS 2022

Konsernitilinpäätös (IFRS)	73
Konsernin tuloslaskelma	73
Konsernin tase	74
Konsernin rahavirtalaskelma	75
Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	76
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot	78
Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)	125
Tuloslaskelma	125
Tase	126
Rahoituslaskelma	127
Tilinpäätöksen laatimista koskevat liitetiedot	128
Tuloslaskelman liitetiedot	129
Taseen liitetiedot	131
Hallituksen voitonjakoehdotus	139
Tilintarkastuskertomus	140

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernin laaja tuloslaskelma

1 000 €	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Jatkuvat toiminnot			
Liikevaihto	7	**610 193**	**470 550**
Liiketoiminnan muut tuotot	8	1 436	2 512
Materiaalit ja palvelut	9	-507 350	-370 729
Henkilöstökulut	10	-5 458	-7 105
Poistot ja arvonalentumiset	11	-31 204	-51 883
Liiketoiminnan muut kulut	12, 13	-46 801	-47 584
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista	19	-36 786	-15 735
Liikevoitto/-tappio		**-15 970**	**-19 974**
Rahoitustuotot	14	27 114	8 408
Rahoituskulut	14	-15 637	-14 826
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		**11 477**	**-6 418**
Voitto/tappio ennen veroja		**-4 493**	**-26 392**
Tuloverot	15	8 226	-1
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		**3 733**	**-26 393**
Lopetetut toiminnot			
Tilikauden voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		**-623**	**-557**
Tilikauden voitto/tappio		**3 110**	**-26 950**

Muut laajan tuloksen erät:

1 000 €	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä			
Rahavirran suojaukset	19	123 865	25 952
Tilikauden muut laajan tuloksen erät yhteensä		123 865	25 952
Tilikauden laaja tulos yhteensä		**126 975**	**-998**
Tilikauden tuloksen jakautuminen:			
Emoyhtiön omistajille		3 248	-26 731
Määräysvallattomille omistajille		-138	-219
		3 110	**-26 950**
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:			
Emoyhtiön omistajille		127 113	-779
Määräysvallattomille omistajille		-138	-219
		126 975	**-998**

Konsernin tase

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	16	285 942	284 091
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	17, 18	345 568	368 611
Laskennalliset verosaamiset	15	8 231	0
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	19	832 060	744 981
Muut rahoitusvarat	20	471	471
Lainat ja muut saamiset	21	610 631	596 530
Pitkäaikaiset varat yhteensä		**2 082 903**	**1 994 684**
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	23	13 630	6 131
Myyntisaamiset ja muut saamiset	21	110 244	103 371
Rahavarat	22	35 511	38 430
Lyhytaikaiset varat yhteensä		**159 385**	**147 932**
Myytävänä olevat varat	24	152	31 475
Varat yhteensä		**2 242 440**	**2 174 091**

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	25		
Osakepääoma		54 962	55 321
Ylikurssirahasto		203 865	203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		311 176	322 778
Arvonmuutosrahasto		134 070	10 205
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347
Kertyneet voittovarat		161 243	158 910
Yhteensä		**955 663**	**841 426**
Määräysvallattomien omistajien osuus		**38 470**	**40 853**
Oma pääoma yhteensä		**994 133**	**882 279**
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset	26	5 562	6 076
Rahoitusvelat	27	1 067 707	1 082 398
Muut velat	27, 29	0	4 662
Pitkäaikaiset velat yhteensä		**1 073 269**	**1 093 136**
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	27	113 128	116 087
Ostovelat ja muut velat	28	61 910	61 486
Lyhytaikaiset velat yhteensä		**175 038**	**177 573**
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin	24	0	21 103
Velat yhteensä		**1 248 307**	**1 291 812**
Oma pääoma ja velat yhteensä		**2 242 440**	**2 174 091**

Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirrat			
Tilikauden voitto/tappio		3 110	-26 950
Oikaisut tilikauden voittoon/tappioon	6	47 761	76 227
Käyttöpääoman muutokset	6	-13 729	-12 040
Maksetut korot ja muut rahoituskulut		-14 278	-14 788
Saadut korot		4 166	2 829
Maksetut verot		-5	-1
Liiketoiminnan nettorahavirta		**27 025**	**25 277**
Investointien rahavirrat			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	16, 17	-6 737	-7 216
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	16, 17	357	971
Tytäryritysten luovutukset	5	11 962	0
Investointien nettorahavirta		**5 582**	**-6 245**
Rahoituksen rahavirrat			
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	25	-359	0
Pääoman palautukset	25	-11 602	-7 000
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	25	-636	-491
Pitkäaikaisten lainojen nostot	24, 27	122 728	144 728
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	24, 27	-130 736	-146 000
Vuokrien pääomaosuuden lisäys (+) tai vähennys (-)	24, 27	-8 411	-16 112
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	24, 27	-5 618	-39
Rahoituksen nettorahavirta		**-34 634**	**-24 914**
Rahavarojen muutos		**-2 027**	**-5 882**
Rahavarat tilikauden alussa		**38 430**	**44 312**
Rahavarojen muutos		-2 027	-5 882
Yritysjärjestelyjen rahavarat		-892	0
Rahavarat tilikauden lopussa	**22**	**35 511**	**38 430**

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 24.

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

1 000 €	Liitetieto	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Arvonmuutos-rahasto	Sijoitun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	Kertyneet voittovarat	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräys-vallattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2021		**55 321**	**205 999**	**-15 747**	**327 644**	**90 347**	**186 132**	**849 696**	**41 072**	**890 768**
Laaja tulos										
Tilikauden tulos							-26 731	-26 731	-219	-26 950
Muut laajan tuloksen erät										
Rahavirran suojaukset				25 952				25 952		25 952
Tilikauden muut laajan tuloksen erät yhteensä		**0**	**0**	**25 952**	**0**	**0**	**0**	**25 952**	**0**	**25 952**
Tilikauden laaja tulos yhteensä		**0**	**0**	**25 952**	**0**	**0**	**-26 731**	**-779**	**-219**	**-998**
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	25						-491	-491		-491
Pääoman palautus	25				-7 000			-7 000		-7 000
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	25		-2 134		2 134			0		0
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä		**0**	**-2 134**	**0**	**-4 866**	**0**	**-491**	**-7 491**	**0**	**-7 491**
Oma pääoma 31.12.2021		**55 321**	**203 865**	**10 205**	**322 778**	**90 347**	**158 910**	**841 426**	**40 853**	**882 279**

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

1 000 €	Liitetieto	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Arvonmuutos-rahasto	Sijoitun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	Kertyneet voittovarat	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräys-vallattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2022		**55 321**	**203 865**	**10 205**	**322 778**	**90 347**	**158 910**	**841 426**	**40 853**	**882 279**
Laaja tulos										
Tilikauden tulos							3 248	3 248	-138	3 110
Muut laajan tuloksen erät										
Rahavirran suojaukset				123 865				123 865		123 865
Tilikauden muut laajan tuloksen erät yhteensä		**0**	**0**	**123 865**	**0**	**0**	**0**	**123 865**	**0**	**123 865**
Tilikauden laaja tulos yhteensä		**0**	**0**	**123 865**	**0**	**0**	**3 248**	**127 113**	**-138**	**126 975**
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	25						-915	-915		-915
Määräysvallattomien omistajien osuus myydystä yhtiöstä								0	-2 245	-2 245
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	25	-359						-359		-359
Pääoman palautus	25				-11 602			-11 602		-11 602
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä		**-359**	**0**	**0**	**-11 602**	**0**	**-915**	**-12 876**	**-2 245**	**-15 121**
Oma pääoma 31.12.2022		**54 962**	**203 865**	**134 070**	**311 176**	**90 347**	**161 243**	**955 663**	**38 470**	**994 133**

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

1 TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISPERIAATTEET

Konsernin perustiedot

Pohjolan Voima Oyj (PVO) tytäryhtiöineen muodostavat Pohjolan Voima konsernin. Konsernin emoyhtiön, Pohjolan Voima Oyj:n, rekisteröity kotipaikka on Helsinki.

Pohjolan Voima on yksityinen energia-alan konserni. Konsernin tuotantokapasiteetti koostuu 18 voimalaitoksesta, jotka sijaitsevat 15 paikkakunnalla. Tuotantomuotoja ovat vesi-, ydin- ja lämpövoima.

Jäljennöksiä konsernitilinpäätöksestä on saatavilla Internet-osoitteessa www.pohjolanvoima.fi ja PVO:n Helsingin konttorista osoitteessa Mikonkatu 7, 00100 Helsinki.

PVO:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 16.2.2023 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan yhtiökokous voi muuttaa tai hylätä tilinpäätöksen.

Laatimisperusta

Tilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti ja sitä laadittaessa on noudatettu 31.12.2022 voimassaolevia IAS- ja IFRS-standardeja sekä SIC- ja IFRIC-tulkintoja. Kansainvälisillä tilinpäätösstandardeilla tarkoitetaan Suomen kirjanpitolaissa ja sen nojalla annetuissa säännöksissä EU:n asetuksessa (EY) N:o 1606/2002 säädetyn menettelyn mukaisesti EU:ssa sovellettaviksi hyväksyttyjä standardeja ja niistä annettuja tulkintoja. Konsernitilinpäätöksen liitetiedot täyttävät myös suomalaisen kirjanpito- ja yhteisölainsäädännön vaatimukset.

Konsernitilinpäätöstiedot esitetään tuhansina euroina.

Tilinpäätöksen laatiminen IFRS-standardien mukaisesti edellyttää konsernin johdolta tiettyjen arvioiden tekemistä ja harkintaa laatimisperiaatteiden soveltamisessa. Tietoa harkinnasta, jota johto on käyttänyt konsernin noudattamia tilinpäätöksen laatimisperiaatteita soveltaessaan ja jolla on eniten vaikutusta tilinpäätöksessä esitettäviin lukuihin, on esitetty kohdassa "Johdon harkintaa edellyttävät laatimisperiaatteet ja arvioihin liittyvät keskeiset epävarmuustekijät".

Venäjän Ukrainan sodan vaikutukset tilinpäätökseen

Ukrainan tilanteella ei ole ollut katsauskaudella suoraa vaikutusta konsernin toimintaan eikä sähköntuotantoon. Yleinen kustannus- ja korkotason nousu vaikuttaa kuitenkin kustannustasoon lähiaikoina.

Omakustannusperiaate

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti PVO toimittaa sähköä ja lämpöä osakkailleen omakustannushintaperiaatteella (ns. mankala-periaatteella) eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen 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.

PVO:n 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. Osakkaat vastaavat yhtiöjärjestyksen 4§:ssä mainituista kustannuksista.

Konsolidointiperiaatteet

Tytäryhtiöt

Konsernitilinpäätös sisältää emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n ja sen tytäryhtiöiden tilinpäätökset. Tytäryhtiöiksi katsotaan ne yhtiöt, joissa konsernilla on määräysvalta. Konsernilla on yrityksessä määräysvalta, jos sillä on yritystä koskeva valta; se altistuu yrityksen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja se pystyy käyttämään yritystä koskevaa valtaansa ja näin vaikuttamaan saamansa tuoton määrään. Tytäryhtiöt yhdistellään konsernitilinpäätökseen siitä päivästä lukien, jona konserni on saanut määräysvallan. Yhdistely lopetetaan, kun määräysvalta lakkaa. Tytäryhtiöiden tilinpäätösten laatimisperiaatteita on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin tilinpäätöksen laatimisperiaatteita.

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenomenetelmällä. Tytäryrityksen hankinnasta maksettava vastike on luovutettujen varojen, liikkeeseen laskettujen oman pääoman ehtoisten instrumenttien ja syntyvien tai vastattaviksi otettujen velkojen käypä arvo. Luovutettu vastike sisältää ehdollisesta vastikejärjestelystä johtuvan omaisuuserän tai velan käyvän arvon. Hankintaan liittyvät menot kirjataan kuluiksi toteutuessaan. Hankinnan kohteen yksilöitävissä olevat hankitut varat sekä vastattaviksi otetut velat ja ehdolliset velat arvostetaan alun perin niiden hankinta-ajankohdan käypään arvoon. Määräysvallattomien omistajien osuus hankinnan kohteessa kirjataan hankintakohtaisesti joko käypään arvoon tai määrään, joka vastaa määräysvallattomien omistajien suhteellista osuutta hankinnan kohteen nettovarallisuudesta. Määrä, jolla luovutettu vastike, määräysvallattomien omistajien osuus hankinnan kohteessa ja aiemmin omistetun osuuden käypä arvo yhteen laskettuina ylittävät hankitun yhtiön yksilöitävissä olevan nettovarallisuuden hankinta-ajankohdan käyvästä arvosta, kirjataan liikearvoksi. Jos luovutetun vastikkeen, määräysvallattomien omistajien osuuden ja aiemmin omistetun osuuden yhteismäärä on pienempi kuin hankitun tytäryrityksen nettovarallisuus, erotus kirjataan laajaan tuloslaskelmaan.

Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, saamiset, velat, realisoitumattomat voitot ja sisäinen voitonjako eliminoidaan konsernitilinpäätöstä laadittaessa. Realisoitumattomia tappioita ei eliminoida siinä tapauksessa, että tappio johtuu arvonalentumisesta.

Osakkuus- ja yhteisjärjestelyt

Osakkuusyhtiöt ovat yrityksiä, joissa konsernilla on huomattava vaikutusvalta, mutta joissa sillä ei ole määräysvaltaa. Huomattava vaikutusvalta syntyy pääsääntöisesti silloin, kun konserni omistaa 20–50 % yhtiön äänimäärästä tai kun konsernilla on muutoin huomattava vaikutusvalta mutta ei määräysvaltaa. Yhteisjärjestely on joko yhteinen toiminto tai yhteisyritys. Yhteisyritykset ovat järjestelyjä, joissa konserni on sopimukseen perustuvalla järjestelyllä sitoutunut jakamaan taloudellisia ja liiketoiminnallisia periaatteita koskevan määräysvallan muiden osapuolten kanssa ja jossa konsernilla on oikeuksia järjestelyn nettovarallisuuteen. Konsernin kaikki yhteisjärjestelyt ovat yhteisyrityksiä.

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksistä lasketaan pääomaosuusmenetelmää käyttäen ja ne on alun perin kirjattu hankintamenoon. Tämän menetelmän mukaan konsernin osuus osakkuus- ja yhteisyrityksen tilikauden voitosta tai tappiosta esitetään tuloslaskelmassa ja osuus sellaisista omassa pääomassa tapahtuneista muutoksista, joita ei ole kirjattu sijoituskohteessa tulosvaikutteisesti esitetään omassa pääomassa. Taseessa esitetään konsernin osuus osakkuus- tai yhteisyrityksen nettovarallisuudesta yhdessä hankinnasta syntyneen liikearvon (vähennettynä mahdollisilla kertyneillä arvonalennuksilla) kanssa. Pääomaosuusmenetelmän soveltaminen lopetetaan, kun sijoituksen kirjanpitoarvo osakkuus- tai yhteisyrityksessä on laskenut nollaan, ellei konserni ole sitoutunut osakkuus- tai yhteisyritysten velvoitteiden täyttämiseen. Konsernin ja sen osakkuus- tai yhteisyrityksen välisistä liiketoimista syntyneet realisoitumattomat voitot ja tappiot eliminoidaan konsernin omistusosuuden mukaisesti, jollei tappio anna viitteitä omaisuuserän arvonalentumisesta. Osakkuus- ja yhteisyritysten tilinpäätösten laatimisperiaatteita on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin tilinpäätöksen laatimisperiaatteita.

Määräysvallattomien omistajien osuudet

Tilikauden tuloksen jakautuminen emoyhtiön ja määräysvallattomille omistajille esitetään tuloslaskelmassa ja määräysvallattomille omistajille kuuluva osuus omista pääomista esitetään omana eränä taseessa oman pääoman osana.

Määräysvallattomien omistajien kanssa toteutuneita liiketoimia käsitellään kuten konsernin omistajien kanssa toteutuneita. Kun määräysvallattomilta omistajilta ostetaan osakkeita, maksetun vastikkeen ja tytäryrityksen nettovaroista hankitun osuuden kirjanpitoarvon välinen erotus kirjataan omaan pääomaan. Myös voitot tai tappiot tytäryhtiöiden osakkeiden myynnistä määräysvallattomille omistajille kirjataan omaan pääomaan.

Kun määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta lakkaa, mahdollinen jäljelle jäävä osuus arvostetaan käypään arvoon ja kirjanpitoarvon muutos kirjataan tulosvaikutteisesti. Tämä käypä arvo toimii alkuperäisenä kirjanpitoarvona, kun jäljelle jäävää osuutta myöhemmin käsitellään osakkuusyrityksenä, yhteisyrityksenä tai rahoitusvaroina. Lisäksi asianomaisesta yrityksestä aiemmin muihin laajan tuloksen eriin kirjattuja määriä käsitellään ikään kuin konserni olisi suoraan luovuttanut niihin liittyvät varat ja velat. Tämä voi tarkoittaa, että aiemmin muihin laajan tuloksen eriin kirjatut määrät siirretään tulosvaikutteisiksi.

Ulkomaan rahan määräiset tapahtumat

Emoyhtiön ja kaikkien sen tytär-, osakkuus- ja yhteisyritysten toiminta- ja raportointivaluutta on euro. Konsernitilinpäätös esitetään euroissa.

Ulkomaan rahan määräiset liiketapahtumat muunnetaan euroiksi Euroopan keskuspankin noteeraamaan tapahtumapäivän kurssiin. Ulkomaan rahan määräiset saamiset ja velat muunnetaan euroiksi tilinpäätöspäivän kursseja käyttäen. Liiketapahtumista ja monetaaristen saamisten ja velkojen muuntamisesta syntyneet kurssivoitot ja -tappiot kirjataan tuloslaskelmaan, paitsi silloin, kun ne täyttävät kassavirran tai nettoinvestoinnin suojauslaskennan kriteerit, ne kirjataan omaan pääomaan. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolella. Rahoituksen kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät tuloslaskelman eriin rahoitustuotot ja -kulut. Ei-monetaariset hankintamenoon arvostetut erät arvostetaan tapahtumapäivän kurssiin. Konsernissa ei ole ei-monetaarisia käypään arvoon arvostettavia ulkomaan rahan määräisiä eriä.

Tuloutusperiaatteet

Konserni toimii energialiiketoiminnassaan omakustannushintaperiaatteella. Energiaan liittyvässä palveluliiketoiminnassa konserni ei toimi omakustannushintaperiaatteella. Tuotot määräytyvät saadun vastikkeen perusteella energiaa tai palveluja luovutettaessa. Kaikki tuotot esitetään vähennettynä myyntiin perustuvilla välillisillä veroilla. Tuotot on kirjattu seuraavasti:

Energian myynti ja muu liikevaihto

Energian myyntituotot jaotellaan kiinteään ja muuttuvaan veloitukseen. Muuttuvan veloituksen myyntituotot kirjataan energian toimituksen perusteella. Kirjatut myyntituotot osakkaille perustuvat toimitettuihin määriin. Sekä muuttuva että kiinteä veloitus laskutetaan ja kirjataan liikevaihtoon kuukausittain ja maksetaan jälkikäteen seuraavan kuukauden 24. päivänä. Palvelumyyntiin sisältyy pääasiassa hallintopalvelumyyntejä. Palvelujen myyntituotot kirjataan tuloksi sillä tilikaudella, jolla palvelu tuotetaan asiakkaalle ja määräysvalta siihen siirtyy asiakkaalle.

Muut tuotot

Tavanomaisen liiketoiminnan ulkopuoliset tuotot sisältyvät muihin tuottoihin. Tähän ryhmään luetaan vuokratuotot ja kertaluonteiset erät kuten aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myyntivoitot. Vuokratuotot tuloutetaan tasaerinä vuokrakaudelle. Käyttöomaisuushyödykkeiden myynti tuloutetaan toimituksen tapahduttua ja omistukseen liittyvien merkittävien riskien ja etujen siirryttyä ostajalle.

Tutkimus- ja kehittämismenot

Tutkimus- ja kehittämismenot kirjataan kuluksi, kun ne syntyvät ja ne sisältyvät konsernituloslaskelman muihin kuluihin. Mikäli kehittämismenojen arvioidaan kerryttävän tuloja tulevaisuudessa, kyseiset menot aktivoidaan aineettomiksi hyödykkeiksi ja kirjataan kuluksi oletetun taloudellisen vaikutusajan aikana. Konsernissa ei ole tällä hetkellä aktivointiedellytykset täyttäviä kehittämismenoja.

Korkotuotot ja osingot

Korkotuotot on kirjattu efektiivisen koron menetelmällä ja osinkotuotot silloin, kun oikeus osinkoon on syntynyt.

Vieraan pääoman menot

Vieraan pääoman menot kirjataan kuluksi sillä tilikaudella, jonka aikana ne ovat syntyneet paitsi, jos ne johtuvat voimalaitoksen rakentamisesta. Tällöin vieraan pääoman menot aktivoidaan osaksi kyseisen hyödykkeen hankintamenoa.

Tuloverot

PVO toimittaa sähköä ja lämpöä osakkailleen omakustannushintaperiaatteella (ns. mankala-periaatteella) eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian osakkailleen näiden kunkin osakesarjan omistuksen suhteessa. Omakustannushintaperiaatteen mukaan konserni ei tule maksamaan veroa energialiiketoiminnastaan, joten konserni ei lähtökohtaisesti kirjaa laskennallisia verovelkoja energialiiketoiminnassaan. Laskennallista veroa voi syntyä kirjattavaksi energialiiketoiminnasta, mikäli kertyneiden kustannusten veloitus ei osu samalle kaudelle ko. kustannusten kertymisen kanssa. Energiaan liittyvästä palveluliiketoiminnasta konserni kirjaa tuloverot ja laskennalliset verovelat.

Tuloslaskelman verokulu muodostuu kauden verotettavaan tuloon perustuvasta verosta ja laskennallisesta verosta. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero lasketaan verotettavasta tulosta voimassaolevan verokannan perusteella. Veroa oikaistaan mahdollisilla edellisiin kausiin liittyvillä veroilla.

Laskennalliset verot lasketaan väliaikaisista eroista kirjanpitoarvon ja verotuksellisen arvon välillä. Laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata, kun kyseessä on alun perin kirjanpitoon merkittävä omaisuuserä tai velka eikä kyseessä ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä tällaisen omaisuus- tai velkaerän kirjaaminen vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon liiketoimen toteutumisajankohtana. Verotuksessa vähennyskelvottomasta liikearvosta ei kirjata laskennallista veroa eikä tytäryritysten jakamattomista voittovaroista kirjata laskennallista veroa siltä osin, kuin ero ei todennäköisesti purkaudu ennakoitavissa olevassa tulevaisuudessa. Merkittävimmät väliaikaiset erot syntyvät aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoista ja käyttämättömistä verotuksellisista tappioista.

Laskennalliset verot on laskettu käyttämällä tilinpäätöspäivään mennessä säädettyjä verokantoja. Laskennallinen verosaaminen on kirjattu siihen määrään asti, kuin on todennäköistä, että tulevaisuudessa syntyy verotettavaa tuloa, jota vastaan väliaikainen ero voidaan hyödyntää.

Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat hyödykkeet merkitään taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä saaduilla avustuksilla, kertyneillä poistolla ja mahdollisilla arvonalennuksilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankinnasta. Ne aineettomat hyödykkeet, joilla on rajallinen taloudellinen vaikutusaika, kirjataan tasapoistoina kuluksi tuloslaskelmaan seuraaviin arvioituihin taloudellisiin vaikutusaikoihin perustuen:

Tietotokoneohjelmistot	3–10 vuotta
Muut aineettomat hyödykkeet	5–10 vuotta

Muista aineettomista hyödykkeistä, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata säännönmukaisia poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta. Rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika on arvioitu olevan Vesilakiin perustuvalla käyttöoikeudella vesivoimaan sekä Lakiin kiinteän omaisuuden ja erityisten oikeuksien lunastuksesta perustuvalla erityisillä käyttöoikeuksilla voimajohtokatuihin ja -maa-alueisiin.

Päästöoikeudet

Aineettomiin hyödykkeisiin sisältyvät myös hiilidioksidi (CO_2) -päästöoikeudet. Päästöoikeudet kirjataan hankintahintaisina ja ne esitetään taseessa omana eränään. Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta. Palautettavia päästöoikeuksia koskeva velvoite kirjataan hallussa olevien päästöoikeuksien kirjanpitoarvolla lyhytaikaisiin velkoihin. Jos päästöoikeuksia ei ole riittävästi kattamaan toteutuneita päästöjä, kirjataan puuttuvista päästöoikeuksista lyhytaikainen velka tilinpäätöspäivän markkina-arvolla. Päästöoikeudet ja niihin liittyvät velvoitteet kirjataan pois taseesta, kun ne toimitetaan velvoitteiden kattamiseksi tai myydään. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Päästöoikeuksien myynnit sisältyvät liikevaihtoon (Muu myynti) ja päästöoikeushankinnat kirjataan tuloslaskelmaan Materiaalit ja palvelut -ryhmään.

Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet

Konsernin käyttöomaisuus arvostetaan taseessa alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä saaduilla avustuksilla, kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalennuksilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankinnasta. Hankintamenoon sisällytetään myös ehdot täyttävän hyödykkeen rakennusaikaiset vieraan pääoman menot. Näitä ovat rakennusaikaisiin velkoihin liittyvät korkokulut. Lisäksi aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen hankintameno sisältää arvioidut hyödykkeen purkamisesta, siirtämisestä ja alkuperäiseen tilaan palauttamisesta aiheutuvat menot.

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Muu aineellinen käyttöomaisuus poistetaan tasapoistomenetelmällä niiden arvioidun taloudellisen vaikutusajan kuluessa. Käytöstä poistamisesta aiheutuneet kulut poistetaan sen voimalaitoksen taloudellisen vaikutusajan kuluessa, johon ne liittyvät.

Tasapoistot perustuvat seuraaviin odotettuihin taloudellisiin pitoaikoihin:

Vesivoimalaitosten rakennukset, rakennelmat ja koneet	40-80 vuotta
Yhdistettyjen sähkön ja lämmön tuotantolaitosten rakennukset, rakennelmat ja koneet	4-35 vuotta
Kytkinkentät ja voimajohdot	10-45 vuotta
Muut rakennukset ja rakennelmat	10-25 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-20 vuotta
Muut aineelliset hyödykkeet	3-40 vuotta

Hyödykkeiden jäännösarvo ja taloudellinen vaikutusaika oikaistaan tarvittaessa kuvastamaan taloudellisen hyödyn odotuksissa tapahtuneita muutoksia.

Mikäli käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, joiden taloudelliset vaikutusajat ovat eri pituiset, kukin osa käsitellään erillisenä hyödykkeenä. Tällöin osan uusimiseen liittyvät menot aktivoidaan ja uusimisen yhteydessä mahdollinen jäljellä oleva kirjanpitoarvo kirjataan pois taseesta. Muussa tapauksessa myöhemmin syntyvät menot sisällytetään aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen kirjanpitoarvoon vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä.

Vuosittain toistuvat korjaus- ja huoltomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet. Voimalaitosten modernisointeihin ja ylläpitoon liittyvät investoinnit aktivoidaan.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden käytöstä poistamisesta ja luovutuksista syntyvät myyntivoitot ja tappiot määritetään vertaamalla myyntituloa kirjanpitoarvoon ja ne merkitään tuloslaskelmaan erään Liiketoiminnan muut tuotot tai Liiketoiminnan muut kulut.

Poistojen kirjaaminen lopetetaan tilanteessa, jossa aineellinen käyttöomaisuushyödyke luokitellaan myytävänä olevaksi IFRS 5 Myytävänä olevat pitkäaikaiset omaisuuserät ja lopetetut toiminnot -standardin mukaisesti.

Julkiset avustukset

Julkiset avustukset, esimerkiksi valtiolta saadut aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintoihin liittyvät avustukset, kirjataan aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden kirjanpitoarvojen vähennykseksi silloin, kun on kohtuullisen varmaa, että ne tullaan saamaan ja että konserni täyttää avustuksen saamisen edellytykset. Avustukset tuloutuvat pienempien poistojen muodossa hyödykkeen taloudellisen vaikutusajan kuluessa. Sellaiset avustukset, jotka on saatu korvaukseksi syntyneistä menoista, tuloutetaan sillä tilikaudella, kun avustuksen kohteeseen liittyvät menot merkitään kuluiksi. Tällaiset avustukset esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus arvostetaan hankintamenoon. Hankintameno määritetään FIFO-menetelmällä. Hankintameno muodostuu raaka-aineista ja muista välittömistä menoista. Vaihto-omaisuuden kirjanpitoarvoa ei alenneta sen hankintamenoa pienemmäksi, koska konsernin energialiiketoiminta toimii omakustannushintaperiaatteella, jolloin vaihto-omaisuuden nettorealisointiarvo kattaa aina sen hankintamenot.

Vuokrasopimukset - konserni vuokralle ottajana

Konserni on ottanut vuokralle maa-alueita, toimistoja, varastotiloja ja ajoneuvoja. Vuokrasopimukset tehdään yleensä kiinteäksi ajanjaksoksi, jonka pituus vaihtelee alle vuoden sopimuksista 50 vuoteen. Vuokrasopimuksista kirjataan käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Lisäksi joissakin sopimuksissa on myös ennallistamisvelvoite, joka on kirjattu käyttöomaisuuteen ja varauksiin.

Vuokrasopimusvelat arvostetaan jäljellä olevien vuokramaksujen nykyarvoon, diskontattuna konsernin lisäluoton korolla, joka on korko, jonka vuokralleottaja joutuisi maksamaan lainatessaan vastaavaksi ajaksi vastaavin vakuuksin rahat, jotka tarvitaan käyttöoikeusomaisuuserän arvoa vastaavan omaisuuserän hankkimiseksi. Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan vuokrasopimusvelkaa vastaavaan määrään, oikaistuna ennakkoon maksettujen tai kertyneiden vuokrien summalla. Konserni kohdistaa sopimuksen perusteella maksetun vastikkeen kuhunkin vuokrasopimuksen komponenttiin ja erottaa muille kuin vuokrasopimuskomponenteille kuulumattomat osuudet, jos ne ovat tunnistettavissa.

Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan alun perin hankintamenoon, joka sisältää vuokrasopimusvelan alkuperäisen määrän oikaistuna lähinnä sopimuksen alkamispäivänä tai sitä aikaisemmin maksetuilla vuokrilla. Myöhemmin käyttöoikeusomaisuuserät poistetaan tasapoistomenetelmällä sopimuksen alkamispäivästä joko käyttöoikeusomaisuuserän taloudellisen vaikutusajan päättymiseen tai vuokrakauden loppuun mennessä, sen mukaan kumpi näistä on aikaisempi.

Vuokrasopimusvelat arvostetaan alun perin alkamispäivänä maksamattomien vuokrien nykyarvoon diskontattuna konsernin lisäluoton korolla. Sovellettu vuokrakausi vastaa ajanjaksoa, jonka ajan vuokrasopimus ei ole purettavissa, lukuun ottamatta tilanteita, joissa konserni tulee kohtuullisen varmasti hyödyntämään uusimisoptiota tai jatkamaan sopimusta. Vuokrasopimusvelat kirjataan jaksotettuun hankintamenoon.

Konserni on päättänyt käyttää standardin sallimia helpotuksia, eikä sovella standardia alle 12 kuukauden pituisiin vuokrasopimuksiin eikä vuokrasopimuksiin, joissa kohdeomaisuuserä on arvoltaan vähäinen. Vuokrasopimuksiin liittyvät ennallistamisvelvoitteet on huomioitu käyttöönotossa.

Lähinnä laitteistoja ja ajoneuvoja koskeviin lyhytaikaisiin vuokrasopimuksiin ja kaikkiin arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin vuokrasopimuksiin liittyvät maksut kirjataan kuluiksi tasaerinä. Lyhytaikaisiksi katsotaan vuokrasopimukset, joiden mukainen vuokra-aika on enintään 12 kuukautta. Arvoltaan vähäisiin omaisuuseriin kuuluu IT-laitteita ja pieniä toimistokalusteita.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden ja aineettomien hyödykkeiden arvonalentuminen

Konserni arvioi jokaisena raportointikauden päättymispäivänä, onko viitteitä siitä, että jonkin omaisuuserän arvo on alentunut. Jos viitteitä ilmenee, arvioidaan kyseisestä omaisuuserästä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Kerrytettävissä oleva rahamäärä arvioidaan lisäksi vuosittain seuraavista omaisuuseristä riippumatta siitä, onko arvonalentumisesta viitteitä: liikearvo, taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomat aineettomat hyödykkeet sekä keskeneräiset aineettomat hyödykkeet. Arvonalentumistarvetta tarkastellaan rahavirtaa tuottavien yksikköjen tasolla, eli sillä alimmalla yksikkötasolla, joka on pääosin muista yksiköistä riippumaton, ja jonka rahavirrat ovat erotettavissa ja pitkälle riippumattomia muiden vastaavien yksiköiden rahavirroista.

Kerrytettävissä oleva rahamäärä on omaisuuserän käypä arvo vähennettynä myynnistä aiheutuvilla menoilla tai käyttöarvo sen mukaan, kumpi niistä on suurempi. Käyttöarvolla tarkoitetaan kyseisestä omaisuuserästä tai rahavirtaa tuottavasta yksiköstä saatavissa olevia arvioituja vastaisia nettorahavirtoja, jotka diskontataan nykyarvoonsa. Diskonttauskorkona käytetään ennen veroa määritettyä korkoa, joka kuvastaa markkinoiden näkemystä rahan aika-arvosta ja omaisuuserään liittyvistä erityisriskeistä.

Arvonalentumistappio kirjataan, kun omaisuuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Arvonalentumistappio kirjataan välittömästi tulosvaikutteisesti. Mikäli arvonalentumistappio kohdistuu rahavirtaa tuottavaan yksikköön, se kohdistetaan ensin vähentämään rahavirtaa tuottavalle yksikölle kohdistettua liikearvoa ja tämän jälkeen vähentämään muita yksikön omaisuuseriä tasasuhteisesti. Arvonalentumistappion kirjaamisen yhteydessä poistojen kohteena olevan omaisuuserän taloudellinen vaikutusaika arvioidaan uudelleen. Muusta omaisuuserästä kuin liikearvosta kirjattu arvonalentumistappio peruutetaan siinä tapauksessa, että on tapahtunut muutos niissä arvioissa, joita on käytetty määritettäessä omaisuuserästä kerrytettävissä olevaa rahamäärää. Arvonalentumistappiota ei kuitenkaan peruta enempää, kuin mikä omaisuuserän kirjanpitoarvo olisi ilman arvonalentumistappion kirjaamista. Liikearvosta kirjattua arvonalentumistappiota ei peruta missään tilanteessa.

Rahoitusvarat ja rahoitusvelat

Kaikki rahoitusvarojen ostot ja myynnit kirjataan kaupantekopäivänä käypään arvoon. Rahoitusvarat kirjataan taseesta pois silloin, kun oikeudet sijoituksen rahavirtoihin lakkaavat olemasta voimassa tai ne on siirretty ja konserni on siirtänyt olennaisilta osin omistamiseen liittyvät riskit ja edut.

Konsernin rahoitusvarat luokitellaan seuraaviin ryhmiin IFRS 9:n mukaisesti: käypään arvoon tulosvaikutteisesti, käypään arvoon muiden laajan tuloksen erien kautta sekä jaksotettavaan hankintamenoon arvostettavat. Luokittelu tapahtuu alkuperäisen hankinnan yhteydessä konsernin liiketoimintamallin mukaisesti sekä perustuen rahoitusvarojen rahavirtaominaisuuksiin. Konsernilla ei ole tällä hetkellä muiden laajan tuloksen erien kautta käypään arvoon kirjattavia rahoitusvaroja.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattava rahoitusvarat

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat johdannaisia, jotka eivät täytä suojauslaskennan ehtoja luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavaksi. Tähän ryhmään kuuluvat konsernin kaikki johdannaiset, sillä konsernissa ei sovelleta suojauslaskentaa. Johdannaiset sisältyvät lyhytaikaisiin varoihin paitsi, jos ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua, jolloin ne sisältyvät pitkäaikaisiin varoihin. Silloin kun johdannaisten arvo on negatiivinen, ne luokitellaan rahoitusvelkoihin. Erä sisältyy muihin pitkäaikaisiin velkoihin, paitsi jos ne erääntyvät alle 12 kuukauden kuluessa, erä sisältyy silloin lyhytaikaisiin velkoihin. Käyvän arvon muutoksista johtuvat sekä realisoitumattomat että realisoituneet voitot ja tappiot kirjataan tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jonka aikana ne syntyvät.

Jaksotettu hankintameno

Jaksotettuun hankintamenoon sisältyvät pitkäaikaiset laina- ja muut saamiset sekä lyhytaikaiset myynti- ja muut saamiset. Laina- ja muut saamiset arvostetaan efektiivisen koron menetelmällä jaksotettuun hankintamenoon ja ne sisältyvät lyhytaikaisiin ja pitkäaikaisiin rahoitusvaroihin; viimeksi mainittuihin, mikäli ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua. Myyntisaamiset kirjataan taseeseen niiden alkuperäiseen nimellisarvoon. Yhtiön myöntämät lainat, joilla on määrätty eräpäivä, arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon efektiivisen koron menetelmää käyttäen.

Rahavarat

Rahavarat koostuvat käteisestä rahasta, vaadittaessa nostettavissa olevista pankkitalletuksista ja muista lyhytaikaisista, erittäin likvideistä sijoituksista. Rahavaroihin luokitelluilla erillä on enintään 3 kuukauden maturiteetti hankinta-ajankohdasta lukien.

Rahoitusvarojen arvonalentuminen

Arvonalentumismallin mukaan rahoitusvarojen arvonalentuminen on määritettävä odotettavissa oleviin luottotappioihin perustuvaa mallia käyttäen. Konsernin kannalta arvonalentumismalli koskee myyntisaamisia ja niiden luottotappioiden aikaisempaa kirjaamista.

IFRS 9-standardin mukaan konserni soveltaa myyntisaamisten luottoriskin kirjaamiseen yksinkertaistettua varausmenettelyä, jonka mukaan kaikista myyntisaamisista kirjataan vähennyserä koko voimassaoloajalta odotettavissa olevien luottotappioiden perusteella.

Konsernin vuosittaiset luottotappiot ovat olleet hyvin vähäisiä, eikä mallin mukaisilla odotetuilla luottotappiolla ole merkittävää vaikutusta. Jaksotettuun hankintamenoon arvostettujen rahoitusinstrumenttien osalta konserni suorittaa seurantaa aktiivisesti ja kirjaa kriteerien mukaisesti arvonalentumista tulosvaikutteisesti.

Konserni arvioi jokaisena tilinpäätöspäivänä, onko olemassa objektiivista näyttöä yksittäisen rahoitusvaroihin kuuluvan erän tai rahoitusvarojen ryhmän arvon alentumisesta. Mikäli rahoitusvarojen käypä arvo on alittanut hankintamenon merkittävästi tilinpäätöshetkellä, tämä on osoitus rahoitusvarojen arvonalentumisesta.

Näyttöä arvonalentumisesta voivat olla esimerkiksi vastapuolen merkittävät taloudelliset vaikeudet, koronmaksun tai lyhennysten laiminlyönnit, konkurssin tai muun taloudellisen uudelleenjärjestelyn todennäköisyys tai havainnoitavissa oleva tieto, joka osoittaa arvioitujen vastaisten rahavirtojen määritettävissä olevaa vähentymistä, esimerkiksi muutokset maksujen myöhästymisessä ja laiminlyöntien kanssa korreloiva vastapuolen heikentynyt taloudellinen tilanne.

Konsernilla on osakaslainasaamisia yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:ltä. Johto on tarkastellut lainojen luottotappioriskiä

vastapuolen mahdollisten merkittävien taloudellisten vaikeuksien ja koronmaksunlaiminlyöntien osalta ja todennut, että tällaisia ei ole. Näiden havaintojen perusteella johto todennut, että luottotappioriskiä ei osakaslainasaamisissa ole.

Rahoitusvelat

Konsernin rahoitusvelat luokitellaan seuraaviin ryhmiin IFRS 9-standardin mukaisesti: käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja jaksotettavaan hankintamenoon arvostettavat.

Rahoitusvelat kirjataan alun perin kirjanpitoon käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettynä. Myöhemmin kaikki rahoitusvelat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Rahoitusvelkoja sisältyy pitkä- ja lyhytaikaisiin velkoihin ja ne voivat olla korollisia ja korottomia.

Lainalimiiteistä maksettavat palkkiot kirjataan lainaan liittyvinä transaktiomenoina siltä osin kuin limiitin käyttäminen on todennäköistä. Tällöin palkkio merkitään taseeseen, kunnes laina nostetaan. Lainan noston yhteydessä lainasitoumuksiin liittyvä järjestelypalkkio merkitään osaksi transaktiokuluja. Siltä osin kuin ei ole todennäköistä, että lainasitoumusta tullaan nostamaan, järjestelypalkkio kirjataan ennakkomaksuksi ja jaksotetaan kuluksi lainasitoumuksen ajanjaksolle.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvelkoihin kirjataan johdannaissopimuksiin perustuvat velat. Nämä käsitellään käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja ne sisältyvät lyhytaikaisiin velkoihin, jos ne tullaan suorittamaan alle 12 kuukauden kuluessa tilinpäätöspäivästä. Muulloin ne sisältyvät pitkäaikaisiin velkoihin.

Johdannaiset

Johdannaissopimukset merkitään taseeseen käypään arvoon sinä päivänä, kun konsernista tulee johdannaissopimuksen osapuoli ja arvostetaan aina jatkossa tilinpäätöshetken käypään arvoon. Tästä syntyvän voiton tai tappion kirjaaminen riippuu siitä, sovelletaanko johdannaiseen IFRS 9 mukaista suojauslaskentaa vai ei. Pohjolan Voima ei ole soveltanut suojauslaskentaa konsernitilinpäätöksessään ja on kirjannut johdannaisten käypien arvojen muutoksesta aiheutuneet voitot ja/tai tappiot tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin tai -kuluihin.

Konsernin yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj (TVO) yhdistellään konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen, kts. laadintaperiaatteet Osakkuus- ja yhteisjärjestelyt. TVO käyttää johdannaissopimuksia suojautuakseen polttoainehankintojen valuuttariskiltä ja lainojen valuutta- ja korkoriskiltä. IFRS 9:n mukaisen suojauslaskennan piiriin kuuluu TVO:n uraanin hankintasopimusten valuuttakurssiriskiltä suojautumiseen käytetyt instrumentit (valuuttatermiinit, valuutanvaihtosopimukset) ja osa TVO:n lainasopimusten korkorahavirtojen heilahtelulta suojautumiseen tehdyistä koronvaihtosopimuksista. TVO dokumentoi sekä suojausta aloitettaessa että sen jälkeen arvionsa siitä, ovatko suojausliiketoimissa käytettävät johdannaissopimukset tehokkaita. Suojauslaskennassa mukana olevat johdannaissopimukset jaetaan pitkä- ja lyhytaikaisiin varoihin ja velkoihin sen mukaan, miten suojattava instrumentti erääntyy. TVO soveltaa sekä rahavirran että käyvän arvon suojauslaskentaa.

IFRS 9-standardissa myötä suojauksen tehokkuuden arvioiminen perustuu tulevaisuuteen suuntautuvana. TVO:n suojaussuhteiden tehottomuuden odotetaan olevan jatkossakin hyvin vähäistä.

IFRS 9 määrittää kolme suojauksen tehokkuuden vaatimusta suojauslaskennan soveltamista varten. Ensimmäinen vaatimus edellyttää taloudellista yhteyttä suojauskohteen ja -instrumentin välillä. On voitava odottaa, että suojausinstrumentin ja -kohteen arvon muutokset ovat vastakkaisia yhteisen perustana olevan instrumentin tai riskin takia. Standardi myös vaatii, että luottoriskin vaikutus ei dominoi taloudellisesta suhteesta aiheutuvia arvonmuutoksia. Kolmanneksi suojaussuhteen suojausaste tulee olla sama kuin suojausaste, joka syntyy siitä suojauskohteen määrästä, jota yhteisö tosiasiallisesti suojaa ja siitä suojausinstrumentin määrästä, jota yhteisö tosiasiallisesti käyttää suojauskohteen kyseisen määrän suojaamiseen. IFRS 9 edellyttää samaa suojausastetta kuin mitä tosiasiallisesti käytetään riskienhallinnassa.

Muilla konserniyhtiöllä on johdannaisia, jotka eivät täytä IFRS:n mukaisia suojauslaskennan soveltamisedellytyksiä. Tällaisia ovat koronvaihtosopimukset, joiden avulla vaihtuvakorkoisia lainoja on muutettu kiinteäkorkoisiksi. Johdannaiset kirjataan käypään arvoon taseen varoihin tai velkoihin. Näistä valuutta- ja korkojohdannaisista syntyvät käyvän arvon muutokset esitetään tulosvaikutteisesti rahoitustuotoissa ja -kuluissa. Johdannaiset esitetään taseessa eräpäivänsä mukaan joko pitkä- tai lyhytaikaisina varoina tai velkoina.

Työsuhde-etuudet

Eläkejärjestelyt luokitellaan etuuspohjaisiksi tai maksupohjaisiksi järjestelyiksi. Konsernilla ei ole etuuspohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisissa eläkevakuutusyhtiöissä. Eläkevakuutusyhtiöissä oleva TyEL-eläkevakuutus on käsitelty maksupohjaisena järjestelynä kuten myös eräät vapaaehtoiset eläkevakuutukset. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa kiinteitä maksuja erilliselle yksikölle eikä konsernilla ole oikeudellista eikä tosiasiallista velvoitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan kyseisten eläke-etuuksien maksamisesta. Maksupohjaisiin eläkejärjestelyihin tehdyt suoritukset merkitään tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jota veloitus koskee.

Varaukset ja ehdolliset velat

Konserni kirjaa varaukset ympäristön alkuperäiseen tilaan palauttamisesta, hyödykkeen käytöstä poistamisesta ja lakiin perustuvista vaateista silloin, kun konsernilla on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti.

Varaukset arvostetaan velvoitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä rahan aika-arvosta tarkasteluhetkellä ja velvoitteeseen liittyvistä riskeistä. Ajan kulumisesta johtuva varauksen lisäys kirjataan korkokuluksi. Jos osasta velvoitetta on mahdollista saada korvaus joltakin kolmannelta osapuolelta, korvaus kirjataan erilliseksi omaisuuseräksi, mutta vasta siinä vaiheessa, kun korvauksen saaminen on käytännössä varmaa. Konsernin jatkuvaan liiketoimintaan liittyvistä menoista ei kirjata varausta etukäteen.

Ehdollinen velka on aikaisempien tapahtumien seurauksena syntynyt mahdollinen velvoite, jonka olemassaolo varmistuu vasta konsernin määräysvallan ulkopuolella olevan epävarman tapahtuman realisoituessa. Ehdolliseksi velaksi katsotaan myös sellainen olemassa oleva velvoite, joka ei todennäköisesti edellytä maksuvelvoitteen täyttämistä, tai jonka suuruutta ei voida määrittää luotettavasti. Ehdollinen velka esitetään liitetietona.

Ympäristövaraukset

Ympäristökustannusten varaukset kirjataan perustuen nykyisiin tulkintoihin ympäristönsuojelulaeista ja -säännöksistä, kun on todennäköistä, että on syntynyt velvoite, jonka määrä on luotettavasti arvioitavissa. Ne ympäristökustannukset, jotka ovat syntyneet korjattaessa olosuhteita, jotka johtuvat aikaisempien tilikausien toiminnoista ja jotka eivät enää kerrytä tuloja nykyhetkellä tai tulevaisuudessa kirjataan vuosikuluiksi.

Tuhkan käsittely

Konsernin yhtiöillä voi olla välivarastoituna prosessissa syntynyttä jäteveronalaista tuhkaa, jolle on olemassa hyötykäyttökohde, hyötykäyttökohdetta etsitään tai hyötykäyttökohdetta ei ole, jolloin veronalainen jäte toimitettaan kaatopaikalle. Tilinpäätökseen on tällöin jaksotettu kulu, joka vastaa parasta arviota siitä, kuinka paljon tilinpäätöshetkellä välivarastossa olevan tuhkan käsittely tulee konsernin yhtiöille maksamaan.

Hyödykkeen käytöstä poistamiseen liittyvät velvoitteet

Hyödykkeen käytöstä poistamiseen liittyvä velvoite kirjataan silloin, kun konsernilla on sopimukseen perustuva velvoite tai kun on olemassa oikeudellinen velvoite ja tämän velvoitteen määrä sekä sen rajattu taloudellinen vaikutusaika voidaan arvioida luotettavasti. Hyödykkeen käytöstä poistamiseen liittyvä velvoite kirjataan osana kyseisen hyödykkeen hankintamenoa, kun laitos otetaan käyttöön tai kun ympäristön vahingoittuminen on tapahtunut. Menot kirjataan poistoina hyödykkeen jäljellä olevan taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja varaus

Teollisuuden Voima Oyj:sta tulevaan tulososuuteen vaikuttaa olennaisesti ydinjätehuoltovastuun käsittely. TVO:n ydinenergialain mukainen ydinjätehuoltovastuu katetaan maksamalla Valtion ydinjätehuoltorahastoon ydinjätehuoltomaksu. Vastuu kattaa kaikki tulevat olemassa olevan ydinjätteen käsittelystä aiheutuvat kulut mukaan luettuna ydinvoimalaitosten käytöstä poiston, käytetyn polttoaineen loppusijoituskustannukset sekä riskimarginaalin siten, että käytöstä poiston oletetaan alkavan arviointivuonna seuraavan vuoden alusta. Posiva Oy huolehtii TVO:n käytetyn polttoaineen loppusijoituksen tutkimuksista ja toteutuksesta ja perii TVO:lta näistä toimenpiteistä vuosittain aiheutuneet kustannukset mukaan lukien käyttöomaisuuden hankintamenot.

TVO:n konsernitilinpäätöksessä rahasto-osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta esitetään pitkäaikaisissa varoissa noudattaen IFRIC 5 -tulkintaa. Ydinjätehuoltovastuu esitetään varauksena pitkäaikaisissa veloissa. Ydinjätehuollon varauksen käypä arvo lasketaan diskonttaamalla kassavirrat, jotka perustuvat suunnitelmiin arvioiduista tulevista toimenpiteistä ja niiden kustannuksista huomioiden jo tehdyt toimenpiteet.

Ydinvoimalaitoksen käytöstä poistamiseen liittyvän varauksen alkuperäinen nykyarvo (ydinvoimalaitoksen käyttöönottohetkellä) on kirjattu investointina taseeseen ja sitä oikaistaan myöhemmin suunnitelmaan tulevilla muutoksilla. Käytöstä poistamiseen liittyvästä investoinnista tehdään poistot ydinvoimalaitoksen ennakoidun käyttöajan kuluessa.

Käytettyyn ydinpolttoaineeseen liittyvä varaus kattaa tulevat ydinjätteen loppusijoituskustannukset kunkin tilikauden loppuun saakka. Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamiseen liittyvät kustannukset kirjataan kuluksi laitoksen käyttöaikana polttoaineen käytön perusteella. Suunnitelmiin tulevien muutosten vaikutus kirjataan välittömästi tuloslaskelmaan perustuen käytetyn polttoaineen määrään kunkin tilikauden loppuun mennessä.

Aikatekijä otetaan huomioon kirjaamalla ydinjätehuoltovarauksen diskonttaukseen liittyvä korkokulu tuloslaskelmaan.

Oma pääoma

PVO:lla on 13 osakesarjaa. Kukin osakesarja oikeuttaa tietyn tytäryhtiön, osakkuus- tai yhteisyrityksen tuottamaan energiaan. Osakas on oikeutettu energiaan osakeomistuksen suhteellisen osuuden mukaan yksittäisen osakesarjan osakkeista.

Osakkeista yhtiön perustamisen yhteydessä ja osakepääoman korotuksina saadut suoritukset on kirjattu osakepääomaan, ylikurssirahastoon ja 1.9.2006 jälkeen myös sijoitetun vapaan pääoman rahastoon.

Oman pääoman ehtoiset osakaslainat

Oman pääoman ehtoiset osakaslainat käsitellään omana pääomana. Oman pääoman ehtoiset osakaslainat merkitään alun perin kirjanpitoon käypään arvoon sisällyttäen transaktiomenot. Oman pääoman ehtoisille osakaslainoille ei ole eräpäivää, mutta lainanottaja voi maksaa lainan takaisin valintansa mukaan yhdessä tai useammassa erässä. Lainanottajan hallituksella on oikeus päättää, että lainoille ei joltakin kuluvalta koronmaksukaudelta makseta korkoa. Maksamatta jäänyt korko ei kumuloidu seuraaville koronmääräytymisjaksoille.

Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen korot kirjataan velaksi, kun velvollisuus korkojen maksamiseksi on syntynyt. Korkokulut kirjataan maksuperusteisesti suoraan kertyneisiin voittovaroihin eikä niitä kirjata tilikauden tulokseen.

Optio-oikeudet

Osakkailta saatuihin marraskuussa 2020 nostettuihin oman pääoman ehtoisiin osakaslainoihin liittyy yhtiön antamat optio-oikeudet, jotka oikeuttavat osakaslainasaatavan vaihtamisen B2-osakkeiksi. Annetut optio-oikeudet oikeuttavat enintään yhteensä 1 613 347 uuteen B2-osakkeeseen. Uuden B2-osakkeen merkintähinta on 56 euroa ja merkintähinta on mahdollista maksaa vain kuittaamalla osakkeenomistajan yhtiöltä olevan lainasaatavan pääoma kokonaisuudessaan kaikkien osakkeiden yhteenlaskettua merkintähintaa vastaan. Uusien B2-osakkeiden merkintäaika on kerran vuodessa 1.1.2021 alkaen lainan takaisinmaksuun saakka.

Pohjolan Voima sai joulukuussa 2020 uudet yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset, jotka olivat käyttämättä tilikauden päättyessä. Osakaslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös kaksi eri sarjaa optio-oikeuksia. Optio-oikeussarja 2020 1A oikeuttaa enintään 3 599 472 uuteen B2-sarjan osakkeeseen merkintähinnalla 0,01 euroa. Uusien B2-osakkeiden merkintäaika on 1.1.2023-1.6.2026. Optio-oikeussarja 2020 1B oikeuttaa enintään 7 198 950 uuteen B2-sarjan osakkeeseen merkintähintaan 33 euroa. Merkintähinta on mahdollista maksaa vain kuittaamalla osakkeenomistajan yhtiöltä olevan lainasaatavan pääoman kokonaisuudessaan kaikkien osakkeiden yhteenlaskettua merkintähintaa vastaan. Uusien B2-osakkeiden merkintäaika on 1.1.2024 alkaen lainan takaisinmaksuun saakka. Mikäli joulukuussa 2020 myönnetyt osakaslainasitoumukset nostetaan kokonaan tai osittain, sitoumukseen perustuvien optio-oikeuksien 2020 1A määrä vähenee vastaavasti.

IAS 32-standardin mukaisesti optio-oikeuksista ei ole tehty kirjauksia omaan pääomaan, koska merkintöjä osakkeiksi ei ole tehty.

Osakekohtainen tulos

Konserni ei esitä osakekohtaista tulosta, koska emoyritys toimii omakustannushintaperiaatteella. PVO:n osakkeet eivät myöskään ole julkisen kaupankäynnin kohteena.

Myytävänä olevat varat ja lopetetut toiminnot

Myytävän olevat varat luokitellaan myytävänä oleviksi ja arvostetaan kirjanpitoarvoon tai sitä alempaan myynnistä aiheutuvilla menoilla vähennettyyn käypään arvoon, mikäli niiden kirjanpitoarvoa vastaava määrä tulee kertymään pääasiassa omaisuuserän myynnistä jatkuvan käytön sijaan ja myynti on erittäin todennäköinen. Poistot näistä omaisuuseristä lopetetaan luokitteluhetkellä.

Lopetettu toiminto on konsernin osa, josta on luovuttu tai joka on luokiteltu myytävänä olevaksi ja joka täyttää jonkin seuraavista edellytyksistä:

1. Se on merkittävä erillinen liiketoimintayksikkö tai maantieteellistä aluetta edustava yksikkö.
2. Se on osa yhtiön koordinoitua suunnitelmaa, joka koskee luopumista erillisestä keskeisestä liiketoiminta-alueesta tai maantieteellisestä toiminta-alueesta.
3. Se on tytäryritys, joka on hankittu yksinomaan tarkoituksena myydä se edelleen.

Lopetettujen toimintojen tulos esitetään omana eränään konsernin laajassa tuloslaskelmassa. Myytävänä olevat omaisuuserät, luovutettavien erien ryhmät, myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvät muihin laajan tuloksen eriin kirjatut erät sekä luovutettavien erien ryhmään sisältyvät velat esitetään taseessa erillään muissa eristä.

Segmenttiraportointi

Konsernilla on neljä raportoitavaa segmenttiä: vesivoima, lämpövoima, ydinvoima ja muut toiminnot. Ylin operatiivinen päätöksentekijä on hallitus.

Uusien ja uudistettujen IFRS-standardien, tulkintojen sekä standardien muutosten käyttöönotto

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laadintaperiaatteita kuin vuonna 2021. Konserni on soveltanut 1.12022 alkaen seuraavia uusia ja muutettuja standardeja sekä tulkintoja:

- IAS 16 Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet (muutos) – ennen käyttöönottoa saadut tuotot. Muutos kieltää yhteisöjä vähentämästä aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen hankintamenosta sellaisia tuottoja, jotka yhteisö saa ennen omaisuuserän käyttöönottoa valmistetuista ja myydyistä hyödykkeistä.
- IFRS 3 Liiketoimintojen yhdistäminen (muutos) – viittaus taloudellisen raportoinnin käsitteelliseen viitekehykseen
- IAS 37 Varaukset, ehdolliset varat ja velat (muutos) - tappiolliset sopimukset, sopimuksen mukaisen velvoitteen täyttämiseen tarvittavat menot
- Vuosittaiset parannukset IFRS-standardeihin 2018–2020

Konserni ottaa käyttöön seuraavat julkaistut standardit, tulkinnat ja muutokset olemassa oleviin standardeihin ja tulkintoihin vuoden 2023 tilinpäätöksessään tai myöhemmin. Alustavien selvitysten perusteella konserni arvioi, että näillä ei ole vaikutusta konsernitilinpäätökseen, ellei alla erikseen todettu.

- IAS 1 Tilinpäätöksen esittäminen, IAS 8 Tilinpäätöksen laatimisperiaatteet (muutokset) – Laatimisperiaatteiden esittäminen ja kirjanpidollisten arvioiden määritelmä
- IAS 12 Tuloverot (muutos) – yksittäisestä liiketoimesta johtuviin varoihin ja velkoihin liittyvä laskennallinen vero
- IAS 1 Tilinpäätöksen esittäminen (muutos)* – velkojen luokittelu lyhyt- tai pitkäaikaisiin eriin
- IFRS 16 Vuokrasopimukset (muutos)* - vuokrasopimusvelka myynti ja takaisinvuokrauksessa

* Kyseistä standardia, tulkintaa tai muutosta ei ole vielä hyväksytty sovellettavaksi EU:ssa.

2 JOHDON HARKINTAA EDELLYTTÄVÄT TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISPERIAATTEET JA ARVIOIHIN LIITTYVÄT EPÄVARMUUSTEKIJÄT

Konsernin johto tekee harkintaan perustuvia ratkaisuja, jotka koskevat tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden valintaa ja niiden soveltamista. Tämä koskee erityisesti niitä tapauksia, joissa voimassa olevassa IFRS-normistossa on vaihtoehtoisia kirjaamis-, arvostamis- tai esittämistapoja.

Konsernitilinpäätöksen laadinnan yhteydessä tehdyt arviot ja oletukset pohjautuvat johdon parhaaseen näkemykseen tilinpäätöshetkellä. Ennusteita ja harkintoja arvioidaan jatkuvasti ja ne perustuvat historiallisiin kokemuksiin sekä tulevaisuutta koskeviin tilinpäätöshetkellä todennäköisimpinä pidettyihin olettamuksiin. Konsernissa seurataan arvioiden ja olettamusten toteutumista sekä näiden taustalla olevien tekijöiden muutoksia säännöllisesti yhdessä liiketoimintayksiköiden kanssa käyttämällä useita sekä sisäisiä että ulkoisia tietolähteitä. Mahdolliset arvioiden ja olettamusten muutokset merkitään kirjanpitoon sillä tilikaudella, jonka aikana arviota tai olettamusta korjataan ja kaikilla tämän jälkeisillä tilikausilla.

Teollisuuden Voima Oyj:n koekäyttövaiheessa oleva OL3 ydinvoimalaitosyksikkö

Teollisuuden Voima Oyj yhdistellään Pohjolan Voiman konsernitilinpäätökseen yhteisyrityksenä pääomaosuusmenetelmää käyttäen. TVO:lla on koekäyttövaiheessa oleva OL3-ydinvoimalaitosyksikkö, joka on tilattu avaimet käteen -periaatteella. OL3:n laitostoimittaja Areva-Siemens-konsortion ilmoituksen mukaan toimitus myöhästyy alkuperäisestä aikataulusta, jonka mukaan voimalaitoksen piti olla tuotantokäytössä 30.4.2009.

TVO aloitti sähkökontuotannon maaliskuussa 2022 laitoksen kytkeydyttyä valtakunnan sähköverkkoon. Säännöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2023.

Pohjolan Voiman tiedossa ei ole teknisiä tai muita sellaisia seikkoja, jotka estäisivät OL3 EPR- laitosyksikön koekäyttövaiheen loppuunsaattamisen tai säännöllisen sähköntuotannon aloittamisen. Käynnissä olevat toimenpiteet tähtäävät siihen, että omaisuuserä saatetaan valmiiksi sille aiottua käyttötarkoitusta varten.

Oikeudelliset vastuut

Johdon arviointia edellytetään mahdollisten oikeudenkäynteihin liittyvien varausten arvostamisessa ja kirjaamisessa. Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite, maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti. Oikeudenkäyntien vaikeasti ennakoitavasta luonteesta johtuen oikeudenkäynnin todellinen kustannus voi poiketa merkittävästi alkuperäisestä arviosta.

Konserni ei ole kirjannut varauksia oikeudenkäynneistä. Konsernilla ei ollut tilinpäätöshetkellä meneillään tai ennakoitavissa oikeudenkäyntejä, jotka olisivat vaatineet erityistä harkintaa varauksen kirjaamisesta.

Arvonalentumistestaus

Konsernissa testataan vuosittain mahdollisen arvonalentumisen varalta liikearvo ja ne aineettomat hyödykkeet, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika. Muun pitkäaikaisen omaisuuden arvonalentumistestauksia tehdään silloin, kun on viitteitä siitä, että omaisuuserän arvo saattaa olla alentunut. Arviona testauksissa käytetään tulevia diskontattuja rahavirtoja, jotka voidaan saada omaisuuserän käytöllä ja sen mahdollisella myymisellä.

Pohjolan Voima on ns. mankala-yhtiö, joka toimii omakustannushintaperiaatetta noudattaen. Yhtiöasiakirjojen mukaan osakkaat ovat velvollisia maksamaan saamansa sähkön hinnassa yhtiöasiakirjoissa määritellyt kiinteät ja muuttuvat vuosikustannukset. Arvioitaessa mahdollisia omaisuuserien arvon alentumisia ja tästä seuraavia arvonalentumistappioiden kirjaustarpeita kerrytettävissä olevien rahamäärien kautta, vastaavat kerrytettävissä olevat rahamäärät aina eräitä poikkeustapauksia lukuun ottamatta omaisuuserän kirjanpitoarvoa eikä tarvetta arvonalentumisten kirjaamiseen näin ollen pääsääntöisesti synny.

Ympäristövaraukset

Konsernin toimintaa säätelevät lukuisat ympäristöön liittyvät lait ja määräykset. Konserni toimii kaikkien voimassa olevien ympäristöön liittyvien säädösten mukaisesti. Konserni on arvioinut toiminnalleen tavanomaiset ympäristösuojeluun liittyvät kustannukset säädösten edellyttämien velvollisuuksien kattamiseksi ja varautunut kirjanpidossaan niihin.

Ympäristövastuut perustuvat johdon tekemään parhaaseen arvioon kunnostamiskustannuksista. Ympäristövaraukset koostuva kaatopaikkojen ennallistamisesta johtuvista ARO-varauksista (Asset Retirement Obligation), jotka liittyvät lämpövoimatuotannossa syntyneen tuhkan säilyttämiseen. Konserni kirjaa varauksen arvioidusta ennallistamiskustannuksesta. Kustannusarviota tarkistetaan vuosittain.

3 RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Pohjolan Voiman rahoitus ja rahoitusriskien hallinta hoidetaan keskitetysti emoyhtiössä yhtiön hallituksen hyväksymän rahoituspolitiikan mukaisesti. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitusriskit liittyvät maksuvalmius-, jälleenrahoitus-, markkina- ja luottoriskeihin.

Pohjolan Voiman rahoituksen tehtävänä on varmistaa rahoituksen osalta konsernin toimintoja koskevien päätösten häiriötön toteutus ja tukea valinnoillaan sähkön hinnan edullisuutta.

Johdannaissopimuksia solmitaan vain suojaustarkoituksessa. Pohjolan Voimassa ei sovelleta IFRS:n tarkoittamaa suojauslaskentaa.

Maksuvalmius- ja jälleenrahoitusriski

Maksuvalmius- ja jälleenrahoitusriskillä eli likviditeettiriskillä tarkoitetaan sitä vaikutusta yhtiön tulokseen ja kassavirtaan, joka syntyy, jos yhtiö ei kykene varmistamaan riittävää rahoitusta toiminnalleen. Riittävien likvidien varojen sekä sitovien luottolimiittien lisäksi Pohjolan Voima pyrkii alentamaan jälleenrahoitusriskiä hajauttamalla lainojensa erääntymisajankohtia sekä rahoituslähteitä mahdollisimman hyvin.

Rahoituspolitiikan mukaisesti pitkäaikaisten luottojen maturiteetit ja jälleenrahoitus sovitaan sellaisiksi, että lähinnä olevan 12 kuukauden aikana ei eräänny yli 1/3 koko luottokannasta. Sääntö ei koske Valtion ydinjätehuoltorahaston (VYR) myöntämiä lainoja.

Pohjolan Voima laskuttaa yhtiöjärjestyksensä mukaisesti osakkailtaan kuukausittain kiinteät ja muuttuvat kulut, mikä pienentää maksuvalmiusriskiä merkittävästi.

Vapaa likviditeetti sijoitetaan turvaavasti ja tuottavasti instrumentteihin, joiden duraatio on korkeintaan 12 kuukautta. Sijoitukset pyritään hajauttamaan eri kohteisiin ja sijoituskohteet valitaan siten, että jälkimarkkinoiden likviditeetti on turvattu myös epäedullisissa olosuhteissa, jotta pääosa sijoituksista voidaan tarvittaessa realisoida pienin kustannuksin.

Lyhytaikaiseen rahoitukseen Pohjolan Voima käyttää pääsääntöisesti 300 miljoonan euron suuruista kotimaista yritystodistusohjelmaa. 31.12.2022 yritystodistusohjelmasta oli käytettynä 99 (100) miljoonaa euroa.

Likvidien varojen lisäksi Pohjolan Voimalla oli käyttämätön, sitova luottolimiittisopimus 350 (329) miljoonaa euroa ja käyttämättömiä osakaslainasitoumuksia 238 (238) miljoonaa euroa. 350 miljoonan euron sitova luottolimiitti erääntyy kesäkuussa 2027, lisäksi limiittisopimukseen sisältyy kaksi yhden vuoden jatko-optiota.

Pohjolan Voiman lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Seuraava taulukko kuvaa sopimuksiin perustuvaa maturiteettianalyysia. Esitetyt luvut ovat kassavirtaperusteisia ja korkovirrat perustuvat tilinpäätöshetkellä voimassaoleviin sopimuskorkoihin. Tase-erien ja erääntyvien velkojen väliset erot johtuvat tase-eriin sisältyvistä efektiivisen koron mukaisesti jaksotetuista järjestelypalkkioista. Esitettyihin kassavirtoihin järjestelypalkkiot eivät sisälly, koska palkkiot on maksettu jo sopimusten allekirjoitusvaiheessa.

Rahoitusvelkojen diskonttaamattomat kassavirrat

2022

1 000 €	2023	2024	2025	2026	2027-	Yhteensä	Tasearvo
Rahalaitoslainat[1]	-4 500	-67 650	-193 000		-70 000	-335 150	-335 150
Rahoituskulut[2]	-10 130	-9 100	-6 550	-2 582	-2 098	-30 460	
Joukkovelkakirjat	-125 000		-150 000			-275 000	-274 701
Rahoituskulut	-4 063	-1 875	-1 875			-7 813	
Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta (TVO)[3]					-350 000	-350 000	-350 000
Rahoituskulut	-10 302	-13 129	-13 129	-13 129	-13 129	-62 818	
Vuokrasopimusvelat[4]	-10 459	-10 441	-15 713	-17 923	-69 918	-124 454	-122 631
Rahoituskulut	-2 455	-2 236	-2 014	-1 690	-5 410	-13 805	
Yritystodistukset	-98 353					-98 353	-98 353
Rahoituskulut	-646					-646	
Korkojohdannaiset, netto	-2 029	-1 233	-278	-411	-179	-4 130	14 629
Yhteensä	-267 937	-105 664	-382 559	-35 735	-510 734	-1 302 629	

[1] Lyhennykset vuonna 2023 sisältyvät taseen lyhytaikaisiin velkoihin.

[2] Korkokulujen lisäksi rahoituskulut sisältävät sitoutumispalkkiot.

[3] Valtion ydinjätehuoltorahaston laina esitetään yli 5 vuoden lainana. Ydinenergialain 52 §:n mukaan TVO:lla on oikeus saada lainaa määräajaksi Valtion ydinjätehuoltorahastosta enintään määrä, joka vastaa 60 prosenttia TVO:n viimeksi vahvistetusta rahastoosuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa. TVO on käyttänyt takaisinlainausoikeuttaan ja edelleen lainannut rahat Pohjolan Voimalle. Laina uusitaan ja hinnoitellaan vuosittain ja Valtion ydinjäterahastolla on oikeus pyytää lainalle turvaavat vakuudet.

[4] Sisältää myös IFRS 16:n mukaiset vuokrasopimusvelat

Rahoitusvelkojen diskonttaamattomat kassavirrat

2021

1 000 €	2022	2023	2024	2025	2026-	Yhteensä	Tasearvo
Rahalaitoslainat[1]	-5 735	-126 500	-140 650		-70 000	-342 885	-342 885
Rahoituskulut[2]	-1 900	-1 483	-470	-159	-161	-4 173	
Joukkovelkakirjat		-125 000		-150 000		-275 000	-274 429
Rahoituskulut	-4 063	-4 063	-1 875	-1 875		-11 876	
Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta (TVO)[3]					-350 000	-350 000	-350 000
Rahoituskulut	-1 774	-1 774	-1 774	-1 774	-1 774	-8 870	
Vuokrasopimusvelat[4]	-10 577	-10 274	-10 002	-15 293	-86 764	-132 910	-131 283
Rahoituskulut	-742	-685	-628	-573	-2 597	-5 225	
Yritystodistukset	-99 888					-99 888	-99 888
Rahoituskulut	-112					-112	
Korkojohdannaiset, netto	-2 775	-2 445	-2 120	-402	-359	-8 101	-4 927
Yhteensä	-127 566	-272 224	-157 519	-170 076	-511 655	-1 239 040	

[1] Lyhennykset vuonna 2022 sisältyvät taseen lyhytaikaisiin velkoihin.

[2] Korkokulujen lisäksi rahoituskulut sisältävät sitoutumispalkkiot.

[3] Valtion ydinjätehuoltorahaston laina esitetään yli 5 vuoden lainana. Ydinenergialain 52 §:n mukaan TVO:lla on oikeus saada lainaa määräajaksi Valtion ydinjätehuoltorahastosta enintään määrä, joka vastaa 75 prosenttia TVO:n viimeksi vahvistetusta rahastoosuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastossa. TVO on käyttänyt takaisinlainausoikeuttaan ja edelleen lainannut rahat Pohjolan Voimalle. Laina uusitaan ja hinnoitellaan vuosittain ja Valtion ydinjäterahastolla on oikeus pyytää lainalle turvaavat vakuudet.

[4] Sisältää myös IFRS 16:n mukaiset vuokrasopimusvelat

Markkinariskit

Korkoriski

Konsernin korkoriski muodostuu korollisten saatavien ja velkojen viitekorkojen ja jälleenrahoitettaessa marginaalien muutoksista. Korkoriskin hallinnan tavoitteena on suojautua viitekorkojen nousun aiheuttamilta korkokustannusten nousulta. Rahoituspolitiikan mukaisesti korkoriskiä seurataan keskimääräisellä korkosidonnaisuusajalla osakesarjakohtaisesti. Korkosidonnaisuusaika asetetaan sellaiseksi, että toimittavan sähkön hinnan herkkyys korkomuutoksille on osakesarjakohtainen riskinkantokyky huomioon ottaen hyväksyttävällä tasolla. Korkosidonnaisuusajan hallinnassa käytetään korkojohdannaisia.

Konsernin korollisista lainoista 76,5 % (77 %) on vaihtuvakorkoisia. Koronvaihtosopimukset kattavat noin 26 % (28 %) vaihtuvakorkoisesta lainapääomasta. Suojaukseen käytettävien koronvaihtosopimusten kiinteät korot ovat 0,16 %:n ja 1,25 %:n välillä (0,16 % ja 1,25 %).

31.12.2022 tilanteen mukaisesti yhden prosenttiyksikön paralleeli nousu/lasku korkotasossa aiheuttaisi noin +3,5/-1,2 (31.12.2021 +7,5/-8,3) miljoonan euron vaikutuksen konsernin tulokseen ennen veroja. Vaikutus pitää sisällään korkokulujen ja -tuottojen muutoksen lisäksi korkojohdannaisten käyvän arvon muutoksen. Simulaatio laskee yhden prosenttiyksikön muutoksen vaikutuksen kaikkien vaihtuvakorkoisten velkojen ja saamisten korkokuluihin ja korkotuottoihin seuraavasta korontarkistuspäivästä vuoden loppuun asti. Rahoitusrakenteen on oletettu pysyvän muuttumattomana vuoden ajan ja vuoden aikana erääntyvien lyhytaikaisten lainojen oletetaan pidennettävän vuoden loppuun asti soveltaen uutta korkoa.

Valuuttariski

Sekä lyhyt- että pitkäaikaiset lainat nostetaan konsernissa pääsääntöisesti euromääräisinä. Mikäli lainoja nostetaan muissa valuutoissa kuin euroissa, valuuttariski poistetaan johdannaissopimuksin. Esitettävien vuosien 2022 ja 2021 aikana konsernin kaikki lainat olivat euromääräisiä.

Luottoriski

Luottoriski syntyy siitä mahdollisuudesta, että vastapuoli jättää sopimuksen mukaiset maksuvelvoitteensa täyttämättä. Kaupalliset myyntisaatavat ja sijoituksiin sekä johdannaiskauppoihin perustuvat saatavat rahoituslaitoksilta altistavat yhtiön luottoriskille. Vastapuolipankkeja valittaessa hyväksytään vain vastapuolet, joilla on korkea luottokelpoisuus. Maksukäyttäytymisen ja luottokelpoisuuden osalta seurataan kaikkia vastapuolia. Tilikauden 2022 aikana Pohjolan Voimassa ei kirjattu luottotappioita (2021: 12 tuhatta euroa). Pohjolan Voima myy sähkö- ja lämpöenergiaa vain osakkailleen. Pohjolan Voima toimii yhtiöjärjestelyksensä mukaisesti omakustannusperiaatteella (mankalaperiaate), joka pienentää myyntisaamisiin liittyvää luottoriskiä merkittävästi. Konsernissa ei ole oleellisia erääntyneitä myyntisaamisia.

Pohjolan Voima toimittaa lämpöä ja sähköä vain osakkailleen, jotka yhtiöjärjestyksen mukaan ovat velvollisia maksamaan sekä muuttuvat että kiinteät kustannukset toimitetusta energiasta. Energiamyyntisaamisiin ei ole historiassa kohdistunut luottotappioita eikä niitä ole odotettavissa. Muut myyntisaamiset ovat vähäisiä ja niiden luottotappiot satunnaisia. Lainasaamiset ovat yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:lle myönnettyjä osakaslainoja eikä niihin ole tarkastelun perusteella odotettavissa luottotappioita.

Pääomarakenteen hallinta

Pääomana hallinnoidaan emoyhtiön omistajille kuuluvaa omaa pääomaa, joka koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, sijoitetun vapaan pääoman rahastosta, arvonmuutosrahastosta ja kertyneistä voittovaroista. Lisäksi omaan pääomaan lasketaan oman pääoman ehtoinen laina ja määräysvallattomien omistajien osuus. Konserniin ei sovelleta ulkopuolisia pääomavaatimuksia. Riittävällä oman pääomanehtoisen rahoituksen määrällä mahdollistetaan monipuoliset rahoituslähteet useista eri lähteistä. Konsernin omavaraisuusaste vaihtelee maltillisesti investointisyklien mukaisesti. Oman pääoman osuudesta vastaavat kuhunkin investointiin liittyvän osakesarjan omistajat omistuksensa mukaisessa suhteessa.

Alla on esitetty Pohjolan Voiman seuraama omavaraisuusaste:

	2022	2021
Omavaraisuusaste (%) (IFRS, konserni)*	44	41

* Omavaraisuusaste %

$$= 100 \times \frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma}}$$

4 SEGMENTTITIEDOT

Konsernilla on neljä raportoitavaa segmenttiä: vesivoima, lämpövoima, ydinvoima ja muut toiminnot.

Vesivoima-segmentin sähköä tuotetaan PVO-Vesivoima Oy:n vesivoimalaitoksissa, joita on kahdeksan. Lisäksi segmenttiin kuuluvat osakkuudet Torniolaakson Voima Oy:ssä ja Länsi-Suomen Voima Oy:ssä sekä Voimalohi Oy:ssä.

Lämpövoima-segmentin sähköä ja lämpöä tuotetaan Kaukaan Voima Oy:n, Kymin Voima Oy:n, Laanilan Voima Oy:n, Porin Prosessivoima Oy:n ja Rauman Biovoima Oy:n voimalaitoksissa. Lisäksi segmenttiin kuuluvat osuudet yhteisyritys Vaskiluodon Voima Oy:stä ja Oy Alholmens Kraft Ab:sta. Tahkoluodon Polttoöljy on lepäävä yhtiö.

Ydinvoima-segmenttiin kuuluu osuus yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:stä, joka tuottaa sähköä kahdessa ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2. Ydinvoimalaitosyksikkö Olkiluoto 3 on koekäyttövaiheessa.

Muut toiminnot kattaa emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n konsernitoiminnot sekä palveluyhtiöt PVO Power Management Oy:n ja PVO Power Services Oy:n.

PVO-Lämpövoima Oy:n toiminnot on esitetty lopetettuna toimintona.

Konserni esittää liiketoimintasegmenteittäin liikevaihdon poistot ja arvonalentumiset, rahoitustuotot ja -kulut, tilikauden tuloksen sekä varat ja velat, joita ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa. Konsernin velat on allokoitu laskennallisesti eri segmenteille pääomakulujen kohdistamiseksi eri tuotantomuodoille sen mukaan, mihin segmenttiin varoja on käytetty. Juridinen vastuu veloista on velan ottaneella konserniyhtiöllä.

2022

Tuloslaskelma	Vesivoima	Lämpövoima	Ydinvoima	Muut	Yhteensä	Lopetetut toiminnot
Liikevaihto, ulkoinen	51 383	240 078	229 216	89 516	610 193	65
Liikevaihto, sisäinen	-5 722	97 323		95 468	187 069	
Eliminoinnit					-187 069	
Liikevaihto yhteensä	**45 661**	**337 401**	**229 216**	**184 984**	**610 193**	**65**
Poistot ja arvonalentumiset	-5 060	-25 441		-703	-31 204	
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista	-55	-3 222	-33 509		-36 786	
Liikevoitto/-tappio	**3 687**	**-4 162**	**-33 509**	**18 014**	**-15 970**	**-635**
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 282	-1 170	-5 375	19 304	11 477	12
Tuloverot				8 226	8 226	
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista ja lopetetuista toiminnoista	**2 405**	**-5 332**	**-38 884**	**45 544**	**3 733**	**-623**

2022

Varat	Vesivoima	Lämpövoima	Ydinvoima	Muut	Yhteensä
Pikäaikaiset varat	**432 132**	**253 900**	**1 336 112**	**46 743**	**2 068 888**
Muut pitkäaikaiset saamiset					**14 015**
Pikäaikaiset varat yhteensä					**2 082 903**
Lyhytaikaiset varat	**22 460**	**75 544**	**0**	**82 242**	**180 245**
Eliminoinnit					**-20 860**
Lyhytaikaiset varat yhteensä					**159 385**
Myytävänä olevat varat		152			**152**
Varat yhteensä	**454 592**	**329 596**	**1 336 112**	**128 985**	**2 242 440**

Velat					
Pitkäaikaiset velat					
Pitkäaikaiset velat ja varaukset	153 676	133 644	782 581	3 367	**1 073 269**
Lyhytaikaiset velat					
Lyhytaikaiset velat	10 020	46 588	0	139 290	**195 898**
Eliminoinnit					**-20 860**
Lyhytaikaiset velat yhteensä					**175 038**
Velat yhteensä	**163 696**	**180 232**	**782 581**	**142 658**	**1 248 307**

2021

Tuloslaskelma	Vesivoima	Lämpövoima	Ydinvoima	Muut	Yhteensä	Lopetetut toiminnot
Liikevaihto, ulkoinen	16 143	225 835	169 552	61 586	473 115	151
Liikevaihto, sisäinen	13 382	100 314		30 163	143 859	2 565
Eliminoinnit					-146 424	
Liikevaihto yhteensä	**29 525**	**326 149**	**169 552**	**91 748**	**470 550**	**2 716**
Poistot ja arvonalentumiset	-4 759	-46 293		-831	-51 883	
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista	19	-1 568	-14 186		-15 735	
Liikevoitto/-tappio	**-1 298**	**-4 654**	**-14 186**	**165**	**-19 974**	**-556**
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 030	-3 278	-7 092	5 981	-6 418	-1
Tuloverot				-1	-1	
Tilikauden voitto/tappio jatkuvista ja lopetetuista toiminnoista	**-3 329**	**-7 931**	**-21 278**	**6 145**	**-26 393**	**-557**

2021

Varat	Vesivoima	Lämpövoima	Ydinvoima	Muut	Yhteensä
Pitkäaikaiset varat	**431 394**	**279 394**	**1 245 756**	**38 140**	**1 994 684**
Lyhytaikaiset varat	**16 293**	**75 847**	**0**	**75 177**	**167 317**
Eliminoinnit					**-19 384**
Lyhytaikaiset varat yhteensä					**147 932**
Myytävänä olevat varat		31 475			**31 475**
Varat yhteensä	**447 687**	**386 716**	**1 245 756**	**113 316**	**2 174 091**

Velat					
Pitkäaikaiset velat					
Pitkäaikaiset velat ja varaukset	153 693	149 866	782 581	2 334	**1 088 474**
Muut pitkäaikaiset velat					**4 662**
Pitkäaikaiset velat yhteensä					**1 093 136**
Lyhytaikaiset velat					
Lyhytaikaiset velat	5 502	43 258	0	151 136	**199 895**
Eliminoinnit					**-22 322**
Lyhytaikaiset velat yhteensä					**177 573**
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin		21 103			**21 103**
Velat yhteensä	**159 195**	**214 226**	**782 581**	**153 470**	**1 291 812**

5 MYYDYT PITKÄAIKAISET OMAISUUSERÄT JA HANKITUT LIIKETOIMINNOT

Myydyt pitkäaikaiset omaisuuserät

Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeet myytiin 1.1.2022 Metsä Board Oyj:lle.

Myytyjen yhtiöiden varat ja velat	2022
Aineettomat hyödykkeet	1 314
Aineelliset hyödykkeet	29 698
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3 222
Rahat ja pankkisaamiset	892
Varat yhteensä	35 126
Määräysvallattomien omistajien osuus	2 245
Varaukset	291
Rahoitusvelat	18 215
Ostovelat ja muut velat	2 596
Velat yhteensä	23 347
Myyty nettovarallisuus	11 779
Myyntivoitto/ -tappio	183
Kauppahinta yhteensä	11 962
Saatu rahana	11 962
Luovutettujen yhtiöiden rahat ja pankkisaamiset	-892
Myynnistä syntyvä nettorahavirta	11 070

Vuonna 2021 ei ollut pitkäaikaisten omaisuuserien myyntejä

Hankitut liiketoiminnot

Vuonna 2022 eikä 2021 ei ollut yrityshankintoja.

6 RAHAVIRTALASKELMAN LIITETIEDOT

Oikaisut tilikauden voittoon/tappioon (1 000 €)	2022	2021
Poistot ja arvonalentumiset	31 204	51 883
Johdannaisten käyvän arvon muutokset	-20 400	-5 625
Verot	-8 226	1
Pitkäaikaisten varojen myyntivoitot ja -tappiot	-529	-956
Rahoituskulut, netto	8 913	12 004
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	36 786	15 735
Muut oikaisut	13	3 185
Yhteensä	47 761	76 227

Käyttöpääoman muutos	2022	2021
Myyntisaamisten ja muiden saamisten muutos	-3 549	-27 882
Vaihto-omaisuuden muutos	-7 499	3 079
Ostovelkojen ja muiden velkojen muutos	-2 154	12 571
Varausten muutos	-527	192
Yhteensä	-13 729	-12 040

7 LIIKEVAIHTO

1 000 €	2022	2021
Tuotetun sähkön myynti	339 088	279 937
Tuotetun lämmön myynti	128 671	138 731
Ostetun sähkön myynti	97 269	42 215
Muu myynti	45 165	9 667
Yhteensä	610 193	470 550

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)		
Tuotettu sähkö	12 234	11 713
Tuotettu lämpö	3 128	3 374
Ostettu sähkö	671	645

Pohjolan Voiman sähkönhankintamäärä määräytyy osakkaiden sähkön tarpeen perusteella. Vuonna 2022 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta jatkuvista toiminnoista oli 12,9 (12,4) TWh. Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 12,2 (11,7) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,9 (11,3) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,3 (0,5) TWh. Jatkuvien toimintojen ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,7 (0,6) TWh ja myynnit 0,4 (0,2) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 3,1 (3,5) TWh.

Muu myynti muodostuu pääosin päästöoikeuksien sekä hallintopalvelujen myynnistä.

8 LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

1 000 €	2022	2021
Vuokratuotot	517	515
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	246	251
Muut tuotot	672	1 746
Yhteensä	1 436	2 512

9 MATERIAALIT JA PALVELUT

1 000 €	2022	2021
Polttoaineet	100 583	85 482
Varastojen lisäys (-) tai vähennys (+)	-7 399	2 626
Aineet ja tarvikkeet	2 689	2 066
Hiilidioksidipäästöoikeudet	2 791	4 216
Energiaostot; Pohjoismaiset sähkömarkkinat	97 592	42 064
Energiaostot; osakkuus- ja yhteisyritykset	286 155	222 792
Energiaostot, muut	19 340	6 278
Ulkopuoliset palvelut	5 599	5 205
Yhteensä	507 350	370 729

Polttoaineostot koostuvat turpeen ja biopolttoaineiden ostoista, joita käytetään sähkön- ja lämmöntuotannossa.

Energiaostoihin osakkuus- ja yhteisyrityksiltä sisältyy Teollisuuden Voima Oyj:lta, Oy Alholmens Kraft Ab:ltä sekä Vaskiluodon Voima Oy:ltä Pohjolan Voima Oyj:n omistuksen mukaisesti hankkima energia.

10 HENKILÖSTÖKULUT

Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut

1 000 €	2022	2021
Palkat ja palkkiot	4 569	5 896
Eläkekulut – maksupohjaiset järjestelyt	718	1 024
Muut henkilösivukulut	171	185
Yhteensä	5 458	7 105

Konsernin palveluksessa tilikauden aikana keskimäärin

	2022	2021
Toimihenkilöitä	41	45
Työntekijöitä	1	9
Yhteensä	42	54

Yllä olevassa keskimääräisessä henkilöstömäärässä on vuonna 2022–2021 mukana ainoastaan jatkuviin toimintoihin kuuluvaa henkilöstöä.

11 POISTOT JA ARVONALENTUMISET

1 000 €	2022	2021
Aineettomien hyödykkeiden poistot		
Aineettomat oikeudet	108	122
Muut aineettomat hyödykkeet	593	491
Yhteensä	701	613
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistot		
Maa- ja vesialueet	281	319
Rakennukset ja rakennelmat	4 736	5 329
Koneet ja kalusto	23 712	28 188
Muut aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 774	1 988
Yhteensä	30 503	35 824
Arvonalentumiset		
Muut aineettomat hyödykkeet	0	214
Maa- ja vesialueet	0	130
Rakennukset ja rakennelmat	0	422
Koneet ja kalusto	0	14 489
Keskeneräinen laitosinvestointi ja muut ennakkomaksut	0	191
Yhteensä	0	15 446
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	31 204	51 883

Poistot sisältävät IFRS 16 -standardin käyttöönoton vaikutukset sisältäen ennallistamisvelvoitteet.

12 LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

1 000 €	2022	2021
Kunnossapito- ja huoltopalvelut	11 276	10 684
Kiinteistövero	5 997	5 934
Vuokrat	230	217
Käynnissäpitopalvelut	13 797	15 140
Muut kulut	15 502	15 609
Yhteensä	46 801	47 584

Tilintarkastajan palkkiot

1 000 €	2022	2021
Tilintarkastuspalkkiot	176	201
Muut palvelut	6	8
Yhteensä	182	209

13 TUTKIMUS- JA KEHITTÄMISMENOT

Konsernissa oli kuluksi vuonna 2022 kirjattuja tutkimus- ja kehittämismenoja 64 (35) tuhatta euroa.

14 RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

1 000 €	2022	2021
Korkotuotot lainoista ja muista saamisista	6 713	2 783
Ei suojauslaskennan alaiset johdannaiset		
Käyvän arvon muutos	20 400	5 625
Rahoitustuotot yhteensä	27 114	8 408
Korkokulut jaksotettuun hankintamenoon kirjatuista veloista	12 957	12 986
Muut rahoituskulut	2 681	1 840
Rahoituskulut yhteensä	15 637	14 826
Yhteensä	11 477	-6 418

15 TULOVEROT

Pohjolan Voima toimittaa sähköä ja lämpöä osakkailleen omakustannushintaperiaatteella. Omakustannushinta-periaatteen mukaan konserni ei tule maksamaan veroa energialiiketoiminnastaan, joten konserni ei kirjaa tältä osin laskennallisia verovelkoja. Emoyhtiöön on kuitenkin kertynyt OL3:n rakennusaikana osakkailta laskuttamattomista kustannuksista verotuksessa vahvistettuja tappioita. OL3:n sähköntuotannon alettua koekäyttöjaksolla näiden kustannusten veloittaminen aloitettiin osakkailta. Emoyhtiöön kirjattiin tässä yhteydessä laskennallinen verosaaminen, koska vahvistetut tappiot pystytään lähivuosina hyödyntämään. Energiaan liittyvästä palveluliiketoiminnasta konserni kirjaa tuloverot ja laskennalliset verovelat.

Laskennallisten verojen muutokset:

Konsernin tuloslaskelmaan kirjattujen tuloverojen erot suomalaisen yhteisöverokannan mukaiseen tuloveroon on esitetty seuraavassa taulukossa:

1 000 €	2022	2021
Tulos ennen veroja	-4 493	-26 392
Suomen verokannan mukainen tulovero 20 %	899	5 278
Muutos laskennallisten verosaamisten hyödynnettävyydessä	8 231	0
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitoista/tappioista	-7 315	-3 140
Tuloverot aikaisemmilta tilikausilta	-5	0
Omakustannushintaperiaatteen vuoksi kirjaamattomat laskennalliset verot	6 416	-2 139
Konsernin tuloslaskelmaan kirjatut verot	8 226	-1

16 AINEETTOMAT HYÖDYKKEET

1 000 €	Hiilidioksidi-päästöoikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2022	2 786	281 565	6 031	290 382
Lisäykset	4 349			4 349
Vähennykset	-3 274		6 339	3 065
Uudelleenryhmittelyt		80	1 398	1 478
Hankintameno 31.12.2022	3 861	281 645	13 768	299 274
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2022	0	1 597	4 695	6 292
Vähennykset			6 339	6 339
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset		108	593	701
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2022	0	1 705	11 627	13 332
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	3 861	279 940	2 141	285 942
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	2 786	279 968	1 337	284 091

1 000 €	Hiilidioksidi-päästöoikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2021	1 590	281 413	17 956	300 959
Lisäykset	4 117			4 117
Vähennykset	-1 606		-10 681	-12 287
Uudelleenryhmittelyt		152		152
Siirretty myytävänä oleviin varoihin	-1 315		-1 244	-2 559
Hankintameno 31.12.2021	2 786	281 565	6 031	290 382
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2021	0	1 475	15 915	17 390
Vähennykset			-10 681	-10 681
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset		122	705	827
Siirretty myytävänä oleviin varoihin			-1 244	-1 244
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2021	0	1 597	4 695	6 292
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	2 786	279 968	1 337	284 091
Kirjanpitoarvo 31.12.2020	1 590	279 938	2 041	283 569

Aineettomiin oikeuksiin sisältyy oikeus vesivoiman tuottamiseen 265 miljoonaa euroa sekä vuosina 2013, 2014 ja 2015 maksettu korvaus vesialueen pysyvästä käyttöoikeudesta 14,4 miljoonaa euroa. Oikeus vesivoimaan ja vesialueen pysyvä käyttöoikeus ovat aineettomia oikeuksia, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika ja joille tehdään arvonalentumistestit vuosittain.

Arvonalentumistestaus

Arvonalentumistestauksessa analysoidaan diskontattuja rahavirtoja ja täydennetään tarkastelua vertailemalla arvostuslaskelmien tuloksia muuhun markkina-analyysitietoon. Testaus on laadittu käyttöarvon menetelmällä. Testausyksikkönä on vesivoima-segmentti. Mallissa on mukana 50 ennustevuotta ja terminaaliarvo. Sähkön hintana on käytetty johdannaisten noteerauksia kolmen ensimmäisen vuoden ajalta ja tämän jälkeen arvio perustuu palveluntarjoajien markkinahintaennusteisiin. Käytetty diskonttokorko on 7,05 % ja diskonttokoron laskennassa on käytetty keskimääräistä painotettua pääomakustannusta. Arvonalentumistestaukset eivät ole antaneet aihetta arvonalentumisen kirjaamiselle, koska sekä vesivoimaoikeuden että vesialueen pysyvän käyttöoikeuden tulevaisuudessa kerrytettävissä olevat rahamäärät ovat suuremmat kuin oikeuksien kirjanpitoarvot.

Herkkyystarkastelussa sähkön markkinahinnan muutos +/- 5 % muuttaisi liiketoiminnan arvoa noin +/-147 miljoonaa euroa. Keskimääräisen painotetun pääomakustannuksen muutos +/- 1,0 %-yksikköä vaikuttaisi vastaavasti noin -361/+529 miljoonaa euroa. Kumpikaan esitetty negatiivinen herkkyysmuutos ei vielä aiheuttaisi arvonalentumistarvetta pysyvän oikeuden tasearvoon

Aineettomat oikeudet tai muut aineettomat hyödykkeet eivät sisällä liikearvoa.

17 AINEELLISET KÄYTTÖOMAISUUSHYÖDYKKEET

1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräinen laitosinvestointi ja muut ennakkomaksut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2022	40 258	121 992	689 116	80 103	12 846	944 316
Lisäykset	677	1 330	112		7 182	9 301
Vähennykset		-3 000	-37 230	-12		-40 242
Uudelleenryhmittelyt		5 043	6 067	911	-13 499	-1 478
Hankintameno 31.12.2022	40 935	125 365	658 065	81 002	6 529	911 897
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2022	1 045	68 402	455 208	50 859	191	575 705
Vähennykset ja uudelleenryhmittelyt		-2 649	-37 230			-39 879
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	281	4 736	23 712	1 774		30 503
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2022	1 326	70 489	441 690	52 633	191	566 329
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	39 609	54 876	216 376	28 368	6 338	345 568
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	39 213	53 590	233 909	29 243	12 655	368 611

1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräinen laitosinvestointi ja muut ennakkomaksut	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2021	41 468	130 922	729 430	85 494	7 521	994 836
Lisäykset	2	694	217		6 919	7 832
Vähennykset	-939	1 510	-705	-4 909		-5 043
Uudelleenryhmittelyt			1 359		-1 511	-152
Siirretty myytävänä oleviin varoihin	-273	-11 134	-41 185	-482	-83	-53 157
Hankintameno 31.12.2021	40 258	121 992	689 116	80 103	12 846	944 316
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2021	621	65 637	431 697	53 992	0	551 947
Vähennykset ja uudelleenryhmittelyt		1 643	-572	-4 909		-3 838
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	449	5 751	42 677	1 988	191	51 056
Siirretty myytävänä oleviin varoihin	-25	-4 629	-18 594	-212		-23 460
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2021	1 045	68 402	455 208	50 859	191	575 705
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	39 213	53 590	233 909	29 243	12 655	368 611
Kirjanpitoarvo 31.12.2020	40 847	65 285	297 734	31 501	7 521	442 889

Vuonna 2022 yhden kaatopaikan käytöstäpoistamisvelvoitteen kustannusarviota on tarkennettu. Vuonna 2021 tarkistettiin yhden kaatopaikan käytöstäpoistamisvelvoitteen kustannusarviota ja yhden kaatopaikan pitoaikaa.

Yhtiön johto on arvioinut, että viitteitä arvonalentumisesta ei ole.

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sisältyvät aktivoidut vieraan pääoman menot

1 000 €	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset käyttöomaisuus-hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2022	460	14 925	111	15 496
Vähennykset		-182		-182
Hankintameno 31.12.2022	460	14 743	111	15 314
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2022	344	9 145	85	9 575
Vähennykset		-182		-182
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	19	566	5	590
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2022	363	9 529	90	9 983
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	97	5 213	21	5 331
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	116	5 779	26	5 921

Voimalaitosten rakentamiseen liittyvät rahoitusmenot aktivoidaan osana investoinnin hankintamenoa ja poistetaan omaisuuserän taloudellisena vaikutusaikana.

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sisältyvät aktivoidut vieraan pääoman menot

1 000 €	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset käyttöomaisuus-hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.2021	460	15 642	111	16 213
Siirretty myytävänä oleviin varoihin		-717		-717
Hankintameno 31.12.2021	460	14 925	111	15 496
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.2021	326	8 764	81	9 172
Tilikauden poistot ja arvonalentumiset	18	644	4	666
Siirretty myytävänä oleviin varoihin		-263		-263
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.2021	344	9 145	85	9 575
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	116	5 779	26	5 921
Kirjanpitoarvo 31.12.2020	134	6 877	30	7 041

18 VUOKRASOPIMUKSET

Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan alun perin hankintamenoon, joka sisältää vuokrasopimusvelan alkuperäisen määrän oikaistuna lähinnä sopimuksen alkamispäivänä tai sitä aikaisemmin maksetuilla vuokrilla. Myöhemmin käyttöoikeusomaisuuserät poistetaan tasapoistomenetelmällä sopimuksen alkamispäivästä joko käyttöoikeusomaisuuserän taloudellisen vaikutusajan päättymiseen tai vuokrakauden loppuun mennessä, sen mukaan kumpi näistä on aikaisempi.

Vuokrasopimusvelat arvostetaan alun perin alkamispäivänä maksamattomien vuokrien nykyarvoon diskontattuna konsernin lisäluoton korolla. Sovellettu vuokrakausi vastaa ajanjaksoa, jonka ajan vuokrasopimus ei ole purettavissa, lukuun ottamatta tilanteita, joissa konserni tulee kohtuullisen varmasti hyödyntämään uusimisoptiota tai jatkamaan sopimusta. Vuokrasopimusvelat kirjataan jaksotettuun hankintamenoon.

Konserni on päättänyt käyttää standardin sallimia helpotuksia, eikä sovella standardia alle 12 kuukauden pituisiin vuokrasopimuksiin eikä vuokrasopimuksiin, joissa kohdeomaisuuserä on arvoltaan vähäinen.

Tuloslaskelmaan merkityt määrät

Tuloslaskelma sisältää seuraavat vuokrasopimuksiin liittyvät määrät:

Käyttöoikeusomaisuuserien poistot

1 000 €	2022	2021
Maa- ja vesialueet	281	319
Rakennukset ja rakennelmat	504	549
Koneet ja kalusto	11 234	12 946
Muut aineelliset hyödykkeet	129	224
Yhteensä	12 148	14 038
Korkokulut (sisältyy rahoituskuluihin)	1 033	1 303
Lyhytaikaisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	39	79
Arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut, jotka eivät sisälly edellisen erään	55	69

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2022 oli yhteensä 1 123 (5 868) tuhatta euroa.

Taseeseen merkityt määrät

Tässä esitellään tietoja vuokrasopimuksista, joissa konserni on vuokralleottajana.
Taseessa esitetään seuraavat vuokrasopimuksiin liittyvät määrät:

Käyttöomaisuuserät

1 000 €	2022	2021
Maa- ja vesialueet	5 877	5 509
Rakennukset ja rakennelmat	1 401	927
Koneet ja kalusto	98 215	108 833
Muut aineelliset hyödykkeet	1 024	1 153
Yhteensä	106 517	116 422
Myytävänä olevat varat	0	18 129
Varaukset	1 928	2 000
Vuokrasopimusvelat		
Lyhytaikaiset	10 275	10 464
Pitkäaikaiset	112 356	120 818
Yhteensä	122 631	131 282
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin	0	18 507

Käyttöoikeusomaisuuserien lisäykset tilikauden 2022 aikana olivat 2 089 (912) tuhatta euroa, vähennykset 352 (1 201) tuhatta euroa. Arvonalentumisia ei ollut vuonna 2022 (1 096) tuhatta euroa.

19 OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSET

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista

1 000 €	2022	2021
Länsi-Suomen Voima Oy	9	66
Oy Alholmens Kraft Ab	598	386
Tahkoluodon Polttoöljy Oy	0	0
Teollisuuden Voima Oyj	-33 509	-14 186
Torniolaakson Voima Oy	-73	-54
Vaskiluodon Voima Oy	-3 820	-1 954
Voimalohi Oy	9	7
Yhteensä	-36 786	-15 735

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä

1 000 €	2022	2021
Tilikauden alussa	744 981	734 764
Osuus tilikauden tuloksesta	-36 786	-15 735
Muut laajan tuloslaskelman erät	123 865	25 952
Tilikauden lopussa	832 060	744 981

Osakkuus- ja yhteisyritykset

	Konsernin omistusosuus-%		Kirjanpitoarvo 1 000 €	
Yhtiö, kotipaikka	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Osakkuusyritykset				
Oy Alholmens Kraft Ab, Pietarsaari	49,90 %	49,90 %	18 955	18 356
Länsi-Suomen Voima Oy, Harjavalta	19,90 %	19,90 %	33 744	33 736
Tahkoluodon Polttoöljy Oy, Pori	32,00 %	32,00 %	0	0
Torniolaakson Voima Oy, Ylitornio	50,00 %	50,00 %	1 757	1 830
			54 456	53 922
Yhteisyritykset				
Teollisuuden Voima Oyj, Helsinki	58,50 %	58,50 %	776 380	686 024
Vaskiluodon Voima Oy, Vaasa	50,00 %	50,00 %	991	4 811
Voimalohi Oy, Kemi	50,00 %	50,00 %	233	224
			777 604	691 059
Osakkuus- ja yhteisyritykset yhteensä			832 060	744 981

Pohjolan Voima yhdistelee Teollisuuden Voima Oyj:n yhteisyrityksenä IFRS-konsernitilinpäätökseensä. Pohjolan Voima omistaa 31.12.2022 58,50 % (58,50 %) Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeista. Pohjolan Voima on Teollisuuden Voima Oyj:n yhtiöjärjestyksen ja muiden yhtiöasiakirjojen päätös- ja määräysvaltaa sekä hallituksen jäsenten nimeämisoikeutta koskevien säännösten perusteella todennut, että Teollisuuden Voima Oyj on yhteisyritys.

Teollisuuden Voima Oyj:n investointisitoumukset olivat 455 (486) miljoonaa euroa.

Osakkuusyritys Länsi-Suomen Voima Oy:n kirjanpitoarvoon 31.12.2022 sisältyy liikearvoa 28 (28) miljoonaa euroa. Liikearvolle tehdään arvonalentumistesti vuosittain. Länsi-Suomen Voima Oy omistaa Harjavallan vesivoimalaitoksen Kokemäenjoessa. Arvioitaessa tulevaisuudessa kerrytettävissä olevaa rahamäärää yhtiön johto on todennut, että osakkuusyhtiöstä mahdollisesti luovuttaessa myymällä yhtiön osakkeet, osakkeista saatava rahamäärä ylittäisi osakkuusyhtiöstä konsernitaseeseen kirjatun määrän.

Tiedot konsernin osakkuus- ja yhteisyrityksistä sekä niiden yhteenlasketut varat ja velat, liikevaihto ja voitto/tappio IFRS:n mukaan laskettuina. Kaikki osakkuus- ja yhteisyritykset ovat listaamattomia.

1 000 €	Varat	Velat	Liikevaihto	Voitto/ tappio
2022				
Oy Alholmens Kraft Ab	74 658	36 217	101 831	1 199
Länsi-Suomen Voima Oy	38 679	10 919	6 391	1
Tahkoluodon Polttoöljy Oy	5	0	0	0
Teollisuuden Voima Oyj	9 171 020	6 953 502	358 208	-47 878
Torniolaakson Voima Oy	6 259	2 743	1 374	-18
Vaskiluodon Voima Oy	11 865	9 970	93 198	-1 528
Voimalohi Oy	2 669	2 200	5 325	0
Yhteensä	9 305 153	7 015 551	566 327	-48 225

1 000 €	Varat	Velat	Liikevaihto	Voitto/ tappio
2021				
Oy Alholmens Kraft Ab	80 913	43 671	72 224	533
Länsi-Suomen Voima Oy	39 313	11 588	4 527	54
Tahkoluodon Polttoöljy Oy	5	0	0	0
Teollisuuden Voima Oyj	8 662 263	6 599 202	298 713	-19 653
Torniolaakson Voima Oy	6 391	2 730	1 406	-20
Vaskiluodon Voima Oy	52 262	40 195	75 421	-782
Voimalohi Oy	1 980	1 529	4 283	0
Yhteensä	8 843 128	6 698 915	456 574	-19 869

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

1 000 €	2022	2021
Myynti osakkuus- ja yhteisyrityksille	25 413	24 427
Ostot osakkuus- ja yhteisyrityksiltä	274 712	205 866
Saamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä	623 808	628 331
Velat osakkuus- ja yhteisyrityksille	359 750	361 821

	2022	2021
Osakkuus- ja yhteisyritysten palveluksessa oleva henkilöstö keskimäärin	1 113	1 084

Yhteenveto yhteisyritysten taloudellisesta informaatiosta

Teollisuuden Voima Oyj on Pohjolan Voiman merkittävin yhteisyritys. Teollisuuden Voima Oyj on julkinen osakeyhtiö, jonka osakkeille ei ole noteerattua markkinahintaa. Teollisuuden Voima Oyj yhdistellään konsernitilinpäätöksen pääomaosuusmenetelmällä.

	TVO-konserni	
Yhteenveto taseesta	**2022**	**2021**
Lyhytaikaiset		
Rahavarat	353 203	172 318
Muut lyhytaikaiset varat (kuin rahavarat)	509 919	544 132
Lyhytaikaiset varat yhteensä	863 122	716 450
Rahoitusvelat (lukuun ottamatta ostovelkoja)	-258 669	-445 619
Muut lyhytaikaiset velat (ml. ostovelat)	-177 846	-186 094
Lyhytaikaiset velat yhteensä	-436 515	-631 713
Pitkäaikaiset		
Varat	8 307 898	7 945 813
Rahoitusvelat	-6 516 988	-5 967 489
Pitkäaikaiset velat yhteensä	-6 516 988	-5 967 489
Nettovarallisuus	**2 217 517**	**2 063 061**

Yhteenveto laajasta tuloslaskelmasta	TVO-konserni 2022	2021
Liikevaihto	358 208	298 713
Poistot	-46 992	-43 996
Rahoitustuotot	6 295	4 681
Rahoituskulut	-81 480	-41 887
Jatkuvien toimintojen voitto tai tappio ennen veroja	-47 826	-19 653
Tuloverot	-52	0
Jatkuvien toimintojen voitto tai tappio verojen jälkeen	-47 878	-19 653
Tilikauden muut laajan tuloksen erät	211 736	44 363
Jatkuvien toimintojen voitto tai tappio	**163 858**	**24 710**

Taloudellista informaatiota koskeva yhteenveto	2022	2021
Nettovarallisuus 1.1.	2 063 061	2 042 948
Tilikauden voitto	163 858	24 710
Oman pääoman ehtoisen osakaslainan muutos ja korot	-9 402	-4 597
Nettovarallisuus tilikauden lopussa	**2 217 517**	**2 063 061**
Konsernin omistusosuus-%	58,50 %	58,50 %
Konsernin osuus	1 297 247	1 206 891
Oman pääoman ehtoiset lainat	-543 641	-543 641
Arvostamiseen liittyvät IFRS-kirjaukset	22 773	22 774
Kirjanpitoarvo	**776 380**	**686 024**

20 MUUT RAHOITUSVARAT

1 000 €	2022	2021
Sijoitukset noteeraamattomiin osakkeisiin	471	471
Yhteensä	471	471

Myytävissä olevat rahoitusvarat koostuvat lähinnä henkilökunnan käytössä olevista lomamökki- ja golf-osakkeista 0,5 (0,5) miljoonaa euroa.

21 LAINA- JA MUUT SAAMISET

Pitkäaikaiset laina- ja muut saamiset

1 000 €	2022	2021
Lainasaaminen osakkuus- ja yhteisyritykseltä	559 733	559 733
Johdannaissopimukset	14 015	0
Muut pitkäaikaiset saamiset	36 883	36 797
Yhteensä	610 631	596 530

Lainasaamisiin osakkuus- ja yhteisyrityksiltä sisältyy oman pääoman ehtoisia lainasaamisia Teollisuuden Voima Oyj:ltä 559,7 (559,7) miljoonaa euroa. Pitkäaikaisiin lainoihin ja muihin saamisiin ei liity merkittävää luottoriskiä johdon tekemän arvion mukaan.

Myyntisaamiset ja muut saamiset

1 000 €	2022	2021
Myyntisaamiset	79 865	70 841
Pantatut rahavarat	33	335
Siirtosaamiset	26 395	27 748
Johdannaissopimukset	614	0
Muut lyhytaikaiset saamiset	3 336	4 447
Yhteensä	110 244	103 371

Myyntisaamisten ja muiden saamisten käypä arvo ei poikkea olennaisesti tasearvosta.

Siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät

1 000 €	2022	2021
Menoennakot, energiaostot	13 701	12 321
Välilliset verot	2 492	5 595
Muut	10 202	9 832
Yhteensä	26 395	27 748

Konsernilla ei ollut tilikaudella 2022 luottotappioita myynti- tai muista saamisista (2021: 12 tuhatta euroa). Konsernilla ei ollut 31.12.2022 merkittäviä erääntyneitä saatavia. Tämän vuoksi myyntisaamisten ikäjakaumaa ei esitetä.

22 LYHYTAIKAISET TALLETUKSET JA RAHAVARAT

RAHAVARAT

1 000 €	2022	2021
Rahavarat ja pankkisaamiset	35 511	38 430
Yhteensä	35 511	38 430

Rahavarat muodostuvat käteisvaroista, vaadittaessa nostettavissa olevista pankkitalletuksista ja muista lyhytaikaisista (enintään kolmen kuukauden) likvideistä sijoituksista.

23 VAIHTO-OMAISUUS

1 000 €	2022	2021
Polttoaineet		
Kivihiili	455	467
Muut polttoaineet	13 075	5 664
Ennakkomaksut	100	0
Yhteensä	13 630	6 131

Vaihto-omaisuuden arvonalentumisia ei kirjattu vuonna 2022 jatkuvista eikä lopetetuista toiminnoista (2021: ei kirjattu).

24 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	2022	2021
Tuotot	559	3 810
Kulut	-1 182	-4 367
Voitto ennen veroja	-623	-557
Tilikauden voitto lopetetuista toiminnoista	-623	-557

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	2022	2021
Liiketoiminnan rahavirrat	1 885	-1 773
Investointien rahavirrat	136	907
Rahavirrat yhteensä	2 021	-866

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhdevoimalaitosten tuotannollinen toiminta lopetetaan. PVO:n ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi päätöksen 13.11.2015. PVO-Lämpövoiman liiketoiminta on esitetty tilinpäätöksissä 2015–2022 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet esitettiin myytävänä olevina varoina vuosina 2022 ja 2021.

Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi 25.10.2021 Hämeenkyrö Voima Oy:n osakkeiden myynnin Metsä Board Oyj:lle. Kauppa astui voimaan 1.1.2022. Hämeenkyrön Voima Oy:n aineettomat ja aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet sekä saamiset esitettiin myytävänä olevina varoina ja velat vastaavasti varoihin liittyvinä velkoina vuonna 2021.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	2022	2021
Aineettomat hyödykkeet	0	1 315
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	152	29 877
Myyntisaamiset ja muut saamiset	0	283
Yhteensä	152	31 475

Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin

1 000 €	2022	2021
Varaukset	0	291
Rahoitusvelat	0	18 216
Ostovelat ja muut velat	0	2 596
Yhteensä	0	21 103

25 OMA PÄÄOMA

Yhtiöjärjestyksen mukaisesti Pohjolan Voima Oyj toimittaa energiaa osakkailleen omakustannusperiaatteen mukaisesti eli luovuttaa tuottamansa tai hankkimansa energian jokaisen osakesarjan omistuksen suhteessa. Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa riippumatta siitä, onko teho- tai energiaosuutta käytetty vai ei, ja muuttuvista kustannuksista toimitettujen energiamäärien mukaisessa suhteessa.

Osakkeiden lukumäärien täsmäytyslaskelma:

1 000 €	Osakkeiden lukumäärä (kpl)	Osakepääoma	Ylikurssirahasto	Arvonmuutos-rahasto	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	Kertyneet voittovarat	Yhteensä
1.1.2021	32 509 113	55 321	205 999	-15 747	327 644	90 347	186 132	849 696
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot							-491	-491
Pääoman palautus					-7 000			-7 000
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon			-2 134		2 134			0
Tilikauden laaja tulos				25 952			-26 731	-779
31.12.2021	32 509 113	55 321	203 865	10 205	322 778	90 347	158 910	841 426
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot							-915	-915
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-213 600	-359						-359
Palautus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta					-11 602			-11 602
Tilikauden laaja tulos				123 865			3 248	127 113
31.12.2022	**32 295 513**	**54 962**	**203 865**	**134 070**	**311 176**	**90 347**	**161 243**	**955 663**

Osakkeet

31.12.2022 yhtiön osakkeiden lukumäärä oli 32 295 513 kappaletta. Osakkeilla ei ole nimellisarvoa.
Kaikki liikkeeseen lasketut osakkeet on maksettu täysimääräisesti.

Yhtiöllä on 13 rekisteröityä osakesarjaa

Osakepääoma osakelajeittain	kpl	1 000 €
A-sarja	13 350 077	22 453
- oikeus saada PVO-Vesivoima Oy:n tuottamaa tai hankkimaa energiaa		
B-sarja	7 124 507	11 983
- oikeus saada 56,8 % osuudella Teollisuuden Voima Oyj:n		
OL1 ja 2 -yksiköillä tuottamaa tai hankkimaa energiaa		
B2-sarja	5 603 151	9 424
- oikeus saada 60,2 % osuudella Teollisuuden Voima Oyj:n OL3 yksiköllä		
tuottamaa tai hankkimaa energiaa yksikön valmistuttua		
C-sarja	2 224 498	1 983
- oikeus saada PVO-Lämpövoima Oy:n tuottamaa tai hankkimaa energiaa		
C2-sarja	359 198	604
- oikeus saada 56,8 % osuudella Teollisuuden Voima Oyj:n		
Meri-Porin hiilivoimayksiköllä tuottamaa tai hankkimaa energiaa		
G-sarja	354 290	596
- oikeus saada 49,9 % osuudella Oy Alholmens Kraft Ab:n tuottamaa energiaa		
G2-sarja	238 216	401
- oikeus saada 76,0 % osuudella Kymin Voima Oy:n tuottamaa energiaa		
G4-sarja	296 486	499
- oikeus saada 72,0 % osuudella Rauman Biovoima Oy:n tuottamaa energiaa		

Osakepääoma osakelajeittain	kpl	1 000 €
G5-sarja	155 272	261
- oikeus saada Laanilan Voima Oy:n tuottamaa energiaa		
G6-sarja	646 217	1 087
- oikeus saada Porin Prosessivoima Oy:n tuottamaa energiaa		
G9-sarja	589 071	991
- oikeus saada 54,0 % osuudella Kaukaan Voima Oy:n tuottamaa energiaa		
M-sarja	307 707	2 921
- oikeus saada 100,0 % osuudella Mussalon Voima Oy:n tuottamaa energiaa		
V-sarja	1 046 823	1 761
- oikeus saada 50,0 % osuudella Vaskiluodon Voima Oy:n tuottamaa energiaa		
	32 295 513	**54 962**

Tilikauden aikana merkittiin seuraavat osakeannit:

Tilikauden aikana ei merkitty osakeanteja.

Tilikauden aikaiset muut muutokset omassa pääomassa:

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräisessä yhtiökokouksessa päätettiin 25.10.2021 pääoman palautuksesta 11 602 350,58 euroa yhtiön sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta sekä osakepääoman alentamisesta 359 249,42 eurolla yhtiön G10-osakkeiden hankkimiseksi. Pääoman palautus maksettiin 5.1.2022 ja osakepääoma alennettiin, osakkeet hankittiin sekä mitätöitiin maaliskuussa 2022. Järjestely liittyi Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeiden myynti Metsä Board Oyj:lle. Osakekauppa astui voimaan 1.1.2022.

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu vanhan osakeyhtiölain (29.9.1978/734) aikainen osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa. Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyin edellytyksin palauttaa omistajille.

Arvonmuutosrahasto

Arvonmuutosrahastoon kirjataan rahavirran suojauksena käytettävien johdannaisinstrumenttien käyvän arvon muutokset sekä myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutoksista syntyneet voitot ja tappiot. Johdannaisten käyvän arvon muutokset siirretään tulokseen, kun niiden suojaamat rahavirrat ovat realisoituneet. Myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset siirretään tulokseen, kun sijoituksesta luovutaan tai kun sen arvo on alentunut.

Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto

Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto sisältää osakkeiden merkintähinnan siltä osin, kun sitä ei nimenomaisen päätöksen mukaan merkitä osakepääomaan ja C-sarjan sidotun pääoman alentamisen yhteydessä sinne siirretyn osuuden.

Oman pääoman ehtoiset osakaslainat ja optio-oikeudet

Yhtiö nosti oman pääoman ehtoisia korollisia osakaslainoja yhteensä 90 347 tuhatta euroa 27.11.2020. Lainoilla ei ole eräpäivää, mutta lainanottaja voi maksaa lainat takaisin valintansa mukaan yhdessä tai useammassa erässä. Lainanottajan hallituksella on oikeus päättää, että näille lainoille ei joltakin kuluvalta koronmaksukaudelta makseta korkoa. Näin maksamatta jäänyt korko ei kumuloidu seuraaville koronmääräytymisjaksoille.

Oman pääoman ehtoiset lainat ovat vakuudettomia ja muita velkasitoumuksia heikommassa asemassa. Oman pääoman ehtoisten lainojen velkakirjanhaltijoilla ei ole osakkeenomistajille kuuluvia oikeuksia, eikä laina laimenna osakkeenomistajien omistuksia.

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. Uuden B2-osakkeen merkintähinta on 56 euroa ja merkintähinta on mahdollista maksaa vain kuittaamalla osakkeenomistajan yhtiöltä olevan lainasaatavan pääoma kokonaisuudessaan kaikkien osakkeiden yhteenlaskettua merkintähintaa vastaan. Uusien B2-osakkeiden merkintäaika on 1.1.2021 alkaen kerran vuodessa lainan takaisinmaksuun saakka. Uusia B2-osakkeita on mahdollista merkitä kerran vuodessa ilmoittamalla merkintäaikeesta yhtiölle 31.1. mennessä. Lisäksi merkintäoikeuden saa käyttää lainan takaisinmaksun yhteydessä. Optio-oikeudet saa myydä tai muuten luovuttaa ainoastaan sellaiselle luovutuksensaajalle, joka on yhtiön B2-osakesarjan omistaja ja yhtiön osakassopimuksen osapuoli.

Pohjolan Voima sai joulukuussa 2020 uudet yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset ja nämä sitoumukset olivat käyttämättä tilikauden päättyessä. Osakaslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös optio-oikeuksia, joiden merkintäaika osakkeiksi alkaa 1.1.2023 ja jotka oikeuttavat enintään 7 198 950 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita. Optio-oikeuksia on kaksi erillistä sarjaa, joista 1A/2020-sarjassa uuden B2-osakkeen merkintähinta on 33 euroa ja merkintä on mahdollinen vain, jos osakaslainasitoumus nostetaan lainaksi. 1B/2020-sarjassa merkintähinta on 0,01 euroa ja näiden perusteella on mahdollista merkitä B2-osakkeita, vaikka osakaslainaa ei nostettaisikaan. Uusia B2-osakkeita on mahdollista merkitä ilmoittamalla merkintäaikeesta yhtiölle. Lisäksi merkintäoikeuden saa käyttää lainan takaisinmaksun yhteydessä. Optio-oikeudet saa myydä tai muuten luovuttaa ainoastaan sellaiselle luovutuksensaajalle, joka on yhtiön B2-osakesarjan omistaja ja yhtiön osakassopimuksen osapuoli.

26 VARAUKSET

1 000 €	Ympäristö-kuluvaraus
1.1.2022	6 076
Lisäykset	200
Vähennykset	-582
Muutos kirjanpidollisissa arvioissa	395
Diskonttauksen vaikutus	-527
31.12.2022	5 562

1 000 €	2022	2021
Pitkäaikaiset varaukset	5 562	6 076
Yhteensä	5 562	6 076

Ympäristökuluvaraus

Ympäristökuluvaraus sisältää voimalaitosten läjitysalueiden maisemointiin liittyviä velvoitteita. Voimalaitosten läjitysalueiden maisemointikustannusten nykyarvo on aktivoitu muiden aineellisten hyödykkeiden alkuperäiseen hankintamenoon ja esitetty varauksena. Ympäristökuluvarauksen määrä näiden osalta 31.12.2022 oli 3,3 miljoonaa euroa, ja sen odotetaan tulevan kokonaisuudessaan käytetyksi vuoteen 2030 mennessä.

Vuonna 2022 yhden kaatopaikan käytöstäpoistamisvelvoitteen kustannusarviota on tarkennettu.

Vuonna 2021 tarkistettiin yhden kaatopaikan käytöstäpoistamisvelvoitteen kustannusarviota ja yhden kaatopaikan pitoaikaa.

Nykyarvon määrittämisessä käytetty diskonttaustekijä on 2,34 %.

27 RAHOITUSVELAT

1 000 €	2022	2021
Pitkäaikaiset velat:		
Lainat yhteisyrityksiltä	350 000	350 000
Lainat rahoituslaitoksilta	330 650	337 150
Joukkovelkakirjalaina	274 701	274 429
Vuokrasopimusvelat	112 356	120 819
Yhteensä	**1 067 707**	**1 082 398**
Lyhytaikaiset velat:		
Lainat rahoituslaitoksilta	4 500	5 735
Muut korolliset velat	98 353	99 888
Vuokrasopimusvelat	10 275	10 464
Yhteensä	**113 128**	**116 087**
Rahoitusvelat yhteensä	**1 180 835**	**1 198 485**

Velkojen käyvät arvot on esitetty liitetiedossa 30.

Teollisuuden Voima Oyj on ydinjätehuoltovelvollinen. Ydinjätehuoltovelvollisella on oikeus lainata 60 % Valtion ydinjätehuolto-rahaston rahasto-osuudestaan. Teollisuuden Voima Oyj on lainannut rahastolta lainaamansa varat edelleen osakkailleen. Pohjolan Voiman osuus on 350 (350) miljoonaa euroa.

MUUT PITKÄAIKAISET VELAT

1 000 €	2022	2021
Muut pitkäaikaiset velat		
Johdannaisvelat		
Koronvaihtosopimukset	0	4 662
Yhteensä	**0**	**4 662**

Johdannaisten käyvät arvot on esitetty liitetiedossa 29.

KOROLLISET NETTOVELAT

1 000 €	2022	2021
Korolliset velat yhteensä	**1 180 835**	**1 198 485**
Korolliset rahoitusvarat		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset	559 733	559 733
Yhteensä	559 733	559 733
Lyhytaikaiset		
Pantatut rahavarat	33	335
Rahavarat	35 511	38 430
Yhteensä	35 544	38 765
Korolliset rahoitusvarat yhteensä	**595 277**	**598 498**
Korolliset nettovelat	**585 558**	**599 987**

NETTOVELKOJEN MUUTOKSET RAHAVIRRASSA

	Muut varat		Rahoitukseen liittyvät velat					
1 000 €	**Rahoitusvarat pitkäaikaiset**	**Rahoitusvarat lyhytaikaiset**	**Vuokrasopimus-velat pitkäaikainen**	**Vuokrasopimus-velat lyhytaikainen**	**Lainat pitkäaikaiset**	**Lainat lyhytaikaiset**	**Muut velat lyhytaikaiset**	**Yhteensä**
Nettovelat								
1.1.2021	**559 733**	**44 462**	**-153 701**	**-12 922**	**-897 042**	**-71 000**	**-98 914**	**-629 384**
Rahavirrat		-5 697	14 609	1 243	-64 537	65 265	-974	9 909
Muutos vuokrasopimukset			1 304	-32				1 272
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin			16 969	1 247				18 216
Nettovelat								
31.12.2021	**559 733**	**38 765**	**-120 819**	**-10 464**	**-961 579**	**-5 735**	**-99 888**	**-599 987**
Rahavirrat		-2 329	9 572	-51	6 228	1 235	1 535	16 190
Yritysjärjestelyjen rahavarat		-892						-892
Muutos vuokrasopimukset			-1 110	241				-869
Nettovelat								
31.12.2022	**559 733**	**35 544**	**-112 356**	**-10 275**	**-955 351**	**-4 500**	**-98 353**	**-585 558**

28 OSTOVELAT JA MUUT LYHYTAIKAISET VELAT

1 000 €	2022	2021
Ostovelat	16 149	12 924
Velat osakkuus- ja yhteisyrityksille	9 587	11 821
Siirtovelat	29 727	26 327
Muut lyhytaikaiset velat	2 586	7 362
Luovutettavat päästöoikeudet, Energiavirasto	3 861	2 787
Johdannaissopimukset	0	265
Yhteensä	61 910	61 486

Päästöoikeudet kirjataan hankintahintaisina ja ne esitetään taseessa omana eränään. Palautettavia päästöoikeuksia koskeva velvoite kirjataan hallussa olevien päästöoikeuksien kirjanpitoarvolla lyhytaikaisiin velkoihin. Päästöoikeudet ja niihin liittyvät velvoitteet kirjataan pois taseesta, kun ne toimitetaan velvoitteiden kattamiseksi tai myydään.

Siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät

1 000 €	2022	2021
Henkilöstökulujaksotukset	1 679	1 738
Jaksotetut polttoaineostot	6 420	5 653
Jaksotetut energiaostot	1 937	2 099
Jaksotetut vuokrat	985	721
Korkovelat	5 239	3 948
Muut	13 467	12 168
Yhteensä	29 727	26 327

29 JOHDANNAISSOPIMUKSET

Johdannaisten käyvät arvot

	2022	2022	Yhteensä
1 000 €	Positiiviset käyvät arvot	Negatiiviset käyvät arvot	
Koronvaihtosopimukset	14 863	-234	14 629
Yhteensä	14 863	-234	14 629

	2021	2021	Yhteensä
1 000 €	Positiiviset käyvät arvot	Negatiiviset käyvät arvot	
Koronvaihtosopimukset	535	-5 462	-4 927
Yhteensä	535	-5 462	-4 927

Johdannaissopimusten nimellisarvot

1 000 €	2022	2021
Koronvaihtosopimukset	235 000	263 000

30 RAHOITUSVAROJEN JA -VELKOJEN KIRJANPITOARVOT ARVOSTUSRYHMITTÄIN SEKÄ KÄYVÄN ARVON HIERARKIA

1 000 € 31.12.2022	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoon arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo yhteensä luokittain	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Liitetieto	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat								
Muut rahoitusvarat	471		471		20			471
Lainasaamiset		559 733	559 733		21			
Johdannaissopimukset	14 015		14 015		21		14 015	
Muut saamiset		36 883	36 883		21			
	14 486	596 616	611 102				14 015	471
Lyhytaikaiset rahoitusvarat								
Rahavarat		35 511	35 511		22			
Lainasaamiset		33	33		21			
Johdannaissopimukset	614		614		21		614	
Myyntisaamiset ja muut saamiset		83 201	83 201		21			
Siirtosaamiset		26 395	26 395		21			
	614	145 141	145 755				614	
Yhteensä arvostusryhmittäin	**15 100**	**741 757**	**756 857**				**14 629**	**471**
Pitkäaikaiset rahoitusvelat								
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000		27			
Lainat		330 650	330 650		27			
Joukkovelkakirjalainat		274 701	274 701	263 140	27	263 140		
Vuokrasopimusvelat		112 356	112 356		27			
		1 067 707	1 067 707	263 140		263 140		

1 000 € 31.12.2022	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoon arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo yhteensä luokittain	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Liitetieto	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Lyhytaikaiset rahoitusvelat								
Lainat ja yritystodistukset		102 853	102 853		27			
Ostovelat		16 149	16 149		28			
Muut lyhytaikaiset velat		16 034	16 034		28			
Siirtovelat		29 727	29 727		28			
Vuokrasopimusvelat		10 275	10 275		27			
		175 038	175 038					
Yhteensä arvostusryhmittäin		**1 242 745**	**1 242 745**	**263 140**		**263 140**		

Rahoitusvarojen ja -velkojen käyvät arvot ovat lähellä kirjanpitoarvoa paitsi joukkovelkakirjalainojen osalta, jotka ovat listattuna Nasdaq Helsingissä.

Konsernin netotettavissa olevat rahoitusvarat ja -velat olivat 31.12.2022 johdannaissopimuksia, joita ei ole netotettu konsernitilinpäätöksessä. Näiden rahoitusjohdannaisten nettomäärä oli 14,6 (-4,9) miljoonaa euroa.

	Taseessa esitettävä bruttomäärä	Nettomäärä
Johdannaissopimukset 2022	14 629	14 629
Johdannaissopimukset 2021	-4 927	-4 927

1 000 € 31.12.2021	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoon arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo yhteensä luokittain	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Liitetieto	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat								
Muut rahoitusvarat	471		471		20			471
Lainasaamiset		559 733	559 733		21			
Muut saamiset		36 797	36 797		21			
	471	596 530	597 001					471
Lyhytaikaiset rahoitusvarat								
Rahavarat		38 430	38 430		22			
Lainasaamiset		335	335		21			
Myyntisaamiset ja muut saamiset		75 288	75 288		21			
Siirtosaamiset		27 748	27 748		21			
		141 801	141 801					
Yhteensä arvostusryhmittäin	**471**	**738 331**	**738 802**					**471**
Pitkäaikaiset rahoitusvelat								
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000		27			
Lainat		337 150	337 150		27			
Joukkovelkakirjalainat		274 429	274 429	278 450	27	278 450		
Vuokrasopimusvelat		120 819	120 819		27			
Johdannaissopimukset	4 662		4 662		27		4 662	
	4 662	1 082 398	1 087 060	278 450		278 450	4 662	

1 000 € 31.12.2021	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoon arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo yhteensä luokittain	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Liitetieto	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Lyhytaikaiset rahoitusvelat								
Lainat ja yritystodistukset		105 623	105 623		27			
Ostovelat		12 924	12 924		28			
Muut lyhytaikaiset velat	265	21 970	22 235		28		265	
Siirtovelat		26 327	26 327		28			
Vuokrasopimusvelat		10 464	10 464		27			
	265	177 308	177 573				265	
Yhteensä arvostusryhmittäin	**4 927**	**1 259 706**	**1 264 633**	**278 450**		**278 450**	**4 927**	

Rahoitusvarojen ja -velkojen käypien arvojen määrittämisen hierarkia

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

Taso 1: syöttötiedot täysin samanlaisille varoille ja veloille toimivilla markkinoilla noteerattuja hintoja. Pohjolan Voima Oyj:n vuonna 2018 liikkeellelaskelma joukkovelkakirjalaina, nimellisarvoltaa 125 miljoonaa euroa, listattiin Nasdaq Helsinkiin kesäkuussa 2019. Samoin marraskuussa 2019 liikkeellelaskettu joukkovelkakirjalaina, nimellisarvoltaan 150 miljoonaa euroa listattiin Nasdaq Helsinkiin. Nämä molemmat lainat olivat luokiteltu 31.12.2022 tasolle 1 ja käypä arvo vastaa pörssinoteerausta.

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

Taso 3: varoja tai velkoja koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon.

Johdannaissopimukset on alun perin merkitty taseeseen käypiin arvoihin ja myöhemmin arvostettu käypiin arvoihin tilinpäätöshetkellä. Käyvät arvot kuvastavat niitä hintoja, jotka Pohjolan Voima Oyj joutuisi maksamaan tai se saisi, jos se purkaisi johdannaissopimuksen. Koronvaihtosopimusten käyvät arvot on määritelty tulevien rahavirtojen nykyarvoon perustuvalla menetelmällä, jonka tukena ovat tilinpäätöspäivän markkinakorot, jotka olivat 2,73 % (-0,56 %) (taso 2). Johdannaissopimuksiin ei sovelleta IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, joten niiden käyvän arvon muutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

Konsernilla on noteeraamattomia osakkeita, joille ei ole noteerattuja arvoja luotettavasti saatavilla. Niiden arvo määritellään menetelmin, jotka perustuvat johdon harkintaan (taso 3).

31 EHDOLLISET VELAT JA VARAT SEKÄ HANKINTASITOUMUKSET

1 000 €	2022	2021
Omien velkojen vakuudeksi		
Pantatut talletukset	33	34
Muut vastuut	141 012	18 792
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	28	30
Ydinenergialain mukainen takaus	317 991	286 664
Yhteensä	459 064	305 520

Pantatut talletukset ovat pääosin sähkökauppaan, päästöoikeuskauppaan sekä ympäristölupiin liittyviä tilivakuuksia.

Muut vastuut koostuvat pääosin emoyhtiön lainatakauksista, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

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. Takaus on voimassa viisi vuotta ja se uusitaan vuosittain maaliskuun lopussa. Pohjolan Voiman antamat omavelkaiset takaukset ovat 317,99 (286,7) miljoonaa euroa.

INVESTOINTISITOUMUKSET

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004–2022 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 31.12.2022 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 992 (992) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Konsernilla ei ollut keskeneräisiä oikeudenkäyntejä tilikauden päättyessä.
Tilikauden alkaessa PVO-Lämpövoima Oy:llä oli kesken välimiesmenettely yhtiön ja Alfa Oil Oy:n välisessä erimielisyydessä. Välimiesmenettelyn päätöksessä helmikuussa 2022 Alfa Oil määrättiin hoitamaan velvoitteet viivytyksettä.

32 PÄÄSTÖOIKEUDET

Hiilidioksidipäästöoikeudet

Pääsääntöisesti konsernilla on 31.12. hallussaan vähintään vuotuisia CO_2 -päästöjä vastaava määrä päästöoikeuksia. Jos toteutuneet päästöt ylittävät yhtiön hallussa olevat päästöoikeudet, yhtiö on tehnyt ylimeneviä tonneja vastaavan kulukirjauksen tilinpäätöshetken markkinahinnalla. Lopetetuksi toiminnoksi luokitellun PVO-Lämpövoima Oy:n päästöoikeustiedot eivät sisälly alla oleviin lukuihin.

	2022	
	tCO_2	1 000 €
Vastikkeetta saadut päästöoikeudet	171 373	
Tuotantolaitosten yhteenlasketut vuotuiset päästömäärät	253 761	
Hallinnassa olevat päästöoikeudet	1 165 395	
Ulkopuoliset päästöoikeusmyynnit *	6 888	579
Ulkopuoliset päästöoikeusostot **	47 000	2 791
Siirto konsernin ulkopuolelle	34 375	

	2021	
	tCO_2	1 000 €
Vastikkeetta saadut päästöoikeudet	30 260	
Tuotantolaitosten yhteenlasketut vuotuiset päästömäärät	266 171	
Hallinnassa olevat päästöoikeudet	1 254 802	
Ulkopuoliset päästöoikeusmyynnit*	300 000	17 271
Ulkopuoliset päästöoikeusostot**	73 147	4 216

* Päästöoikeusmyynnit sisältyvät liikevaihtoon.
** Päästöoikeusostot sisältyvät kohtaan "Materiaalit ja palvelut" ja tilinpäätöshetkellä hallussa olevat ostetut oikeudet taseen aineettomiin oikeuksiin.

33 KONSERNIYRITYKSET

Tytäryritykset	Tuotantomuoto	Kotimaa	Omistus-osuus (%)	Osuus ääni-vallasta (%)
Kaukaan Voima Oy	Lämpövoima	Suomi	54,00	54,00
Kymin Voima Oy	Lämpövoima	Suomi	76,00	76,00
Laanilan Voima Oy	Lämpövoima	Suomi	100,00	100,00
Porin Prosessivoima Oy	Lämpövoima	Suomi	100,00	100,00
PVO-Lämpövoima Oy	Lämpövoima	Suomi	100,00	100,00
PVO Power Management Oy	Palveluyhtiö	Suomi	100,00	100,00
PVO Power Services Oy	Palveluyhtiö	Suomi	100,00	100,00
PVO-Vesivoima Oy	Vesivoima	Suomi	100,00	100,00
Rauman Biovoima Oy	Lämpövoima	Suomi	71,95	71,95

Osakkuus- ja yhteisyritykset

Osakkuusyritykset	Kotipaikka
Oy Alholmens Kraft Ab	Pietarsaari
Länsi-Suomen Voima Oy	Harjavalta
Tahkoluodon Polttoöljy Oy	Pori
Torniolaakson Voima Oy	Ylitornio

Yhteisyritykset	
Teollisuuden Voima Oyj	Helsinki
Vaskiluodon Voima Oy	Vaasa
Voimalohi Oy	Kemi

34 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Konsernin lähipiiriin kuuluvat osakkuus- ja yhteisyritykset (liitetieto 33) sekä suurin omistaja UPM-Kymmene-konserni. Lähipiiriin luetaan myös hallituksen ja johtoryhmän jäsenet, mukaan lukien toimitusjohtaja ja yrityksen johtoon kuuluvien avainhenkilöiden läheiset perheenjäsenet sekä yritykset, joissa heillä tai heidän perheenjäsenillään on määräysvalta.

Lähipiirin kanssa toteutuneet liiketapahtumat, 1 000 €

Lähipiirin kanssa toteutuneet liiketapahtumat ovat Pohjola Voiman normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia. Pohjolan Voima on myöntänyt yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:lle oman pääoman ehtoisia osakaslainoja 560 (560) miljoonaa euroa. Johto on arvioinut, että lainasaamisiin ei sisälly arvonalentumisriskiä. Teollisuuden Voima on käyttänyt takaisinlainausoikeuttaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja ja edelleen lainannut Pohjolan Voimalle 350 (350) miljoonaa euroa. Laina on vakuudeton.

2022	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	25 413	274 712	623 808	359 750
UPM-Kymmene-konsernin yhtiöt	258 748	104 518	27 297	14 966

2021	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	24 427	205 866	628 331	361 821
UPM-Kymmene-konsernin yhtiöt	188 971	74 915	24 062	7 653

Hallituksen ja ylimmän johdon palkat ja palkkiot

Pohjolan Voiman ylin johto kostuu hallituksen jäsenistä ja operatiivisesta johtoryhmästä mukaan lukien toimitusjohtaja. Hallitukselle tai konsernijohdolle ei ollut myönnetty lainoja 31.12.2022 ja 31.12.2021.

Hallituksen ja ylimmän johdon palkat ja palkkiot

1 000 €	2022	2021
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet – hallitus	474	461
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet – johtoryhmä	1 358	1 376
Yhteensä	1 832	1 837

Hallitukselle ei ole maksettu eläke-etuuksia 2022 ja 2021.

Toimitusjohtajan palkat ja palkkiot

1 000 €	2022	2021
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet	399	404
Lakisääteiset eläkkeet	69	65
Lisäeläkkeet	48	48
Yhteensä	515	517

35 OSAKEOMISTUKSEN JAKAUMA JA TIEDOT OSAKKEENOMISTAJISTA

Osakkeenomistaja	2022 % osakemäärästä	2021 % osakemäärästä
EPV Energia Oy	5,53 %	5,49 %
Helen Oy	0,62 %	0,62 %
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,09 %	5,06 %
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,84 %	1,83 %
Kokkolan Energia Oy	1,82 %	1,80 %
Kymppivoima Oy	5,95 %	5,91 %
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,02 %	3,66 %
Myllykoski Oyj*	0,64 %	0,63 %
Oulun Energia Oy	0,91 %	0,91 %
Outokumpu Oyj	0,10 %	0,10 %
Oy Perhonjoki Ab	2,22 %	2,21 %
Porin kaupunki	1,38 %	1,37 %
Rautaruukki Oyj	0,09 %	0,09 %
Stora Enso Oyj	15,71 %	15,61 %
Suomen Voima Oy	1,49 %	1,48 %
UPM Energy Oy	48,04 %	47,73 %
UPM Communication Papers Oy	3,48 %	3,46 %
Vantaan Energia Oy	0,23 %	0,23 %
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,85 %	1,84 %
Yhteensä	**100,00 %**	**100,00 %**

* Myllykoski Oyj kuuluu UPM-Kymmene-konserniin.

Osakkaat toimialoittain	2022 % osakemäärästä	2021 % osakemäärästä
Metsäteollisuus	70,89 %	71,08 %
Energiayhtiöt	18,76 %	18,64 %
Kemianteollisuus	6,95 %	6,90 %
Metalliteollisuus	0,19 %	0,19 %
Muut	3,22 %	3,20 %
Yhteensä	**100,00 %**	**100,00 %**

36 TILIKAUDEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

TVO:n OL3-laitosyksikön täyden tehon kokeiden jälkeen laitosyksikön tuotanto keskeytettiin suunnitellusti tammikuussa 2023 syöttövesipumppujen juoksupyörien vaihdon vuoksi. Tämän jälkeen, ennen säännöllisen sähköntuotannon alkamista, koekäytössä on edessä vielä noin kuukauden kestävä tuotantojakso. Säännöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2023.

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Tuloslaskelma

1 000 €	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Liikevaihto	2	**486 991**	**363 298**
Liiketoiminnan muut tuotot	3	129	379
Materiaalit ja palvelut	4	-239 916	-130 547
Henkilöstökulut	5	-4 098	-4 493
Poistot ja arvonalentumiset	6	-169	-224
Liiketoiminnan muut kulut	7	-225 198	-228 315
Liiketulos		**17 738**	**98**
Rahoitustuotot ja -kulut	8	-6 239	-7 201
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		**11 499**	**-7 104**
Tilikauden tulos		**11 499**	**-7 104**

Tase

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	9	202	211
Aineelliset hyödykkeet	10	254	432
Sijoitukset	11		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		384 746	402 610
Muut sijoitukset		1 289 881	1 289 881
Pysyvät vastaavat yhteensä		**1 675 083**	**1 693 134**
Vaihtuvat vastaavat			
Pitkäaikaiset saamiset	12	36 884	36 797
Lyhytaikaiset saamiset	13	88 499	69 471
Rahat ja pankkisaamiset		40 430	48 205
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		**165 814**	**154 473**
Vastaavaa yhteensä		**1 840 897**	**1 847 607**

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
VASTATTAVAA			
Oma pääoma	14		
Osakepääoma		54 962	55 321
Ylikurssirahasto		203 865	203 865
Arvonkorotusrahasto		218 644	218 644
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		311 176	322 778
Edellisten tilikausien tulos		-20 711	-13 607
Tilikauden tulos		11 499	-7 104
Oma pääoma yhteensä		**779 434**	**779 897**
Vieras pääoma			
Pitkäaikainen	15	875 347	875 347
Lyhytaikainen	16	186 115	192 362
Vieras pääoma yhteensä		**1 061 462**	**1 067 709**
Vastattavaa yhteensä		**1 840 897**	**1 847 607**

Rahoituslaskelma

1 000 €	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirta:		
Liiketulos	17 738	98
Oikaisut (+/-):		
Suunnitelman mukaiset poistot	169	224
Pysyvien vastaavien myyntitappiot (+) tai myyntivoitot (-)	2	-195
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	17 909	127
Käyttöpääoman muutos:		
Lyhytaikaisten liikesaamisten lisäys (-) vähennys (+)	-16 712	-10 663
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) vähennys (-)	-9 699	3 955
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	-8 502	-6 581
Maksetut korot ja maksut liiketoiminnan rahoituskuluista	-12 474	-12 283
Saadut osingot liiketoiminnasta	0	0
Saadut korot ja maksut liiketoiminnan rahoitustuotoista	5 259	4 897
Liiketoiminnan rahavirta	**-15 717**	**-13 967**
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin (-)	6	-136
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	9	208
Myydyt tytäryhtiöosakkeet	11 964	0
Pääoman palautukset	5 900	0
Investointien rahavirta	**17 880**	**72**

1 000 €	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Rahoituksen rahavirta:		
Omien osakkeiden hankkiminen (–)	-359	0
Pääoman palautukset	-11 602	-7 000
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) vähennys (-)	2 024	16 424
Pitkäaikaisten lainojen nostot	105 000	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut (-)	-105 000	0
Rahoituksen rahavirta	**-9 938**	**9 424**
Rahavarojen muutos, lisäys (+) / vähennys (-)	**-7 774**	**-4 471**
Rahavarat tilikauden alussa	**48 205**	**52 676**
Rahavarat tilikauden lopussa	**40 430**	**48 205**

1 TILINPÄÄTÖSPERUSTEET

Pohjolan Voima Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain säännösten ja muiden Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laadintaa koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti.

Pohjolan Voima Oyj (0210161-4, Helsinki) on Pohjolan Voima – konsernin emoyhtiö.

Liikevaihto

Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista vähennetään välilliset verot ja myönnetyt alennukset. Myyntitulot kirjataan tuotoiksi luovutushetkellä.

Muut tuotot

Muina tuottoina kirjataan omaisuuden myyntivoitot ja muut kuin energialiiketoimintaan liittyvät tuotot kuten vuokrat.

Tutkimus- ja kehityskulut

Tutkimus - ja kehityskulut on kirjattu vuosikuluksi niiden syntymisvuotena.

Eläkekulut

Lakisääteiset eläkevelvoitteet katetaan pakollisella eläkevakuutuksella.

Johdannaissopimukset ja ulkomaanrahan määräiset erät

Rahoituspolitiikan mukaisesti yhtiö käyttää johdannaisia vain korkoriskin hallinnan välineenä ja suojaamistarkoituksessa. Korkoriskiä seurataan keskimääräisellä korkosidonnaisuusajalla, joka asetetaan korkojohdannaisten avulla sellaiseksi, että toimitettavan sähkön hinnan herkkyys korkomuutoksille on osakesarjakohtainen riskinkantokyky huomioiden hyväksyttävällä tasolla. Korkojohdannaisia ei kirjata käypään arvoon vaan ne käsitellään suojaavina taseen ulkopuolisina erinä. Korkoriskin hallintaan käytettyjen johdannaisten korkotuotot tai -kulut jaksotetaan sopimusajalle, ja niillä oikaistaan suojattavien lainojen korkokuluja. Koronvaihtosopimukset ovat purettavissa käypään arvoon. Johdannaissopimusten avaintiedot esitetään liitetiedoissa.

Ulkomaanrahan määräiset tapahtumat kirjataan tapahtumahetken kurssiin. Tilinpäätöshetkellä taseessa olevat ulkomaanrahan määräiset saatavat ja velat arvostetaan Suomen rahan määräiseksi Euroopan Keskuspankin tilinpäätöspäivänä noteeraamaan keskikurssiin. Velkojen ja saamisten muuntamisesta syntyneet kurssivoitot ja -tappiot kirjataan kurssieroiksi tuloslaskelmaan.

Tuloverot ja laskennalliset verot

Tuloslaskelmaan kirjatut tuloverot sisältävät sekä verot tilikaudelta että mahdolliset korjaukset edellisten tilikausien veroihin. Pohjola Voima Oyj toimii omakustannusperiaatteella, joten yhtiö ei tule maksamaan veroa energialiiketoiminnasta. Yhtiö ei ole kirjannut verotuksessa vahvistetuista tappioista laskennallista verosaamista taseeseen.

Pysyvien vastaavien arvostaminen

Taseeseen merkittyjen aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden hankintamenosta on vähennetty suunnitelman mukaiset poistot. Hankintamenoon on luettu hankinnasta ja valmistuksesta aiheutuneet muuttuvat menot. Saadut avustukset on kirjattu hankintamenon vähennykseksi. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella. Poistot on tehty hyödykkeen käyttöönottokuukaudesta alkaen.

Poistoajat ovat:

Pitkävaikutteiset menot	3–10 vuotta
Koneet ja kalusto	3–20 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	8–30 vuotta

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

2 LIIKEVAIHTO

1 000 €	2022	2021
Sähkön myynti	395 605	256 797
Lämmön myynti	89 287	103 590
Muu myynti	2 099	2 911
Yhteensä	486 991	363 298

3 LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

1 000 €	2022	2021
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	11	206
Vuokratuotot	113	171
Muut tuotot	5	2
Yhteensä	129	379

4 MATERIAALIT JA PALVELUT

1 000 €	2022	2021
Energiahankinta	239 916	130 547
Yhteensä	239 916	130 547

5 HENKILÖSTÖKULUT JA HENKILÖSTÖN KESKIMÄÄRÄINEN LUKUMÄÄRÄ

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana

	2022	2021
Toimihenkilöt	27	29
Työntekijät	0	1
Yhteensä	27	30

Tilikauden palkat, palkkiot ja eläkekulut

1 000 €	2022	2021
Palkat ja palkkiot		
Hallituksen ja toimitusjohtajan palkat	873	866
Muut palkat	2 577	2 815
Eläkekulut	553	682
Muut henkilösivukulut	96	130
Yhteensä	4 098	4 493

6 POISTOT JA ARVONALENTUMISET

1 000 €	2022	2021
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muut pitkävaikutteiset menot	37	79
Aineettomat oikeudet	52	51
Rakennukset ja rakennelmat	42	42
Koneet ja kalusto	38	52
Yhteensä	169	224

7 LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

1 000 €	2022	2021
Energian ostot	220 153	222 693
Korjaus-, kunnossapito- ja huoltopalvelut	57	33
Vuokrat	710	708
Kiinteistöverot	18	19
Asiantuntijakulut	1 905	2 696
Muut liiketoiminnan kulut	2 355	2 166
Yhteensä	225 198	228 315

Tilintarkastajan palkkiot

1 000 €	2022	2021
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	123	144
Muut palvelut	6	8
Yhteensä	129	153

8 RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

1 000 €	2022	2021
Osinkotuotot		
Muilta	0	0
Korkotuotot pitkäaikaisista sijoituksista		
Omistusyhteysyrityksiltä	5 663	2 769
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Saman konsernin yrityksiltä	1 397	2 434
Muilta	603	3
Rahoitustuotot yhteensä	7 662	5 206
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	-529	0
Omistusyhteysyrityksille	-1 774	-1 774
Muille	-11 598	-10 633
Rahoituskulut yhteensä	-13 902	-12 407
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-6 239	-7 201

TASEEN LIITETIEDOT

9 AINEETTOMAT HYÖDYKKEET

1 000 €	Aineettomat oikeudet	Muut pitkävaikutteiset menot	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	317	4 265	4 581
Vähennykset	0	-1 861	-1 861
Siirrot erien välillä	80	0	80
Hankintameno 31.12.	396	2 403	2 800
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-143	-4 228	-4 371
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	0	1 861	1 861
Tilikauden poistot	-52	-37	-89
Arvonalentumiset	0	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-195	-2 403	-2 598
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	202	0	202
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	174	37	211

10 AINEELLISET HYÖDYKKEET

1 000 €	Maa-alueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	96	555	1 005	40	136	1 832
Lisäykset	0	0	0	0	-6	-6
Vähennykset	0	0	-873	-11	0	-884
Siirrot erien välillä	0	0	0	0	-80	-80
Hankintameno 31.12.	96	555	132	29	49	862
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	0	-433	-967	0	0	-1 400
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	0	0	873	0	0	873
Tilikauden poistot	0	-42	-38	0	0	-80
Arvonalentumiset	0	0	0	0	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	0	-475	-132	0	0	-607
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	96	80	0	29	49	254
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	96	122	38	40	136	432
Tuotannon koneiden ja laitteiden tasearvo 31.12.2022			0			

11 SIJOITUKSET

1 000 €	Osuudet saman konsernin yrityksissä	Osuudet omistusyhteys-yrityksissä	Saamiset omistusyhteys-yrityksissä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	408 831	740 554	559 732	471	1 709 588
Vähennykset	-17 864	0	0	0	-17 864
Hankintameno 31.12.	390 967	740 554	559 732	471	1 691 724
Kertyneet arvonalentumiset 1.1.	-6 222	-10 875	0	0	-17 097
Kertyneet arvonalentumiset 31.12.	-6 222	-10 875	0	0	-17 097
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	384 746	729 678	559 732	471	1 674 627
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	402 610	729 678	559 732	471	1 692 491
Hankintamenoon sisältyvät arvonkorotukset 31.12.	265 145				

Osuudet omistusyhteysyrityksissä sisältää Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeet 708 893 (708 893) tuhatta euroa ja Saamiset omistusyhteysyrityksissä lainasaamiset Teollisuuden Voima Oyj:ltä 559 732 (559 732) tuhatta euroa.

12 PITKÄAIKAISET SAAMISET

1 000 €	2022	2021
Pääomalainasaamiset	0	1
Muut pitkäaikaiset saamiset	36 884	36 796
Yhteensä	36 884	36 797
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Pääomalainasaamiset	0	1
Saamiset saman konsernin yrityksiltä yhteensä	0	1
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä		
Muut pitkäaikaiset saamiset	36 796	36 796
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä yhteensä	36 796	36 796

13 LYHYTAIKAISET SAAMISET

1 000 €	2022	2021
Myyntisaamiset	61 032	46 043
Muut saamiset	2 187	2
Siirtosaamiset	25 281	23 425
Yhteensä	88 499	69 471
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	282	1 250
Siirtosaamiset	4 805	1 265
Saamiset saman konsernin yrityksiltä yhteensä	5 088	2 515
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä		
Myyntisaamiset	6 612	1 714
Siirtosaamiset	13 259	16 218
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä yhteensä	19 871	17 933
Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät		
Jaksotetut rahoitustuotot	2 307	2 042
Jaksotetut henkilöstökulujen oikaisut	8	8
Jaksotetut korkotuotot	3 201	798
Jaksotetut päästöoikeusmyynnit	0	3 786
ALV-jaksotussaaminen ennakkomaksuista	1 576	3 294
Jaksotetut energiaostojen hyvitykset	0	875
Jaksotetut energian ostot	13 082	12 031
Jaksotetut ostonhyvitykset siirtosaamisiin	4 408	0
Muut	699	593
Yhteensä	25 281	23 425
Korolliset saamiset		
Pysyvät vastaavat	559 732	559 732
Vaihtuvat vastaavat	40 430	48 205
Yhteensä	600 163	607 937

14 OMA PÄÄOMA

1 000 €	2022	2021
Osakepääoma 1.1.	55 321	55 321
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-359	0
Osakepääoma 31.12.	54 962	55 321
Ylikurssirahasto 1.1.	203 865	205 999
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	0	-2 134
Ylikurssirahasto 31.12.	203 865	203 865
Arvonkorotusrahasto 1.1.	218 644	218 644
Arvonkorotusrahasto 31.12.	218 644	218 644
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1.	322 778	327 644
Siirto ylikurssirahastosta	0	2 134
Pääomapalautus	-11 602	-7 000
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	311 176	322 778
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	-20 711	-13 607
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	-20 711	-13 607
Tilikauden tulos	11 499	-7 104
Yhteensä	779 434	779 897

Jakokelpoinen vapaa oma pääoma

Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta

	2022	2021
Edellisten tilikausien tulos	-20 711	-13 607
Tilikauden tulos	11 499	-7 104
Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	311 176	322 778
Yhteensä	301 963	302 067

Osakepääoma osakelajeittain

Konsernin liitetieto 25.

15 PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

1 000 €	2022	2021
Osakaslainat*	90 347	90 347
Joukkovelkakirjalainat	275 000	275 000
Lainat rahoituslaitoksilta	160 000	160 000
Muut pitkäaikaiset velat	350 000	350 000
Yhteensä	875 347	875 347
Velat omistusyhteysyrityksille		
Muut pitkäaikaiset velat	350 000	350 000
Yhteensä	350 000	350 000
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Osakaslainat	90 347	90 347
Yhteensä	90 347	90 347
Pitkäaikainen koroton ja korollinen vieras pääoma		
Korollinen	875 347	875 347
Yhteensä	875 347	875 347

* Osakaslainoilla on huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla.

16 LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

1 000 €	2022	2021
Muut korolliset velat	151 962	149 938
Ostovelat	18 789	27 141
Muut lyhytaikaiset velat	204	260
Siirtovelat	15 160	15 023
Yhteensä	186 115	192 362
Saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	11 828	19 541
Muut lyhytaikaiset velat	53 608	50 050
Siirtovelat	1 486	1 438
Yhteensä	66 923	71 029
Omistusyhteysyrityksille		
Ostovelat	6 576	7 273
Siirtovelat	2 270	2 099
Yhteensä	8 846	9 372
Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät		
Jaksotetut henkilöstökulut	1 259	1 330
Jaksotetut korkokulut	7 109	5 681
Jaksotetut energianmyyntihyvitykset	0	875
Jaksotetut enegiaostot	2 270	2 409
Jaksotetut päästöoikeusostot	0	729
Jaksotus velat alv-osuus	1 020	331
Jaksotetut myynninhyvitykset siirtovelkoihin	1 933	0
Muut	1 568	3 667
Lyhytaikaiset siirtovelat yhteensä	15 160	15 023
Lyhytaikainen koroton ja korollinen vieras pääoma		
Koroton	34 153	42 424
Korollinen	151 962	149 938
Yhteensä	186 115	192 362

17 VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	2022	2021
Takaukset		
Lainatakaukset		
Omistusyhteysyritysten puolesta	14	16
Muut takaukset		
Omien sitoumusten puolesta	0	325
Konserniyhtiöiden puolesta	140 000	0
Takaukset yhteensä	140 014	341
Leasingvastuut		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	88	84
Myöhemmin maksettavat	65	51
Leasingvastuut yhteensä	153	135
Vuokravastuut		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	368	357
Myöhemmin maksettavat	1 438	137
Vuokravastuut yhteensä	1 806	494
Muut vastuut		
Ydinenergialain mukainen takaus	317 991	286 664
Omien sitoumusten puolesta	0	0
Muut vastuut yhteensä	317 991	286 664

Suomen ydinenergialain mukaan Pohjolan Voima Oyj:n 58,5% omistamalla yhteisyrityksellä Teollisuuden Voima Oyj:llä on velvoite rahoittaa Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta ydinvoimalaitoksen käytöstäpoisto ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus.

Ydinenergialain mukaisesti määräytyvä valvontaviranomainen (työ- ja elinkeinoministeriö, TEM) päättää vastuumäärän. Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät Teollisuuden Voima Oyj:n osakkaiden antamat omavelkaiset takaukset kattavat Ydinjätehuoltovastuun kattamattoman osuuden ja vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergialain mukaisesti. Pohjolan Voiman antama omavelkainen takaus on 318 (286,7) miljoonaa euroa.

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella, 108 miljoonan euron osakaslainalla ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla vuosina 2004–2022. 31.12.2022 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 992 (992) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

18 JOHDANNAISSOPIMUKSET

1 000 €	2022	2021
Koronvaihtosopimukset		
Nimellisarvo	235 000	263 000
Käypä arvo (ml. kertynyt korko)	7 872	-1 972
Keskimääräinen maturiteetti, vuotta	3,4	3,2
Vaihtuva viitekorko (yhtiö vastaanottaa)	6 kk Euribor/	6 kk Euribor/
Kiinteä korko (keskimäärin, yhtiö maksaa)	0,71 %	0,66 %
Koronvaihtosopimukset suojaavat seuraavia vaihtuvakorkoisia rahoitussopimuksia:		
Pankkilainat	160 000	160 000
Laina omistusyhteysyritykseltä	350 000	350 000

Rahoitusriskit

Rahoitustoiminnan tavoitteet ja riskit on määritelty rahoituspolitiikassa, josta päättää hallitus. Jälleenrahoitusriskä hallitaan rahoituslähteitä hajauttamalla, lainojen riittävän pitkillä maturiteeteilla ja tasapainoisella erääntymisaikataululla. Lainavaluuttana käytetään pääsääntöisesti euroa. Mikäli lainoja nostetaan muissa valuutoissa, valuuttariski poistetaan johdannaissopimuksin. Korkoriskiä seurataan keskimääräisellä korkosidonnaisuusajalla, jokaasetetaan korkojohdannaisten avulla sellaiseksi, että toimitettavan sähkön hinnan herkkyyys korkomuutoksille on osakesarjakohtainen riskinkantokyky huomioiden hyväksyttävällä tasolla.

Yhtiössä pidetään tietty määrä likvidejä varoja, luottolimiittijärjestelyjä ja yritystodistusohjelmia likviditeettiriskin pienentämiseksi. Yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaa 350 (329) miljoonan euron suuruinen valmiusluotto, joka erääntyy vuonna 2027. Valmiusluotto ol 31.12.2022 kokonaan nostamatta. Lyhytaikaiseen rahoitukseen yhtiö käyttää pääsääntöisesti kotimaista 300 miljoonan euron yritysohjelmaa.

Vapaa likviditeetti sijoitetaan turvaavasti ja tuottavasti instrumentteihin, joiden duraatio on korkeintaan 12 kuukautta. Sijoitukset pyritään hajauttamaan eri kohteisiin ja sijoituskohteet valitaan siten, että jälkimarkkinoiden likviditeetti on turvattu myös epäedullisissa olosuhteissa.

TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Ehdotus vuosituloksen kirjaamiseksi

Pohjolan Voima Oyj:n tuloslaskelma osoittaa voittoa 11 498 553,92 euroa.
Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Helsingissä 16. päivänä helmikuuta 2023

Tapio Korpeinen
puheenjohtaja

Seppo Parvi
varapuheenjohtaja

Jukka Hakkila

Anders Renvall

Tomi Sederholm

Esa Kaikkonen

Rami Vuola

Mikko Rintamäki

Juha Juntunen

Ilkka Tykkyläinen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 28. päivänä helmikuuta 2023

PricewaterhouseCoopers Oy
Tilintarkastusyhteisö

Niina Vilske
KHT

Tilintarkastuskertomus

Pohjolan Voima Oyj:n yhtiökokoukselle

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksyttyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) 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.

Lausuntomme on ristiriidaton tarkastusvaliokunnalle annetun lisäraportin kanssa.

Tilintarkastuksen kohde

Olemme tilintarkastaneet Pohjolan Voima Oyj:n (y-tunnus 0210161-4) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2022. Tilinpäätös sisältää:

- konsernin taseen, laajan tuloslaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, rahavirtalaskelman ja liitetiedot, mukaan lukien yhteenveto merkittävistä tilinpäätöksen laatimisperiaatteista
- emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Riippumattomuus

Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

Emoyhtiölle ja konserniyrityksille suorittamamme muut kuin tilintarkastuspalvelut ovat parhaan tietomme ja käsityksemme mukaan olleet Suomessa noudatettavien, näitä palveluja koskevien säännösten mukaisia, emmekä ole suorittaneet EU-asetuksen 537/2014 5. artiklan 1-kohdassa tarkoitettuja kiellettyjä palveluja. Suorittamamme muut kuin tilintarkastuspalvelut on esitetty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 12.

Tarkastuksen yleinen lähestymistapa

Yhteenveto

- Konsernitilinpäätökselle määritetty olennaisuus: 10 miljoonaa euroa

- Konsernitilinpäätöksen tarkastukseen sisältyivät kaikki konserniyhtiöt

- Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n arvostukset
- Aineettomat hyödykkeet, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika

Osana tilintarkastuksen suunnittelua olemme määrittäneet olennaisuuden ja arvioineet riskiä siitä, että tilinpäätöksessä on olennainen virheellisyys. Erityisesti olemme arvioineet alueita, joiden osalta johto on tehnyt subjektiivisia arvioita. Tällaisia ovat esimerkiksi merkittävät kirjanpidolliset arviot, joihin liittyy oletuksia ja tulevien tapahtumien arviointia.

Olennaisuus

Tarkastuksemme suunnitteluun ja suorittamiseen on vaikuttanut soveltamamme olennaisuus. Tilintarkastuksen tavoitteena on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena olennaista virheellisyyttä. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä. Niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voitaisiin kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Perustuen ammatilliseen harkintaamme määritimme olennaisuuteen liittyen tiettyjä kvantitatiivisia raja-arvoja, kuten alla olevassa taulukossa kuvatun konsernitilinpäätökselle määritetyn olennaisuuden. Nämä raja-arvot yhdessä kvalitatiivisten tekijöiden kanssa auttoivat meitä määrittämään tarkastuksen kokonaislaajuuden ja yksittäisten tilintarkastustoimenpiteiden luonteen, ajoituksen ja laajuuden sekä arvioimaan virheellisyyksien vaikutusta tilinpäätökseen kokonaisuutena.

Konsernitilinpäätökselle määritetty olennaisuus	10 miljoonaa euroa (2021: 10 miljoonaa euroa)
Olennaisuuden määrittämisessä käytetty vertailukohde	0,5 % taseen loppusummasta
Perustelut vertailukohteen valinnalle	Valitsimme olennaisuuden määrittämiseen vertailukohteeksi taseen loppusumman, koska yhtiön toiminta on erittäin pääomavaltaista ja koska käsityksemme mukaan tilinpäätöksen lukijat käyttävät yleisimmin sitä arvioidessaan konsernin suoriutumista.

Konsernitilinpäätöksen tarkastuksen laajuuden määrittäminen

Tilintarkastuksemme laajuutta määrittäessämme olemme ottaneet huomioon Pohjolan Voima -konsernin rakenteen, toimialan sekä taloudelliseen raportointiin liittyvät prosessit ja kontrollit. Tilintarkastuksen laajuuteen kuuluivat konsernin emoyhtiö ja kaikki tytäryhtiöt.

Tilintarkastuksen kannalta keskeiset seikat

Tilintarkastuksen kannalta keskeiset seikat ovat seikkoja, jotka ammatillisen harkintamme mukaan ovat olleet merkittävimpiä tarkastuksen kohteena olevan tilikauden tilintarkastuksessa. Nämä seikat on otettu huomioon tilinpäätökseen kokonaisuutena kohdistuneessa tilintarkastuksessamme sekä laatiessamme siitä annettavaa lausuntoa, emmekä anna näistä seikoista erillistä lausuntoa.

Otamme kaikissa tilintarkastuksissamme huomioon riskin siitä, että johto sivuuttaa kontrolleja. Tähän sisältyy arviointi siitä, onko viitteitä sellaisesta johdon tarkoitushakuisesta suhtautumisesta, josta aiheutuu väärinkäytöksestä johtuvan olennaisen virheellisyyden riski.

Tilintarkastuksen kannalta keskeinen seikka	Miten seikkaa on käsitelty tilintarkastuksessa
Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n arvostukset	
Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet ja liitetiedot 2, 19, 21 ja 30 sekä emoyhtiön liitetieto 11.	
Konsernin taseessa Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä sisältää pääomaosuusmenetelmällä kirjatun konsernin osuuden Teollisuuden Voima -konsernin nettovarallisuudesta. Laina- ja muut saamiset sisältää oman pääoman ehtoisen lainasaamisen Teollisuuden Voima Oyj:ltä. Emoyhtiön taseessa Muut sijoitukset sisältävät Osuudet omistusyhteysyritys Teollisuuden Voima Oyj:ssä ja lainasaamisen Teollisuuden Voima Oyj:ltä. Teollisuuden Voima Oyj:llä on Olkiluoto 3 EPR koekäyttövaiheessa oleva laitosyksikkö (OL3-projekti). OL3-projektin valmistuminen on myöhästynyt merkittävästi alkuperäisestä aikataulusta. Laitosyksikön koekäyttövaihe jatkui ja sähköntuotanto alkoi tilikaudella 2022, mutta laitosinvestointi on vielä keskeneräinen. Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n liittyvät arvostukset ovat konsernitilinpäätöksen ja emoyhtiön tilinpäätöksen tilintarkastuksen kannalta keskeinen seikka merkittävän tasearvon sekä keskeneräisen OL3-projektin takia.	Testasimme yhteisyrityksen yhdistelyn Pohjolan Voima -konsernin tuloslaskelmaan ja taseeseen. Kävimme läpi yhtiön johdon laatiman arvion Teollisuuden Voima Oyj:ltä olevaan lainasaamiseen liittyvästä luottoriskistä ja Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeiden arvostuksesta. Arvioimme yhtiön johdon tekemän riskiarvion OL3-projektin etenemisestä. Arvioidessamme taseeseen kirjattua määrää otamme huomioon yhtiöjärjestyksen osakkaiden vastuuta koskevat säännökset. Arvioimme laadintaperiaatteissa ja tilinpäätöksen liitetiedoissa esitettyjen tietojen asianmukaisuutta.

Aineettomat hyödykkeet, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika

Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet ja liitetiedot 2 ja 16.

Konsernin taseen Aineettomiin hyödykkeisiin, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika, sisältyy oikeus vesivoiman tuottamiseen ja vesialueen pysyvä käyttöoikeus.

Aineettomille hyödykkeille, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika, tehdään arvonalentumistestaus vuosittain.

Arvonalentumistestausten laatiminen, erityisesti tulevat kassavirrat ja diskonttokorko edellyttävät merkittävää johdon harkintaa.

Aineettomien hyödykkeiden, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika, arvostus on konsernitilinpäätöksen tilintarkastuksen kannalta keskeinen seikka sen merkittävän tasearvon sekä arvonalentumistestauksessa käytetyn merkittävän johdon harkinnan takia.

Hankimme ymmärryksen yhtiön johdon suorittamasta arvonalentumistestauksesta ja vertasimme arvonalentumistestauksessa käytettyjä periaatteita IAS 36 Omaisuuserien arvonalentuminen standardin vaatimuksiin.

Testasimme johdon laatimien laskelmien matemaattista oikeellisuutta.

Testasimme johdon kassavirtaennusteita mm. vertaamalla niitä sähkön markkinahintaennusteisiin.

Arvioimme yhteistyössä arvostusasiantuntijoidemme kanssa käytettyä diskonttokorkoa.

Arvioimme konsernin laadintaperiaatteissa ja tilinpäätöksen liitetiedoissa esitettyjen tietojen asianmukaisuutta.

Konsernitilinpäätöksen tai emoyhtiön tilinpäätöksen osalta ei ole EU-asetuksen 537/2014 10. artiklan 2 c -kohdassa tarkoitettuja merkittäviä olennaisen virheellisyyden riskejä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksyttyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) 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 virheellisyyttä.

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 virheellisyyttä, 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. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi 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 virheellisyyden 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 tai 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 tai 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 tai 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.

- hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitilinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Lisäksi annamme hallintoelimille vahvistuksen siitä, että olemme noudattaneet riippumattomuutta koskevia relevantteja eettisiä vaatimuksia, ja kommunikoimme niiden kanssa kaikista suhteista ja muista seikoista, joiden voi kohtuudella ajatella vaikuttavan riippumattomuuteemme, ja soveltuvissa tapauksissa niihin liittyvistä varotoimista.

Päätämme, mitkä hallintoelinten kanssa kommunikoiduista seikoista olivat merkittävimpiä tarkasteltavana olevan tilikauden tilintarkastuksessa ja näin ollen ovat tilintarkastuksen kannalta keskeisiä. Kuvaamme kyseiset seikat tilintarkastuskertomuksessa, paitsi jos säädös tai määräys estää kyseisen seikan julkistamisen tai kun äärimmäisen harvinaisissa tapauksissa toteamme, ettei kyseisestä seikasta viestitä tilintarkastuskertomuksessa, koska siitä aiheutuvien epäedullisten vaikutusten voitaisiin kohtuudella odottaa olevan suuremmat kuin tällaisesta viestinnästä koituva yleinen etu.

Muut raportointivelvoitteet

Tilintarkastustoimeksiantoa koskevat tiedot

Pohjolan Voima Oyj:stä tuli yleisen edun kannalta merkittävä yhteisö toukokuussa 2019. Olemme toimineet yhtiön tilintarkastajana sen ajan, kun Pohjolan Voima Oyj:stä tuli yleisen edun kannalta merkittävä yhteisö.

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 käyttöömme ennen tämän tilintarkastuskertomuksen antamispäivää ja odotamme saavamme vuosikertomuksen käyttöömme kyseisen päivän jälkeen.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea 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 sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että

- toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia

- toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Muut lausumat

Puollamme vastuuvapauden myöntämistä emoyhtiön hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 28.2.2023

PricewaterhouseCoopers Oy

Tilintarkastusyhteisö

Niina Vilske
KHT

POHJOLAN VOIMA

Pohjolan Voima Oyj
Mikonkatu 7 A5
PL 40
00101 Helsinki, Suomi
Y-tunnus 0210161-4
puhelin 010 478 5000
www.pohjolanvoima.fi