

Pohjolan Voiman Tilinpäätöstiedote



2021

POHJOLAN VOIMA OYJ:N TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 2021

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto jatkui normaalilla tasolla koronaviruspandemiasta huolimatta

Sähköntuotanto oli 96-prosenttisesti hiilineutraalia

Teollisuuden Voima eteni OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönotossa

Toimintaympäristö

Vuonna 2021 Suomen sähkön kulutus oli 86 TWh (82 TWh vuonna 2020). Sähköä tuotettiin Suomessa 69 (67) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 17 (15) TWh. Tuontisähköllä katettiin 20,1 (18,5) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Suurin osa sähköstä tuotiin Ruotsista. Vuonna 2021 sähkön käyttö kasvoi Suomessa 5 prosenttia edellisvuodesta, takaisin koronapandemiaa edeltävälle tasolle. Teollisuuden sähkön kulutus nousi 3 prosenttia ja muiden sektorien kulutus kasvoi 10 prosenttia.

Nord Pool Spot-kauppaa käytiin 956 TWh (995 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli vuonna 2021 korkea, 62,31 (10,93) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo vastaavasti 72,34 (28,2) euroa megawattitunnilta. Kohonneet hinnat ovat seurausta monista markkinailmiöistä, kuten kohonneesta päästöoikeuden hinnasta, kohonneista polttoainehinnoista, sekä keskimääräistä huonommasta vesitilanteesta.

EUA-päästöoikeuden hinta kasvoi voimakkaasti vuoden 2021 aikana. Markkinahinta oli vuoden alussa noin 33 euroa tonnilta ja päättyi vuoden lopussa hintaan noin 80 euroa tonnilta.

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

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto jatkui normaalilla tasolla koronapandemian jatkumisesta huolimatta. Töitä tehtiin terveysturvallisilla toimintatavoilla ja pääosin etätyössä.

Ilmastonmuutos on yksi energia-alaa vahvasti ohjaava megatrendi. Luonnon monimuotoisuuden turvaaminen alkoi nousta ilmastonmuutoksen hillinnän rinnalle tulevaisuuden megatrendiksi.

Suomen ilmastotavoitteena on olla hiilineutraali vuonna 2035 ja hiilinegatiivinen nopeasti tämän jälkeen. Elinkeinoministeriön johdolla valmisteltiin kansallista ilmasto- ja energia-strategiaa, jonka pohja-aineistona ovat eri toimialojen vähähiilisyystiekartat. Hallitus antanee asiasta selonteon eduskunnalle vuoden 2022 alkupuolella ja linjaa mahdollisia lisätoimenpiteitä kehysriihessään huhtikuussa 2022.

EU tiukensi ilmastotavoitettaan: päästöjä vähennetään vähintään 55 prosenttia vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Komissio antoi kesällä nk. Fit for 55 -paketin, joka sisältää useita energia-alaan vaikuttavia aloitteita koskien muun muassa päästökauppaa, uusiutuvaa energiaa, energiatehokkuutta, hiilinieluja sekä hiilitullimekanismien käyttöä. Aloitteiden käsittely EU:n päätöksenteossa jatkuu parin vuoden ajan.

Suomessa hallitus valmistelee energiaverotuksen pitkän aikavälin suunnitelmaa. Hallitus nosti lämmityspolttoaineiden verotusta 105 milj. eurolla vuoden 2021 alusta. Keskustelut omakustannushintaan perustuvan ydinvoimantuotannon saamiseksi korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle jatkuivat. Hallitus jatkoi kiinteistöverotuksen arvonmuodostusta koskevan esityksensä valmistelua. Komissio antoi esityksensä ns. minimiverodirektiiviksi, joka esitetään ulotettavan myös kotimaisiin suuriin konserneihin.

Hallitus hyväksyi vesienhoitosuunnitelmat kaudelle 2022–2027. Päätöksessä tunnustetaan vesivoiman tärkeä rooli sähköjärjestelmässä. Vesienhoitosuunnitelmien vaikutukset sähköjärjestelmän tasapainottamiseen arvioidaan erillisellä selvityksellä.

Yksi merkittävimmistä EU:n aloitteista vuonna 2021 oli kestävän rahoituksen luokittelukriteerit, joiden tavoitteena on ohjata rahoitusta kestäviin kohteisiin. Ilmastonmuutoksen hillintää ja sopeutumista koskevat luokittelukriteerit astuivat voimaan 1.1.2022. Komissio julkaisi luonnoksen ydinvoimaa koskevaksi delegoiduksi säädökseksi tilikauden päättymisen jälkeen helmikuun alussa 2022. Myös muita uusia aloitteita on odotettavissa vuoden 2022 alkupuolella.

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto

Vuonna 2021 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 12,4 (12,3) TWh. Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 11,7 (11,8) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,3 (11,4) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,5 (0,4) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,6 (0,5) TWh ja myynnit 0,2 (0,4) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 3,5 (3,6) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 66,2 (67,3) prosenttia. Teollisuuden Voiman Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 14,4 (14,6) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 8,2 (8,3) TWh. Olkiluodon laitousyksikköjen yhteinen käyttökerroin oli 92,8 (93,5) prosenttia.

Vesivoiman osuus 2,1 (2,2) TWh oli 16,6 (18,0) prosenttia sähkön hankinnasta. Vesivoiman tuotanto laski hieman suhteessa viime vuoden ennätykselliseen vesivoima- vuoteen.

Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 1,5 (1,3) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 11,9 (10,7) prosenttia.

Pohjolan Voiman vuonna 2021 tuottamasta sähköstä hiilineutraalia oli noin 96 prosenttia ja lämmöntuotannosta 81 prosenttia.

Sähkön hankinta (GWh)	2017	2018	2019	2020	2021
Ydinvoima	7 602	7 987	8 366	8 279	8 186
Vesivoima	1 794	1 524	1 631	2 216	2 056
Yhteistuotanto	1 919	2 065	1 669	1 312	1 471
Lauhdevoima	82	409	0	0	0
Sähkön osto	533	543	423	490	646
Yhteensä	11 930	12 528	12 089	12 298	12 360

Vuoden 2021 tärkeimmät tapahtumat

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 26.3.2021, että Säteilyturvakeskus (STUK) on myöntänyt yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluoto 3 -laitosyksikölle polttoaineenlatausluvan ja STUK on luvan myöntämisellä todentanut TVO:n valmiuden polttoaineen lataamisen aloittamiseen. Polttoaineen lataus valmistui 1. huhtikuuta 2021.

Pohjolan Voima Oyj julkaisi pörssitiedotteen 17.5.2021, jossa todettiin TVO:n saavutaneen yhteisymmärryksen OL3-projektin loppuunsaattamisen ehtoista Areva–Siemens-konsortion kanssa. Keskeisiä asioita ovat vuoden 2018 kokonaissovintosopimuksessa sovitun Areva-yhtiöiden rahastomekanismin pääomittaminen noin 600 miljoonalla eurolla tammikuun 2021 alusta, molempien osapuolten omien kustannusten kattaminen heinäkuun 2021 alusta helmikuun 2022 loppuun ja laitostoimittajakonsortion lisäkorvaus valmistumisen ajankohdasta riippuen TVO:lle, mikäli OL3-projektia ei saataisi valmiiksi helmikuun 2022 loppuun mennessä. Sopimukset OL3 EPR -projektin vuoden 2018 kokonaissovintosopimukseen tehtävistä muutoksista allekirjoitettiin 2. kesäkuuta 2021 ja ne tulivat voimaan kaikkien täytäntöönpanoehtojen täytyttyä heinäkuussa 2021.

Pohjolan Voima Oyj julkaisi 30.7.2021 ja 20.8.2021 pörssitiedotteet TVO:n laitostoimittaja Areva-Siemens-konsortiolta saamista OL3 EPR:n aikataulumuutoksista. Pörssitiedotteessa 20.8.2021 todettiin TVO:n saaneen laitostoimittaja Areva-Siemens-konsortiolta tiedon, että OL3 EPR:n säännöllinen sähköntuotanto siirtyy kolmella kuukaudella edellisessä tiedotteessa ilmoitetusta turbiinille toteutettavan huollon ja tarkastustoimenpiteiden pidentymisen vuoksi. Turbiinilla toteutettujen tarkastustoimenpiteiden pohjalta laitostoimittaja on päättänyt laajentaa huoltoa niin, että kaikki kolme matalapaineturbiinia tarkastetaan. Laitostoimittajalta saadun tiedon mukaan OL3-laitosyksikön reaktori käynnistetään eli ensimmäinen kriittisyys tapahtuu tammikuussa 2022, sähköntuotanto aloitetaan helmikuussa 2022 ja säännöllinen sähköntuotanto kesäkuussa 2022.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 16.12.2021 TVO:n saaneen Säteilyturvakeskukselta käynnistysluvan OL3-laitosyksikölle. OL3:n sähköntuotannon todettiin alkavan tammikuun lopulla 2022 eli noin kuukauden ilmoitettua aiemmin ja säännöllisen sähköntuotannon kesäkuussa 2022. Laitosyksikkö käynnistettiin 21.12.2021.

Pohjolan Voiman osakkaat Oulun Energia Oy ja Kemira Oyj, jotka omistavat Laanilan Voima Oy:n tuottamaan energiaan oikeuttavat G5-sarjan osakkeet, ilmoittivat 19.1.2021 suunnittelewansa Oulussa sijaitsevan Laanilan teollisuusalueen energiatoimintojen uudelleenjärjestelyä. Osana järjestelyä Laanilan Voiman tuotannollinen toiminta päätettiin lopettaa 31.3.2021. Uudelleenjärjestelyn vuoksi yhtiössä käytiin yhteistoimintaneuvottelut, joiden lopputuloksena osa Laanilan Voiman työntekijöistä siirtyi toukokuussa Oulun Energia Oy:n palvelukseen ja osa työsuhteista päätettiin. Laanilan Voiman tuotannollisen toiminnan päättymiseen liittyen päätti ylimääräinen yhtiökokous 27.5.2021 alentaa Pohjolan Voiman ylikurssirahastoa 2 133 941,69 eurolla ja sijoittaa varat yhtiön vapaan pääoman rahastoon. Lisäksi valtuutettiin hallitus päättämään varojen jakamisesta sijoitetun vapaan pääoman rahastosta enintään 7 000 000 eurolla. Pääoman palautus maksettiin joulukuussa 2021.

Ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi 25.10.2021 Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeiden myynnin Metsä Board Oyj:lle. Kauppa astui voimaan tilikauden päättymisen jälkeen 1.1.2022. Samassa yhtiökokouksessa päätettiin osakepääoman alentamises-

ta 359 249,42 eurolla yhtiön G10-osakesarjan osakkeiden hankkimiseksi. Osakepääoman alentaminen ja suunnattu hankinta liittyvät Hämeenkyrön Voiman osakkeiden myyntiin.

Pohjolan Voima Oyj käynnisti energian varastointia edistävän akkuratkaisun suunnittelun. Teholtaan 35 MW:n akkuratkaisulla turvataan sähköjärjestelmän toimintaa ja lisätään säätövoiman joustavuutta. Litiumioniakkuihin perustuvan sähkövaraston esisuunnittelu valmistui tilikauden lopussa.

Pohjolan Voima julkisti maaliskuussa 2021 pidemmän aikavälin hiilineutraalisuustavoitteensa. Tavoitteena on, että sähköntuotanto olisi vuonna 2025 99-prosenttisesti ja lämmöntuotanto vastaavasti 85-prosenttisesti hiilidioksidineutraalia.

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. 31.12.2021 rahat ja pankkisaamiset olivat 38 (44) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 329 (350) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimukset erääntyvät kesäkuussa 2023. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 100 (99) miljoonaa euroa.

Konsernin korolliset velat olivat 1 198 (1 234) miljoonaa euroa. Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenanteja.

Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 40,6 (40,7) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 470,6 (411,5) miljoonaa euroa. PVO-Lämpövoima Oy:n, jonka laitosten tuotannollinen toiminta lopetettiin vuonna 2015, liiketoiminta on raportoitu lopetettuna toimintona konsernin tilinpäätöksessä. Konsernin tilikauden tulos oli -27,0 (-17,9) miljoonaa euroa. Tilikauden tappioon vaikutti pääasiassa yhteis-yritys TVO:sta tuleva tulososuus.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 6,9 (8,1) miljoonaa euroa.

PVO-Vesivoima Oy:ssa investoitiin Jumiskon voimalaitoksen peruskunnostukseen, toiminnanhallintajärjestelmän uusintaan ja Haapakosken voimalaitoksen yhteyteen rakennettuun kalojen alasvaellusväylään. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 5,1 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut koekäytössä olevaan OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004–2021 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 35 (vuonna 2020: 78 ja vuonna 2019: 84) tuhatta euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 54 henkilöä (vuonna 2020: 82 ja vuonna 2019: 89) sisältäen lopetetut toiminnot. Henkilökunnan lukumäärä laski Laanilan Voiman toiminnan lopettamisen vuoksi. Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot sisältäen lopetetut toiminnot olivat yhteensä 5,9 miljoonaa euroa (vuonna 2020: 7,2 miljoonaa euroa ja vuonna 2019: 7,6 miljoonaa euroa). Vakituisen henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 47 (45) vuotta.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 30 henkilöä (vuonna 2020: 35 ja vuonna 2019: 35). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 3,7 miljoonaa euroa (vuonna 2020: 3,9 miljoonaa euroa ja vuonna 2019: 4,0 miljoonaa euroa).

Vastuullisuus

Vastuullista yritystoimintaamme ohjaavat Pohjolan Voiman hallituksen hyväksymät vastuullisuuspolitiikat: liiketapapolitiikka, kilpailuoikeuspolitiikka, henkilöstöpolitiikka sekä ympäristö- ja energiatehokkuuspolitiikka. 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 yhteistyökumppaneillemme 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.

Vastuullisuustyössä tärkeitä vuoden 2021 saavutuksia olivat seuraavat: tuotannosta hiilidioksidineutraalia on 96 %, lijoen Haapakosken vesivoimalaitoksella valmistui Suomen ensimmäinen vaelluskalojen alasvaellusratkaisu, henkilöstötutkimuksen tuloksena saavutimme kolmannen kerran peräkkäin Suomen innostavimmat työpakat -maininnan ja aloitimme työn luonnon monimuotoisuuden turvaamiseksi.

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

Pohjolan Voima ja EU-taksonomia

EU:n taksonomia-asetus otettiin käyttöön yhteisenä kestävän taloudellisen toiminnan luokitusjärjestelmänä. Taksonomian tavoitteena on lisätä kestävästä sijoittamisesta ja ohjata pääomavirtoja kestäviksi katsottuihin teknologioihin ja liiketoimintoihin. Tilikauden 2021 osalta yleisen edun kannalta merkittävien suurten yritysten on annettava ainoastaan tiedot siitä, mikä on taksonomiakelpoisten ja ei-taksonomiakelpoisten taloudellisten toimintojen osuus niiden yhteenlasketusta liikevaihdosta, investoinneis-

ta ja operatiivisista kustannuksista. Pohjolan Voima ei ole velvoitettu raportoimaan taksonomia-asetuksen mukaisesti, mutta on arvioinut taksonomiakelpoisuuttaan rahoitustoiminnon merkittävyyden vuoksi.

Pohjolan Voiman eri tuotantomuodot ovat taksonomiakelpoisuuden suhteen erilaisissa tilanteissa. Ydinvoiman osalta taksonomiakriteereiden valmistelu on edelleen kesken ja sen sisällyttämisestä taksonomiaan 1.1.2023 alkaen päätetään kevään 2022 aikana. Komissio julkaisi luonnoksen ydinvoimaa koskevaksi delegoiduksi säädökseksi helmikuun alussa 2022. Tilinpäätöshetkellä ydinvoimaa koskevan päätöksenteon ollessa vielä kesken Pohjolan Voiman ydinvoimaan liittyvästä liikevaihdosta 0 euroa on voimassa olevan taksonomia-asetuksen mukaisesti taksonomiakelpoisia. Pohjolan Voimalla ei ollut ydinvoimaan liittyviä investointeja vuonna 2021.

Sähköntuotanto vesivoimalla sisältyy taksonomian ilmastomuutoksen hillinnän merkittävä edistäminen -ympäristötavoiteluokkaan ja on täten taksonomiaan sisältyvää liiketoimintaa. Tämänhetkisen tulkintamme mukaan Pohjolan Voiman vesivoimantuotantoon liittyvästä liikevaihdosta 16 miljoonaa euroa ja pääomamenoista 5 miljoonaa euroa ovat tämänhetkisen taksonomia-asetuksen mukaisesti taksonomiakelpoisia.

Lämmön tai jäähdytyksen ja sähkön yhteistuotanto bioenergialla sisältyy taksonomian ilmastomuutoksen hillinnän merkittävä edistäminen -ympäristötavoiteluokkaan ja on täten taksonomiaan sisältyvää liiketoimintaa. Tämänhetkisen tulkintamme mukaan Pohjolan Voiman lämmön ja sähkön yhteistuotantoon liittyvästä liikevaihdosta 135 miljoonaa euroa ja pääomamenoista 2 miljoonaa euroa ovat tämänhetkisen taksonomia-asetuksen mukaisesti taksonomiakelpoisia.

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 energiatehokkuus-sopimuksissa kaudella 2017–2025. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman veloitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,3 (2,6) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle.

PVO-Vesivoima osallistuu lijoen vaelluskalahankkeeseen 2020–2022, joka on jatkoa lijoen vaelluskalakärkihankkeelle 2017–2020. Hankkeeseen kuuluva Suomen ensimmäinen lohikalajien poikasten alusvaellusväylä valmistui Haapakoskella marraskuussa 2021. Hankkeessa edistetään myös Raasakan kalatietä. Kalateiden joulukuussa 2020 saamista vesitalousluvista on tehty kolme valitusta Vaasan hallinto-oikeuteen.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus 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. PVO-Vesivoima antoi vuonna 2021 vastaselityksensä hakijan selityksiin ja Suomen ympäristökeskuksen antamiin lausuntoihin.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalaan piiriin. Sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 (0,6) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,3 (0,4) miljoonaa tonnia. Päästöt ilmaan laskivat hieman edelliseen vuoteen verrattuna typenoksideja lukuun ottamatta. Rikkidioksidipäästöt olivat 0,5 (0,5) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,8 (1,6) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,1 (0,1) tuhatta tonnia.

Suuria polttolaitoksia koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasikirjaan (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 2021. Uusissa ympäristöluvuissa 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.tvofinland.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuuraportissa.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tavoitteena on varmistaa strategian toteutuminen ja liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttaminen sekä turvata toiminnan jatkuvuus ja häiriötömyys. Riskienhallintaa toteutetaan konsernin riskienhallintapolitiikan mukaisesti. Riskienhallinnan toimintamalli on hajautettu: kunkin tytäryhtiön hallitus ja emoyhtiön yksiköt vastaavat omaan toimintaansa kohdistuvista riskeistä, niiden tunnistamisesta ja analysoinnista. Tavoitteiden toteutumisesta 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 EPR -projektin aikatauluun, konsortioyhtiö Arevan riittävään taloudelliseen kykyyn vastata velvoitteistaan takuuajan loppuun asti ja tulontuottamiskykyyn. Laitosyksikön kaupallisen sähköntuotannon piti sopimuksen mukaan alkaa alun perin huhtikuun lopussa 2009. Valmistuminen on kuitenkin viivästynyt. Sähköntuotanto alkaa 25 prosentin eli noin 400 MW:n teholla maaliskuussa 2022. OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa heinäkuussa 2022.

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

TVO on toteuttanut vuoden 2021 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 ehto-

jen täyttymistä sekä OL3 EPR:n käyttöönoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoit-
mittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

Mikäli OL3 EPR -projekti ei saavuta takuuajana suunniteltua tehotasoa, käyttöker-
rointa, käyttökustannusrakennetta tai Suomen kantaverkko rajoittaa tehotasoa, ris-
kinä on tuotantokustannuksen nousu verrattuna tavoitteeseen. Riskiä on tarkasteltu
OL3 EPR:n tulontuottamiskykyyn vaikuttavien eri skenaarioiden avulla.

TVO varmistaa, että OL3 EPR -laitosyksikön ydinteknisessä käyttöönotossa hyödyn-
netään Taishanin sisarlaitoksen kokemukset.

Koronaviruspandemian vaikutus Pohjolan Voiman liiketoimintaan on ollut vähäinen.
Pohjolan Voima on tehnyt kattavia varotoimenpiteitä työntekijöidensä terveydestä ja
turvallisuudesta huolehtimiseksi sekä energiantuotannon varmistamiseksi.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2021 oli 55,3 (55,3) miljoonaa euroa ja osak-
keiden kokonaismäärä 32 509 113 (32 509 113) kappaletta. Yhtiö käynnisti ylimää-
räisen yhtiökokouksen 25.10.2021 päätöksen mukaisesti menettelyn osakepääoman
alentamiseksi 359 249,42 eurolla. Alentamisenmenettely rekisteröitiin 2.12.2021 ja on
edelleen meneillään.

Pohjolan Voima nosti marraskuussa 2020 osakkailta vuonna 2018 saamansa osa-
kaslainsitoumukset, yhteensä 90 miljoonaa euroa. Osakkailta saatuihin osakaslai-
noiniin liittyvät 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 joulu-
kuussa 2020 uudet yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset ja nämä
sitoumukset olivat käyttämättä tilikauden päättyessä. Osakaslainasitoumusten yhtey-
dessä merkittiin myös optio-oikeuksia, joiden merkintäaika osakkeiksi alkaa 1.1.2023
ja jotka oikeuttavat enintään 7 198 950 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus-% 31.12.2021	Omistus-% 31.12.2020
EPV Energia Oy	5,489	5,489
Helen Oy	0,619	0,619
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,831	1,831
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,060	5,060
Kokkolan Energia Oy	1,803	1,803
Kymppivoima Oy	5,907	5,907
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,657	3,657
Myllykoski Oyj*)	0,631	0,631
Oulun Energia Oy	0,906	0,906
Outokumpu Oyj	0,096	0,096
Oy Perhonjoki Ab	2,208	2,208
Porin kaupunki	1,366	1,366
Rautaruukki Oyj	0,090	0,090
Stora Enso Oyj	15,608	15,608
Suomen Voima Oy	1,476	1,476
UPM Energy Oy*)	47,727	47,727
UPM Communication Papers Oy*)	3,457	3,457
Vantaan Energia Oy	0,229	0,229
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,840	1,840

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.

Yhtiön johto

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 25.3.2021 hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin talous- ja rahoitusjohtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talous- ja rahoitusjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasianjohtaja Jukka Hakki (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymppivoima Oy), johtaja Tomi Sederholm (UPM Energy Oy), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Tissue Oyj), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Juha-Pekka Weckström (Helen Oy) ja rahoitusjohtaja Jouni Lampinen (Porin kaupunki).

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Hallitus kokoontui vuoden 2021 aikana 19 (19) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

PVO-Lämpövoima Oy toimitti 30.9.2021 Keskuskauppakamarin välimieslautakunnalle hakemuksen välimiesmenettelyn aloittamiseksi PVO-Lämpövoiman ja Alfa Oil Oy:n välisessä erimielisyydessä. Erimielisyys koskee PVO-Lämpövoiman ja Alfa Oilin välillä 4.7.2018 solmitun kalliovaraston kauppakirjan mukaisten Alfa Oilin velvoitteiden laiminlyöntiä. Asian käsittely on kesken.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

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. Pääoman palautus maksettiin 5.1.2022.

Pohjolan Voima Oyj julkaisi 3.2.2022 pörssitiedotteen, jossa todettiin Teollisuuden Voima Oyj:n tiedottaneen, että OL3 EPR -laitosyksikön sähköntuotanto alkaa helmikuun lopulla ja säännöllinen sähköntuotanto heinäkuussa 2022. Sähköntuotannon aloitus siirtyy koekäyttövaiheen aikana havaittujen muutostarpeiden vuoksi. Teollisuuden Voima Oyj tarkensi 12.2.2022 laitosyksikön sähköntuotannon alkavan maaliskuussa 2022.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön- ja lämmöntuotannon odotetaan jatkuvan Pohjolan Voiman omistuksessa olevilla laitoksilla edellisvuoden tapaan.

OL3:n koekäyttövaihetta jatketaan tavoitteena säännöllisen sähköntuotannon aloittaminen heinäkuussa 2022. Koekäyttövaiheen aikana laitosyksikön tehoa nostetaan portaittain noin 400 MW:sta 1300 MW:iin. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyt sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3:n käyttöönoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2021 olivat 302.067.180,10 euroa, josta tilikauden tulos oli -7.103.531,61 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Helsingissä, helmikuun 21. päivänä 2022

Pohjolan Voima Oyj
Hallitus

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Liikevaihto	216	201	471	411
Liikevoitto	-8	-9	-20	-3
Taseen loppusumma	2 174	2 189	2 174	2 189
Investoinnit	3	6	7	8
Omavaraisuusaste	41 %	41 %	41 %	41 %
Henkilökunta keskimäärin	54	82	54	82
Omavaraisuusaste			31.12.2021	31.12.2020
Oma pääoma, 1000 €			882 279	890 768
Varat yhteensä, 1000 €			2 174 091	2 189 473
OMAVARAISUUSASTE, %			41 %	41 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Jatkuvat toiminnot					
Liikevaihto	2	215 616	201 399	470 550	411 492
Liiketoiminnan muut tuotot		2 157	332	2 512	1 134
Materiaalit ja palvelut		-177 775	-152 982	-370 729	-313 338
Henkilöstökulut		-2 582	-4 041	-7 105	-8 385
Poistot ja arvonalentumiset	3	-15 890	-18 837	-51 883	-39 050
Liiketoiminnan muut kulut		-27 172	-28 117	-47 584	-48 948
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		-2 647	-6 790	-15 735	-6 138
Liikevoitto/-tappio		-8 293	-9 036	-19 974	-3 233
Rahoitustuotot		4 583	1 589	8 408	2 958
Rahoituskulut		-7 523	-6 800	-14 826	-14 960
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-2 940	-5 211	-6 418	-12 002
Voitto/tappio ennen veroja		-11 233	-14 247	-26 392	-15 235
Tuloverot		-1	2	-1	1
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		-11 234	-14 245	-26 393	-15 234
Lopetetut toiminnot					
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		493	-1 304	-557	-2 692
Voitto/tappio		-10 741	-15 549	-26 950	-17 926
Muut laajan tuloksen erät:					
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi					
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä					
Rahavirran suojaukset		11 552	-7 169	25 952	-12 866
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		11 552	-7 169	25 952	-12 866
Laaja tulos yhteensä		811	-22 718	-998	-30 792
Tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		-9 735	-15 286	-26 731	-18 312
Määräysvallattomille omistajille		-1 006	-263	-219	386
		-10 741	-15 549	-26 950	-17 926
Laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		1 817	-22 455	-779	-31 178
Määräysvallattomille omistajille		-1 006	-263	-219	386
		811	-22 718	-998	-30 792

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	31.12.2021	31.12.2020
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	3	284 091	283 569
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	368 611	442 889
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		744 981	734 764
Muut rahoitusvarat		471	484
Lainat ja muut saamiset		596 530	596 530
Pitkäaikaiset varat yhteensä		1 994 684	2 058 236
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		6 131	9 210
Myyntisaamiset ja muut saamiset		103 371	75 159
Rahavarat	4	38 430	44 312
Lyhytaikaiset varat yhteensä		147 932	128 681
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		31 475	2 556
Varat yhteensä		2 174 091	2 189 473
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		55 321	55 321
Ylikurssirahasto		203 865	205 999
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		322 778	327 644
Arvonmuutosrahasto		10 205	-15 747
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347
Kertyneet voittovarot		158 910	186 132
Yhteensä		841 426	849 696
Määräysvallattomien omistajien osuus		40 853	41 072
Oma pääoma yhteensä		882 279	890 768
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset		6 076	5 064
Rahoitusvelat	4	1 082 398	1 050 743
Muut velat		4 662	10 549
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 093 136	1 066 356
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	4	116 087	182 836
Ostovelat ja muut velat		61 486	49 513
Lyhytaikaiset velat yhteensä		177 573	232 349
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin		21 103	-
Velat yhteensä		1 291 812	1 298 705
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 174 091	2 189 473

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Liiketoiminnan rahavirta				
Kauden voitto/tappio	-10 741	-15 549	-26 950	-17 926
Oikaisut, yhteensä	23 827	30 605	76 227	56 653
Käyttöpääoman muutos	-13 603	-11 468	-12 040	-3 309
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	-517	3 588	37 237	35 418
Rahoituskulut, netto	-2 869	-2 597	-11 959	-9 409
Maksetut tuloverot	-1	97	-1	12
Liiketoiminnan nettorahavirta	-3 387	1 088	25 277	26 021
Investointien rahavirta				
Investoinnit	-3 456	-5 208	-7 216	-7 515
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	718	155	971	569
Myönnettyt lainat	-	-150 580	-	-150 580
Investointien rahavirta	-2 738	-155 633	-6 245	-157 526
Rahavirta ennen rahoituseriä	-6 125	-154 545	19 032	-131 505
Rahoituksen rahavirta				
Pääoman palautukset	-7 000	-	-7 000	-
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-	90 347	-	90 347
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-267	-	-491	-
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	-1 741	33 162	-17 423	23 103
Rahoituksen rahavirta	-9 008	123 509	-24 914	113 450
Rahavarojen muutos	-15 133	-31 036	-5 882	-18 055
Rahavarat kauden alussa	53 563	75 348	44 312	62 367
Rahavarat kauden lopussa	38 430	44 312	38 430	44 312

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 5.

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

1 000 €	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvonmuu- tosrahasto	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräysval- lattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2020	55 321	205 999	-2 881	327 644	0	204 444	790 527	40 686	831 213
Laaja tulos									
Tilikauden voitto tai tappio						-18 312	-18 312	386	-17 926
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			-12 866				-12 866		-12 866
Laaja tulos yhteensä	0	0	-12 866	0	0	-18 312	-31 178	386	-30 792
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen muutos					90 347		90 347		90 347
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	0	0	0	90 347	0	90 347	0	90 347
Oma pääoma 31.12.2020	55 321	205 999	-15 747	327 644	90 347	186 132	849 696	41 072	890 768
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									
Kauden voitto tai tappio						-26 731	-26 731	-219	-26 950
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			25 952				25 952		25 952
Laaja tulos yhteensä	0	0	25 952	0	0	-26 731	-779	-219	-998
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-491	-491		-491
Pääoman palautus				-7 000			-7 000		-7 000
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon		-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

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Puolivuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Puolivuosikatsausta tulee lukea yhdessä vuoden 2020 konsernitiilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuositiilinpäätöksen 2020 periaatteiden kanssa.

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

KORONAVIRUSPANDEMIAN VAIKUTUKSET TILINPÄÄTÖKSEEN

Koronaviruspandemian vaikutus Pohjolan Voiman tilinpäätökseen on ollut vähäinen. Konserni on arvioinut pandemian vaikutusta taseeseen tarkastelemalla, kohdistuuko aineettomissa oikeuksissa oleviin oikeuteen tuottaa vesivoimaa sekä vesialueen pysyvään käyttöoikeuteen viitteitä arvonalentumisesta, aineellista käyttöomaisuushyödykkeistä kerrytettävää rahamäärää ja varastojen sekä saamisten arvostusta. Odotukset tulevaisuuden kassavirroista, diskonttaus korko ja muut arvostusparametrit päivitettiin heijastamaan muuttunutta taloudellista ympäristöä. Näiden arvioiden perusteella edellä kuvattujen varojen kirjanpitoarvoihin ei ollut tarvetta tehdä muutoksia.

Konsernin odotus on, että sen toiminta jatkuu ja että se pystyy suoriutumaan velvoitteistaan niiden erääntyessä. Koronaviruspandemia ei ole vaikuttanut merkittävästi konsernin rahoitukseen.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Vesivoima	15 122	10 729	29 525	23 869
Lämpövoima	123 484	157 838	326 149	324 365
Ydinvoima	82 066	77 599	169 552	158 797
Muut	54 179	28 518	91 748	56 397
Sisäinen myynti	-59 235	-73 285	-146 424	-151 936
Yhteensä	215 616	201 399	470 550	411 492
Lopetetut toiminnot	2 657	62	2 716	244

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Vesivoima	247	-3 168	-3 329	-3 764
Lämpövoima	-4 195	-2 437	-7 931	-565
Ydinvoima	1 604	-9 187	-21 278	-10 908
Muut	-2 471	547	6 145	3
Yhteensä	-4 815	-14 245	-26 393	-15 234
Lopetetut toiminnot	494	-1 304	-557	-2 692

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Vesivoima	447 687	429 171
Lämpövoima	386 716	430 009
Ydinvoima	1 245 756	1 233 990
Muut	113 316	116 528
Eliminoinnit	-19 384	-20 225
Yhteensä	2 174 091	2 189 473

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Vesivoima	159 195	137 351
Lämpövoima	214 226	246 091
Ydinvoima	782 581	812 249
Muut	153 470	112 690
Muut pitkäaikaiset velat	4 662	10 549
Eliminoinnit	-22 322	-20 225
Yhteensä	1 291 812	1 298 705

2 LIIKEVAIHTO

1 000 €	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Tuotetun sähkön myynti	126 229	129 737	279 937	261 843
Tuotetun lämmön myynti	58 252	60 860	138 731	130 451
Ostetun sähkön myynti	30 384	6 672	42 215	10 412
Muu myynti	751	4 130	9 667	8 786
Yhteensä	215 616	201 399	470 550	411 492

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Tuotettu sähkö	6 161	5 998	11 713	11 807
Tuotettu lämpö	1 354	993	3 374	3 054
Ostettu sähkö	324	234	645	486

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Kirjanpitoarvo kauden alussa	726 458	758 933
Poistot ja arvonalentumiset	-51 883	-39 050
Lisäykset	11 949	10 674
Vähennykset	-2 810	-4 099
Siirretty myytävänä oleviin varoihin	-31 012	-
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	652 702	726 458

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Lyhytaikaiset korolliset velat	116 087	182 836
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 082 398	1 050 743
Korolliset velat	1 198 485	1 233 579
Lainasaamiset	559 733	559 733
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	38 765	44 462
Korollinen nettovelka	599 987	629 384
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkaohjelmat	31.12.2021	31.12.2020
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	38 765	44 462
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	350 000
Yhteensä	388 765	394 462
Lisäksi:		
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	200 000	201 000

5 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Tuotot	3 540	217	3 810	677
Kulut	-3 047	-1 605	-4 367	-3 369
Voitto ennen veroja	493	-1 388	-557	-2 692
Tuloverot	-	84	-	-
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	493	-1 304	-557	-2 692

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.7. - 31.12.2021	1.7. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2020
Liiketoiminnan rahavirrat	-670	-2 207	-1 773	1 712
Investointien rahavirrat	768	775	907	853
Rahavirrat yhteensä	98	-1 432	-866	2 565

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

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhdevoimalaitosten tuotannollinen toiminta lopetetaan. Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi päätöksen 13.11.2015. PVO-Lämpövoiman liiketoiminta on esitetty tilinpäätöksissä 2015-2021 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja vaihto-omaisuus esitetään myytävänä olevina varoina vuosina 2021 ja 2020.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Aineettomat hyödykkeet	1 315	-
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	29 877	2 556
Myyntisaamiset ja muut saamiset	283	-
Yhteensä	31 475	2 556

Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Varaukset	291	-
Rahoitusvelat	18 216	-
Ostovelat ja muut velat	2 596	-
Yhteensä	21 103	-

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2020 konsernitiilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 €	31.12.2021		31.12.2020	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	-4 927	263 000	-10 549	247 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 31.12.2021

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja- arvosta		
				Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
Muut rahoitusvarat	471		471			471
Lainasaamiset		559 733	559 733			
Muut saamiset		36 797	36 797			
	471	596 530	597 001			
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Rahavarat		38 430	38 430			
Lainasaamiset		335	335			
Myyntisaamiset ja muut saamiset		75 288	75 288			
Siirtosaamiset		27 748	27 748			
		141 801	141 801			
Yhteensä	471	738 331	738 802			
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000			
Lainat		337 150	337 150			
Joukkovelkakirjalainat		274 429	274 429	278 450	278 450	
Vuokrasopimusvelat		120 819	120 819			
Johdannaissopimukset	4 662		4 662			4 662
	4 662	1 082 398	1 087 060			
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
Lainat ja yritystodistukset		105 623	105 623			
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		61 221	61 221			
Vuokrasopimusvelat		10 464	10 464			
Johdannaissopimukset	265		265			265
	265	177 308	177 573			
Yhteensä	4 927	1 259 706	1 264 633	278 450	4 927	471

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

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

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

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

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

7 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiirin kanssa toteutuivat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

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

	31.12.2021			
	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
	31.12.2020			
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	745	191 088	610 148	361 669
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	171 022	64 736	19 292	6 487

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	31.12.2021	31.12.2020
Omien velkojen vakuudeksi		
Pantatut talletukset	34	38
Muut vastuut	18 792	8 469
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	30	30
Ydinenergielain mukainen takaus	286 664	54 457
Yhteensä	305 520	62 994

Ydinenergielain mukainen takaus

Suomen ydinenergielain 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.

Ydinenergielain 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 ydinenergielain mukaisesti. Pohjolan Voiman antamat omavelkaiset takaukset ovat yhteensä 286,7 (54,5) miljoonaa euroa. Takausmäärä kasvoi katsauskaudella OL3-laitosyksikön tultua takauksen piiriin.

Investointisitoumukset

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004 - 2021 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 31.12.2021 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.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 25.10.2021 ylimääräisen yhtiökokouksen päätöksestä hyväksyä Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeiden myynnin 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. Pääoman palautus maksettiin 5.1.2022.

Pohjolan Voima Oyj julkaisi 3.2.2022 pörssitiedotteen, jossa todettiin Teollisuuden Voima Oyj:n tiedottaneen, että OL3 EPR -laitosyksikön sähköntuotanto alkaa helmikuun lopulla ja säännöllinen sähköntuotanto heinäkuussa 2022. Sähköntuotannon aloitus siirtyy koekäyttövaiheen aikana havaittujen muutostarpeiden vuoksi. Teollisuuden Voima Oyj tarkensi 12.2.2022 laitosyksikön sähköntuotannon alkavan maaliskuussa 2022.