



Pohjolan Voima

Tammi–kesäkuu puolivuosisikatsaus

2023



POHJOLAN VOIMA OYJ:N PUOLIVUOSIKATSAUS 1.1.–30.6.2023

Teollisuuden Voiman Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön kaupallinen käyttö alkoi Porin Prosessivoiman savukaasujen lämmöntalteenottolaitoksen investoinnista päätettiin

Toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssodan Ukrainaan käynnistämä energiakriisi piti sähkönhinnan korkealla talvikauden, jonka jälkeen hinnat ovat selvästi laskeneet. Tuulivoiman tuotanto kasvaa edelleen merkittävästi. Huoli energian toimitus- ja huoltovarmuudesta on energiapolitiikan keskiössä.

Energiakriisin vuoksi käyttöön otettu EU:n tuottokatto on toteutettu Suomessa määräaikaikaisella lisäverolla. Sähköalan yritykset maksavat 30 prosentin lisäveron sähköliiketoiminnan tuloksesta, joka ylittää 10 prosentin suuruisen tuoton laskettuna sähköliiketoimintaan sitoutuneen oman pääoman määrälle. Vero maksetaan vuoden 2023 tuloksesta.

Kevään 2023 eduskuntavaalien jälkeisen uuden hallituksen ohjelmassa on useita myönteisiä linjauksia mm. ydin- ja vesivoimasta. Myös polttoon perustuvan energiantuotannon merkitys haastavassa tilanteessa ymmärretään. Hallitus kantaa huolta sähkön riittävydestä ja toimitusvarmuudesta. Hallitus on edelleen sitoutunut ilmasto- ja energiapolitiikkaan ja suhtautuu myönteisesti kaikkiin ilmastomuutoksen kannalta tärkeisiin tuotantomuotoihin. Hallitusohjelma sisältää myös kirjauksen suurten energiahankkeiden, kuten ydinvoiman, saamisesta korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle.

EU:ssa ns. Fit for 55 -paketin käsittely on loppusuoralla. Toimenpiteillä toteutetaan EU:n hiilidioksidipäästötavoitetta, jonka mukaan päästöjä vähennetään 55 prosenttia vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Keskustelu vuoden 2040 tavoitteesta on alkanut ja komission odotetaan antavan asiaa koskevan esityksensä vielä tämän vuoden aikana. Luonnon monimuotoisuuden edistämistä koskevan ennallistamisasetuksen käsittely jatkuu. EU:ssa valmistaudutaan kevään 2024 parlamenttivaaleihin ja vaalien jälkeisen komission työohjelman valmistelu on aloitettu.

Suomen sähkönkulutus tammi–kesäkuussa vuonna 2023 oli 39,9 TWh (1.1.–30.6.2022 40,9 TWh) ja laski 6,3 prosenttia edellisen vuoden vastaavasta ajanjaksoista. Sähköä tuotettiin Suomessa 39,1 (33,7) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 0,8 (6,9) TWh.

Systeemihinnan keskiarvo tammi–kesäkuussa 2023 oli 70,5 (115,2) euroa/MWh ja Suomen aluehinnan keskiarvo oli 60,9 (103,8) euroa/MWh. Alue- sekä systeemi-hinnat ovat laskeneet voimakkaasti viime vuoden korkeista hinnoista, mikä johtuu parantuneesta maakaasutilanteesta Euroopassa. Suomen hinta-alueella hintaa on laskenut lisääntynyt ydinvoiman sekä tuulivoiman tuotanto.

EU:n päästöoikeuden hinta on noussut tasaisesti maaliskesäkuun aikana. Markkinahinta oli vuoden alussa noin 76 euroa ja toisen neljänneksen lopussa noin 86 euroa hiilidioksiditonnilta. Päästöoikeuden hinta on pysytellyt samalla tasolla verrattuna viime vuoden vastaavaan ajankohtaan (83 euroa).

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto

Tammi-kesäkuussa vuonna 2023 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 8,0 TWh (6,3). Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 7,8 (6,0) TWh, ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,3 (0,4) TWh ja myynnit 0,1 (0,3) TWh. Emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 7,5 (5,7) TWh ja tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,6 (0,2) TWh. Konsernin sähköntuotannon ja emoyhtiön toimitusten kasvuun vaikutti Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön (OL3) koekäyttö alkuvuonna 2023 sekä laitosityksikön säännöllisen sähköntuotannon alkaminen huhtikuussa 2023. Pohjolan Voima -konsernin lämmöntoimitukset olivat 1,7 (2,0) TWh.

Pohjolan Voiman sähkönhankinta tuotantomuodoittain:

	1.1.-30.6.2023	1.1.-30.6.2022	1.1.- 31.12.2022
Ydinvoima.....	6,4	4,2	9,3
Vesivoima.....	0,9	0,9	1,7
Sähkön ja lämmön yhteistuotanto.....	0,6	0,8	1,2
Ostot.....	0,3	0,4	0,7
Yhteensä.....	8,0	6,3	12,9
Lämmöntoimitukset.....	1,7	2,0	3,1

Katsauskauden tärkeimmät tapahtumat

TVO:n OL3 -laitosityksikön koekäyttö jatkui tammikuun alussa ja edelleen maaliskuun puolivälissä huoltoseisokin jälkeen. Koekäyttöohjelma saatiin päätökseen huhtikuussa ja säännöllinen sähköntuotanto alkoi 16.4.2023. TVO vahvisti laitosityksikön vastaanotetuksi takuuajalle, joka alkoi 18.4.2023. OL3:n kaupallinen käyttö alkoi 1.5.2023. Osakkaiden oikeus OL3:n tuottamaan sähkөөn ja velvollisuus vastata sähköntuotannosta aiheutuvista vuosikustannuksista määräytyy TVO:n yhtiöjärjestyksen mukaisesti. OL3:n säännöllisen sähköntuotannon ja kaupallisen käytön alkaminen vaikuttavat nostavasti Pohjolan Voiman sähkön toimitusmääriin, liikevaihtoon, materiaali- ja palvelukustannuksiin sekä lyhytaikaisiin saamisiin ja velkoihin.

Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous 30.6.2023 päätti hyväksyä tytäryhtiö Porin Prosessivoima Oy:n savukaasujen lämmöntalteenottolaitoksen investoinnin sekä siihen liittyvän osakeannin. Investoinnin suuruus on 16,5 miljoonaa euroa ja se käynnistyy syksyllä 2023. Investointi parantaa energiatehokkuutta sekä vähentää polttoaineen tarvetta ja päästöjä Porin Prosessivoiman voimalaitoksella.

Liiketoiminnan tulos ja rahoitus

Pohjolan Voima Oyj 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 Voima -konsernin omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 43,9 (42,4) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista katsauskaudella oli 376 (282) miljoonaa euroa. Liikevaihto kasvoi OL3:n säännöllisen sähköntuotannon alettua. Konsernin tulos oli 30,0 (-21,9) miljoonaa euroa. Katsauskauden tulokseen vaikuttivat sekä emoyhtiön että osakkuus- ja yhteisyritysten positiiviset tulokset. Emoyhtiö

jatko B2-osakesarjalle OL3-projektin rakennusaikana kertyneiden kustannusten vuonna 2022 aloitettua laskutusta osakesarjan omistajilta omakustannushintaperiaatteen mukaisesti. Osakkuus- ja yhteisyritysten positiivinen tulos selittyy pääosin katsauskauden aikana peritystä toteutuneista kustannuksista korkeammasta veloituksesta, mikä tulee tasaantumaan tilikauden loppuun mennessä.

Kesäkuun 2023 lopussa konsernin korolliset velat olivat 1 181 (1 179) miljoonaa euroa ja rahat ja pankkisaamiset 26 (43) miljoonaa euroa. Emoyhtiön joukkovelkakirjalaina, 125 miljoonaa euroa, erääntyi 8.6.2023 ja maksettiin takaisin takaisinmaksua varten nostetuilla kahdenvälisillä pankkilainoilla. Lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 350 (350) miljoonaa euroa ja käyttämättömiä osakaslainasitoumuksia 238 (238) miljoonaa euroa.

Konserniyhtiöiden lainasopimuksissa ei ole finanssikovenanteja.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat katsauskaudella yhteensä 3,9 (4,0) miljoonaa euroa. Merkittävimmät investoinnit olivat PVO-Vesivoima Oy:ssä, jossa Melon voimalaitoksen maapadon korjaustyö saatiin päätökseen ja Isohaaran voimalaitoksen kytkinkentän uusimistyötä jatkettiin.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut katsauskauden aikana kaupalliseen käyttöön siirtäneeseen OL3-laitosyksikön investointiin vuosina 2004–2023 yhteensä 991,6 (991,6) miljoonaa euroa.

Henkilöstö

Pohjolan Voima -konsernin henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 39 (41) henkilöä.

Vastuullisuus

Vastuullinen toimintatapa on kirjattu Pohjolan Voiman strategiaan. Strategialause ”Luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi” sisältää vastuullisuuden elementit: taloudellisen, sosiaalisen ja ympäristövastuun. 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 se edistää: edullista ja puhdasta energiaa, ihmisarvoista työtä ja talouskasvua, maanpäällinen elämä sekä yhteistyö ja kumppanuus. YK:n kestävän kehityksen tavoitteiden toteuttamiseksi on laadittu vastuullisuusohjelma, joka päivitetään vuosittain. Alkuvuodesta 2023 aloitettu vastuullisuusohjelman laaja päivitys kattaa sidosryhmien odotukset huomioon ottavan olennaisuusarvioinnin. Uudistettu vastuullisuusohjelma valmistuu vuoden 2023 aikana.

Vastuullisuusohjelman laajan päivityksen lisäksi vuonna 2023 tärkeimpiä kehittämiskäsitteitä ovat luonnon monimuotoisuusohjelman toimenpiteiden toteuttaminen, vastuullisuusraportoinnin kehittäminen, valmistautuminen ns. Science Based Targets -aloitteeseen sitoutumiseen, vastuullisuus strategisena kyvykkyytenä ja vastuullisuus-

den huomion ottaminen käytännön päätöksenteossa. Pohjolan Voiman tavoite on nostaa sähköntuotannon hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus 99 %:iin ja lämmöntuotannon 85 %:iin vuoteen 2025 mennessä. Vuonna 2022 sähköntuotannosta 97 % ja lämmöntuotannosta 80 % oli hiilineutraalia. Toimenpiteet tavoitteen saavuttamiseksi ovat jatkuneet suunnitelmien mukaisesti vuoden 2023 aikana.

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

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 kaikki tuotantoyhtiöt ovat mukana energiatehokkuussopimuksissa kaudella 2017–2025. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

PVO-Vesivoima Oy osallistuu Lohi lijokeen -hankkeeseen 2022–2024. Hankkeen toimenpiteitä ovat smolttien seuranta Haapakoskella ja Pahkakoskella, alasvaellusväylän koekäyttö ja kehittäminen, smolttien ja nousukalojen ylisiirrot, pienpoikasten istutusohjelma ja lijoki-aiheisen videon tuottaminen.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoima Oy:n ja Metsähallituksen hakeman vesitalousluvan Raasakan kalatielle. Raasakan kalatiehankkeen eteneminen odottaa sidosryhmien rakentamisluvasta tekemien valitusten käsittelyä. PVO-Vesivoima Oy on ottanut Raasakassa vuosiksi 2023–2025 käyttöön hydraulisen Kalasydän-kalatien, jonka toimivuutta tutkitaan tulevia kalatieratkaisuja tukevana ratkaisuna. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi lijoen Raasakan vanhaan luonnonuomaan jatkuvat.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja lokakuussa 2017 lijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Aluehallintovirasto kuulutti lijokea koskevan hakemuksen helmikuussa 2020 ja Kemijokea koskevan hakemuksen kesäkuussa 2020. PVO-Vesivoima Oy jätti molemmissa hakemusasioissa muistutuksensa aluehallintovirastolle. Vuonna 2021 PVO-Vesivoima Oy 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. PVO-Vesivoima Oy antoi kesäkuussa 2023 vastineensa hakijan hakemusten täydennyksiin. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto ei antanut päätöstä kummassakaan asiassa vuoden 2023 ensimmäisen vuosipuoliskon aikana.

Teollisuuspäästädirektiivin myötä parhaan käyttökelpoisen tekniikan asiakirjojen perusteella tehtävät BAT-päätelmät (BAT, Best Available Techniques) muuttuivat sitoviksi. Suuria polttolaitoksia (LCP, Large Combustion Plant) koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasiakirjaan liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, oli tästä neljä

vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Ensimmäiset voimalaitokset laativat ympäristölupien tarkistamishakemuksensa vuonna 2018 ja luvitustyötä on jatkettu edelleen. Uusissa ympäristöluvuissa päästörajat tiukkenevat.

Pohjolan Voima Oyj:llä tai sen tytär-, osakkuus- tai yhteisyrityksillä ei ole tiedossa olevia kattamattomia ympäristövastuita. Konsernin tarkemmat vastuullisuus- ja ympäristötiedot esitetään kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi. TVO raportoi ydinvoimatuoannon ympäristöasioista kotisivuillaan www.tvo.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuureportissa.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Pohjolan Voiman toiminnan merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät on esitetty vuoden 2022 hallituksen toimintakertomuksessa. Merkittävimpinä riskeinä mainittiin TVO:n OL3 EPR -laitosprojektiin liittyvät riskit. OL3-laitosyksikkö aloitti säännöllisen sähköntuotannon ja kaupallisen käytön katsauskauden aikana. Tällöin vastuu laitosyksiköstä siirtyi TVO:lle. Laitostoimittajalla säilyy laitostoimitussopimuksen mukaiset vastuut takuuajoilta. OL3-laitosyksikön käytettävyyteen ensimmäisellä käyttöjaksolla liittyy epävarmuuksia mahdollisten odottamattomien tapahtumien kautta. TVO hallitsee näitä epävarmuuksia laitosyksikön suunnitelmallisella ylläpidolla ja valvonnalla.

Pohjolan Voima on käynyt läpi ja seuraa Ukrainan tilanteen vaikutuksia liiketoimintaansa, ja suoria vaikutuksia ei ole ollut. Ukrainan konfliktin pitkittyessä vaikutuksia voi tulla myös Pohjolan Voiman liiketoimintaan toimintaympäristön muutosten kautta, kuten biopolttoaineen saatavuuden heikentyminen ja inflaation vaikutukset talouteen yleisesti. Lisäksi kohonnut inflaatio ja korkotason nousu voivat nostaa Pohjolan Voiman tuotantokustannuksia.

Osakkeet ja omistus

Osakas	Omistus-% 30.6.2023
EPV Energia Oy	5,525
Helen Oy	0,623
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,843
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,093
Kokkolan Voima Oy	1,815
Kymppivoima Oy	5,946
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre Oy, Metsä Board Oyj)	3,020
Myllykoski Oyj*)	0,635
Oulun Energia Oy	0,912
Outokumpu Oyj	0,097
Oy Perhonjoki Ab	2,222
Porin kaupunki	1,376
Rautaruukki Oyj	0,091
Stora Enso Oyj	15,711
Suomen Voima Oy	1,486
UPM Energy Oy*)	48,043
UPM Communication Papers Oy*)	3,480
Vantaan Energia Oy	0,230
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,852

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.

Varsinainen ja ylimääräinen yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous 23.3.2023 hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2022, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy.

Hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin johtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talousjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasianjohtaja Jukka Hakkila (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymmenvoima Oy), johtaja Tomi Sederholm (UPM-Kymmene Oyj), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Tissue Oyj), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Antti Vilkuna (Suomen Voima Oy ja SV Vesivoima Oy) ja toimitusjohtaja Roger Holm (Katternö-konserni). Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet.

Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous 30.6.2023 hyväksyi tytäryhtiö Porin Prosessivoima Oy:n savukaasujen lämmöntalteenottolaitoksen investoinnin sekä siihen liittyvän osakeannin. Investoinnin arvioitu hinta on 16,5 miljoonaa euroa ja sen toteuttamiseksi Porin Prosessivoima Oy:öön perustetaan kaksi osakesarjaa. Porin Prosessivoiman nykyiset, Pohjolan Voima Oyj:n 100-prosenttisesti omistamat osakkeet muunnetaan V-osakesarjan osakkeiksi, jotka oikeuttavat Porin Prosessivoiman voimalaitoksen tuottamaan lämpöön ja sähköön. Porin Prosessivoiman osakepääomaa korotetaan suunnatulla osakeannilla 4,5 miljoonaa euroa tarjoamalla kaikki L-osakesarjan osakkeet Pori Energia Oy:n merkittäväksi. L-osakesarjan osakkeenomistajilla on oikeus saada savukaasujen lämmöntalteenottolaitokselta saatavissa olevaa lämpöä. Suunnatun osakeannin toteutuksen jälkeen Pohjolan Voima Oyj omistaa noin 89 prosenttia ja Pori Energia Oy noin 11 prosenttia Porin Prosessivoimasta. Järjestely päätettiin lopullisesti Porin Prosessivoiman ylimääräisessä yhtiökokouksessa 3.7.2023.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Katsauskaudella ei ollut käynnissä merkittäviä oikeusprosesseja.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia ei ollut.

Tulevaisuuden näkymät

Kuluvalla tilikaudella sähköntuotannon määrä kasvaa aikaisempiin vuosiin verrattuna OL3:n säännöllisen sähköntuotannon alettua. Lämmöntuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti.

Helsingissä 25.8.2023

Pohjolan Voima Oyj
Hallitus

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Liikevaihto	376	282	610
Liikevoitto	39	-29	-16
Taseen loppusumma	2 295	2 174	2 242
Investoinnit	4	4	7
Omavaraisuusaste	44 %	42 %	44 %
Henkilökunta keskimäärin	40	44	42
Omavaraisuusaste	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Oma pääoma, 1000 €	1 008 191	922 458	994 133
Varat yhteensä, 1000 €	2 294 610	2 174 133	2 242 440
OMAVARAISUUSASTE, %	44 %	42 %	44 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Jatkuvat toiminnot				
Liikevaihto	2	375 717	281 508	610 193
Liiketoiminnan muut tuotot		481	872	1 436
Materiaalit ja palvelut		-305 322	-235 663	-507 350
Henkilöstökulut		-2 921	-2 925	-5 458
Poistot ja arvonalentumiset	3	-15 536	-15 648	-31 204
Liiketoiminnan muut kulut		-21 675	-19 567	-46 801
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		8 304	-37 877	-36 786
Liikevoitto/-tappio		39 048	-29 300	-15 970
Rahoitustuotot		13 051	14 479	27 114
Rahoituskulut		-17 699	-6 845	-15 637
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-4 648	7 634	11 477
Voitto/tappio ennen veroja		34 400	-21 666	-4 493
Tuloverot		-4 194	-	8 226
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		30 206	-21 666	3 733
Lopetetut toiminnot				
Voitto/tappio lopetetusta toiminnoista		-230	-222	-623
Voitto/tappio		29 976	-21 888	3 110
Muut laajan tuloksen erät:				
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi				
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä				
Rahavirran suojaukset		-13 997	76 548	123 865
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		-13 997	76 548	123 865
Laaja tulos yhteensä		15 979	54 660	126 975
Tuloksen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille		29 043	-22 437	3 248
Määräysvallattomille omistajille		933	549	-138
		29 976	-21 888	3 110
Laajan tuloksen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille		15 046	54 111	127 113
Määräysvallattomille omistajille		933	549	-138
		15 979	54 660	126 975

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	3	281 837	284 170	285 942
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	334 222	356 883	345 568
Laskennalliset verosaamiset		4 037	-	8 231
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		826 367	783 653	832 060
Muut rahoitusvarat		691	471	471
Lainat ja muut saamiset		609 415	604 443	610 631
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 056 569	2 029 620	2 082 903
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		11 397	4 064	13 630
Myyntisaamiset ja muut saamiset		200 782	97 884	110 244
Rahavarat	4	25 710	42 390	35 511
Lyhytaikaiset varat yhteensä		237 889	144 338	159 385
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		152	175	152
Varat yhteensä		2 294 610	2 174 133	2 242 440
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma		54 962	54 962	54 962
Ylikurssirahasto		203 865	203 865	203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		311 176	311 176	311 176
Arvonmuutosrahasto		120 073	86 753	134 070
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347	90 347
Kertyneet voittovarot		188 364	136 197	161 243
Yhteensä		968 787	883 300	955 663
Määräysvallattomien omistajien osuus		39 404	39 158	38 470
Oma pääoma yhteensä		1 008 191	922 458	994 133
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Varaukset		4 601	5 770	5 562
Rahoitusvelat	4	1 051 045	1 074 235	1 067 707
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 055 646	1 080 005	1 073 269
Lyhytaikaiset velat				
Rahoitusvelat	4	130 238	104 661	113 128
Ostovelat ja muut velat		100 535	67 009	61 910
Lyhytaikaiset velat yhteensä		230 773	171 670	175 038
Velat yhteensä		1 286 419	1 251 675	1 248 307
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 294 610	2 174 133	2 242 440

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Liiketoiminnan rahavirta			
Kauden voitto/tappio	29 976	-21 888	3 110
Oikaisut, yhteensä	15 930	45 363	47 761
Käyttöpääoman muutos	-46 106	18 729	-13 729
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	-200	42 204	37 142
Rahoituskulut, netto	-4 530	-9 722	-10 112
Maksetut tuloverot	-	-	-5
Liiketoiminnan nettorahavirta	-4 730	32 482	27 025
Investointien rahavirta			
Investoinnit	-3 947	-3 999	-6 737
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	92	345	357
Tytäryritysten luovutukset	-	11 962	11 962
Investointien rahavirta	-3 855	8 308	5 582
Rahavirta ennen rahoituseriä	-8 585	40 790	32 607
Rahoituksen rahavirta			
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-	-359	-359
Pääoman palautukset	-	-11 602	-11 602
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-1 538	-276	-636
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	322	-23 701	-22 037
Rahoituksen rahavirta	-1 216	-35 938	-34 634
Rahavarojen muutos	-9 801	4 852	-2 027
Rahavarat kauden alussa	35 511	38 430	38 430
Yritysjärjestelyjen rahavarat	-	-892	-892
Rahavarat kauden lopussa	25 710	42 390	35 511

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 5.

POHJOLAN VOIMA -KONSERNI
 Tammi-kesäkuu 2023
 Puolivuositarkastus on tilintarkastamaton

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

1 000 €	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvonmuu- tosrahasto	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräysval- lattomat 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									
Kauden voitto tai tappio						-22 437	-22 437	549	-21 888
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			76 548				76 548		76 548
Laaja tulos yhteensä	0	0	76 548	0	0	-22 437	54 111	549	54 660
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot						-276	-276		-276
Määräysvallattomien omistajien jako-osuus myydystä yhtiöstä								-2 244	-2 244
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-359						-359		-359
Palautus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta				-11 602			-11 602		-11 602
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-359	0	0	-11 602	0	-276	-12 237	-2 244	-14 481
Oma pääoma 30.6.2022	54 962	203 865	86 753	311 176	90 347	136 197	883 300	39 158	922 458
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									
Kauden voitto tai tappio						3 248	3 248	-138	3 110
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			123 865				123 865		123 865
Laaja tulos yhteensä	0	0	123 865	0	0	3 248	127 113	-138	126 975
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot						-915	-915		-915
Määräysvallattomien omistajien osuus myydystä yhtiöstä								-2 245	-2 245
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-359						-359		-359
Pääoman palautus				-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
Oma pääoma 1.1.2023	54 962	203 865	134 070	311 176	90 347	161 243	955 663	38 470	994 133
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio						29 043	29 043	933	29 976
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			-13 997				-13 997		-13 997
Laaja tulos yhteensä	0	0	-13 997	0	0	29 043	15 046	933	15 979
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot						-1 921	-1 921		-1 921
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	0	0	0	0	-1 921	-1 921	0	-1 921
Oma pääoma 30.6.2023	54 962	203 865	120 073	311 176	90 347	188 364	968 787	39 404	1 008 191

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuosisikatsaukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2022 konsernitilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuositilinpäätöksen 2022 periaatteiden kanssa.

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

Teollisuuden Voima Oyj:n OL3-laitosyksikön koekäyttö jatkui alkuvuonna ja säännöllinen sähköntuotanto alkoi 16.4.2023. Kaupallinen käyttö alkoi 1.5.2023. OL3:n säännöllisen sähköntuotannon ja kaupallisen käytön alkaminen vaikuttavat konsernin tuloslaskelman ja taseen vertailukelpoisuuteen ja nostavat Pohjolan Voiman sähkön toimitusmääriä, liikevaihtoa, materiaali- ja palvelukustannuksia sekä lyhytaikaisia saamisia ja velkoja.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Vesivoima	17 599	18 905	45 661
Lämpövoima	158 576	182 998	337 401
Ydinvoima	208 719	98 159	229 216
Muut	73 986	63 292	184 984
Sisäinen myynti	-83 163	-81 846	-187 069
Yhteensä	375 717	281 508	610 193
Lopetetut toiminnot	-56	23	65

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Vesivoima	438	89	2 405
Lämpövoima	6 330	-434	-5 332
Ydinvoima	2 952	-38 907	-38 884
Muut	20 486	17 586	45 544
Yhteensä	30 206	-21 666	3 733
Lopetetut toiminnot	-230	-222	-623

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Vesivoima	442 197	448 280	454 592
Lämpövoima	311 060	326 020	329 596
Ydinvoima	1 327 489	1 286 832	1 336 112
Muut	212 282	116 993	128 985
Muut pitkäaikaiset saamiset	12 797	7 827	14 015
Eliminoinnit	-11 215	-11 819	-20 860
Yhteensä	2 294 610	2 174 133	2 242 440

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Vesivoima	150 862	159 699	163 696
Lämpövoima	155 597	171 353	180 232
Ydinvoima	782 581	782 581	782 581
Muut	208 594	149 861	142 658
Eliminoinnit	-11 215	-11 819	-20 860
Yhteensä	1 286 419	1 251 675	1 248 307

2 LIKEVAIHTO

1 000 €	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Tuotetun sähkön myynti	254 064	165 520	339 088
Tuotetun lämmön myynti	75 118	71 507	128 671
Ostetun sähkön myynti	16 175	32 721	97 269
Muu myynti	30 360	11 760	45 165
Yhteensä	375 717	281 508	610 193

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Tuotettu sähkö	7 780	5 959	12 234
Tuotettu lämpö	1 686	1 970	3 128
Ostettu sähkö	260	354	671

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Kirjanpitoarvo kauden alussa	631 510	652 702	652 702
Poistot ja arvonalentumiset	-15 536	-15 648	-31 204
Lisäykset	3 947	7 622	13 650
Vähennykset	-3 862	-3 623	-3 638
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	616 059	641 053	631 510

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Lyhytaikaiset korolliset velat	130 238	104 661	113 128
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 051 045	1 074 235	1 067 707
Korolliset velat	1 181 283	1 178 896	1 180 835
Lainasaamiset	559 733	559 733	559 733
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	25 744	43 161	35 544
Korollinen nettovelka	595 805	576 002	585 558
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkaohjelmat	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	25 744	43 161	35 544
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	350 000	350 000
Yhteensä	375 744	393 161	385 544
Lisäksi:			
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	185 000	210 000	201 000

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

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Tuotot	284	121	559
Kulut	-514	-343	-1 182
Voitto ennen veroja	-230	-222	-623
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	-230	-222	-623

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.1. - 30.6.2023	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 31.12.2022
Liiketoiminnan rahavirrat	-691	2 228	1 885
Investointien rahavirrat	85	88	136
Rahavirrat yhteensä	-606	2 316	2 021

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 2015-2022 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja vaihto-omaisuus esitetään myytävänä olevina varoina vuosina 2023 ja 2022.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Aineettomat hyödykkeet	-	-	-
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	152	175	152
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	-	-
Yhteensä	152	175	152

Yritysmyyntit

Myytujen 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 2023 ei ole ollut yritysmyyntejä.

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2022 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 €	30.6.2023		30.6.2022		31.12.2022	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	13 890	260 000	7 785	250 000	14 629	235 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 30.6.2023

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikuttaisesti	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat							
Muut rahoitusvarat	691		691				691
Lainasaamiset		559 733	559 733				
Johdannaisopimukset	12 797		12 797			12 797	
Muut saamiset		36 885	36 885				
	13 488	596 618	610 106			12 797	691
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		25 710	25 710				
Lainasaamiset		34	34				
Johdannaisopimukset	1 093		1 093			1 093	
Myyntisaamiset ja muut saamiset		89 102	89 102				
Siirtosaamiset		110 553	110 553				
	1 093	225 399	226 492			1 093	
Yhteensä	14 581	822 017	836 598			13 890	691
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000				
Lainat		444 000	444 000				
Joukkovelkakirjalainat		149 826	149 826	141 130	141 130		
Vuokrasopimusvelat		107 219	107 219				
		1 051 045	1 051 045	141 130	141 130		
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yritystodistukset		119 962	119 962				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		100 535	100 535				
Vuokrasopimusvelat		10 276	10 276				
		230 773	230 773				
Yhteensä		1 281 818	1 281 818	141 130	141 130		

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 havainnoidavissa varoille tai veloille joko suoraan tai epäsuorasti

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

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

7 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiirin kanssa toteutuivat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

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

	30.6.2023			
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	-165	218 954	679 465	414 654
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	177 722	45 395	39 493	5 854
	30.6.2022			
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	12 173	136 689	631 881	383 975
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	124 972	46 553	23 065	6 691
	31.12.2022			
	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

OL3-laitosyksikön koekäytön päättymisen ja kaupallisen käytön alkaminen laskee myyntejä osakkuusyhtiöille ja nostaa energiaostoja sekä saamisia ja velkoja.

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Omien velkojen vakuudeksi			
Pantatut talletukset	34	33	33
Muut vastuut	140 929	116 750	141 012
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta			
Takaukset	27	30	28
Ydinenergiain mukainen takaus	331 436	317 991	317 991
Yhteensä	472 426	434 804	459 064

Ydinenergiain mukainen takaus

Suomen ydinenergiain 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.

Ydinenergiain 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 ydinenergiain mukaisesti. Pohjolan Voiman antamat omavelkaiset takaukset ovat yhteensä 331 (318) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut katsauskauden aikana kaupalliseen käyttöön siirtyneeseen Teollisuuden Voiman OL3-voimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004-2023 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 30.6.2023 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 992 (992) miljoonaa euroa.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia ei ollut.