

Pohjolan Voiman Tilinpäätöstiedote

2020



POHJOLAN VOIMA OYJ:N TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 2020

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto jatkui normaalilla tasolla koronaviruspandemiasta huolimatta

Sähköntuotanto oli 96-prosenttisesti hiilineutraalia

Pohjolan Voima sai osakkailtaan 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset ja myönsi Teollisuuden Voimalle 241 miljoonan euron osakaslainasitoumuksen

Teollisuuden Voima sai päivitetyn aikataulun OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönotosta

Toimintaympäristö

Vuonna 2020 Suomen sähkön kulutus oli 81 TWh (86,1 TWh vuonna 2019). Sähköä tuotettiin Suomessa 66 (66,1) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 15 (20,0) TWh. Tuontisähköllä katettiin 18,5 (23,3) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Suurin osa sähköstä tuotiin Ruotsista. Vuonna 2020 sähkön käyttö laski Suomessa 6 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus laski 8,2 prosenttia ja muiden sektorien sähkön kulutus pysyi samalla tasolla.

Nord Pool Spot-kauppaa käytiin 995 TWh (494 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli 10,93 (38,94) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo 28,2 (44,04) euroa megawattitunnilta. Edellistä vuotta parempi vesitilanne Pohjoismaissa, laskeneet polttoainehinnat sekä laskenut sähkön kulutus laskivat sähkön hintaa huomattavasti viime vuodesta.

EUA-päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti vuoden 2020 aikana. Markkinahinta oli vuoden alussa noin 24 euroa tonnilta ja päättyi vuoden lopussa hintaan noin 33 euroa tonnilta.

Energia-alan vielä pitkään jatkuva energiamurros eteni, ja sään mukaan vaihteleva tuotanto jatkoi kasvuaan. Sähköjärjestelmän tasapainottamisen haasteet ja eri toimialojen energiavirtojen integrointi esim. vetyteknologiaa kehittämällä nousi aiempaa vahvemmin keskusteluun.

Koronaviruspandemia aiheutti monille yrityksille ja koko yhteiskunnalle ison taloudellisen rasitteen. Energia-alaan vaikuttavaan poliittiseen päätöksentekoon kuten energia-, ilmasto- ja ympäristöpolitiikkaan pandemialla ei ollut juurikaan vaikutusta. EU:n ja kansallisessa päätöksenteossa pyrittiin ratkaisuihin, jotka samanaikaisesti loiventavat pandemian vaikutuksia ja edistävät kestävästä kehityksen tavoitteiden toteuttamista.

Työ- ja elinkeinoministeriö alkoi valmistella kansallista ilmasto- ja energias strategiaa, jonka hallitus antaa tiedonantona eduskunnalle syksyllä 2021. Strategiassa määritellään keinot, joilla Suomi on hiilineutraali vuonna 2035. Vuonna 2020 eri toimialat julkaisivat strategian taustalle vähähiilisyystiekarttansa, joiden perusteella sähkönkulutuksen ennakoita kasvan merkittävästi yhteiskunnan toimintojen kuten teollisuuden sähköistyessä.

Hallitus päätti korottaa vuoden 2021 alusta alkaen lämmityspolttoaineiden verotusta 105 milj. eurolla. Turpeen vero nousi 2,7 euroa MWh kohden. Hallitus linjasi käyttävänsä osan oikeudenmukaisen siirtymän rahastosta turvetta korvaavien investointien tukemiseen. Myös yhteistuotannon ja fossiilisten lämmityspolttoaineiden verotus nousi. Lisäksi hallitus käynnisti energiaverotuksen tiekartan toisen vaiheen. Keskustelut

komission kanssa jatkuivat omakustannushintaan perustuvan ydinvoimatuotannon saamiseksi korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle. Hallituksen on tarkoitus vuonna 2021 antaa esityksensä kiinteistöverotuksen muuttamiseksi siten, että vero vastaisi nykyistä paremmin kiinteistöjen todellisia arvoja.

Valmisteilla on myös kolmas vesienhoitosuunnitelma, jonka valtioneuvosto vahvistaa vuoden 2021 lopulla ja lähettää komissiolle tarkistettavaksi.

EU:n jäsenmaiden ilmastotavoitteena on vähentää päästöjä vähintään 55 % vuoteen 2030 mennessä. Euroopan parlamentti haluaisi vielä tätäkin tiukemman tavoitteen. Hiilineutraalius EU:n on tarkoitus saavuttaa vuoteen 2050 mennessä. Komissio antoi useita energia-alaan vaikuttavia aloitteita, kuten strategia sektori-integraatiosta ja vedystä, EU:n teollisuusstrategia, biodiversiteettistrategia ja kiertotalouden toimenpideohjelma.

Vuonna 2021 komissio jatkaa ns. Green Dealin toteuttamista. Odotettavissa on lukuisia uusia ehdotuksia, kuten päästökauppaa, uusiutuvaa energiaa, energiatehokkuutta, teollisuuspäästöjä ja energiaverotusta koskevien direktiivien päivittäminen, toimentasuunnitelma nollapäästöisestä ympäristöstä, kestävän rahoituksen strategia ja biodiversiteetin edistämiseen liittyvät aloitteet. Yksi tärkeimmistä komission aloitteista on kestävän rahoituksen luokittelun kriteerit, joiden valmistelu jatkuu vuonna 2021.

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto

Vuonna 2020 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 12,3 (12,1) TWh. Konsernin sähkön tuotannon osuus tästä oli 11,8 (11,7) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,4 (11,2) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,4 (0,5) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,5 (0,4) TWh ja myynnit 0,4 (0,4) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 3,6 (4,2) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 67,3 (69,2) prosenttia. Teollisuuden Voiman Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 14,6 (14,8) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 8,3 (8,4) TWh. Olkiluodon laitossyöksikköjen yhteinen käyttökerroin oli 93,5 (94,8) prosenttia.

Vesivoiman osuus 2,2 (1,6) TWh oli 18,0 (13,5) prosenttia sähkön hankinnasta. Vesivoiman tuotanto nousi merkittävästi edellisestä vuodesta, lähes vuoden 2015 ennätyskelliselle tasolle.

Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 1,3 (1,7) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 10,7 (13,8) prosenttia.

Pohjolan Voiman vuonna 2020 tuottamasta sähköstä hiilineutraalia oli noin 96 prosenttia.

Sähkön hankinta (GWh)	2016	2017	2018	2019	2020
Ydinvoima	8 136	7 602	7 987	8 366	8 279
Vesivoima	1 983	1 794	1 524	1 631	2 216
Yhteistuotanto	2 313	1 919	2 065	1 669	1 312
Lauhdevoima	396	82	409	0	0
Sähkön osto	545	533	543	423	490
Yhteensä	13 373	11 930	12 528	12 089	12 298

Vuoden 2020 tärkeimmät tapahtumat

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 8.4.2020 yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) jättäneen Olkiluoto 3 -laitosyksikön polttoaineen latauslupahakemuksen Säteilyturvakeskukselle (STUK). Lisäksi tiedotteessa todettiin, että työt Olkiluoto 3:lla eivät ole edenneet täysin suunnitelmien mukaan ja Areva-Siemens -konsortio päivittää OL3 EPR -laitosyksikön projektiaikataulua, kun tieto koronaviruspandemian etenemisestä ja vaikutuksista selviää.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 15.4.2020, että Standard&Poor's laski TVO:n luottoluokituksen tasolle BB koronaviruspandemiaan liittyvän OL3:n polttoainelatauksen viivästyttämisen vuoksi.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 28.8.2020 TVO:n saaneen laitostoimittaja Areva-Siemens -konsortiolta päivitetyn aikataulun OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönotosta. Sen mukaan polttoaine ladataan reaktoriin maaliskuussa 2021, laitosyksikkö liitetään valtakunnan sähköverkkoon saman vuoden lokakuussa ja säännöllinen sähköntuotanto alkaa helmikuussa 2022. Lisäksi tiedotettiin Arevan kesällä 2020 nimitetyn uuden johdon valmistelevan taloudellista ratkaisua projektin loppuunsaattamiseksi takuuaikojen loppuun asti.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 16.12.2020 sopineensa osakaslainasitoumuksista. Pohjolan Voima myönsi 241 miljoonan euron osakaslainasitoumuksen TVO:lle. Samaan aikaan Pohjolan Voima sai vastaavat 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset ydinvoimaa omistavilta osakkailtaan.

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. 31.12.2020 rahat ja pankkisaamiset olivat 44 (62) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 350 (300) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimuksesta 21 miljoonaa euroa erääntyy kesäkuussa 2021 ja 329 miljoonaa euroa kesäkuussa 2022. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 99 (100) miljoonaa euroa.

Pohjolan Voima nosti marraskuussa 2020 osakkailta vuonna 2018 saamansa osakaslainasitoumukset yhteensä 90 miljoonaa euroa. Nostetut osakslainat käsitellään ehtojensa perusteella konsernitilinpäätöksessä oman pääoman eränä. Pohjolan Voima sai joulukuussa 2020 uudet yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset ja nämä sitoumukset olivat käyttämättä tilikauden päättyessä. Osakslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös optio-oikeuksia, joiden merkintäaika

osakkeiksi alkaa 1.1.2023 ja jotka oikeuttavat enintään 7 198 950 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita.

Konsernin korolliset velat olivat 1 234 (1 210) miljoonaa euroa. Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 40,7 (39,5) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 411,5 (417,1) miljoonaa euroa. PVO-Lämpövoima Oy:n, jonka laitosten tuotannollinen toiminta lopetettiin vuonna 2015, liiketoiminta on raportoitu lopetettuna toimintona konsernin tilinpäätöksessä. Konsernin tilikauden tulos oli -17,9 (32,9) miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseen vaikutti pääasiassa yhteisyritys TVO:n tulos, mikä vertailuvuonna oli ydinjätehuollon kustannusarvion päivytyksen ja ydinjätehuoltovastuulaskennan diskonttokoron päivytyksen vuoksi selkeästi positiivinen.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 8,1 (4,4) miljoonaa euroa.

Laanilan Voima Oy:ssä hankittiin uusi siilo kuljettimiseen puuperäisille polttoaineille. Laanilan Voiman investoinnit olivat 3,2 miljoonaa euroa. PVO-Vesivoima Oy:n merkittävämät käynnissä olevat investoinnit olivat Jumiskon voimalaitoksen peruskunnostus, toiminnanhallintajärjestelmän uusinta ja Haapakosken voimalaitoksen yhteyteen rakennettava kalojen alasvaellusväylä. Myös Melon voimalaitoksen padon korjaus jatkui koko vuoden. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 2,8 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut rakenteilla olevaan OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004 - 2020 yhteensä 991,6 (841,1) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR -projektin rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehityksen menot olivat tilikauden aikana 0,1 (vuonna 2019: 0,1 ja vuonna 2018: 0,1) miljoonaa euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhhteessa oli keskimäärin 82 henkilöä (vuonna 2019: 89 ja vuonna 2018: 106) sisältäen lopetetut toiminnot. Henkilökunnan lukumäärä on laskenut liiketoimintakaupan ja lauhdetuotannon supistumisen vuoksi. Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot sisältäen lopetetut toiminnot olivat yhteensä 7,2 miljoonaa euroa (vuonna 2019: 7,6 miljoonaa euroa ja vuonna 2018: 9,1 miljoonaa euroa). Vakituisten henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 45 (45) vuotta.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhhteessa oli keskimäärin 35 henkilöä (vuonna 2019: 35 ja vuonna 2018: 50). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 3,9 miljoonaa euroa (vuonna 2019: 4,0 miljoonaa euroa ja vuonna 2018: 5,2 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 yhteistyökumppaneiltamme vastaavien periaatteiden noudattamista.

Vuoden 2020 vastuullisuusudistuksessa huomioitiin YK:n kestävän kehityksen ohjelman tavoitteet. Näistä valittiin neljä tavoitetta, joita voimme parhaiten edistää toiminnallamme: edullista ja puhdasta energiaa, ihmisarvoista työtä ja talouskasvua, maanpäällinen elämä sekä yhteistyö ja kumppanuus. Pohjolan Voiman vastuullisuustavoitteista 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 lähes kaikki tuotantoyhtiöt ovat mukana energiatehokkuus-sopimuksissa kaudella 2017 - 2025. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

Vuonna 2016 Melon voimalaitoksen maapadossa havaittua vuotoa korjattiin edelleen injektioimalla vuonna 2020. Korjaustyöt eivät ole vaikuttaneet ympäristöön eivätkä voimalaitoksen sähköntuotantoon.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman velvoitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,6 (2,2) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle. Istutukset toteutettiin lähes istutussuunnitelmien mukaisesti.

PVO-Vesivoima osallistuu lijoen vaelluskalahankkeeseen 2020–2022, joka on jatkoa lijoen vaelluskalakärkihankkeelle 2017–2020. Hankkeeseen kuuluvan Suomen ensimmäisen lohikalojen poikasten alasvaellusväylän rakentaminen aloitettiin Haapaveskoskella marraskuussa 2020. Hankkeessa edistetään myös Raasakan kalatietä.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 Raasakan voimalaitospadon ja säännöstelypadon kalateille rakentamis- ja valmisteluluvat. PVO-Vesivoima ja Metsähallitus jättivät vesitalouslupahakemuksen maaliskuussa 2017. Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden lokakuussa 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 jätti molemmissa hakemusasioissa muistutuksensa aluehallintovirastolle.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppapalain piiriin. Sähkön ja lämmön tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 (0,9) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen

liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,4 (0,5) miljoonaa tonnia, joka ei sisällä lopetettuna toimintona raportoidun PVO-Lämpövoiman päästöjä 0,0 (0,0) miljoonaa tonnia. Myös muut päästöt ilmaan laskivat edelliseen vuoteen verrattuna. Rikkidioksidipäästöt olivat 0,5 (0,7) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,6 (1,9) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,1 (0,1) tuhatta tonnia.

Teollisuuspäästädirektiivin (IE = Industrial Emissions) mukaiset uudet ilmapäästöjen raja-arvot astuivat Suomessa voimaan vuoden 2016 alusta. Osa Pohjolan Voiman laitoksista kuului teollisuuspäästädirektiivin kansalliseen siirtymäsuunnitelmaan, jonka Euroopan komissio hyväksyi 10.3.2014. Siirtymäsuunnitelma antoi joustoa kiristyvien päästöraja-arvojen käyttöönottoon. Siirtymäsuunnitelmakausi päättyi 30.6.2020.

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 2020. 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.tv.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuuraportissa.

Riskienhallinta

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

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

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

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Konsernin merkittävimmät riskit liittyvät TVO:n 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. Laitostoimittajan viimeksi elokuussa 2020 päivittämän aikataulun mukaan laitosyksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa helmikuussa 2022. Suunniteltuun valmistumiseen liittyvällä riskillä tarkoitetaan tilannetta, jossa kaupallista käyttöä ei voida aloittaa suunnitellusti, mistä aiheutuu lisäkustannuksia.

TVO on toteuttanut vuoden 2020 aikana lukuisia OL3 EPR -projektiin liittyviä riskienhallintatoimenpiteitä TVO:n valmiuden tehostamiseksi laitossyöskön käyttöönnottoon sekä kolmen ydinvoimalaitossyöskön käyttöön. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3 EPR:n käyttöönnoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen. Arevan kesällä 2020 nimitetty uusi johto valmistelee taloudellista ratkaisua projektin loppuunsaattamiseksi takuuajan loppuun asti. Myös neuvottelut Areva–Siemens -konsortion kanssa projektin loppuunsaattamisen ehdoista jatkuvat.

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

Riskienhallintatoimenpiteinä TVO luvanhaltijana varmistaa mm. OL3 EPR -laitossyöskön kattavan toiminnallisen testauksen ennen ydinteknistä koekäyttöä. TVO varmistaa, että OL3 EPR -laitossyöskön ydinteknisessä käyttöönnotossa hyödynnetään Taishanin sisarlaitoksen kokemukset.

Koronaviruspandemian vaikutus Pohjolan Voiman liiketoimintaan on toistaiseksi ollut vähäinen. Pohjolan Voima on tehnyt kattavia varotoimenpiteitä työntekijöidensä terveydestä ja turvallisuudesta huolehtimiseksi sekä energiantuotannon varmistamiseksi. Pandemian pitkittyessä tilanne voi vaikuttaa negatiivisesti myös Pohjolan Voiman liiketoimintaan lähinnä toimintaympäristön muutosten kautta.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2020 oli 55,3 (55,3) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 32 509 113 (32 509 113) kappaletta.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus-% 31.12.2020	Omistus-% 31.12.2019
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	1,845
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	2,167
Porin kaupunki	1,366	1,366
Rautaruukki Oyj	0,090	0,090
Stora Enso Oyj	15,608	15,608
Suomen Voima Oy	1,476	1,517
UPM Energy Oy*)	47,727	47,686
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

Pohjolan Voima Oyj:n kevään 2020 varsinaista yhtiökokousta ei järjestetty korona-tilanteen vuoksi fyysisesti, vaan osakkeenomistajat päättivät yhtiökokoukselle kuuluvista asioista 24.3.2020 yksimielisesti osakeyhtiölaissa olevan erityissäännöksen mukaisesti. Osakkeenomistajat hyväksyivät tilinpäätöksen vuodelta 2019, vahvistivat tuloslaskelman ja taseen sekä myönsivät vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy päävastuullisena tilintarkastajana KHT Niina Vilske.

Hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin talous- ja rahoitusjohtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talous- ja rahoitusjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), laki-asiainjohtaja Jukka Hakkila (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), energiapäällikkö Mikko Lepistö (SSAB Europe Oy) ja toimitusjohtaja Roger Holm (Oy Herrfors Ab).

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Hallitus kokoontui vuoden 2020 aikana 19 (14) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Merkittäviä oikeusprosesseja ei ollut katsauskaudella käynnissä.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Pohjolan Voiman osakkaat Oulun Energia Oy ja Kemira Oyj, jotka omistavat Laanilan Voiman tuottamaan energiaan oikeuttavat Pohjolan Voiman G5-sarjan osakkeet, ilmoittivat 19.1.2021 suunnittelevansa Laanilan teollisuusalueen energia-toimintojen uudelleenjärjestelyä. Ilmoituksen mukaan uudelleenjärjestely tarkoittaisi Laanilan Voima Oy:n operatiivisen toiminnan alasajoa ja nykymuotoisen toiminnan lopettamista kevään 2021 kuluessa.

Suunnitellun uudelleenjärjestelyn vuoksi Laanilan Voima Oy:ssä aloitetaan yhteistoimintaneuvottelut. Työnantajan alustavat suunnitelmat saattavat johtaa Laanilan Voiman työntekijöiden työsuhteiden päättymiseen. Vaikutukset yhtiön taloudelliseen tilanteeseen arvioidaan neuvotteluiden päättyttyä tehtävien ratkaisujen perusteella.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan edellisvuoden tapaan koronaviruspandemian vaikutuksista huolimatta. Pohjolan Voima jatkaa pandemiavarotoimenpiteitä yleisten linjausten ja suositusten mukaisesti.

TVO jatkaa OL3 EPR -laitosyksikön toteutusta ja tuotantokäyttöön valmistautumista. Ennen latausta on vielä jäljellä muun muassa käyttöönottotestejä ja kunnossapitotöitä. Ydinpolttoaineen lataamista varten TVO tarvitsee vielä erillisen luvan STUKilta. TVO jatkaa laitostoimittajan tukemista projektin loppuunsaattamisessa. TVO jatkaa neuvotteluita Areva–Siemens -konsortion kanssa projektin loppuunsaattamisen ehdoista.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2020 olivat 314.036.770,02 euroa, josta tilikauden tulos oli -6.696.925,48 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.7. - 31.12.2020	1.7. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Liikevaihto	201	180	411	417
Liikevoitto	-9	31	-3	45
Taseen loppusumma	2 189	2 106	2 189	2 106
Investoinnit	6	2	8	4
Omavaraisuusaste	41 %	39 %	41 %	39 %
Henkilökunta keskimäärin	82	89	82	89
Omavaraisuusaste			31.12.2020	31.12.2019
Oma pääoma, 1000 €			890 768	831 213
Varat yhteensä, 1000 €			2 189 473	2 106 404
OMAVARAISUUSASTE, %			41 %	39 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.7. - 31.12.2020	1.7. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Jatkuvat toiminnot					
Liikevaihto	2	201 399	180 018	411 492	417 091
Liiketoiminnan muut tuotot		332	1 483	1 134	2 527
Materiaalit ja palvelut		-152 982	-132 352	-313 338	-319 819
Henkilöstökulut		-4 041	-4 029	-8 385	-8 502
Poistot ja arvonalentumiset	3	-18 837	-20 046	-39 050	-39 894
Liiketoiminnan muut kulut		-28 117	-25 839	-48 948	-50 422
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		-6 790	31 529	-6 138	43 723
Liikevoitto/-tappio		-9 036	30 764	-3 233	44 704
Rahoitustuotot		1 589	1 696	2 958	3 249
Rahoituskulut		-6 800	-5 585	-14 960	-17 976
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-5 211	-3 889	-12 002	-14 727
Voitto/tappio ennen veroja		-14 247	26 875	-15 235	29 977
Tuloverot	2		-1	1	-2
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		-14 245	26 874	-15 234	29 975
Lopetetut toiminnot					
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		-1 304	4 842	-2 692	2 927
Voitto/tappio		-15 549	31 716	-17 926	32 902
Muut laajan tuloksen erät:					
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi					
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä					
Rahavirran suojaukset		-7 169	3 736	-12 866	-4 581
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		-7 169	3 736	-12 866	-4 581
Laaja tulos yhteensä		-22 718	35 452	-30 792	28 321
Tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		-15 286	31 875	-18 312	32 731
Määräysvallattomille omistajille		-263	-159	386	171
		-15 549	31 716	-17 926	32 902
Laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		-22 455	35 611	-31 178	28 150
Määräysvallattomille omistajille		-263	-159	386	171
		-22 718	35 452	-30 792	28 321

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	31.12.2020	31.12.2019
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	3	283 569	285 659
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	442 889	473 274
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		734 764	753 768
Muut rahoitusvarat		484	484
Lainat ja muut saamiset		596 530	445 987
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 058 236	1 959 172
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		9 210	9 131
Myyntisaamiset ja muut saamiset		75 159	72 966
Rahavarat	4	44 312	62 367
Lyhytaikaiset varat yhteensä		128 681	144 464
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		2 556	2 768
Varat yhteensä		2 189 473	2 106 404
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		55 321	55 321
Ylikurssirahasto		205 999	205 999
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		327 644	327 644
Arvonmuutosrahasto		-15 747	-2 881
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	0
Kertyneet voittovarot		186 132	204 444
Yhteensä		849 696	790 527
Määräysvallattomien omistajien osuus		41 072	40 686
Oma pääoma yhteensä		890 768	831 213
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset		5 064	5 020
Rahoitusvelat	4	1 050 743	981 865
Muut velat		10 549	10 154
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 066 356	997 039
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	4	182 836	228 307
Ostovelat ja muut velat		49 513	49 845
Lyhytaikaiset velat yhteensä		232 349	278 152
Velat yhteensä		1 298 705	1 275 191
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 189 473	2 106 404

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.7. - 31.12.2020	1.7. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Liiketoiminnan rahavirta				
Kauden voitto/tappio	-15 549	31 716	-17 926	32 902
Oikaisut, yhteensä	30 605	-9 439	56 653	8 939
Käyttöpääoman muutos	-11 468	-4 356	-3 309	8 348
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	3 588	17 921	35 418	50 189
Rahoituskulut, netto	-2 597	-3 859	-9 409	-10 776
Maksetut tuloverot	97	-1	12	-2
Liiketoiminnan nettorahavirta	1 088	14 061	26 021	39 411
Investointien rahavirta				
Investoinnit	-5 208	-2 453	-7 515	-4 158
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	155	1 748	569	2 203
Myönnetty lainat	-150 580	0	-150 580	0
Investointien rahavirta	-155 633	-705	-157 526	-1 955
Rahavirta ennen rahoituseriä	-154 545	13 356	-131 505	37 456
Rahoituksen rahavirta				
Pääoman palautukset	0	0	0	-14 000
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen lisäys (+) tai vähennys (-)	90 347	0	90 347	0
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	33 162	-14 446	23 103	-20 687
Rahoituksen rahavirta	123 509	-14 446	113 450	-34 687
Rahavarojen muutos	-31 036	-1 090	-18 055	2 769
Rahavarat kauden alussa	75 348	63 457	62 367	59 598
Rahavarat kauden lopussa	44 312	62 367	44 312	62 367

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 1.1.2019	65 293	216 822	1 700	326 683	0	165 879	776 377	40 515	816 892
Laaja tulos									
Tilikauden voitto tai tappio						32 731	32 731	171	32 902
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			-4 581				-4 581		-4 581
Laaja tulos yhteensä	0	0	-4 581	0	0	32 731	28 150	171	28 321
Liiketoimet omistajien kanssa									
Siirto kertyneisiin voittovaroihin ja sijoitetun vapaan									
oman pääoman rahastoon	-9 972	-10 823		14 961		5 834	0		0
Pääoman palautus				-14 000			-14 000		-14 000
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-9 972	-10 823	0	961	0	5 834	-14 000	0	-14 000
Oma pääoma 31.12.2019	55 321	205 999	-2 881	327 644	0	204 444	790 527	40 686	831 213
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

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2019 konsernitiilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuositiilinpäätöksen 2019 periaatteiden kanssa.

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

KORONAVIRUSPANDEMIAN VAIKUTUKSET TILINPÄÄTÖKSEEN

Koronaviruspandemian vaikutus Pohjolan Voiman tilinpäätökseen on ollut vähäinen. Konsernin on arvioitu pandemian vaikutusta taseeseen tarkastelemalla, kohdistuuko aineettomissa oikeuksissa oleviin oikeuteen tuottaa vesivoimaa sekä vesialueen pysyvään käyttöoikeuteen viitteitä arvonalentumisesta, aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä kerrytettävää rahamäärää ja varastojen sekä saamisten arvostusta. Odotukset tulevaisuuden kassavirroista, diskonttauskorko 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

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2020	1.7. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Vesivoima	10 729	13 195	23 869	24 496
Lämpövoima	157 838	169 502	324 365	360 676
Ydinvoima	77 599	46 480	158 797	134 615
Muut	28 518	30 263	56 397	61 592
Sisäinen myynti	-73 285	-79 421	-151 936	-164 288
Yhteensä	201 399	180 018	411 492	417 091
Lopetetut toiminnot	62	4 629	244	4 783

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2020	1.7. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Vesivoima	-3 168	-2 844	-3 764	-3 901
Lämpövoima	-2 437	-838	-565	-1 253
Ydinvoima	-9 187	28 255	-10 908	38 166
Muut	547	2 301	3	-3 037
Yhteensä	-14 245	26 874	-15 234	29 975
Lopetetut toiminnot	-1 304	4 842	-2 692	2 927

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Vesivoima	429 171	437 053
Lämpövoima	430 009	464 076
Ydinvoima	1 233 990	1 100 804
Muut	116 528	125 144
Eliminoinnit	-20 225	-20 673
Yhteensä	2 189 473	2 106 404

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Vesivoima	137 351	141 469
Lämpövoima	246 091	277 145
Ydinvoima	812 249	722 796
Muut	112 690	144 300
Muut pitkäaikaiset velat	10 549	10 154
Eliminoinnit	-20 225	-20 673
Yhteensä	1 298 705	1 275 191

2 LIKEVAIHTO

1 000 €	1.7. - 31.12.2020	1.7. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Tuotetun sähkön myynti	129 737	102 730	261 843	253 510
Tuotetun lämmön myynti	60 860	64 730	130 451	140 847
Ostetun sähkön myynti	6 672	7 311	10 412	13 448
Muu myynti	4 130	5 248	8 786	9 287
Yhteensä	201 399	180 018	411 492	417 091

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

Tuotettu sähkö	5 998	6 132	11 807	11 666
Tuotettu lämpö	993	1 825	3 054	3 709
Ostettu sähkö	234	266	486	415

3 AINEETTOIMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Kirjanpitoarvo kauden alussa	758 933	781 613
IFRS 16 lisäykset 1.1.2019	0	10 926
Poistot ja arvonalentumiset	-39 050	-39 894
Poistot ja arvonalentumiset, lopetetut toiminnot	0	-363
Lisäykset	10 674	9 399
Vähennykset	-4 099	-2 766
Muutos kirjanpidollisissa arvioissa	0	18
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	726 458	758 933

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Lyhytaikaiset korolliset velat	182 836	228 307
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 050 743	981 865
Korolliset velat	1 233 579	1 210 172
Lainasaamiset	559 733	409 153
Rahavarat	44 462	62 521
Korollinen nettovelka	629 384	738 498
Likvideetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkaohjelmat	31.12.2020	31.12.2019
Rahavarat	44 462	62 367
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	300 000
Yhteensä	394 462	362 367
Lisäksi:		
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	201 000	200 000

5 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.1. - 31.12.2020	1.1. - 31.12.2019
Tuotot	677	9 978
Kulut	-3 369	-7 051
Voitto ennen veroja	-2 692	2 927
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	-2 692	2 927

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Liiketoiminnan rahavirrat	1 712	-1 358
Investointien rahavirrat	853	1 236
Rahavirrat yhteensä	2 565	-122

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhdevoimalaitosten tuotannollinen toiminta lopetetaan. PVO:n ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi päätöksen 13.11.2015. PVO-Lämpövoiman liiketoiminta on esitetty tilinpäätöksissä 2015-2019 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja vaihto-omaisuus esitetään myytävänä olevina varoina vuosina 2020 ja 2019.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	2 556	2 556
Vaihto-omaisuus	0	212
Yhteensä	2 556	2 768

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2019 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

	31.12.2020		31.12.2019	
1 000 €	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	-10 549	247 000	-10 154	247 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 31.12.2020

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja- arvosta	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
Muut rahoitusvarat	484		484			484
Lainasaamiset		559 733	559 733			
Muut saamiset		36 797	36 797			
	484	596 530	597 014			
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Rahavarat		44 312	44 312			
Lainasaamiset		150	150			
Myyntisaamiset ja muut saamiset		52 467	52 467			
Siirtosaamiset		22 542	22 542			
		119 471	119 471			
Yhteensä	484	716 001	716 485			
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000			
Lainat		272 885	272 885			
Joukkovelkakirjalainat		274 157	274 157	272 740	272 740	
Vuokrasopimusvelat		153 701	153 701			
Johdannaisopimukset	10 549		10 549			10 549
	10 549	1 050 743	1 061 292			
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
Lainat ja yritystodistukset		169 914	169 914			
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		49 513	49 513			
Vuokrasopimusvelat		12 922	12 922			
		232 349	232 349			
Yhteensä	10 549	1 283 092	1 293 641	272 740	10 549	484

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

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

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

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

Muiden rahoitusinstrumenttien käyvät arvot eivät poikkeaa 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.

	31.12.2020			
	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
	31.12.2019			
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	5 217	179 892	458 268	205 151
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	158 844	65 020	13 226	9 551

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	31.12.2020	31.12.2019
Omien velkojen vakuudeksi		
Pantatut talletukset	38	40
Muut vastuut	8 469	4 962
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	30	30
Ydinenergiain mukainen takaus	54 457	44 290
Yhteensä	62 994	49 322

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 antama omavelkainen takaus on 54,5 (31.12.2019: 44,3) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004 - 2020 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 31.12.2020 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 992 (31.12.2019: 841) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Pohjolan Voiman osakkaat Oulun Energia Oy ja Kemira Oyj, jotka omistavat Laanilan Voiman tuottamaan energiaan oikeuttavat Pohjolan Voiman G5-sarjan osakkeet, ilmoittivat 19.1.2021 suunnittelevansa Laanilan teollisuusalueen energiatoimintojen uudelleenjärjestelyä. Ilmoituksen mukaan uudelleenjärjestely tarkoittaisi Laanilan Voima Oy:n operatiivisen toiminnan alasajoa ja nykymuotoisen toiminnan lopettamista kevään 2021 kuluessa.

Suunnitellun uudelleenjärjestelyn vuoksi Laanilan Voima Oy:ssä aloitetaan yhteistoimintaneuvottelut. Työnantajan alustavat suunnitelmat saattavat johtaa Laanilan Voiman työntekijöiden työsuhteiden päättymiseen. Vaikutukset yhtiön taloudelliseen tilanteeseen arvioidaan neuvotteluiden päätyttyä tehtävien ratkaisujen perusteella.