

Pohjolan Voiman Tilinpäätöstiedote



2019

POHJOLAN VOIMA OYJ:N TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 2019

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto jatkui normaalilla tasolla Pohjolan Voima laski liikkeelle 150 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan

Toimintaympäristö

Vuonna 2019 Suomen sähkön kulutus oli 86,1 TWh (87,4 TWh vuonna 2018). Sähköä tuotettiin Suomessa 66,1 (67,5) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 20,0 (19,9) TWh. Tuontisähköllä katettiin 23,3 (22,8) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Suurin osa sähköstä tuotiin Ruotsista. Vuonna 2019 sähkön käyttö laski Suomessa 2 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus laski 4 prosenttia ja muiden sektorien sähkön kulutus pysyi samalla tasolla.

Nord Pool Spot -kauppaa käytiin 494 TWh (524 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli 38,94 (43,99) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo 44,04 (46,80) euroa megawattitunnilta. Edellistä vuotta parempi vesitilanne Pohjoismaissa, laskeneet polttoainehinnat sekä laskenut sähkön kulutus laskivat sähkön hintaa edellisestä vuodesta.

EUA-päästöoikeuden hinta vaihteli voimakkaasti vuoden 2019 aikana. Markkinahinta oli vuoden alussa noin 25 euroa tonnilta ja päättyi vuoden lopussa alkuvuoden tasoon.

Vuonna 2019 olivat sekä Euroopan parlamentin vaalit että Suomen eduskuntavaalit. Pääministeri Rinteen hallituksen neuvottelema ohjelma säilyi sellaisenaan, vaikka Rinne joutui eroamaan ja hänen paikkansa pääministerinä otti Sanna Marin. Hallituksen ohjelma viitoittaa kansallista politiikkaa seuraavat vuodet. Hallituksen tavoitteena on, että Suomi on hiilineutraali vuonna 2035 ja hiilinegatiivinen nopeasti tämän jälkeen. Käytössä olevien ydinvoimalaitosten jatkolupiin hallitus suhtautuu myönteisesti. Turpeen energiakäyttö vähintään puolitetaan vuoteen 2030 mennessä. Laki kivihiilen käytön kieltämisestä energiantuotannossa on tullut voimaan.

Hallitusohjelman mukaan hallitus päivittää vesilain ulottamaan kalatalousvelvoitteet ns. nollavelvoite-laitoksiin. Hallitus käynnistää kansallisen ohjelman vaelluskalakan-
tojen elvyttämiseksi. Se jatkaa luontaisen kierron palauttamista rakennettuihin vesistöihin kansallisen kalatiestrategian pohjalta ja toteuttaa vaelluskalahankkeita laajalla yhteistyöllä.

Hallitusohjelmassa on useita energia-alaan vaikuttavia verolinjauksia. Hallitus toteuttaa energiaverotuksen uudistuksen vuoden 2020 budjettiriiheen mennessä. Energiatekijärjestelmää siirretään tuotantotuista kohti uuden energiateknologian investointien demonstraatiotukia. Hallitus alentaa verotukea yhdistetyssä sähkön- ja lämmöntuotannossa ja korottaa verotasoa lämmityspolttoaineissa. Kiinteistövero uudistetaan siten, että kiinteistöveroarvot heijastavat kokonaisuutena nykyistä paremmin käyviä arvoja.

EU:n aggressiivista kansainvälistä verosuunnittelua torjuva direktiivi on pantu pääosin toimeen. Valtiovarainministeriö selvittää hallitusohjelman ja eduskunnan lausuman mukaisesti edelleen mahdollisuuksia siirtää mankala-ydinvoima korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle.

EU-puheenjohtajuuskaudellaan Suomi ajoi EU:n ilmastotavoitteiden tiukentamista. EU:n jäsenmaiden päämiehet linjasivat EU:n tavoitteeksi hiilineutraalisuuden vuoteen 2050 mennessä, joskin Puola ilmoitti, ettei se pysty toimeenpanemaan tavoitetta ilman EU:n tukirahoitusta. Asiaan palataan kesällä 2020.

EU:n uusi parlamentti aloitti työnsä kesällä 2019 ja uusi Ursula von der Leyenin komissio marraskuussa 2019. Komissio julkaisi joulukuussa 2019 vihreään talouteen tähtäävän ns. Green Deal -pakettinsa, jossa se indikoi noin 50 lainsäädäntöhankkeen esittämistä toimikaudellaan. Ohjelman keskiössä on ilmastotavoitteiden kunnianhimon nostaminen ja uusiin tavoitteisiin ohjaavien keinojen tiukentaminen. Kestävän rahoituksen edistäminen edelleen on osa pakettia.

Komissio julkaisi joulukuussa 2019 arvionsa vesiputedirektiivin toimivuudesta. Komissio pitää vesiputedirektiiviä sinänsä toimivana järjestelmänä, joskin näkee tarpeelliseksi tiukentaa sen toimeenpanoa.

Energiateollisuuden vuosittain toistettavan kansalaisten energia-asenteita selvittävän tutkimuksen mukaan ydinvoiman hyväksyttävyyys on kaikkien aikojen parhaimmalla tasolla.

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto

Vuonna 2019 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 12,1 (12,5) TWh. Konsernin sähkön tuotannon osuus tästä oli 11,7 (12,0) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,2 (11,6) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,5 (0,4) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,4 (0,5) TWh ja myynnit 0,4 (0,3) TWh. Lämmön toimitukset olivat 4,2 (4,4) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 69,2 (63,8) prosenttia. Teollisuuden Voiman Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 14,8 (14,1) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 8,4 (8,0) TWh. Olkiluodon laitossyöksikköjen yhteinen käyttökerroin oli 94,8 (91,1) prosenttia.

Vesivoiman osuus 1,6 (1,5) TWh oli 13,5 (12,2) prosenttia sähkön hankinnasta. Vesivoiman tuotanto nousi hieman edellisestä vuodesta lähelle normaalin vesivuoden tuotantolukemia.

Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 1,7 (2,1) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 13,8 (16,5) prosenttia. Vuoden 2019 vaihteessa myydyin Meri-Porin tuotanto-osuuden jälkeen Pohjolan Voimalla ei enää ole lauhdevoimaa tuotannollisessa toiminnassa.

Sähkön hankinta (GWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Ydinvoima	8 086	8 136	7 602	7 987	8 366
Vesivoima	2 297	1 983	1 794	1 524	1 631
Yhteistuotanto	2 533	2 313	1 919	2 065	1 669
Lauhdevoima	388	396	82	409	0
Sähkön osto	790	545	533	543	423
Yhteensä	14 094	13 373	11 930	12 528	12 089

Vuoden 2019 tärkeimmät tapahtumat

Pohjolan Voima Oyj solmi Power-Deriva Oy:n kanssa 8.6.2018 liiketoimintakaupan, jossa Pohjolan Voiman energianhallinta-palveluliiketoiminnan Harjavallan toiminnot siirtyvät PD Power Oy:lle. Liiketoimintakauppa astui voimaan 1.1.2019.

Teollisuuden Voima Oyj (TVO) tiedotti 7.3.2019 saaneensa valtioneuvostolta käyttöluvan OL3-ydinvoimalaitosyksikölle.

Pohjolan Voima Oyj maksoi 15.3.2019 C-sarjan osakkeenomistajille sidotun pääoman (osakepääoma ja ylikurssirahasto) palautusta 14 miljoonaa euroa sijoitetun vapaan pääoman rahaston kautta.

Pohjolan Voima Oyj allekirjoitti 4.4.2019 EPV Energia Oy:n kanssa sopimuksen Vas-kiluodon Voima Oy:n liiketoimintakaupasta, joka tulee voimaan 1.1.2023.

PVO-Lämpövoima Oy:n omistamat Tahkoluodon ja Kristiinankaupungin hiililauhdelaitekset ovat olleet pitkäaikaisäilönnässä vuodesta 2015 alkaen, jolloin niiden tuotannollinen toiminta päätettiin lopettaa. PVO-Lämpövoima on raportoitu konsernitilinpäätöksessä lopetettuna toimintona. Tilikauden aikana aloitettiin Tahkoluodon voimalaitosalueella rakennusten ja laitteiden purkutyöt.

Pohjolan Voima Oyj:n kesäkuussa 2018 liikkeeseen laskema 125 miljoonan euron vakuudeton joukkovelkakirjalaina listattiin lainaehtojen mukaisesti toukokuussa 2019 Nasdaq Helsinkiin.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 19.6.2019, 17.7.2019 ja 8.11.2019 TVO:n OL3 EPR -laitosyksikön projektiakataulumuutoksista. Viimeisin projektiakataulupäivitys saatiin 19.12.2019, jolloin Pohjolan Voima Oyj tiedotti TVO:n saaneen laitostoimittaja Areva-Siemens -konsortiolta päivitetyn projektiakataulun OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönotosta. Saadun aikataulun mukaan polttoaine ladataan reaktoriin kesäkuussa 2020, laitosyksikkö liitetään ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon marraskuussa 2020 ja säännöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2021.

Pohjolan Voima Oyj laski 18.11.2019 liikkeeseen 150 miljoonan euron suuruisen vakuu-dettoman joukkovelkakirjalainan. Joukkovelkakirjalaina erääntyy 20.1.2025 ja sille maksetaan kiinteää 1,25 prosentin vuotuista korkoa. Joukkovelkakirjalaina listattiin Nasdaq Helsingin pörssilistalle.

Posiva Oy, joka vastaa omistajiensa TVO:n ja Fortumin käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituksesta, päätti toteuttaa käytetyn polttoaineen käsittelyyn tarkoitettua tuotantolaitoksen, johon kuuluvat kapselointilaitos ja loppusijoituslaitos. Kapselointilaitoksen peruskivi muurattiin syyskuussa 2019.

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 tarkoitukseenmukaista 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. 31.12.2019 rahat ja pankkisaamiset olivat 62 (60) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 300 (300) miljoonaa euroa ja käyttämättömiä osakaslainasitoumuksia 90 (90) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimuksesta 21 miljoonaa euroa erääntyy kesäkuussa 2021 ja 279 miljoonaa euroa kesäkuussa 2022. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 100 (85) miljoonaa euroa.

Konsernin korolliset velat olivat 1 210 (1 222) miljoonaa euroa. Pohjolan Voima Oyj laski 18.11.2019 liikkeeseen 150 miljoonan euron suuruisen vakuudettoman joukkovelkakirjalainan. Joukkovelkakirjalaina erääntyy 20.1.2025 ja sille maksetaan kiinteää 1,25 prosentin vuotuista korkoa. Joukkovelkakirjalaina listattiin Nasdaq Helsingin pörssilistalle. Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 39,5 (38,8) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 417,1 (514,1) miljoonaa euroa. PVO-Lämpövoima Oy:n, jonka laitosten tuotannollinen toiminta lopetettiin vuonna 2015, liiketoiminta on raportoitu lopetettuna toimintona konsernin tilinpäätöksessä. Konsernin tilikauden tulos oli 32,9 (-29,7) miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseen vaikutti pääasiassa osakkuusyhtiö TVO:n positiivinen tulos. TVO päivitti kustannusarvion perustuen uuteen ydinjätehuollon teknisen suunnitelmaan ja aikatauluun, mikä aiheutti muutoksen ydinjätehuoltovastuuvarauksessa, ja lisäksi TVO muutti diskonttokorkoa ydinjätehuoltovastuulaskennassa.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 4,4 (5,4) miljoonaa euroa.

PVO-Vesivoima Oy:ssä Raasakan voimalaitoksen sähkö- ja automaation uusintaprojekti valmistui, ja Melon voimalaitoksen padon korjaus jatkui koko vuoden. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 2,1 miljoonaa euroa. Laanilan Voima Oy:ssä investoitiin mm. hiilisillan peruskorjaukseen sekä Pyroflow-kattilan keittopintojen ja muurauksien uusintaan. Laanilan Voima Oy:n investointien yhteismäärä oli 1,5 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut rakenteilla olevaan OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004 - 2019 yhteensä 841,1 (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 kehitykset olivat tilikauden aikana 0,1 (vuonna 2018: 0,1 ja vuonna 2017: 0) miljoonaa euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 89 henkilöä (vuonna 2018: 106 ja vuonna 2017: 119) sisältäen lopetetut toiminnot. Henkilökunnan lukumäärä on laskenut liiketoimintakaupan ja lauhdetuotannon supistumisen vuoksi. Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot sisältäen lopetetut toiminnot olivat yhteensä 7,6 miljoonaa euroa (vuonna 2018: 9,1 miljoonaa euroa ja vuonna 2017: 10,2 miljoonaa euroa). Vakituisten henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 45 (45) vuotta.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 35 henkilöä (vuonna 2018: 50 ja vuonna 2017: 57). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 4,0 miljoonaa euroa (vuonna 2018: 5,2 miljoonaa euroa ja vuonna 2017: 5,7 miljoonaa euroa).

Ympäristö

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

Vuonna 2016 Melon voimalaitoksen maapadossa havaittua vuotoa korjattiin edelleen injektoimalla vuonna 2019. Injektointikorjaus saataneen valmiiksi vuoden 2020 aikana. Korjaustyöt eivät ole vaikuttaneet ympäristöön eivätkä voimalaitoksen sähköntuotantoon.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman velvoitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,2 (2,5) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle. Istutukset toteutettiin lähes istutussuunnitelmien mukaisesti.

PVO-Vesivoima allekirjoitti 8.1.2019 yhdessä Iijoki-alueen kuntien, Metsähallituksen, Pohjois-Pohjanmaan ELY-keskuksen ja turvetuottajien kanssa Iijoki-sopimuksen. Sopimuksella sovittiin lijoen vesistövision ja toimenpideohjelman toteutuksesta vuosina 2019 - 2023 sekä lijoen neuvottelukunnan ja johtoryhmän perustamisesta.

PVO-Vesivoima osallistuu Suomen suurimpaan, kolmivuotiseen lijoen vaelluskaläkärkihankkeeseen 2017 - 2020. Hankkeen kustannusarvio on runsaat neljä miljoonaa euroa ja valtio on sitoutunut rahoittamaan hanketta kahdella miljoonalla eurolla kuuluen "Luontopolitiikkaa luottamuksella ja reiluin keinoin" -kärkihankkeen toimenpiteisiin.

PVO-Vesivoima ja Metsähallitus hakivat yhdessä vesitalouslupaa suunniteltujen Raasakan kalateiden rakentamiselle Pohjois-Pohjanmaan aluehallintovirastolta maaliskuussa 2017. Hakemusta täydennettiin marraskuussa 2019 uusilla suunnitelmilla.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden loka-kuussa Iijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Aluehallintovirasto ei kuuluttanut hakemuksia vuoden 2019 aikana.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalaan piiriin. Sähkön ja lämmön tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,9 (1,6) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,5 (0,6) 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 0,7 (1,4) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,9 (2,6) 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 kuuluu teollisuuspäästädirektiivin kansalliseen siirtymäsuunnitelmaan, jonka Euroopan komissio hyväksyi 10.3.2014. Siirtymäsuunnitelma antaa joustoa kiristyvien päästöraja-arvojen käyttöönottoon. Siirtymäsuunnitelmakausi on 1.1.2016 - 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 ympäristöluvien tarkistamishakemuksensa vuonna 2018 ja luvitustyötä jatkettiin edelleen vuonna 2019. 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 yhteisyritys TVO:n OL3 EPR -projektin aikatauluun ja tulontuottamiskykyyn. Laitosyksikön kaupallisen sähköntuotannon piti alkaa huhtikuun lopussa 2009. Valmistuminen on kuitenkin viivästynyt. Laitostoimitajan viimeksi joulukuussa 2019 päivittämän aikataulun mukaan laitosyksikön sään-

nöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2021. Suunniteltuun valmistumiseen liittyvällä riskillä tarkoitetaan tilannetta, jossa kaupallista käyttöä ei voida aloittaa suunnitellusti, mistä aiheutuu lisäkustannuksia.

TVO on toteuttanut vuoden 2019 aikana lukuisia OL3 EPR -projektiin liittyviä riskienhallintatoimenpiteitä TVO:n valmiuden tehostamiseksi laitoksen käyttöönottoon sekä kolmen ydinvoimalaitoksen käyttöön. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 voimaan tulleen sovintosopimuksen ehtojen täyttymistä sekä OL3 EPR -laitoksen käyttöönoton vaiheita, jotta ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

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

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

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2019 oli 65,3 (65,3) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 32 509 113 (32 509 113) kappaletta.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus-% 31.12.2019	Omistus-% 31.12.2018
<i>EPV Energia Oy</i>	5,489	5,489
<i>Etelä-Suomen Voima Oy</i>	1,517	1,482
<i>Helen Oy</i>	0,619	0,619
<i>Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen</i>	1,831	1,831
<i>Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)</i>	5,060	5,060
<i>Kokkolan Energia Oy</i>	1,845	1,845
<i>Kymppivoima Oy</i>	5,907	5,907
<i>Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)</i>	3,657	3,657
<i>Myllykoski Oyj*)</i>	0,631	0,631
<i>Oulun Energia Oy</i>	0,906	0,906
<i>Outokumpu Oyj</i>	0,096	0,096
<i>Oy Perhonjoki Ab</i>	2,167	2,167
<i>Porin kaupunki</i>	1,366	1,401
<i>Rautaruukki Oyj</i>	0,090	0,090
<i>Stora Enso Oyj</i>	15,608	15,608
<i>UPM Energy Oy*)</i>	47,686	47,686
<i>UPM Communication Papers Oy*)</i>	3,457	3,457
<i>Vantaan Energia Oy</i>	0,229	0,229
<i>Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)</i>	1,840	1,840

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.

Yhtiön johto

Varsinainen yhtiökokous 21.3.2019 hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2018, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin johtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talousjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasiaintohtaja Jukka Hakkila (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymmenvoima Oy), johtaja Tomi Sederholm (UPM Energy Oy), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Group/Metsä Tissue), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Mikko Rintamäki (Kokkolan Energia Oy) ja energiapäällikkö Mikael Surakka (Outokumpu Oyj).

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Hallitus kokoontui vuoden 2019 aikana 14 (18) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Merkittäviä oikeusprosesseja ei ollut katsauskaudella käynnissä.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto kuulutti 25.2.2020 Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskuksen hakemuksen lijoen voimalaitosten kalatalousvelvoitteiden muuttamiseksi. PVO-Vesivoiman on tarkoitus antaa muistutuksensa hakemusasiakirjoista niiden nähtävilläoloaikana 17.4.2020 mennessä.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan edellisvuoden tapaan.

TVO jatkaa OL3 EPR -laitosyksikön toteutusta ja tuotantokäyttöön valmistautumista. Yhteistyössä laitostoimittajan kanssa jatketaan OL3 EPR -laitosyksikön käyttöönottoa laitostoimittajan käyttöönotto-ohjelman mukaisesti, jotta polttoaine voidaan asentaa reaktoriin laitostoimittajan aikataulun mukaisesti kesäkuussa 2020 ja laitosyksikkö liittyy ensimmäistä kertaa valtakunnan verkkoon marraskuussa 2020. Käyttöönotto-ohjelman mukaisesti laitosyksikön odotetaan tuottavan 1–3 terawattituntia sähköä vaihtelevin tehoin aikana, joka alkaa verkkoon liittämisestä ja päättyy säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen.

Posiva Oy jatkaa loppusijoitushankkeen rakennusvaihetta (EKA-projekti) vuonna 2020.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2019 olivat 320.733.695,50 euroa, josta tilikauden tulos oli -6.687.528,00 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Liikevaihto	180	259	417	514
Liikevoitto	31	-9	45	-7
Taseen loppusumma	2 106	2 103	2 106	2 103
Investoinnit	2	2	4	5
Omavaraisuusaste	39 %	39 %	39 %	39 %
Henkilökunta keskimäärin	89	110	89	106
Omavaraisuusaste			31.12.2019	31.12.2018
Oma pääoma, 1000 €			831 213	816 892
Varat yhteensä, 1000 €			2 106 404	2 103 446
OMAVARAISUUSASTE, %			39 %	39 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Jatkuvat toiminnot					
Liikevaihto	2	180 018	259 339	417 091	514 096
Liiketoiminnan muut tuotot		1 483	-10 168	2 527	2 968
Materiaalit ja palvelut		-132 352	-198 510	-319 819	-402 536
Henkilöstökulut		-4 029	-4 909	-8 502	-9 959
Poistot ja arvonalentumiset	3	-20 046	-19 447	-39 894	-39 048
Liiketoiminnan muut kulut		-25 839	-28 657	-50 422	-53 437
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		31 529	-6 429	43 723	-19 535
Liikevoitto/-tappio		30 764	-8 781	44 704	-7 451
Rahoitustuotot		1 696	1 443	3 249	2 728
Rahoituskulut		-5 585	-9 032	-17 976	-27 637
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-3 889	-7 589	-14 727	-24 909
Voitto/tappio ennen veroja		26 875	-16 370	29 977	-32 360
Tuloverot		-1	0	-2	0
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		26 874	-16 370	29 975	-32 360
Lopetetut toiminnot					
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		4 842	3 533	2 927	2 611
Voitto/tappio		31 716	-12 837	32 902	-29 749
Muut laajan tuloksen erät:					
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi					
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä					
Rahavirran suojaukset		3 736	3 099	-4 581	4 166
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		3 736	3 099	-4 581	4 166
Laaja tulos yhteensä		35 452	-9 738	28 321	-25 583
Tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		31 875	-11 906	32 731	-29 098
Määräysvallattomille omistajille		-159	-931	171	-651
		31 716	-12 837	32 902	-29 749
Laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		35 611	-8 807	28 150	-24 932
Määräysvallattomille omistajille		-159	-931	171	-651
		35 452	-9 738	28 321	-25 583

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	31.12.2019	31.12.2018
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	3	285 659	284 173
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	473 274	497 440
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		753 768	714 625
Muut rahoitusvarat		484	486
Lainat ja muut saamiset		445 987	446 034
Pitkäaikaiset varat yhteensä		1 959 172	1 942 758
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		9 131	12 038
Myyntisaamiset ja muut saamiset		72 966	84 399
Rahavarat	4	62 367	59 598
Lyhytaikaiset varat yhteensä		144 464	156 035
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		2 768	4 653
Varat yhteensä		2 106 404	2 103 446
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		55 321	65 293
Ylikurssirahasto		205 999	216 822
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		327 644	326 683
Arvonmuutosrahasto		-2 881	1 700
Kertyneet voittovarot		204 444	165 879
Yhteensä		790 527	776 377
Määräysvallattomien omistajien osuus		40 686	40 515
Oma pääoma yhteensä		831 213	816 892
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset		5 020	3 345
Rahoitusvelat	4	981 865	1 107 672
Muut velat		10 154	6 293
Pitkäaikaiset velat yhteensä		997 039	1 117 310
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	4	228 307	114 533
Ostovelat ja muut velat		49 845	54 711
Lyhytaikaiset velat yhteensä		278 152	169 244
Velat yhteensä		1 275 191	1 286 554
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 106 404	2 103 446

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Liiketoiminnan rahavirta				
Voitto/tappio ennen veroja	31 716	-12 837	32 902	-29 749
Oikaisut, yhteensä	-9 439	31 509	8 939	81 388
Käyttöpääoman muutos	-4 356	-3 600	8 348	-7 063
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	17 921	15 072	50 189	44 576
Rahoituskulut, netto	-3 859	-4 365	-10 776	-9 987
Maksetut tuloverot	-1	-12	-2	-10
Liiketoiminnan nettorahavirta	14 061	10 695	39 411	34 579
Investointien rahavirta				
Myydyt omistusyhteisyritysosakkeet	0	2	0	2
Investoinnit	-2 453	-2 452	-4 158	-5 538
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	1 748	1 996	2 203	2 315
Pääoman palautukset	0	3 310	0	3 310
Pitkäaikaisten saamisten ja muiden rahoitusvarojen muutos	0	-60 109	0	-60 082
Investointien rahavirta	-705	-57 253	-1 955	-59 993
Rahavirta ennen rahoituseriä	13 356	-46 558	37 456	-25 414
Rahoituksen rahavirta				
Pääoman palautukset	0	0	-14 000	0
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	-14 446	-31 135	-20 687	41 466
Osingonjako määräysvallattomille omistajille	0	-311	0	-311
Rahoituksen rahavirta	-14 446	-31 446	-34 687	41 155
Rahavarojen muutos	-1 090	-78 004	2 769	15 741
Rahavarat kauden alussa	63 457	137 602	59 598	43 857
Rahavarat kauden lopussa	62 367	59 598	62 367	59 598

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	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräysval- lattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2018	65 293	216 822	-2 466	328 869	192 792	801 310	42 197	843 507
Laaja tulos								
Tilikauden voitto tai tappio					-29 098	-29 098	-651	-29 749
Muut laajan tuloksen erät								
Rahavirran suojaukset			4 166			4 166		4 166
Laaja tulos yhteensä	0	0	4 166	0	-29 098	-24 932	-651	-25 583
Liiketoimet omistajien kanssa								
Siirto kertyneisiin voittovaroihin				-2 186	2 186	0		0
Määräysvallattomien omistajien jako-osuus purkautuneesta yhtiöstä						0	-720	-720
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	0	0	-2 186	2 186	0	-720	-720
Osingonjako määräysvallattomille omistajille						0	-311	-311
Oma pääoma 31.12.2018	65 293	216 822	1 700	326 683	165 879	776 377	40 515	816 892
Oma pääoma 1.1.2019	65 293	216 822	1 700	326 683	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	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	5 834	-14 000	0	-14 000
Oma pääoma 31.12.2019	55 321	205 999	-2 881	327 644	204 444	790 527	40 686	831 213

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2018 konsernitilinpäätöksen kanssa. Vertailukausista muuttuneet laadintaperiaatteet on luetteloitu alla ja esitetty tarkemmin liitetiedossa Laadintaperiaatteiden muutokset. Muutoin laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuosittain päätöksen 2018 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.

LAADINTAPERIAATTEIDEN MUUTOKSET

Pohjolan Voima otti IFRS 16 standardin käyttöön 1.1.2019 soveltaen yksinkertaistettua menettelytapaa eikä oikaise aikaisempia kausia. IFRS 16 Vuokrasopimukset, joka julkaistiin tammikuussa 2016, määrittää vuokrasopimusten kirjaamisen, arvostamisen, esittämisen ja tilinpäätöksessä esitettävien tietojen periaatteet. Standardin tavoitteena on varmistaa, että vuokralleottaja ja vuokralleantaja antavat olennaisia tietoja tavalla, joka ottaa huomioon järjestelyiden tosiasiallisen luonteen. Tämä tieto antaa tilinpäätöksen käyttäjälle perusteet arvioida vuokrasopimusten vaikutuksia yhteisön taloudelliseen asemaan, taloudelliseen toimintaan ja rahavirtaan. EU on hyväksynyt IFRS 16 standardin marraskuussa 2017 ja se on voimassa 1.1.2019 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla.

IFRS 16 korvaa standardin IAS 17 Vuokrasopimukset sekä IFRIC 4 Miten määritetään sisältääkö järjestely vuokrasopimuksen. Standardi edellyttää vuokralleottajan kirjaamaan varat ja velat kaikista vuokrasopimuksista taseeseensa käyttöoikeusomaisuuseräksi sekä vuokranmaksuihin liittyvä velvollisuus velkana. Siirtymässä vuokrasopimusvelat arvostetaan jäljellä olevien vuokramaksujen nykyarvoon, diskontattuna konsernin lisäluoton korolla. Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan vuokrasopimusvelkaa vastaavaan määrään, oikaistuna ennakoon maksettujen tai kertyneiden vuokrien summalla. Konserni kohdistaa sopimuksen perusteella maksetun vastikkeen kuhunkin vuokrasopimuksen komponenttiin ja erottaa muille kuin vuokrasopimuskomponenteille kuulumatottomat osuudet, jos ne ovat tunnistettavissa.

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

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

Konserni on päättänyt käyttää standardin sallimia helpotuksia, eikä sovelta standardia alle 12 kuukauden pituisiin vuokrasopimuksiin eikä vuokrasopimuksiin, joissa kohdeomaisuuserä on arvoltaan vähäinen. Konserni on käynyt läpi vuokra-, palvelu- ja hankintasopimukset ja laskenut IFRS 16 standardin vaikutukset. Muutoksen tasevaikutus ei ole merkittävä suhteessa konsernin kokonaistaseeseen. Sopimukset koostuvat pääosin maa-alueiden ja toimitilojen vuokrista. Vuokrasopimuksiin liittyvät ennallistamisveloitteet on huomioitu käyttöönnotossa.

Standardin käyttööntön vaikutukset taseeseen on esitetty alla olevissa taulukoissa.

1 000 €	31.12.2018	IFRS 16 vaikutus	1.1.2019
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	497 440	10 926	508 366
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset	3 345	1 747	5 092
Rahoitusvelat	1 107 672	8 370	1 116 042
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	114 533	809	115 342

Alla oleva täsmäytyslaskelma vuokrasopimusvelkojen alkusadoista 1.1.2019 perustuu muihin vuokrasopimusten vastuusitoumuksiin 31.12.2018;

Muut vuokrasopimusvastuut 31.12.2018	2 298
Kohtuullisen varmat jatko-optiot	9 910
Bruttomääräinen vuokrasopimusvelka 1.1.2019	12 208
Diskonttaus *	-3 029
Vuokrasopimusvelka 1.1.2019	9 179

*Vuokrasopimusvelka on diskontattu lisäluoton korkoa käyttäen 1.1.2019. Keskimääräinen lisäluoton korko on 1,97%.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Vesivoima	13 195	10 329	24 496	23 109
Lämpövoima	169 502	187 982	360 676	390 218
Ydinvoima	46 480	92 854	134 615	178 298
Muut	30 263	50 962	61 592	95 802
Sisäinen myynti	-79 421	-82 788	-164 288	-173 331
Yhteensä	180 018	259 339	417 091	514 096
Lopetetut toiminnot	4 629	171	4 783	638

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Vesivoima	-2 844	-2 590	-3 901	-3 272
Lämpövoima	-838	-13 318	-1 253	-16 197
Ydinvoima	28 255	-10 618	38 166	-22 381
Muut	2 301	10 155	-3 037	9 490
Yhteensä	26 874	-16 370	29 975	-32 360
Lopetetut toiminnot	4 842	3 533	2 927	2 611

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Vesivoima	437 053	441 150
Lämpövoima	464 076	496 886
Ydinvoima	1 100 804	1 060 422
Muut	125 144	122 654
Eliminoinnit	-20 673	-17 666
Yhteensä	2 106 404	2 103 446

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Vesivoima	141 469	141 668
Lämpövoima	277 145	307 741
Ydinvoima	722 796	723 222
Muut	144 300	125 296
Muut pitkäaikaiset velat	10 154	6 293
Eliminoinnit	-20 673	-17 666
Yhteensä	1 275 191	1 286 554

2 LIIKEVAIHTO

1 000 €	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Tuotetun sähkön myynti	102 730	181 574	253 510	339 355
Tuotetun lämmön myynti	64 730	62 973	140 847	138 304
Ostetun sähkön myynti	7 311	10 471	13 448	28 230
Muu myynti	5 248	4 322	9 287	8 208
Yhteensä	180 018	259 339	417 091	514 096

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.7. - 31.12.2019	1.7. - 31.12.2018	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Tuotettu sähkö	6 132	6 109	11 666	11 985
Tuotettu lämpö	1 825	1 396	3 709	3 958
Ostettu sähkö	266	190	415	532

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Kirjanpitoarvo kauden alussa	781 613	814 441
IFRS 16 lisäykset 1.1.2019	10 926	-
Poistot ja arvonalentumiset	-39 894	-39 048
Poistot ja arvonalentumiset, lopetetut toiminnot	-363	-362
Lisäykset	9 399	7 465
Vähennykset	-2 766	-883
Muutos kirjanpidollisissa arvioissa	18	0
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	758 933	781 613

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Lyhytaikaiset korolliset velat	228 307	114 533
Pitkäaikaiset korolliset velat	981 865	1 107 672
Korolliset velat	1 210 172	1 222 205
Rahavarat	62 367	59 598
Korollinen nettovelka	1 147 805	1 162 607
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimitit ja velkaohjelmat	31.12.2019	31.12.2018
Rahavarat	62 367	59 598
Käyttämättömät sitovat luottolimitit	300 000	300 000
Yhteensä	362 367	359 598
Lisäksi:		
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	200 000	215 000

5 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.1. - 31.12.2019	1.1. - 31.12.2018
Tuotot	9 978	10 493
Kulut	-7 051	-7 882
Voitto ennen veroja	2 927	2 611
Tilikauden voitto lopetetuista toiminnoista	2 927	2 611

Lopettettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Liiketoiminnan rahavirrat	-1 358	2 901
Investointien rahavirrat	1 236	2 178
Rahavirrat yhteensä	-122	5 079

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiillilauhdevoimalaitosten 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 2019 ja 2018.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	2 556	2 708
Vaihto-omaisuus	212	1 946
Yhteensä	2 768	4 653

Myytävänä oleviin varoihin ei liittynyt velkoja 2019 eikä 2018.

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2018 konsernitiilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 €	31.12.2019		31.12.2018	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	-10 154	247 000	-6 304	262 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 31.12.2019

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja- arvosta	Tasot		
					Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat							
Muut rahoitusvarat	484		484				484
Lainasaamiset		409 153	409 153				
Muut saamiset		36 833	36 833				
	484	445 986	446 470				
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		62 367	62 367				
Lainasaamiset		153	153				
Myyntisaamiset ja muut saamiset		52 637	52 637				
Siirtosaamiset		20 176	20 176				
		135 333	135 333				
Yhteensä	484	581 319	581 803				
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		195 433	195 433				
Lainat		346 235	346 235				
Joukkovelkakirjalainat		273 885	273 885	278 750	278 750		
Vuokrasopimusvelat		166 312	166 312				
Johdannaissopimukset	10 154		10 154			10 154	
	10 154	981 865	992 019				
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yritystodistukset		206 899	206 899				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		49 845	49 845				
Vuokrasopimusvelat		21 408	21 408				
		278 152	278 152				
Yhteensä	10 154	1 260 017	1 270 171		278 750	10 154	484

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

Taso 1: syöttötiedot ovat täysin samanlaisille varoille ja veloille toimivilla markkinoilla noteerattuja hintoja. Pohjolan Voima Oy:n vuonna 2018 liikkeellelaskelmaa joukkovelkakirjalaina, nimellisarvoltaan 125 miljoonaa euroa, listattiin Nasdaq Helsinkiin kesäkuussa 2019. Samoin marraskuussa 2019 liikkeellelaskettu joukkovelkakirjalaina, nimellisarvoltaan 150 miljoonaa euroa listattiin Nasdaq Helsinkiin. Nämä molemmat lainat olivat luokiteltu 31.12.2019 tasolle 1 ja käypä arvo vastaa pörssinoteerausta. Konsernilla ei ollut tason 1 mukaan luokiteltuja rahoitusvaroja tai velkoja 2018.

Taso 2: syöttötiedot ovat muita kuin tasolle 1 kuuluvia noteerattuja hintoja, jotka ovat havainnoitavissa varoille tai veloille joko suoraan tai epäsuorasti Taso 3: varoja tai velkoja koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei todettavissa olevat syöttötiedot)

Muiden rahoitusinstrumenttien käyvät arvot eivät poikkea merkittävästi niiden kirjanpitoarvosta. Käypä arvo 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.

	31.12.2019			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	5 217	240 430	458 268	205 151
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	158 844	65 020	13 226	9 551
	31.12.2018			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	8 999	260 210	461 126	210 855
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	206 800	68 792	20 946	10 002

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	31.12.2019	31.12.2018
Omien velkojen vakuudeksi		
Pantatut talletukset	40	70
Muut vastuut	4 962	203 705
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	30	32
Ydinenergiain mukainen takaus	44 290	77 227
Yhteensä	49 322	281 034

Ydinenergiain mukainen takaus

Suomen ydinenergiain mukaan Pohjolan Voima Oyj:n 57,06 % omistamalla yhteisyrityksellä, Teollisuuden Voima Oyj:llä, on velvoite varautua olemassa olevien ydinjätteiden, mukaan lukien ydinvoimalaitosten käytöstäpoisto, hoitamisen tuleviin kustannuksiin keräämällä varoja Valtion ydinjätehuolto-rahastoon.

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 44,3 (31.12.2018: 77,2) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432,0 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004 - 2019 ja 108,0 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 421,6 miljoonan euron lisäosakaslainalla. 31.12.2019 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 841 (31.12.2018: 841) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto kuulutti 25.2.2020 Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskuksen hakemuksen lijoen voimalaitosten kalatalousvelvoitteiden muuttamiseksi. PVO-Vesivoiman on tarkoitus antaa muistutuksensa hakemusasiasiakirjoista niiden nähtävilläoloaikana 17.4.2020 mennessä.