

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2018 – 31.12.2018

Sisällysluettelo

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS	4
1.1	Taloudellinen tulos	4
1.2	Rahoitus	5
1.3	Investoinnit	6
1.4	Sähköjärjestelmä	8
1.5	Sähkömarkkinat	10
1.6	Osakepääoma	11
1.7	Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät	11
1.8	Hallitus ja ylin johto	12
1.9	Liiketoimintamalli	13
1.10	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta	13
1.11	Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille	15
1.12	Yritysvastuu	15
1.13	Ympäristöasiat	16
1.14	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	18
1.15	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä	18
1.16	Hallituksen voitonjakoehdotus	18
1.17	Yhtiökokous 2019	19
2	TUNNUSLUVUT	20
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)	22
3.1	Tuloslaskelma	24
3.2	Konsernitase	26
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	28
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma	29
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)	31
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet	31
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet	32
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen	32
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta	35
4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta	37
4.6	Vaihto-omaisuus	39
4.7	Hyödykeriskien hallinta	39
4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari	40
4.9	Verot	40
5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA (IFRS)	43

5.1	Kantaverkko-omaisuus	43
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	45
5.3	Vuokrasopimukset	48
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)	50
6.1	Pääoman hallinta	50
6.2	Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet	50
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä velkojen rahoitusriskien hallinta	51
6.4	Rahavarat ja muut rahoitusvarat	59
6.5	Oma pääoma ja osingonjako	60
6.6	Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista	62
7	MUUT TIEDOT (IFRS)	67
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat	67
7.2	Muut liitetiedot	69
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)	71
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma	71
8.2	Emoyhtiön tase	72
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	74
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot	75
9	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET	94

1 HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

1.1 Taloudellinen tulos

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2017 huomioiden IFRS 9 ja IFRS 15 tuomat muutokset.

Konsernin liikevaihto oli 852,8 (672,0) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot kasvoivat 423,2 (412,1) miljoonaan euroon sähkön kulutuksen kasvun seurauksena. Kuluneen vuoden sähkön kulutus oli 87,4 (85,5) terawattituntia. Tasesähkön myynnin kasvu oli osin seurausta tasesähkön hinnan noususta sekä osin taseselvityksen siirtymisestä eSett Oy:n¹ hoidettavaksi, minkä johdosta rajatasevastaaville myyty tasesähkö raportoidaan nykyisin ulkoisena liikevaihtona. Rajasiirtotuotot nousivat Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä 35,5 (20,7) miljoonaan euroon, mikä oli seurausta lisääntyneestä rajasiirrosta ja korkeammasta rajasiirtosiirtotariffista. Venäjän tuonnissa on käytössä siirtotariffi, joka perustuu Suomen aluehinnan ja Luoteis-Venäjän alueellisen hinnan väliseen eroon. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 10,8 (2,9) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muiden tuottojen kasvu johtui 8,0 miljoonaa euroa edellisvuotta suuremmista käyttöomaisuuden myyntivoitoista.

Konsernin kulut olivat 659,0 (499,0) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut kasvoivat edellisvuotisesta tasosta 320,0 (185,7) miljoonaan euroon johtuen tasesähkön hinnan noususta ja edellä mainitusta taseselvityksen siirrosta eSett Oy:n hoidettavaksi. Häviösähkökulut olivat 47,7 (47,5) miljoonaa euroa. Toteutunut häviösähkön hankinnan keskihinta oli 37,88 (37,62) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut nousivat 56,7 (51,5) miljoonaan euroon lisääntyneen taajuudenhallintareservin hankinnan seurauksena. Poistot olivat 99,7 (96,9) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut laskivat 21,2 (24,5) miljoonaan euroon, muutos johtuu vuonna 2017 toteutuneista kulunvalvontajärjestelmien uusimishankkeista. Henkilöstökulut olivat 32,2 (29,4) miljoonaa euroa, ja tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin 3,6 (2,6) miljoonaa euroa.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/18	1-12/17	7-12/18	7-12/17
Kantaverkkotuotot	423,2	412,1	193,8	191,8
Tasesähkön myynti	348,8	214,0	184,0	129,1
Rajasiirtotuotot	35,5	20,7	15,3	9,9
Tehoreservituotot*	14,0	8,3	4,7	4,7
Läpisiirtotuotot	13,1	8,6	7,8	4,8
Muu liikevaihto	18,2	8,2	10,4	5,6
Liiketoiminnan muut tuotot	10,8	2,9	9,8	1,9

¹ *eSett Oy on Suomen, Ruotsin ja Norjan kantaverkkoyhtiöiden yhteisesti omistama yhtiö, jonka tehtävänä on taseselvitys Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa. Taseselvitys siirtyi eSett Oy:n hoidettavaksi 1.5.2017.

Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä				
	863,6	674,9	425,7	347,8
Kulut (milj. €)				
	1-12/18	1-12/17	7-12/18	7-12/17
Tasesähkön osto	320,0	185,7	170,6	116,1
Häviösähkökulut	47,7	47,5	22,3	26,2
Poistot	99,7	96,9	50,4	48,4
Reservikulut	56,7	51,5	27,1	26,6
Henkilöstökulut	32,2	29,4	15,6	14,7
Kunnonhallintakulut	21,2	24,5	13,2	14,9
Tehoreservikulut*	13,7	8,0	4,6	4,6
Läpisiirtokulut	13,8	13,0	7,2	6,4
Muut kulut	54,0	42,6	30,9	21,2
Kulut yhteensä	659,0	499,0	342,0	279,1
Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia				
	204,6	175,9	83,7	68,7
Konsernin liikevoitto, IFRS				
	241,6	184,8	91,2	81,0

* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa.

Konsernin liikevoitto oli 241,6 (184,8) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohtannaisten käyvän arvon muutoksista kirjattiin liikevoittoon 37,1 (8,9) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 229,0 (163,7) miljoonaa euroa. Suurimmat erot viime vuoteen selittyvät johdannaisten markkina-arvon muutoksilla (muutos +34,9 miljoonaa euroa) ja kantaverkko- ja rajasiirtotuottojen kasvulla (muutos yhteensä +25,9 miljoonaa euroa) sekä liiketoiminnan muiden tuottojen kasvulla (+7,9 miljoonaa euroa). Tilikauden voitto oli 183,2 (130,8) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tilikauden lopussa 36,6 (37,8) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 844,6 (665,4) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 194,6 (123,4) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 222,4 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyy vuodelta 2018 noin 40 miljoonaa euroa ylijäämäiseksi.

1.2 Rahoitus

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettokorkokulut lainoista tilikauden aikana olivat 16,3 (17,1) miljoonaa euroa. Konsernin nettorahoituskulut olivat 15,2 (22,8) miljoonaa euroa. Rahoitusjohtannaisten käyvän arvon muutos oli 6,7 (-8,2) miljoonaa euroa.

Korolliset lainat olivat 1 059,6 (1 082,7) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 771,5 (813,4) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 288,1 (269,3) miljoonaa euroa.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2018 yhteensä 85,3 (83,8) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto (11.12.2022 asti) sekä 50 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat tililimiitit.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 14,3 (7,6) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit oli suojattu.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global Ratings:n (S&P) ja Fitch Ratings:n (Fitch) kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset 31.12.2018 ovat:

- S&P:n vakuudettoman seniorivelan luokitus ja pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'AA-' ja lyhytaikainen yritysluokitus tasolla 'A-1+', näkymät vakaat.
- Fitch:n vakuudettoman seniorivelan luokitus tasolla 'AA-', pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'A+' ja lyhytaikainen yritysluokitus 'F1', näkymät vakaat.

1.3 Investoinnit

Vuonna 2018 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 92,7 (111,1) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 85,1 (91,1) miljoonaa euroa ja varavoimaan 2,9 (14,2) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 4,0 (5,7) miljoonaa euroa. Yhtiön investoinnit säilyvät tulevana vuosina suuruusluokaltaan nykyisellä tasolla.

Kantaverkkoa suunnitellaan aina kokonaisuutena ja tulevaisuutta ajatellen. Fingridin verkkovisio ulottuu tällä hetkellä vuoteen 2040 asti. Verkkovisio on näkemys pääsiirtoverkon kehittämistarpeista pitkällä aikavälillä, ja se pitää sisällään nykyisten hankkeiden jälkeiset suunnitelmat. Tavoitteena on tehdä investoinnit siirtoverkkoon tehokkaasti sekä kansantalouden ja verkon kunnan kannalta oikeaan aikaan.

Kantaverkon kunnossapito on Fingridissä kansainvälisesti arvioituna maailman huippuluokkaa. Yhtiö sijoittui kärkisijoille ITOMS (The International Transmission Operations & Maintenance Study) –tutkimuksessa ja sai ainoana yhtiönä sekä sähköasema- että voimajohtokunnossapidon Top Performer -maininnat. ITOMS-tutkimuksessa arvioidaan kunnossapidon tehokkuutta, jota mitataan muun muassa vertaamalla kunnossapidon kustannuksia ja käyttöhäiriötasoa.

Voimajohtoja ja sähköasemia rakennettiin vuonna 2018 laajalti eri puolilla Suomea. Yhteensä voimajohtoja rakennettiin noin 250 kilometriä. Sähköasemahankkeita valmistui seitsemän kappaletta. Suurimmat meneillään olevat hankkeet liittyvät ikääntyneen Rautarouva-yhteyden uudistamiseen, teollisuuden ja tuotantolaitosten verkkoon liittämiseen ja Ruotsin yhteyden vahvistamiseen:

- Laukaan Vihtavuoren ja Äänekosken Koiviston sähköasemien välille sijoittuva 26 kilometrin pituinen Vihtavuori-Koivisto-voimajohto otettiin käyttöön tammikuussa 2018.
- Rautarouva-yhteydestä Kouvolan Korian sähköasemalta Yliskälään, Lappeenrannan lähelle kulkeva, uusittu 82 kilometriä pitkä yhteys valmistui katsauskauden aikana, ja otettiin käyttöön.
- Viimeinen osa vanhaa Rautarouva-linjaa korvataan Hikiän ja Orimattilan välillä rakennettavalla linjalla, joka valmistuu vuoden 2019 loppuun mennessä. Uusi voimajohto kulkee Hikiältä Iso-Hennaan vanhan Rautarouvan reittiä. Iso-Hennasta Orimattilaan rakennetaan 16 kilometriä voimajohtoa uudelle reitille.

- Joutsenon ja Imatran väliin on rakennettu uusi Vuoksen sähköasema, itään ja länteen lähtevät voimajohtolinjat uusitaan. Uusi sähköasema otettiin käyttöön katsauskauden aikana ja voimajohtot valmistuvat vaiheittain 2018–2019. Uusi sähköasema ja johtoreitit tulivat ajankohtaiseksi, kun Kemira päätti laajentaa natriumklooraattituotantoaan Joutsenon tehtaalla. Alueella on muutenkin runsaasti teollisuutta, jonka toimintaedellytyksiä investointi parantaa.
- Strategisesti tärkeä siirtoyhteyshanke on uusi 400 kilovoltin yhteys Muhoksen Pyhänselästä Keminmaalle ja edelleen Ruotsin puolelle Messauren sähköasemalle. Projekti on Fingridin ja Ruotsin kantaverkkoyhtiö Svenska kraftnätin yhteishanke. Yhteys lisää maiden välistä siirtokapasiteettia 800 megawattia. Hankkeessa on menossa tarkempi reittisuunnittelu ja ympäristövaikutusten arviointimenettely YVA. Johtoyhteys rakennetaan osissa, yhtä aikaa valtionrajan molemmin puolin. Kaikkiaan Suomen puolelle tulee noin 200 kilometriä uutta voimajohtoa. Hankkeen suunnitteluun ollaan saamassa EU-tukea, ja koko yhteyden arvioidaan valmistuvan vuonna 2025.

Fingridillä on yleissuunnitteluvaiheessa noin 600 kilometriä uutta voimajohtoa. Hankkeet etenevät rakennusvaiheeseen tulevana vuosina. Suomen sähkönkulutus on keskittynyt eteläiseen Suomeen, jossa ei ole riittävästi sähköntuotantoa suhteessa kulutukseen. Pohjois-Suomessa ja Pohjois-Ruotsissa tuotetaan tulevaisuudessa yhä enemmän sähköä, ja se on siirrettävä etelän teollisuuden ja kuluttajien käytettäväksi. Tämä vaatii pohjoisen ja etelän välille vahvat siirtoyhteydet:

- Oulusta Petäjävedelle kulkevan, Metsälinjaksi nimetyn yhteyden suunnittelu on alkanut. Se on noin 310 kilometriä pitkä 400 kilovoltin voimajohto. Metsälinjan rakentaminen alkaa syksyllä 2019, ja sen arvioidaan valmistuvan vuoden 2022 loppuun mennessä.
- Pohjois-Karjalan verkkovahvistukset ovat yleissuunnitteluvaiheessa. Kolmivaiheisessa hankkeessa rakennetaan kaiken kaikkiaan voimajohtoja 112 kilometriä. Pamioon rakennetaan uusi sähköasema ja Kontiolahden sekä Uimaharjun sähköasemat päiivitetään. Urakka valmistuu vuonna 2022.
- 1950-luvulla rakennettua Oulujoen alueen sähköverkkoa uudistetaan. Verkon uudistustyöt käynnistyvät kahden sähköaseman uusimisella ja yhden aseman laajennuksella sekä rakentamalla uudet voimajohtot Pyhänselän ja Nuojukankaan välille. Alueella tuotetaan sähköä erityisesti vesivoimalla, ja olemassa olevien tuulivoimaloiden lisäksi alueelle on suunnitteilla uusia tuulivoimahankkeita. Ensimmäisessä vaiheessa, vuosina 2020–2022, rakennetaan Muhoksen Pyhänselän ja Vaalan Nuojuan sähköasemien välinen osuus. Pyhänselän sähköasemaa laajennetaan ja Nuojuan ja Utasen asemat uusitaan. Pyhänselän ja Nuojuan välille rakennetaan uusi, noin 45 kilometrin pituinen voimajohto.
- Kantaverkon ensimmäinen sähköasema Imatralla on tärkeä osa Etelä-Karjalan sähkönsiirtoverkkoa. Asema palvelee alueen vesivoimalaitoksia ja teollisuutta, ja siltä on rajayhteys Venäjälle. Vuonna 1929 valmistuneen Imatran sähköaseman uudistus valmistuu vuonna 2020.
- Yhtiön ensimmäisen digitaalisen sähköasemapilotin suunnittelu on aloitettu Kotkan lähistöllä sijaitsevan Pernoonkosken sähköasemalla. Tavoitteena on digitaalinen sähköasema, joka on kompakti, turvallinen, ympäristöystävällinen, etäkäytettävä sekä kustannustehokas investointi- ja käyttökustannuksiltaan.
- Pääkaupunkiseudun sähkösaannin turvaamiseksi Helsingin kaupunki, alueen jakeluverkkoyhtiö Helen Sähköverkko ja Fingrid ovat suunnittelemassa yhteistyössä pääkaupunkiseudun sähkönsyöttöä palvelevaa ja maankäyttöä helpottavaa infrastruktuurihanketta. Fingrid varautuu rakentamaan uuden 400 kilovoltin kaapeliyhteyden Länsisalmesta Viikinmäkeen siten, että se olisi käytössä jo 2020-luvun puolivälissä.

Fingridin pitkäaikaisena tavoitteena on ollut työmaiden työturvallisuuskulttuurin parantaminen ja sen myötä nolla tapaturmaa -tavoitteen täytyminen. Yhtiön omalle henkilökunnalle ei sattunut vuonna 2018 yhtään poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa (2). Palvelu toimittajille sattui 4 (9) poissaoloon johtanutta työtapaturmaa. Poissaoloon johtaneista työtapaturmista yksikään ei johtanut yli 30 päivän sairauspoissaoloon. Palvelu toimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtapaturmataajuus laski merkittävästi edelliseen vuoteen nähden ja oli 3,2 (8,5).

1.4 Sähköjärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2018 sähköä 87,4 (85,5) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 68,6 (66,2) terawattituntia, joka vastasi 75,5 (75,5) prosenttia Suomen kokonaissähkönsiirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät kattamaan vuoden kulutushuipun. Sähkönkulutuksen tuntikeskiteho oli suurimmillaan 28.2.2018, jolloin kulutus nousi 14 062 (14 300) megawattiin. Suomessa tuotettiin sähköä kulutushuipun hetkellä 10 600 megawatin teholla, ja loput 3 460 megawattia tuotiin naapurimaista.

Kuivuus leimasi kesää 2018, ja vesivarantojen vähyys nosti sähkön hintaa Pohjoismaissa. Pohjoismainen hinnannousu lisäsi muun muassa siirtoa Venäjältä Suomeen. Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli pääosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2018 aikana 14,5 (15,6) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 1,0 (0,4) terawattituntia. Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrosta painopiste oli keväällä ja syksyllä Virosta Suomeen. Muina aikoina vallitseva siirtosuunta oli Suomesta Viroon, yhteensä 2,4 (1,7) terawattituntia. Tuonti Virosta oli 0,9 (0,9) terawattituntia. Sähkön tuonnissa Venäjältä oli kasvua edelliseen vuoteen verrattuna, mutta vuorokauden sisäinen vaihtelu tuonnissa oli suurta. Sähköä tuotiin Venäjältä 7,9 (5,8) terawattituntia. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2018 aikana sähköä 0,2 (0,3) terawattituntia ja vietiin Suomesta Norjaan 0,1 (0,0) terawattituntia. Katsauskaudella siirtokapasiteettia oli tarjolla kaikilla rajasiirtoyhteyksillä lähes täysimääräisesti.

Siirtovarmuus pysyi kokonaisuutena erinomaisella tasolla ja oli siirretyn energian määränä 99,9999 (99,9997) prosenttia. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 12,0 (2,2) minuuttia, joka on 10 vuoden keskiarvoa pidempi aika. Häiriökeskeytysten aiheuttama laskennallinen haitta (KAH) kulutusasiakkaille oli vain 1,5 (2,8) miljoonaa euroa ja pikajälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 3,6 miljoonaa euroa, mikä on pienin arvo kymmeneen vuoteen.

Merkittävin liittymispisteiden keskeytysaika nostanut tapahtuma oli Fingridin Olkiluodon sähköasemalla tapahtunut tulipalo 18.7.2018, jossa 400 kilovoltin virtamuuntaja vaurioitui. Tulipalon sekä sähköaseman korjaustöiden vuoksi Olkiluodon ydinvoimalaitosyksiköt 1 ja 2 eivät voineet syöttää sähköä kantaverkkoon. Fingrid varoitti 19.7.2018, että sähkön kotimainen tuotanto ja tuonti eivät mahdollisesti riitä kattamaan sähkönkulutusta. Sähköpölytilanteeseen ei kuitenkaan jouduttu.

Tasasähköyhteyksien luotettavuus ja käytettävyys olivat vuonna 2018 erittäin hyvällä tasolla. Katsauskauden häiriömäärät ja häiriöiden kokonaiskesto olivat kuitenkin vuotta 2017 korkeammalla tasolla. Vuoden merkittävintä yksittäistä häiriötä lukuun ottamatta yhteydet saatiin häiriöiden jälkeen erittäin nopeasti takaisin käyttöön. Vuoden 2018

tasasähköyhteyksien vastakauppakustannukset jäivät noin 140 000 euroon, joka on lähellä poikkeuksellisen hyvää vuoden 2017 tasoa. Merkittävin yksittäinen häiriö tapahtui marraskuussa EstLink 1 -yhteydellä, jonka korjaaminen kesti 23 päivää.

Kantaverkon häviöiden määrä pysyi edellisvuoden tasolla ja oli 1,2 (1,2) terawattituntia. Tämä oli 1,3 (1,4) prosenttia koko siirretyn sähkön määrästä. Häviöiden vuosittaiseen vaihteluun vaikuttaa pohjoismainen sähköntuotantotilanne, kuten vesivoiman riittävyys. Häviöitä on vähennetty pitämällä siirtoverkon jännite mahdollisimman korkeana sekä tekemällä energiatehokkaita kantaverkkoinvestointeja ja laitehankintoja.

Vastakaupat	1-12/18	1-12/17	7-12/18	7-12/17
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	1,9	0,4	1,8	0,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,1	0,1	0,0	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	2,2	1,3	2,1	0,0
Vastakaupat yhteensä M€	4,1	1,8	3,9	0,1

Sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, Pohjoismaista, Baltiasta ja Venäjältä. Vastakauppakustannukset olivat 4,1 (1,8) miljoonaa euroa. Vastakauppakustannusten nousuun vaikuttivat Fingridin Olkiluodon sähköaseman tulipalo ja Petäjäskoski-Letsi -voimajohdon häiriöt. Vastakaupat ovat sähkönsiirtojen hallintaan tehtyjä erikoissäätöjä, joita käytetään kantaverkon lyhytaikaisten pullonkaulojen (sähköverkosta aiheutuva sähkönsiirron rajoitus) poistamiseen. Fingrid takaa vahvistamansa maiden väliset rajasiirtokapasiteetit ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun. Tarve vastakaupoille voi johtua esimerkiksi voimalaitosten tai verkon keskeytyksistä tai häiriöistä.

Sähköjärjestelmän käyttö	1-12/18	1-12/17	7-12/18	7-12/17
Sähkön kulutus Suomessa TWh	87,4	85,5	42,2	41,8
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	3,5	2,1	2,0	1,3
Sähkön siirto Suomessa TWh	90,9	87,6	44,1	43,1
Fingridin siirtovolyymi TWh	68,6	66,2	33,9	33,4
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	64,9	63,9	31,8	32,0
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,2	1,2	0,6	0,6
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
Vienti Ruotsiin TWh	1,0	0,4	0,5	0,3
Tuonti Ruotsista TWh	14,5	15,6	7,0	8,1
Sähkön siirto Suomi-Viro				
Vienti Viroon TWh	2,4	1,7	1,4	1,1
Tuonti Virosta TWh	0,9	0,9	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Norja				
Vienti Norjaan TWh	0,1	0,0	0,0	0,0
Tuonti Norjasta TWh	0,2	0,3	0,1	0,2
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
Tuonti Venäjältä TWh	7,9	5,8	4,4	2,8

1.5 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (pohjoismainen systeemihinta) oli 43,99 (29,41) euroa megawattitunnilta. Sähkön tukkuhinnat olivat Pohjoismaissa vuonna 2018 selvästi edellisiä vuosia korkeammalla tasolla. Vuoden keskihinta oli sekä pohjoismaisen systeemihinnan että Suomen aluehinnan osalta korkeimmalla tasollaan sitten vuoden 2011. Hintojen nousun taustalla oli etenkin päästöoikeuksien ja polttoaineiden hinnannousu sekä vesivoiman tuotantoon vaikuttava, normaalia matalampi sademäärä pohjoismaisilla vesivoiman tuotantoalueilla.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja Suomen ja Ruotsin rajajohtojen osalta 28,2 (25,5) miljoonaa euroa. Näistä 18,9 (10,4) miljoonaa euroa kertyi vuoden alkupuoliskon aikana ja 9,3 (15,0) miljoonaa euroa vuoden loppupuolella. Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero pienentyi yleisen sähköhinnannousun seurauksena, mikä myös vähensi pullonkaulatuntien määrää. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 1,4 (0,3) miljoonaa euroa. Fingridin saamat pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä on käytetty sääntelyn mukaisesti Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin. Kertyneitä pullonkaulatuottoja jäi käyttämättä 1,3 miljoonaa ja ne käytetään tulevaisuudessa rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin.

Sähkön tuonti Venäjältä kasvoi vuoden 2017 tasosta noin 2 terawattituntia. Siirtokapasiteettia oli tarjolla lähes täysimääräisesti.

Kantaverkkoyhtiöt solmivat maaliskuussa 2018 yhteistyösopimuksen uuden pohjoismaisen tasehallintakonseptin kehittämistä. Sopimus sitouttaa viisi pohjoismaista kantaverkkoyhtiötä uuteen tasehallintamalliin ja yhteisten tasehallintamarkkinoiden toteuttamiseen. Pohjoismainen sopimus yhteisestä tasehallinnasta pitää Suomen jatkossakin tiiviinä osana pohjoismaista säätösähkömarkkinaa.

Eurooppalaiset päivänsisäiset markkinat käynnistyivät kesäkuussa 2018 ja Suomi oli mukana ensimmäisessä käyttöönottovaiheessa yhdessä 13 muun Euroopan maan kanssa. XPID-markkinapaikka mahdollistaa aiempaa laajemmat eurooppalaiset sähkömarkkinat jatkuvalla kaupankäynnille.

Fingrid osallistui työ- ja elinkeinoministeriön älyverkkotyöryhmän työskentelyyn katsausvuoden aikana. Työryhmän loppuraportissa on kuvattu älykkään sähköjärjestelmän mahdollisuuksia sekä esitetty useita kehitysehdotuksia sähkömarkkinoille. Muutosten on suunniteltu tapahtuvan pääosin vuosien 2019–2021 aikana. Osa työryhmän ehdotuksista vaatii sähkömarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihtoratkaisun datahubin käyttöönottoa.

Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen 3,5 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Fingrid Datahub Oy teki kesäkuussa 2018 hankintapäätöksen datahub-järjestelmän toimittajasta. Suomen hallitus antoi eduskunnalle syyskuussa esityksen sähkömarkkinalain ja eräiden siihen liittyvien lakien muuttamisesta. Kyseiset säädösmuutokset tarvitaan datahubin toteuttamiseksi. Eduskunta hyväksyi ehdotetut lakimuutokset joulukuussa ja ne astuvat voimaan 1.2.2019. Datahub otetaan käyttöön vuonna 2021.

Datahubin myötä toteutettavassa keskitetyssä tiedonvaihtomallissa liiketoimintaprosessit tehostuvat ja tiedonvaihtoa pystytään kehittämään uusin tavoin. Säännöt yksinkertaistuvat ja tiedon laatu paranee. Datahubiin kerätään kaikkien sähkökäyttäjien tiedot Suomessa. Järjestelmällä yksinkertaistetaan, nopeutetaan ja tehostetaan sähkön vähittäismarkkinoilla

tarvittavaa tiedonvaihtoa. Datahubin tietoja käyttävät noin 100 sähkön myyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palvellessaan sähkön käyttäjiä. Datahubilla on myös keskeinen rooli, kun sähkömarkkinoilla siirrytään nykyisestä yhden tunnin markkinajaksosta viiteentoista minuuttiin.

Sähkömarkkinat	1-12/18	1-12/17	7-12/18	7-12/17
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	43,99	29,41	49,07	29,54
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	46,80	33,19	51,55	34,44
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	56,5	51,0	18,6	30,1
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	20,6	24,0	19,0	26,6
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	2,8	0,5	2,0	0,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	5,4	1,4	7,9	1,4

* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty Taloudellinen tulos -osion taulukoissa. Pullonkaulatuotot käytetään investointeihin, jotka tähtäävät niiden poistamiseen.

** Suomen ja Ruotsin pullonkaulatunniksi lasketaan sellainen tunti, jolloin Suomen vuorokausimarkkinan aluehinta poikkeaa sekä Ruotsin SE1- että SE3-alueen hinnasta.

1.6 Osakepääoma

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta. Osakkeiden äänivaltaa ja osinko-oikeutta on kuvattu tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

1.7 Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Fingridin palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset työntekijät mukaan lukien, 380 (355) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 327 (308). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 23 (24) prosenttia ja miehiä 77 (76) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Vuoden 2018 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 14 979 (11 408) tuntia, keskimäärin 39 (32) tuntia henkilöä kohden. Sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 1 (1) prosenttia työajasta. Töiden vaativuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä on kannustepalkkiojärjestelmiä.

Välittäminen ja hyvinvointi ovat Fingridin henkilöstöpolitiikan keskeisiä kulmakiviä. Välittäminen ilmenee yksilöä tukevin ratkaisuin, kuten joustavina työaikajärjestelyinä, virkistytymisen tukemisena ja kokonaisvaltaisena hyvinvointina. Fingridin henkilöstöpolitiikan mukaisesti henkilöstöä kohdellaan yhtiön arvojen pohjalta kunnioittavasti ja oikeudenmukaisesti tasa-arvo- ja yhdenvertaisuusperiaatteita noudattaen. Yhtiössä yhdenvertaisuus ja tasa-arvo ovat osa yrityskulttuuria.

Tasapuolisuus on vastuullisuuden, avoimuuden ja tehokkuuden rinnalla yksi yhtiön arvoista. Vuositasolla yhtiössä panostetaan yli miljoona euroa sekä työyhteisön että jokaisen henkilökohtaiseen kehittymiseen. Yhtiön tarjoamien yhteisten koulutusten lisäksi henkilöstöllä on mahdollisuus osallistua osaamista täydentävään koulutukseen. Henkilöstölle järjestettiin yhtiötasolla muun muassa kielikoulutusta, esiintymis- ja viestintätaitojen valmennusta, asiakaspalveluvalmennusta sekä yksiköille ja tiimeille eri muutostilanteisiin ja toiminnan kehittämiseen valmennustukea.

Toimintavuonna käynnistettiin erityinen Loikka-valmennusohjelma, jonka tavoitteena oli lisätä asiantuntijoiden ymmärrystä Fingridin toimintaympäristön muutoksista ja sidosryhmien odotuksista sekä lisätä työntekijöiden viestintävalmiuksia.

Fingridin innovaatiotoiminnalla parannetaan kykyä vastata toimintaympäristön muutoksiin. Jatkuva ideointi, rakentava toiminnan kyseenalaistaminen sekä kokeilemalla kehittäminen ovat osa toiminnan tuottavuutta ja laatua parantavaa innovaatiotoimintaa. Innovaatioita on haettu yhteistyössä start-up-yritysten ja tutkimuslaitosten kanssa. Esimerkkinä tästä oli Radicamp-hanke, jossa haettiin uusia innovaatioita sähköjärjestelmän valvomon uudistamiseksi. Toinen esimerkki on sähköasemalaitteiden kunnonhallinnan kehittämiseksi järjestetyt avoimet innovaatiokilpailut.

Corporate Spirit toteutti Fingridissä jo kolmannen kerran PeoplePower-henkilöstökyselyn. Tulokset olivat muihin asiantuntijaorganisaatioihin verrattuna erinomaiset. Yhtiö sai parhaan AAA-luokituksen, jonka saavuttaa vuosittain vain noin 6 prosenttia kaikista henkilöstötutkimuksen toteuttaneista yrityksistä.

1.8 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 28.3.2018 Helsingissä. Hallituksessa olivat edustettuina vuonna 2018 Juhani Järvi (pj.), Juha Majanen (varapj.) 28.3.2018 saakka, Päivi Nerg (varapj.) 28.3.2018 alkaen, Anu Hämäläinen, Sanna Syri ja Esko Torsti. Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy. Yhtiön päävastuullisena tilintarkastajana toimii KHT Heikki Lassila.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Esko Torsti (pj.), Juhani Järvi, Sanna Syri (28.3.2018 saakka) ja Anu Hämäläinen (28.3.2018 alkaen).

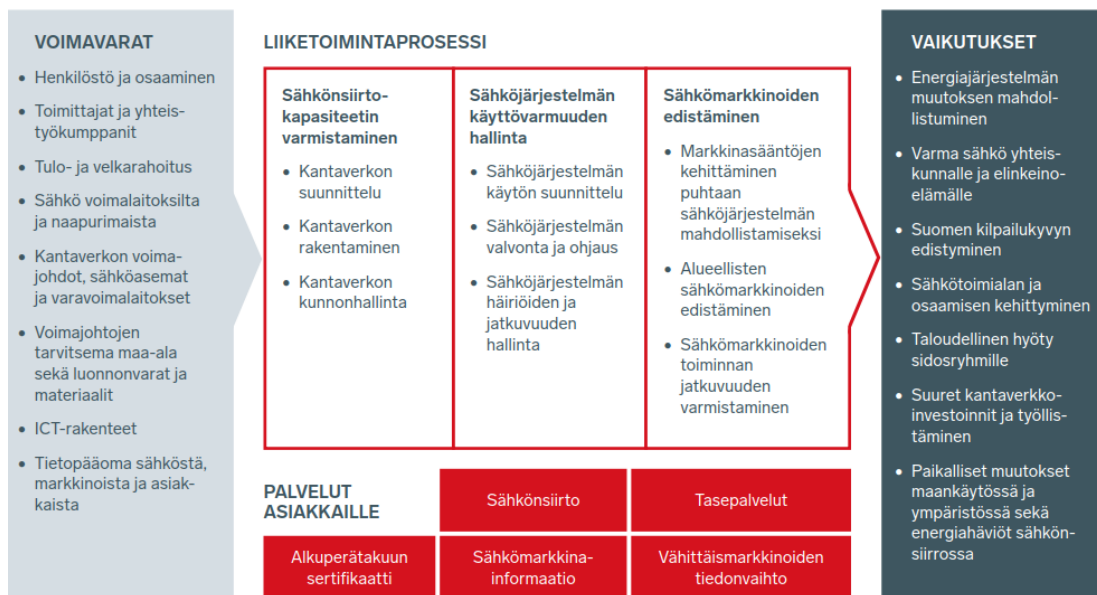
Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Anu Hämäläinen (28.3.2018 saakka), Juha Majanen (28.3.2018 saakka), Päivi Nerg (28.3.2018 alkaen) ja Sanna Syri (28.3.2018 alkaen).

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

Hallinnointikoodin mukainen selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmistä on annettu erillisenä. Selvitys ja muut hallinnointikoodin edellyttämät tiedot ovat luettavissa myös yhtiön internetsivuilta, www.fingrid.fi.

1.9 Liiketoimintamalli

Liiketoimintamallin tarkoituksena on kuvata tärkeimmät Fingridin käytössä olevat aineettomat ja aineelliset voimavarat, joiden avulla liiketoiminnan prosessit toimivat. Tuloksena syntyy asiakkaille palveluita. Fingridin toiminnan vaikutukset ja niiden luoma merkittävä lisäarvo näkyvät eri muodoissaan koko suomalaisessa yhteiskunnassa.



1.10 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Fingridissä sisäinen valvonta on kiinteä osa yritystoimintaa ja käsittää kaikki ne toimintatavat ja menetelmät, joiden tavoitteena on varmistaa yhtiön

- strategian mukainen, tehokas ja tuloksellinen toiminta,
- taloudellisen ja johtamisinformaation luotettavuus ja eheys,
- omaisuuden turvaaminen,
- soveltuvien lakien, määräyksien, sääntelyn, sopimusten ja yhtiön omien hallinto- ja toimintaohjeiden laatu ja noudattaminen sekä
- korkeatasoinen riskienhallinta.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös yhteiskunnan näkökulmasta.

Jatkuvuuden hallinta on osa riskienhallintaa. Toiminnan tarkoitus on parantaa organisaation valmiuksia varautua ja reagoida parhaalla mahdollisella tavalla erilaisten riskien toteutumiseen ja varmistaa toiminnan jatkuvuus näissä tilanteissa.

Lisää informaatiota sisäisestä valvonnasta sekä riskienhallinnasta ja merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä löytyy yhtiön internetsivuilta

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet joka toinen vuosi tai tarvittaessa useammin. Hallitus määrittää osana yhtiön strategiaa ja toimintasuunnitelmaa yhtiön strategiset riskit ja niitä koskevat hallintatoimenpiteet sekä valvoo niiden toteuttamista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitus saa säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen raportit sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä strategisista riskeistä ja jatkuvuusuhkista sekä niiden hallinnasta ja toteutumisista.

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön hallinnon, päätösmenettelyjen, valvonnan ja riskienhallinnan toimeenpanosta ja ohjeistuksesta sekä yhtiötason strategisten riskien ja jatkuvuusuhkien arvioinnista sekä niihin liittyvästä riskienhallinnasta.

Toimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa hallinnon, päätösmenettelyjen, kontrollien ja riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta ja poikkeamaraportoinnista sekä tarkemman ohjeistuksen riittävydestä. Jatkuvuuden hallinnan uhkakuville nimetyt johtajat vastaavat jatkuvuuden hallinnan suunnitelmien ja ohjeistuksen laadinnasta ja ylläpidosta sekä riittävän koulutuksen ja harjoittelun järjestämisestä.

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä. Lakiasiainjohtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja säädösten mukaisuudesta yhtiön intressit huomioiden sekä tässä tarvittavista menettelytavoista. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja kontrollipuutteet ja toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Tilintarkastus

Yhtiön tilintarkastajana toimii yhtiökokouksen valitsema KHT-yhteisö. Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiannosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

Sisäinen tarkastus

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta. Tarkastustulokset raportoidaan tarkastuskohteelle, toimitusjohtajalle, tarkastusvaliokunnalle ja hallitukselle. Yhtiössä toimii hallituksen päätöksellä KHT-yhteisölle ulkoistettu sisäinen tarkastus. Hallinnollisesti sisäinen tarkastus toimii yhtiön toimitusjohtajan alaisuudessa. Sisäinen tarkastus tarjoaa järjestelmällisen lähestymistavan yhtiön riskienhallinta-, valvonta-, johtamis- ja hallintoprosessien tehokkuuden arviointiin ja kehittämiseen ja varmentaa riippumattomana osapuolena niiden riittävyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen

informaatioon. Yhtiön sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

1.11 Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille

Fingridillä on huomattava tehtävä suomalaisessa yhteiskunnassa, ja merkittävien riskien vaikutus arvioidaan yhtiön ja yhteiskunnan näkökulmasta. Strategisiksi riskeiksi on tunnistettu yhteiskuntaa koskevat, Fingridiä koskevat ja molempia: yhteiskuntaa ja Fingridiä koskettavat riskikokonaisuudet.

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä – ja yhteiskunnan kannalta suurin riski – on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurhäiriö. Suurhäiriössä voi seurata tilanne, jossa suuri osa kantaverkosta on sähköttä, yhteiskunnan toiminta lamaantuu ja aiheuttaa suurta haittaa elinkeinoelämälle.

Muita Fingridin ja yhteiskunnan kannalta merkittäviä riskejä ovat sähkömarkkinoiden toimimattomuus, ympäristöön liittyvät riskit ja vakavat työtaturmat.

Fingridin toimintaan kohdistuvat riskit ovat sääntelyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, rahoitusriskit, omaisuusriskit, vaatimusten vastainen toiminta (Compliance), vakava ICT-häiriö ja henkilöstöriskit.

Fingridin toiminnasta aiheutuvia riskejä yhteiskunnalle ovat investointien ajoituksen epäonnistuminen ja pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset ja merkittävän haitan aiheuttaminen asiakkaille.

Edellä mainituista Fingridin merkittävimmistä riskeistä kerrotaan tarkemmin yhtiön vuosikertomuksessa. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen luvuissa 6.2 ja 6.3. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2018.

1.12 Yritysvastuu

Vastuullisuus on Fingridin yritysarvo ja vastuullinen liiketoimintatapa on yhtiön strateginen valinta. Fingridille olennaista ovat yhtiön yhteiskunnallisesti merkittävässä perustehtävässä onnistumisen lisäksi seuraavat asiat: turvallisuus, hankintakäytännöt, sidosryhmien luottamus, taloudellinen tulos, toimintaperiaatteet ja työyhteisöstä huolehtiminen. Yhtiön asettamilla strategiatavoitteilla ohjataan yritys vastuun toteutumista. Tavoitteet on asetettu olennaisten asioiden tunnistamisen kautta. Olennaisuusanalyysin päivitystarpeet arvioidaan vuosittain osana strategiaprosessia toimintaympäristö- ja sidosryhmäanalyysin sekä strategiapäivityksen perusteella. Tavoitteiden saavuttamista käytetään johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisen perusteena.

Yritysvastuun ja vaatimustenmukaisuuden johtaminen on integroitu Fingridin johtamisjärjestelmään ja riskienhallintaan. Fingridin hallitus hyväksyy Fingridin toimintaperiaatteet (Code of Conduct) ja seuraa yhtiön toiminnan vastuullisuutta. Yhtiön hallitus vastaa myös yritys vastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat yritys vastuun toteutumisesta omilla vastualueillaan. Kaikessa päätöksenteossa ja toimintaa arvioitaessa otetaan taloudellisen tuloksellisuuden rinnalla huomioon sosiaaliset kysymykset ja ympäristövaikutukset.

Fingridin ihmisoikeussitoumus on annettu osana yhtiön toimintaperiaatteita. Yhtiö on varmistanut ymmärryksen ihmisoikeusvaikutuksista tekemällä yleisarvioinnin YK:n yrityksiä ja

ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti ja päivittää toimintasuunnitelman vuosittain.

Toimintaperiaatteiden mukaisesti Fingrid on vastuullinen veronmaksaja ja omalta osaltaan torjuu harmaata taloutta sekä kieltäytyy rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristys ja lahjonta. Toimintavuonna ei ilmennyt korruptioon ja lahjontaan liittyviä tapauksia. Fingrid raportoi verojalanjäljestään, eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi.

Toimintaperiaatteiden toteutuminen varmistetaan esimiestyön ja koko työyhteisön kautta. Uusien työntekijöiden on läpäistävä toimintaperiaatteiden verkkoperehdytys. Verkkoperehdytys päivitettiin toimintavuonna ja sen avulla sitoutettiin uusien työntekijöiden lisäksi koko henkilöstö. Uusi tietosuoja-asetus huomioitiin verkkokoulutuksen päivityksessä ja tietosuoja oli sisäisen tarkastuksen kohteena, samoin kuin vaatimustenmukaisuuden hallinta. Henkilöstön käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava epäiltäessä toimintaperiaatteiden vastaista toimintaa. Toimintavuonna valmisteltiin sen laajentaminen ulkoisille sidosryhmille. Toteutetusta kyselystä saatiin jälleen erinomainen AAA-arvosana, kun Fingridin henkilöstö arvioi yhtiön toimintatapojen vastuullisuutta. Asiakaskyselystä saatiin asiakasstrategian toteutumista ja asiakkaiden luottamusta mittaavan, niin sanotun luottamusmittarin arvosanaksi 4,1, kun asteikko oli 1-5.

Fingrid on sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen ja yhtiön toimintaperiaatteet ovat linjassa aloitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Hankinnoissa Fingridin edellyttää sopimuskumppaneilta sitoutumista Fingridin yritysvastuuvaatimuksiin ja valvoo niiden toteutumista riskiperusteisesti. Toistuvissa sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa käytettävissä toimittajarekistereissä yritysvastuuvaatimukset ovat pääsyehtona. Lisäksi sopimuskumppaneille asetetaan erillisiä sopimusehtoja liittyen alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Toimintavuonna Fingridin työmaita auditoitiin tilaajavastuun, työturvallisuuden ja ympäristöasioiden hallinnan varmistamiseksi kymmenen kertaa, mikä osoitti työmaiden toimintojen ja perehdytyksen olevan yleisesti hyvällä tasolla ja kehittyvän jatkuvasti. Käyttöön otettiin ulkopuolinen palvelu ulkomaisen työvoiman palkkauksen ja työsuhteasioiden seurantaan. Kansainvälisissä tavarahankinnoissamme yritysvastuuvaatimusten toteutumista varmistettiin auditoimalla kolmannen osapuolen avulla 15 valmistavaa tehdasta yhteensä seitsemässä maassa. Lisäksi tehtiin seuranta-auditointeja.

Yritys vastuuta raportoidaan osana vuosikertomusta soveltaen integroidun raportoinnin periaatteita. Läpinäkyvyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi raportoinnissa käytetään kansainvälistä yritys vastuun GRI-viitekehystä (Global Reporting Initiative). Vuoden 2018 yritys vastuuraportointi on ulkoisesti varmennettu. Hallituksen toimintakertomuksessa raportoidaan myös muista kuin taloudellisista tiedoista.

1.13 Ympäristöasiat

Fingridin liiketoiminnalla on merkittävä myönteinen ympäristö- ja ilmastovaikutus, kun kantaverkko toimii alustana ilmastonmuutoksen torjumiseen tarvittavalle puhtaalle sähköjärjestelmälle. Muut yhtiön toiminnan merkittävimmät ympäristövaikutukset liittyvät maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, luontoon ja luonnon monimuotoisuuteen, sähkönsiirron energiahäviöiden ilmastovaikutukseen, mahdollisiin polttoaine- ja öljyvuotoihin poikkeustilanteissa sekä luonnonvarojen kulutukseen ja ilmastovaikutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa.

Urakoitsijat ja palvelutoimittajat sitoutettiin ympäristövastuullisiin toimintatapoihin ympäristöasioita koskevien sopimusehtojen, ympäristökoulutuksen ja auditointien avulla. Fingridin työmailla työskentelevät suorittivat ympäristöasioita koskevan verkkokoulutuksen ja ympäristöasioita seurattiin osana työmaavalvontaa. Toimintavuonna kaikki palvelutoimittajat koulutettiin uudistuneisiin jätehuolto- ja kierrätyskäytäntöihin. Ympäristövaatimusten, työturvallisuuden ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin yhteensä kymmenessä auditoinnissa. Lisäksi varavoimalaitoksilla tehtiin kaksi kokonaisturvallisuusauditointia ja ISO 14 001 -ympäristöjohtamisjärjestelmään liittyviä auditointeja.

Varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Polttoaineen kulutuksen mittaus- ja raportointijärjestelmien toiminnan oikeellisuuden todentaa virallinen akkreditoitu päästökauppatodentaja. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 8 506 (5 817) yksikköä (tCO₂), joista 100 prosenttia oli saatuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupakaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia on ostettu 10 000 yksikköä vuonna 2018. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Fingridin tavoitteena on kantaverkon investointiprojektien ja kunnossapidon onnistuminen ilman merkittäviä ympäristöpoikkeamia. Niitä ei ilmennyt toimintavuoden aikana. Työmaiden materiaalit kierrätettiin mahdollisimman tehokkaasti, kun rakennettiin uutta kantaverkkoa ja sähköasemia tai purettiin vanhoja rakenteita.

Fingrid osallistuu aktiivisesti maankäytön suunnitteluun varmistaakseen turvallisuuden ja kantaverkon maankäyttövaraukset. Yhtiö antoi toimintavuonna noin 290 kaavoitusta ja ympäristövaikutusten arviointeja koskevaa lausuntoa. Lisäksi yhtiö ohjasi kantaverkon läheisyydessä tapahtuvaa rakentamista antamalla turvallisuusohjeita ja maankäytön rajoituksia sisältäviä lausuntoja. Näitä lausuntoja annettiin noin 450 kappaletta.

Toimintavuonna ympäristöselvitys laadittiin Helsinkiin suunnitellulle 400 kilovoltin maakaapeliyhteydelle ja voimajohtohankkeelle Kangasalta Tampereelle. Ympäristövaikutusten arviointimenettely oli vireillä voimajohtolle Pyhänselkä–Nuojua sekä Ruotsin kolmanteen vaihtosähköyhteyteen liittyville voimajohtoilta Pyhänselkä–Keminmaa ja Keminmaa–Tornionjoki. Hankkeita esiteltiin neljässä yleisötilaisuudessa. Maanomistajien osallistumisesta hankkeiden suunnitteluun edistettiin myös tiedottamalla kirjeitse ja sähköisellä palautejärjestelmällä.

Voimajohtojen rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi saatiin lunastuslupapäätös Elovaara–Pinsiö- ja Pamilo–Uimaharju-voimajohtoja varten. Lunastuslupahakemus laadittiin voimajohtohankkeille Metsälinja, Pamilo–Uimaharju ja Kontiolahti–Uimaharju. Lunastuskorvauskäsittely saatettiin loppuun voimajohtohankkeissa Hikiä–Forssa, Lavianvuoren käännöt, Vihtavuori–Koivisto ja Vuoksi–Onnela sekä lähes valmiiksi hankkeessa Hirvisuo–Pyhänselkä. Lunastuslain mukaisia maanomistajien kuulemistilaisuuksia pidettiin 15.

Voimajohtojen kunnossapitotöitä ja kasvustonkäsittelyä tekevät palvelutoimittajat ohjeistettiin huomioimaan maanomistajat ja kohdekohtaiset ympäristöarvot. Myös maanomistajia tiedotettiin. Fingrid edisti voimajohtoalueiden hyödyntämistä tarjoamalla maanomistajille ideakorteilla tietoa turvallisista tavoista hyödyntää johtoalueita luonnon ja ihmisten hyväksi. Yhtiö myönsi myös starttirahaa ja neuvontaa voimajohtoalueen hoitamiseksi perinneympäristönä.

1.14 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtapaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylvästä. Työtapaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoitsija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne. Fingrid ei pidä kanteen menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynnillä tai sen lopputuloksella ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

1.15 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingridin kansainvälinen 1,5 miljardin euron joukkovelkakirjaohjelma (Medium Term Note Programme) ja velkakirjoja on listattu Lontoon pörssiin. Fingrid listasi 9.1.2019 velkakirjaohjelman ja velkakirjoja Irlannin pörssiin (Euronext Dublin) Lontoon pörssin ohella. Rinnakkaislistaus mahdollistaa kaupankäynnin velkakirjoilla ja uusien velkakirjojen listauksen näissä kahdessa pörssissä.

Fingrid Oyj:n osakkeenomistajien nimitystoimikunta ehdotti 21.3.2019 kokoontuvalle varsinaiselle yhtiökokoukselle hallituksen jäsenten lukumääräksi viisi. Nimitystoimikunta ehdotti Juhani Järven, Päivi Nergin, Anu Hämäläisen, Sanna Syrin ja Esko Torstin uudelleenalintaa. Osakkeenomistajien nimitystoimikunta ehdotti, että hallituksen palkkiot pysyvät ennallaan.

Fitch Ratings laski 28.1. Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A' tasolta 'A+' ja vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'A+' tasolta 'AA-'. Fitch myös vahvisti lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1'. Luokitusten näkymät ovat vakaat. Luokitus on edelleen paras, jonka Fitch on myöntänyt säännellylle verkkoyhtiölle Euroopassa. Fingrid Oyj:n johtoryhmään nimitettiin 31.1.2019 johtajaksi DI, MBA Timo Kiiveri 1.7.2019 alkaen vastuualueenaan yhtiön omaisuuden hallinta.

Fingrid-konsernin tilikauden 2019 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan merkittävästi edellisen vuoden tasosta. Fingrid ilmoitti 3.10.2018 laskevansa kantaverkkohinnoittelua vuodelle 2019 keskimäärin kahdeksan prosenttia.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkölukujen epävarmuus. Nämä riippuvat erityisesti ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla, ja sitä kautta sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoidokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

1.16 Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Fingrid Oyj:n emoyhtiön tilikauden voitto oli 194 570 313,15 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 222,364,965.90 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole

tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Yhtiön hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että 31.12.2018 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella osinkoa maksetaan A-sarjan osakkeelta enintään 67 650,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 24 750,00 euroa, yhteensä enintään 171 439 950,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä on 47 550,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 17 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 120 506 700,00 euroa, joka maksetaan 26.3.2019. Toinen osinkoerä, enintään 20 100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 7 350,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 50 933 250,00 euroa maksetaan hallitukselle osingonmaksuun annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä toinen osinkoerä maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

1.17 Yhtiökokous 2019

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 21. maaliskuuta 2019 Helsingissä.

Helsingissä 26.2.2019
Fingrid Oyj
Hallitus

2 TUNNUSLUVUT

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2018 IFRS	2017 IFRS	2016 IFRS	2015 IFRS	2014 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	852,8	672,0	586,1	600,2	567,2
Investoinnit, brutto	milj.€	92,7	111,1	146,7	147,5	129,5
– liikevaihdosta	%	10,9	16,5	25,0	24,6	22,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	3,6	2,6	2,4	1,8	1,7
– liikevaihdosta	%	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3
Henkilöstö keskimäärin		376	352	336	319	305
Henkilöstö tilikauden lopussa		380	355	334	315	313
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	26,5	24,2	22,7	21,3	20,5
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	241,6	184,8	192,0	162,6	142,8
– liikevaihdosta	%	28,3	27,5	32,8	27,1	25,2
Voitto ennen veroja	milj.€	229,0	163,7	173,9	129,3	132,9
– liikevaihdosta	%	26,9	24,4	29,7	21,5	23,4
Sijoitetun pääoman tuotto	%	13,2	10,0	10,4	8,7	7,6
Oman pääoman tuotto	%	23,3	16,7	18,8	15,0	16,3
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	36,6	37,8	36,4	33,5	31,0
Korolliset nettolainat	milj.€	974,3	998,9	1 028,0	1 026,9	1 046,1
Nettovelkaantuminen		1,3	1,3	1,3	1,4	1,6
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	55 106,3	39 350,8	41 706,1	31 150,8	32 027,9
Osinko/A-osake	€	67 650,00*	68 470,00	37 536,09	33 686,24	21 655,44
Osinko/B-osake	€	24 750,00*	25 050,00	16 038,49	16 038,49	16 038,49
Osinko/tulos A-osake	%	122,8	174,0	90,0	108,1	67,6
Osinko/tulos B-osake	%	44,9	63,7	38,5	51,5	50,1
Oma pääoma/osake	€	232 310	240 017	230 301	213 822	200 568
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325

* Hallituksen esitys yhtiökokoukselle enimmäisosingosta

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto, \%} = \frac{\text{voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma - korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$$

$$\text{Oman pääoman tuotto, \%} = \frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste, \%} = \frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$$

$$\text{Tulos/osake, €} = \frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$$

$$\text{Osinko/osake, €} = \frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$$

$$\text{Osinko/tulos, \%} = \frac{\text{osinko}}{\text{tulos}} \times 100$$

$$\text{Oma pääoma/osake, €} = \frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$$

$$\text{Korolliset nettolainat, €} = \text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}$$

$$\text{Nettovelkaantuminen} = \frac{\text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}}{\text{oma pääoma}}$$

3 KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)

JOHDANTO

Miten luen Fingridin tilinpäätöstä jotta saan siitä kaiken irti?

- Liitetiedot on ryhmitelty Fingridiä parhaiten kuvastaviksi asiakokonaisuuksiksi.
- Luvut 4-7 ovat konsernitilinpäätöksen liitetietoja.
- Jokaisen luvun alussa on laatikossa johdanto siihen, miten liitetieto muodostuu.
- Laadintaperiaatteet on liitetty siihen liitetietoon, johon laadintaperiaate ennen kaikkea liittyy. Laadintaperiaatteet on esitetty kunkin liitetiedon lopussa erillisessä laatikossa ja tunnistat ne symbolista



- Kiinnostavia seikkoja Fingridin toimintaympäristöstä on korostettu erillisissä infolaatikoissa tilinpäätöksen eri liitetiedoissa. Infolaatikot tunnistat tästä symbolista



Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

Fingrid on sähkömarkkinalain (588/2013) mukainen luonnollinen monopoli, jonka tehtävät laki määrittelee. Yhtiön toimintaa, hinnoittelun kohtuullisuutta ja taloudellista tulosta sääntelee ja valvoo Energiavirasto. Kantaverkkotoiminta muodostaa valtaosan Fingridin liikevaihdosta, tuloksesta ja taseesta.

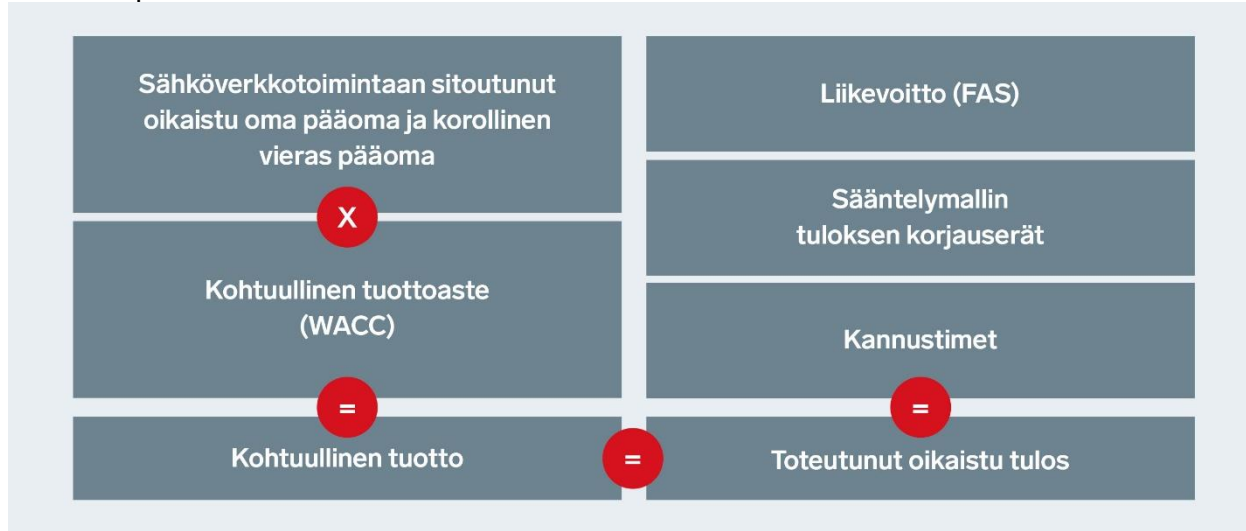
Kantaverkkotoiminnan sallittu taloudellinen tulos muodostuu kun yhtiön verkkotoimintaan sitoutuneen oikaistun pääoman (jossa sähköverkko-omaisuus on arvostettu nykykäyttöarvoonsa) yhteismäärä kerrotaan Energiaviraston määrittelemällä kohtuullisella tuottoasteella.

Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan tarvittavan liikevaihdon määrä. Fingridin liikevaihto muodostuu pääsääntöisesti sähkösiirron volyymin ja yksikköhintojen tulona. Yhtiö määrittää asiakkailleen sähkösiirron yksikköhinnat etukäteen seuraavalle vuodelle tarvittavan liikevaihdon keräämiseksi. Yhtiön kokonaiskulut muodostuvat liiketoiminnan kuluista sekä rahoituskuluista ja veroista, jotka ovat sääntelyn ulkopuolisia kuluja.

Sääntelyn mukainen toteutunut ns. oikaistu tulos lasketaan siten, että emoyhtiön liikevoittoon tehdään Energiaviraston valvontamenetelmien mukaiset oikaisut sekä lisätään kannustimien vaikutus.

Sääntelyn kannustimia on neljä: *Investointikannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa tekemään järkeviä investointeja kustannustehokkaasti ja tekemään komponenteille järkeviä peruskorjauksia. Kannustinvaikutus syntyy siitä, että menetelmät sallivat verkonhaltijalle sähköverkko-omaisuuden jälleenhankinta-arvoon perustuvan tasapoiston. *Laatukannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkonhaltijaa kehittämään sähkösiirron laatua. Käytännössä tämä tarkoittaa, että laskennallinen siirtämättä jääneen energian aiheuttama haitta minimoidaan. *Tehostamiskannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkonhaltijaa toimimaan kustannustehokkaasti. Tehostamiskannustin perustuu Fingridin kontrolloitavissa oleviin operatiivisiin kustannuksiin. *Innovaatiokannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkonhaltijaa kehittämään ja käyttämään innovatiivisia teknisiä ja toiminnallisia ratkaisuja verkkotoiminnassaan. Käytännössä tämä tarkoittaa T&K toimintaan kohdistettavien resurssien mitoittamista toivotulle tasolle.

Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on suurempi kuin sallittu tulos, syntyy ylijäämää, joka tulee palauttaa asiakkaille tulevien matalampien hintojen muodossa. Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on pienempi kuin sallittu tulos, syntyy alijäämää, jonka Fingrid voi periä asiakkailta tulevien suurempien hintojen muodossa. Yli- tai alijäämää ei kirjata tilinpäätökseen. Fingridin taloudellisen toiminnan pääasiallisena tavoitteena on saavuttaa sallittu taloudellinen tulos vuosittain.



Energiavirasto määrittelee Fingridin sallitun taloudellisen tuloksen neljän vuoden valvontajaksossa (2016–2019 ja 2020–2023). Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin omat karkeat arviot vuoden 2018 sekä kumulatiivisesti kuluvan valvontajakson osalta. Koska yhtiö oli edellisellä valvontajaksolla ylijäämäinen, on tarkoitus kuluvalla valvontajaksolla jäädä alijäämäiseksi.

WACC (ennen veroja) 2018	Oikaistu pääoma 2018	Sallittu tulos 2018	Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2018	Kumulatiivinen Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2016-2018
5,78 %	n. 2 900 miljoonaa euroa	n. 170 miljoonaa euroa	n. 40 miljoonaa euroa	n. -5 miljoonaa euroa

Fingrid harjoittaa myös muuta säänneltyä liiketoimintaa. Näiden vaikutus Fingridin tulokseen ja taseeseen on kuitenkin hyvin vähäinen.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

3.1 Tuloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2018	1.1.-31.12.2017
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	1	852 784	671 992
Liiketoiminnan muut tuotot	2	10 800	2 933
Materiaalit ja palvelut	5	-482 873	-331 839
Henkilöstökulut	9	-32 190	-29 385
Poistot	11,12	-99 661	-96 889
Liiketoiminnan muut kulut	6,13	-7 211	-32 027
LIIKEVOITTO		241 648	184 786
Rahoitustuotot	17	170	483
Rahoituskulut	17	-15 384	-23 261
Rahoitustuotot ja -kulut		-15 213	-22 778
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		2 607	1 734
VOITTO ENNEN VEROJA		229 041	163 742
Tuloverot		-45 813	-32 901
TILIKAUDEN VOITTO		183 228	130 841

MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Muuntoerot		-193	-475
Myytävissä olevat sijoitukset			-59

TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		183 036	130 308
--	--	----------------	----------------

Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille		183 228	130 841
----------------------------	--	---------	---------

Laajan tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille		183 036	130 308
----------------------------	--	---------	---------

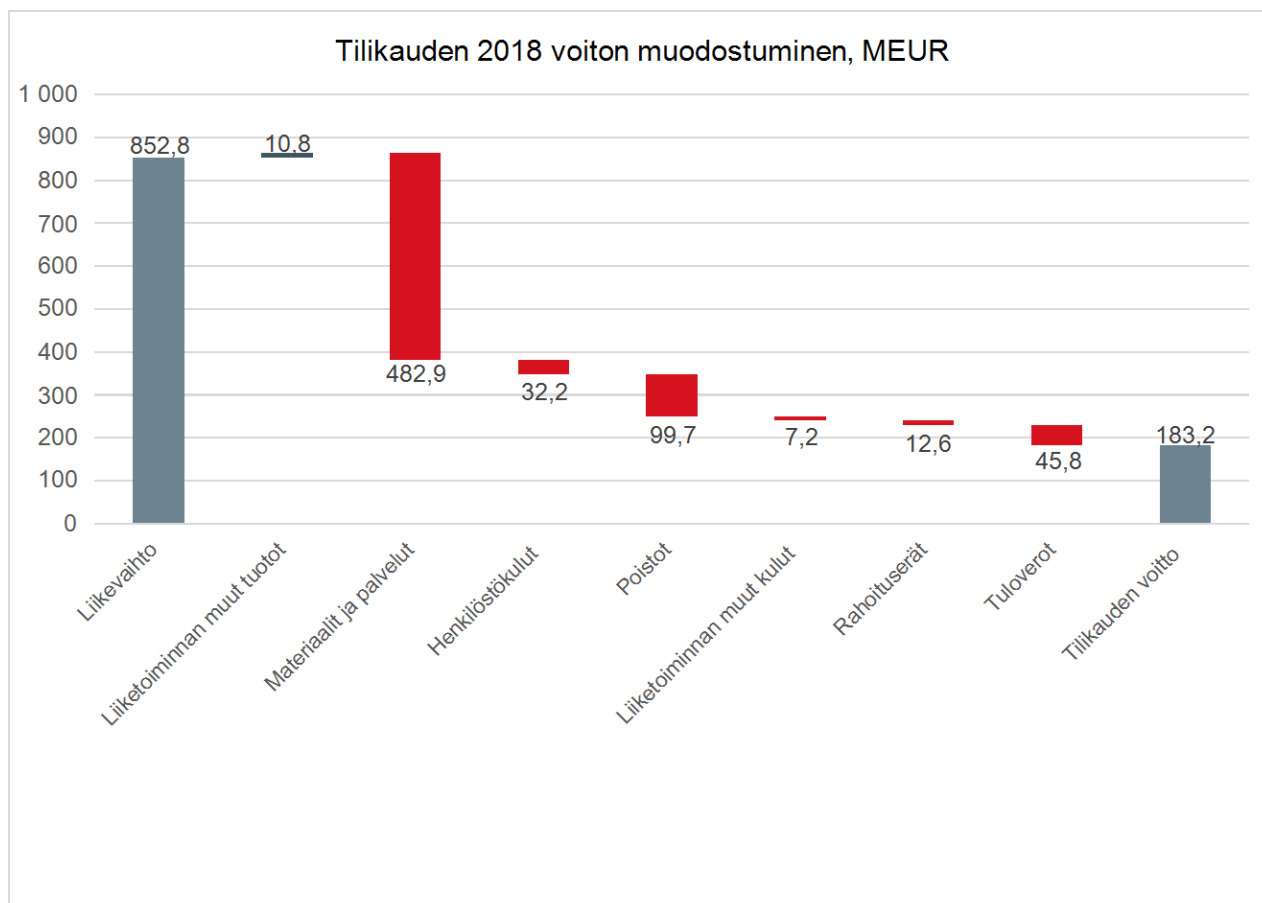
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €		55 106	39 351
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl		3 325	3 325

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019



FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

3.2 Konsernitase

VARAT	Liitetieto	31.12.2018 1 000 €	31.12.2017 1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:	12		
Liikearvo		87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet		102 546	99 795
		190 466	187 715
Aineelliset hyödykkeet:	11		
Maa- ja vesialueet		16 749	15 974
Rakennukset ja rakennelmat		226 329	209 792
Koneet ja kalusto		553 310	562 049
Voimajohdot		758 485	786 237
Muut aineelliset hyödykkeet		6 821	7 060
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		72 360	94 888
		1 634 055	1 675 999
Sijoitukset osakkuusyryksissä	24	13 822	14 303
Johdannaisinstrumentit	23	32 486	27 762
Laskennalliset verosaamiset	10	23 296	13 918
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 894 125	1 919 696
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	8	12 391	13 529
Johdannaisinstrumentit	23	18 575	245
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3,24	99 484	96 068
Muut rahoitusvarat	20	71 380	73 465
Rahavarat	19	13 922	10 303
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		215 750	193 610
VARAT YHTEENSÄ		2 109 876	2 113 306

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2018	31.12.2017
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	21	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	21	55 922	55 922
Muuntoerot	21	-1 080	-888
Kertyneet voittovarot	21	661 665	687 100
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		772 429	798 057
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	10	122 986	127 003
Lainat	14	771 508	813 404
Varaukset	25	1 424	1 474
Johdannaisinstrumentit	23	7 393	12 387
		903 311	954 268
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	14	288 091	269 304
Johdannaisinstrumentit	23	4 014	8 190
Ostovelat ja muut velat	7	142 030	83 488
		434 135	360 981
VELAT YHTEENSÄ		1 337 446	1 315 249
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 109 876	2 113 306

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

	Osake- pääoma	Yli- kurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2017	55 922	55 922	59	-413	654 258	765 749
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					130 841	130 841
Muut laajan tuloksen erät						
Muuntoerot				-475		-475
Myytavissä olevat sijoitukset			-59			-59
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-59	-475		-534
Laaja tulos			-59	-475	130 841	130 308
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2016					-98 000	-98 000
31.12.2017	55 922	55 922	0	-888	687 100	798 057
Laskentakäytännön muutoksen vaikutus (IFRS 15)					-35 146	-35 146
1.1.2018	55 922	55 922	0	-888	651 954	762 912
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					183 228	183 228
Muut laajan tuloksen erät						
Muuntoerot				-193		-193
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			0	-193		-193
Laaja tulos			0	-193	183 228	183 036
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2017					-173 518	-173 518
31.12.2018	55 922	55 922	0	-1 080	661 665	772 429

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

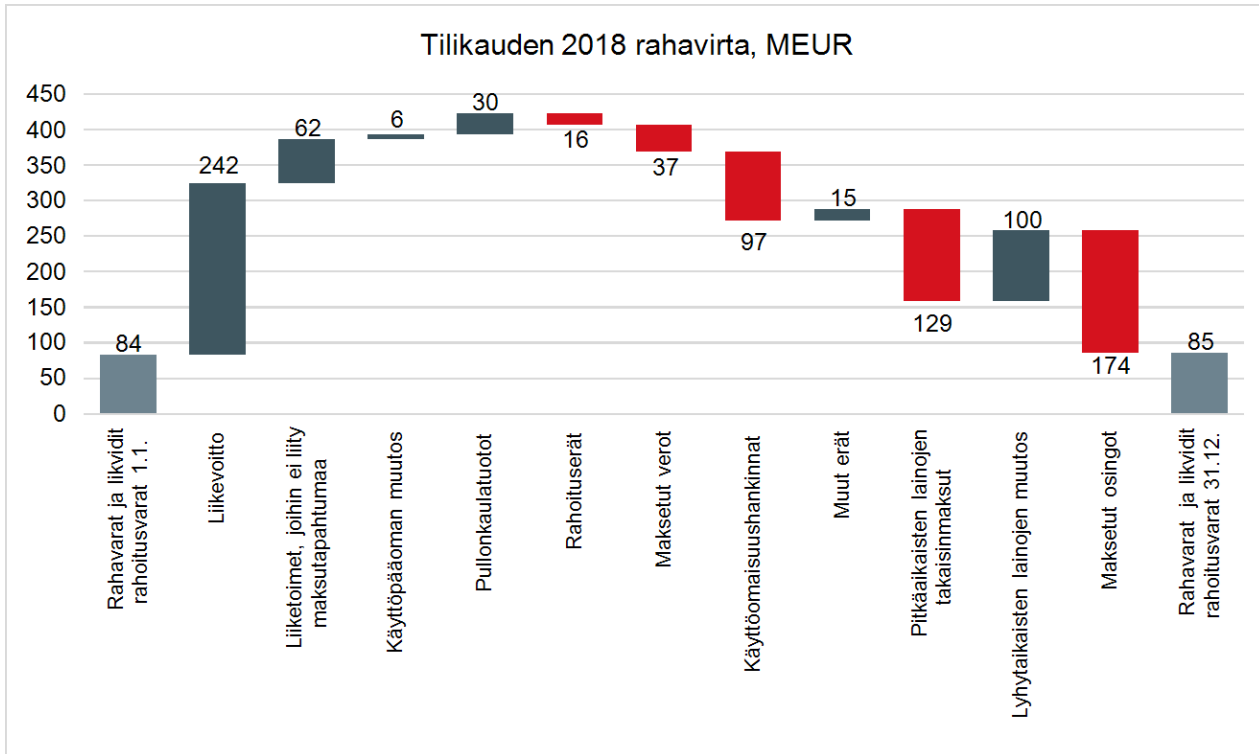
FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA		1.1.-31.12.2018	1.1.-31.12.2017
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	21	183 228	130 841
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot		99 661	96 889
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		-8 276	-321
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		-2 607	-1 734
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		-29 606	-8 884
Korkokulut ja muut rahoituskulut		20 674	23 261
Korkotuotot		-5 460	-478
Osinkotuotot			-5
Verot		45 813	32 901
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus		-97	101
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-5 490	-13 056
Vaihto-omaisuuden muutos		1 138	-1 260
Osto- ja muiden velkojen muutos		10 147	7 990
Pullonkaulat tuotot		29 632	25 752
Varausten muutos	25	-50	-7
Maksetut korot		-16 188	-17 756
Saadut korot		306	344
Maksetut verot		-37 335	-41 911
Liiketoiminnan nettorahavirta		285 489	232 668
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	11	-90 019	-100 271
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-6 699	-7 111
Luovutustulot muista sijoituksista			119
Aineellisten hyödykkeiden myynti		13 745	544
Lainojen takaisinmaksu		1 750	
Saadut osingot		645	1 119
Aktivoidut maksetut korot	17	-1 042	-1 223
Investointien nettorahavirta		-81 621	-106 823
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot			100 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-129 086	-149 732
Lyhytaikaisten lainojen muutos		100 270	25 926
Maksetut osingot	21	-173 518	-98 000
Rahoituksen nettorahavirta		-202 334	-121 806
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos		1 533	4 039
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa		83 768	79 729
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa	19,20	85 301	83 768

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



4 KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)

- **Tässä luvussa kerrotaan ensin yleiset tiedot konsernista sekä konsernitilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet.**
- **Luvussa keskitytään kuvaamaan sitä, kuinka Fingridin liikevaihto ja tulos syntyvät ja kuinka ne ovat yhteydessä sääntelyn mukaiseen tuottoon. Sääntelyn vaikutus näkyy Fingridin jokapäiväisessä toiminnassa ja tuottojen keräämisessä.**
- **Luvussa kuvataan samalla operatiiviset saamiset sekä velat, ja näihin liittyvien riskien hallinta.**
- **Henkilöstö on Fingridin tärkein voimavara, ja siksi henkilöstöön liittyvät tiedot on sisällytetty tähän lukuun.**
- **Fingrid on merkittävä veronmaksaja, eikä yhtiö käytä verosuunnittelua. Verojen liitetieto on tämän luvun lopussa kohdassa 4.9.**

4.1 Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet

Fingrid Oyj on suomalainen julkinen osakeyhtiö, joka vastaa sähkön siirrosta Suomen kantaverkossa. Maanlaajuinen kantaverkko on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset ja tehtaat sekä alueelliset jakeluverkot.

Suomen kantaverkko on osa yhteispuhjoismaista sähköjärjestelmää, joka on kytketty Keski-Euroopan järjestelmään tasavirtayhteyksin. Lisäksi Suomesta on Venäjälle ja Viroon tasasähköyhteydet.

Kantaverkkoon kuuluu 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohtoja yli 14 000 kilometriä sekä yli sata sähköasemaa.

Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Lisäksi tehtävänä on osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitteluun.

Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko-, rajasiirto ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirtoarajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa markkinoista.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy:n sekä Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyrityksinä on yhdistelty Nord Pool AS (omistus 18,8 %) ja eSett Oy (omistus 33,3 %). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

Fingrid laskee liikkeelle joukkovelkakirjoja Euro Medium Term Note (EMTN) ohjelman puitteissa. Fingrid Oyj:n liikkeellelaskut EMTN ohjelman puitteissa on pääsääntöisesti listattu Lontoon ja Irlannin pörsseissä. Fingridin osakkeita ei ole listattu.

Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkintaan perustuvat ratkaisut

Kun konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulojen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätöksen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä. Keskeiset käytetyt arviot ja johdon harkinta on kuvattu aihealueittain liitetiedossa, johon käytetty harkinta tai arviot liittyvät seuraavan taulukon mukaisesti.

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen	Luku 4.3
Läpisiirtokorvaus	Luku 4.3
Laskennalliset verosaamiset ja -velat	Luku 4.9
Kantaverkko-omaisuuden käyvän arvon määrittäminen	Luku 5.1
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden poistoajkojen määrittäminen	Luku 5.2



Laadintaperiaatteet

Yhtiö otti käyttöön IFRS 15 Myyntituotot asiakkassopimuksista standardin ja IFRS 9 rahoitusinstrumentit standardin 1.1.2018. Käyttöön otosta aiheutuneet muutokset laadintaperiaatteisiin on esitetty luvuissa 4.3 ja 6.6. Uusilla standardeilla ei ole ollut merkittävää vaikutusta konsernitilinpäätökseen. Muutoin konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen pääsääntöisesti samoja standardeja kuin vuonna 2017.

IASB on julkistanut uuden IFRS 16 Vuokrasopimukset standardin, jonka konserni ottaa käyttöön sen astuessa voimaan 1.1.2019. Standardin soveltamisen käyttöön otossa tullaan käyttämään yksinkertaistettua lähestymistapaa. Standardin arvioitu vaikutus on kuvattu luvussa 5.3.

Segmenttiraportointi

Fingrid -konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tämän vuoksi IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei esitetä. Toimintasegmentti raportoidaan tavalla, joka on yhdenmukainen ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa. Ylin päätöksentekijä on yhtiön hallitus. Fingrid toimii yksinomaan Suomessa, siksi myöskään maantieteellisiä tietoja ei esitetä.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Konsernin tilinpäätös esitetään euroina, joka on emoyhtiön toiminnallinen valuutta. Ulkomaan valuutan määräiset liiketapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskipurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskipurssiin. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Osakekohtainen tulos

Konserni on laskenut laimentamattoman osakekohtaisen tuloksen IAS 33 -standardin mukaisesti. Laimentamaton osakekohtainen tulos lasketaan käyttäen tilikauden aikana ulkona olevien osakkeiden painotettua keskimääräistä osakemäärää. Koska konsernilla ei ole käytössä optiojärjestelmiä eikä omaan pääomaan sidottuja etuja tai muita oman pääoman ehtoisia rahoitusinstrumentteja, ei laimennusvaikutusta ole.

4.2 Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet

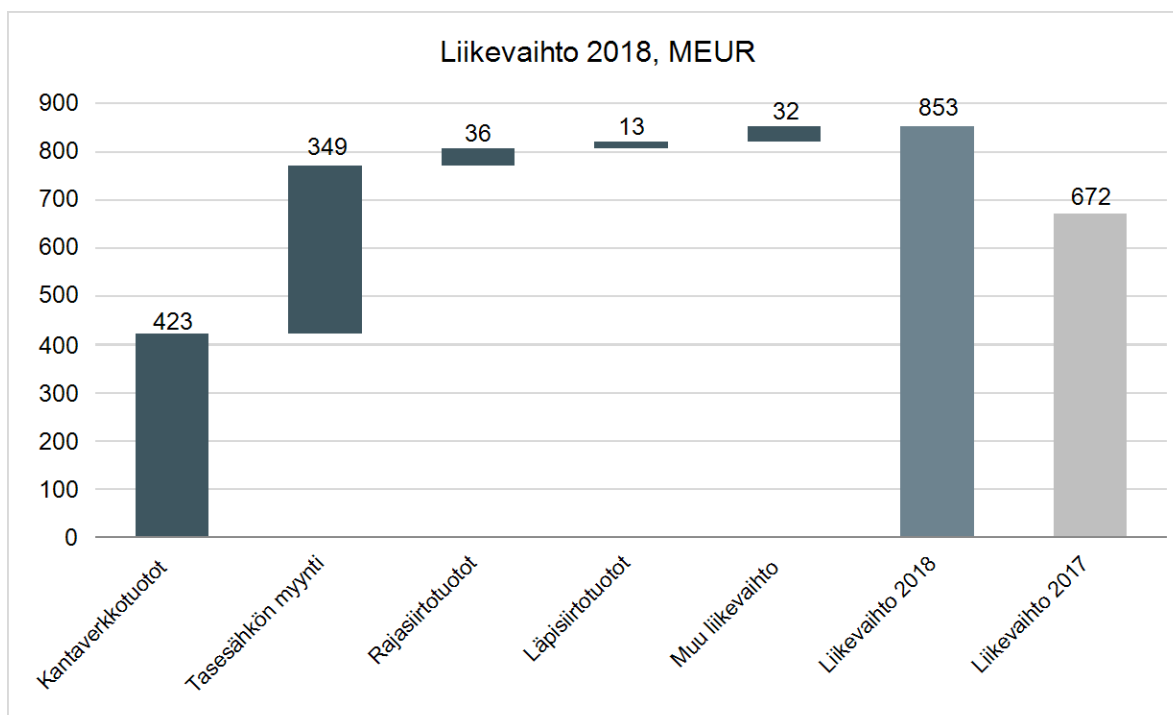
Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyviin vahinkoihin kustannustehokkailla suojaustoimenpiteillä ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinta on luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista. Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nyky suojaustasolla ottaen huomioon haitallisen tapahtuman todennäköisyys, taloudellinen vaikutus ja vaikutus yrityskuvaan tai liiketoiminnallisten tavoitteiden saavuttamiseen.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös yhteiskunnan näkökulmasta.

Hallitus hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan keskeiset periaatteet ja niihin tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallitus (tarkastusvaliokunta) saa vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä suurimmista riskeistä ja niiden hallinnasta.

4.3 Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen

Liikevaihto muodostuu seuraavasti:



1. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2018	2017
Kantaverkkotuotot	423 151	412 082
Tasesähkön myynti	348 837	214 040
Rajasiirtotuotot	35 516	20 711
Läpisiirtotuotot	13 089	8 647
Tehoreservituotot	14 032	8 264
Muu liikevaihto	18 160	8 248
Yhteensä	852 784	671 992

Kantaverkkotuotot muodostuvat pääosin sähkönsiirron yksikköhinnan ja volyymin tulona. Energiavirasto hyväksyy kantaverkkopalvelujen hinnoittelurakenteen, jonka pohjalta Fingrid asettaa sähkönsiirron yksikköhinnat talviajalle ja muun ajan kulutukselle. Talviaika alkaa joulukuun ensimmäinen päivä ja loppuu helmikuun viimeinen päivä. Lisäksi Fingrid perii kantaverkkoon otto, anto ja tehomaksua. Fingrid pyrkii asettamaan sähkönsiirron yksikköhinnat vuosittain joka syksy seuraavalle vuodelle vuodeksi kerrallaan. Kantaverkkopalveluiden puitteissa asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Kantaverkkopalvelusta sovitaan kantaverkkosopimuksella, joka solmitaan kantaverkkoon liittyneen asiakkaan ja Fingridin kesken.

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

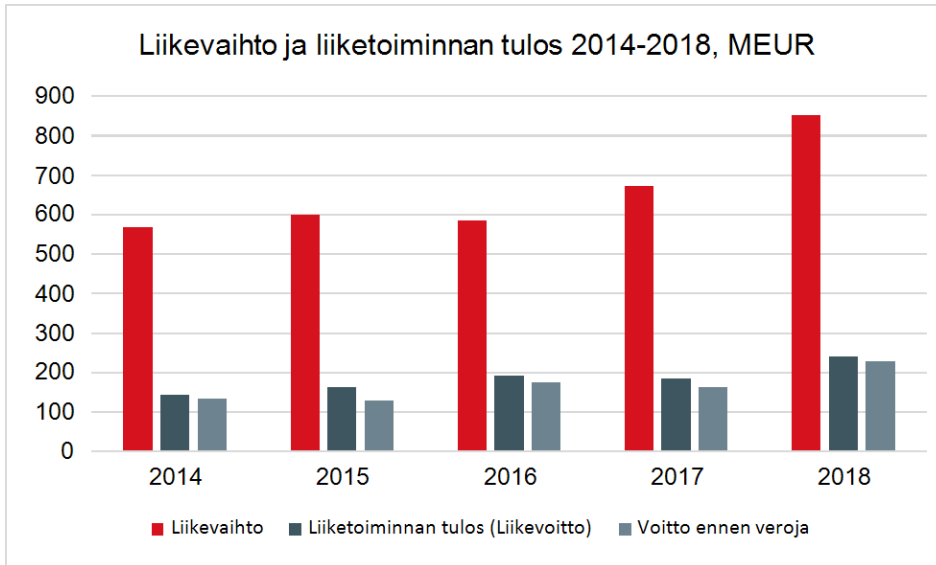
Fingrid huolehtii maan jokahetkisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käyttössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen pohjoismaiseen Elspot- ja Elbas-pörssiin. Konserni tarjoaa Venäjän yhteyksillä kiinteitä siirtopalveluita kaikkien sähkökaupan osapuolten käyttöön. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille. Sopiessaan Venäjän siirtopalveluista asiakas varaa käyttöönsä siirto-oikeuden erikseen sovittavaksi ajaksi. Siirtovaruksen pienin yksikkö on 50 MW. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Läpisiirtokorvaukset (ITC) ovat Fingridin tuottoja ja/tai kuluja, joita kantaverkkoyhtiö saa kantaverkkonsa käytöstä muilta eurooppalaisilta kantaverkkoyhtiöiltä ja/tai maksaa muille kantaverkkoyhtiöille käyttäessään niiden verkkoa palvellessaan omia asiakkaitaan.

Tehoreservipalvelun avulla turvataan sähkön toimintavarmuus Suomessa sähköjärjestelmän tilanteissa, joissa suunniteltu sähkön hankinta ei riitä kattamaan ennakoitua sähkön kulutusta. Tehoreservijärjestelmä on Energiaviraston Fingridille määräämä erityistehtävä, joka perustuu tehoreservilakiin (117/2011, Laki sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä). Energiavirasto kilpailuttaa tehoreservinä toimivat kohteet ja Fingrid lain määräämänä hallinnoi tehoreservipalvelua. Tehoreservinä voivat toimia sekä voimalaitokset että sähkön kulutuksen joustoon kykenevät kohteet.

2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2018	2017
Vuokratuotot	831	942
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	8 276	321
Saadut avustukset	186	170
Muut tuotot	1 506	1 500
Yhteensä	10 800	2 933



Laadintaperiaatteet

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut ja tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista -standardin käyttöönotto, voimaan 1.1.2018

IFRS 15 korvaa tavaroiden ja palvelujen myyntiä koskevan IAS 18:n ja pitkäaikaishankkeita koskevan IAS 11:n.

Uuden standardin peruseräperiaatteena on, että myyntituotot kirjataan, kun tavaraa tai palvelua koskeva määräysvalta siirtyy asiakkaalle – aiemmin käytettyjen riskien ja etujen sijaan tarkastellaan siis määräysvaltaa.

Myyntituottojen kirjaamisessa on sovellettava viisivaiheista prosessia:

- yksilöidään asiakassopimukset
- yksilöidään erilliset suoriteveloitteet
- määritetään sopimuksen mukainen transaktiohintaa
- kohdistetaan transaktiohintaa erillisille suoriteveloitteille, ja
- kirjataan myyntituotto, kun kukin suoriteveloitte on täytetty.

Merkittävimpana muutoksena aiempaan käytäntöön oli myyntituottojen kirjaamisajankohdan muuttuminen: kantaverkon liittymismaksujen tuloutusajankohta muuttui käyttöön otetun standardin myötä. Kuten kaikkiin uusiin standardeihin, myös tähän liittyy uusia liitetietovaatimuksia. Näillä kirjanpitoikäisillä koskevilla muutoksilla on ollut jonkin verran vaikutusta yrityksen liiketoimintakäytäntöihin, jotka koskevat järjestelmiä, prosesseja, kontrolleja, kompensaatijärjestelyjä ja sijoittajaviestintää.

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määritellyt suoriteveloitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoriteveloitteen osalta erikseen. Suoriteveloitteen täyttämistason määrittämiseen tulee soveltaa yhtä menetelmää kunkin ajan kuluessa täytettävän suoriteveloitteen osalta. Jollei asiakas saa erillistä tavaraa tai palvelua liittymismaksua vastaan, se tulee kirjata tuotoksi, kun muut sopimuksen mukaiset tuotot kirjataan eli pääsääntöisesti sopimuskauden aikana. Tämä on muuttanut Fingridin tuottojen kirjaamisperiaatetta liittymismaksujen kirjaamisen osalta, kun niiden kirjaamisajankohta muuttuu. Liittymissopimukset ovat pitkäaikaisia, irtisanottavissa aikaisintaan 15 vuoden kuluessa sopimuksen voimaantulosta. Aiemmin sopimuksen allekirjoitusajankohtana tuloutettu liittymismaksu siirryttiin tuloutamaan 15 vuoden kuluessa siitä kun liittymisen sähköverkkoon on tapahtunut.

Fingridissä suoriteveloitteiden tunnistamisen myötä ei syntynyt merkittäviä muutoksia tuloutuskäytäntöihin.

Standardin käyttöön siirryttiin kertyneen vaikutuksen menetelmää käyttäen. Standardin soveltamisesta aiheutuneet oikaisut kirjattiin kertyneisiin voittovaroihin soveltamisen alkamisajankohtana eli 1.1.2018. Kertyneen vaikutuksen menetelmässä vertailukauden tiedot jätetään aiemmin sovellettujen standardien mukaisiksi

Laskelma standardin vaikutuksista tilinpäätöksessä

Standardin soveltamisella ei ole merkittäviä vaikutuksia yhtiön tulokseen ja taseeseen.

Jos vuonna 2017 myynnit olisi tuloutettu IFRS 15 tuloutusstandardin mukaisesti, sen vaikutus liikevaihtoon 31.12.2017 olisi ollut 1,2 milj. € liikevaihtoa pienentävä, jolloin liikevaihto olisi ollut 670,8 milj. €. Kertaluontoiset liittymismaksut on 31.12.2017 saakka tuloutettu kun liittymisestä on asiakkaan kanssa sovittu. Jos liittymismaksut olisi tuloutettu 15 vuoden kuluessa, sen vaikutus 31.12.2017 taseeseen olisi ollut 35,1 milj. € omaa pääomaa pienentävä, ja kasvattanut laskennallisia verosaamisia ja siirtovelkoja. Kokonaisvaikutus taseeseen olisi ollut 8,8 milj. €. Vaikutukset tuloslaskelmaan ja taseeseen on esitetty alla olevassa taulukossa.

Konsernin tuloslaskelma 1000€	Raportoitu	IFRS 15 oikaisu	Oikaistu
	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017
Liikevaihto	671 992	-1 208	670 784
Liikevoitto	184 786	-1 208	183 578
Voitto ennen veroja	163 742	-1 208	162 534
Tuloverot	-32 901	242	-32 659
Tilikauden voitto	130 841	-966	129 875

Konsernitase 1000€	Raportoitu	IFRS 15 oikaisu	Oikaistu
	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017
Laskennalliset verosaamiset	5 071	8 786	13 858
Varat yhteensä	2 113 306	8 786	2 122 093

Oma pääoma	-798 057	35 146	-762 912
Pitkäaikaiset siirtovelat		-40 140	-40 140
Lyhytaikaiset siirtovelat	-20 627	-3 792	-24 419
Oma pääoma ja velat yhteensä	2 113 306	-8 786	2 122 093



Harkinta ja arviot

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen

Tasesähkökaupan tuotot ja kulut selviävät valtakunnallisen taseselvityksen kautta, joka perustuu Työ- ja elinkeinoministeriön 9.12.2008 antamaan asetukseen sähkötoimitusten selvitykseen liittyvästä tiedonvaihdosta. Lopullinen taseselvitys valmistuu viimeistään 13 päivän kulluttua toimitustoimituspäivästä, minkä johdosta tilinpäätöksessä tasesähkökaupan tuotot ja kulut ovat osittain arvionvaraisia. Arviointi on tehty taseselvityksen antamien alustavien taseselvitystietojen perusteella. Ulkomaisten taseiden osalta laskelmat on varmistettu ulkomaisten vastapuolten kanssa.

Läpisiirtokorvaus

Sähkön läpisiirtokorvaus perustuu kantaverkkoyhtiöiden kesken tehtyyn ITC (Inter-Transmission System Operator Compensation)-sopimukseen. Laskennan tekee keskitetysti ENTSO-E:n (kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö). Läpisiirtokorvaus määräytyy verkon käytöstä ja siirtohäviöistä maksettavan korvauksen perusteella. Läpisiirtokorvaukset lasketaan huomioiden sähkön siirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kuluja. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkön siirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksytyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu 2017 vielä laskuttamatta olevat läpisiirtokorvaukset. Arvio on tehty käyttäen toteutuneita sähköenergian siirtoja Suomen rajoilla sekä yksikkökorvauksia, jotka on arvioitu analysoimalla edellisten kuukausien toteumia ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

3. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2018	2017
Myyntisaamiset	88 730	80 915
Myyntisaamiset osakkuusyrityksiltä	782	3 888
Korkosaamiset osakkuusyrityksiltä	9	46
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä	500	
Siirtosaamiset	7 999	9 771
Muut saamiset	1 463	1 448
Yhteensä	99 484	96 068

Siirtosaamiisiin sisältyvät oleelliset erät	2018	2017
---	------	------

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Myyntin jaksotukset	2 662	1 634
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	1 533	2 281
Korkosaamiset	2 723	2 737
Vuokrat/ennakkomaksut	800	789
Verosaamiset	280	2 331
Yhteensä	7 999	9 771

Luottoriskin hallinta - asiakkaat

Sähkömarkkinalaki velvoittaa yhtiön ottamaan asiakkaikseen kantaverkkoon liittyvät jakeluverkkoyhtiöt sekä sähkön tuottajat ja kuluttajat. Tästä seuraa, että yhtiö ei voi luottoriskianalyysin pohjalta valita asiakkaitaan tai periä näiltä erisuuruisia maksuja. Pääsääntöisesti yhtiön asiakkailta ei vaadita vakuuksia myyntilaskujen suorituksen saamiseksi, mutta maksusuorituksen viivästytyä maksuhäiriötilanteissa näin voidaan menetellä. Asiakasvastuuyksikön vastuulla on seurata asiakkaiden luottokelpoisuutta. Asiakkaiden maksuhäiriöistä seuraava toimintaprosessi on määritelty Kantaverkkosopimuksen palveluehdoissa. Fingrid vaatii vakuuden joko pankkitakauksena tai ennakkomaksuna sähköverkkoon liitettyjen sähköverovelvollisten asiakkaiden sähköveron kattamiseksi Kantaverkkosopimuksen palveluehtojen mukaisesti. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli vähäisiä erääntyneitä saamia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonlennuksia.

Rahoitusvarojen ja rahoitusvelkojen netottaminen

Myyntisaamia ja ostovelkoja on netotettu taseessa alla olevan taulukon mukaisesti. Netotetut erät liittyvät tasesähkön ostoon ja myyntiin, ja yhtiöllä on laillisesti toimeenpantavissa oleva kuittausoikeus näihin eriin kaikissa tilanteissa. Yhtiö myös käyttää netotusoikeuttaan.

4. MYyntISAAMISTEN JA OSTOVELKOJEN TASEESSA NETOTETUT MÄÄRÄT, 1 000 €

	2018			2017		
	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat
Myyntisaamiset	110 676	-21 164	89 513	94 764	-9 961	84 803
Ostovelat	48 859	-21 164	27 696	43 583	-9 961	33 622



Laadintaperiaatteet

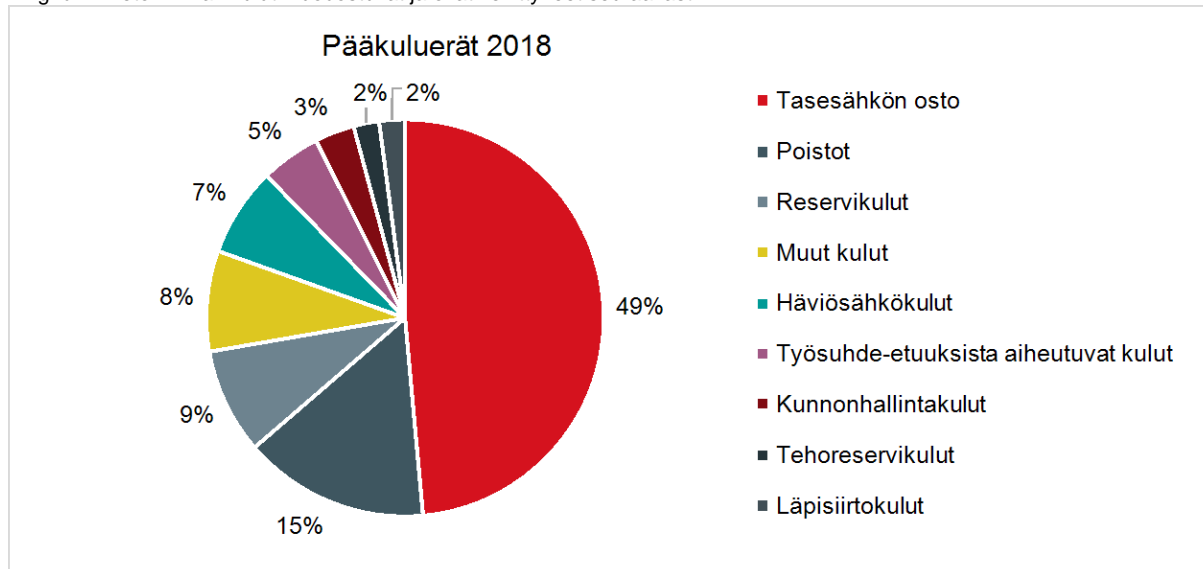
Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenuon käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Odotettavissa oleva luottotappio arvioidaan perustuen historiallisiin luottotappiomääriin ottaen huomioon ennakoivaa informaatiota taloudellisten olosuhteiden kehityksestä ja saamiskohtaisia arvioiteja. Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin. Fingridillä ei ole ollut arvonalentumisia esitettävänä kautena.

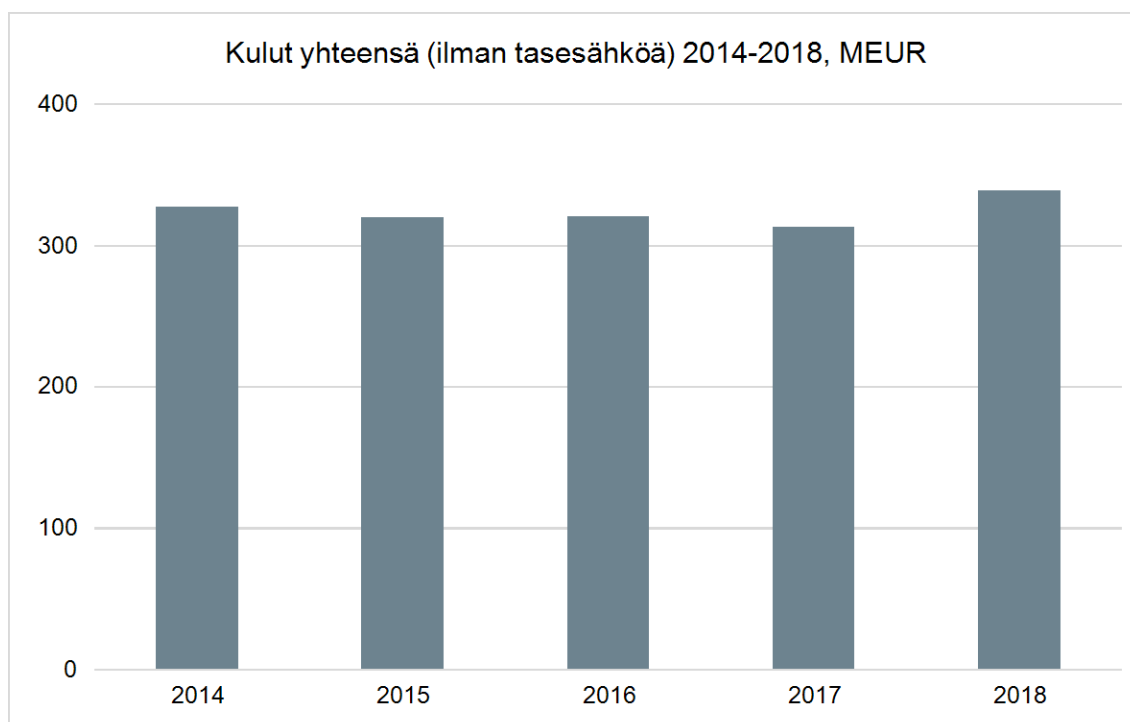
Myyntisaamisten ja muiden saamisten lisäksi yhtiöllä on pieni määrä lainasaamia osakkuusyhtiöiltä. Nämä ovat pitkä- ja lyhytaikaisia ja kuvattu luvussa 7.1. Saamiset osakkuusyhtiöiltä on kirjattu näitä samoja laadintaperiaatteita noudattaen.

4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskien hallinta

Fingridin liiketoiminnan kulut muodostuvat ja ovat kehittyneet seuraavasti:



Kantaverkkotoiminnan erityispiirre on viime vuosina ollut, että kustannukset kasvavat erityisesti uusien tehtävien ja toimintaan kohdistuvien ulkoisten sekä yllättävien muutosten johdosta. Uusia tehtäviä ovat mm. pohjoismaisten tasemarkkinoiden kehittäminen, uuden sähkömarkkinalain ja eurooppalaisten verkkosääntöjen vaatimat muutokset sekä näiden tehtävien kehittämiskustannukset. Osa uusista tehtävistä ja vastuista on määrätty Fingridille laissa, minkä johdosta yhtiön on kehitettävä ja varmennettava toimintaansa yhä enemmän. Kustannuksia ovat aiheuttaneet mm. yhteiskunnan yhä suurempi riippuvuus sähköjärjestelmästä ja tietoturvaan kohdistuvat tarpeet. Fingrid on kuitenkin kansainvälisissä vertailututkimuksissa edelleen maailman kustannustehokkaimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa. Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2018 olivat 3,6 (2,6) miljoonaa euroa.



FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

5. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2018	2017
Häviösähkökulut	47 673	47 397
Tasesähkön osto	316 608	183 214
Reservikulut	52 171	46 245
Muut materiaalikulut	11 071	4 773
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	1 138	-1 260
Tehoreservikulut	13 717	7 963
Läpisiirtokulut	13 803	13 015
Kunnonhallinnan kulut	26 382	29 891
Muut ulkopuoliset palvelut	310	600
Yhteensä	482 873	331 839

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2018	2017
Ulkopuoliset urakat ja työsuoritukset ym.	30 665	26 855
Voitot/tappiot sähköjohdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-36 958	-9 053
Muut vuokratulot	4 083	3 622
Muut kulut	9 422	10 603
Yhteensä	7 211	32 027

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2018	2017
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	89	68
Veroneuvonta		20
Tilintarkastuslain 1.1,2 §:ssä tarkoitetut toimeksiannot	2	
Muut palkkiot	92	41
Yhteensä	183	130

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

Yhtiön toimintamalli perustuu laajalti ulkoistukseen sisältäen mm. verkkoinvestoinnit, kunnonhallinnan ja ICT-hankinnat. Yhtiö kilpailuttaa hankinnat hankintapolitiikassa kuvatun toimintamallin mukaisesti. Yhtiö toimii kaikissa hankinnoissaan puolueettomasti, tasapuolisesti ja avoimesti. Hankintapäätökset perustuvat ennalta ilmoitettuun taloudellisiin ja laadullisiin seikkoihin, jotka pystytään jälkikäteen todentamaan. Hankinnoissa pyritään varmistamaan, että valitut toimittajat ja näiden alihankkijat toimivat vastuullisella tavalla. Toimittajien tulee sitoutua noudattamaan yhtiön laatimia Yritysvastuuvaatimuksia toimittajille.

7. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2018	2017
Ostovelat	25 470	30 246
Ostovelat osakkuusyrityksille	2 226	3 376
Korkovelat	11 778	12 257
Arvonlisäverovelat	13 803	12 378
Saadut vakuudet	923	923
Sähköverovelka	4 443	3 092
Siirtovelat	81 483	20 627
Muut velat	1 904	588
Yhteensä	142 030	83 488

Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2018	2017
Henkilöstökulut	8 011	6 613
Myynnin ja ostojen jaksotukset	57 526	8 848
Verovelat	15 930	5 150
Muut siirtovelat	16	16

Yhteensä	81 483	20 627
-----------------	---------------	---------------

Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat toimittajiin liittyvästä luottoriskistä. Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa sekä erillisessä ohjeistuksessa määritellään yhtiön toimittajilta vaadittavat taloudelliset kelpoisuusstandardit ja niiden seuranta.

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 30 000 euroa ja kilpailutuksen hyödyt ovat pienemmät kuin hankinnasta aiheutuvat kustannukset, hankinta voidaan toteuttaa ilman kilpailutusta tai suullisen tarjouspyynnön avulla. Hankinnasta tehdään aina kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 30 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2018 tavarat ja palvelut 443 000 €, rakennusurakat 5 548 000 €, suunnittelukilpailut 418 000 € ja käyttöoikeussopimukset 5 548 000 €), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

4.6 Vaihto-omaisuus

Varautukseen sähkön siirron katkoihin Fingrid ylläpitää varavoimaloita. Vaihto-omaisuudessa pidetään varavoimaloiden polttoainetta, merikaapeleiden varaosia, sähköasemien varalaitteita ja -osia sekä voimajohtojen korjauskalustoa. Varastoinnin tavoitteena on saavuttaa riittävä valmius vikatapausten ja kriisinaikaisten tapahtumien hoitamiseksi Fingridin omistamilla sähköasemilla ja voimajohtoilla.

8. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2018	2017
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	7 030	6 836
Polttoainevarastot	5 361	6 412
Keskeneräiset työt	0	281
Yhteensä	12 391	13 529

Vaihto-omaisuuden käytöstä kuluksi on kirjattu 1,5 (2,6) miljoonaa euroa.



Laadintaperiaatteet

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenoon tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintameno määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat menot sekä arvioidut myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainevarastoista.

4.7 Hyödykeriskien hallinta

Sähkön hinta- ja volyyimiriskit eivät ole merkittäviä yhtiön liikevaihdon ja tuloksen kannalta yli ajan. Jos sähkön siirron volyyymi poikkeaa ennusteesta niin tästä voi aiheutua yhtiön liikevaihdon, ja liiketoiminnan tuloksen poikkeama. Tällöin voi toteutua sääntelyn sallimaan Kohtuulliseen tuottoon nähden yli- tai alijäämä kyseiselle vuodelle, joka pyritään tasaamaan seuraavalla tilikaudella.

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta siten, että yhtiön tulee hankkia sähkön siirtohäviötä vastaava määrä ns. häviösähköä. Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja häviösähkön hankintaan liittyvä, johtoryhmän hyväksymä, häviösähköpolitiikka sekä operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Sallitut suojaustuotteet on määritetty häviösähköpolitiikassa. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkön osalta maltillisia. Hintasuojauksia toteutetaan neljän vuoden ajanjaksolla siten, että toimitusvuotta edeltävän syyskuun loppuun mennessä on seuraavan vuoden hintasuojaus täysimääräisesti toteutettu. Hintasuojauksessa yhtiö käyttää pääosin NASDAQ OMX Commodities:n noteeraamia futuureja. Yhtiö voi myös käyttää NASDAQ OMX Commodities:n futuureja vastaavia OTC-futuureja. Sähköfutuuriin nimellisarvot, käyvät arvot ja positiot on esitetty taulukossa 23.

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvä hyödykeriski syntyy jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Lähtökohtaisesti hyödykkeen hintariskit ja valuuttakurssiriskit suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään viisi miljoonaa euroa.

4.8 Henkilöstö - toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 380 (355) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 327 (308). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 23 (24) prosenttia ja miehiä 77 (76) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

9. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2018	2017
Palkat ja palkkiot	26 511	24 187
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	4 662	4 139
Muut henkilösivukulut	1 017	1 059
Yhteensä	32 190	29 385
Ylimmän johdon palkat ja palkkiot	1 925	1 720

Konsernissa on vuonna 2018 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 18.12.2017. Johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 20 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän tähtäimen kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 35 prosenttia (ohjelmassa 2016-2018) tai 40 prosenttia (ohjelmissa 2017-2019 ja 2018-2020) ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

Konsernilla on tällä hetkellä käytössään ainoastaan maksupohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Maksupohjaisissa järjestelyissä suoritukset kirjataan kuluksi sen tilikauden tuloslaskelmaan, jota veloitus koskee. Maksupohjaisissa järjestelyissä konsernilla ei ole oikeudellista eikä tosiasiallista velvoitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan eläke-etuuksien maksamisesta.

YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ TILIKAUDEN AIKANA:	2018	2017
Henkilöstö keskimäärin	376	352
Henkilöstö vuoden lopussa	380	355



Laadintaperiaatteet

Työsuhde-etuudet

Eläkevelvoitteet

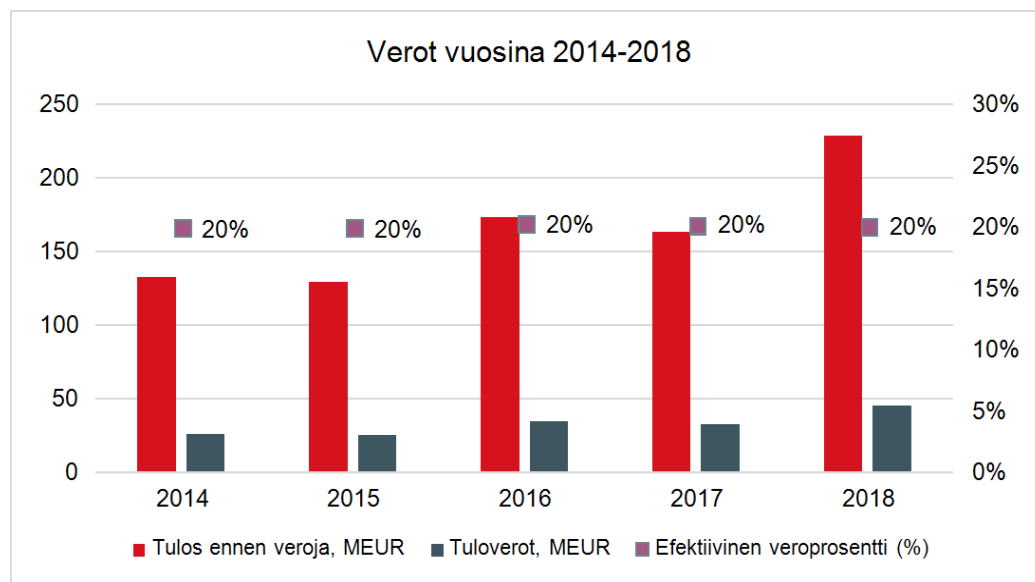
Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole riittävästi varoja kaikkien nykyisen ja aiempien tilikausien työsuoritukseen perustuvien etuuksien maksamiseen kaikille työntekijöille. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa julkisesti tai yksityisesti hallinnoitaviin eläkevakuutuksiin maksuja, jotka ovat pakollisia, sopimukseen perustuvia tai vapaaehtoisia. Konsernilla ei ole näiden suoritusten lisäksi muita maksuvelvoitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne eräänntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritettavat maksut merkitään varoiksi taseeseen siltä osin kuin ne ovat saatavissa takaisin palautuksina tai tulevien maksujen vähennyksinä.

4.9 Verot

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan ilman erityisiä verojärjestelyitä. Tuloslaskelman tuloverot jakautuvat välittömiin veroihin - 48,5 milj. euroa (-39,4) ja laskennallisen veron muutokseen 2,7 milj. euroa (6,5). Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20%. Ainoa ero Suomen yhtiöverokannan ja Fingridin efektiivisen veroprosentin välillä johtuu pienestä määrästä vähennyskelvottomia eriä ja verovapaita tuloja 2018 yhteensä 0,0 milj. euroa (0,2). Alla oleva taulukko kuvaa Fingridin efektiivisen veroprosentin kehitystä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019



10. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2018 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2017	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2018
Varaukset	295	-10		285
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	3	-3		
Ostovelat ja muut velat	1 566	347		1 913
Johdannaisinstrumentit	3 207	-926		2 281
Pullonkaulatuotot	8 846	1 942		10 788
Liittymismaksut (IFRS 15)		8 028		8 028
Yhteensä	13 918	9 378	0	23 296

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-89 779	10 000		-79 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-28 665	-742		-29 407
Muut saamiset	-560	4		-556
Muut rahoitusvarat	-99	29		-71
Lainat	-2 619	1 118		-1 501
Johdannaisinstrumentit	-5 281	-6 392		-11 673
Yhteensä	-127 003	4 017	0	-122 986

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2017 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2016	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2017
Varaukset	296	-1		295
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	12	-9		3
Ostovelat ja muut velat	1 858	-291		1 566
Johdannaisinstrumentit	3 989	-781		3 207
Pullonkaulatuotot		8 846		8 846
Yhteensä	6 155	7 763	0	13 918

Laskennalliset verovelat

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

26.2.2019

Poistoero	-89 779		-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-27 120	-1 545	-28 665
Myytavissä olevat sijoitukset	-20	20	
Muut saamiset	-840	280	-560
Muut rahoitusvarat	-79	-20	-99
Lainat	-2 332	-287	-2 619
Johdannaisinstrumentit	-5 608	327	-5 281
Yhteensä	-125 778	-1 225	0 -127 003



Laadintaperiaatteen

Tuloverot

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisu ja laskennallisten verojen muutokset. Laskennalliset verot on kirjattu kaikki Suomen yhtiöverokannan, 20%, mukaisesti. Verot merkitään tuloslaskelmaan, paitsi jos ne liittyvät muihin laajan tuloksen eriin jolloin myös vero kirjataan vastaavasti muihin laajan tuloksen eriin. Tällaisia erinä ovat konsernilla vain myytävissä olevat sijoitukset sähköjohdannaisten suojauslaskennan loputtua vuonna 2014.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista omaisuus- ja velkaerien verotusarvojen sekä kirjanpitoarvojen välillä velkamenetelmän mukaisesti. Laskennallinen vero on kirjattu tilinpäätöspäivään mennessä säädetyillä verokannoilla. Liikearvon alkuperäisestä kirjaamisesta johtuvaa laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata, eikä laskennallista veroa kirjata silloin, kun se johtuu omaisuuserän tai velan alkuperäisestä kirjaamisesta, kun kyseessä ei ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä liiketapahtuma toteutumisaikanaan vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon. Laskennalliset verosaamiset esitetään pitkäaikaisena saamisena ja vastaavasti laskennalliset verovelat pitkäaikaisena velkana.

Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoista, rahoitusinstrumenteista ja pullonkaulatuottojen käyttämisestä investointeihin. Ulkomaisen osakkuusyrittöksen jakamattomista voittovaroista ei ole kirjattu laskennallista veroa, koska osingon vastaanottaminen ei aiheuta verovaikutusta pohjoismaisen verosopimuksen perusteella. Laskennallinen verosaaminen väliaikaisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköisesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJA (IFRS)

- Tässä luvussa keskitytään Fingridin omaisuuteen ja ennen kaikkea niistä merkittävimpään: **Kantaverkko-omaisuuteen ja sen tekijöihin.**
- **Samalla käydään läpi yhtiön liikearvo ja kuvataan muut aineelliset ja aineettomat hyödykkeet.**

5.1 Kantaverkko-omaisuus

Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet erittäin mittavina.



14 300 km
voimajohtoa
300 km
merikaapeleita



yli 47 000
pylvästä



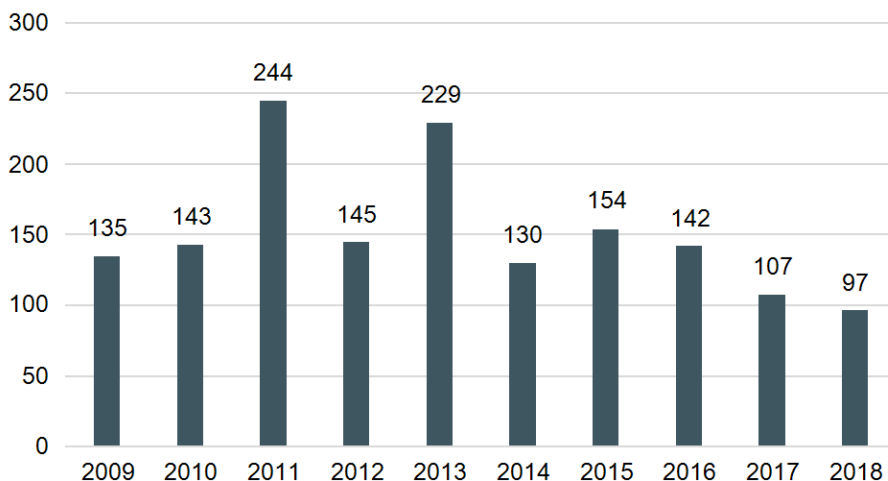
114 sähköasemaa



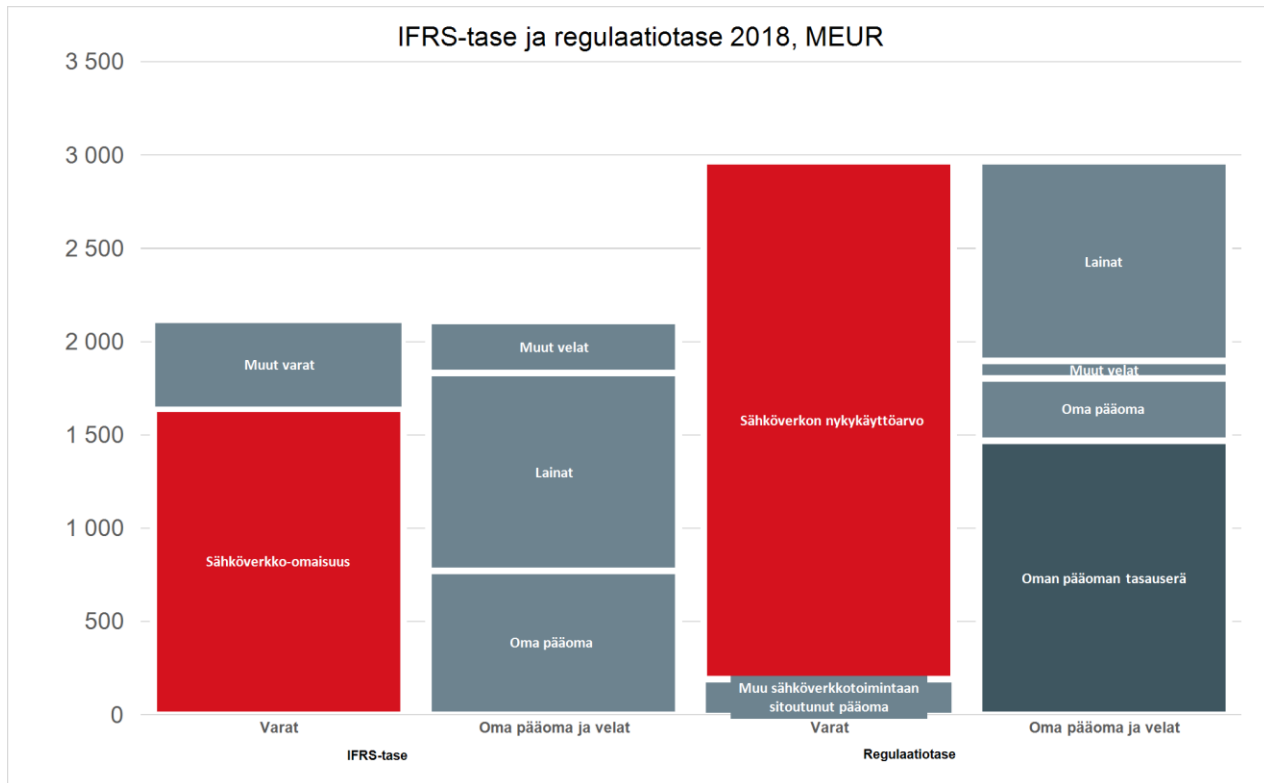
10 omaa
varavoimalaitosta
> 935 MW reservi

Vuonna 2018 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 92,7 (111,1) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 85,1 (91,1) miljoonaa euroa ja varavoimaan 2,9 (14,2) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 4,0 (5,7) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,6 (2,6) miljoonaa euroa. Voimajohtoja ja sähköasemia rakennettiin vuonna 2018 laajalti eri puolilla Suomea, yhteensä voimajohtoja rakennettiin noin 250 kilometriä. Sähköasemahankkeita valmistui seitsemän kappaletta. Suurimmat meneillään olevat hankkeet liittyvät ikääntyneen Rautarouva-yhteyden uusimiseen, suurien tuotantolaitosten verkkoon liittämiseen ja suurkaupunkien sähkövarmuuden ylläpitoon.

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2009-2018, MEUR

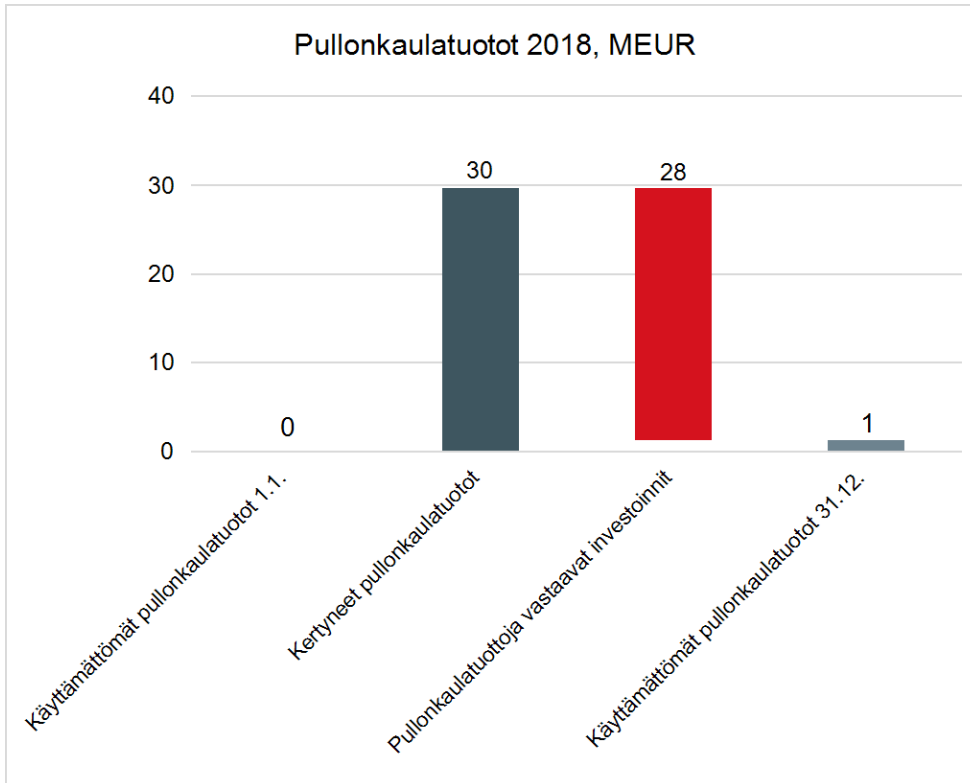


Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön regulaatiotaseen tarkoituksiin, kuten aikaisemmin on kuvattu. Sähköverkko-omaisuuden käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot, jotka lasketaan Energiaviraston määrittämän yksikköhinnan ja verkkokomponentin lukumäärän tulona. Verkkokomponentin oikaistu nykykäyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikä tiedon avulla.



Pullonkaulatuotot

Pullonkaulatuottoja kertyy, kun sähköpörssin tarjousalueiden välinen sähkön siirtokapasiteetti ei ole riittävän suuri kysynnän kattamiseen. Tällöin tarjousalueet eriytyvät hinta-alueiksi, ja niiden väliseltä siirtoyhteydeltä kertyy sähköpörssille pullonkaulatuottoja siten, että: pullonkaulatuotot [€/h] = vuorokausimarkkinoiden siirto [MW] * aluehintaero [€/MWh]. Tämä perustuu siihen, että matalamman hinnan alueella toimiva myyjä saa sähköstään matalamman hinnan kuin se, jonka korkeamman hinnan alueella toimiva ostaja sähköstään maksaa. Tällöin hintaerosta aiheutuvat ylijäämätuotot, eli pullonkaulatuotot, jäävät sähköpörssille, joka edelleen maksaa nämä tuotot sopimusperusteisesti kantaverkko-yhtiöille. Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatuotot EY-asetuksen 714/2009 16 artiklan 6 kohdan mukaisesti tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit. Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen.



Vuonna 2018 kertyneitä pullonkaulatuottoja kohdistettiin Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin, joka edistää sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista. Kertyneitä pullonkaulatuottoja jäi käyttämättä 1,3 M€ ja ne tullaan tulevaisuudessa käyttämään pullonkaulatuotoilla rahoitettaviin investointeihin.



Laadintaperiaatteet

Pullonkaulatuotot

Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuottoja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muina tuottoina sitä mukaa, kun niitä vastaavat sääntelyssä määritellyt kulut kertyvät vuosikustannuksina tuloslaskelmaan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa, minkä seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Ennen 1.1.2016 saadut pullonkaulatuotot kirjattiin liikevaihtoon.

Julkiset avustukset

EU:lta tai muulta taholta saadut, aineelliseen käyttöomaisuuteen liittyvät julkiset avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenoista, jolloin ne pienentävät hyödykkeestä tehtäviä poistoja. Muut avustukset jaksotetaan tuloksi niille kausille, jolloin avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

11. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2018	2017
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	15 974	15 701
Lisäykset 1.1.-31.12.	864	274
Vähennykset 1.1.-31.12.	-89	
Hankintameno 31.12.	16 749	15 974
Kirjanpitoarvo 31.12.	16 749	15 974
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	279 432	254 823

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Lisäykset 1.1.-31.12.	26 780	24 614
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 022	-5
Hankintameno 31.12.	305 190	279 432
Kertyneet poistot 1.1.	-69 640	-61 108
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	536	5
Poistot 1.1.-31.12.	-9 756	-8 538
Kirjanpitoarvo 31.12.	226 329	209 792
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 146 492	1 115 218
Lisäykset 1.1.-31.12.	43 870	31 992
Vähennykset 1.1.-31.12.	-6 455	-718
Hankintameno 31.12.	1 183 907	1 146 492
Kertyneet poistot 1.1.	-584 443	-536 937
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	2 464	718
Poistot 1.1.-31.12.	-48 617	-48 224
Kirjanpitoarvo 31.12.	553 310	562 049
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 305 020	1 307 111
Lisäykset 1.1.-31.12.	10 541	-1 658
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 921	-433
Hankintameno 31.12.	1 313 640	1 305 020
Kertyneet poistot 1.1.	-518 783	-482 073
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	1 081	184
Poistot 1.1.-31.12.	-37 453	-36 894
Kirjanpitoarvo 31.12.	758 485	786 237
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	24 145	23 721
Lisäykset 1.1.-31.12.	757	424
Vähennykset 1.1.-31.12.	-3	
Hankintameno 31.12.	24 899	24 145
Kertyneet poistot 1.1.	-17 085	-16 119
Poistot 1.1.-31.12.	-993	-966
Kirjanpitoarvo 31.12.	6 821	7 060
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	83 656	59 404
Lisäykset 1.1.-31.12.	76 903	94 299
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-99 995	-70 047
Hankintameno 31.12.	60 565	83 656
Kirjanpitoarvo 31.12.	60 565	83 656
Aktivoidut korot		
Hankintameno 1.1.	12 664	11 442
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 042	1 223
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1	
Hankintameno 31.12.	13 705	12 664
Kertyneet poistot 1.1.	-1 433	-1 021
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-478	-412
Kirjanpitoarvo 31.12.	11 795	11 232
Kirjanpitoarvo 31.12.	72 360	94 888
Aineelliset hyödykkeet	1 634 055	1 675 999
12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2018	2017

Maankäyttöoikeudet

Hankintameno 1.1.	95 087	94 507
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 625	706
Vähennykset 1.1.-31.12.	-203	-126
Hankintameno 31.12.	97 509	95 087
Kirjanpitoarvo 31.12.	97 509	95 087

Muut aineettomat hyödykkeet

Hankintameno 1.1.	36 133	31 644
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 695	4 974
Vähennykset 1.1.-31.12.		-485
Hankintameno 31.12.	38 828	36 133
Kertyneet poistot 1.1.	-31 426	-29 571
Poistot 1.1.-31.12.	-2 366	-1 855
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 037	4 707
Kirjanpitoarvo 31.12.	102 546	99 795

Maankäyttöoikeuksia ei poisteta vaan testataan vuosittain liikearvon testauksen yhteydessä arvonalentumisen varalta.

Fingrid-konsernin koko liiketoiminta on Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, jolle konsernin taseessa oleva liikearvo kokonaisuudessaan kohdistuu. Liikearvon taseessa oleva määrä on 87,9 miljoonaa euroa eikä siihen ole tullut muutoksia esitettävänä kautena. Koska sääntelyn mukaisesti käypään arvon arvostettu yhtiön kantaverkko-omaisuuden nettovarojen arvo on noin 2 800,0 miljoonaa euroa verrattuna nettovarojen 1 824,5 miljoonan euron kirjanpitoarvoon, joka sisältää maankäyttöoikeudet ja liikearvon, omaisuuserien kirjanpitoarvo ei ole alentunut.



Laadintaperiaatteet

Aineelliset hyödykkeet

Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää mm. 400 kV, 220 kV, 110 kV voimajohdot, tasasähköjohdot, johtokatuja käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit.

Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, jolla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä ja poistetaan erillisten vaikutusaikojensa kuluessa.

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa uusitaan, uuteen osaan liittyvät menot aktivoidaan. Muut myöhemmin syntyvät menot aktivoidaan vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Korjaus- ja ylläpitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet.

Vieraan pääoman menot, kuten korkokulut ja järjestelypalkkiot, jotka välittömästi johtuvat ehdot täyttävän omaisuuserän hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuuserän hankintamenoista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan kuluiksi. Hankintamenoon aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannusten mukaan.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottoaikausien mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoaikoja muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta

Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10-20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

Käyttöomaisuushyödykkeiden myynnistä tai luovutuksesta syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tuloslaskelmaan joko liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu, kun taloudellinen vaikutusaika on päättynyt, hyödyke myyty, romutettu tai muutoin luovutettu ulkopuoliselle.

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu hankintamenojen sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistetaan rahavirtaa tuottaville yksiköille, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Osakkuusyriyten osalta liikearvo sisällytetään osakkuusyriyksen investoinnin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenoon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta.

Päästöoikeuksia on käsitelty luvussa 7.2.

Aineettomiin hyödykkeisiin liittyvät, myöhemmin toteutuvat menot aktivoidaan vain siinä tapauksessa, että niiden vaikutuksesta yritykselle koituva taloudellinen hyöty lisääntyy yli aiemman suoritustason. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

5.3 Vuokrasopimukset

Konsernin vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat alle vuodesta viiteentoista vuoteen, ja yleensä niitä on mahdollista jatkaa alkuperäisen päättymispäivän jälkeen. Sopimusten indeksi-, uudistamis- ja muut ehdot poikkeavat toisistaan.

Kiinteistöjen lisäksi konserni on vuokrannut mm. useita maa-alueita sähköasemien ja voimajohtojen alta sekä joitakin 110 kilovoltin voimajohtoja ja katkaisijakenttiä.

13. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2018	2017
Vuokrasopimuksista suoritettavat vuokrat:		
Yhden vuoden kuluessa	4 223	4 079
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	14 716	14 279
Yli viiden vuoden kuluttua	11 273	13 913
Yhteensä	30 212	32 270



Laadintaperiaatteet

Vuokrasopimukset

Vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät vuokranantajalle, käsitellään muina vuokrasopimuksina. Muiden vuokrasopimusten perusteella suoritettavat vuokrat on käsitelty liiketoiminnan muissa kuluissa, ja ne kirjataan tuloslaskelmaan tasasuuruusina erinä vuokra-ajan kuluessa. Muut vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja, maa-alueita ja verkkovuokria. IAS 17 Vuokrasopimukset -standardin periaatteiden mukaisesti ne vuokrasopimukset, joissa yhtiölle siirtyvät olennaisilta osin hyödykkeen omistamiselle ominaiset riskit ja edut, luokitellaan rahoitusleasingisopimuksiksi. Yhtiö ei ole vuokrannut hyödykkeitä rahoitusleasingisopimuksilla.

IFRS 16 Vuokrasopimukset

IFRS 16 –standardia sovelletaan 1.1.2019 alkaen. Standardi korvaa aiemman IAS 17 Vuokrasopimukset –standardin, joka jaottelee vuokrasopimukset operatiivisiin vuokrasopimuksiin ja rahoitusleasingisopimuksiin. Uuden standardin määritelmän mukaan sopimus on vuokrasopimus tai siihen sisältyy vuokrasopimus, jos sopimus antaa oikeuden yksilöidyn omaisuuserän käyttöä koskevaan määräysvaltaan tiettyksi ajanjaksoksi tiettyä vastiketta vastaan. Jokainen vuokrasopimus arvioidaan erikseen sopimuksen syntymisajankohtana, kuten myös sopimuksen sisältämät komponentit. Jatkossa sekä käyttöoikeutta koskeva omaisuuserä, että siihen liittyvä vuokrasopimusvelka esitetään taseessa sen taloudellisena vaikutusaikana. IFRS 16 –standardin olennaiset muutokset koskevat lähinnä vuokralle ottajia. Vuokrasopimukset kirjataan taseeseen, lyhytaikaisia ja rahamäärällisesti epäolennaisia lukuun ottamatta. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin sopimuksiin on mahdollista soveltaa poikkeusta, eikä näihin kuuluvaksi katsottuihin omaisuuseriin tarvitse tehdä siirtymän yhteydessä oikaisuja.

Uuden standardin käyttöönotossa on mahdollista käyttää yksinkertaistettua lähestymistapaa eli yhtiö kirjaa standardin soveltamisen aloittamisesta aiheutuneen vaikutuksen kertyneiden voittovarojen alkusaldon oikaisuksi 1.1.2019.

Yhtiö on arvioinut IFRS 16 -standardin käyttöönoton vaikutuksista.

Vaikutukset

Fingrid toteutti vuoden 2018 aikana projektin, jossa valmistauduttiin standardin käyttöönottoon. Projektin ensivaiheessa selvitettiin mitkä yhtiön sopimuksista täyttävät standardin määritelmän vuokrasopimuksesta ja niin ollen kuuluvat standardin soveltamisalaan. Yhtiön tämän hetkisen näkemyksen mukaan, IFRS 16:n mukaan kirjattavaksi taseeseen tulevat kiinteistövuokrasopimukset. Yhtiöllä on jonkin verran muita sopimuksia, jotka yhtiön johto katsoo tilinpäätösinformaation kannalta olevan tasevaikutukseltaan epäolennaisia.

Tilinpäätöksen 2018 raportointipäivänä konsernin vuokrasopimusvastuut olivat yhteensä 30,2 milj.eur, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 4,2 milj. eur ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 26,0 milj. eur. Vuokrasopimusvastuut on käsitelty liitetiedossa 13.

Muutoksen seurauksena käyttöomaisuus ja vieras pääoma kasvavat. Projektin lopputuloksena standardin määrittelemiksi vuokrasopimuksiksi tunnistettiin konsernissa käyttöoikeusomaisuuseriä joiden määrä 1.1.2019 on yhteensä noin 35 milj.eur. Tuloslaskelmassa liiketoiminnan muut kulut laskevat, sillä vuokrasopimukset esitetään jatkossa poistoina ja korkokuluina. Velkaa kuoletetaan efektiivisen koron menetelmällä, jossa korkokulut pienenevät suhteellisesti velkapääoman mukana, tällöin kulut kirjataan tuloslaskelmaan vuokrasopimuksen aikana etupainotteisesti. Standardi vaikuttaa myös konsernin rahavirtaan. Liiketoiminnan rahavirrat ovat aiempaa suuremmat, sillä vuokrasopimusvelan pääoman takaisinmaksun osuus vuokramaksuista luokitellaan rahoituksen rahavirraksi. Koron osuus maksuista esitetään edelleen liiketoiminnan rahavirroissa.

Yhtiö arvioi standardilla olevan ensimmäisenä vuonna konsernin tilikauden voittoon vaikutusta 0,2 milj. eur. tulosta pienentävänä tekijänä. Vuokratulujen arvioidaan vuonna 2019 pienenevän noin 3,0 milj. eur. kun taas poistojen arvioidaan kasvavan 2,6 milj. eur. ja korkokulujen 0,7 milj. eur.

Johtoalueiden käyttöoikeudet on jo aiemmin kirjattu sopimushetkellä suoraan taseeseen, joten niiden osalta IFRS 16 standardin voimaan tulo ei muuta käsittelyä.

Yhtiö tulee standardin käyttöönotossa soveltamaan yksinkertaistettua lähestymistapaa, eli vaikutus kirjataan soveltamisen alkamispäivänä 1.1.2019. Sovellettaessa yksinkertaistettua tapaa, ei vertailutietoja oikaista.

6 VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)

- **Tämä luku keskittyy kuvaamaan Fingridin rahoituksen muodostumisen ja siihen liittyvien riskien hallinnan, ja samalla lyhytaikaisen, maksuvalmiutta ylläpitävän rahoitusomaisuuden muodostumisen.**
- **Luvussa kuvataan yhtiön pääoman hallinnan periaatteet, omistusrakenne ja osingonjakopolitiikka.**
- **Luvun loppuun on kerätty yhteenveto kaikista rahoitusvaroista ja rahoitusveloista sekä johdannaisista, joita yhtiö käyttää yksinomaan riskienhallinnan tarkoituksiin. Riskit liittyvät erilaisiin markkinariskeihin: sähkön hintariskiin ja korko- ja valuuttariskiin. Sähkön hinta- ja volyyimiriskin hallinta on kuvattu tilinpäätöksen luvussa 4.7.**

6.1 Pääoman hallinta

Yhtiö hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja. Fingridin pääoman hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa yhtiön kyky jatkuvaan liiketoimintaan sekä nopea toipuminen mahdollisista erityistilanteista. Lisäksi keskeistä on ylläpitää optimaalista pääomarakennetta niin, että yhtiön luottoluokitus säilyy vahvana, pääomakustannukset kohtuullisina ja omistajille voidaan jakaa osinkoa.

Yhtiö ei ole asettanut yksittäisiä tunnuslukutavoitteita pääoman hallintaan vaan seuraa ja ohjaa kokonaisuutta luottoluokituksiin ja näiden taustalla oleviin parametreihin perustuen.

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana vuonna 2018. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch):n kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset 31.12.2018 ovat seuraavat:

- S&P:n vakuudettoman seniorivelan luokitus ja pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'AA-' ja lyhytaikainen yritysluokitus tasolla 'A-1+', näkymät vakaat.
- Fitch:n vakuudettoman seniorivelan luokitus tasolla 'AA-', pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'A+' ja lyhytaikainen yritysluokitus 'F1', näkymät vakaat.

Yhtiön tavoitteena on säilyttää yhtiön luottoluokitus vähintään tasolla 'A-'. Luokitustavoite ja -kriteerit ohjaavat rahoitustoimintaa.

6.2 Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet

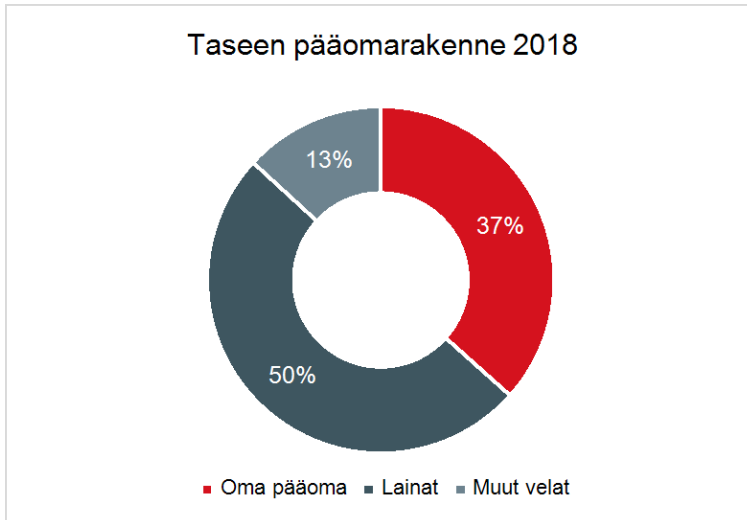
Yhtiö hoitaa rahoitustoimintaa kokonaisuutena, joka koostuu ulkoisen rahoituksen hankinnan lisäksi likviditeetin, vastapuoliriskien ja rahoitusriskien hallinnasta sekä liiketoiminnan tukemisesta rahoituksen kokonaisuuteen liittyvissä asioissa.

Keskeisimmät rahoitustoiminnan tavoitteet ovat:

- omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautuminen keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja rahoituskustannusten minimointi riskilimiittien rajoissa;
- riittävän maksuvalmiuden ylläpito myös ennakoimattomien tilanteiden varalta;
- rahoituksen hankinta pitkäjänteisesti ja hajautetusti ottaen huomioon yhtiön investointisuunnitelma ja liiketoiminnan rahavirta sekä luottoluokitus ja sen reunaehdot;
- korkoriskin kokonaisoptimointi, joka käsittää Energiaviraston sääntelymallin kautta tulevan liiketoiminnan korkoriskin (riskitön korko ns. WACC-mallissa) yhdessä yhtiön nettovelan korkoriskin käsittelyn kanssa;
- ennakoiva rahoitussuunnittelu, jolla varmistetaan liiketoiminnan rahavirran, tulevien investointien, erääntyvien lainojen ja tulevien osingonmaksujen yhteisvaikutuksen huomioon ottaminen rahoitustarpeissa ja lainasalkun rakenteen optimoinnissa.

Yhtiön rahoitusyksikkö ylläpitää aktiivista ja johdonmukaista vuoropuhelua luottoluokittajien kanssa ja seuraa näiden käyttämiä tunnuslukuja. Lisäksi rahoitusyksikkö seuraa muita yleisesti käytettyjä yritystalouden tunnuslukuja.

Konsernin rahoitus jakautuu oman pääoman ja vieraan pääoman rahoitukseen. Oman pääoman osuus oli 36,6% ja vieraan pääoman osuus oli 63,4% konsernin kokonaistaseesta vuonna 2018. Regulaatiotaseen mukainen oma pääoma oli 60,8% ja vieras pääoma 39,2% regulaatiotaseesta vuonna 2018.



Fingrid Oyj altistuu rahoituksen kokonaisuutta hallitessaan mm. markkina-, likviditeetti-, vastapuoli-, ja luottoriskeille. Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautumalla keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja minimoimalla rahoituskustannukset riskilimiittien puitteissa.

Yritystalouden periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden periaatteet, jotka määrittelevät miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta. Fingrid-konsernin ulkoinen rahoitus hoidetaan Fingrid Oyj:n kautta.

Riskienhallinnan toteutus ja raportointi

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa rahoituksen hankintaan sekä rahoituksen riskien hallintaan liittyvistä käytännön toimenpiteistä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Vastuu rahoituksen päivittäisestä organisoinnista, raportoinnista ja riittävästä kontrolleista kuuluu talous- ja rahoitusjohtajalle, joka raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti.

Riskienhallintaprosessit

Rahoitusyksikkö vastaa riskien seurannasta, järjestelmästä sekä malleista ja menetelmistä, joilla lasketaan ja arvioidaan riskejä. Rahoitusyksikön tehtävänä on lisäksi tunnistaa, mitata ja raportoida rahoitusriskit, joille yhtiö voi altistua. Lisäksi yhtiön sisäinen tarkastus varmistaa, että noudatetaan Yritystalouden periaatteita ja yhtiön sisäisiä ohjeita.

Käyvän arvon hierarkia

Käypään arvoon arvostettavat varat ja velat, sekä liitetiedoissa esitettävät käyvät arvot luokitellaan kolmitasoiseen hierarkiaan käyvän arvon esittämisessä. Hierarkian taso määritetään sopimuksen syöttötietojen mukaan. Luokittelu perustuu instrumentin alimmalla tasolla olevaan syöttötietoon, joka on merkittävä kyseisen käypään arvon arvostettavan erän kannalta kokonaisuudessaan tarkasteltuna.

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

Taso 2: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja perustuvat todettavissa olevaan markkinatietoon joko suoraan tai välillisesti.

Taso 3: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja eivät ole todettavissa olevaa markkinatietoa.

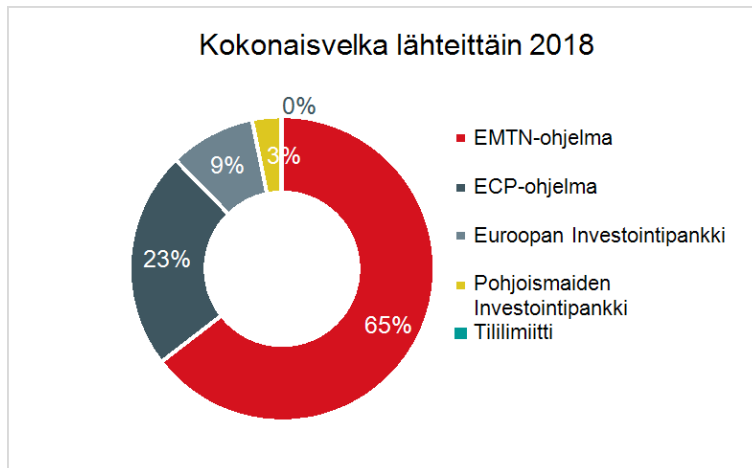
6.3 Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä velkojen rahoitusriskien hallinta

Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla lainapääoma- ja rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä pyrkien tasaamaan takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- tai yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia kovenantteja.

Yhtiö toimii joukkovelkakirja-, yritystodistus-, ja lainamarkkinoilla:

- Pitkäaikaista varainhankintaa varten yhtiöllä on kansainvälinen joukkovelkakirjaohjelma, Medium Term Note Programme ("EMTN-ohjelma"), suuruudeltaan 1,5 miljardia euroa.
- Fingridillä on kansainvälinen yritystodistusohjelma, Euro Commercial Paper Programme ("ECP-ohjelma"), suuruudeltaan 600 miljoonaa euroa.
- Fingridillä on kotimainen yritystodistusohjelma, suuruudeltaan 150 miljoonaa euroa
- Fingridillä on lisäksi pitkäaikaiset kahdenkeskiset lainasopimukset sekä Euroopan Investointipankin (EIB) että Pohjoismaisen Investointipankin (NIB) kanssa.

Seuraavassa graafissa on kuvattu Fingridin moninaiset velkalähteet. Fingrid hoitaa velkarahoituksensa pääosin kansainvälisiltä joukkovelkakirjamarkkinoilta.



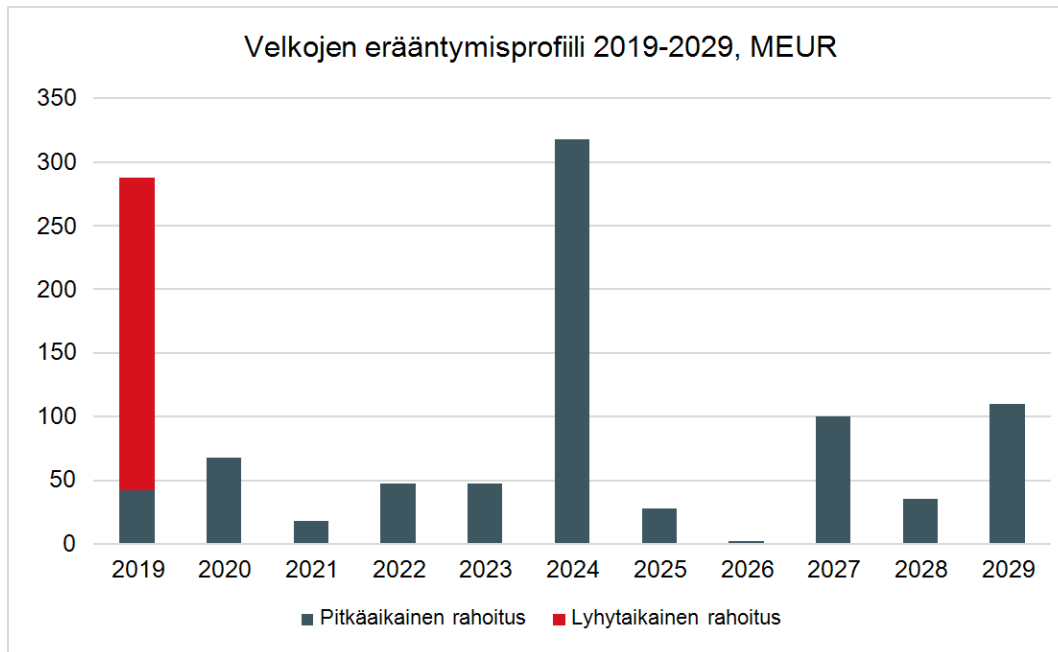
Lainat muodostuvat seuraavasti:

14. LAINAT, 1 000 €	2018			2017			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
Pitkäaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	743 043	663 629		766 069	683 863		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	115 404	107 879		138 942	129 541		Taso 2
	858 446	771 508	73%	905 011	813 404	75%	
Lyhytaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	20 848	20 104		102 112	101 587		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	23 855	22 600		23 817	22 474		Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	245 183	245 387		145 116	145 243		Taso 2
	289 886	288 091	27%	271 045	269 304	25%	
Yhteensä	1 148 332	1 059 598	100%	1 176 057	1 082 707	100%	

Lainojen käyvät arvot pohjautuvat rahavirtojen nykyarvoihin. Eri valuutoissa nostetut lainat on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Diskonttokorkoon on lisätty yritys- ja lainakohtainen riskipreemio. Valuuttamääräiset lainat on muutettu euroiksi tilinpäätöspäivänä EKP:n julkaisemaan valuuttakurssiin.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019



15. LAINOIHIN SISÄLTYYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2018	2017
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	50 000	20.9.2020	vaihtuvakorkoinen	50 000	50 000
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	299 222	299 089
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 355	99 286
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,89%	30 000	30 000
				653 577	653 376
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%	20 104	20 325
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	10 052	10 162
				30 156	30 487
SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen		101 587
					101 587
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				663 629	683 863
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				20 104	101 587
Yhteensä				683 733	785 449

Yhtiö määrittää nettovelat taseen rahavarojen, käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavien rahoitusvarojen ja lainojen erotuksena. Nettovelkojen kehitystä seurataan aktiivisesti.

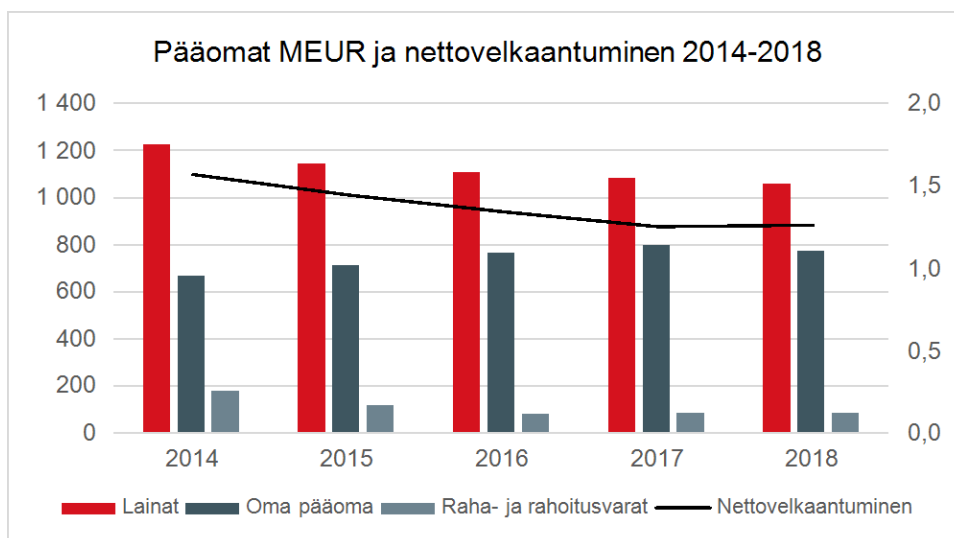
16. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2017	264 865	842 866	1 107 731
Rahoituksen rahavirrat	-123 806	100 000	-23 806
Valuuttakurssioikaisut	-842	210	-632
Muut muutokset, joihin ei liity maksua		-586	-586
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	129 086	-129 086	
Lainat 31.12.2017	269 304	813 404	1 082 707
Rahoituksen rahavirrat	-28 816		-28 816
Valuuttakurssioikaisut	2 108	3 399	5 506
Muut muutokset, joihin ei liity maksua		201	201
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	45 496	-45 496	
Lainat 31.12.2018	288 091	771 508	1 059 598

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	2018	2017
Rahavarat	13 922	10 303
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	71 380	73 465
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	288 091	269 304
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	771 508	813 404
Nettovelat	974 297	998 939

Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen sekä lainojen erotuksena



Korkotuotot ja -kulut lainoista ja muista saamisista muodostuvat seuraavasti:

17. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1 000 €	2018	2017
---	------	------

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

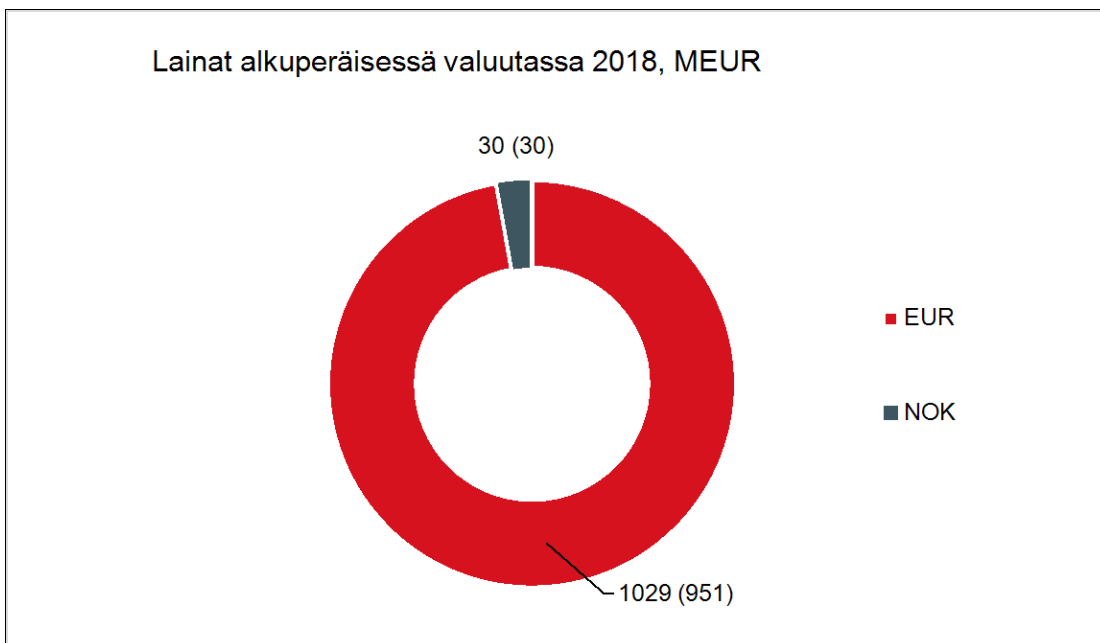
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	46	312
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	124	166
Osinkotuotot	0	5
	170	483
Korkokulut lainoista	-20 898	-21 843
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	4 553	4 752
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	2 790	656
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-1 917	-6 477
Nettvaluuttakurssierot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-59	-115
Muut rahoituskulut	-895	-1 457
	-16 426	-24 484
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 2 % (liitetieto 11)	1 042	1 223
Yhteensä	-15 213	-22 778

Velkojen markkinariskien hallinta

Fingridin velat ovat sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoisia ja niitä on laskettu liikkeeseen useassa valuutassa. Näin ollen ne altistavat yhtiön rahavirran korkoriskille ja valuuttariskille. Fingrid käyttää johdannaissopimuksia suojautumiseen näiltä riskeiltä. Yhtiö pitää lähtökohtaisesti liikkeelle lasketut lainat maturiteettiin saakka eikä siten arvosta taseessa lainoja käypään arvoon tai suojaudu käyvän arvon korkoriskiltä. Sallitut suojausinstrumentit on määritelty rahoitustoiminnan politiikassa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

Yhtiön toimintavaluutta on euro. Lähtökohtaisesti valuuttariskit ja vieraan valuutan korkoriski suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään viisi miljoonaa euroa.

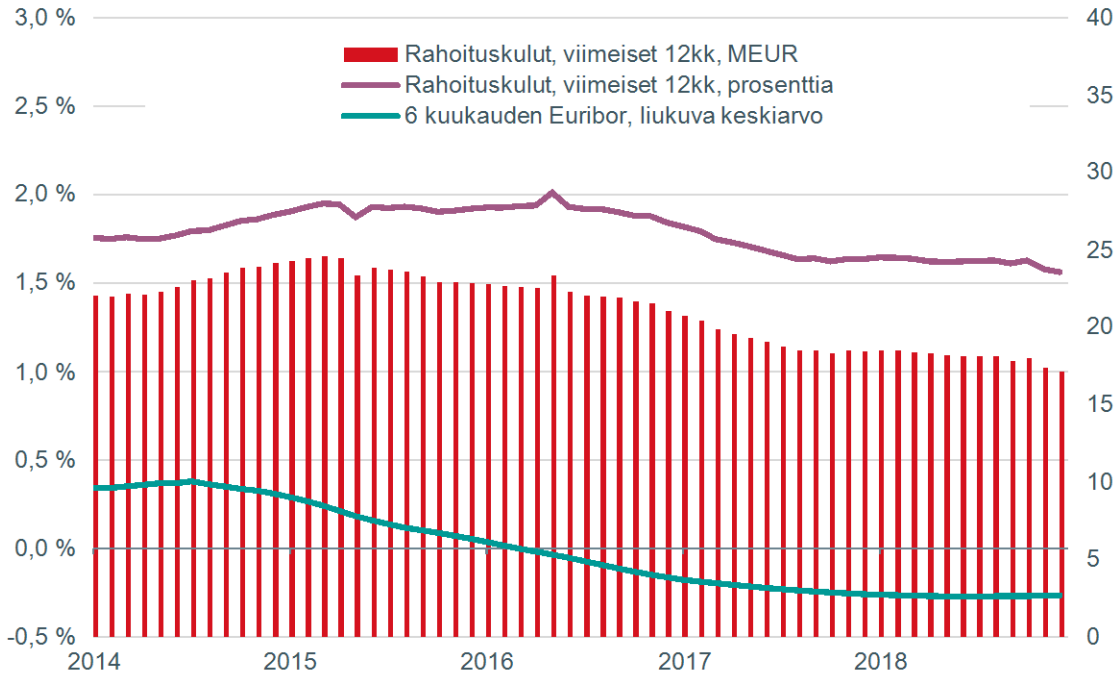
Transaktioriski



Yhtiö laskee liikkeelle velkakirjoja kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Yhtiön lainat jakautuvat euro- ja ei-euromääräisiin valuuttoihin ja kaikki valuuttamääräiset velat ja niihin liittyvät korkovirrat suojataan valuuttariskeiltä. Valuuttasuojaus tehdään aina täysimääräisesti kunkin velkakirjan liikkeeseenlaskun yhteydessä. Yhtiö käyttää valuutan- ja koronvaihtosopimuksia velkakirjojen valuuttakurssi- ja korkoriskin suojaamiseksi.

Yhtiön liiketoimintoihin liittyvät valuuttariskit ovat vähäiset ja ne on pääosin suojattu. Liiketoiminnan transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttatermiinejä. Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 23.

Rahoituskulut 2014-2018



Korkoriski

Yhtiöllä on vain euromääräistä korkoriskiä yhtiön liiketoiminnasta, varoista ja lainoista. Lainat ovat sekä pääomien ja korkomaksujen osalta täysin valuuttasuojatut ja rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat euromääräiset.

Korkoriskin hallinnassa optimoidaan Energiaviraston määrittelemän regulaatiomallin kautta tuleva liiketoiminnan korkoriski (riskitön korko ns. WACC-mallissa, ks. infolaatikko alla) yhdessä yhtiön nettovelan korkoriskin kanssa.

Liiketoiminnan korkoriski voidaan suojata osittain tai kokonaan suhteessa sähköverkkotoimintaan sitoutuneeseen oikaistuun pääomaan. Yhtiön hallitus päättää aina erikseen mahdollisesta liiketoiminnan korkoriskin suojauksesta. Liiketoimintaan sisältyvää korkoriskiä ei ole suojattu vuonna 2018. Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu WACC-mallin riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttiyksikön, niin verojen jälkeinen WACC nousee/laskee 0,9%.

Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on minimoida korkokustannukset pitkällä aikavälillä. Tarkoitus on, että lainasalkun bruttokorkopositio (johdannaiset ja velat) pidetään keskimääräiseltä korkosidonnaisuusajaltaan noin kahdentoista (12) kuukauden mittaisena. Lainasalkun korkoriski syntyy markkinakorkojen heilunnasta mikä laskee tai nostaa yhtiön vaihtuvakorkoisten lainojen vuosittaisia korkokustannuksia. Markkinakorkojen noustessa (laskiessa) vaihtuvakorkoisten lainojen korkokustannukset kasvavat (pienenevät). Tämä on ns. rahavirtariski, jota yhtiö suojaa johdannaisilla. Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) tyyppisellä mallilla, josta Fingridillä on käytössä Autoregressive Integrated Moving Average (ARIMA) - malli. Mallin keskeiset parametrit ovat 3kk ja 6kk Euribor- korot, joiden historiallisten aikasarjojen perusteella simuloidaan Fingridin lainasalkun korkokuluja eteenpäin katsovasti. Positio, josta herkkyysanalyysi on laskettu sisältää konsernin kaikki korolliset lainat, lainasalkun johdannaiset ja ostetut korko-optiot, joilla suojaudutaan äkillisiä koron muutoksia vastaan. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95% (99%) todennäköisyydellä olemaan enintään 18 (19) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.



Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

Verkkotoimintaan sitoutuneelle oikaistulle pääomalle hyväksyttävän kohtuullisen tuottoasteen määrittämisessä käytetään pääoman painotetun keskimääräisen kustannuksen mallia (Weighted Average Cost of Capital, eli WACC -malli). WACC-malli ilmaisee yrityksen käyttämän pääoman keskimääräisen kustannuksen, jossa painoina ovat oman ja vieraan pääoman suhteelliset arvot. Oman pääoman ja korollisen vieraan pääoman kustannusten painotetun keskiarvon avulla lasketaan koko pääoman kustannus eli sääntelyn mukainen kohtuullinen tuottoaste. Kohtuullinen tuotto lasketaan kertomalla verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu pääoma WACC:lla.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

26.2.2019

$$WACC_{post-tax} = C_E \times \frac{E}{E+D} + C_D \times (1 - yvk) \times \frac{D}{E+D}$$

$WACC_{post-tax}$ = kohtuullinen tuottoaste yhteisöverojen jälkeen

C_E = oman pääoman kohtuullinen kustannus

C_D = korollisen vieraan pääoman kohtuullinen kustannus

E = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma

D = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma

yvk = voimassa oleva yhteisöverokanta

$$C_D = R_r + DP$$

R_r = riskitön korkokanta

DP = vieraan pääoman riskipreemio

$$C_E = R_r + \beta_{velallinen} \times (R_m - R_r) + LP$$

R_r = riskitön korkokanta

$\beta_{velallinen}$ = velallinen beeta-kerroin

R_m = markkinoiden keskimääräinen tuotto

$R_m - R_r$ = markkinariskipreemio

LP = likviditeettipreemio

Tämän jälkeen edellä mainittu verojen jälkeinen kohtuullinen tuottoaste oikaistaan voimassaolevalla yhteisöverokannalla. Näin saadaan laskettua veroja edeltävä kohtuullinen tuottoaste.

$$WACC_{pre-tax} = \frac{WACC_{post-tax}}{(1 - yvk)}$$

$WACC_{pre-tax}$ = yhteisöveroja edeltävä kohtuullinen tuottoaste

Verkonhaltijalle sovelletaan kiinteää pääomarakennetta, jossa korollisen vieraan pääoman painoarvo on 50% ja oman pääoman 50%. Yhteisöveroja edeltävä (pre-tax) kohtuullinen tuottoaste lasketaan seuraavasti

$$WACC_{pre-tax} = \frac{C_E \times 0,5}{(1 - yvk)} + C_D \times 0,5$$

$$R_{k,pre-tax} = WACC_{pre-tax} \times (E+D)$$

$R_{k,pre-tax}$ = kohtuullinen tuotto ennen yhteisöveroja, euroa

$WACC_{pre-tax}$ = kohtuullinen tuottoaste, prosenttia

E = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma, euroa

D = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma, euroa

$E + D$ = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu pääoma, euroa

Oman pääoman kohtuullinen kustannus	Muuttuja	Käytettävä arvo
$C_E = R_f + \beta_{velaton} \times (1 + (1-t) \times D/E) \times (R_m - R_f) + LP$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligatio} + 0,4 \times (1 + (1-20\%) \times 50/50) \times 5\% + 0,6\%$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligatio} + 4,2\%$	Riskitön korkokanta (R_f)	Korkeampi: a) Suomen valtion kymmenen vuoden obligatioiden koron kymmenen edellisen vuoden toteutuneiden päiväraojen keskiarvo b) Suomen valtion kymmenen vuoden obligatioiden koron edellisen vuoden huhtisyysskuun toteutuneiden päiväraojen keskiarvo
Vieeraan pääoman kohtuullinen kustannus $C_D = R_f + DP$ $C_D = \text{Suomen valtion 10v obligatio} + 1,4\%$	Velaton beeta-kerroin ($\beta_{velaton}$)	0,4
WACC (ennen veroja) $WACC_{post-tax} = C_E \times 50/100 + C_D \times (1-t) \times 50/100$ $WACC_{post-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligatio} \times 0,9 + 2,66\%$ $WACC_{pre-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligatio} \times 1,125 + 3,33\%$	Markkinariskipreemio ($R_m - R_f$)	5,0%
	Likvidittömyyspreemio (LP)	0,6%
	Pääomarakenne (D/E)	50/50
	Vieeraan pääoman riskipreemio (DP)	1,4% *
	Yhteisöveroaste (t)	20%

*Päivitetään vuoden 2019 lopussa valvontajaksolle 2020-2023 pohjautuen Bloombergin korkoindekseihin A-BBB luottoluokiteltujen infrastruktuurisektorin yhtiöistä

Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleerahoitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleerahoitustarve pystytään kattamaan 110 prosenttisesti likvideillä varoilla (rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikuttavasti kirjattavat rahoitusvarat) ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla sitovilla luottolupauksilla.

Yhtiöllä on 11.12.2015 allekirjoitettu 300 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta, minkä lisäksi yhtiöllä on kaksi yhden vuoden jatko-optiota laina-aikaan, jotka molemmat ovat käytetty. Nämä pidensivät valmiusluoton laina-aikaa 11.12.2022 asti. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 50 miljoonan euron ei-sitovat tililimiitit.

Jälleerahoitusriskiä hallitaan rakentamalla tasainen erääntymisprofiili siten, että pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä vuonna on alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja että yhtiön lainasalkun keskimaturiteetin on oltava vähintään kolme vuotta. Jälleerahoituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä. Yhtiön korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn velkapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleerahoitusriskin ja rahoituskustannukset.

Rahoitustoiminnan vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoittamiseen liittyvät vastapuolet (esimerkiksi rahamarkkinarahastot), johdannaisopimusten vastapuolet ja pankkivastapuolet. Yhtiö minimoi vastapuoliriskejä. Pääsääntöisesti luottoluokituskategoriat määrittävät vastapuolilimiitin määrän.

Sopimuksiin perustuvat lainojen lyhennykset ja korkokulut, esitetään seuraavassa taulukossa. Vaihtuvakorkoisten lainojen korkoprosentit on määritetty käyttäen nollakuponkikäyrää. Lyhennykset ja korkosummat eivät ole diskontattuja arvoja. Koronvaihtosopimuksista aiheutuvat rahoituskulut suoritetaan usein nettomääräisinä, sopimusten luonteesta riippuen. Seuraavassa taulukossa ne on esitetty bruttomääräisinä.

18. LAINOJEN LYHENNYKSET JA KORKOMAKSUT SEKÄ RAHOITUSJOHDANNAISTEN SOPIMUKSIIN PERUSTUVAT MAKSUT JA SAATAVAT, JOTKA SUORITETAAN KÄTEISVAROINA, 1 000 €

31.12.2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	20 104	50 000		30 000	30 000	553 629	683 733
	-korot	18 377	17 222	17 234	17 293	17 102	40 247	127 475
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	21 662	17 662	17 662	17 662	17 662	37 229	129 541
	-korot	2 486	2 088	1 820	1 562	1 216	1 311	10 483
Yritystodistukset	-lyhennykset	245 000						245 000
Tililimiitit	-maksut	938						938
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	23 891	49	77	115	152	12 922	37 205
Koronvaihtosopimukset	-maksut	924	328	658	1 102	1 555	7 771	12 338
Valuuttatermiinit	-maksut	198	350	300	1 000	1 500	900	4 248
Yhteensä		333 579	87 699	37 751	68 734	69 188	654 009	1 250 961
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	21 617	433	433	433	433	10 918	34 268
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 152	5 082	4 810	4 448	3 601	7 689	30 784
Valuuttatermiinit	-saatavat	196	351	301	1 011	1 533	926	4 318

Yhteensä		26 965	5 867	5 544	5 893	5 568	19 534	69 370
Yhteensä		306 614	81 833	32 206	62 841	63 621	634 475	1 181 591
31.12.2017		2018	2019	2020	2021	2022	2023-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	101 587	20 325	50 000		30 000	583 538	785 449
	-korot	18 635	18 404	17 559	17 416	17 386	57 364	146 765
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	21 662	21 662	17 662	17 662	17 662	54 892	151 203
	-korot	2 848	2 512	2 317	2 038	1 695	2 691	14 102
Yritystodistukset	-lyhennykset	145 000						145 000
Tililiimit	-maksut	811						811
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	107 753	23 928	97	140	174	13 193	145 286
Koronvaihtosopimukset	-maksut	2 355	1 105	908	1 365	1 712	10 625	18 070
Valuuttatermiinit	-maksut	1 270						1 270
Yhteensä		401 923	87 936	88 544	38 622	68 629	722 302	1 407 956
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	103 397	21 854	438	438	438	11 476	138 041
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 181	5 014	4 584	4 185	3 953	10 846	33 764
Valuuttatermiinit	-saatavat	1 167						1 167
Yhteensä		109 745	26 868	5 022	4 622	4 391	22 323	172 972
Yhteensä		292 178	61 068	83 522	34 000	64 238	699 979	1 234 984



Laadintaperiaatteen

Lainat

Nostetut lainat merkitään alun perin taseeseen käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettyinä. Transaktiomenoja ovat yli- ja alihinnat sekä järjestely-, välitys- ja hallinnolliset palkkiot jotka liittyvät välittömästi lainojen nostoon. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintameroon; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät ja maksetaan takaisin.

Lainaliimiteistä maksettavat palkkiot kirjataan lainaan liittyvinä transaktiomenoina siltä osin kuin limiitin käyttäminen osaksi tai kokonaan on todennäköistä. Tällöin palkkio aktivoidaan taseeseen, kunnes laina nostetaan. Jos ei ole näyttöä siitä, että limiittiin kuuluvat lainat tullaan todennäköisesti nostamaan osaksi tai kokonaan, palkkio aktivoidaan maksuvalmiuspalveluista suoritettuna ennakkomaksuna ja jaksotetaan kyseisen limiitin voimassaoloajalle.

6.4 Rahavarat ja muut rahoitusvarat

19. RAHAVARAT, 1 000 €	2018	2017
Pankkitilit ja käteisvarat	13 922	10 303
Yhteensä	13 922	10 303

20. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2018	2017	Hierarkian taso
Lyhyen koron rahastot	56 881	56 966	Taso 1
Yritystodistukset	4 498	6 499	Taso 2
Pankkitalletukset yli 3kk	10 000	10 000	Taso 2
Yhteensä	71 380	73 465	



Laadintaperiaatteen

Rahavarat

Taseen rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista, joiden alkuperäinen maturiteetti on enintään kolme kuukautta. Rahavirtalaskelman rahavaroihin luetaan lisäksi muut rahoitusvarat. Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Muut rahoitusvarat

Tähän ryhmään luokiteltujen rahoitusvarojen ryhmä sisältää lyhytaikaisia rahamarkkina-arvopapereita (sijoitus- yritys- ja kuntatodistuksia) ja lyhytaikaisia sijoituksia lyhyen koron rahastoihin sekä yli kolmen kuukauden mittaisia pankkitalletuksia. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen rahoitusvarat arvostetaan jokaisena raportointipäivänä käypään arvoon ja niiden arvomuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Myös johdannaiset kuuluvat tähän ryhmään, mutta esitetään taseessa omilla riveillään. Johdannaisten laadintaperiaatteet on esitetty luvussa 6.6.

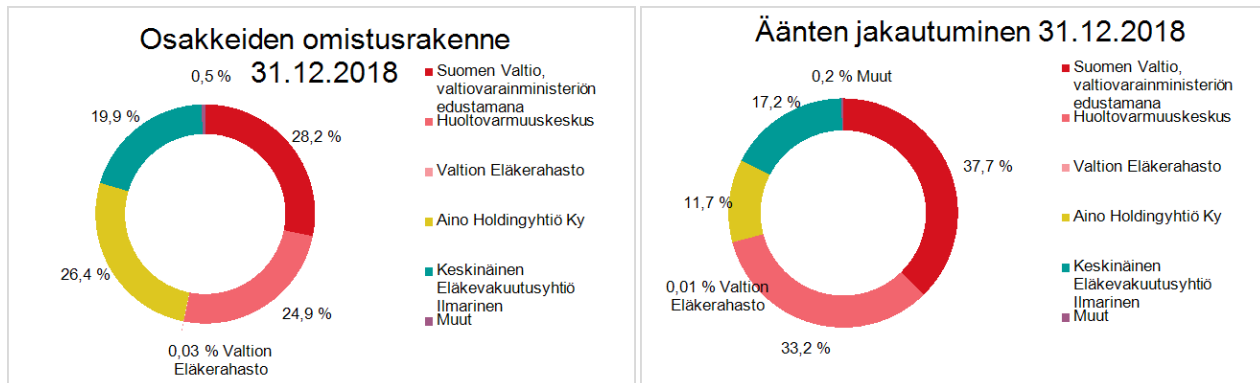
Myytävissä olevat sijoitukset

Fingridillä ei ole myytävissä oleviksi sijoituksiksi luokiteltuja rahoitusvaroja.

Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan niin että niihin liittyvät riskit ja edut ovat siirtyneet.

6.5 Oma pääoma ja osingonjako

Yhtiön oma pääoma muodostuu kahdesta osakelajista. Osakkeiden omistusrakenne sekä äänioikeuden jakautuminen on kuvattu seuraavissa diagrammeissa.



OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2018	Osakemäärä kpl		Äänistä %	
	Osakkeista	%	Osakkeista	%
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,87	
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12	
Yhteensä	3 325	100,00	100,00	

Osakkeenomistajat 31.12.2018	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	939	28,24	37,66
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Huoltovarmuuskeskus	828	24,90	33,20
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
OP Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta.

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 300 kappaletta kuten myös vuonna 2017. Osakkeella ei ole nimellisarvoa.

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen vähimmäisosinko. Ellei vuotuista vähimmäisosinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhempinä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen vähimmäisosinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille 82 prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille 18 prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta 20 miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua 20 miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille. Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvonmuutosrahastosta (sis. käyvän arvon rahaston), muuntoeroista sekä kertyneistä voittovaroista. Muuntoeroihin kirjataan pääomaosuusmenetelmän mukaiset osakkuusyhtiöiden nettoinvestointien muuntoerot. Tilikauden voitto kirjataan kertyneisiin voittovaroihin.

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa. Osakepääomaa voidaan korottaa siirtämällä varoja ylikurssirahastosta. Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyn edellytyksin palauttaa omistajille.

Arvonmuutosrahastot

Vuonna 2017 yhtiö luopui myytävissä olevista sijoituksistaan.

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

21. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

	Osake- määrä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Osakepääoma jakautuu seuraavasti			
Osakesarja A	2 078	62,50	83,33
Osakesarja B	1 247	37,50	16,67
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Fingridin osingonjako mitoitetaan siten, että osakkeenomistajat saavat kohtuullisen tuoton sijoittamalleen pääomalle ja toisaalta siten, että yhtiön rahoituksellinen asema ylläpidetään sellaisenaan.

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 222,364,965.90 euroa. Vuoden 2017 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 173.5 miljoonaa euroa (98.0). Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut jaettavaksi osinkoa A-sarjan osakkeelta enintään 67 650,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 24 750,00 euroa, yhteensä enintään 171 439 950,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä on 47 550,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 17 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 120 506 700,00 euroa, joka maksetaan 26.3.2019. Toinen osinkoerä, enintään 20 100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 7 350,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 50 933 250,00 euroa maksetaan hallitukselle osingonmaksuun annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä toinen osinkoerä maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

Jakokelpoiset varat lasketaan emoyhtiön omasta pääomasta. Osinko maksetaan emoyhtiön voitonjakokelpoisten varojen perusteella.

Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Alla oleva kaavio näyttää konsernin IFRS-tuloslaskelman ja emoyhtiön FAS-tuloslaskelman väliset erot.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Rahavarat			13 922	13 922	19	
Rahoitusvarat yhteensä:	107 936		125 441	233 378		
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat			771 508	771 508	14	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	7 390			7 390	23	
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat			288 091	288 091	14	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	4 011			4 011	23	
Sähköjohdannaiset	3			3	23	
Ostovelat ja muut velat			40 413	40 413	7	
Rahoitusvelat yhteensä	11 404		1 100 012	1 111 415		
		Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2017						
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:						
Korko- ja valuuttajohdannaiset	25 097				25 097	23
Sähköjohdannaiset	2 665				2 665	23
Lainasaamiset				4 000	4 000	
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:						
Korko- ja valuuttajohdannaiset	5				5	23
Sähköjohdannaiset	240				240	23
Myyntisaamiset ja muut saamiset				90 330	90 330	3
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	73 465				73 465	20
Rahavarat				10 303	10 303	19
Rahoitusvarat yhteensä:	101 472		104 633	206 105		
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat			813 404	813 404	14	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	12 387			12 387	23	
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat			269 304	269 304	14	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	6 945			6 945	23	
Sähköjohdannaiset	1 244			1 244	23	
Ostovelat ja muut velat			46 818	46 818	7	
Rahoitusvelat yhteensä	20 576		1 129 526	1 150 102		

Fingrid käyttää johdannaisia ainoastaan suojaamistarkoituksessa, vaikka suojauslaskentaa ei sovelletakaan. Ennen kaupantekoa on kahdenkeskisissä johdannaissopimuksissa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA). ISDA -sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia johdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan 14,3 milj. euroa vuonna 2018 (7,6). Pörssien kautta välitettyjen sähkötermiinien markkina-arvon kattamiseksi Fingrid asettaa vakuuden. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuuttariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

Yhtiön johdannaistransaktiot koostuvat lainasalkkua suojaavista koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuutanvaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Termiiniosopimuksilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan sopimusten valuuttakurssi. Sähköfutuuri- ja termiinit on tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

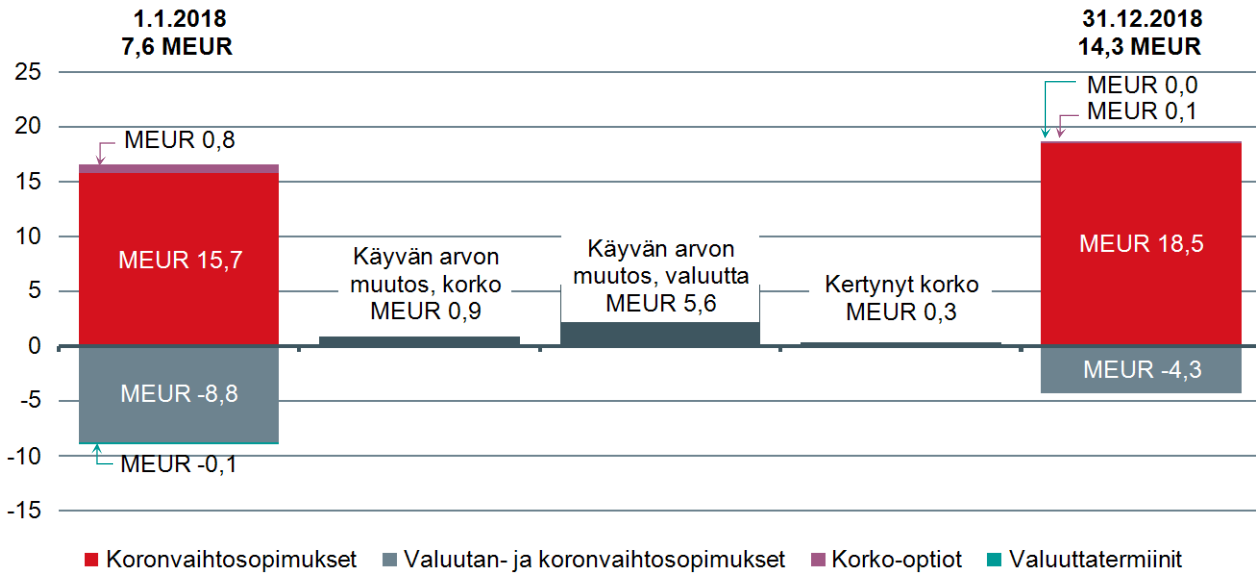
Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

23. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2018				2017				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.18	Käypä arvo neg. 31.12.18	Käypä nettoarvo 31.12.18	Nimellisarvo 31.12.18	Käypä arvo pos. 31.12.17	Käypä arvo neg. 31.12.17	Käypä nettoarvo 31.12.17	Nimellisarvo 31.12.17	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	2 571	-6 888	-4 316	36 237	3 837	-12 660	-8 822	143 544	Taso 2
Valuuttatermiinit	7	-5	1	5 150		-123	-123	1 167	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	23 575	-5 087	18 488	325 000	23 209	-7 487	15 722	430 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	126		126	620 000	787		787	571 587	Taso 2
Yhteensä	26 279	-11 980	14 300	986 387	27 833	-20 270	7 563	1 146 298	
Sähkö-johdannaiset									
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities	12 383	-385	11 997	1,87	1 010	-135	875	1,13	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	27 500	-3	27 496	2,58	2 905	-1 244	1 661	3,75	Taso 1
Yhteensä	39 883	-389	39 494	4,45	3 915	-1 379	2 536	4,88	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2018 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaishelkaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot. Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön kaikkien valuutta- ja korkojohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2018.

Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2018

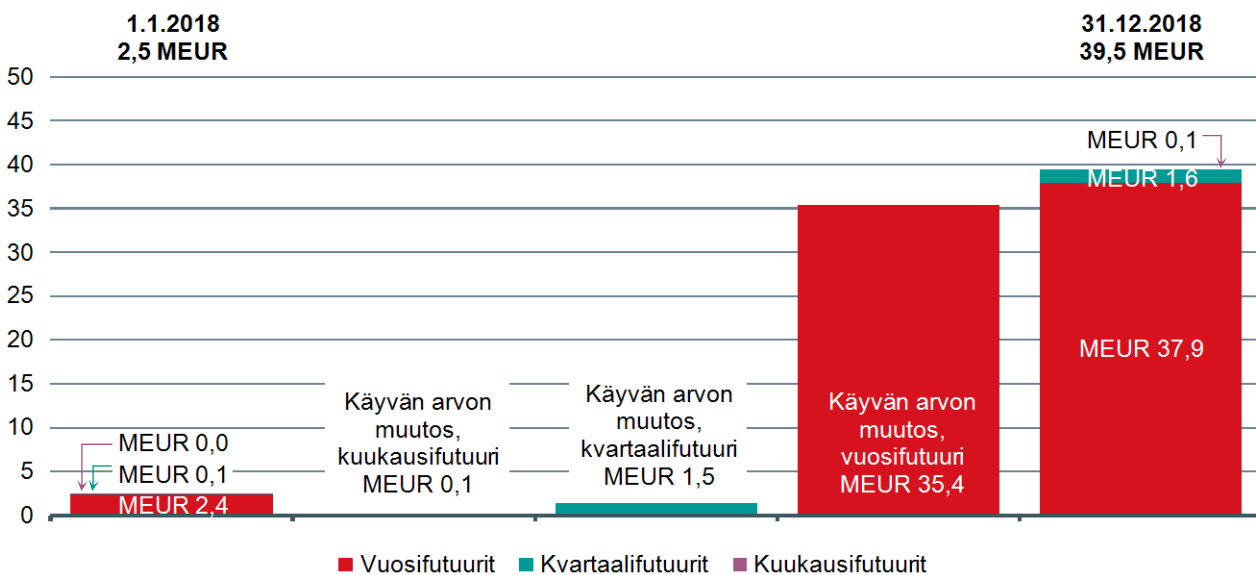


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospaineeet olisivat häviösähkötalokustannusten osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköfutuuriin liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 37,0 miljoonaa euroa positiivinen (9,1 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköfutuuriin käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui nousseen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköfutuuriin käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa futuurit koko maturiteetin.

Sähköfutuuriin käyvän arvon herkkyyttä sähkön hintaan mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville sähköjohdannaisopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 12,3 miljoonaa euroa positiivisesti / 12,3 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön sähköfutuuriin käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2018.

Sähköfutuuriin käyvän nettoarvon muutos 2018





Laadintaperiaatteet

IFRS 9 -standardin käyttöönotto, voimaan 1.1.2018

IFRS 9 Rahoitusinstrumentit korvasi IAS 39 –standardin 1.1.2018 ja IFRS 9 –standardin käyttöönotolla ei ollut olennaista vaikutusta yhtiön raportoimaan taloudelliseen asemaan ja tulokseen.

Rahoitusvarojen ja -velkojen luokittelu

Konsernissa rahoitusvarat ja –velat on luokiteltu konsernin liiketoimintamallin perusteella IFRS 9 standardin mukaisesti. Luokittelu tapahtuu liiketoimintamallin tavoitteen sekä sijoitusten sopimusperusteisten rahavirtojen perusteella tai soveltamalla käyvän arvon vaihtoehtoa alkuperäisen hankinnan yhteydessä.

Muut rahoitusvarat voivat sisältää sijoituksia lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin (yritys-, sijoitus-, ja kuntatodistuksiin), yli kolmen kuukauden mittaisia talletuksia sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin.

Sijoitukset lyhyen koron rahastoihin on luokiteltu ja kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti eikä IFRS 9 voimaantulo aiheuttanut muutoksia arvostusperiaatteisiin.

Sijoitukset lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin luokitellaan ja kirjataan jaksotettuun hankintamenoon yhtiön soveltaman liiketoimintamallin mukaisesti. Tavoitteena on pitää sijoitukset eräpäivään asti ja kerätä sopimukseen perustuvat rahavirrat, jotka koostuvat pääoman ja koron maksuista. Aikaisemmin rahamarkkina-arvopaperit on kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti, mutta muutoksella ei ole ollut olennaista vaikutusta yhtiön taloudelliseen tulokseen.

Pankkitalletukset, joiden pituus on yli kolme kuukautta, kirjataan jaksotettuun hankintamenoon.

Konserni tekee arvonalentumiseen liittyvää arviointia jokaisen yksittäisen instrumentin kohdalla aktiivisesti ja kriteerien toteutuessa mahdollinen arvonalentuminen kirjataan tulosvaikutteisesti. Rahoitusvelkojen kirjanpitoikäsihtely ei ole muuttunut ja ne kirjataan kuten aikaisemminkin jaksotettuun hankintamenoon. Taseesta pois kirjaamista koskevat säännöt on siirretty muuttumattomina standardista IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen.

Konserni ei sovelle suojauslaskentaa ja IFRS 9 –standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitoikäsihtelyyn.

Rahavarat

Rahavarat koostuvat käteisvaroista ja lyhytaikaisista pankkitalletuksista, joiden maturiteetti on alle kolme kuukautta.

Konserni sovelsi IFRS 9 sallimaa poikkeusta eikä vertailutietoja ole oikaistu takautuvasti.



Laadintaperiaatteet

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaissopimuksen solmimispäivän käypään arvoon, ja sen jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan tulokseen. Yhtiö solmii johdannaissopimuksia vain suojautuakseen riskeiltä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähköpolitiikan mukaisesti.

Sähköfutuurit

Yhtiö solmii sähköfutuurisopimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä. Fingrid lopetti sähköfutuuriin suojauslaskennan vuoden 2014 alusta, minkä johdosta sähköfutuuriin koko arvomuutos on kirjattu ja kirjataan jatkossa tuloslaskelmaan.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojatakseen rahoitusriskejä (korko- ja valuuttaposition) hallituksen hyväksymän Yritystalouden periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelle suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaistalousta tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvomuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Johdannaisten käyvät arvot tilinpäätöspäivänä perustuvat eri laskentamenetelmiin. Valuuttatermiinit on arvostettu termiinihintoihin. Koron- ja valuuttavaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

7 MUUT TIEDOT (IFRS)

- **Tähän lukuun on koottu kaikki muut liitetiedot.**
- **Konserniyhtiön ja lähipiiritiedot on kuvattu ensimmäisenä yhteen omaksi kokonaisuudekseen.**
- **Tämän jälkeen esitetään muut liitetiedot tuloslaskelma- ja tase-erien mukaisessa järjestyksessä.**

7.1 Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat

Konsernilla on kaksi Fingrid Oyj:n 100 % omistamaa tytäryhtiötä, Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy.

Finextra Oy on perustettu hoitamaan lakisääteisesti määrätty julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut. Finextran kautta eriytetään julkisen palvelun kustannukset varsinaisten kantaverkon tehtävien kustannuksista, jotta pystytään selkeästi varmistamaan eri toimintojen läpinäkyvyys. Energiavirasto valvoo Finextran toimintaa ja palveluiden kohtuullista tuottoa. Finextran tavoitteena on hoitaa annetut tehtävät kustannustehokkaasti yhteisiä resursseja hyödyntäen. Tehoreservipalvelun sallittu tuotto on vuositasolla 75 000 euroa. Alkuperätakuupalvelun sallittu tuotto oli 1.1.2017 alkaneella valvontajaksolla noin 135 000 euroa. Toteutunut tuotto valvontajaksolla oli noin 10 000 euroa alijäämäinen.

Fingrid Datahub Oy on perustettu vuonna 2016 hoitamaan Datahubiin liittyvää operatiivista toimintaa. Tytäryhtiön keskeisinä tehtävinä on tarjota ja kehittää sähkömarkkinoiden keskitettyä tiedonvaihtopalvelua ja siihen liittyviä muita palveluja sähkömarkkinaosapuolille sekä hallinnoida sähkömarkkinoiden tarvitsemää rekisteröityä tietoa. Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen 3,5 miljoonasta sähkönkäyttöpaikasta. Datahubin tietoja tulee käyttämään noin 100 sähkön myyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palveluksessaan sähkön käyttäjiä. Fingrid käynnisti datahub -projektin keväällä 2015.

Osakkuusyhtyrityksinä on yhdistelty Nord Pool AS (omistus 18,8 %) ja eSett Oy (omistus 33,3 %).

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuu seuraavasti:

24. SIOJITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2018	2017
Pitkäaikaiset		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	12 072	10 303
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	1 750	4 000
Lyhytaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	500	
Yhteensä	14 322	14 303

Osakkuusyhtiösaaminen on lainasaaminen eSett Oy:lta. Lainan pääasialliset ehdot ovat seuraavat:

Osakkuusyhtiölaina:

Lainapääoma on 2,3 (2,5) miljoonaa euroa ja vuosikorko on 1,5 prosenttia 12 kuukauden euribor-koron päälle. Takaisinmaksu on puolivuositain kymmenessä yhtä suuressa erässä. Lainapääoman suuruus on yksi kolmasosa kokonaislainasta, jonka eSett:n omistajat ovat yhtiölle myöntäneet omistuksiansa suhteessa. Lainan ehdot ovat yhtenevät eSett:n muiden omistajien lainaehdojen kanssa.

Pääomalaina:

Lainapääoma on 0,0 (1,5) miljoonaa euroa. Laina on takaisinmaksettu 17.9.2018.

Osakkuusyhtyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
2018								
Nord Pool AS	5 613		268 109	239 125	40 951	9 403	645	18,8
eSett Oy	6 795	5 250	47 001	41 353	10 080	4 218		33,3
2017								
Nord Pool AS	1 346		151 389	121 007	38 265	4 988	1 114	18,8

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

eSett Oy	8 232	11 250	39 540	33 246	7 560	2 677	33,3
----------	-------	--------	--------	--------	-------	-------	------

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyrietykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteispuhojoismaisen taseselvityksen (Nordic Balance Settlement, NBS) käyttöönotto Suomessa oli 1.5.2017. NBS:n käynnistettyä taseselvitykset siirtyivät Fingridin Tasepalveluyksiköiltä eSett Oy:n hoidettavaksi.

Yhtiöllä on osakesijoitus osakkuusyhtiöön Norjan kruunuissa, mikä altistaa yhtiön translaatoriskille. Translaatoriski ei ole merkittävä, eikä yhtiö suojaudu siltä.

Osuudet osakkuusyrietyksissä, 1 000 €	2018	2017
Hankintameno 1.1.	10 303	10 158
Osuus tuloksesta	2 607	1 734
Muuntoerot	-193	-475
Osingot	-645	-1 114
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 072	10 303

Osakkuusyrietysten kirjanpitoarvoon sisältyy liikearvoa 31.12.	3 245	3 245
--	--------------	--------------

Osakkuusyrietyksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamisia tai -velkoja.

Yllä kuvatut tytäryhtiöt, osakkuusyhtiöt ja emoyhtiö Fingrid Oyj kuuluvat konsernin lähipiiriin. Tämän lisäksi lähipiiriin luetaan luvussa 6.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiiriin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunta on valtuuttanut valtiovarainministeriön vähentämään valtion osakkeenomistusta Fingrid Oyj:stä enintään 50,1 prosenttiin yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

Liiketoimet osakkuusyrietysten kanssa, 1 000 €	2018	2017
Myyntit	155	520
Korkotuotot	65	81
Ostot	3 889	3 276
Saamiset	791	3 934
Velat	2 226	3 376
Lainasaamiset	2 250	4 000



Laadintaperiaatteet

Tytäryrietykset

Tytäryrietyksiä ovat kaikki sellaiset yrietykset (strukturoidut yhteisöt mukaan luettuina), joissa konsernilla on määräysvalta. Konsernilla on määräysvalta yrietyksessä, jos se olemalla osallisena siinä altistuu sen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja se pystyy vaikuttamaan tähän tuottoon käyttämällä yrietystä koskevaa valtaansa. Tytäryrietykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen kokonaisuudessaan siitä päivästä lukien, jona konserni saa niihin määräysvallan. Yhdistely lopetetaan, kun määräysvalta lakkaa.

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenomenetelmällä.

Konserniyrietysten väliset liiketapahtumat, saamiset ja velat sekä sisäisistä liiketoimista johtuvat realisoitumattomat voitot eliminoidaan. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvonalentumisesta. Tytäryrietysten tilinpäätökset on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia laatimisperiaatteita.

Osakkuusyrietykset

Osakkuusyrietyksiä ovat kaikki yrietykset, joissa konsernilla on huomattava vaikutusvalta mutta ei määräysvaltaa eikä yhteistä määräysvaltaa. Yleensä tämä perustuu osakeomistukseen, joka tuottaa 20–50 % äänivallasta. Fingridin omistusosuus Nord Pool AS:sta on 18,8 %, yhtiössä katsotaan kuitenkin huomattavan vaikutusvallan säilyneen, sillä Fingridillä edustus Nord Poolin hallituksessa, sillä osakassopimuksen mukaan yli 10 % osakeomistuksella osakas voi nimittää mm. hallituksen jäsenen. Fingrid osallistuu Nord Poolin toimintaperiaatteiden luomiseen sekä osinkojen ja varojen jakamista koskevaan päätöksentekoon. Osakassopimuksen mukaan hallitus hyväksyy vuosittaisen toimintasuunnitelman ja budjetin sekä tekee ehdotuksen yhtiökokoukselle osingonjaosta. Fingrid osallistuu myös Nord Poolin kautta eurooppalaisen markkinakehityksen kustannuksiin.

Osakkuusyrietyksiin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenoön, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenon määräisenä ja sen jälkeen niitä oikaistaan kirjaamalla konsernin osuus sijoituskohteen hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista tulosvaikutteisesti ja konsernin osuus sijoituskohteen muiden laajan tuloksen erien muutoksista muihin laajan tuloksen eriin. Osakkuus- ja yhteisyrietyksiltä saadut tai saatavat osingot vähentävät sijoituksen kirjanpitoarvoa.

Jos konsernin osuus pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävän sijoituskohteen tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin sen osuus kyseisestä yrityksestä mahdolliset muut vakuudettomat pitkäaikaiset saamiset mukaan luettuina, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole velvoitteita eikä se ole suorittanut maksuja kyseisen yrityksen puolesta.

Realisoitumattomista voitoista, jotka johtuvat konsernin ja sen osakkuus- ja yhteisyritysten välisistä liiketoimista, eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvon alentumisesta. Pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävien sijoituskohteiden noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

7.2 Muut liitetiedot

Päästöoikeudet

Fingridin varavoimallitukset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupukaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2018 10 000 yksikköä (tCO₂). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO₂-päästöt, ovat olleet yhteensä 8 506 tonnia vuonna 2018 (5 817).



Laadintaperiaatteet

Päästöoikeudet

Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin hyödykkeisiin nimellisarvoonsa ja ostetut hankintahintaan. Palautettavia päästöoikeuksia varten kirjataan velka. Jos konsernilla on riittävästi päästöoikeuksia kattamaan palautusvelvoitteet, velka kirjataan ko. päästöoikeuksia vastaavalla kirjanpitoarvolla. Jos päästöoikeudet eivät riitä kattamaan palautusvelvollisuuksia, arvostetaan velka ko. päästöoikeuksien markkina-arvoon. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty. Velasta johtuva kulu kirjataan tuloslaskelmaan materiaalit ja palvelut ryhmän kuluihin. Päästöoikeuksien myyntivoitot sisältyvät muihin tuottoihin.

25. VARAUKSET, 1 000 €

	2018	2017
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	1 474	1 481
Käytetyt varaukset	-50	-7
Varaukset 31.12.	1 424	1 474



Laadintaperiaatteet

Varaukset

Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisempaan tapahtumaan perustuva oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja on todennäköistä, että velvoitteen täyttäminen edellyttää maksusuoritusta ja velvoitteen määrä voidaan luotettavasti arvioida. Varaukset arvostetaan velvoitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä tarkasteluhetken rahan aika-arvosta ja velvoitteeseen liittyvistä riskeistä.

26. VAKUUDETJA VASTUUSITOUKSET, 1 000 €

	2018	2017
Annetut tilipantit		
Tulliluoton vakuudeksi	200	200
Tilipanttaus valmisteveron vakuudeksi	280	280
	480	480
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	345	400
Myöhemmin	862	1 154
	1 245	1 592
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	103 946	93 991

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi ja datahub-järjestelmän hankintaan.

Varavoimailaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Yhden vuoden kuluessa	8 663	10 769
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	34 064	34 124
Yli viiden vuoden kuluttua	19 610	27 888
Yhteensä	62 337	72 780

Fingridillä on järjestelmävastuun mukainen velvoite ylläpitää nopeaa häiriöreserviä, jolla varaudutaan sähköjärjestelmän häiriöihin. Varmistaakseen nopean häiriöreservin saatavuuden Fingrid on oman varavoimailaitoskapasiteetin ohella hankkinut tähän käyttötarkoitukseen soveltuvaa voimailaitoskapasiteettia pitkäaikaisin käyttöoikeussopimuksin.

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottaan voimajohtopylvästä. Työtaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoisija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne. Fingrid ei pidä kanteen menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynnillä tai sen lopputuloksella ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Konsernin johdolla ei ole tiedossa sellaisia olennaisia tilinpäätöspäivän jälkeisiä tapahtumia, jotka olisivat vaikuttaneet tilinpäätöslaskelmiin.

KONSERNIN YHTEYSTIEDOT JA TILINPÄÄTÖKSEN HYVÄKSYMINEN

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitiilinpäätös on laadittu EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaan. Fingridin kotipaikka on Helsinki, ja sen rekisteröity osoite on PL 530 (Läkkisepäntie 21, 00620 Helsinki), 00101 Helsinki.

Jäljennös konsernitiilinpäätöksestä on saatavissa internet-osoitteesta www.fingrid.fi tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

Tilinpäätöstiedot esitetään tuhansina euroina ja ne perustuvat alkuperäisiin hankintamenoihin, ellei laadintaperiaatteissa tai liitetiedoissa ole toisin mainittu.

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 26.2.2019 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2018	1-12/2017
	Liitetieto	€	€
LIKEVAIHTO	2	844 636 947,00	665 392 912,15
Liiketoiminnan muut tuotot	3	10 800 562,63	2 952 426,51
Materiaalit ja palvelut	4	-469 156 712,93	-323 875 279,31
Henkilöstökulut	5	-30 987 690,53	-29 384 630,35
Poistot ja arvonalentumiset	6	-102 385 166,51	-103 744 514,46
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-43 367 646,31	-40 234 891,46
LIKEVOITTO		209 540 293,35	171 106 023,08
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-16 519 817,38	-17 179 788,71
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		193 020 475,97	153 926 234,37
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		50 000 000,00	
Tuloverot	10	-48 450 162,82	-30 567 832,63
TILIKAUDEN VOITTO		194 570 313,15	123 358 401,74

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2018	31.12.2017
	Liitetieto	€	€
Aineettomat hyödykkeet:			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	77 600 740,48	79 273 488,45
		77 600 740,48	79 273 488,45
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	13	16 749 396,17	15 974 431,21
Rakennukset ja rakennelmat		226 260 218,96	209 719 017,99
Koneet ja kalusto		551 598 765,91	560 151 242,49
Voimajohdot		743 255 086,72	770 540 624,65
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		59 596 188,98	83 656 395,80
		1 597 577 173,09	1 640 159 228,49
Sijoitukset:			
Osuudet saman konsernin yrityksissä	14	843 310,86	507 063,77
Osuudet omistusyhteisyryksissä		8 587 578,95	8 587 578,95
Muut osakkeet ja osuudet		2 367 590,36	2 096 934,13
		11 798 480,17	11 191 576,85
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		1 686 976 393,74	1 730 624 293,79
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	15	12 390 535,52	13 528 910,29
Saamiset			
Pitkäaikaiset			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	16	9 142 044,28	5 000 000,00
Lainasaamiset osakkuusyryksiltä	16	1 750 000,00	4 000 000,00
Laskennalliset verosaamiset	10	10 788 284,51	8 846 460,43
		21 680 328,79	17 846 460,43
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset		82 960 650,88	75 073 908,08
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	377 781,29	833 329,87
Saamiset omistusyhteisyryksiltä	18	1 290 832,94	3 934 309,64
Muut saamiset		1 463 140,20	1 447 709,38
Siirtosaamiset	19,20	9 489 162,82	11 866 139,02
		95 581 568,13	93 155 395,99
Rahoitusarvopaperit	21	70 980 070,94	72 968 050,83
Rahat ja pankkisaamiset	21	13 921 698,15	10 302 954,11
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		214 554 201,53	207 801 771,65
VASTAAVAA YHTEENSÄ		1 901 530 595,27	1 938 426 065,44

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

VASTATTAVAA 31.12.2018 31.12.2017

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

	Liitetieto	€	€
OMA PÄÄOMA	22		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		27 794 652,75	77 954 261,01
Tilikauden voitto		194 570 313,15	123 358 401,74
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		334 209 937,00	313 157 633,85
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	23	398 896 757,27	448 896 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	30	1 424 146,78	1 474 146,78
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24,25	667 511 729,99	691 236 522,43
Lainat rahoituslaitoksilta		107 878 787,88	129 541 125,54
		775 390 517,87	820 777 647,97
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24	23 724 792,54	107 307 651,26
Lainat rahoituslaitoksilta		22 600 144,82	22 473 741,62
Ostovelat		20 725 047,34	25 308 354,72
Velat saman konsernin yrityksille	26	2 880 243,07	1 157 812,70
Velat omistusyhteisyyksille	27	2 226 105,94	3 375 839,59
Muut velat	28	265 127 089,56	162 224 988,65
Siirtovelat	29	54 325 813,08	32 271 491,03
		391 609 236,35	354 119 879,57
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		1 166 999 754,22	1 174 897 527,54
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		1 901 530 595,27	1 938 426 065,44

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	Liitetieto	1.1.-31.12.2018 €	1.1.-31.12.2017 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	22	194 570 313,15	123 358 401,74
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	33	44 254 156,25	103 404 458,81
Korkokulut ja muut rahoituskulut		21 712 026,29	23 205 080,13
Korkotuotot		-4 547 332,31	-4 767 603,36
Osinkotuotot		-644 876,60	-1 257 688,06
Verot		48 450 162,82	30 567 832,63
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-5 029 980,04	-9 443 145,18
Vaihto-omaisuuden muutos		1 138 374,77	-1 259 792,59
Osto- ja muiden velkojen muutos		10 796 432,05	4 185 979,27
Pullonkaulatuotot		29 632 292,62	25 752 020,51
Varausten muutos		-50 000,00	-6 800,00
Maksetut korot		-17 431 549,87	-19 012 238,47
Saadut korot		446 885,85	415 917,88
Maksetut verot	10	-37 281 373,19	-41 871 316,36
Liiketoiminnan nettorahavirta		286 015 531,79	233 271 106,95
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-89 930 983,87	-101 357 371,07
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-5 491 663,99	-5 893 088,91
Investoinnit muihin sijoituksiin	14	-606 903,32	-131 620,68
Luovutustulot muista sijoituksista	14		118 990,19
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	13 745 399,31	543 925,81
Myönnetyt lainat		-4 000 000,00	-2 120 610,67
Lainojen takaisinmaksu		1 750 000,00	
Saadut osingot	9	644 876,60	1 257 688,06
Investointien nettorahavirta		-83 889 275,27	-107 582 087,27
Rahoituksen rahavirrat:			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		542 636 150,22	451 535 449,76
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-440 527 216,90	-425 554 006,96
Pitkäaikaisten lainojen nostot			100 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-129 086 415,69	-149 732 292,07
Maksetut osingot	22	-173 518 010,00	-97 999 992,05
Rahoituksen nettorahavirta		-200 495 492,37	-121 750 841,32
Raha- ja rahoitusvarojen muutos		1 630 764,15	3 938 178,36
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		83 271 004,94	79 332 826,58
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	21	84 901 769,09	83 271 004,94

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

8.4 Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

1. TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain mukaisesti (Finnish Accounting Standards, FAS). Tilinpäätöksen erät on arvostettu alkuperäisen hankintamenon perusteella.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Ulkomaan valuutan määräiset kaupalliset tapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskkurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskkurssiin. Eräpäivänä korollisista veloista ja saatavista ja niitä vastaavista suojauksista aiheutuvat kurssierot kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Kaupallisen valuuttavirran suojaamiseen käytetyistä johdannaisista syntyvät kurssierot kirjataan oikaisemaan vastaavaa erää tuloslaskelmassa.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Koron- ja valuuttavaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuuttavaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttatermiinien korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa hankkimansa häviösähkön hintariskiä käyttämällä NASDAQ OMX Oslo ASA:n noteeraamia futuuri-tuotteita. Kauppaa voidaan käydä myös OTC-markkinoilla NASDAQ OMX Oslo ASA:n finanssituotteita vastaavilla tuotteilla. Näistä aiheutuvilla menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuon. Suunnitelmapoistot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokuukausien mukaan.

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot:	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30-40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset*	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10-20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

* Hävittämiskustannukset on diskontattu nykyarvoon, joka on lisätty käyttöomaisuuden arvoon ja kirjattu pakollisena varauksena.

Liikearvon poisto aika on 20 vuotta, koska kantaverkkoliiketoiminta on luonteeltaan pitkäaikaista liiketoimintaa, jonka tuotot kertyvät usean vuosikymmenen ajalta.

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO -periaatteen mukaisesti hankintamenon, sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

Rahat ja pankkisaamiset sisältävät käteiset varat ja pankkitilit. Rahoitusarvopaperit ovat sijoitus- ja yritystodistuksia, sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alempaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

Pitkäaikaiset korolliset velat muodostuvat rahoituslaitoslainoista ja kansainvälisen joukkovelkakirjaohjelman alla liikkeeseen lasketuista joukkovelkakirjoista. Lyhytaikaiset korolliset velat koostuvat kotimaisen ja kansainvälisen yritystodistusohjelman alla liikkeeseen lasketuista yritystodistuksista sekä pitkäaikaisten lainojen ja joukkovelkakirjalainojen lyhytaikaisesta osuudesta. Velkahojelmien puitteissa liikkeeseen lasketut velkakirjat ovat sekä euro- että ulkomaan valuutan määräisiä. Fingridillä on sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoista velkaa. Korko jaksotetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksotetaan kyseisen velkakirjan laina-ajalle. Valmiusluottojen järjestelypalkkiot kirjataan pääsääntöisesti heti kuluksi ja luotonvarausprovisiot kirjataan kuluksi sopimusajalle.

Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnassa noudatettavat periaatteet on esitetty konsernin liitetiedoissa luvussa 6.2 ja 6.3.

Tuloverot

Veroihin kirjataan tilikauden tulosta vastaava suoriteperusteinen vero sekä aikaisempien tilikausien verojen oikaisut.

Laskennalliset verot

Yhtiö kirjaa laskennallisen verosaamisen investointeihin käyttämistään pullonkaulatuotoista, jotka tulevat sen vuoden verotettavaksi tuloksi ja veroiksi minkä aikana ne on käytetty. Pullonkaulatuotoista kirjattu verosaaminen tuloutuu pullonkaulatuotoilla katetuista investoinneista verotuksessa tehtävien poistojen mukaisesti. Kirjanpidossa investointeihin kohdistettu pullonkaulatuotot kirjataan hankintamenon vähennykseksi. Muilta osin laskennallisia verosaamiaisia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen vaan ne esitetään liitetiedoissa.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

Fingrid Oyj:n liiketoiminta on kokonaisuudessaan järjestelmävastuullista kantaverkkoliiketoimintaa, minkä johdosta liikevaihdon jakoa toimialoittain ei ole.

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2018	2017
Kantaverkkotulot	428 437	412 082
Tasesähkön myynti	348 837	213 872
Rajasiirto	35 516	20 711
Läpisiirtotuotot	13 089	8 647
Tehoreservi palvelutuotot	234	293
Alkuperätakuupalvelutuotot	239	234
Muu liikevaihto	18 285	9 553
Yhteensä	844 637	665 393

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2018	2017
Vuokratuotot	831	942
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	8 277	340
Saadut avustukset	186	170
Muut tuotot	1 506	1 500
Yhteensä	10 801	2 952

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2018	2017
Ostot tilikauden aikana	378 727	234 232
Häviösähköhankinnat	48 796	47 397
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	1 138	-1 260
Aineet ja tarvikkeet	428 662	280 369
Palvelut	40 495	43 506
Yhteensä	469 157	323 875

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2018	2017
Palkat ja palkkiot	25 564	24 187
Eläkekulut	4 437	4 139
Muut henkilösivukulut	987	1 059
Yhteensä	30 988	29 385

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2018	2017
Juhani Järvi, puheenjohtaja (6.6.2014 alkaen)	41	39
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (28.3.2018 alkaen)	16	
Juha Majanen, varapuheenjohtaja (28.3.2018 saakka)	5	24
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	21	19
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	22	20
Anu Hämäläinen, hallituksen jäsen (6.4.2016 alkaen)	22	19
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	452	416

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	362	352
Henkilöstö vuoden lopussa	365	355

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €

	2018	2017
Liikearvo	0	4 289
Muut pitkävaikutteiset menot	7 164	6 390
Rakennukset ja rakennelmat	9 752	8 535
Koneet ja kalusto	48 482	48 104
Voimajohdot	36 986	36 427
Yhteensä*	102 385	103 745

* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €

	2018	2017
Ulkopuoliset urakat ja työsuoritukset ym.	29 821	26 282
Verkkovuokrat	241	241
Muut vuokratulot	3 714	3 381
Muut kulut	9 592	10 331
Yhteensä	43 368	40 235

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €

	2018	2017
PricewaterhouseCoopers Oy:		
Tilintarkastuspalkkiot	79	63
Veroneuvonta		20
Muut palkkiot	92	41
Yhtensä	171	124

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €

	2018	2017
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä		139
Osinkotuotot muilta	645	1 119
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	4 547	4 768
	5 192	6 025
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-21 712	-23 205
	-21 712	-23 205
Yhteensä	-16 520	-17 180

10. TULOVEROT, 1 000 €

	2018	2017
Tuloverot tilikaudelta	50 392	33 197
Tuloverot edellisiltä tilikausilta		6 217
Laskennallisten verojen muutos	-1 942	-8 846
Yhteensä	48 450	30 568

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €

	2018	2017
Väliaikaiset erot pullonkaulatuloista	10 788	8 846

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Yhteensä	10 788	8 846
-----------------	--------	-------

Taseeseen kirjaamattomat laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €

Laskennalliset verosaamiset

Väliaikaisista eroista	285	295
	285	295

Laskennalliset verovelat

Väliaikaisista eroista	214	220
Tilinpäätössiirroista	79 779	89 779
	79 993	90 000

Yhteensä	79 709	89 705
-----------------	---------------	---------------

11. LIIKEARVO, 1 000 €

	2018	2017
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-124 375
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	0	-4 289
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	0

Kertynyt poistoero 1.1.	0	-4 289
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	0	4 289

Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	0	0
---	----------	----------

12. MUUT PITKÄVAIKUTTEISET MENOT, 1 000 €

	2018	2017
Hankintameno 1.1.	167 176	161 342
Lisäykset 1.1.-31.12.	5 803	5 959
Vähennykset 1.1.-31.12.	-742	-126
Hankintameno 31.12.	172 237	167 176
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-87 902	-81 572
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	431	60
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-7 164	-6 390
Kirjanpitoarvo 31.12.*	77 601	79 273

Kertynyt poistoero 1.1.	-52 047	-52 620
Poistoerojen lisäys 1.1.-31.12.	-5 562	-5 908
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	7 527	6 481

Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.	-50 083	-52 047
--	----------------	----------------

*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €

	2018	2017
Kirjanpitoarvo 31.12.	70 075	71 258
Kirjanpitoarvo 1.1.	-71 258	-74 378
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 091	4 030
Vähennykset 1.1.-31.12.	312	66
Yhteensä	3 219	976

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2018	2017
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	15 974	15 701
Lisäykset 1.1.-31.12.	775	274
Hankintameno 31.12.	16 749	15 974
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	279 331	254 723
Lisäykset 1.1.-31.12.	26 780	24 614
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 022	-5
Hankintameno 31.12.	305 089	279 331
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-69 612	-61 083
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	536	5
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-9 752	-8 535
Kirjanpitoarvo 31.12.	226 260	209 719
Kertynyt poistoero 1.1.	-13 542	-12 694
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-9 699	-9 383
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	9 898	8 535
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-13 343	-13 542
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 142 267	1 111 047
Lisäykset 1.1.-31.12.	43 870	31 938
Vähennykset 1.1.-31.12.	-6 339	-718
Hankintameno 31.12.	1 179 798	1 142 267
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-582 116	-534 730
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	2 399	718
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-48 482	-48 104
Kirjanpitoarvo 31.12.	551 599	560 151
Kertynyt poistoero 1.1.	-86 466	-90 425
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-18 462	-44 144
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	48 541	48 104
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-56 386	-86 466
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 286 459	1 288 550
Lisäykset 1.1.-31.12.	10 541	-1 658
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 921	-433
Hankintameno 31.12.	1 295 079	1 286 459
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-515 918	-479 675
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	1 081	184
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-36 986	-36 427
Kirjanpitoarvo 31.12.	743 255	770 541
Kertynyt poistoero 1.1.	-296 842	-288 869
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-20 288	-44 400
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	38 045	36 427
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-279 085	-296 842

Muut aineelliset hyödykkeet

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Hankintameno 1.1.	118	118
Hankintameno 31.12.	118	118

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat

Hankintameno 1.1.	83 656	59 404
Lisäykset 1.1.-31.12.	75 934	94 299
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-99 995	-70 047
Hankintameno 31.12.	59 596	83 656

Aineelliset hyödykkeet yhteensä*	1 597 577	1 640 159
---	------------------	------------------

* Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €	2018	2017
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 569 901	1 609 354
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 609 354	-1 618 586
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	89 630	85 628
Vähennykset 1.1.-31.12.	5 209	249
Yhteensä	55 386	76 645

Fingridin varavoimallaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.

14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2018	2017
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	507	507
Lisäykset 1.1.-31.12.	336	
Hankintameno 31.12.	843	507

Osuudet omistusyhteisyhteisöissä		
Hankintameno 1.1.	8 588	8 588
Hankintameno 31.12.	8 588	8 588

Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	2 097	1 965
Lisäykset 1.1.-31.12.	274	139
Vähennykset 1.1.-31.12.	-3	-8
Hankintameno 31.12.	2 368	2 097

Sijoitukset yhteensä	11 798	11 192
-----------------------------	---------------	---------------

15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2018	2017
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	12 391	13 248
Keskeneräiset työt	0	281
Yhteensä	12 391	13 529

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2018	2017
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	9 142	5 000
Lainasaamiset osakkuusyhteisöiltä	1 750	4 000
Yhteensä	10 892	9 000

17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2018	2017
---	------	------

Lyhytaikaiset:

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Myyntisaamiset	262	772
Korkosaamiset	116	62
Yhteensä	378	833

18. SAAMISET OMISTUSYHTEYSRITYKSISSÄ, 1 000 €	2018	2017
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	782	3 888
Korkosaamiset	9	46
Lainasaamiset	500	
Yhteensä	1 291	3 934

19. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2018	2017
Korot ja muut rahoituserät	5 810	6 545
Myyntin ja ostojen jaksotukset	2 880	2 201
Verosaamiset	0	2 331
Muut siirtosaamiset	800	789
Yhteensä	9 489	11 866

20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2018	2017
Pääoma-alennukset	1 423	1 624

21. RAHAVARAT, 1 000 €	2018	2017
Yritystodistukset	4 498	6 496
Lyhyen koron rahastot	56 482	56 472
Pankkitalletukset	10 000	10 000
Rahavarat ja pankkisaamiset	13 922	10 303
Yhteensä	84 902	83 271

22. OMA-PÄÄOMA, 1 000 €	2018	2017
Osakepääoma 1.1.	55 922	55 922
Osakepääoma 31.12.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 31.12.	55 922	55 922
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	201 313	175 954
Osingonjako	-173 518	-98 000
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	27 795	77 954
Tilikauden voitto	194 570	123 358
Oma pääoma 31.12.	334 210	313 158
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	222 365	201 313

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Osakemäärä, kpl	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2018	2 078	1 247	3 325
31.12.2018	2 078	1 247	3 325

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhempiä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoaa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

23. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €

2018
2017

Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.

398 897

448 897

Yhteensä
398 897
448 897

24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €

2018
2017

Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	50 000	20.9.2020	vaihtuvakorkoinen	50 000	50 000
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	300 000	300 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	100 000	100 000
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,89%	30 000	30 000
				655 000	655 000
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%	23 725	23 725
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	12 512	12 512
				36 237	36 237
SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen		107 308
					107 308
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				667 512	691 237
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				23 725	107 308
Yhteensä				691 237	798 544

25. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €

2018
2017

Joukkovelkakirjalainat

587 512

617 512

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Lainat rahoituslaitoksilta	54 892	72 554
Yhteensä	642 404	690 066

26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €	2018	2017
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	2 880	1 158
Yhteensä	2 880	1 158

27. VELAT OMISTUSYHTEYSYRITYKSILLE, 1 000 €	2018	2017
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	2 226	3 376
Yhteensä	2 226	3 376

28. MUUT VELAT, 1 000 €	2018	2017
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	245 387	145 243
Arvonlisäverovelka	13 783	12 378
Sähköverovelka	4 443	3 092
Saadut vakuudet	923	923
Muut velat	591	588
Yhteensä	265 127	162 225

29. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2018	2017
Lyhytaikaiset:		
Korko ja muut rahoituserät	11 306	11 757
Palkat ja henkilösivukulut	7 685	6 613
Myyntin ja ostojen jaksotukset	18 113	8 751
Verovelat	15 930	5 150
Pullonkaulat	1 292	
Yhteensä	54 326	32 271

30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2018	2017
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 424	1 474
Yhteensä	1 424	1 474

31. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2018				2017				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.18	Käypä arvo neg. 31.12.18	Käypä nettoarvo 31.12.18	Nimel-lisarvo 31.12.18	Käypä arvo pos. 31.12.17	Käypä arvo neg. 31.12.17	Käypä nettoarvo 31.12.17	Nimel-lisarvo 31.12.17	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset	2 571	-6 888	-4 316	36 237	3 837	-12 660	-8 822	143 544	Taso 2
Valuuttatermiinit	7	-5	1	5 150		-123	-123	1 167	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	23 575	-5 087	18 488	325 000	23 209	-7 487	15 722	430 000	Taso 2

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Ostetut korko- optiot	126		126 620 000		787		787 571 587		Taso 2
Yhteensä	26 279	-11 980	14 300	986 387	27 833	-20 270	7 563	1 146 298	
Sähkö- johdannaiset	Käypä arvo pos. 31.12.18	Käypä arvo neg. 31.12.18	Käypä nettoarvo 31.12.18	TWh 31.12.18	Käypä arvo pos. 31.12.17	Käypä arvo neg. 31.12.17	Käypä nettoarvo 31.12.17	TWh 31.12.17	
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities	12 383	-385	11 997	1,87	1 010	-135	875	1,13	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	27 500	-3	27 496	2,58	2 905	-1 244	1 661	3,75	Taso 1
Yhteensä	39 883	-389	39 494	4,45	3 915	-1 379	2 536	4,88	

32. VAKUUKSET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

2018
2017

Vuokravastuut

Tulevan vuoden maksut	4 054	4 079
Myöhemmin	25 927	28 192
	29 981	32 270

Käyttöoikeussopimukset

Tulevan vuoden maksut	8 663	10 769
Myöhemmin	53 674	62 011
	62 337	72 780

Annetut pantit

Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	200	200
Tilipanttaus valmisteveron vakuudeksi	280	280
	480	480

Muut taloudelliset vastuut

Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	345	400
Myöhemmin	862	1 154
	1 245	1 592

Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.	80 954	93 991
---	---------------	---------------

33. LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTOJEN OIKAISUT, 1 000 €

2018
2017

Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa

Poistot	102 385	103 745
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/- tappiot (-/+)	-8 132	-340
Yhteensä	94 253	103 404

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtapaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylvästä. Työtapaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoisija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne. Fingrid ei pidä kanteen menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynnillä tai sen lopputuloksella ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

35. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Tase- ja säätösähkö

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin kanssa tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii maan hetkellisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

Fingrid on vastuussa valtakunnallisen taseselvityksen järjestämisestä. Toukokuun 2017 alusta alkaen Fingrid on siirtänyt taseselvityksen laatimisen Suomen, Ruotsin ja Norjan kantaverkkoyhtiöiden yhteisesti omistaman eSett Oy:n hoidettavaksi. Taseselvitys tapahtuu käyttötunnin jälkeen selvittämällä toteutuneet sähkön tuotannot, kulutukset ja sähkökaupat. Taseselvityksen tuloksena saadaan kunkin sähkökaupan osapuolen sähkötaseet.

Tasevastuun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tasevastuun hoito sisältyy kantaverkkotoimintaan.

Tasepalveluyksikön tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin vuoden 2018 aikana oli 10 (11). Liikevoitto oli -0,8 (0,5) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2018 1 000 €	1.1.-31.12.2017 1 000 €
LIIKEVAIHTO*	355 698	219 344
Liiketoiminnan muut tuotot	1	0
Materiaalit ja palvelut*	-352 266	-213 014
Henkilöstökulut	-1 062	-1 148
Poistot ja arvonalentumiset	-609	-434
Liiketoiminnan muut kulut	-4 530	-3 718
LIIKEVOITTO	-2 768	1 028
Rahoitustuotot ja -kulut	64	81
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-2 703	1 110
Tilinpäätössiirrot	222	-81
Tuloverot		-206
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-2 482	823

* Liikevaihto sisältää tasesähkön myyntiä 116,2 (56,7) miljoonaa euroa sekä materiaalit ja palvelut sisältävät ostoa 91,6 (54,7) miljoonaa euroa tasevastaava Fingrid Oyj:lle.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2018	31.12.2017
	1 000 €	1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	811	1 311
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	351	461
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	2 001	2 001
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	3 163	3 772
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyrittäiltä	2 250	4 000
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	5 740	2 649
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	10 319	10 594
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	21 184	13 214
Muut saamiset	2 516	2 234
	39 759	28 690
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	42 010	32 691
VASTAAVAA YHTEENSÄ	45 173	36 463
VASTATTAVAA		
	31.12.2018	31.12.2017
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	22 696	21 873
Tilikauden voitto	-2 482	823
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	20 532	23 013
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-611	-389
VIERAS PÄÄOMA		

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Lyhytaikainen vieras pääoma

Ostovelat	2 199	520
Velat saman konsernin yrityksille		
Velat omistusyhteisyriksille	23 053	13 113
Siirtovelat		206
	25 252	13 839
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	25 252	13 839
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	45 173	36 463

Tiedonvaihdon kehittäminen

Fingridillä on sähkömarkkinalaissa säädetty tehtävä kehittää sähkökaupan ja taseselvityksen edellyttämää tiedonvaihtoa. Fingridin tiedonvaihtopalvelut ovat osa sähkömarkkinoiden tiedonvaihtoympäristöä. Tehokkaan ja oikeellisen tiedonvaihdon kehittämiseksi Fingrid tekee tiivistä yhteistyötä mm. sähkömarkkinatoimijoiden, etujärjestöjen, palveluntarjoajien, valvojan viranomaisen, lainsäätäjän, kansallisten ja kansainvälisten sanomaliikennettä kehittävien organisaatioiden sekä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa.

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää tiedonvaihdon kehittämiseen liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tiedonvaihdon kehittäminen on osa kantaverkkotoimintaa.

Tiedonvaihdon kehittämisen tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2018 1 000 €	1.1.-31.12.2017 1 000 €
LIKEVAIHTO	605	575
Henkilöstökulut		-116
Liiketoiminnan muut kulut	-368	-374
LIKEVOITTO	237	86
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	237	86
Tuloverot	-47	-17
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	190	69

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2018 1 000 €	31.12.2017 1 000 €
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Myyntisaamiset	350	1
Muut saamiset	83	130
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	433	131

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

VASTAAVAA YHTEENSÄ	433	131
VASTATTAVAA	31.12.2018	31.12.2017
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	-520	-589
Tilikauden voitto	190	69
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-328	-518
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	353	11
Velat saman konsernin yrityksille	343	575
Muut velat	65	62
	761	649
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	761	649
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	433	131

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoiminta on luvanvaraista sähkön kantaverkossa harjoitettua sähköverkkotoimintaa. Sähköverkkotoiminta on määritelty sähkömarkkinanlain ensimmäisessä luvussa ja kantaverkkotoiminta viidennessä luvussa. Fingrid Oyj:n toiminnasta kantaverkkotoimintaan eivät kuulu tehoreservijärjestelyn ja sähkön alkuperätakuupalvelun hallinnoinnin hoitamiseen liittyvä toiminta sekä vuonna 2015 käynnistetty datahub-projekti. Kantaverkkotoimintaan kuulumattomat toiminnot muodostavat sähkömarkkinanlain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriyttävän muun liiketoiminnan.

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinanlain 12 luvun mukaisesti ja kohdistamisessa on käytetty sisäisen laskennan tietoja seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta
Tase-erät	aiheuttamisperiaatteella

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2018	1.1.-31.12.2018
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	843 469	1 168
Liiketoiminnan muut tuotot	10 801	
Materiaalit ja palvelut	-469 157	
Henkilöstökulut	-30 460	-527
Poistot ja arvonalentumiset	-102 385	

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Liiketoiminnan muut kulut	-42 727	-640
LIIKEVOITTO	209 540	0
Rahoitustuotot ja -kulut	-16 716	196
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	192 824	196
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	192 824	196
Tilinpäätössiirrot	50 000	
Tuloverot	-48 411	-39
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	194 414	157

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERTKOLIIKETOIMINTA	MUU LIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2018	31.12.2018
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Liikearvo		
Muut aineettomat hyödykkeet	77 601	
	77 601	
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	16 749	
Rakennukset ja rakennelmat	226 260	
Koneet ja kalusto	551 599	
Voimajohdot	743 255	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	59 596	
	1 597 577	
Sijoitukset:		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		843
Osuudet omistusyhteisyriksissä	8 588	
Muut osakkeet ja osuudet	2 368	
	10 955	843
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 686 133	843

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus	12 391	
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		9 142

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Lainasaamiset osakkuusyrietyksiltä	1 750	
Laskennalliset verosaamiset	10 788	
	12 538	9 142
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	82 961	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	9 544	378
Saamiset omistusyhteisyrietyksiltä	1 291	
Muut saamiset	1 463	
Siirtosaamiset	9 489	
	104 747	378
Rahoitusarvopaperit	60 980	
Rahat ja pankkisaamiset	23 922	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	214 578	9 520
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 900 711	10 363

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2018	31.12.2018
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	
Edellisten tilikausien voitto	27 340	455
Tilikauden voitto	194 414	157
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	333 596	614
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	398 897	
PAKOLLISET VARAUKSET	1 424	
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	667 512	
Lainat rahoituslaitoksilta	107 879	
	775 391	
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	23 725	
Lainat rahoituslaitoksilta	22 600	
Ostovelat	20 725	
Velat saman konsernin yrityksille	2 880	9 544
Velat omistusyhteisyrietyksille	2 226	

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Muut velat	265 051	76
Siirtovelat	54 197	129
	391 404	9 749
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 166 795	9 749
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 900 711	10 363

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat

ERIYTETTY TASE

KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA

VASTAAVAA	31.12.2018
	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:	
Muut aineettomat hyödykkeet	7 526
	7 526
Aineelliset hyödykkeet	
Maa- ja vesialueet	16 507
Rakennukset ja rakennelmat	4 368
Koneet ja kalusto	5 612
Voimajohdot	1 070
Muut aineelliset hyödykkeet	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	59 596
	87 272
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	94 798

Pullonkaulatuotot kantaverkkotoiminnassa

Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatuotot EY-asetuksen 714/2009 16 artiklan 6 kohdan mukaisiin tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit. Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuottoja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muina tuottoina sitä mukaa, kun niitä vastaavat sääntelyssä määritellyt kulut kertyvät vuosikustannuksina tuloslaskelmaan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa, mikä seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Ennen 1.1.2016 saadut pullonkaulatuotot kirjattiin liikevaihtoon. Vuodelta 2018 kertyneitä pullonkaulatuottoja Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä on käytetty sääntelyn mukaisesti Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin. Kertyneitä pullonkaulatuottoja jäi käyttämättä 1,3 M€ ja ne tullaan käyttämään tulevaisuudessa pullonkaulatuotoilla rahoitettaviin investointeihin. Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointi tukee sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista Suomeen.

Pullonkaulatuotot, 1 000 €	2018	2017
Pullonkaulatuotot 1.1.		
Kertyneet pullonkaulatuotot	29 632	25 752
Pullonkaulatuottoja vastaavat kulut		
Pullonkaulatuottoja vastaavat investoinnit	-28 341	-25 752
Käyttämättömät pullonkaulatuotot 31.12.	1 292	

Vastakaupat

Kantaverkkotoiminnassa käyttövarmuuden turvaamiseksi tehdyistä vastakaupoista aiheutuneista kuluista pullonkaulatuottoja voidaan käyttää rajayhteyksillä tehtyjen vastakauppakuluja vastaan.

Vastakaupat, 1 000 €	2018	2017
-----------------------------	-------------	-------------

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	1 916	366
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	58	96
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	2 161	1 295
Vastakaupat yhteensä	4 135	1 756

36. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2018.

	2018	2017
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä tCO ₂	8 506	5 817

37. TANSKAN KIINTEÄ TOIMIPAikka TULOVEROTUKSESSA

Yhteispuhjoismaista käyttösuunnittelua hoitava organisaatio

Fingrid on perustanut yhdessä Svenska Kraftnätin, Statnetin ja Energinet.dk:n kanssa Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden alueellisen käyttösuunnitteluyksikön Nordic RSC:n Kööpenhaminaan. Yksikössä työskentelee Fingridin työntekijöitä, jotka tuottavat palvelua Fingridin emoyhtiölle ja tästä toiminnasta muodostuu tuloverotuksessa kiinteä toimipaikka sekä verotettavaa tuloa Tanskaan. Yksikön operatiivinen toiminta alkoi kesällä 2018.

	1.1.-31.12.2018
TULOSLASKELMA	1 000 €
LIKEVAIHTO	423
Liiketoiminnan muut tuotot	
Materiaalit ja palvelut	
Henkilöstökulut	-129
Poistot ja arvonalentumiset	
Liiketoiminnan muut kulut	-274
LIKEVOITTO	20
Rahoitustuotot ja -kulut	
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	20
Tilinpäätössiirrot	
Tuloverot	-4
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	16

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.2.2019

9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 26. helmikuuta 2019

Juhani Järvi
puheenjohtaja

Päivi Nerg
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Esko Torsti

Anu Hämäläinen

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 26. helmikuuta 2019

PricewaterhouseCoopers Oy
Tilintarkastusyhteisö

Heikki Lassila, KHT