

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2017 – 31.12.2017

Sisältö

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS	4
1.1	Taloudellinen tulos	4
1.2	Rahoitus	5
1.3	Investoinnit	6
1.4	Sähköjärjestelmä	8
1.5	Sähkömarkkinat	9
1.6	Osakepääoma	11
1.7	Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät	11
1.8	Hallitus ja ylin johto	12
1.9	Liiketoimintamalli	12
1.10	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta	13
1.11	Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille	14
1.12	Yritysvastuu	15
1.13	Ympäristöasiat	16
1.14	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	17
1.15	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä	17
1.16	Hallituksen voitonjakoehdotus	18
1.17	Yhtiökokous 2018	18
2	TUNNUSLUVUT	19
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)	21
3.1	Tuloslaskelma	23
3.2	Konsernitase	25
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	27
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma	28
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)	30
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet	30
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet	31
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	36
4.6	Vaihto-omaisuus	38
4.7	Sähkön hinta- ja volyyimiriskin hallinta	38
4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari	38
4.9	Verot	39
5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJÄRJESTELMÄ (IFRS)	42

5.1	Kantaverkko-omaisuus	42
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	44
5.3	Vuokrasopimukset	47
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)	49
6.1	Pääoman hallinta	49
6.2	Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet	49
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä velkojen rahoitusriskien hallinta	50
6.4	Rahavarat ja muut rahoitusvarat	58
6.5	Oma pääoma ja osingonjako	58
6.6	Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista	61
7	MUUT TIEDOT (IFRS)	66
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat	66
7.2	Muut liitetiedot	68
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)	70
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma	70
8.2	Emoyhtiön tase	71
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	73
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot	74
9	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET	93

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 2016.

Konsernin liikevaihto oli 672,0 (586,1) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot kasvoivat 412,1 (382,4) miljoonaan euroon vuoden alussa toteutetun kantaverkkohinnoittelun muutoksen ja sähkön kulutuksen kasvun seurauksena. Kuluneen vuoden sähkön kulutus oli 85,5 (85,1) terawattituntia. Fingrid siirsi verkossaan sähköä 66,2 (68,5) terawattituntia, joka on 75,5 (77,3) prosenttia kokonaissähkön siirrosta Suomessa. Tasesähkön myynti oli 213,9 (153,9) miljoonaa euroa. Tasesähkön myynnin kasvu oli seurausta taseselvityksen siirtymisestä eSett Oy:n¹ hoidettavaksi, minkä johdosta rajatasevastaaville myyty tasesähkö raportoidaan ulkoisena liikevaihtona. Rajasiirtotuotot laskivat Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä 20,7 (24,0) miljoonaan euroon, mikä oli seurausta alhaisemmasta toteutuneesta Venäjän siirtotariffista. Venäjän tuonnissa on käytössä siirtotariffi, joka perustuu Suomen aluehinnan ja Luoteis-Venäjän alueellisen hinnan väliseen eroon. Fingridin saamat pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä laskivat 25,5 (37,5) miljoonaan euroon, jotka on käytetty Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 2,9 (12,7) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muiden tuottojen lasku johtui vuonna 2016 tehdystä 6,3 miljoonan euron pullonkaulatutottojen tuloutuksesta, joka tehtiin rajakapasiteetin ylläpidosta ja vastakaupasta syntyneitä kustannuksia vastaan sääntelyn mukaisesti sekä 3,5 miljoonaa euroa alhaisemmista käyttöomaisuuden myyntivoitoista.

Konsernin kulut olivat 499,0 (442,2) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut kasvoivat edellisvuotisesta tasosta 186,0 (121,7) miljoonaan euroon johtuen edellä mainitusta taseselvityksen siirrosta eSett Oy:n hoidettavaksi. Häviösähkökulut olivat 47,5 (57,6) miljoonaa euroa. Häviösähkökulujen laskuun on vaikuttanut alhaisempi häviösähkön hankintahinta ja laskenut häviösähkön määrä. Toteutunut häviösähkön hankinnan keskihinta oli 37,62 (43,87) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut olivat 51,5 (50,5) miljoonaa euroa. Poistot olivat 96,9 (99,2) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut olivat 24,5 (24,1) miljoonaa euroa ja henkilöstökulut 29,4 (28,6) miljoonaa euroa.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/17	1-12/16	7-12/17	7-12/16
Kantaverkkotuotot	412,1	382,4	191,8	184,4
Tasesähkön myynti	213,9	153,9	128,9	79,3
Rajasiirtotuotot	20,7	24,0	9,9	13,3
Tehoreservituotot*	8,3	7,0	4,7	3,5

¹ *eSett Oy on Suomen, Ruotsin ja Norjan kantaverkkoyhtiöiden yhteisesti omistama yhtiö, jonka tehtävänä on taseselvitys Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Läpisiirtotuotot	8,6	13,2	4,8	5,3
Muu liikevaihto	8,4	5,6	5,8	3,0
Liiketoiminnan muut tuotot	2,9	12,7	1,9	4,4
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	674,9	598,8	347,8	293,2

Kulut (milj. €)

	1-12/17	1-12/16	7-12/17	7-12/16
Tasesähkön osto	186,0	121,7	116,3	63,6
Häviösähköt	47,5	57,6	26,2	26,9
Poistot	96,9	99,2	48,4	51,0
Reservikulut	51,5	50,5	26,6	26,4
Henkilöstökulut	29,4	28,6	14,7	14,3
Kunnonhallintakulut	24,5	24,1	14,9	14,7
Tehoreservikulut*	8,0	6,6	4,6	3,3
Läpisiirtokulut	13,0	12,6	6,4	6,9
Muut kulut	42,4	41,1	21,0	19,6
Kulut yhteensä	499,0	442,2	279,1	226,7

Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia

	175,9	156,6	68,7	66,5
--	--------------	--------------	-------------	-------------

Konsernin liikevoitto, IFRS

	184,8	192,0	81,0	91,6
--	--------------	--------------	-------------	-------------

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

Konsernin liikevoitto oli 184,8 (192,0) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohtannaisten käyvän arvonmuutoksista kirjattiin liikevoittoon 8,9 (35,4) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 163,7 (173,9) miljoonaa euroa. Suurimmat erot viime vuoteen selittyvät johdannaisten markkina-arvon muutoksilla (muutos -33,1 miljoonaa euroa), liiketoiminnan muiden tuottojen laskulla (-9,8 miljoonaa euroa) ja kantaverkkotuottojen kasvulla (muutos +29,7 miljoonaa euroa). Tilikauden voitto oli 130,8 (138,7) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tilikauden lopussa 37,8 (36,4) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 665,4 (581,4) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 123,4 (103,9) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 201,3 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyy vuodelta 2017 noin 5 miljoonaa euroa alijäämäiseksi. Yhtiö päätti loppuvuodesta 2017 säilyttää kantaverkkopalvelumaksut ennallaan vuonna 2018.

1.2 Rahoitus

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettorahoituskulut tilikauden aikana olivat 22,8 (18,7)

miljoonaa euroa, joihin sisältyvä rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli -8,2 (5,1) miljoonaa euroa.

Korolliset lainat olivat 1 082,7 (1 107,7) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 813,4 (842,9) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 269,3 (264,9) miljoonaa euroa. Vuonna 2017 yhtiö laski liikkeeseen 100 miljoonan euron suuruisen kymmenen vuoden vihreän joukkovelkakirjan. Tällä rahoitetaan yhtiön investointeja, joilla odotetaan olevan nettovaikutuksiltaan pitkäaikaisia positiivisia ympäristövaikutuksia.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitus- ja rahavarat olivat 31.12.2017 yhteensä 83,8 (79,7) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä 50 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat tililimiitit. Yhtiö on käyttänyt tilikaudella valmiusluoton toisen jatko-option. Tämä pidensi valmiusluoton laina-aikaa 11.12.2022 asti.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 8 (16) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit oli suojattu.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch):n kanssa

- S&P piti 31.10.2017 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen ja pitkäaikaisen yritysluokituksen ennallaan tasolla 'AA-' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen tasolla 'A-1+', näkymät vakaat.
- Fitch vahvisti 5.12.2017 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'AA-', pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A+' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat. Fingridin saama luokitus oli päätöksentekohetkenä korkein voimassaoleva luokitus, jonka Fitch on eurooppalaiselle säännellylle verkkoyhtiölle antanut.

1.3 Investoinnit

Vuonna 2017 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 111,1 (146,7) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 91,1 (135,8) miljoonaa euroa ja varavoimaan 14,2 (3,3) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 5,7 (7,5) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 2,6 (2,4) miljoonaa euroa. Yhtiön investoinnit ovat tulevana vuosina noin 100 miljoonaa euroa vuodessa.

Kantaverkon omaisuuden hallinta on Fingridissä kansainvälisesti arvioituna maailman huippuluokkaa. Yhtiö sijoittui keväällä kansainvälisessä omaisuuden hallinnan tehokkuutta mittaavassa ITAMS (International Transmission Asset Management Study) -vertailussa jälleen kärkisijoille.

Kaikkiaan vuoden 2017 aikana käynnissä oli yhteensä 22 sähköasemahanketta ja 16 voimajohtohanketta. Suurimmat meneillään olevat hankkeet liittyvät ikääntyneen Rautarouva-yhteyden uudistamiseen, suurien tuotantolaitosten verkkoon liittämiseen ja suurkaupunkien sähkövarmuuden ylläpitoon.

- Kantaverkon vanhimman osan uusiminen Forssasta Lietoon ja Yliikkälästä Korialle eteni suunnitellusti. Hanke valmistuu alkuvuodesta 2018.
- Hausjärvellä sijaitsevan Hikiän sähköaseman ja Orimattilan Pennalaan rakennettavan uuden Orimattilan sähköaseman välille rakennetaan 400 + 110 kilovoltin voimajohto.

Voimajohtotyömaa alkoi loppuvuodesta 2017 ja se valmistuu vuoden 2019 loppuun mennessä.

- Olkiluodon vanhentunut ja käyttövarmuudeltaan riittämätön 400 kilovoltin kytkinlaitos uusitaan Eurajoella ja se valmistuu vuoden 2019 aikana. Myös Inkoon 400 kilovoltin sähköaseman uusiminen on aloitettu, ja se valmistuu vuoden 2019 aikana.
- Laukaan Vihtavuoren ja Äänekosken Koiviston sähköasemien välille sijoittuva 26 kilometrin pituinen Vihtavuori-Koivisto-voimajohtohankeen rakennustyöt etenivät ja sähköasemalaajennukset valmistuvat alkuvuodesta 2018.
- Pääkaupunkiseudulla Vantaalla sijaitsevan Länsisalmen sähköaseman 400 kilovoltin kytkinlaitoksen laajennuksella varmistetaan pääkaupunkiseudun sähkönsyöttöä. Hanke valmistui vuoden 2017 lopussa.
- Espoon sähköasemalla otettiin käyttöön Fingridille toimitettu tehomuuntaja. Muuntajalla varmistetaan siirtokapasiteetin riittävyys Espoon seudulla myös tulevaisuudessa, ja se helpottaa verkon käyttötilanteita Etelä-Suomen alueella.
- Huutokosken varavoimalaitoksen perusparannushankkeen käyttöönotot saatiin päätökseen loppuvuodesta 2017. Perusparannushankkeessa uusittiin vanhentuneita järjestelmiä ja parannettiin laitoksen ympäristöturvallisuutta.

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 etelään teollisuuden ja kuluttajien käytettäväksi. Tämä vaatii pohjoisen ja etelän välille vahvat siirtoyhteydet. Fingridillä on valmisteilla kolme sähkömarkkinoiden toimintaa edistävää siirtoyhteyttä:

- Oulusta Petäjävedelle kulkevan, Metsälinjaksi (400 kV) nimetyn yhteyden suunnittelu on alkanut, ja rakennustyöt alkavat parin vuoden kuluessa. Yhteyden pituus on noin 300 kilometriä ja sen siirtokapasiteetti on noin 700 megawattia. Arvioitu valmistumisaika on vuonna 2022.
- Suomen ja Ruotsin välille rakennetaan kolmas 400 kilovoltin vaihtosähköyhteys viimeistään vuonna 2025. Projekti on Fingridin ja Ruotsin kantaverkkoyhtiön Svenska Kraftnätin yhteishanke. Yhteys lisää maiden välistä siirtokapasiteettia 800 megawattia. Yhteys on hyväksytty EU:n energiainfrastruktuurin kärkihankkeiden listalle, ja EU-komissio on myöntänyt sille PCI (Projects of Common Interest) -statuksen.
- Suomen ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöt ovat aloittaneet uuden Merenkurkun tasasähköyhteyden suunnittelun. Noin 800 megawatin suuruinen yhteys on suunniteltu toteutettavaksi 2020-luvun loppuun mennessä. Merenkurkun yhteys korvaa käyttöikänsä päähän tulevan Fenno-Skan 1 -tasasähköyhteyden.

Fingrid julkaisi kesäkuussa kantaverkon kehittämissuunnitelman vuosille 2017 - 2027. Suunnitelma perustuu asiakkaiden kanssa yhteistyössä laadittuihin alueellisiin verkkosuunnitelmiin. Suunnitelmassa on otettu huomioon myös Itämeren alueen kehittämissuunnitelma sekä koko Euroopan laajuinen kymmenvuotinen verkkosuunnitelma.

Fingrid kilpailutti vuoden 2017 aikana sähköasemien ja voimajohtojen peruskunnossapidon sekä toisilaitteiden perus- ja erikoiskunnossapidon. Uudet kolmivuotiset sopimuskaudet alkoivat vuoden 2018 alussa ja jatkuvat vuoden 2020 loppuun.

Yhtiön omalle henkilökunnalle sattui katsauskaudella kaksi poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa 2 (0). Palvelutoimittajille sattui 9 (12) tilastoitavaa työpaikkatapaturmaa, joista yksi oli kuolemaan johtanut työpaikkatapaturma ja 8 poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa. Poissaoloon johtaneista työpaikkatapaturmista kaksi johti yli 30 päivän

sairauspoissaoloon. Palvelutoimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtapaturmataajuus pysyi samana ja oli 8 (8).

Yritysturvallisuus on keskeinen osa Fingridin toimintaa ja sitä ohjaa yhtiön turvallisuuspolitiikka. Fingridin omaisuuden hallinta -toiminnon ja palvelutoimittajien työturvallisuuden hallintaa ohjaavat turvallisuusjohtamisjärjestelmä ja turvallisuutta koskevat sopimusehdot. Nämä päivitettiin toimintavuonna osana jatkuvaa kehitystoimintaa. Edellisten lisäksi Fingrid on laatinut uuden laajan kehittämisohjelman, jotta vastaavanlaiset tapaturmat voidaan ennaltaehkäistä tulevaisuudessa.

1.4 Sähköjärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2017 sähköä 85,5 (85,1) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 66,2 (68,5) terawattituntia, joka vastasi 75,5 (77,3) prosenttia Suomen kokonaissähkönsiirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät kattamaan vuoden kulutushuipun. Sähkönkulutuksen tuntikeskiteho oli suurimmillaan 5.1.2017 kello 17-18 välisenä aikana, jolloin kulutus nousi 14 300 megawattiin. Suomessa tuotettiin sähköä kulutushuipun hetkellä 10 000 megawatin teholla, ja loput tuotiin naapurimaista. Samana päivänä saavutettiin sähkön tuonnin kaikkien aikojen korkein määrä, 4 750 megawattia. Sähkön riittävyys Suomessa ei ollut vaarassa huippukulutustilanteiden aikana eikä tehoreservikapasiteettia käynnistetty kulutushuipun aikana.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli pääosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2017 aikana 15,6 (15,7) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,4 (0,3) terawattituntia. Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrosta sähköä vietiin pääasiallisesti Suomesta Viroon 1,7 (3,1) terawattituntia. Tuonti Virosta oli 0,9 (0,7) terawattituntia. Sähkön tuonti Venäjältä säilyi edellisvuoden tasolla, ja oli 5,8 (5,9) terawattituntia. Siirtokapasiteettia oli tarjolla lähes täysimääräisesti. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2017 aikana sähköä 0,3 (0,2) terawattituntia ja vietiin Suomesta Norjaan 0,0 (0,1) terawattituntia.

Siirtovarmuus pysyi erinomaisella tasolla ja oli 99,9997 (99,9999) prosenttia. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 2,2 (1,4) minuuttia, joka on selvästi 10 vuoden keskiarvoa lyhyempi aika. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli 2,8 (3,1) miljoonaa euroa. Pikajälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 5,0 miljoonaa euroa. Merkittävin yksittäinen häiriö tapahtui joulukuussa 2017 Porvoo-Ahvenkosken 110 kilovoltin voimajohdolla. Johdon rakenteeseen kertynyt runsas lumi vaurioitti tuolloin pylväsrakennetta ja ukkosjohdinta.

Tasasähköyhteyksien luotettavuus oli vuonna 2017 ennätyksellisen hyvä. Käyttöhäiriöitä Fingridin neljällä tasasähköyhteydellä oli vain neljä kappaletta, ja häiriöiden kokonaiskesto jäi noin kymmeneen tuntiin. Yhteyksien kokonaiskäytettävyys oli paras viimeiseen viiteen vuoteen. Luotettavuutensa ja käytettävyytensä ansiosta vastakauppakustannukset pienenivät merkittävästi. Tasasähköyhteyksien häiriöillä ei ollut vaikutuksia sähkömarkkinoiden käytettävissä olevaan siirtokapasiteettiin.

Kantaverkon häviöiden määrä väheni edellisestä vuodesta ja oli 1,2 (1,3) terawattituntia. Tämä oli 1,4 (1,4) prosenttia koko siirretyn sähkön määrästä. Häviöiden vähenemisen taustalla oli läpisiirron vähentyminen edellisestä vuodesta. Häviöiden vuosittaiseen vaihteluun vaikuttaa pohjoismainen sähköntuotantotilanne, erityisesti vesivoiman tuotannon suuri

vaihtelu. Häviöitä on vähennetty pitämällä siirtoverkon jännite mahdollisimman korkeana sekä tekemällä energiatehokkaita kantaverkkoinvestointeja ja laitehankintoja.

Vastakaupat	1-12/17	1-12/16	7-12/17	7-12/16
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,4	2,5	0,1	1,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,1	0,1	0,0	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,3	1,2	0,0	0,4
Vastakaupat yhteensä M€	1,8	3,9	0,1	1,5

Sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, Pohjoismaista, Baltiasta ja Venäjältä. Vastakaupakustannukset olivat 1,8 (3,9) miljoonaa euroa. 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	1-12/17	1-12/16	7-12/17	7-12/16
Sähkön kulutus Suomessa TWh	85,5	85,1	41,9	41,4
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	2,1	3,5	1,3	0,9
Sähkön siirto Suomessa TWh	87,6	88,6	43,2	42,4
Fingridin siirtovolyymi TWh	66,2	68,5	33,4	33,2
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	63,9	64,9	32,0	32,2
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,2	1,3	0,6	0,6
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,4	0,3	0,3	0,3
tuonti Ruotsista TWh	15,6	15,7	8,1	6,8
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	1,7	3,1	1,1	0,6
tuonti Virosta TWh	0,9	0,7	0,3	0,6
Sähkön siirto Suomi-Norja				
vienti Norjaan TWh	0,0	0,1	0,0	0,0
tuonti Norjasta TWh	0,3	0,2	0,2	0,1
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	5,8	5,9	2,8	2,9

1.5 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (systeemihinta) oli 29,41 (26,91) euroa megawattitunnilta. Sähkön tukkuhintojen kesällä 2016 alkanut nousu tasaantui vuonna 2017. Suomessa tukkumarkkinoiden hintataso oli muita Pohjoismaita korkeampi. Hintaeerot ja sitä myötä pullonkaulatutot kuitenkin pienuivat edellisvuodesta yleisen hinnannousun seurauksena.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja Suomen ja Ruotsin rajajohtojen osalta 25,5 (37,5) miljoonaa euroa. Näistä 10,5 (29,9) miljoonaa euroa kertyi vuoden alkupuoliskon aikana ja 15,1 (7,6) miljoonaa euroa vuoden loppupuolella. Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero pienentyi yleisen sähköhinnannousun seurauksena, mikä myös vähensi pullonkaulatuntien määrää. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 0,3 (2,4) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuottoja koskevan sääntelyn mukaisesti Fingrid on käyttänyt vuodelta 2017 saamansa pullonkaulatuotot Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin, joka tukee sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista Etelä-Suomeen.

Tuonti Venäjältä säilyi vuoden 2016 tasolla. Tuntikohtaiset tuontimäärät Venäjältä vaihtelevat suuresti. Sähkökauppaa on vähentänyt erityisesti Venäjän kapasiteettimekanismi.

Energiajärjestelmä ja sen myötä sähköjärjestelmä ovat keskellä suurta muutosta, jonka tavoitteena on tulevaisuuden puhdas sähköjärjestelmä. Muutoksen perimmäisenä tavoitteena on hillitä ja torjua ilmastonmuutosta. Tulevaisuuden puhdas sähköjärjestelmä tarvitsee tuekseen vahvat siirtoyhteydet ja markkinasääntöjen remonttia.

Keväällä 2017 Fingrid julkaisi toimenpideohjelman ”Johtokatu - tiekartta vihreään sähköjärjestelmään”. Julkaisu sisältää aloitteita ja toimenpiteitä sekä käynnissä olevia hankkeita markkinoiden kehittämiseksi. Työ- ja elinkeinoministeriön älyverkkotyöryhmä julkaisi loppuvuodesta 2017 väliraportin, jossa etsitään ratkaisukeinoja energiamurroksen toteutumiseksi älykkään sähköjärjestelmän avulla. Fingrid on ollut aktiivisesti mukana työryhmän toiminnassa. Älykäs sähköjärjestelmä lisää kykyä tasapainottaa sähkön tuotanto ja kulutus, ja tällä tavoin mahdollistaa lisääntyvän puhtaan energian hyödyntämisen.

Fingrid on hankkimassa tytäryhtiönsä Fingrid Datahub Oy:n kautta vähittäismarkkinoiden toimintaa edistävää keskitettyä tiedonvaihtoratkaisua niin sanottua datahubia. Se mahdollistaa toteutuessaan lähes reaaliaikaiset prosessit myyjänvaihtoon ja antaa sähkönmyyjille paremmat edellytykset palvella asiakasta.

Eurooppalaisella sähkömarkkinalla otetaan käyttöön nykyistä lyhempi, 15 minuutin kaupankäyntijakso. Tätä koskeva lainsäädäntö tuli voimaan joulukuussa 2017 ja se edellyttää 15 minuutin käyttöönottoa vuoden 2020 loppuun mennessä, ellei käyttöönottoa siirretä viranomaisen päätöksellä. Fingrid käynnisti varttitasehankkeen tukemaan siirtymän suunnittelua.

Pohjoismaista yhteistyötä on varjostanut kantaverkkoyhtiöiden välinen erimielisyys tasehallinnan kehityksestä ja tulevasta tasehallintamallista. Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt ovat kuitenkin jatkaneet neuvotteluita yhteisymmärryksen saavuttamiseksi tulevasta tasehallintamallista ja siihen liittyvästä päätöksenteosta.

Sähkömarkkinat	1-12/17	1-12/16	7-12/17	7-12/16
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	29,41	26,91	29,54	29,83
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	33,19	32,45	34,44	34,55
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	51,0	75,0	30,1	15,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	24,0	32,7	26,6	19,3
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	0,5	4,7	0,2	0,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	1,4	9,7	1,4	1,7

* 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 355 (334) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 308 (291).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 24 (25) prosenttia ja miehiä 76 (75) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Vuoden 2017 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 11 408 (11 647) tuntia, keskimäärin 32 (36) tuntia henkilöä kohden. Sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 1 (1) prosenttia työajasta. Töiden vaatavuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä on kannustepalkkiojärjestelmiä.

Henkilöstö on Fingridin kaltaiselle asiantuntijaorganisaatiolle tärkeä voimavara, josta huolehditaan hyvin. Työyhteisön johtaminen ja kehittäminen tähtäävät avoimeen, yhteisölliseen, uudistuvaan ja tavoitteelliseen yrityskulttuuriin.

Fingridissä strateginen henkilöstöjohtaminen tarkoittaa ihmisten kyvykkyyksien ja osaamisen johtamista, osallistamista päätöksentekoon, palkitsemisjärjestelmien kilpailukykyisyyttä sekä ihmisten yhteistyön ja organisaation avoimuuden vahvistamista. Lisäksi henkilöstöjohtamisella tuetaan muutosjohtamista ja vahvistetaan henkilöstön motivaatiota ja sitoutumista yhtiöön.

Fingridin henkilöstöstrategia pyrkii vastaamaan muutokseen tarjoamalla henkilöstölleen mahdollisuuksia kehittyä ja kasvattaa omaa osaamistaan. Osaamisen varmistaminen strategisena valintana parantaa henkilöstösuunnittelun laatua ja auttaa yhtiötä varautumaan paremmin tulevaisuuden tarpeisiin. Osaamisen varmistamisen lisäksi panostetaan henkilöstön kykyyn johtaa itse itseään.

Välittäminen ja hyvinvointi ovat yhtiön henkilöstöstrategian tavoitteita. Tämä ilmenee yksilöä tukevin ratkaisuin, kuten joustavina työaikajärjestelyinä, virkistäytymisen tukemisena ja kokonaisvaltaisena hyvinvointina. Fingridin henkilöstöpolitiikan mukaisesti henkilöstöä kohdellaan 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.

Strategian onnistumista mitataan vuosittain eri tavoin. Corporate Spirit toteutti vuoden aikana Fingridissä PeoplePower-henkilöstökyselyn. Yhtiö osallistui myös Great Place to Work -selvitykseen, jolla mitataan sitä, miten työntekijät luottavat johtoon, kuinka ylpeitä he ovat tekemästään työstä, ja kuinka paljon he nauttivat työskentelystä työtovereidensa kanssa. PeoplePower-henkilöstökyselyn tulokset olivat muihin asiantuntijaorganisaatioihin verrattuna erinomaiset. Yhtiö sai parhaan AAA-luokituksen, jonka saavuttaa vuosittain vain noin kuusi prosenttia kaikista henkilöstötutkimuksen toteuttaneista yrityksistä. Yhtiö on menestynyt erinomaisesti myös Great Place to Work -selvityksessä, jonka mukaan Fingrid kuuluu Suomen parhaiden yhtiöiden joukkoon.

1.8 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 24.5.2017 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajana jatkoi Juhani Järvi ja varapuheenjohtajana Juha Majanen. Hallituksen jäseninä jatkoivat Anu Hämäläinen, Sanna Syri ja Esko Torsti.

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy, vastuullisena tilintarkastajana KHT Heikki Lassila.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Esko Torsti (pj.), Juhani Järvi, Juha Majanen (24.5.2017 saakka) ja Sanna Syri (24.5.2017 alkaen).

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Anu Hämäläinen, Juha Majanen (24.5.2017 alkaen) ja Sanna Syri (24.5.2017 saakka).

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

Fingrid huolehtii siitä, että Suomi saa sähköä häiriöttä nyt ja tulevaisuudessa. Se on mukana kehittämässä suomalaista yhteiskuntaa ja jokaisen suomalaisen hyvinvointia. Yhtiö vaikuttaa jokaisen suomalaisen arkeen perustehtävänsä kautta: siirtämällä luotettavasti sähköä, edistämällä aktiivisesti sähkömarkkinoita ja kehittämällä pitkäjänteisesti kantaverkkoa.



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 vuosittain sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet. 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

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä ja yhteiskunnan kannalta suurin riski on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suuri häiriö. Suuri häiriö tai muu sähköjärjestelmän häiriö voi aiheuttaa Fingridille ja yhteiskunnalle merkittäviä taloudellisia ja fyysisiä vahinkoja.

Muita Fingridin ja yhteiskunnan kannalta merkittäviä riskejä ovat alan toimijoiden luottamuksen menetys sähkömarkkinoiden toimintaan sekä ympäristöön liittyvät riskit ja sähkö- ja työturvallisuusriskit.

Fingridin toimintaan kohdistuvat riskit ovat sääntelyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit, rahoitusriskit, henkilöstöriskit, tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit, omaisuusriskit ja maineriskit.

Fingridin toiminnasta aiheutuvia riskejä yhteiskunnalle ovat investointien ajoituksen epäonnistuminen ja pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset.

Edellä mainituista Fingridin merkittävimmistä riskeistä kerrotaan tarkemmin yhtiön vuosikertomuksessa. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen (IFRS) luvuissa 6.2 ja 6.3. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2017.

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 yritysvastuun 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.

Yritysvastuuta johdetaan Fingridin johtamisjärjestelmään integroituna. Fingridin hallitus hyväksyy Fingridin toimintaperiaatteet ja seuraa yhtiön toiminnan vastuullisuutta. Yritysvastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa vastaa yhtiön hallitus. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat yritysvastuun toteutumisesta omilla vastuualueillaan. 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 päivittänyt toimintasuunnitelman toimintavuonna.

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. Henkilöstön käytössä on luottamuksellinen, riippumaton ilmoituskanava epäiltäessä toimintaperiaatteiden vastaista toimintaa. Toimintavuonna toteutetusta kyselystä saatiin erinomainen AAA-arvosana, kun Fingridin henkilöstö arvioi yhtiön toimintatapojen vastuullisuutta. Asiakaskyselystä saatiin asiakasstrategian toteutumista ja asiakkaiden luottamusta mittaavan niin sanotun luottamusmittarin arvosanaksi 3,9, 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 yritys vastuuvaatimuksiin ja valvoo niiden toteutumista riskiperusteisesti. Toistuvissa sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa käytettävissä toimittajarekistereissä yritys vastuuvaatimukset 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 13 kertaa, mikä osoitti työmaiden toimintojen ja perehdytyksen olevan yleisesti hyvällä tasolla. Kansainvälisiin tavarahankintoihimme liittyen vakiinnutettiin käyttöön kolmannen osapuolen tarjoama auditointipalvelu. Yritys vastuuvaatimusten toteutumista varmistettiin yhteensä 11 toimittaja-auditoinnilla.

Toiminnan läpinäkyvyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi yritys vastuusta raportoidaan kansainvälisen GRI-viitekehyksen (Global Reporting Initiative) mukaisesti. Yhtiön integroidun ja tavoitteellisen yritys vastuutyön teoista ja luvuista liittyen esimerkiksi henkilöstön hyvinvointiin, työturvallisuuteen, ympäristövaikutuksiin ja verojalanjälkeen kerrotaan aina kyseisen vastuullisuuden osa-alueen yhteydessä.

1.13 Ympäristöasiat

Yhtiön toiminnan merkittävimmät ympäristövaikutukset liittyvät maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, luontoon ja luonnon monimuotoisuuteen, sähkönsiirrossa tapahtuviin energiahäviöihin, mahdollisiin polttoaine- ja öljyvutuihin poikkeustilanteissa sekä luonnonvarojen kulutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa.

Ympäristöjohtamista kehitettiin toimintavuonna sertifioimalla varavoimalaitosten toimintaa koskeva ISO 14 001 -ympäristöjärjestelmä. Urakoitsijat ja palvelutoimittajat sitoutettiin ympäristövastuullisiin toimintatapoihin ympäristöasioita koskevien sopimusehtojen, ympäristökoulutuksen ja auditointien avulla. Työmailla ympäristöasioita seurattiin osana työmaavalvontaa. Ympäristövaatimusten, työturvallisuuden ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin yhteensä 13 auditoinnissa. Lisäksi varavoimalaitoksilla tehtiin kaksi kokonaisturvallisuusauditointia.

Fingridin ympäristötavoitteisiin kuuluu kantaverkon investointiprojektien ja kunnossapidon onnistuminen ilman ympäristöpoikkeamia. Sähköasemien ja varavoimalaitosten kemikaaliturvallisuutta parannettiin useilla kehittämishankkeilla. Huutokosken varavoimalaitoksen perusparannushankkeen valmistuttua parani myös laitoksen ympäristöturvallisuus. Toiminnassa ilmeni vuoden aikana kuitenkin yksi merkittävä ympäristöpoikkeama, kun voimajohtotyömaalla työkoneen onnettomuustilanteessa vuoti hydraulikkaöljyä noin 120 litraa. Poikkeamalla ei ollut merkittävää ympäristövaikutusta tai taloudellista vaikutusta.

Fingrid osallistuu aktiivisesti maankäytön suunnitteluun varmistaakseen turvallisuuden ja kantaverkon maankäyttövaraukset. Yhtiö antoi toimintavuonna noin 260 kaavoitusta ja ympäristövaikutusten arviointeja koskevaa lausuntoa. Lisäksi yhtiö ohjasi kantaverkon läheisyydessä tapahtuvaa rakentamista antamalla turvallisuusohjeita ja maankäytön rajoituksia sisältäviä lausuntoja. Näitä lausuntoja annettiin noin 510 kappaletta.

Toimintavuonna ympäristövaikutuksia selvitettiin neljässä voimajohtohankkeessa. Voimajohtojen Pyhänselkä—Keminmaa ja Pyhänselkä—Nuojua ympäristövaikutusten arviointimenettelyt käynnistyivät uudistuneen YVA-lainsäädännön mukaisesti. Ympäristöselvitys laadittiin kahdesta voimajohtohankkeesta (Imatra-Huutokoski ja Kittilänjärvi-Taivalkoski). YVA ry palkitsi Hyvä YVA -palkinnolla edellisvuonna päättyneen Hanhikivi 1 -ydinvoimalaitoksen tarvitsemien voimajohtojen YVA-menettelymme.

Voimajohtojen rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi Fingrid lunastaa johtoalueeseen käyttöoikeuden. Lunastuslupapäätös saatiin Hikiä—Orimattila voimajohtoja varten. Lakisääteisen tiedottamisen lisäksi lähetettiin yhteensä yli 10 000 kirjettä maanomistajille liittyen muun muassa ympäristövaikutusten arviointiin, voimajohtojen rakentamiseen ja voimajohtoalueiden kasvuston käsittelyyn.

Voimajohtojen kunnossapitotöitä ja kasvustonkäsittelyä tekevät palvelutoimittajat ohjeistetaan huomioimaan maanomistajat ja ympäristöasiat. Toimintavuonna Fingrid edisti voimajohtoalueiden hyödyntämistä luonnon ja ihmisten hyväksi julkaisemalla maanomistajille aiheesta ideakortteja ja tarjoamalla starttirahaa perinneympäristöjen hoitoon. Myös kunnille viestittiin maankäytön suunnittelun mahdollisuuksista edistää johtoalueiden kestävää hyödyntämistä.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Polttoaineen kulutuksen mittaus- ja raportointijärjestelmien toiminnan oikeellisuuden todentaa virallinen akkreditoitu päästökauppatodentaja. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 5 817 (10 335) yksikköä (tCO₂), joista noin 10 prosenttia oli ostettuja ja 90 prosenttia oli saatuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia on ostettu 4150 yksikköä vuonna 2017. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

1.14 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Fingridiä vastaan nostettiin joulukuussa 2016 kanne, jossa vaadittiin tarkentumatonta vahingonkorvaussummaa väitetyn sopimusrikkomuksen perusteella. Riita-asian oikeuskäsittely päättyi kärjäoikeuden joulukuussa 2017 antamaan välituomioon, jonka mukaan asiassa ei ollut näytetty Fingridin syyllistyneen sopimusrikkomukseen.

Fingrid on valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 2.1.2017 antamasta päätöksestä siltä osin kuin Energiavirasto velvoitti Fingridin toimittamaan säätösähkösopimuksia koskevat ehdot ja maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi. Fingridin näkemyksen mukaan päätöksen antohetkellä voimassa ollut lainsäädäntö ei edellyttänyt säätösähkön hankintaan liittyvien ehtojen etukäteistä vahvistamista viranomaisella. Asian käsittely markkinaoikeudessa on yhä kesken. Oikeudenkäynnillä ei ole merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

1.15 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid on 15.1.2018 ilmoittanut Energiavirastolle ja eurooppalaisten energiaviranomaisten yhteistyövirasto ACER:ille, että pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt eivät pystyneet toimittamaan yhteistä ehdotusta uudesta tasehallintarakenteesta EU -asetuksen edellyttämässä määräjassa. Asia etenee EU:n komission käsittelyyn.

Fingrid-konsernin tilikauden 2018 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan säilyvän edellisvuoden tasolla. Fingrid ei muuttanut kantaverkkohinnoittelua vuodelle 2018 ja sen pyrkimyksenä on saavuttaa vuodelta 2018 sääntelymallin sallima tulos.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen 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 volyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoitokyvyn 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 123 358 401,74 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 201 312 662,75 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

- osinkoa maksetaan A-sarjan osakkeelta enintään 68 470,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 25 050,00 euroa, yhteensä enintään 173 518 010,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 48 700,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 17 820,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 123 420 140,00 euroa osinkoa maksetaan 4.4.2018. Toinen erä enintään 19 770,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 7 230,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 50 097 870,00 euroa osinkoa maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää osingon toisen erän maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään vähintään 27 794 652,75 euroa.

1.17 Yhtiökokous 2018

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 28. maaliskuuta 2018 Helsingissä.

Helsingissä 1.3.2018
Fingrid Oyj
Hallitus

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

2 TUNNUSLUVUT

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

		2017 IFRS	2016 IFRS	2015 IFRS	2014 IFRS	2013 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	672,0	586,1	600,2	567,2	543,1
Investoinnit, brutto	milj.€	111,1	146,7	147,5	129,5	225,3
– liikevaihdosta	%	16,5	25,0	24,6	22,8	41,5
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	2,6	2,4	1,8	1,7	1,8
– liikevaihdosta	%	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3
Henkilöstö keskimäärin		352	336	319	305	277
Henkilöstö tilikauden lopussa		355	334	315	313	287
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	24,2	22,7	21,3	20,5	19,0
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	184,8	192,0	162,6	142,8	115,3
– liikevaihdosta	%	27,5	32,8	27,1	25,2	21,2
Voitto ennen veroja	milj.€	163,7	173,9	129,3	132,9	87,3
– liikevaihdosta	%	24,4	29,7	21,5	23,4	16,1
Sijoitetun pääoman tuotto	%	10,0	10,4	8,7	7,6	6,3
Oman pääoman tuotto	%	16,7	18,8	15,0	16,3	15,0
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	37,8	36,4	33,5	31,0	29,5
Korolliset nettolainat	milj.€	998,9	1 028,0	1 026,9	1 046,1	1 076,7
Nettovelkaantumisen		1,3	1,3	1,4	1,6	1,7
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	39 350,8	41 706,1	31 150,8	32 027,9	27 277,9
Osinko/A-osake	€	68470*	37 536,09	33 686,24	21 655,44	29 788,26
Osinko/B-osake	€	25050*	16 038,49	16 038,49	16 038,49	16 038,50
Osinko/tulos A-osake	%	174,0	90,0	108,1	67,6	109,2
Osinko/tulos B-osake	%	63,7	38,5	51,5	50,1	58,8
Oma pääoma/osake	€	240 017	230 301	213 822	200 568	193 293
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.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{voitto ennen veroja} + \text{korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}} \times 100$
Tulos/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$
Osinko/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$
Osinko/tulos, %	=	$\frac{\text{osinko}}{\text{tulos}} \times 100$
Oma pääoma/osake, €	=	$\frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$
Korolliset nettolainat, €	=	korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat
Nettovelkaantuminen	=	$\frac{\text{korolliset lainat} - \text{rahoitus- ja rahavarat}}{\text{oma pääoma}}$

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.

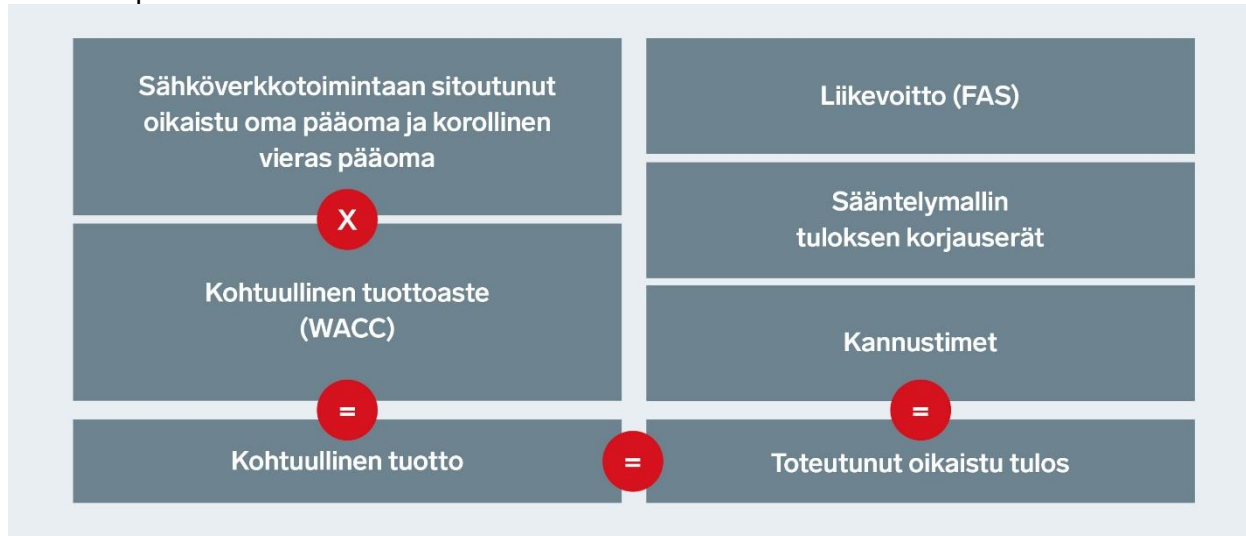
Kantaverkkotoiminnan sallittu taloudellinen tulos muodostuu kun yhtiön verkkotoimintaan sitoutuneen oikaistun pääoman (jossa sähköverkko-omaisuus on arvostettu nykykäyttöarvoonsa) yhteismäärä kerrotaan Energiaviraston määrittelemällä kohtuullisella tuottoasteella.

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 sähkönsiirron volyymin ja yksikköhintojen tulona. Yhtiö määrittää asiakkailleen sähkönsiirron 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 sähkönsiirron 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 2017 sekä kumulatiivisesti kuluvan valvontajakson osalta. Koska yritys oli edellisellä valvontajaksolla ylijäämäinen, on tarkoitus kuluvalla valvontajaksolla jäädä n. 40 miljoonaa euroa alijäämäiseksi.

WACC (ennen veroja) 2017	Oikaistu pääoma 2017	Sallittu tulos 2017	Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2017	Kumulatiivinen Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2016-2019
6,19 %	n. 2 950 miljoonaa euroa	n. 180 miljoonaa euroa	n. -5 miljoonaa euroa	n. -45 miljoonaa euroa

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

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

3.1 Tuloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	1	671 992	586 120
Liiketoiminnan muut tuotot	2	2 933	12 689
Materiaalit ja palvelut	5	-301 948	-248 359
Henkilöstökulut	9	-29 385	-28 598
Poistot	11,12	-96 889	-99 222
Liiketoiminnan muut kulut	6,13	-61 918	-30 586
LIKEVOITTO		184 786	192 045
Rahoitustuotot	17	483	694
Rahoituskulut	17	-23 261	-19 385
Rahoitustuotot ja -kulut		-22 778	-18 691
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		1 734	511
VOITTO ENNEN VEROJA		163 742	173 865
Tuloverot		-32 901	-35 192
TILIKAUDEN VOITTO		130 841	138 673

MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Rahavirran suojaukset			7 232
Muuntoerot		-475	318
Myytavissä olevat sijoitukset		-59	17
Muun laajan tuloksen eriin liittyvät verot			-1 450
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		130 308	144 790

Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	130 841	138 673
----------------------------	---------	---------

Laajan tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	130 308	144 790
----------------------------	---------	---------

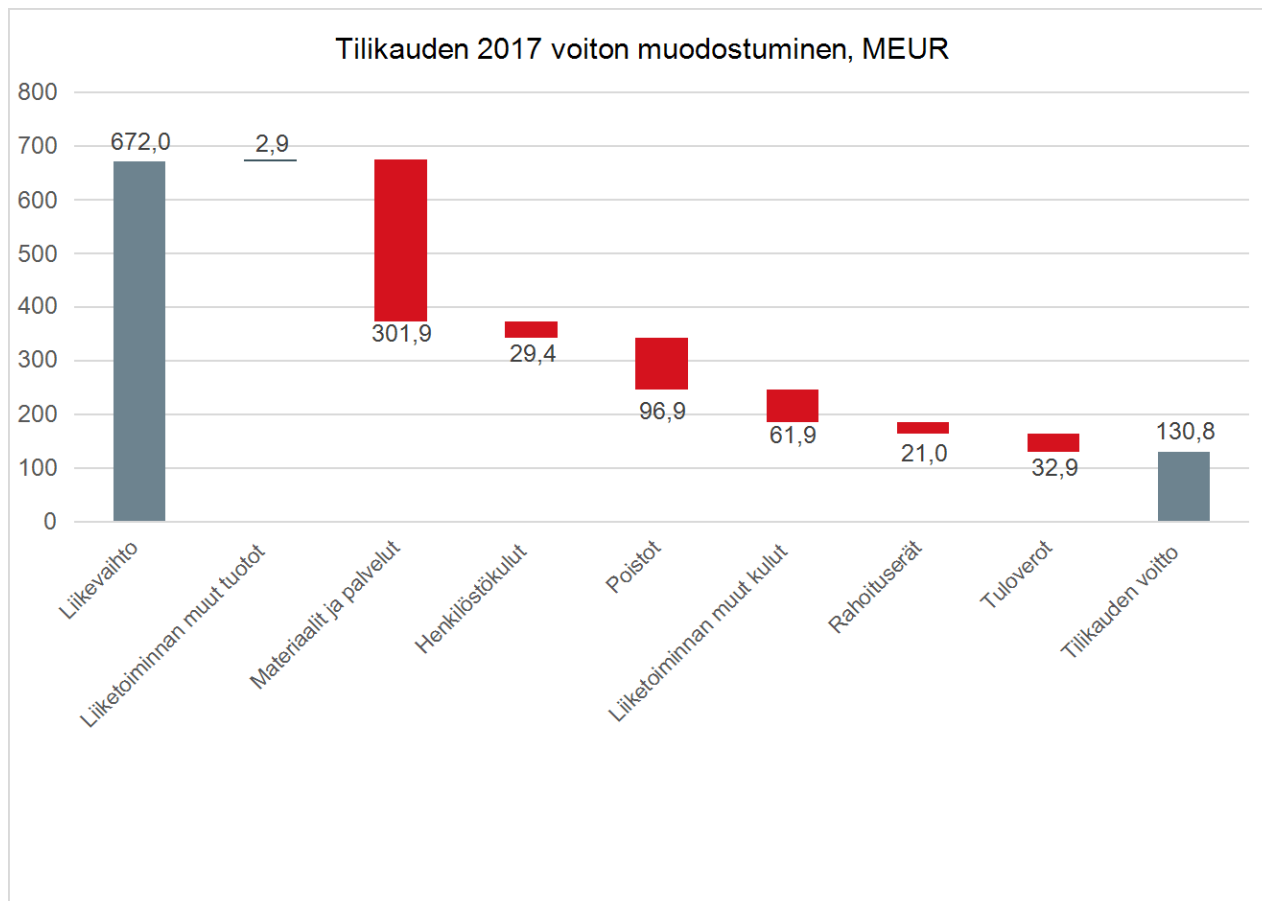
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €	39 351	41 706
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018



FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

3.2 Konsernitase

VARAT	Liitetieto	31.12.2017 1 000 €	31.12.2016 1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:	12		
Liikearvo		87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet		99 795	96 580
		187 715	184 500
Aineelliset hyödykkeet:	11		
Maa- ja vesialueet		15 974	15 701
Rakennukset ja rakennelmat		209 792	193 716
Koneet ja kalusto		562 049	578 281
Voimajohdot		786 237	825 038
Muut aineelliset hyödykkeet		7 060	7 602
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		94 888	69 825
		1 675 999	1 690 162
Sijoitukset osakkuusyryyksissä	24	14 303	14 158
Myytavissä olevat sijoitukset			101
Johdannaisinstrumentit	23	27 762	29 657
Laskennalliset verosaamiset	10	13 918	6 155
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 919 696	1 924 733
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	8	13 529	12 269
Johdannaisinstrumentit	23	245	2 861
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3	96 068	82 191
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	20	63 465	57 790
Rahavarat	19	20 303	21 939
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		193 610	177 050
VARAT YHTEENSÄ		2 113 306	2 101 782

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2017	31.12.2016
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	21	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	21	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	21		59
Muuntoerot	21	-888	-413
Kertyneet voittovarot	21	687 100	654 258
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		798 057	765 749
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	10	127 003	125 778
Lainat	14	813 404	842 866
Varaukset	25	1 474	1 481
Johdannaisinstrumentit	23	12 387	18 567
		954 268	988 692
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	14	269 304	264 865
Johdannaisinstrumentit	23	8 190	7 859
Ostovelat ja muut velat	7	83 488	74 617
		360 981	347 341
VELAT YHTEENSÄ		1 315 249	1 336 033
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 113 306	2 101 782

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

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
1.1.2016	55 922	55 922	-5 740	-731	605 585	710 960
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					138 673	138 673
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			5 785			5 785
Muuntoerot				318		318
Myytävissä olevat sijoitukset			13			13
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			5 799	318		6 117
Laaja tulos			5 799	318	138 673	144 790
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2015					-90 000	-90 000
31.12.2016	55 922	55 922	59	-413	654 258	765 749
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						
Rahavirran suojaukset						
Muuntoerot				-475		-475
Myytävissä 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

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

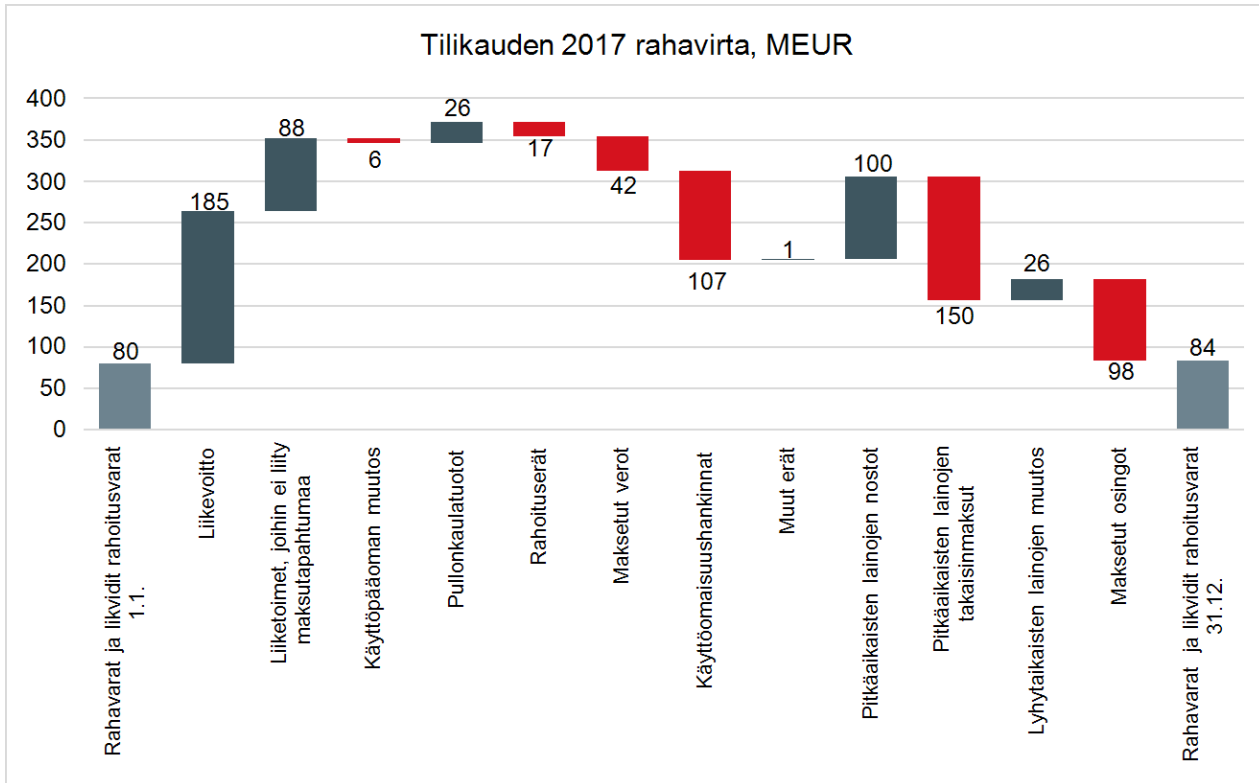
FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA		1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	21	130 841	138 673
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot		96 889	99 222
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		-321	-3 792
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		-1 734	-511
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		-8 884	-35 378
Korkokulut ja muut rahoituskulut		23 261	19 385
Korkotuotot		-478	-689
Osinkotuotot		-5	-5
Verot		32 901	35 192
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus		101	203
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-13 056	-13 121
Vaihto-omaisuuden muutos		-1 260	396
Osto- ja muiden velkojen muutos		7 990	7 371
Pullonkaulatuotot		25 752	39 863
Varausten muutos	25	-7	-187
Maksetut korot		-17 756	-20 496
Saadut korot		344	440
Maksetut verot		-41 911	-33 887
Liiketoiminnan nettorahavirta		232 668	232 679
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	11	-100 271	-138 084
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-7 111	-4 108
Luovutustulot muista sijoituksista		119	152
Aineellisten hyödykkeiden myynti		544	5 885
Myönnetty lainat			-1 500
Saadut osingot		1 119	565
Aktivoidut maksetut korot	17	-1 223	-2 016
Investointien nettorahavirta		-106 823	-139 106
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		100 000	80 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-149 732	-164 824
Lyhytaikaisten lainojen muutos		25 926	44 430
Maksetut osingot	21	-98 000	-90 000
Rahoituksen nettorahavirta		-121 806	-130 394
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos		4 039	-36 822
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa		79 729	116 550
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa	19,20	83 768	79 729

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 regulaatiotason mukaiseen tuottoon. Regulaation 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 tehtaot sekä alueelliset jakeluverkot.

Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista 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-, rajasiiro ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirtorajoituksia 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. Osakkuusyhtiöinä 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 listattu Lontoon pörssissä. 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 kulujen 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 poistoaikojen määrittäminen	Luku 5.2



Laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2016. Vuoden aikana on tullut voimaan joitain uusia standardeja ja tulkintoja sekä muutoksia, mutta näillä ei ole ollut olennaista vaikutusta konsernitilinpäätökseen. Fingrid otti ennenaikaisesti käyttöön 1.1.2017 voimaan tulleet muutokset IAS 7 *Rahavirtalaskelma* -standardiin, jonka mukaisesti yritysten on vastedes esitettävä selostus rahoitustoiminnoista johtuvista velkojen muutoksista. Tämä kattaa rahavirroista syntyvät muutokset (esim. velkojen nostot ja takaisinmaksut) samoin kuin muutokset, joihin ei liity rahavirtaa, kuten hankinnat, luovutukset, kertyneet korot ja realisoitumattomat valuuttakurssierot. Liitetieto on esitetty luvussa 6.3. Vuoden 2018 alusta voimaan astuvalla IFRS 15 standardilla tulee olemaan jonkin verran vaikutusta alkavan vuoden kirjauskäytäntöihin ja seuraavaan konsernitilinpäätökseen, sen sijaan uudella IFRS 9 standardilla ei tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön käytäntöihin. Liitetiedot ja niihin liittyvät muutokset on esitetty luvuissa 4.3 ja 6.6.

IASB on julkistanut seuraavat uudet standardit joita konserni ei ole vielä soveltanut. Konserni ottaa ne käyttöön kunkin standardin ja tulkinnan voimaantulopäivästä lähtien. Standardien arvioitu vaikutus on kuvattu taulukon mukaisissa liitetiedoissa.

IFRS 9 <i>Rahoitusinstrumentit</i> , voimaan 1.1.2018	Luku 6.6
IFRS 15 <i>Myyntituotot asiakassopimuksista</i> , voimaan 1.1.2018	Luku 4.3
IFRS 16 <i>Vuokrasopimukset</i> , voimaan 1.1.2019	Luku 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 keskipäiväkurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskipäiväkurssiin. 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

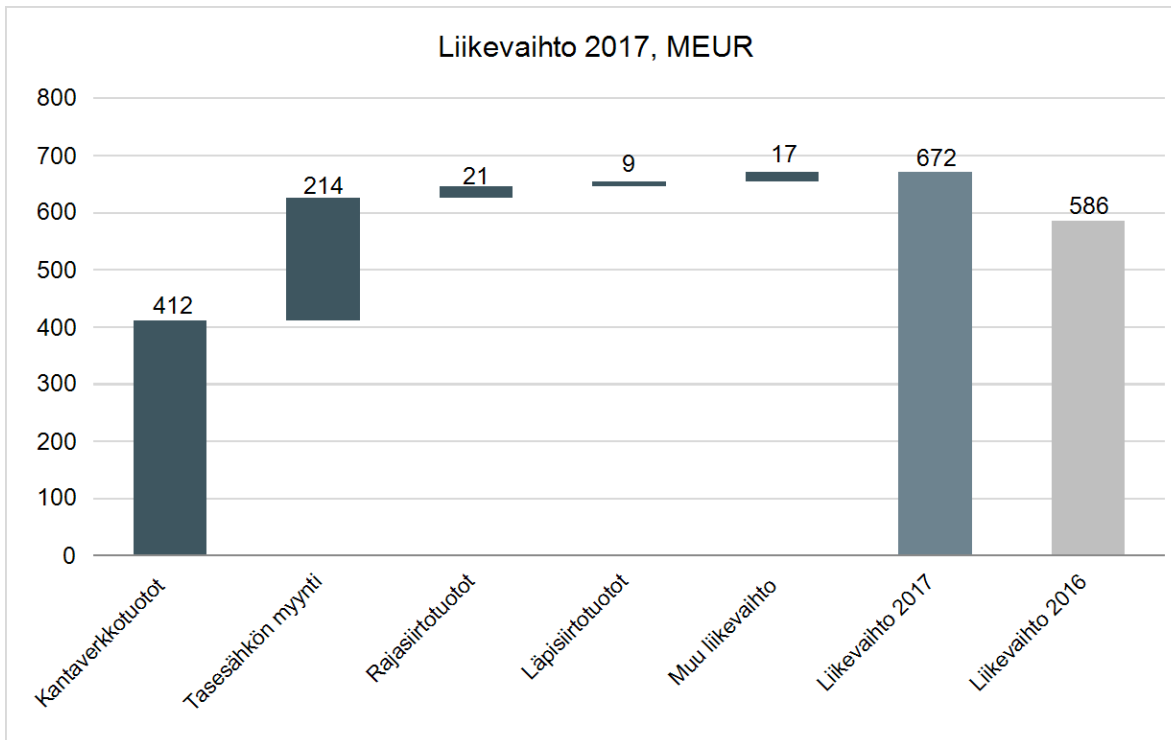
Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyviin vahinkoihin kustannustehokkailla suojaustoimenpiteillä ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinta on luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista. Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nyky suojautumistasolla 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 €	2017	2016
Kantaverkkotuotot	412 082	382 395
Tasesähkön myynti	213 872	153 881
Rajasiirtotuotot	20 711	24 015
Läpisiirtotuotot	8 647	13 199
Tehoreservituotot	8 264	7 023
Muu liikevaihto	8 416	5 607
Yhteensä	671 992	586 120

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 käytössään 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. Siirtovarauksen pienin yksikkö on 50 MW. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

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. Tehoreservinä voivat toimia sekä voimalaitokset että sähkön kulutuksen joustoon kykenevät kohteet.

2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2017	2016
Vuokratuotot	942	922
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	321	3 792
Saadut avustukset	170	282
Pullonkaulatuotot		6 325
Muut tuotot	1 500	1 368
Yhteensä	2 933	12 689



Laadintaperiaatteet

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Kertaluonteiset liittymismaksut tuloutetaan kun liittymisestä on asiakkaan kanssa sovittu. 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 peruseräteenä 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 uutta viisivaiheista prosessia:

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

Merkittävämpänä muutoksena nykyiseen käytäntöön verrattuna on myyntituottojen kirjaamisajankohdan muuttuminen: kantaverkon liittymismaksujen tuloutusajankohta muuttuu uuden standardin myötä. Kuten kaikkiin uusiin standardeihin, myös tähän liittyy uusia liitetietovaatimuksia. Näillä kirjanpitoikäisyyttä koskevilla muutoksilla on jonkin verran vaikutusta yrityksen liiketoimintakäytäntöihin, jotka koskevat järjestelmiä, prosesseja, kontroleja, kompensatiojärjestelyjä ja sijoittajaviestintää.

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määrittellyt suoriteveloitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoriteveloitteen osalta erikseen. Suoriteveloitteen täyttämistapojen 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 tulee muuttamaan Fingridin tuottojen kirjaamisperiaatetta liittymismaksujen kirjaamisen osalta, kun niiden kirjaamisajankohta muuttuu. Liittymissopimukset ovat pitkäaikaisia, irtisanottavissa aikaisintaan 15 vuoden kuluttua sopimuksen voimaantulumisesta. Aiemmin sopimuksen allekirjoitusajankohtana tuloutettu liittymismaksu tullaan jatkossa tulouttamaan 15 vuoden kuluessa siitä kun liittyminen sähköverkkoon on tapahtunut.

Fingridissä suoriteveloitteiden tunnistamisen myötä ei synny merkittäviä muutoksia nykyisiin tuloutuskäytäntöihin.

Standardin käyttöön siirrytään kertyneen vaikutuksen menetelmää käyttäen. Standardin soveltamisesta aiheutuneet oikaisut kirjataan 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 taseessa olisi ollut 35,1 milj. € omaa pääomaa pienentävä, ja kasvattanut laskennallisia verosaamisia ja siirtovelkoja. Kokonaisvaikutus taseessa 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
<hr/>			
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
<hr/>			
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 sähköntoimitusten selvitykseen liittyvästä tiedonvaihdosta. Lopullinen taseselvitys valmistuu viimeistään 13 päivän kuluttua 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 kulua. 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 toteutimia ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

3. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2017	2016
Myyntisaamiset	80 915	72 914
Myyntisaamiset osakkuusyrittäiltä	3 888	125
Korkosaamiset osakkuusyrittäiltä	46	18
Siirtosaamiset	9 771	7 835
Muut saamiset	1 448	1 298
Yhteensä	96 068	82 191

Siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2017	2016
Myyntin jaksotukset	1 634	1 153
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	2 281	2 364
Korkosaamiset	2 737	4 118
Vuokrat/ennakkomaksut	789	200
Verosaamiset	2 331	
Yhteensä	9 771	7 835

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 viivästyttyä maksuhäiriötilanteissa näin voidaan menetellä. Asiakasvastuuyksikön vastuulla on seurata asiakkaiden luottokelpoisuutta rahoitusyksikön tukemana. Rahoitusyksikkö on määrittänyt asiakkaiden maksuhäiriöistä seuraavan toimintaprosessin Kantaverkkosopimuksen palveluehdoissa. Fingrid vaatii vakuuden joko pankkitakauksena tai ennakkomaksuna sähköverkkoon liitettyjen sähköverovelvollisten asiakkaiden sähköveron kattamiseksi Kantaverkkosopimuksen palveluehtojen mukaisesti. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli vähäisiä eräänäntyneitä saamisia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonalennuksia.

Rahoitusvarojen ja rahoitusvelkojen netottaminen

Myyntisaamisia 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 €						
	2017			2016		
	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	94 764	-9 961	84 803	88 176	-15 136	73 040
Ostovelat	43 583	-9 961	33 622	40 113	-15 136	24 976



Laadintaperiaatteet

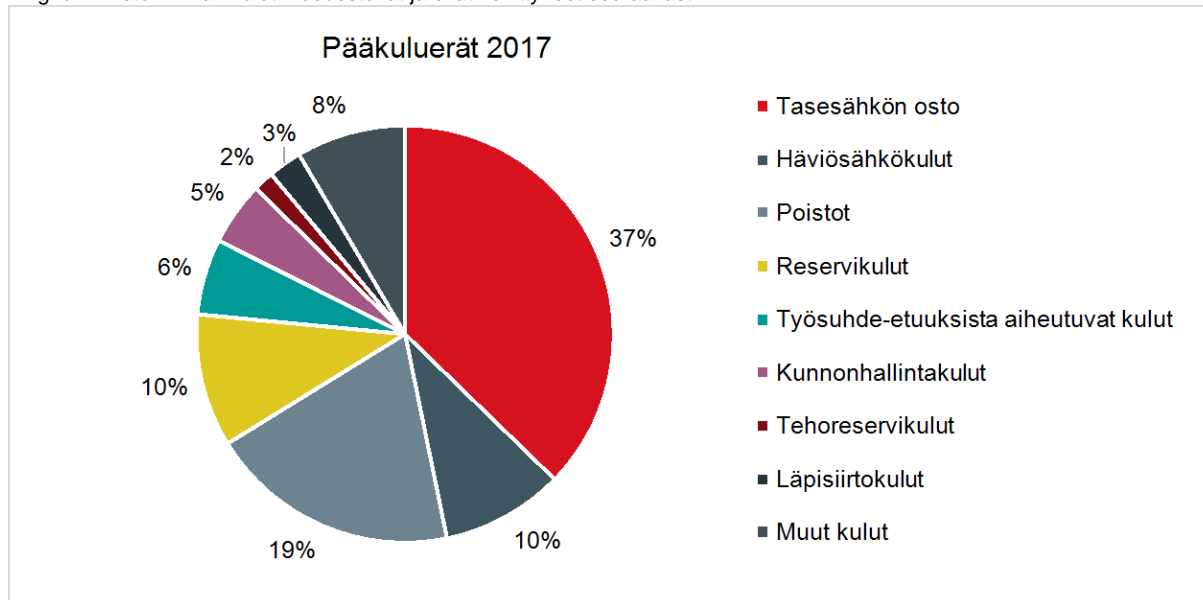
Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenuon käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Epävarmojen saamisten määrä arvioidaan perustuen yksittäisten erien riskiin. Saamisten arvonalentumiskirjaus tehdään, kun on olemassa perusteltu näyttö, että konserni ei tule saamaan kaikkia saamisiaan alkuperäisin ehdoin (esim. velallisen vakavat taloudelliset ongelmat, todennäköisyys, että velallinen ajautuu konkurssiin tai muihin taloudellisiin järjestelyihin sekä maksujen eräpäivien laiminlyönti yli 90 päivällä). Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin. Fingridillä ei ole ollut arvonalentumisia esitettävissä kausina.

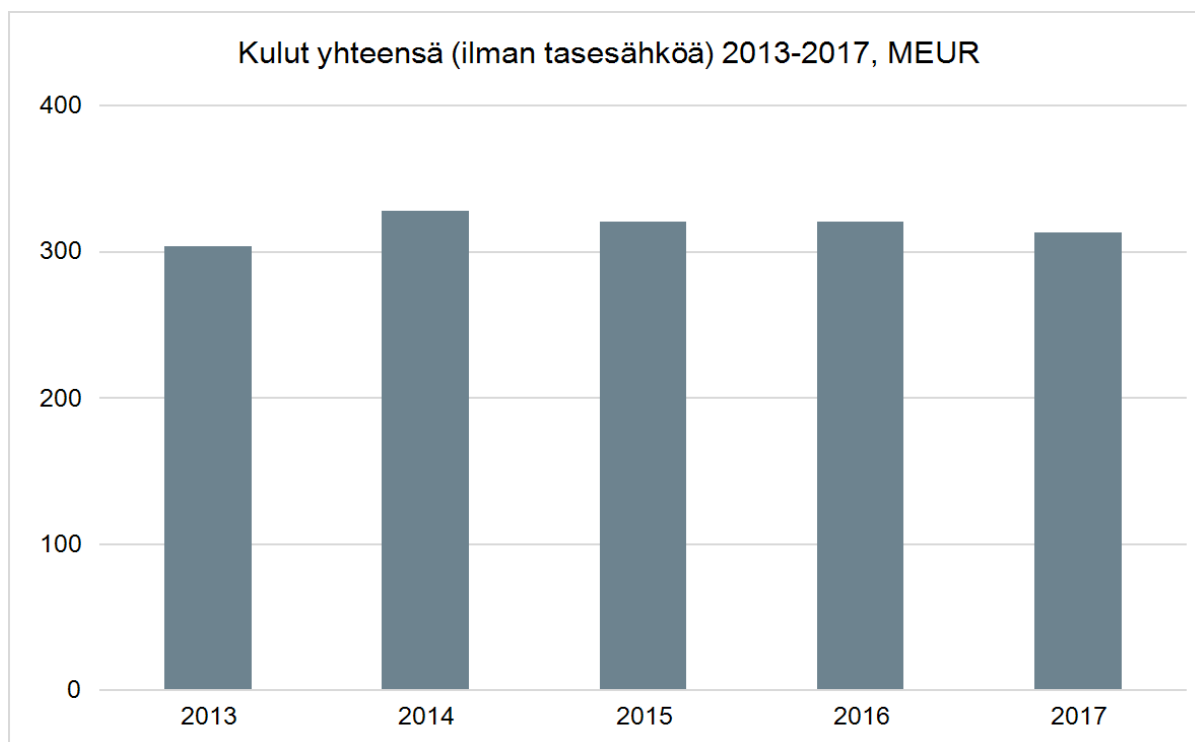
Myyntisaamisten ja muiden saamisten lisäksi yhtiöllä on pieni määrä lainasaamisia osakkuusyhtiöiltä. Nämä ovat pitkäaikaisia ja kuvattu luvussa 7.1. Saamiset osakkuusyhtiöiltä on kirjattu näitä samoja laadintaperiaatteita noudattaen.

4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin 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 kantaverkko-yhtiöiden joukossa. Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2017 olivat 2,6 (2,4) miljoonaa euroa.



FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

5. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2017	2016
Häviösähkökulut	47 397	57 555
Tasesähkön osto	183 426	121 697
Reservikulut	46 245	44 907
Muut materiaalikulut	4 562	4 189
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 260	396
Tehoreservikulut	7 963	6 604
Läpisiirtokulut	13 015	12 645
Muut ulkopuoliset palvelut	600	365
Yhteensä	301 948	248 359

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2017	2016
Ulkopuoliset urakat ja työsuoritukset ym.	56 746	53 427
Voitot/tappiot sähköjohdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-9 053	-35 310
Muut vuokratulot	3 622	2 816
Muut kulut	10 603	9 653
Yhteensä	61 918	30 586

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2017	2016
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	68	65
Veroneuvonta	20	21
Tilintarkastuslain 1.1,2 §:ssä tarkoitetut toimeksiannot		3
Muut palkkiot	41	60
Yhteensä	130	149

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 ilmoitettuihin 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 €	2017	2016
Ostovelat	30 246	24 825
Ostovelat osakkuusyrityksille	3 376	152
Korkovelat	12 257	13 751
Arvonlisäverovelat	12 378	11 860
Saadut vakuudet	923	923
Sähköverovelka	3 092	3 093
Siirtovelat	20 627	19 259
Muut velat	588	755
Yhteensä	83 488	74 617

Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2017	2016
Henkilöstökulut	6 613	5 693
Myynnin ja ostojen jaksotukset	8 848	7 849
Verovelat	5 150	5 305
Muut siirtovelat	16	413

Yhteensä	20 627	19 259
-----------------	---------------	---------------

Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat toimittajiin liittyvästä luottoriskistä. Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa sekä erillisessä ohjeistuksessa määritellään yhtiön toimittajilta vaadittavat taloudelliset kelpoisuuskriteerit 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 2017 tavarat ja palvelut 418 000 euroa ja rakennusurakat 5 225 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

4.6 Vaihto-omaisuus

Varauutukseen 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-OMAISSUUS, 1 000 €	2017	2016
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	6 836	6 144
Polttoainevarastot	6 412	5 995
Keskeneräiset työt	281	131
Yhteensä	13 529	12 269

Vaihto-omaisuuden käytöstä kuluksi on kirjattu 2,6 (2,1) 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 arvioitua valmiiksi saattamisesta johtuvat menot sekä arvioitua myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainevarastoista.

4.7 Sähkön hinta- ja volyyimiriskin 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 alijäämää 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 ja rahoitustoiminnan periaatteisiin. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja häviösähkön hankintaan liittyvä, johtoryhmän hyväksymä, häviösähkön hankintapolitiikka sekä operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Sallitut suojaustuotteet on määritetty häviösähkön hankintapolitiikassa. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkön osalta maltillisia. Hintasuojauksa 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 hintariski ja valuuttakurssiriski 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, määräaikaisten mukaan lukien 355 (334) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 308 (291). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 24,0 (25,0) prosenttia ja miehiä 76,0 (75,0) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

9. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2017	2016
Palkat ja palkkiot	24 187	22 735
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	4 139	4 433
Muut henkilösivukulut	1 059	1 430
Yhteensä	29 385	28 598

Ylimmän johdon palkat ja palkkiot 1 720 1 570

Konsernissa on vuonna 2017 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 15.12.2016. 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 (ohjelmissa 2015-2017 ja 2016-2018) tai 40 prosenttia (ohjelmassa 2017-2019) 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:

	2017	2016
Henkilöstö keskimäärin	352	336
Henkilöstö vuoden lopussa	355	334



Laadintaperiaatteet

Työsuhde-etuudet

Eläkevelvoitteet

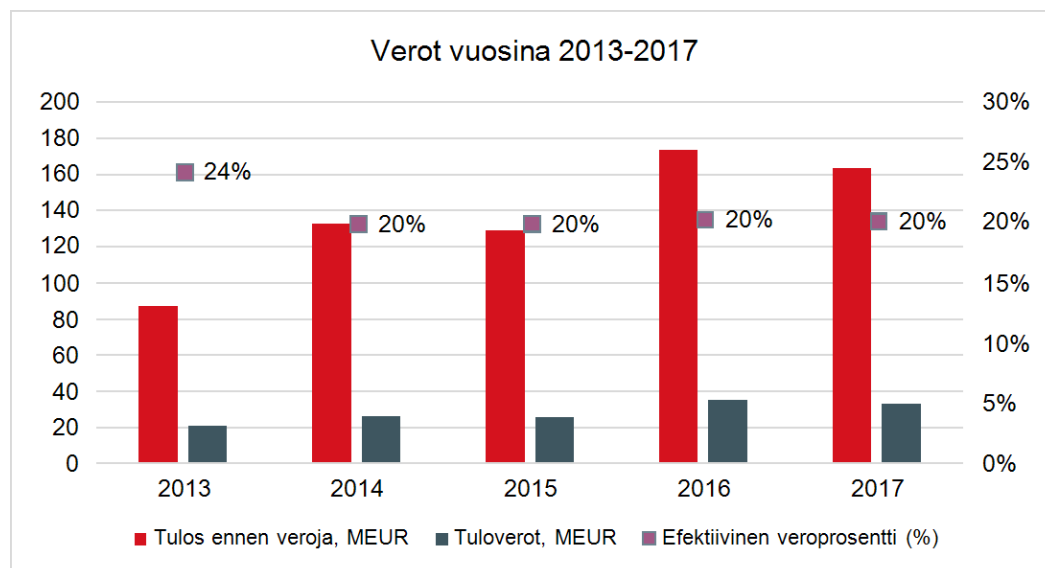
Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole 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 erääntyvät 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 - 39,4 milj. euroa (-25,8) ja laskennallisen veron muutokseen 6,5 milj. euroa (-9,4). Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20%. Ainoa ero Suomen yhtiöverokannan ja Fingridin efektiivisen veroprosentin välillä johtuu pienestä määrästä vähennyskeltottomia eriä ja verovapaita tuloja 2017 yhteensä 0,2 milj. euroa (0,4). Alla oleva taulukko kuvaa Fingridin efektiivisen veroprosentin kehitystä. Vuoden 2013 luvuista on eliminoitu verokannan muutoksen vaikutus vuoden aikana.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018



10. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

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
Pullonkaulatutot		8 846		8 846
Yhteensä	6 155	7 763	0	13 918

Laskennalliset verovelat

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

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2016 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2015	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2016
Varaukset	334	-37		296
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	3	9		12
Ostovelat ja muut velat	6 336	-4 478		1 858
Johdannaisinstrumentit	9 800	-4 365	-1 446	3 989
Muut erät	6		-6	
Yhteensä	16 479	-8 872	-1 452	6 155

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-89 779			-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-24 896	-2 224		-27 120
Myytävissä olevat sijoitukset	-33		13	-20
Muut saamiset	-1 005	166		-840
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-39	-41		-79
Lainat	-3 259	927		-2 332
Johdannaisinstrumentit	-6 230	622		-5 608
Yhteensä	-125 240	-551	13	-125 778



Laadintaperiaatteet

Tuloverot

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisut 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 eriä 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 osakkuusyhtiön 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)

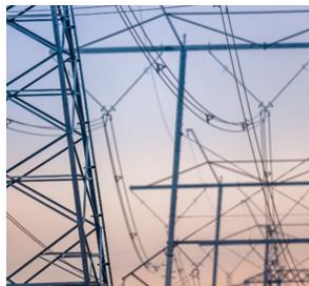
- Tässä luvussa keskitytään Fingridin omaisuuteen ja ennen kaikkea niistä merkittävimpään: Kantaverkko-omaisuuteen ja sen tekijöihin.
- Samalla käydään läpi yhtiön liikearvo ja kuvataan muut aineelliset ja aineettomat hyödykkeet.
- Vuokrasopimukset on tuotu myös tähän lukuun, sillä esimerkiksi käyttöoikeussopimuksilla on merkittävä osuus yhtiön toiminnassa ja ne ovat yhtä merkittävässä roolissa kuin muukin yhtiön omaisuus. Erityisesti niiden osuus korostuu, kun uuden IFRS 16 -standardin käyttöönoton myötä lähtökohtaisesti kaikki vuokrasopimukset tulevat yhtiön taseeseen.

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.



14 400 km
voimajohtoa
300 km
merikaapeleita



yli 47 000
pylvästä



115 sähköasemaa

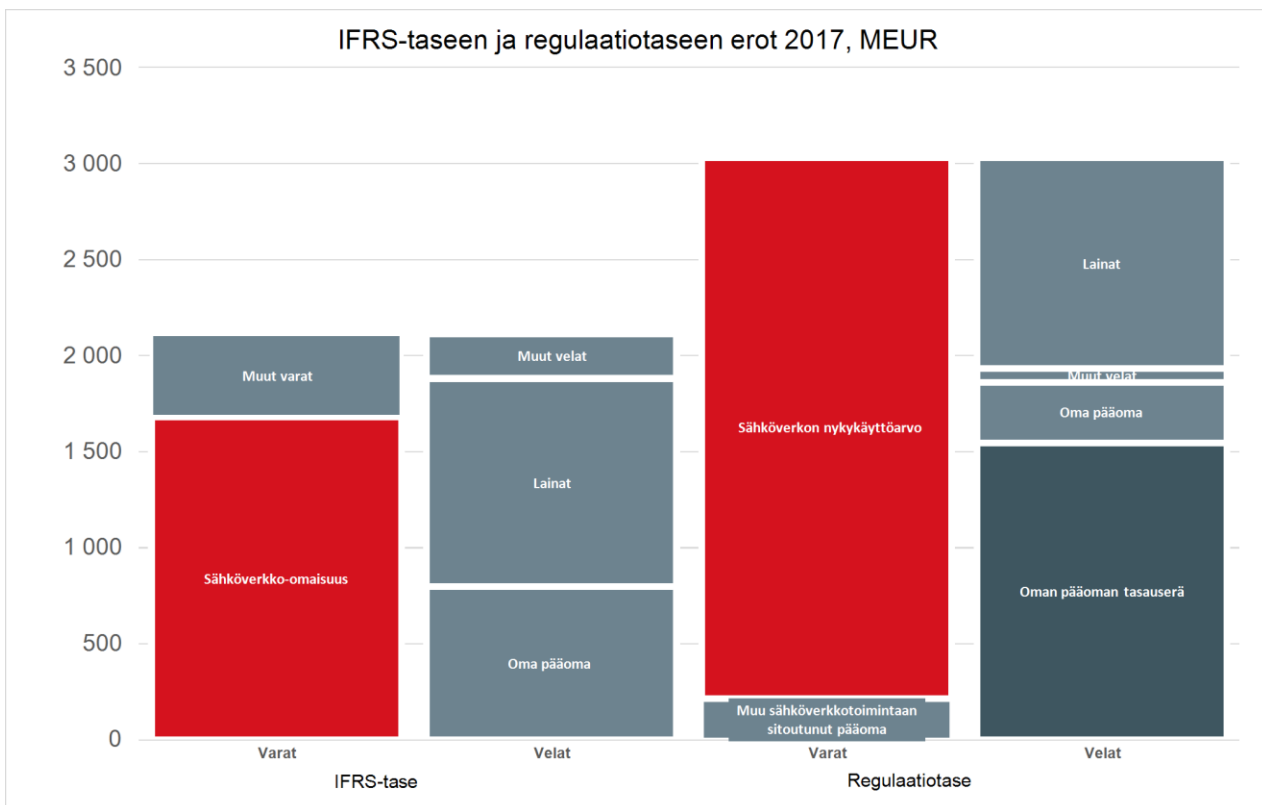


10 omaa
varavoimalaitosta
> 935 MW reservi

Vuonna 2017 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 111,1 (146,7) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 91,1 (135,8) miljoonaa euroa ja varavoimaan 14,2 (3,3) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 5,7 (7,5) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 2,6 (2,4) miljoonaa euroa. Kaikkiaan vuoden 2017 aikana käynnissä oli yhteensä 22 sähköasemahanketta ja 16 voimajohtohanketta tai johtojärjestelyä. Suurimmat meneillään olevat hankkeet liittyvät ikääntyneen Rautarouva-yhteyden uudistamiseen, suurien tuotantolaitosten verkkoon liittämiseen ja suurkaupunkien sähkövarmuuden ylläpitoon.



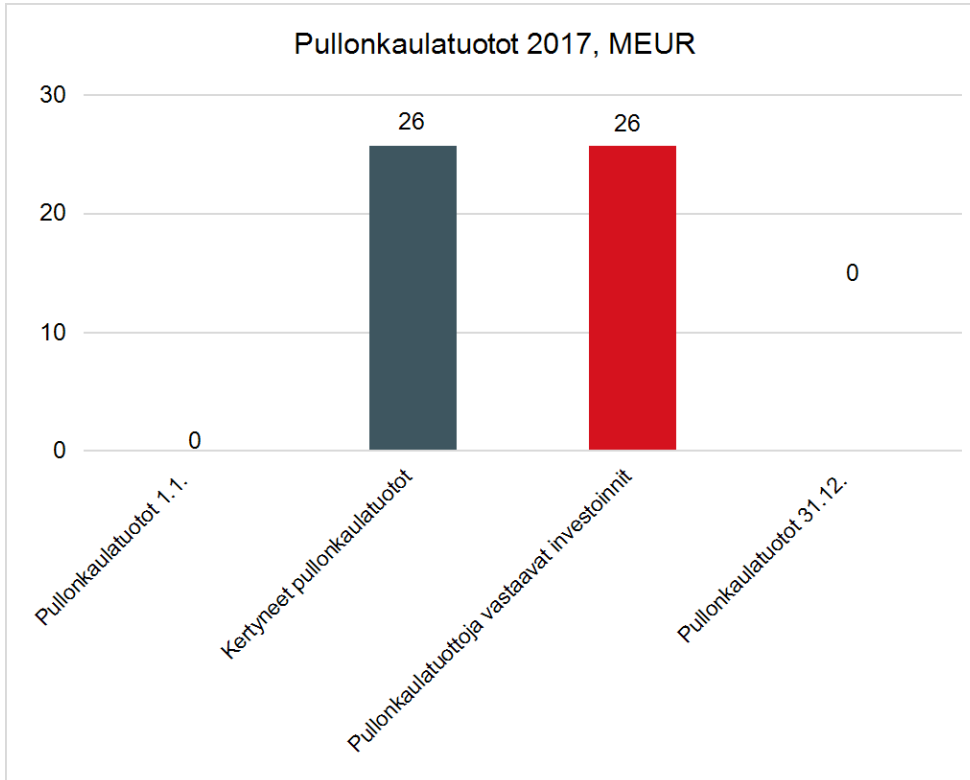
Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön regulaatiotaseen tarkoituksiin, kuten aikaisemmin on kuvattu. Sähköverkko-omaisuuden käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot, jotka lasketaan Energiaviraston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



Pullonkaulatuet

Pullonkaulatuet kertyy, kun sähköjärjestelmän tarjousalueiden välinen sähkön siirtokapasiteetti ei ole riittävän suuri kysynnän kattamiseen. Tällöin tarjousalueet eriytyvät hinta-alueiksi, ja niiden väliseltä siirtoyhteydeltä kertyy sähköjärjestelmälle pullonkaulatuet siten, että: pullonkaulatuet [€/h] = vuorokausimarkkinoiden siirto [MW] * aluehintaero [€/MWh]. Tämä perustuu siihen, että alhaisemman hinnan alueella toimiva myyjä saa

sähköstään alhaisemman 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 kantaverkkoyhtiöille. 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.



Vuodelta 2017 kertyneet pullonkaulatuotot käytettiin kokonaan Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin, joka edistää sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista.



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 jakotetaan 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 €	2017	2016
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	15 701	15 349
Lisäykset 1.1.-31.12.	274	393

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Vähennykset 1.1.-31.12.		-41
Hankintameno 31.12.	15 974	15 701
Kirjanpitoarvo 31.12.	15 974	15 701
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	254 823	220 357
Lisäykset 1.1.-31.12.	24 614	34 634
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5	-168
Hankintameno 31.12.	279 432	254 823
Kertyneet poistot 1.1.	-61 108	-53 077
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	5	73
Poistot 1.1.-31.12.	-8 538	-8 103
Kirjanpitoarvo 31.12.	209 792	193 716
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 115 218	1 053 479
Lisäykset 1.1.-31.12.	31 992	61 839
Vähennykset 1.1.-31.12.	-718	-100
Hankintameno 31.12.	1 146 492	1 115 218
Kertyneet poistot 1.1.	-536 937	-485 852
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	718	8
Poistot 1.1.-31.12.	-48 224	-51 094
Kirjanpitoarvo 31.12.	562 049	578 281
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 307 111	1 238 261
Lisäykset 1.1.-31.12.	-1 658	74 414
Vähennykset 1.1.-31.12.	-433	-5 565
Hankintameno 31.12.	1 305 020	1 307 111
Kertyneet poistot 1.1.	-482 073	-448 647
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	184	3 944
Poistot 1.1.-31.12.	-36 894	-37 370
Kirjanpitoarvo 31.12.	786 237	825 038
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	23 721	22 756
Lisäykset 1.1.-31.12.	424	966
Hankintameno 31.12.	24 145	23 721
Kertyneet poistot 1.1.	-16 119	-15 208
Poistot 1.1.-31.12.	-966	-911
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 060	7 602
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	59 404	120 816
Lisäykset 1.1.-31.12.	94 299	116 534
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-70 047	-177 946
Hankintameno 31.12.	83 656	59 404
Kirjanpitoarvo 31.12.	83 656	59 404
Aktivoidut korot		
Hankintameno 1.1.	11 442	9 426
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 223	2 016
Hankintameno 31.12.	12 664	11 442
Kertyneet poistot 1.1.	-1 021	-676
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-412	-345
Kirjanpitoarvo 31.12.	11 232	10 421

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Kirjanpitoarvo 31.12.	94 888	69 825
Aineelliset hyödykkeet	1 675 999	1 690 162
12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2017	2016
Maankäyttöoikeudet		
Hankintameno 1.1.	94 507	92 749
Lisäykset 1.1.-31.12.	706	2 022
Vähennykset 1.1.-31.12.	-126	-263
Hankintameno 31.12.	95 087	94 507
Kirjanpitoarvo 31.12.	95 087	94 507
Muut aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	31 644	30 853
Lisäykset 1.1.-31.12.	4 974	848
Vähennykset 1.1.-31.12.	-485	-57
Hankintameno 31.12.	36 133	31 644
Kertyneet poistot 1.1.	-29 571	-28 173
Poistot 1.1.-31.12.	-1 855	-1 398
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 707	2 073
Kirjanpitoarvo 31.12.	99 795	96 580

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 regulaatiosääntelyn mukaisesti käypään arvon arvostettu yhtiön kantaverkko-omaisuuden nettovarojen arvo on noin 2 800,0 miljoonaa euroa verrattuna nettovarojen 1 863,7 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, johtokatujen käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit.

Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuon 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 aiotun käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan kuluiksi. Hankintamenuon 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 käyttöönottoaikojensa mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoja 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 hankintamenon sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistetaan rahavirtaa tuottaville yksiköille, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Osakkuusyritysten osalta liikearvo sisällytetään osakkuusyrityksen investointiin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuun 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 koitava 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 €	2017	2016
Vuokrasopimuksista suoritettavat vuokrat:		
Yhden vuoden kuluessa	4 079	3 536
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	14 279	13 676
Yli viiden vuoden kuluttua	13 913	14 977
Yhteensä	32 270	32 189

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 tasasuuruksina 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 rahoitusleasingsopimuksiksi. Yhtiö ei ole vuokrannut hyödykkeitä rahoitusleasingsopimuksilla.

IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardin käyttöönotto, voimaan 1.1.2019

Yhtiö on aloittanut arvioinnin IFRS 16 -standardin käyttöönoton vaikutuksista. Vuokralle ottajan näkökulmasta standardissa on luovuttu nykyisestä jaottelusta operatiivisiin vuokrasopimuksiin ja rahoitusleasingsopimuksiin, ja sen mukaan käytännössä kaikista vuokrasopimuksista kirjataan

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

omaisuuserä (oikeus käyttää vuokralle otettua omaisuuserää) ja vuokranmaksuveloitetta koskeva rahoitusvelka. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin sopimuksiin on mahdollista soveltaa poikkeusta.

Standardilla tulee olemaan vaikutusta Fingrid-konsernin taseeseen mutta myös tuloslaskelmaan. Liiketoiminnan muihin kuluihin nyt sisältyvän vuokrakulun tilalle tulee liikevoiton alle kirjattavat korkokulut sekä poistot. Velkaa kuoletetaan efektiivisen koron menetelmällä, jossa korkokulut pienenevät suhteellisesti velkapääoman mukana. Tällöin kulut kirjataan tuloslaskelmaan vuokrasopimuksen aikana etupainotteisesti.

Liiketoiminnan rahavirrat ovat aiempaa suuremmat, sillä vuokrasopimusvelan pääoman takaisinmaksun osuus vuokramaksuista luokitellaan rahoituksen rahavirraksi. Koron osuus maksuista esitetään edelleen liiketoiminnan rahavirroissa.

6 VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)

- **Tämä luku keskittyy kuvaamaan Fingridin rahoituksen muodostumisen ja niihin liittyvien riskien hallinnan, ja samalla lyhytaikaisten, 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 valuutariskiin. Sähköriskin 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 2017. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch):n kanssa

- S&P piti 31.10.2017 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen ja pitkäaikaisen yritysluokituksen ennallaan tasolla 'AA-' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen tasolla 'A-1+', näkymät vakaat
- Fitch vahvisti 5.12.2017 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'AA-', pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A+' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat. Fingridin saama luokitus oli päätöksentekohetkenä korkein voimassaoleva luokitus, jonka Fitch on eurooppalaiselle säänneltylle verkkoyhtiölle antanut.

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

6.2 Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet

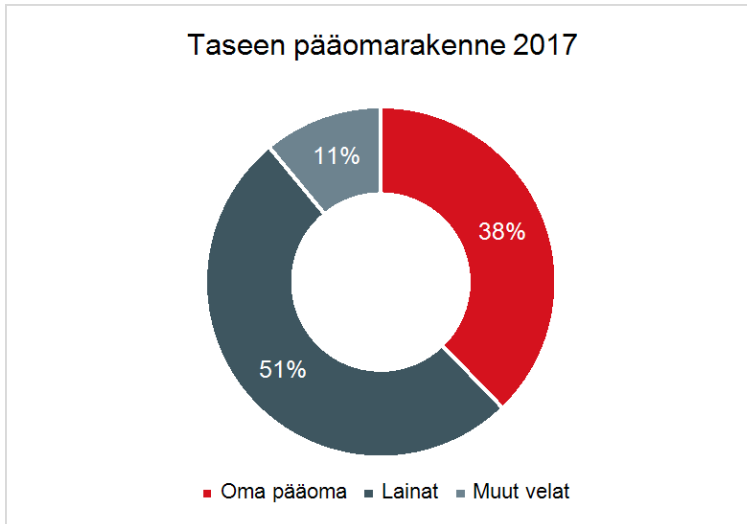
Yhtiö hoitaa rahoitustoimintaa kokonaisuutena, joka koostuu ulkoisen rahoituksen hankinnan lisäksi likviditeetin, vastapuoliriskien ja rahoitusriskien hallinnasta sekä liiketoiminnan tukemisesta rahoituksen kokonaisuuteen liittyvissä asioissa.

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 Energjaviraston 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 37,8% ja vieraan pääoman osuus oli 62,2% konsernin kokonaistaseesta vuonna 2017. Regulaatiotaseen mukainen oma pääoma oli 61,4% ja vieras pääoma 38,6% regulaatiotaseesta vuonna 2017.



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 ja rahoitustoiminnan periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden ja rahoitustoiminnan 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 ja rahoitustoiminnan 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 ja rahoitustoiminnan 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

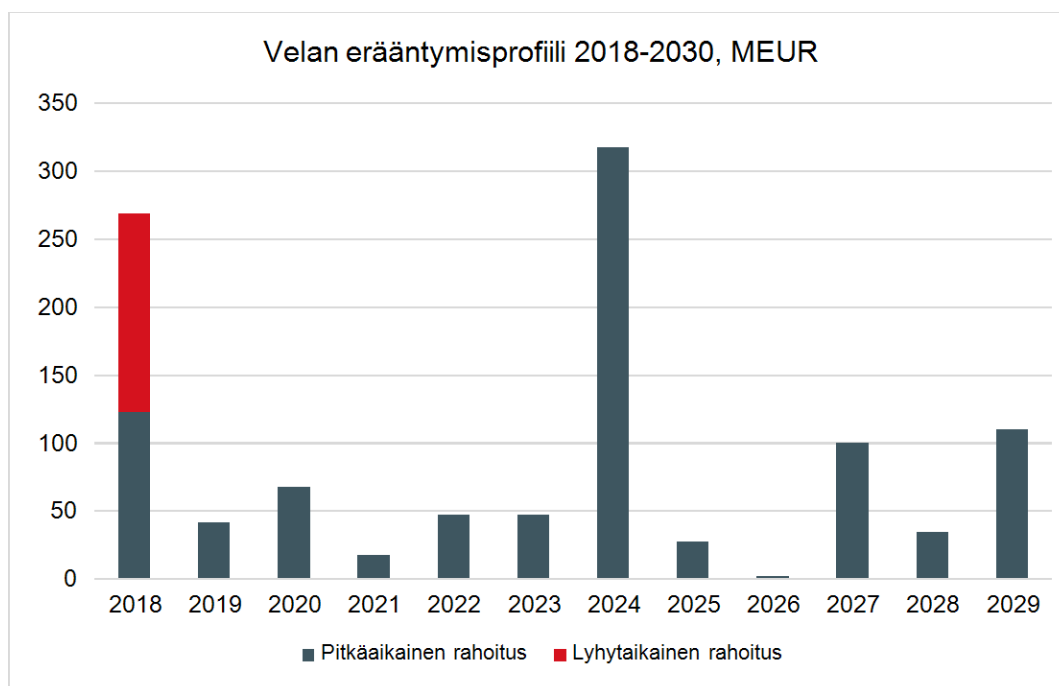
Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottolukituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla lainapääoma- ja rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä pyrkiessä tasaamaan takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- tai yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia kovenantteja. Vuonna 2017 yhtiö laski liikkeelle kymmenen vuoden 100 miljoonan euron suuruisen vihreän joukkovelkakirjan.

Lainat muodostuvat seuraavasti:

14. LAINAT, 1 000 €	2017			2016			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
Pitkäaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	766 069	683 863		791 948	691 662		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	138 942	129 541		163 895	151 203		Taso 2
	905 011	813 404	75%	955 843	842 866	76%	

Lyhytaikaiset						
Joukkovelkakirjalainat	102 112	101 587		125 885	123 074	Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	23 817	22 474		23 246	21 662	Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	145 116	145 243		120 059	120 128	Taso 2
	271 045	269 304	25%	269 190	264 865	24%
Yhteensä	1 176 057	1 082 707	100%	1 225 033	1 107 730	100%

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



15. LAINOIHIN SISÄLTYYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €					2017	2016
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo		
EUR	20 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen			20 000
EUR	25 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen			25 000
EUR	30 000	15.06.2017	3,07%			30 000
EUR	50 000	20.09.2020	vaihtuvakorkoinen	50 000		50 000
EUR	30 000	19.09.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000		30 000
EUR	30 000	11.09.2023	2,71%	30 000		30 000
EUR	300 000	03.04.2024	3,50%	299 089		298 961
EUR	100 000	23.11.2027	1,13%	99 286		
EUR	25 000	27.03.2028	2,71%	25 000		25 000
EUR	10 000	12.09.2028	3,27%	10 000		10 000
EUR	80 000	24.04.2029	2,95%	80 000		80 000
EUR	30 000	30.05.2029	2,89%	30 000		30 000
				653 376		628 961
JPY	500 000	22.06.2017	1,28%			4 052

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

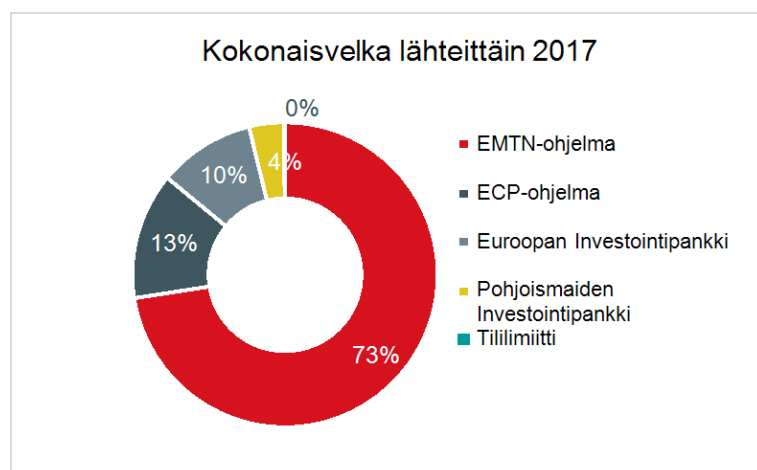
1.3.2018

				0	4 052
NOK	200 000	11.04.2017	5,16%		22 011
NOK	200 000	10.11.2017	5,12%		22 011
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%	20 325	22 011
NOK	100 000	16.09.2025	4,31%	10 162	11 006
				30 487	77 039
SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen	101 587	104 685
				101 587	104 685
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				683 863	691 663
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				101 587	123 074
Yhteensä				785 449	814 737

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.



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 1.1.2016	236 217	907 232	1 143 448
Rahoituksen rahavirrat	-119 917	80 000	-39 917

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

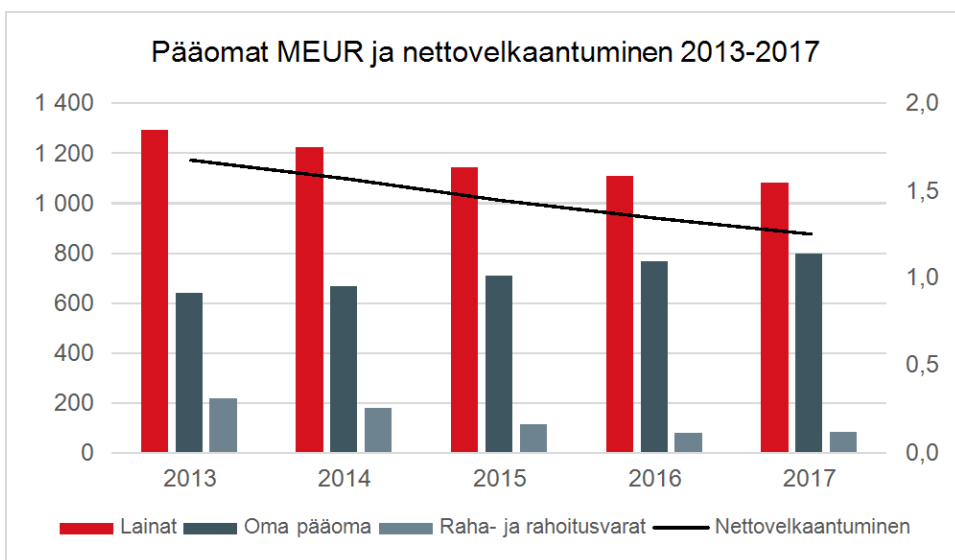
1.3.2018

Valuuttakurssioikaisut	-1 192	5 243	4 051
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	25	124	149
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	149 732	-149 732	
Lainat 31.12.2016	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

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

Nettovelkojen täsmätyslaskelma, 1 000 €	2017	2016
Rahavarat	20 303	21 939
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	63 465	57 790
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	269 304	264 865
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	813 404	842 866
Nettovelat	998 939	1 028 002

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 €	2017	2016
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	312	500
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	166	189
Osinkotuotot	5	5
	483	694

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

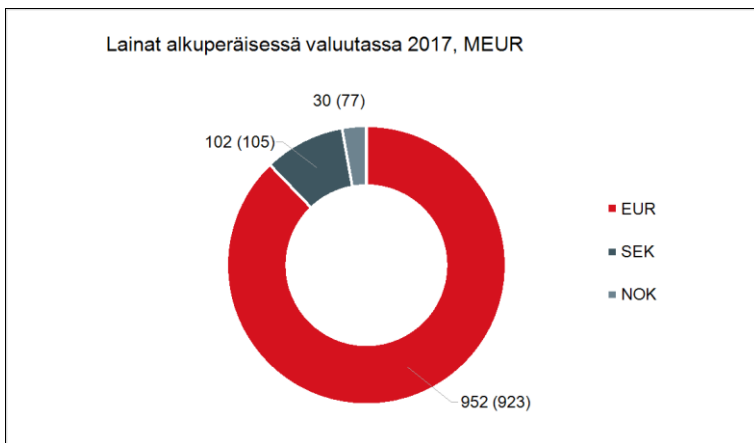
Korkokulut lainoista	-21 843	-27 017
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	4 752	7 261
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	656	6 016
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-6 477	-5 346
Nettvaluuttakurssierot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-115	-67
Muut rahoituskulut	-1 457	-2 248
	-24 484	-21 401
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 2 % (liitetieto 11)	1 223	2 016
Yhteensä	-22 778	-18 691

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 valuutariskille. 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 valuutariskit ja vieraan valuutan korkoriski suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään viisi miljoonaa euroa.

Transaktioriski

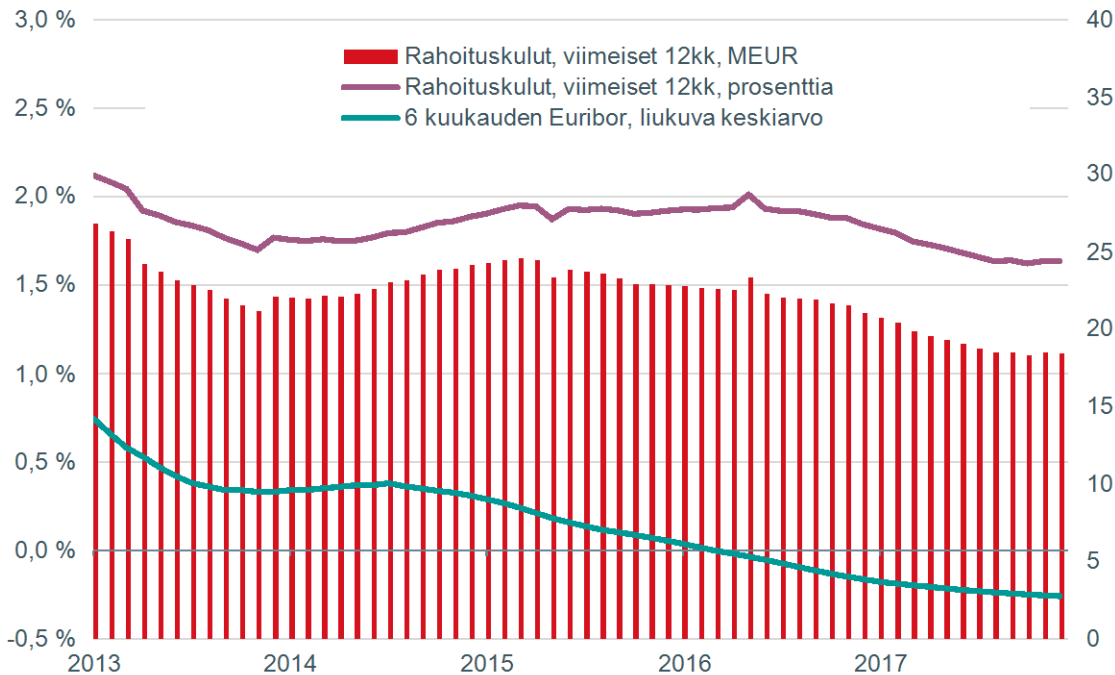


Yhtiö laskee liikkeelle velkakirjoja kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Yhtiön lainat jakautuvat euro- ja ei-euromääräisiin valuuttoihin ja kaikki valuuttamääräiset velat ja niihin liittyvät korkovirrat suojataan valuuttariskeiltä. Valuuttasuojaus tehdään aina täysimääräisesti 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.

Valuuttakurssimuutosten herkkyyttä mitataan 10 prosentin muutoksena euron ja kyseisen valuutan välillä. Konsernin merkittävin valuutta on Ruotsin kruunu. Jos kruunu olisi 31.12.2017 ollut euroon nähden 10 % heikompi/vahvempi kaikkien muiden tekijöiden pysyessä ennallaan, voitto verojen jälkeen olisi ollut 1 000 euroa pienempi / 1 000 euroa suurempi (2016: 1 000 euroa suurempi / 1 000 euroa pienempi). Pääasiallinen tulosvaikutus aiheutuu johdannaisten käyvän arvon muutoksesta. Herkkyyksanalyysissä huomioidaan SEK termiinkäyrän vaikutus ja valuuttakurssimuutos.

Rahoituskulut 2013-2017



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 2017. 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. Lähtökohtaisesti yhtiön lainasalkun korkopositio pidetään vaihtuvakorkoisena tavoitellen maksimissaan 12 kuukauden keskimääräistä korkosidonnaisuusaikaa. 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 herkkyyksianalyysi 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 20 (20) 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.

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

$WACC_{post-tax}$ = 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 = likvidittömyyspreemio

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

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

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

Verkonhaltijalle sovelletaan kiinteää pääomarakennetta, jossa korollisen vieraan pääoman painoarvo on 50% ja oman pääoman 50%. Yhteisveroja 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 yhteisveroja, 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
$C_E = R_r + \beta_{velaton} \times (1 + (1 - t) \times D/E) \times (R_m - R_r) + LP$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 0,4 \times (1 + (1 - 20\%) \times 50/50) \times 5\% + 0,6\%$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 4,2\%$	Riskitön korkokanta (R_r)	Korkeampi: a) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatoiden koron kymmenen edellisen vuoden toteutuneiden päiväarvojen keskiarvo b) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatoiden koron edellisen vuoden huhtisyysskuun toteutuneiden päiväarvojen keskiarvo
Vieraan pääoman kohtuullinen kustannus $C_D = R_r + DP$ $C_D = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 1,4\%$	Velaton beeta-kerroin ($\beta_{velaton}$)	0,4
	Markkinariskipreemio ($R_m - R_r$)	5,0%
	Likvidittömyyspreemio (LP)	0,6%
	Pääomarakenne (D/E)	50/50
	Vieraan pääoman riskipreemio (DP)	1,4% *
	Yhteisveroaste (t)	20%
WACC (ennen veroja) $WACC_{post-tax} = C_E \times 50/100 + C_D \times (1 - t) \times 50/100$ $WACC_{post-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} \times 0,9 + 2,66\%$ $WACC_{pre-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} \times 1,125 + 3,33\%$		

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

Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleenaohitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleenaohitustarve pystytään kattamaan 110 prosenttisesti likvideillä varoilla (rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti 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.

Jälleenaohitusriskiä 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. Jälleenaohituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä. Yhtiön korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn lainapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleenaohitusriskin ja rahoituskustannukset.

Rahoitustoiminnan vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoittamiseen liittyvät vastapuolet (esimerkiksi rahamarkkinarahastot), johdannaissopimusten 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 €

31.12.2017		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
Tililimiitit	-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

31.12.2016		2017	2018	2019	2020	2021	2022-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	123 074	104 685	22 011	50 000		514 967	814 737
	-korot	20 874	17 555	17 361	16 398	16 247	68 012	156 447
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	21 662	21 662	21 662	17 662	17 662	72 554	172 866
	-korot	3 264	2 859	2 572	2 305	1 999	4 383	17 382
Yritystodistukset	-lyhennykset	120 000						120 000
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	53 453	107 833	23 967	87	118	13 342	198 800
Koronvaihtosopimukset	-maksut	2 287	2 204	845	269	370	2 204	8 180
Valuuttatermiinit	-maksut	2 214						2 214
Yhteensä		346 829	256 798	88 419	86 721	36 397	675 463	1 490 626
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	49 434	110 878	22 394	449	449	12 209	195 812

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Koronvaihtosopimukset	-saatavat	4 933	4 015	3 859	3 662	3 371	8 381	28 221
Valuuttatermiinit	-saatavat	2 271						2 271
Yhteensä		56 638	114 893	26 253	4 111	3 820	20 590	226 304
Yhteensä		290 191	141 905	62 165	82 610	32 577	654 873	1 264 322



Laadintaperiaatteet

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 hankintamenuon; 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 €	2017	2016
Pankkitalletukset	10 000	10 000
Pankkitilit ja käteisvarat	10 303	11 939
Yhteensä	20 303	21 939

20. KÄYPÄÄN ARVOON TULOSVAIKUTTEISESTI KIRJATTAVAT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2017	2016	Hierarkian taso
Yritystodistukset	6 499	12 998	Taso 2
Lyhyen koron rahastot	56 966	44 792	Taso 1
Yhteensä	63 465	57 790	



Laadintaperiaatteet

Rahavarat

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

Kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät rahoitusvarat

Tähän ryhmään sisältyy kaupankäyntitarkoituksessa pidettäviä rahoitusvaroja. Tähän ryhmään luokiteltujen rahoitusvarojen ryhmä sisältää lyhytaikaisia rahamarkkina-arvopapereita (sijoitus- yritys- ja kuntatodistuksia) sekä lyhytaikaisia sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen rahoitusvarat arvostetaan jokaisena raportointipäivänä käypään arvoon ja niiden arvonmuutos 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.

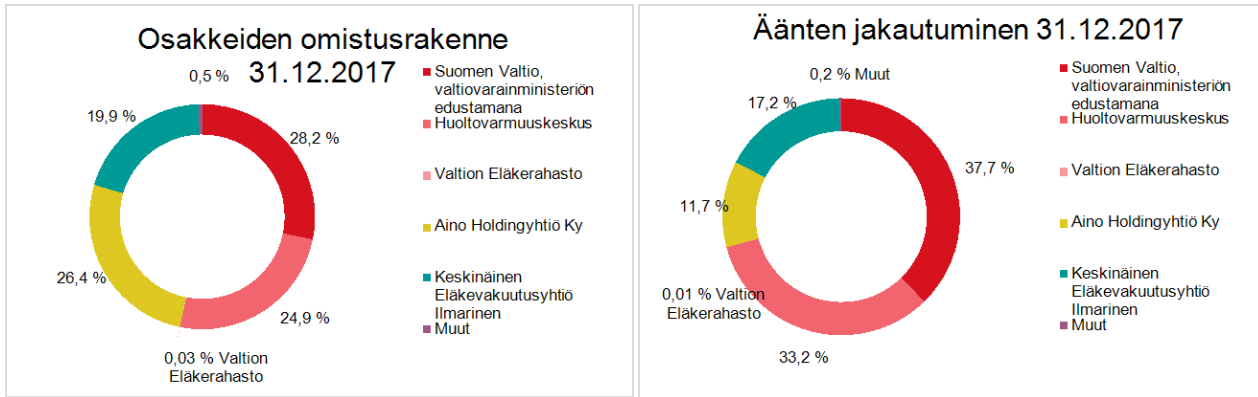
Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan niin että niihin liittyvät riskit ja edut ovat siirtyneet.

6.5 Oma pääoma ja osingonjako

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

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018



OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2017	Osakemäärä kpl		Osakkeista %		Äänistä %	
Julkisyhteisöt	1 768		53,17		70,87	
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557		46,83		29,12	
Yhteensä	3 325		100,00		100,00	

Osakkeenomistajat 31.12.2017	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 2016. 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 myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen vähimmäisosinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. B-sarjan osakkeilla ei ole oikeutta saada muuta osinkoa.

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.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvomuutosrahastosta (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.

Arvomuutosrahastot

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

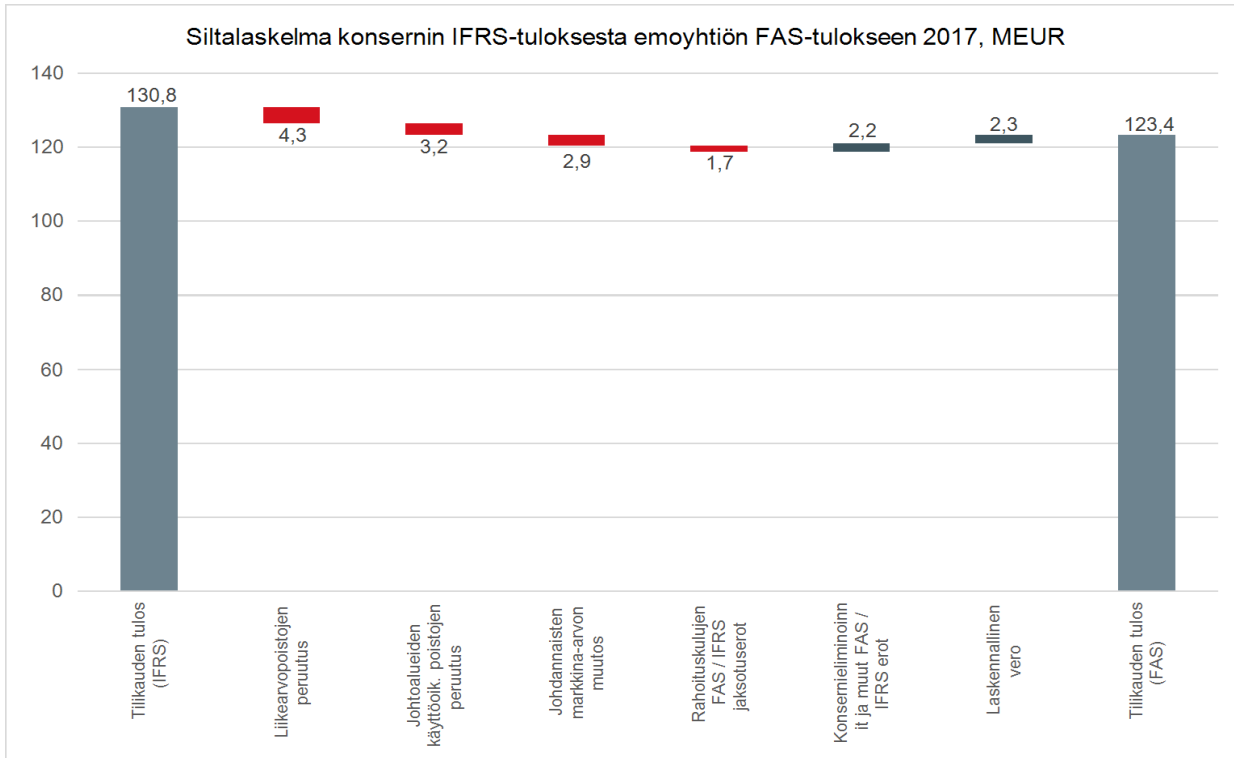
Fingridin osingonjako mitoitetaan siten, että osakkeenomistajat saavat kohtuullisen tuoton sijoittamalleen pääomalle ja toisaalta siten, että yhtiön rahoituksellinen asema ylläpidetään sellaisenaan.

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 201 312 662,75 euroa. Vuonna 2017 maksettiin osinkoa 98,0 miljoonaa euroa (90,0). Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut jaettavaksi osinkoa A-sarjan osakkeille enintään 68 470,00 ja B-sarjan osakkeille enintään 25 050,00 (2016: A-osake 37 536,09, B-osake 16 038,49) euroa osaketta kohden, jolloin osinko on kokonaisuudessaan enintään 173,5 (98,0) miljoonaa euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 48.700,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 17.820,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 123.420.140,00 euroa osinkoa maksetaan 4.4.2018. Toinen erä enintään 19.770,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 7.230,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 50.097.870,00 euroa osinkoa maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää osingon toisen erän maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko 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.



Laadintaperiaatteet

Osingonjako

Hallituksen osingonjakoehdotusta ei kirjata tilinpäätökseen. Kirjaus velaksi ja omaan pääomaan tehdään vasta yhtiökokouksen päätöksen perusteella.

6.6 Yhteenvedo rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

22. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €

	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytävässä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenuon 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	63 465			63 465	20
Rahavarat			20 303	20 303	19

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Rahoitusvarat yhteensä:					
	91 472		114 633	206 105	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:					
Lainat			813 404	813 404	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	12 387			12 387	23
Sähköjohdannaiset					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	
	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2016					
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:					
Myytavissä olevat sijoitukset		101		101	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	29 403			29 403	23
Sähköjohdannaiset	254			254	23
Lainasaamiset			4 000	4 000	
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	1 475			1 475	23
Sähköjohdannaiset	1 385			1 385	23
Myyntisaamiset ja muut saamiset			79 887	79 887	3
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	57 790			57 790	20
Rahavarat			21 939	21 939	19
Rahoitusvarat yhteensä:					
	90 308	101	105 826	196 235	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:					
Lainat			842 866	842 866	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	13 196			13 196	23
Sähköjohdannaiset	5 371			5 371	23
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:					
Lainat			264 865	264 865	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	5 072			5 072	23
Sähköjohdannaiset	2 786			2 786	23
Ostovelat ja muut velat			39 666	39 666	7
Rahoitusvelat yhteensä					
	26 426		1 147 397	1 173 823	

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 mahdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia johdannaisia yhteensä käyväältä arvoltaan 7,6 milj. euroa vuonna 2017 (15,8). Pörssien kautta välitettyjen sähköfutuuriin markkina-arvon kattamiseksi Fingrid asettaa vakuuden. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuuttariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

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

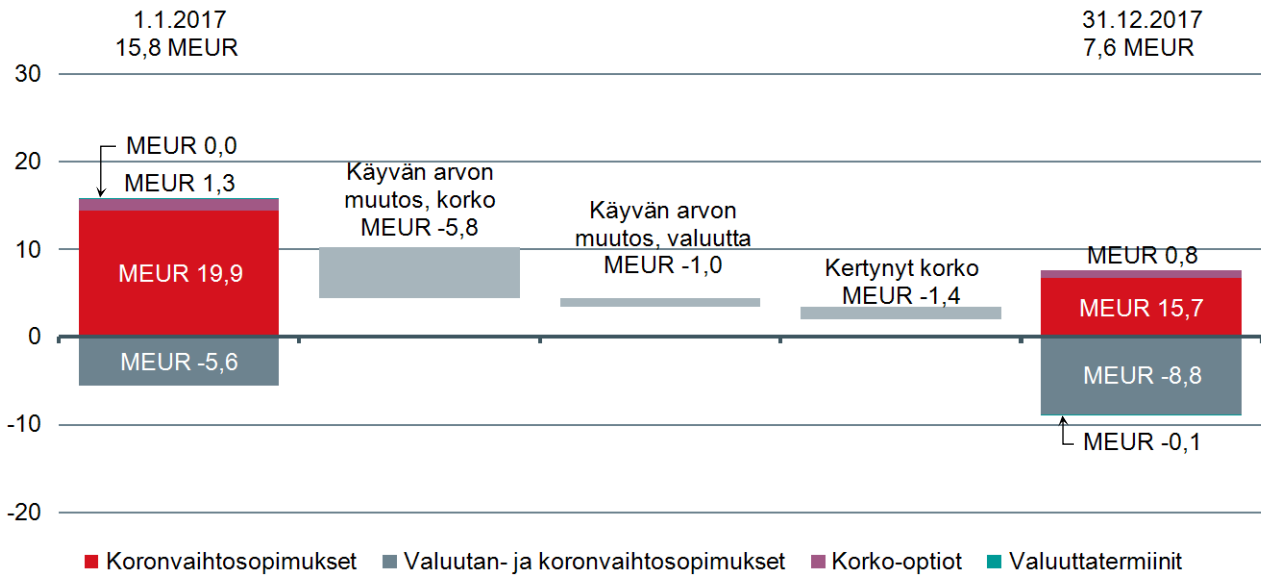
Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

23. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2017				2016				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.17	Käypä arvo neg. 31.12.17	Käypä nettoarvo 31.12.17	Nimel-lisarvo 31.12.17	Käypä arvo pos. 31.12.16	Käypä arvo neg. 31.12.16	Käypä nettoarvo 31.12.16	Nimel-lisarvo 31.12.16	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	3 837	-12 660	-8 822	143 544	6 930	-12 487	-5 558	196 396	Taso 2
Valuuttatermiinit		-123	-123	1 167	46		46	2 271	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	23 209	-7 487	15 722	430 000	26 667	-6 725	19 943	360 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	787		787	571 587	1 350		1 350	514 685	Taso 2
Yhteensä	27 833	-20 270	7 563	1 146 298	34 993	-19 212	15 781	1 073 352	
Sähkö-johdannaiset									
	Käypä arvo pos. 31.12.17	Käypä arvo neg. 31.12.17	Käypä nettoarvo 31.12.17	TWh 31.12.17	Käypä arvo pos. 31.12.16	Käypä arvo neg. 31.12.16	Käypä nettoarvo 31.12.16	TWh 31.12.16	
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset	1 010	-135	875	1,13					Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset	2 905	-1 244	1 661	3,75	1 640	-8 157	-6 518	4,07	Taso 1
Yhteensä	3 915	-1 379	2 536	4,88	1 640	-8 157	-6 518	4,07	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2017 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaivelkaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot. Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön kaikkien valuutta- ja korkojohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2017.

Rahoitusjohdannaisten arvonmuutos 2017

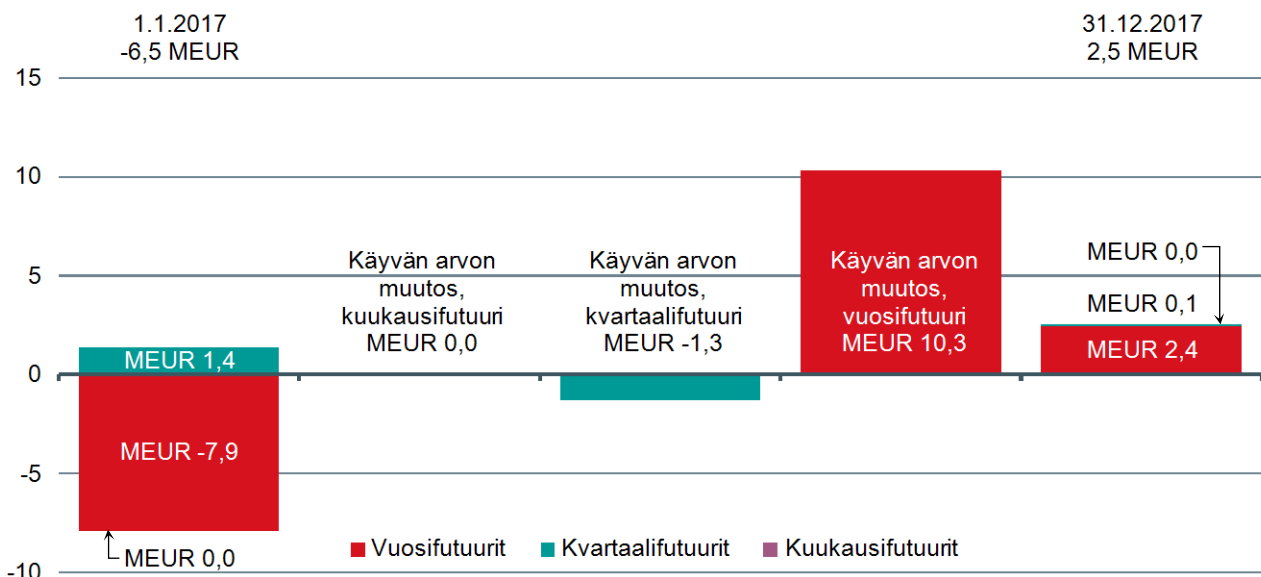


Fingridin häviösähkön hintasuojausten tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkötalouden osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköfutuuriin liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 9,1 miljoonaa euroa positiivinen (35,3 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköfutuuriin käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui nousseen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköfutuuriin käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa futuuriin koko maturiteetin.

Sähkön hinnan muutoksen herkkyyttä sähköfutuuriin käypään arvoon mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoimena oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 9,4 miljoonaa euroa positiivisesti / 9,4 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön sähköfutuuriin käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2017.

Sähköfutuuriin arvonmuutos 2017





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 suojaetuakseen riskeiltä yritystalouden ja rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähkön suojauspolitiikan mukaisesti.

Sähköfutuurit

Yhtiö solmii sähköfutuurisopimuksia suojataksaan häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä. Fingrid lopetti sähköfutuuriin suojauslaskennan vuoden 2014 alusta, minkä johdosta sähköfutuuriin koko arvonmuutos on kirjattu ja kirjataan jatkossa tuloslaskelmaan. Taseessa oleva suojausrahaosto purettiin tulosvaikutteisesti, tulosta 11,6 miljoonaa euroa vähentävästi, tasaerissä vuosien 2015 ja 2016 aikana.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojataksaan rahoitusriskejä (korko- ja valuuttaposiitiota) hallituksen hyväksymän Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelle suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaisvara tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonmuutos 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.

IFRS 9 -standardin käyttöönotto, voimaan 1.1.2018

IFRS 9 Rahoitusinstrumentit korvaa IAS 39 -standardin ja se tuo muutoksia rahoitusvarojen luokitteluun ja arvostamiseen, niiden arvonalentumisen määrittämiseen sekä suojauslaskennan periaatteisiin.

Konsernin rahoitusvaroja ja -velkoja on käyty läpi ja uuden IFRS 9 -standardin käyttöönotolla 1.1.2018 ei odoteta olevan olennaista vaikutusta yhtiön raportoimaan taloudelliseen asemaan ja tulokseen. Konsernin rahoitusvarat sisältävät sijoituksia lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin (yritys-, sijoitus- ja kuntatodistuksiin) sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Sijoitukset lyhyen koron rahastoihin on nykyisin luokiteltu ja kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja IFRS 9:ää sovellettaessa ne kirjataan ja arvostetaan edelleen samalla periaatteella käypään arvoon tulosvaikutteisesti. Sijoitukset lyhytaikaisiin rahanakina-arvopapereihin on aikaisemmin kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja IFRS 9:ää sovellettaessa ne kirjataan jaksotettuun hankintamenuon, muutoksella ei kuitenkaan ole olennaista vaikutusta yhtiön taloudelliseen tulokseen.

Konsernin myytävissä olevista sijoituksista on vuoden 2017 aikana luovuttu ja tästä johtuen niiden arvo taseessa 31.12.2017 on nolla eikä niistä tehdä avaavaan taseeseen 1.1.2018 kirjausta.

Rahoitusvelkojen kirjanpitokäsittely ei muutu, sillä uudet vaatimukset vaikuttavat vain käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviksi nimenomaisesti luokiteltujen rahoitusvelkojen kirjanpitokäsittelyyn, eikä konsernilla ole tällaisia velkoja. Taseesta pois kirjaamista koskevat säännöt on siirretty muuttumattomina standardista IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen.

Konserni ei sovelle suojauslaskentaa ja uudet IFRS 9 -standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitokäsittelyyn.

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 määrätyt 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 63 000 euroa. Toteutunut tuotto valvontajaksolla oli noin 111 000 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 tarvitsemaa 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 jakeluverkko-yhtiötä palveluksessaan sähkön käyttäjiä. Fingrid käynnisti datahub -projektin keväällä 2015.

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

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuu seuraavasti:

24. SIOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2017	2016
Osuudet osakkuusyhtiöissä	10 303	10 158
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	4 000	4 000
Yhteensä	14 303	14 158

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

Osakkuusyhtiölaina:

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

Pääomalaina:

Lainapääoma on 1,5 (0) miljoonaa euroa. Kiinteä vuosikorko on 3,0 prosenttia. Takaisinmaksu on puolivuositain kymmenessä yhtä suuressa erässä alkaen vuoden kuluttua siitä, kun eSett on aloittanut toimintansa. Takaisinmaksu on vuosittain kolmessa yhtä suuressa erässä alkaen vuoden kuluttua siitä, kun eSett on aloittanut toimintansa. Takaisinmaksu on alisteinen yhtiön kaikille muille lainoille ja Suomen Osakeyhtiölain eidoille pääomalainoista.

Osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2017	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
Nord Pool AS	1 346		151 389	121 007	38 265	4 988	1 114	18,8
eSett Oy	8 232	11 250	39 540	33 246	7 560	2 677		33,3
2016	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
	varat	velat	varat	velat				

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Nord Pool AS	2 465		121 162	94 420	26 965	7 103	560	18,8
eSett Oy	7 507	12 000	5 748	657		-2 392		33,3

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyrietykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteispuhjoismainen taseselvityksen (Nordic Balance Settlement, NBS) käyttöönotto Suomessa oli 1.5.2017. NBS:n käynnistettyä taseselvitykset siirtyivät Fingridin Tasepalveluyksiköltä 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 €	2017	2016
Hankintameno 1.1.	10 158	9 888
Osuus tuloksesta	1 734	511
Muuntoerot	-475	318
Osingot	-1 114	-560
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 303	10 158

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

Osakkuusyrietyksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamiaisia 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 osakkuusyrietyksen kanssa, 1 000 €	2017	2016
Myyntit	520	471
Korkotuotot	81	48
Ostot	3 276	832
Saamiset	3 934	343
Velat	3 376	152
Lainasaamiset	4 000	4 000



Laadintaperiaatteen

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 laadintaperiaatteita.

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. Osakkuusyrietyksiin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenoon, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintameno määrällisenä 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 2017 4150 yksikköä (tCO₂). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO₂-päästöt, ovat olleet yhteensä 5 817 tonnia vuonna 2017 (10 335).



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 €

	2017	2016
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	1 481	1 668
Käytetyt varaukset	-7	-187
Varaukset 31.12.	1 474	1 481



Laadintaperiaatteet

Varaukset

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

26. VAKUUDET JA VASTUUSITOUKSET, 1 000 €

	2017	2016
Annetut tilipantit		
Kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi		9
Tulliluoton vakuudeksi	200	280
Tilipanttaus valmisteveron vakuudeksi	280	
	480	289
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	400	395
Myöhemmin	1 154	1 154
	1 592	1 587
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	93 991	84 572

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.

Varavoimallaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Yhden vuoden kuluessa	10 769	7 601
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	34 124	36 477
Yli viiden vuoden kuluttua	27 888	36 201
Yhteensä	72 780	80 278

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

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Fingridiä vastaan nostettiin joulukuussa 2016 kanne, jossa vaadittiin tarkentumatonta vahingonkorvaussummaa väitetyn sopimusrikkomuksen perusteella. Riita-asian oikeuskäsittely päättyi kärjäoikeuden joulukuussa 2017 antamaan välituomioon, jonka mukaan asiassa ei ollut näytetty Fingridin syyllistyneen sopimusrikkomukseen.

Fingrid on valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 2.1.2017 antamasta päätöksestä siltä osin kuin Energiavirasto velvoitti Fingridin toimittamaan säätösähkönsopimuksia koskevat ehdot ja maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi. Fingridin näkemyksen mukaan päätöksen antohetkellä voimassa ollut lainsäädäntö ei edellyttänyt säätösähkön hankintaan liittyvien ehtojen etukäteistä vahvistamista viranomaisella. Asian käsittely markkinaoikeudessa on yhä kesken. Oikeudenkäynnillä ei ole 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 HYVÄKSYMINEEN

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitilinpäätös 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 konsernitilinpäätöksestä 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 1.3.2018 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

1.3.2018

8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2017	1-12/2016
	Liitetieto	€	€
LIKEVAIHTO	2	665 392 912,15	581 409 910,01
Liiketoiminnan muut tuotot	3	2 952 426,51	12 693 378,54
Materiaalit ja palvelut	4	-293 984 228,25	-241 754 851,27
Henkilöstökulut	5	-29 384 630,35	-28 597 902,39
Poistot ja arvonalentumiset	6	-103 744 514,46	-108 266 566,81
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-70 125 942,52	-65 773 725,99
LIKEVOITTO		171 106 023,08	149 710 242,09
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-17 179 788,71	-20 121 491,84
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ		153 926 234,37	129 588 750,25
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		153 926 234,37	129 588 750,25
Tuloverot	10	-30 567 832,63	-25 722 449,53
TILIKAUDEN VOITTO		123 358 401,74	103 866 300,72

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2017	31.12.2016
	Liitetieto	€	€
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	11	0,00	4 288 792,08
Muut aineettomat hyödykkeet	12	79 273 488,45	79 770 462,84
		79 273 488,45	84 059 254,92
Aineelliset hyödykkeet			
	13		
Maa- ja vesialueet		15 974 431,21	15 700 654,61
Rakennukset ja rakennelmat		209 719 017,99	193 639 539,82
Koneet ja kalusto		560 151 242,49	576 316 710,23
Voimajohdot		770 540 624,65	808 874 948,90
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		83 656 395,80	59 404 402,54
		1 640 159 228,49	1 654 053 772,45
Sijoitukset:			
	14		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		507 063,77	507 063,77
Osuudet omistusyhteisyriksissä		8 587 578,95	8 587 578,95
Muut osakkeet ja osuudet		2 096 934,13	1 965 313,45
		11 191 576,85	11 059 956,17
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		1 730 624 293,79	1 749 172 983,54
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	15	13 528 910,29	12 269 117,70
Saamiset			
Pitkäaikaiset			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	16	5 000 000,00	2 807 700,00
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	16	4 000 000,00	4 000 000,00
Laskennalliset verosaamiset	10	8 846 460,43	
		17 846 460,43	6 807 700,00
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset		75 073 908,08	70 674 359,79
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	833 329,87	826 575,41
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	18	3 934 309,64	143 749,03
Muut saamiset		1 447 709,38	1 298 105,32
Siirtosaamiset	19,20	11 866 139,02	9 198 988,07
		93 155 395,99	82 141 777,62
Rahoitusarvopaperit	21	62 968 050,83	57 393 757,42
Rahat ja pankkisaamiset	21	20 302 954,11	21 939 069,16
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		207 801 771,65	180 551 421,90
VASTAAVAA YHTEENSÄ		1 938 426 065,44	1 929 724 405,44

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

VASTATTAVAA		31.12.2017	31.12.2016
	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		77 954 261,01	72 087 952,34
Tilikauden voitto		123 358 401,74	103 866 300,72
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		313 157 633,85	287 799 224,16
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	23	448 896 757,27	448 896 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	30	1 474 146,78	1 480 946,78
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24,25	691 236 522,43	698 544 173,57
Lainat rahoituslaitoksilta		129 541 125,54	151 203 463,20
		820 777 647,97	849 747 636,77
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24	107 307 651,26	127 852 092,56
Lainat rahoituslaitoksilta		22 473 741,62	21 662 337,66
Ostovelat		25 308 354,72	24 801 601,35
Velat saman konsernin yrityksille	26	1 157 812,70	1 102 734,71
Velat omistusyhteisyriksille	27	3 375 839,59	151 737,02
Muut velat	28	162 224 988,65	136 671 358,46
Siirtovelat	29	32 271 491,03	29 557 978,70
		354 119 879,57	341 799 840,46
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		1 174 897 527,54	1 191 547 477,23
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		1 938 426 065,44	1 929 724 405,44

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	Liitetieto	1.1.-31.12.2017 €	1.1.-31.12.2016 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	22	123 358 401,74	103 866 300,72
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	33	103 404 458,81	104 488 603,07
Korkokulut ja muut rahoituskulut		23 205 080,13	28 312 997,36
Korkotuotot		-4 767 603,36	-7 332 443,33
Osinkotuotot		-1 257 688,06	-859 062,19
Verot		30 567 832,63	25 722 449,53
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-9 443 145,18	-13 573 931,59
Vaihto-omaisuuden muutos		-1 259 792,59	395 852,70
Osto- ja muiden velkojen muutos		4 185 979,27	7 437 144,67
Pullonkaulatuotot		25 752 020,51	39 864 046,47
Varausten muutos		-6 800,00	-186 600,00
Maksetut korot		-19 012 238,47	-22 481 770,87
Saadut korot		415 917,88	436 541,27
Maksetut verot	10	-41 871 316,36	-33 782 121,37
Liiketoiminnan nettorahavirta		233 271 106,95	232 308 006,44
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-101 357 371,07	-138 768 010,88
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-5 893 088,91	-3 284 749,24
Investoinnit muihin sijoituksiin	14	-131 620,68	-82 347,14
Luovutustulot muista sijoituksista	14	118 990,19	152 000,00
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	543 925,81	5 885 200,00
Myönnetyt lainat		-2 120 610,67	-4 300 000,00
Saadut osingot	9	1 257 688,06	859 062,19
Investointien nettorahavirta		-107 582 087,27	-139 538 845,07
Rahoituksen rahavirrat:			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		451 535 449,76	240 118 091,67
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-425 554 006,96	-195 087 574,26
Pitkäaikaisten lainojen nostot		100 000 000,00	80 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-149 732 292,07	-164 824 440,82
Maksetut osingot	22	-97 999 992,05	-90 000 003,75
Rahoituksen nettorahavirta		-121 750 841,32	-129 793 927,16
Raha- ja rahoitusvarojen muutos		3 938 178,36	-37 024 765,79
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		79 332 826,58	116 357 592,37
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	21	83 271 004,94	79 332 826,58

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 valuutanvaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjauseriaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten 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 häviösähköhankintansa 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 hankintamenuun. Suunnitelmapienot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottoaikausien 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
Voimajohdot (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

1.3.2018

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. Velkaohjelmien 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

1.3.2018

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

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

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2017	2016
Kantaverkkotulot	412 082	382 395
Tasesähkön myynti	213 872	153 881
Rajasiirto	20 711	24 015
Läpisiirtotuotot	8 647	13 199
Tehoreservi palvelutuotot	293	295
Alkuperätakuupalvelutuotot	234	244
Muu liikevaihto	9 553	7 382
Yhteensä	665 393	581 410

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2017	2016
Vuokratuotot	942	922
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	340	3 796
Saadut avustukset	170	282
Pullonkaulatutuotot		6 325
Muut tuotot	1 500	1 368
Yhteensä	2 952	12 693

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2017	2016
Ostot tilikauden aikana	234 232	170 793
Häviösähköhankinnat	47 397	57 555
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 260	396
Aineet ja tarvikkeet	280 369	228 745
Palvelut	13 615	13 010
Yhteensä	293 984	241 755

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2017	2016
Palkat ja palkkiot	24 187	22 735
Eläkekulut	4 139	4 433
Muut henkilösivukulut	1 059	1 430
Yhteensä	29 385	28 598

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2017	2016
Juhani Järvi, puheenjohtaja (6.6.2014 alkaen)	39	34
Helena Walldén, puheenjohtaja (6.4.2016 saakka)		11
Juha Majanen, varapuheenjohtaja (22.3.2012 alkaen)	24	23
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	19	20
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	20	20
Anu Hämäläinen, hallituksen jäsen (6.4.2016 alkaen)	19	14

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	416	352
---------------------------------	-----	-----

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	352	336
Henkilöstö vuoden lopussa	355	334

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €

	2017	2016
Liikearvo	4 289	6 433
Muut pitkävaikutteiset menot	6 390	5 856
Rakennukset ja rakennelmat	8 535	8 100
Koneet ja kalusto	48 104	50 973
Voimajohdot	36 427	36 904
Yhteensä*	103 745	108 267

* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)	89 658	88 967
--	--------	--------

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €

	2017	2016
Ulkopuoliset urakat ja työsuoritukset ym.	56 173	53 277
Verkkovuokrat	241	241
Muut vuokratulot	3 381	2 575
Muut kulut	10 331	9 681
Yhteensä	70 126	65 774

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €

	2017	2016
PricewaterhouseCoopers Oy:		
Tilintarkastuspalkkiot	63	61
Veroneuvonta	20	21
Tilintarkastuslain 1.1,2 §:ssä tarkoitetut toimeksiannot		3
Muut palkkiot	41	60
Yhtensä	124	145

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €

	2017	2016
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	139	294
Osinkotuotot muilta	1 119	565
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	4 768	7 332
	6 025	8 192

Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille

Korko- ja muut rahoituskulut muille	-23 205	-28 313
	-23 205	-28 313

Yhteensä	-17 180	-20 121
-----------------	----------------	----------------

10. TULOVEROT, 1 000 €

	2017	2016
Tuloverot tilikaudelta	33 197	25 722
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	6 217	
Laskennallisten verojen muutos	-8 846	
Yhteensä	30 568	25 722

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €

Väliaikaiset erot pullonkaulatuotoista	8 846
Yhteensä	8 846

Taseeseen kirjaamattomat laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €

Laskennalliset verosaamiset

Väliaikaisista eroista	295	296
	295	296

Laskennalliset verovelat

Väliaikaisista eroista	220	242
Tilinpäätössiirroista	89 779	89 779
	90 000	90 021

Yhteensä	89 705	89 725
-----------------	---------------	---------------

11. LIIKEARVO, 1 000 €

	2017	2016
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-124 375	-117 942
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-4 289	-6 433
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	4 289

Kertynyt poistoero 1.1.	-4 289	-10 722
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	4 289	6 433

Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	0	-4 289
---	----------	---------------

12. MUUT PITKÄVAIKUTTEISET MENOT, 1 000 €

	2017	2016
Hankintameno 1.1.	183 719	180 861
Lisäykset 1.1.-31.12.	5 959	3 548
Vähennykset 1.1.-31.12.	-126	-690
Hankintameno 31.12.	189 553	183 719
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-103 949	-98 519
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	60	427
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-6 390	-5 856
Kirjanpitoarvo 31.12.*	79 273	79 770

Kertynyt poistoero 1.1.	-52 620	-53 378
Poistoerojen lisäys 1.1.-31.12.	-5 908	-737
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	6 481	1 496

Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.	-52 047	-52 620
--	----------------	----------------

*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €	2017	2016
--	-------------	-------------

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Kirjanpitoarvo 31.12.	71 258	74 378
Kirjanpitoarvo 1.1.	-74 378	-77 101
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 030	3 941
Vähennykset 1.1.-31.12.	66	263
Yhteensä	976	1 482

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2017	2016
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	15 701	15 349
Lisäykset 1.1.-31.12.	274	393
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	-41
Hankintameno 31.12.	15 974	15 701

Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	253 104	218 637
Lisäykset 1.1.-31.12.	24 614	34 634
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5	-168
Hankintameno 31.12.	277 712	253 104
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-59 464	-51 436
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	5	73
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-8 535	-8 100
Kirjanpitoarvo 31.12.	209 719	193 640
Kertynyt poistoero 1.1.	-12 694	-12 649
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-9 383	-970
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	8 535	925
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-13 542	-12 694

Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 091 578	1 029 839
Lisäykset 1.1.-31.12.	31 938	61 839
Vähennykset 1.1.-31.12.	-718	-100
Hankintameno 31.12.	1 122 798	1 091 578
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-515 261	-464 296
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	718	8
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-48 104	-50 973
Kirjanpitoarvo 31.12.	560 151	576 317
Kertynyt poistoero 1.1.	-90 425	-97 309
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-44 144	-782
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	48 104	7 665
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-86 466	-90 425

Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 290 658	1 221 808
Lisäykset 1.1.-31.12.	-1 658	74 414
Vähennykset 1.1.-31.12.	-433	-5 565
Hankintameno 31.12.	1 288 567	1 290 658
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-481 783	-448 824
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	184	3 944
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-36 427	-36 904

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Kirjanpitoarvo 31.12.	770 541	808 875
Kertynyt poistoero 1.1.	-288 869	-274 839
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-44 400	-50 934
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	36 427	36 904
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-296 842	-288 869
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	118	118
Hankintameno 31.12.	118	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	59 404	120 816
Lisäykset 1.1.-31.12.	94 299	116 534
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-70 047	-177 946
Hankintameno 31.12.	83 656	59 404
Aineelliset hyödykkeet yhteensä*	1 640 160	1 654 054
* Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €	2017	2016
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 609 354	1 618 586
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 618 586	-1 635 324
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	85 628	85 026
Vähennykset 1.1.-31.12.	249	1 742
Yhteensä	76 645	70 030
Fingridin varavoimalaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.		
14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2017	2016
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	507	505
Lisäykset 1.1.-31.12.		3
Hankintameno 31.12.	507	507
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä		
Hankintameno 1.1.	8 588	8 588
Vähennykset 1.1.-31.12.		
Hankintameno 31.12.	8 588	8 588
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	1 965	1 885
Lisäykset 1.1.-31.12.	139	227
Vähennykset 1.1.-31.12.	-8	-147
Hankintameno 31.12.	2 097	1 965
Sijoitukset yhteensä	11 192	11 060
15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2017	2016
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	13 248	12 139
Keskeneräiset työt	281	131
Yhteensä	13 529	12 269

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2017	2016
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	5 000	2 808
Lainasaamiset osakkuusyrittäyksiltä	4 000	4 000
Yhteensä	9 000	6 808

17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2017	2016
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	772	799
Korkosaamiset	62	27
Yhteensä	833	827

18. SAAMISET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2017	2016
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	3 888	125
Korkosaamiset	46	18
Yhteensä	3 934	144

19. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2017	2016
Korot ja muut rahoituserät	6 545	7 333
Myyntin ja ostojen jaksotukset	2 201	1 666
Versaamiset	2 331	0
Muut siirtosaamiset	789	200
Yhteensä	11 866	9 199

20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTÄVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2017	2016
Pääoma-alennukset	1 624	1 039

21. RAHAVARAT, 1 000 €	2017	2016
Yritystodistukset	6 496	12 991
Lyhyen koron rahastot	56 472	44 402
Pankkitalletukset	10 000	10 000
Rahavarat ja pankkisaamiset	10 303	11 939
Yhteensä	83 271	79 333

22. OMA-PÄÄOMA, 1 000 €	2017	2016
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
	175 954	162 088
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.		
Osingonjako	-98 000	-90 000

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	77 954	72 088
Tilikauden voitto	123 358	103 866
Oma pääoma 31.12.	313 158	287 799
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	201 313	175 954

Osakemäärä, kpl	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2017	2 078	1 247	3 325
31.12.2017	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 myöhempinä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. B-sarjan osakkeilla ei ole oikeutta saada muuta osinkoa.

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 suuruisia tilikausittaisia vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisen 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.

23. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €	2017	2016
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	448 897	448 897

24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €	2017	2016
--	-------------	-------------

Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko		
EUR	20 000	11.4.2017	vaihtuvakorkoinen		20 000
EUR	25 000	11.4.2017	vaihtuvakorkoinen		25 000
EUR	30 000	15.6.2017	3,07%		30 000
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	
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	630 000

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

JPY	500 000	22.6.2017	1,28%		4 507
				0	4 507
NOK	200 000	11.4.2017	5,16%		24 620
NOK	200 000	10.11.2017	5,12%		23 725
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	84 582
SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen	107 308	107 308
				107 308	107 308
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				691 237	698 544
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				107 308	127 852
Yhteensä				798 544	826 396

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

	2017	2016
Joukkovelkakirjalainat	617 512	517 512
Lainat rahoituslaitoksilta	72 554	90 216
Yhteensä	690 066	607 728

26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €

	2017	2016
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	1 158	1 103
Yhteensä	1 158	1 103

27. VELAT OMISTUSYHTEISYRITYKSILLE, 1 000 €

	2017	2016
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	3 376	152
Yhteensä	3 376	152

28. MUUT VELAT, 1 000 €

	2017	2016
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	145 243	120 128
Arvonlisäverovelka	12 378	11 860
Sähköverovelka	3 092	3 093
Saadut vakuudet	923	923
Muut velat	588	667

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Yhteensä	162 225	136 671
-----------------	----------------	----------------

29. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2017	2016
---------------------------------	-------------	-------------

Lyhytaikaiset:		
Korko ja muut rahoituserät	11 757	12 822
Palkat ja henkilösivukulut	6 613	5 693
Myyntin ja ostojen jaksotukset	8 751	5 766
Muut siirtovelat	5 150	5 277
Yhteensä	32 271	29 558

30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2017	2016
--	-------------	-------------

Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 474	1 481
Yhteensä	1 474	1 481

31. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €
--

	2017				2016				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.17	Käypä arvo neg. 31.12.17	Käypä nettoarvo 31.12.17	Nimel-lisarvo 31.12.17	Käypä arvo pos. 31.12.16	Käypä arvo neg. 31.12.16	Käypä nettoarvo 31.12.16	Nimel-lisarvo 31.12.16	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset	3 837	-12 660	-8 822	143 544	6 930	-12 487	-5 558	196 396	Taso 2
Valuuttatermiinit		-123	-123	1 167	46		46	2 271	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	23 209	-7 487	15 722	430 000	26 667	-6 725	19 943	360 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	787		787	571 587	1 350		1 350	514 685	Taso 2
Yhteensä	27 833	-20 270	7 563	1 146 298	34 993	-19 212	15 781	1 073 352	
Sähkö-johdannaiset									
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset	1 010	-135	875	1,13					Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset	2 905	-1 244	1 661	3,75	1 640	-8 157	-6 518	4,07	Taso 1
Yhteensä	3 915	-1 379	2 536	4,88	1 640	-8 157	-6 518	4,07	

32. VAKUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2017	2016
--	-------------	-------------

Vuokravastuut

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Tulevan vuoden maksut	4 079	3 536
Myöhemmin	28 192	28 653
	32 270	32 189
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	10 769	7 601
Myöhemmin	62 011	72 677
	72 780	80 278
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokrasopimusten vakuudeksi		9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	200	280
Tilipanttaus valmisteveron vakuudeksi	280	
	480	289
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	400	395
Myöhemmin	1 154	1 154
	1 592	1 587

33. LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTOJEN OIKAISUT, 1 000 €	2017	2016
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		
Poistot	103 745	108 267
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/- tappiot (-/+)	-340	-3 778
Yhteensä	103 404	104 489

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Fingridiä vastaan nostettiin joulukuussa 2016 kanne, jossa vaadittiin tarkentumatonta vahingonkorvaussummaa väitetyn sopimusrikkomuksen perusteella. Riita-asian oikeuskäsittely päättyi käräjäoikeuden joulukuussa 2017 antamaan välituomioon, jonka mukaan asiassa ei ollut näytetty Fingridin syyllistyneen sopimusrikkomukseen.

Fingrid on valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 2.1.2017 antamasta päätöksestä siltä osin kuin Energiavirasto velvoitti Fingridin toimittamaan säätösähköopimuksia koskevat ehdot ja maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi. Fingridin näkemyksen mukaan päätöksen antohetkellä voimassa ollut lainsäädäntö ei edellyttänyt säätösähkön hankintaan liittyvien ehtojen etukäteistä vahvistamista viranomaisella. Asian käsittely markkinaoikeudessa on yhä kesken. Oikeudenkäynnillä ei ole 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.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

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 2017 aikana oli 11 (12). Liikevoitto oli 0,5 (3,7) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TUOSLASKELMA	1.1.-31.12.2017 1 000 €	1.1.-31.12.2016 1 000 €
LIKEVAIHTO*	219 344	165 393
Liiketoiminnan muut tuotot	1	1
Materiaalit ja palvelut*	-213 014	-156 520
Henkilöstökulut	-1 148	-1 385
Poistot ja arvonalentumiset	-434	-181
Liiketoiminnan muut kulut	-3 718	-1 129
LIKEVOITTO	1 028	6 178
Rahoitustuotot ja -kulut	81	48
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 110	6 226
Tilinpäätössiirrot	-81	-89
Tuloverot	-206	-884
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	823	5 253

* Liikevaihto sisältää tasesähkön myyntiä 56,7 (9,2) miljoonaa euroa sekä materiaalit ja palvelut sisältävät ostoja 54,7 (6,5) miljoonaa euroa tasevastaava Fingrid Oyj:lle.

* Tasesähkön myynnin ja oston kasvu oli seurasta taseselvityksen siirtymisestä eSett Oy:n hoidettavaksi, minkä johdosta rajatasevastaaville myyty tasesähkö raportoidaan ulkoisena liikevaihtona ja niiltä ostettu tasesähkö vastaavasti ulkoisena ostoina.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2017 1 000 €	31.12.2016 1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	1 311	385
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	461	247
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		62
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	2 001	2 001

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2018

PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	3 772	2 695
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyryyksiltä	4 000	4 000
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	2 649	27 420
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	10 594	18 469
Saamiset omistusyhteisyryyksiltä	13 214	144
Muut saamiset	2 234	1 504
	28 690	47 537
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	32 691	51 538
VASTAAVAA YHTEENSÄ	36 463	54 233

VASTATTAVAA	31.12.2017	31.12.2016
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	21 873	16 620
Tilikauden voitto	823	5 253
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	23 013	22 190
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-389	-470
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	520	30 724
Velat saman konsernin yrityksille		906
Velat omistusyhteisyryyksille	13 113	
Siirtovelat	206	884
	13 839	32 513
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	13 839	32 513
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	36 463	54 233

Tiedonvaihdon kehittäminen

Fingridillä on sähkömarkkina-alueissa 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.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

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.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
	1 000 €	1 000 €
LIIVEVAIHTO	575	595
Henkilöstökulut	-116	-144
Liiketoiminnan muut kulut	-374	-392
LIIVEVOITTO	86	59
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	86	59
Tuloverot	-17	-12
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	69	48

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2017	31.12.2016
	1 000 €	1 000 €
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Myyntisaamiset	1	
Muut saamiset	130	147
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	131	147
VASTAAVAA YHTEENSÄ	131	147

VASTATTAVAA	31.12.2017	31.12.2016
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	-589	-636
Tilikauden voitto	69	48
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-518	-586

VIERAS PÄÄOMA

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

Lyhytaikainen vieras pääoma

Ostovelat	11	12
Velat saman konsernin yrityksille	575	686
Muut velat	62	36
	649	734
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	649	734
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	131	147

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 tehoeservijärjestelyn 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.-31.12.2017	1.1.-31.12.2017
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIIKEVAIHTO	663 176	2 217
Liiketoiminnan muut tuotot	2 952	
Materiaalit ja palvelut	-293 984	
Henkilöstökulut	-28 182	-1 203
Poistot ja arvonalentumiset	-103 745	
Liiketoiminnan muut kulut	-69 112	-1 014
LIIKEVOITTO	171 106	0
Rahoitustuotot ja -kulut	-17 424	245
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	153 682	245
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	153 682	245
Tuloverot	-30 519	-49
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	123 163	196
ERIYTETTY TASE		

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2017	31.12.2017
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Liikearvo		
Muut aineettomat hyödykkeet	79 273	
	79 273	
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	15 974	
Rakennukset ja rakennelmat	209 719	
Koneet ja kalusto	560 151	
Voimajohdot	770 541	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	83 656	
	1 640 159	
Sijoitukset:		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		507
Osuudet omistusyhteisyriksissä	8 588	
Muut osakkeet ja osuudet	2 097	
	10 685	507
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 730 117	507
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	13 529	
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		5 000
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	4 000	
Laskennalliset verosaamiset	8 846	
	12 846	5 000
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	75 074	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	5 445	833
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	3 934	
Muut saamiset	1 448	
Siirtosaamiset	11 866	
	97 767	833
Rahoitusarvopaperit	62 968	
Rahat ja pankkisaamiset	20 303	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	207 413	5 833

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

VASTAAVAA YHTEENSÄ		
	1 937 530	6 340
ERIYTETTY TASE		
	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2017	31.12.2017
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	
Edellisten tilikausien voitto	77 695	259
Tilikauden voitto	123 163	196
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	312 700	458
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	448 897	
PAKOLLISET VARAUKSET	1 474	
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	691 237	
Lainat rahoituslaitoksilta	129 541	
	820 778	
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	107 308	
Lainat rahoituslaitoksilta	22 474	
Ostovelat	25 308	
Velat saman konsernin yrityksille	1 158	5 445
Velat omistusyhteisyriyksille	3 376	
Muut velat	162 053	172
Siirtovelat	32 006	266
	353 682	5 883
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 174 459	5 883
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 937 530	6 340

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat

ERIYTETTY TASE	
	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2017
	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:	
Muut aineettomat hyödykkeet	8 016

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

	8 016
Aineelliset hyödykkeet	
Maa- ja vesialueet	15 732
Rakennukset ja rakennelmat	4 258
Koneet ja kalusto	9 557
Voimajohdot	1 140
Muut aineelliset hyödykkeet	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	83 656
	114 462
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	122 477

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. Siirtovelosta 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. Vuodelta 2017 kertyneet pullonkaulatuotot käytettiin kokonaan Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin ja vuodelta 2016 kertyneet pullonkaulatuotot on käytetty rajasiirtoyhteyksien kehittämiseen ja kunnossapitoon, sekä osittain Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin. Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointi tukee sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista Suomeen.

Pullonkaulatuotot, 1 000 €	2017	2016
Pullonkaulatuotot 1.1.		
Kertyneet pullonkaulatuotot	25 752	39 863
Pullonkaulatuottoja vastaavat kulut		-6 325
Pullonkaulatuottoja vastaavat investoinnit	-25 752	-33 538
Käyttämättömät pullonkaulatuotot 31.12.		

Vastakaupat

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

Vastakaupat, 1 000 €	2017	2016
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	366	2 531
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	96	87
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	1 295	1 242
Vastakaupat yhteensä	1 756	3 861

36. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2017.

	2017	2016
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä tCO ₂	5 817	10 335

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2018

9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 1. maaliskuuta 2018

Juhani Järvi
puheenjohtaja

Juha Majanen
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Esko Torsti

Anu Hämäläinen

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 1. maaliskuuta 2018

PricewaterhouseCoopers Oy
Tilintarkastusyhteisö

Heikki Lassila, KHT