



Vuosikertomus 2017

FINGRID

Sisällysluettelo

Lyhyesti

- 5 Vuosikertomuksen sisältö ja raportointiperiaatteet
- 6 Toimitusjohtajan katsaus
- 8 Fingrid lyhyesti
- 10 Voimansiirtoverkko

Strategia ja johtamisjärjestelmä

- 12 Toimintaympäristö
 - Ilmastonmuutos ja energiajärjestelmän murros
 - Energiaturvallisuus ja sähköriippuvuus
 - Globalisaatio ja vastuullisuus
 - Digitalisaatio
- 17 Sidosryhmäyhteistyö
- 19 Perustehtävä ja liiketoimintamalli
- 20 Strategia
 - Fingridin strategiset tavoitteet ja mittarit
 - Johtamisjärjestelmä
- 30 Henkilöstö
- 36 Yritysvastuu

Liiketoiminta

- 41 Asiakkaat
 - Asiakastoimikunnat ja neuvottelukunta
- 50 Talous ja rahoitus
- 55 Sähköjärjestelmä
- 62 Sähkömarkkinat
- 67 Kantaverkon kehittäminen ja ylläpito
- 76 Ympäristö

- 80 Tutkimus-, kehitys- ja innovaatiotoiminta

GRI-tunnusluvut

Hallinnointi

- 107 Hallitus
- 111 Johtoryhmä
- 117 Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät
- 120 Hallinto- ja ohjausjärjestelmä
 - 1. Yleistä
 - 2. Kuvaus Fingridin hallintoelimestä
 - 3. Yhtiökokous
 - 4. Hallitus
 - 5. Hallituksen valiokunnat
 - 6. Toimitusjohtaja
 - 7. Yhtiön johtaminen
 - 8. Neuvottelukunta
 - 9. Sisäinen valvonta ja riskienhallinta
 - 10. Tilintarkastus ja sisäinen tarkastus
 - 11. Lähipiiriliiketoimet
 - 12. Sisäpiirihallinnon keskeiset menettelytavat
 - Palkka- ja palkkioselvitys
- 140 Pörssitiedotteet vuonna 2017

Hallituksen toimintakertomus ja tilinpäätös

- 142 1 Hallituksen toimintakertomus
 - 1.1 Taloudellinen tulos
 - 1.2 Rahoitus

1.3	Investoinnit			4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta
1.4	Sähköjärjestelmä			4.6	Vaihto-omaisuus
1.5	Sähkömarkkinat			4.7	Sähkön hinta- ja volyyimiriskin hallinta
1.6	Osakepääoma			4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari
1.7	Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät			4.9	Verot
1.8	Hallitus ja ylin johto			200	5 Pitkäjänteinen investoija
1.9	Liiketoimintamalli				5.1 Kantaverkko-omaisuus
1.10	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta				5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet
1.11	Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille		212	6	Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
1.12	Yritysvastuu				6.1 Pääoman hallinta
1.13	Ympäristöasiat				6.2 Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet
1.14	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt				6.3 Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä velkojen rahoitusriskien hallinta
1.15	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä				6.4 Rahavarat ja muut rahoitusvarat
1.16	Hallituksen voitonjakoehdotus				6.5 Oma pääoma ja osingonjako
1.17	Yhtiökokous 2018				6.6 Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista
164	2 Tunnusluvut			240	7 Muut tiedot (IFRS)
167	3 Konsernitilinpäätös (IFRS)				7.1 Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat
	3.1 Tuloslaskelma				7.2 Muut liitetiedot
	3.2 Konsernitase			248	8 Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)
	3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista				8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma
	3.4 Konsernin rahavirtalaskelma				8.2 Emoyhtiön tase
178	4 Kantaverkkotoiminnan esikuva				8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma
	4.1 Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet				8.4 Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot
	4.2 Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet		281	9	Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoittaneet
	4.3 Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen		282		Tilintarkastuskertomus
	4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta				



Lyhyesti

Vuosikertomuksen sisältö ja raportointiperiaatteet

Fingridin vuoden 2017 vuosikertomus julkaistaan sähköisessä muodossa Fingridin verkkosivuilla. Osana vuosikertomusta raportoidaan myös yritysvastuu sekä hallinto- ja ohjausjärjestelmä.

Fingrid laatii konsernitilinpäätöksen ja osavuositarkastukset kansainvälisten, EU:n hyväksymien IFRS-raportointistandardien ja arvopaperimarkkinalain mukaisesti. Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy:n ja Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyhtiöksiä on yhdistelty Nord Pool AS (omistus 18,8 prosenttia) ja eSett Oy (omistus 33,3 prosenttia). Toimintakertomus ja konsernin emoyhtiön sekä sen tytäryhtiöiden tilinpäätös laaditaan Suomen kirjanpitolain sekä kirjanpitolautakunnan ohjeiden ja lausuntojen mukaisesti. Henkilöstöä koskevat tiedot perustuvat henkilöstöhallinnon laskentajärjestelmiin, ja niiden laskennassa noudatetaan kirjanpitolautakunnan yleisohjetta toimintakertomuksen laatimisesta. Ympäristötiedot on kerätty viranomaisille raportoitavista tiedoista ja omista tiedonkeruujärjestelmistämme. Ulkopuolinen päästökauppatoimintaja on todentanut hiilidioksidipäästöselvityksen.

Raportoitaessa yritys vastuusta keskitytään Fingrid-konsernin oman toiminnan olennaisimpiin taloudellisiin, sosiaalisiin ja ympäristöön kohdistuviin vaikutuksiin. Raportoinnissa sovelletaan integroidun raportoinnin periaatteita, ja esimerkiksi henkilöstön hyvinvoinnista, työturvallisuudesta, ympäristövaikutuksista ja verojalanjäljestä raportoidaan aina kyseisen vastuullisuuden osa-alueen yhteydessä. Raportointi noudattaa myös kansainvälistä GRI-raportointiohjeistoa (Global Reporting Initiative, GRI-standardien peruslaajuus core). Sosiaalisten ja ympäristötietojen laskentaraja ei sisällä osakkuusyhtiöitä. Myös vaatimukset valtionyhtiöiden yritys vastuuraportoinnille ja pörssien ESG-raportointiopas on otettu huomioon. Vuosikertomus toimii YK:n Global Compact -aloitteen mukaisena Communication on Progress (COP) -raporttina.

Toimitusjohtajan katsaus

Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö

Yhtiön toimintavuosi 2017 oli työntäyteinen. Saavutimme hyvin vuodelle 2017 asetetut toiminnalliset ja taloudelliset tavoitteet. Kehitimme kantaverkkoa tulevaisuuden sähköjärjestelmää varten. Kantaverkon siirtokapasiteetti oli tehokkaasti käytössä ja siirtovarmuus pysyi erinomaisella tasolla. Nostimme sähkömarkkinoiden kannalta tärkeän tasasähköyhteyksien luotettavuuden kautta aikojen parhaalle tasolle. Taloudellisesti Fingrid on hyvässä kunnossa, vaikka yhtiö on viime vuosina investoinut ja kehittänyt toimintaansa merkittävästi. Tuloskehitys on ollut vahva. Konsernin liikevaihto oli 672,0 (586,1) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto oli 130,8 (138,7) miljoonaa euroa. Arviomme mukaan kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos vuodelta 2017 jää hieman alijäämäiseksi. Päätimme loppuvuodesta säilyttää kantaverkkopalvelumaksut ennallaan vuodelle 2018.

Tulevaisuuteen varaudutaan nyt

Pohdimme Fingridissä jatkuvasti tulevaisuutta ja sen vaikutuksia kantaverkkoyhtiön toimintaan. Meidän kannaltamme keskeisiä tulevaisuuden ajureita ovat energijärjestelmän siirtyminen kohti uusia tuotantotapoja ja -tekniikoita sekä yhteiskunnassa tapahtuvat muutokset. Yhteiskunnan sähköistäminen on tehokas tapa lopettaa energijärjestelmän tuottamat huomattavat hiilidioksidipäästöt. Luotettava sähkönsaanti on varmistettava yhteiskunnassa, joka ei enää toimi ilman sähköä. Kantaverkkoyhtiönä Fingridillä on keskeinen rooli Suomen sähköistäjänä. Varautuminen toimialan muutoksiin ja tuleviin investointeihin vaatii huolellista työtä. Tänään tehdyt päätökset vaikuttavat vielä vuosikymmenienkin päästä. Yhteiskunnan pyrkimys kohti entistä suurempaa tasa-arvoa ja avoimuutta sopii myös hyvin yhteen toimintamme kanssa, joka on jo pitkään perustunut näihin tekijöihin. Vuonna 2017 toteutetut Corporate Spiritin People Power ja Great Place to Work työilmapiirimittaukset osoittavat, että Fingrid kuuluu Suomen parhaiden työpaikkojen joukkoon.

Erilainen kantaverkkoyhtiö

Fingrid erottuu asiakaslähtöisellä toimintatavallaan vertailussa muihin kantaverkkoyhtiöihin. Teemme työtä asiakkaiden ja yhteiskunnan hyväksi. Asiakkaan äänen tulee kuulua jokaiselle fingridiläiselle. Vuoden 2017 palautteen perusteella asiakkaamme luottavat meihin. Työllemme on leimallista myös maailmanluokan parhaimpiin kuuluva tehokkuus, joka perustuu kykyymme yhdistää oma ydinosaisemme kunkin alan parhaiden osaajien kanssa. Fingridin asiakaslähtöisyys, tehokkuus ja innovatiivisuus on noteerattu myös maailmalla. Yhtiö sijoittui maailman kolmen parhaan kantaverkkobrändin joukkoon Islannissa lokakuussa 2017 pidetyssä CHARGE-energiakonferenssissa. Saavutus ei olisi ollut mahdollinen ilman sujuvaa yhteistyötä asiakkaidemme ja palvelutuottajiemme kanssa.

Globalisoituvassa toimintaympäristössä kantaverkkoyhtiön liiketoiminnan vastuullisuus nousee entistä merkittävämpään rooliin. Sitoutumisemme Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -yritysvastuualoitteeseen kertoo osaltaan yritysvastuun ja läpinäkyvyyden tärkeydestä Fingridille. Toteutamme strategiaamme yritysvastuun periaatteiden mukaisesti.

Teemme merkittävää kehitystyötä sähköjärjestelmän toimitusvarmuuden ja markkinoiden puolesta. Sähköjärjestelmän modernisointi ja digitalisointi tuottavat jatkuvasti uusia innovaatioita. Ilman merkittäviä teknologisia läpimurtoja siirtyminen uuteen, puhtaaseen sähköjärjestelmään ei ole mahdollista. Tärkeää on, että uudet teknologiat saadaan integroitua tehokkaasti sähköjärjestelmään. Markkinoiden ”näkömätön käsi” on uusien teknologioiden paras kumppani: kilpailu ja markkinat ohjaavat tehokkaasti investointeja, ja toisaalta hinta ohjaa uusien teknologioiden käyttöä siten, että ne tukevat mahdollisimman hyvin sähköjärjestelmän tasapainotusta. Toimivat markkinat palkitsevat oikeudenmukaisesti markkinatoimijoita ja kannustavat heitä löytämään uusia

ratkaisuja. On ollut ilahduttavaa nähdä, että sähkön kulutuksen joustot ovat vähitellen löytämässä paikkaansa sähkömarkkinoilla. Tästä saatiin hyviä esimerkkejä myös vuonna 2017. Vastaavaa kehitystä sopii toivoa myös akkuteknologian osalta. Toivottavaa on, että markkinat houkuttelevat uusia investointeja myös sähkön tuotantoon.

Sähkömarkkinoiden edistämisessä olemme integraatiomyönteisiä. Tältä osin olemmekin huolissamme pohjoismaisen yhteistyön tulevaisuudesta. Viime aikoina on ollut nähtävissä selkeitä valtapelin tunnusmerkkejä vanhan, luottamukseen perustuvan yhteistyön sijaan.

Haemme uusia ratkaisuja laajalla rintamalla tekemällä yhteistyötä innovatiivisten yritysten kanssa. Me keskitymme perustehtäväämme, emmekä ole hakemassa uutta liiketoimintaa. Fingridin tehtävänä on tukea ja edesauttaa suomalaisia yrityksiä tekemällä näiden kanssa yhteistä kehitystyötä ja toimimalla uuden yritystoiminnan kasvualustana. Tällä tavoin voimme parhaalla mahdollisella tavalla tukea Suomen menestystä ja toteuttaa perustehtäväämme kaikkien suomalaisten kantaverkko-yhtiönä.

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

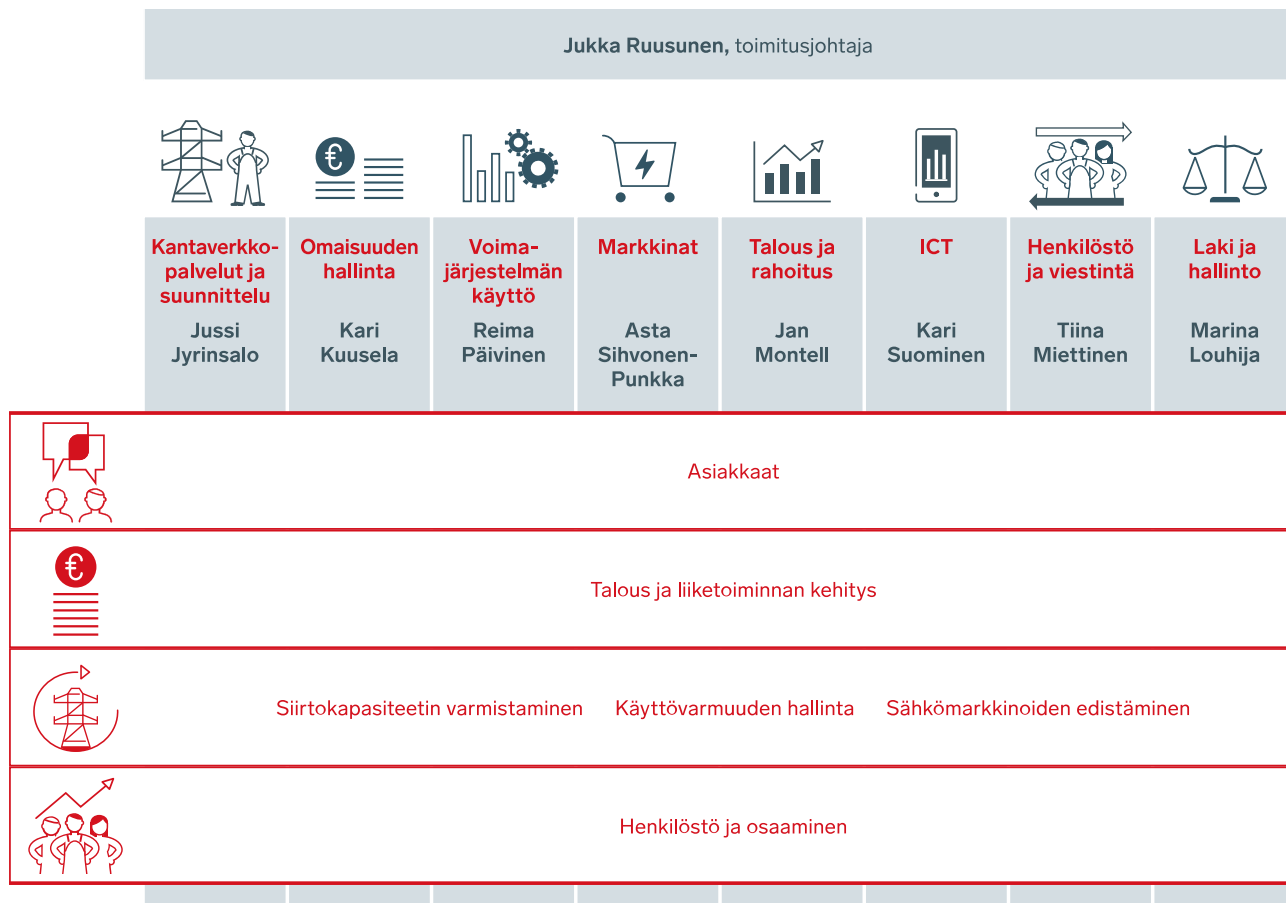


Fingrid lyhyesti

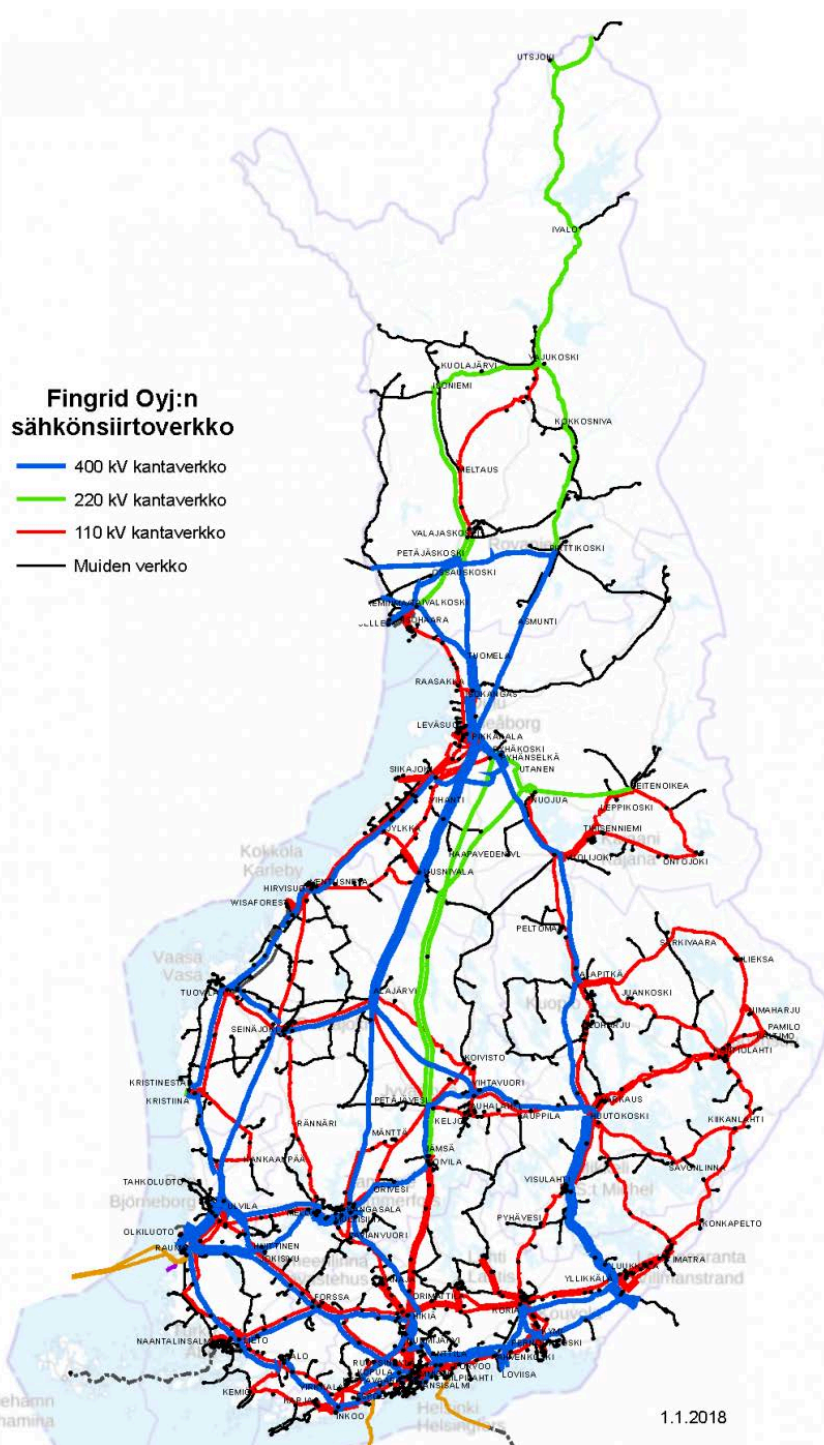
- Fingrid Oyj on suomalainen julkinen osakeyhtiö, joka vastaa sähkön siirrosta Suomen kantaverkossa.
- Yhtiö on perustettu 29.11.1996.
- Operatiivinen toiminta alkoi 1.9.1997.
- Liikevaihto on 672 (586) miljoonaa euroa.
- Taseen loppusumma on 2,1 (2,1) miljardia euroa.
- Maanlaajuinen kantaverkko on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset ja tehtaat sekä jakeluverkot.
- Fingrid huolehtii siitä, että Suomi saa sähköä häiriöttä. Fingrid vastaa siitä, että tuotanto ja kulutus ovat jatkuvasti tasapainossa. Vuosina 2017–2026 rakennetaan noin 1 500 kilometriä uusia voimajohtoja ja kahdeksan sähköasemaa.
- Fingridin asiakkaita ovat verkkoyhtiöt, sähkön tuottajat, sähkön suurkuluttajat ja sähkömarkkinatoimijat. Yhtiön asiakkailleen tarjoamia palveluita ovat sähkönsiirto, tasepalvelut, alkuperätakuun sertifikaatti, sähkömarkkinainformaatio ja vähittäismarkkinoiden tiedonvaihto.
- Suomen sähköjärjestelmä on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää. Yhteispohjoismainen järjestelmä on kytketty Keski-Euroopan järjestelmään tasasähköyhteyksin. Lisäksi Suomesta on tasasähköyhteydet Venäjälle ja Viroon.
- Fingridin omistamaan kantaverkkoon kuuluu 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohtoja noin 14 400 kilometriä sekä 115 sähköasemaa, 4 HVDC -asemaa ja 10 omaa varavoimalaitosta.
- Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Lisäksi yhtiö osallistuu eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten verkkosääntöjen laadintaan sekä verkkosuunnitteluun. Eurooppalaisen yhteistyön rinnalla pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt tekevät yhteistyötä käyttötoiminnan sekä verkon ja sähkömarkkinasääntöjen kehittämisen alueilla.
- Fingrid kehittää uusia palveluita, joilla parannetaan markkinoiden toimivuutta. Fingridissä käynnistyi keväällä 2015 projekti, jonka tuloksena sähkön vähittäismyyjien ja verkkoyhtiöiden tiedonvaihto keskitetään yhteen palveluun, datahubiin. Tässä yhteydessä myös sähkön vähittäismarkkinoiden liiketoimintaprosesseja selkeytetään ja tehostetaan.
- Yhtiön omistajina ovat Suomen valtio suoraan 28,2 prosentilla, Huoltovarmuuskeskus 24,9 prosentilla, Aino Holdingyhtiö Ky 26,4 prosentilla, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen 19,9 prosentilla ja muut institutionaaliset sijoittajat 0,6 prosentilla. Aino Holdingyhtiö Ky:n omistavat OP Vakuutus- ja eläkeyhteisöt (Pohjola Vakuutus Oy, OP-Henkivakuutus Oy, OP-Eläkekassa sekä OP-Eläkesäätiö), Valtion Eläkerahasto sekä Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo.
- Fingridin pääomamarkkinoilla liikkeeseen laskemat velkakirjat ovat noteerattuja Lontoon pörssissä.
- Fingrid omistaa 18,8 prosenttia sähköpörssi Nord Pool AS:stä.
- Fingrid omistaa yhdessä Statnetin ja Svenska kraftnätin kanssa tasepalveluyhtiö eSett Oy:n. Tunnuslauseensa ”We settle together” mukaisesti yhtiö tarjoaa taseselvityspalveluja Suomen, Norjan ja Ruotsin sähkömarkkinoiden osapuolille. Yhtiön operatiivinen toiminta käynnistyi toukokuussa 2017, jolloin eSett Oy otti hoitaakseen taseselvityksen. Samalla markkinoilla siirryttiin käyttämään harmonisoitua pohjoismaista taseselvitysmallia. Tavoitteena on tarjota markkinaosapuolille mahdollisimman yhtäläiset toimintaolosuhteet koko toiminta-alueella ja siten alentaa markkinaosapuolten markkinoille tulokynnystä sekä kustannuksia. eSett palvelee yli 1 000 sähkömarkkinaosapuolta.
- Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteinen käytönsuunnittelutoimisto, Nordic RSC, käynnisti ensimmäisiä toimintojaan vuoden 2017 lopussa Kööpenhaminassa Tanskassa.

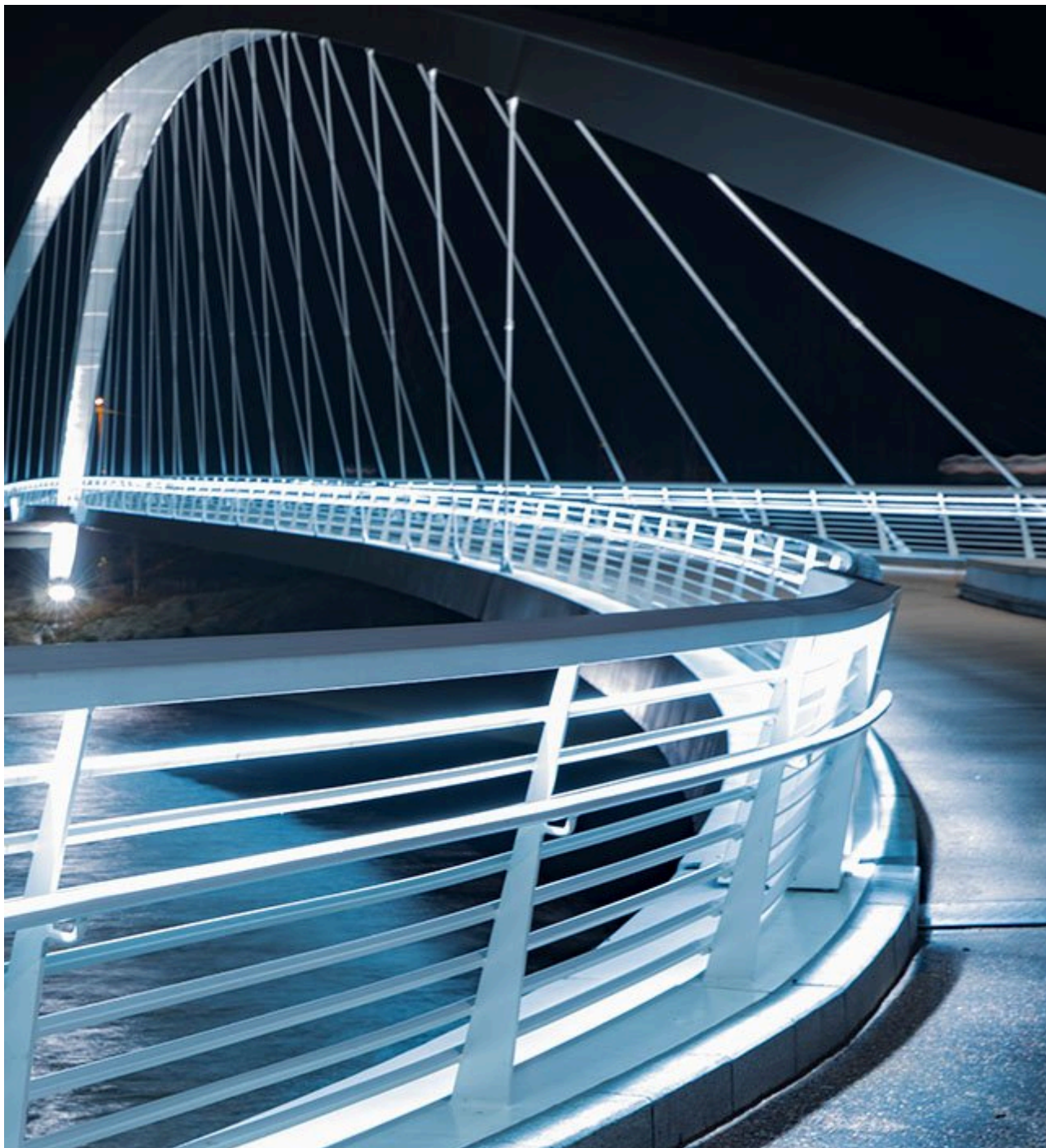
- Henkilöstöä vuoden lopussa 355 (334), joista vakinaisessa työsuhteessa 308 (291).
- Fingridin pääkonttori sijaitsee Helsingissä, ja yhtiöllä on toimipaikat myös Hämeenlinnassa, Oulussa, Petäjävedellä, Rovaniemellä ja Varkaudessa.

Fingrid Oyj organisaatio



Voimansiirtoverkko





Strategia ja johtamisjärjestelmä

Toimintaympäristö

Megatrendit ja Fingridin toiminnan olennaiset asiat vaikutusalueineen



Ilmastonmuutos ja energiajärjestelmän murros



Energiaturvallisuus ja sähköriippuvuus



Globalisaatio ja vastuullisuus



Digitalisaatio

Yhteiskunta

- Sähköjärjestelmän toimintavarmuus
- Sähkömarkkinoiden toimivuus
- Kantaverkon kehittäminen ja turvallisuus

Toimitusketju: työmaat Suomessa ja kansainvälisesti kilpailutetut hankinnat

- Hankintakäytännöt

Fingridin oma toiminta

- Sidosryhmien luottamus
- Taloudellinen tulos
- Yhtiön toimintaperiaatteet
- Avoin, yhteisöllinen, uudistuva ja tavoitteellinen työyhteisö

Ilmastonmuutos ja energiajärjestelmän murros

YK:n ilmastopöimukseen kokouksessa Pariisissa sovittiin 2015 uudesta ilmastopöimuksesta. Sopimuksen voimaan tulemiseen tarvittiin määränemmistö, joiden osuus maailmanlaajuisista kasvihuonekaasupäästöistä on yhteensä vähintään 55 prosenttia. Sopimuksen voimaantulokynnys ylittyi lokakuussa 2016, kun muun muassa EU ratifioi sopimuksen. Pariisin sopimus astui voimaan 4.11.2016. Suomi sitoutui päätökseen 14.11.2016.

Päästövähennystavoitteiden lisäksi sopimuksessa on asetettu pitkän aikavälin tavoite ilmastonmuutokseen sopeutumiseksi sekä tavoite suunnata kohti vähähiilistä ja ilmastokestävää kehitystä.

Energia-ala on keskeisessä roolissa ilmastonmuutosta torjuttaessa. Sähkön tuotantorakenne muuttuu uusiutuvan energian osuuden kasvaessa ja säätökelpoisen fossiilisen lauhdetuotannon vähentyessä. Tuuli- ja aurinkoenergia ovat pian kannattavia ilman tukia.

Tuuli- ja aurinkovoiman lisääntyminen aiheuttaa sähköjärjestelmässä niukkuutta tehosta, joustavuudesta ja järjestelmän inertiasta. Hinnanvaihtelut lisääntyvät, mikä tuo liiketoimintamahdollisuuksia joustavalle tuotannolle ja kulutukselle sekä sähkön varastointitekniikoille.

Fingrid torjuu osaltaan ilmastomuutosta rakentamalla ja ylläpitämällä kantaverkkoa. Ilmastonmuutoksen torjunnasta seuraava sähkön tuotantorakenteen muutos aiheuttaa muutoksia sähköjärjestelmässä. Mahdollistamme uuden energiantuotannon liittämisen kantaverkkoon. Varmistamme järjestelmäreservien riittävyyden myös tulevaisuudessa ja valmistaudumme joustavan tuotantokapasiteetin vähenemiseen samalla kun kehitämme sähkömarkkinoita vähähiilisen sähköjärjestelmän tarpeisiin.

Meidän roolimme on tuoda aktiivisesti esille sähkömarkkinamalliin parannusehdotuksia, jotka mahdollistavat markkinaehtoisella ja puhtaalla tiellä pysymisen. Haemme käyttötoimintaan uusia ratkaisuja, joilla sähköjärjestelmä toimii varmasti ja löytää markkinoiden tukemana tuotannon ja kulutuksen tasapainon.

Jatkossa toimintaympäristömme laajentuu kattamaan yhä enemmän asioita vähittäismarkkinoista Euroopan tason kansainväliseen yhteistyöhön. Asiakkaisemme tulee uudenlaisia toimijoita. Yhteistyömme jakeluverkkoyhtiöiden kanssa on entistä tärkeämpää.

Ilmastonmuutoksen myötä hirmumyrskyjen ja muiden sään ääri-ilmiöiden todennäköisyys kasvaa. Ne voivat aiheuttaa laajamittaisia ja pitkäkestoisia vaurioita sähköverkkoihin. Tämä edellyttää meiltä hyvää varautumista osana muuta jatkuvuussuunnittelua.

Energiaturvallisuus ja sähköriippuvuus

Euroopan unionin energiatarpeesta yli 50 prosenttia katetaan tuontienergialla. Eurooppalainen energiaunioni tuo yhteen ilmastopolitiikan, kilpailukyky politiikan ja energian toimitusvarmuuden.

Yhteiskunta sähköistyy ja sähköriippuvuus lisääntyy. Samalla yhteiskunnan häiriösietoisuus sähkön saannin suhteen heikkenee: sähköhuollon vakavat häiriöt ovat yhteiskunnan suurimpia turvallisuusuhkia. Sähkösektorin riskeihin varaudutaan osana EU-komission esittelemää puhtaan energian talvipakettia. Tavoitteena on parantaa sähkön toimitusvarmuutta koko EU:n tasolla ja vahvistaa alueellista yhteistyötä. Kriiseihin liittyvien toimien tulee esityksen mukaan olla sopusoinnussa sähkön sisämarkkinoiden sääntöjen kanssa.

Fingridin osalta investointiohjelmamme toteuttaminen, markkinoiden edistäminen ja käyttötoimintamme kehittäminen parantavat sähkönsaannin luotettavuutta ja valmiutta toimia kriisitilanteissa. Riskien- ja jatkuvuudenhallinnassa varaudumme jatkuvasti sähköjärjestelmän vakaviin häiriöihin erilaisissa uhkakuvissa.

Olemme aktiivisesti mukana kansainvälisessä yhteistyössä kehittämässä eurooppalaisia sääntöjä ja varaudumme sähköjärjestelmän häiriöihin yhteistyössä Itämeren alueen kantaverkkoyhtiöiden kanssa.

Globalisaatio ja vastuullisuus

Mittavat ilmasto- ja energiaohjelmat tarjoavat kansainvälisille toimijoille liiketoimintamahdollisuuksia laite- ja urakointimarkkinoilla. Työvoiman liikkuvuus tekee energiayhtiöistäkin kansainvälisempiä. Kansainväliset rahoitusmarkkinat tarjoavat hyvin hoidetulle ja korkean luottoluokituksen yhtiölle joustavan ja edullisen tavan rahoituksen hankkimiseksi.

Vastuullisuus on keskeinen osa yrityskuvaa. Yritystaloutta ja vastuullista toimintaa koskeva sääntely lisääntyy sekä kansallisesti että kansainvälisesti. Avoimuuden merkitys kasvaa entisestään. Huoli maapallon kantokyvystä kasvattaa kiertotalouden merkitystä ja näkyy liiketoiminnalle asetettavissa ympäristövelvoitteissa ja -odotuksissa.

Fingridille globalisaatio tuo uusia mahdollisuuksia palveluiden ulkoistamiseen ja kansainväliseen yhteistyöhön liittyvän osaamisemme ansiosta. Olemme myös pitkään hyödyntäneet kansainvälisiä rahoitusmarkkinoita menestyksellisesti. Meidän on jatkossakin kyettävä toimimaan kansainvälisissä yhteistyöverkostoissa, joissa avainasemassa ovat moniosaaminen, verkostoituminen ja vaikuttamistaidot. Toisaalta kansainväliset hankintaketjut voivat olla pitkiä ja ulottua kehittyviin maihin, mikä korostaa liiketoimintatapojemme ja hankintakäytäntöjemme vastuullisuuden varmistamisen merkitystä. Vastuullisena tilaajana voimme edistää kestävästä kehitystä ja vastuullisia toimintatapoja globaalisti.

Luottamus ja avoimuus ovat avainsanoja Fingridin toimintaa vastuullisena yrityskansalaisena arvioitaessa.

Digitalisaatio

Arvioiden mukaan kuluvan vuosikymmenen lopussa internet liittää yhteen seitsemän miljardia henkilökohtaista päätettä ja 30 miljardia teollisuuden ja logistiikan sekä erilaisten valvonta- ja hallintajärjestelmien laitetta.

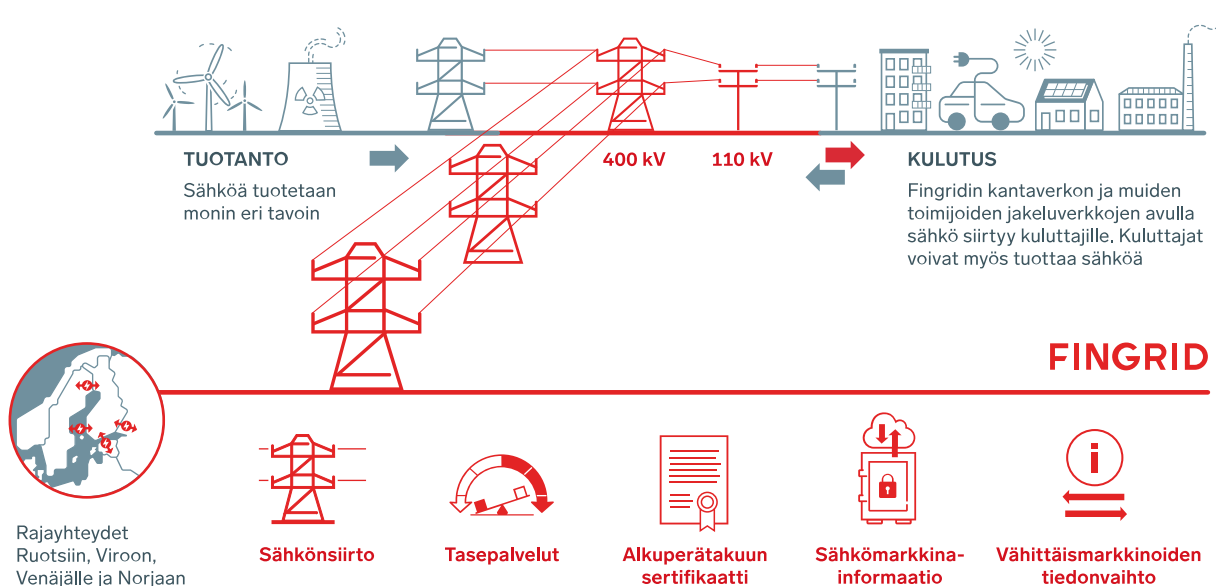
Mobiilisti integroitunut, laite- ja yksilölähtöinen informaatioteknologia muokkaa ihmisten arkea, yritysten johtamista ja liiketoimintamalleja yhä nopeammin ja laajemmin. Digitalisoidut tuotantoprosessit korvaavat ihmistyövoimaa henkilövaltaisilla aloilla. Digitalisaatio muuttaa työn tekemisen luonnetta ja tehostaa tiedon hankintaa ja jalostamista.

Digitalisaatio luo mahdollisuuksia toiminnan tuottavuuden parantamiseen ja monipuolisiin uusiin sähköisiin palveluihin. Toisaalta kaiken yhdistävää verkkoa voidaan käyttää suunnattuihin hyökkäyksiin tai äärimmillään aseena kybersodankäynnissä. Tämä asettaa myös Fingridin tietojärjestelmille tarkat kyberturvallisuusvaatimukset.

Fingridin kannalta digitalisaatio mahdollistaa entistäkin tuottavammat toiminnalliset prosessit ja paremman asiakaspalvelun sekä tehokkaamman markkinainformaation jakamisen. Se antaa myös uusia työkaluja muuttuvan ja monimutkaistuvan sähköjärjestelmän hallintaan. Älyverkkoteknologia luo uusia liiketoimintamahdollisuuksia niin nykyisille kuin uusille toimijoille ja muovaa sitä kautta asiakaskenttäämme.

Digitalisaatio mahdollistaa lisäksi työtapojen muutoksen. Toisaalta erilaisen henkilökohtaisen osaamisen ja kokemuksen sekä kollektiivisen tietotaidon yhdistäminen vaatii koko työyhteisöltä ja ennen kaikkea johtamiseltamme aiempaa enemmän.

Fingridin rooli sähköntuotannosta kulutukseen



Sidosryhmäyhteistyö

Olemme päivittäin yhteydessä sidosryhmiimme. Sidosryhmien odotusten kuuleminen on tärkeä osa vastuullisia liiketoimintatapojamme. Kantaverkkoyhtiönä toimintamme vaikuttaa useisiin tahoihin.

Toimimme avoimesti, rehellisesti ja tasapuolisesti vuorovaikutuksessa sidosryhmiemme kanssa. Asiakasnäkökulmastamme vastaa nimetty johtaja, ja toimintojen johtajat vastaavat sidosryhmätoiminnasta omilla vastuualueillaan. Keskustelemme ja kartoitamme sidosryhmiemme mielipiteitä säännöllisesti sekä julkaisemme toiminnastamme aineistoa mahdollisimman avoimesti kaikkien saataville.

Perustehtävämme (missio)

Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö. Turvaamme asiakkaille ja yhteiskunnalle varman sähkön ja muovaamme tulevaisuuden puhdasta ja markkinaehtoista sähköjärjestelmää.

Arvomme

Avoin, tehokas, tasapuolinen, vastuullinen

Fingridin keskeiset sidosryhmät ja vuorovaikutuskanavat

Sidosryhmä	Sidosryhmän odotukset	Fingridin toimenpiteitä
 <p>YHTEISKUNTA JA KULUTTAJAT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Varma sähkö Tulevaisuuden puhtaan ja markkinaehtoisien sähköjärjestelmän muovaaminen Toimivat sähkömarkkinat Osallistuminen sähkömarkkinoille 	<ul style="list-style-type: none"> Yhteydenpito päättäjiin Ajankohtaisuutiset ja lehdistöiedotteet Sosiaalinen media Luottamus & Maine -tutkimus suurelle yleisölle
 <p>ASIAKKAAT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Varma sähkö ja toimivat markkinat Tarpeisiin vastaavat palvelut Edullinen hinnoittelu Toiminta ennustettavasti 	<ul style="list-style-type: none"> Yhteistyö käyttötoiminnassa, ylläpidossa ja verkkosuunnittelussa Suunnitelmallinen asiakaspalvelu ja jatkuva osallistava yhteistyö Asiakaslehti ja uutiskirjeet Asiakastoimikunnat Asiakastilaisuudet Asiakas- ja sidosryhmäkyselyt
 <p>HENKILÖSTÖ</p>	<ul style="list-style-type: none"> Tasa-arvoinen kohtelu ja palkitseminen Työyhteisön hyvinvointi Työturvallisuus Mahdollisuus oman työn kehittämiseen Työsuhteen pysyvyys 	<ul style="list-style-type: none"> Palkitseminen ja henkilöstöedut Päivittäinen vuorovaikutus ja kehityskeskustelut sekä henkilöstötilaisuudet Henkilöstötutkimukset Henkilöstöyhdistyksen toiminta Alumniyhteistyö
 <p>OMISTAJAT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Vastuullinen liiketoiminta ja hyvä hallintotapa Tuottavuuden parantaminen Omistaja-arvon vaaliminen ja vakaa tuottokehitys 	<ul style="list-style-type: none"> Yhtiökokous Hallitustyöskentely Omistajainformaatio Ajantasaiset tilinpäätökset ja johdon katsaukset Osingonmaksu
 <p>RAHOITTAJAT JA LUOTTOLUOKITTAJAT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Sopimusten mukainen velanhoito Vastuullinen liiketoiminta ja hyvä hallintotapa Läpinäkyvä raportointi 	<ul style="list-style-type: none"> Säännöllinen vuorovaikutus ja yhteistyö Ajantasaiset tilinpäätökset ja johdon katsaukset Pörssitiedotteet
 <p>URAKOITSIJAT JA PALVELUIDEN TUOTTAJAT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Työturvallisuus Toimittajien vastuullinen kohtelu Ennakoitavuus ja jatkuvuus 	<ul style="list-style-type: none"> Kokoukset, palautekeskustelut ja teemapäivät Koulutukset ja auditoinnit Työturvallisuuden edistäminen Yhteiset kehityshankkeet
 <p>MAANOMISTAJAT JA NAAPURIT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Vastuulliset toimintatavat maankäyttö- ja ympäristöasioissa haittojen vähentämiseksi Ennakoiva ja luotettava yhteydenpito 	<ul style="list-style-type: none"> Maankäyttö- ja ympäristövaikutuksia vähentävät toimintatavat Yleisötilaisuudet ja tapahtumat Maanomistajatiedotteet Karttapalautepalvelu Palautekyselyt valmistuneista investointihankkeista
 <p>MEDIA</p>	<ul style="list-style-type: none"> Selkeä, luotettava ja ajantasainen viestintä 	<ul style="list-style-type: none"> Lehdistötilaisuudet ja -tapaamiset Lehdistö- ja pörssitiedotteet Henkilökohtaiset yhteydenotot Mediaseuranta ja julkisuusanalyysi Mediabarometrikysely
 <p>VIRANOMAISET JA JÄRJESTÖT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Yhteisten asioiden edistäminen Selkeä, luotettava ja ajantasainen viestintä Asiantuntijuus 	<ul style="list-style-type: none"> Työryhmät, toimikunnat ja muut yhteistyöfoorumit Lausunnot Toimiminen voimatalouspoolissa Säännöllinen yhteydenpito Energiaviraston kanssa
 <p>MUUT YHTEISTYÖKUMPPANIT</p>	<ul style="list-style-type: none"> Asiantuntijuus Yhteisten asioiden edistäminen 	<ul style="list-style-type: none"> Kantaverkkoyhtiöiden vuorovaikutus ENTSO-E, RSC ja muu toimialayhteistyö Tutkimus ja kehityshankkeet Oppilaitosyhteistyö Rekrytointimessut Luottamus & Maine -tutkimus poliittisille päättäjille sekä kaupallisen ja tekniikan alan osaajille

Perustehtävä ja liiketoimintamalli

Huolehdimme siitä, että Suomi saa sähköä häiriöttä nyt ja tulevaisuudessa. Olemme mukana kehittämässä suomalaista yhteiskuntaa ja jokaisen suomalaisen hyvinvointia. Vaikutamme jokaisen suomalaisen arkeen perustehtävämme kautta: siirtämällä luotettavasti sähköä, edistämällä aktiivisesti sähkömarkkinoita ja kehittämällä pitkäjänteisesti kantaverkkoa.

Liiketoimintamalli



Strategia

ASIAKKAAT JA YHTEISKUNTA

Turvaamme yhteiskunnalle varman sähkön ja toimivat markkinat.
Tarjoamme asiakastarpeisiin vastaavat palvelut ja edullisen hinnoittelun.



TALOUS

Toimimme kustannustehokkaasti ja tuotamme arvoa omistajille.

SISÄISET PROSESSIT

Siirtokapasiteetin varmistaminen

Tee investoinnit ja kunnossapidon turvallisesti ja tehokkaasti oikeaan aikaan.

Käyttövarmuuden hallinta

Käytämme kantaverkkoa ennakoiden ja luotettavasti.

Sähkömarkkinoiden edistäminen

Ylläpidämme ja kehitämme aktiivisesti sähkömarkkinoita.

HENKILÖSTÖ JA OSAAMINEN

Avoin, yhteisöllinen, uudistuva ja tavoitteellinen työyhteisö.

Asetamme toiminnallemme rohkeat ja kunnianhimoiset tavoitteet. Yrityskulttuurimme on avoin, yhteisöllinen, uudistuva ja tavoitteellinen sekä hyviä hallintotapoja noudattava.

Kehitämme toimintaamme pitkäjänteisesti ja tasapainossa asiakkaiden, yhteiskunnan, talouden ja henkilöstön näkökulmien kanssa. Haemme laatua ja tehokkuutta yhdistämällä oman ydinosaamisemme maailman parhaiden toimijoiden kanssa. Toimimalla vastuullisesti ansaitsemme asiakkaiden, yhteiskunnan, omistajien ja työyhteisön luottamuksen.

Strategian valmistelussa ja toimeenpanossa tarkastelemme vision asettamia vaatimuksia mahdollisimman tasapainoisesti neljän eri näkökulman kannalta. Organisaatiomalliksi olemme valinneet tehokasta toimeenpanoa tukevan ja henkilöstöä laajasti osallistavan matriisirakenteen.

Asiakkaamme ja sidosryhmämme odottavat meidän turvaavan yhteiskunnalle varman sähkösaannin, toimivat sähkömarkkinat ja edullisen siirtohinnoittelun kantaverkossa. Kehitämme palveluitamme yhdessä asiakkaidemme kanssa, heidän tarpeidensa ja liiketoimintansa haasteiden mukaisesti. Kaiken asiakastyömme perustana on kysely, kuuntelu ja selkeä viestintä. Toimintatapamme on tasapuolinen ja huomioimme alan toimijoiden erilaiset tarpeet. Edistämme uusien palveluiden syntymistä ja pyrimme mahdollistamaan uusien toimijoiden tulon sähkömarkkinoille.

Taloudenhoidon lähtökohtana on, että vastaamme pitkäjänteisesti yhteiskunnan odotuksiin, olemme kustannustehokkaita ja tuotamme arvoa omistajille. Päätöksentekomme ja toimintamme perustuu oikeaan ja ajankohtaiseen tietoon sekä haluun olla tehokas, tuloksellinen ja vastuullinen. Olemme kantaverkkotoiminnan esikuva kansainvälistyville sähkömarkkinoilla, mikä edellyttää toimintamme ja tuottavuutemme jatkuvaa kehittämistä. Suunnittelemme investoinnit ennakoivasti ja perusteellisesti yritystaloudellisten vaatimusten mukaisesti ottaen huomioon myös yhteiskunnan. Varmistamme onnistuneilla rahoitustoimenpiteillä investointien ja toiminnan ylläpidon. Huolehdimme siitä, että yhtiön kaikkien liiketoimintojen tulos on sääntelyn sallimalla tasolla.

Olemme kuvanneet sisäiset prosessit yhtiön päätehtävien mukaisesti.

Käyttövarmuuden hallinta edellyttää luotettavaa ja ennakoivaa sähkönsiirtoa. Tavoitteenamme on pitää valot päällä valtakunnassa ja huolehtia siitä, että Suomen sähköjärjestelmässä sähkön kulutus ja tuotanto ovat joka hetki tasapainossa. Pohjoismaisen sähköjärjestelmän kehittäminen yhteisenä kokonaisuutena edistää käyttövarmuutta ja resurssien tehokasta käyttöä. Ylläpidämme vahvaa käyttötoiminnan osaamista hoitamalla valvomotoiminnan itse. Omistamme myös suurimman osan varavoimailaitoksista osana nopeata häiriöreserviä.

Edistämme sähkömarkkinoiden toimintaa ja kehitämme aktiivisesti markkinoita yhteistyössä sidosryhmiemme kanssa. Markkinaehtoisuuden varmistaminen hyödyttää asiakkaita ja mahdollistaa kustannustehokkaan siirtymän puhtaaseen sähköjärjestelmään. Eurooppalaiset säädökset ja alueelliset markkinasääntöjä koskevat ratkaisut vaikuttavat merkittävästi markkinoihin. Osallistumme aktiivisesti eurooppalaisten säädösten valmisteluun ja käyttöönottoon. Pyrimme pitämään sähkönsiirtoyhteydet maiden välillä ja Suomen sisällä riittävinä. Sähkömarkkinoiden tarpeisiin annamme tietoa markkinoista ja hoidamme tasepalvelun tehokkaasti. Rakennamme toimivia tukku- ja vähittäismarkkinoita sekä kehitämme reaaliaikamarkkinoita.

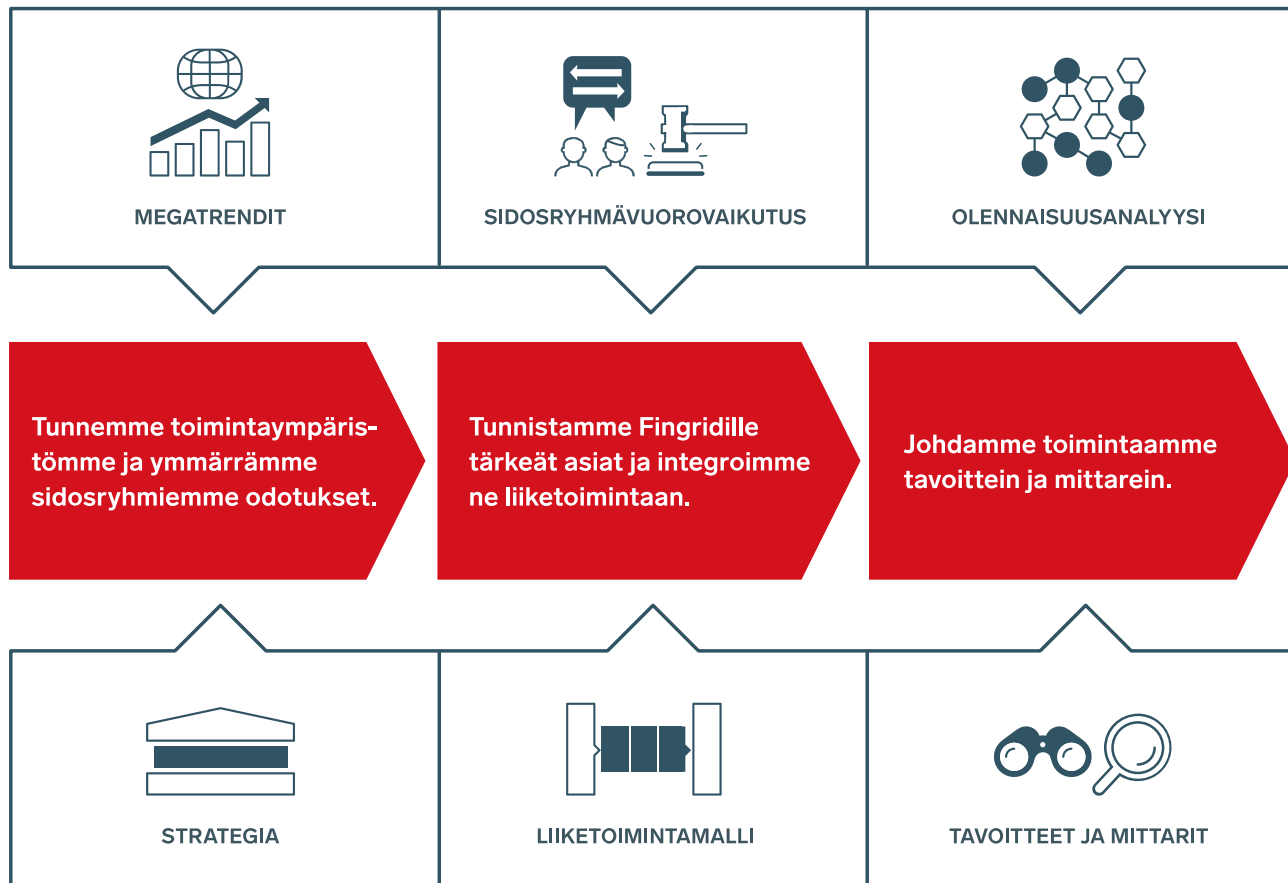
Tavoitteenamme on, että siirtokapasiteetin varmistamisessa teemme investoinnit siirtoverkkoon tehokkaasti ja kansantalouden kannalta oikeaan aikaan sekä huolehdimme verkon kunnosta. Suunnittelemme siirtoverkkoa tulevien vuosikymmenien tarpeisiin. Rakennamme ja kunnostamme verkkoa turvallisesti ja joustavasti vastaamaan yhteiskunnan sähköntuotanto- ja -kulutustarpeita. Kymmenvuotiskaudella 2018-2027 investoinnit ovat noin 1,2 miljardia euroa.

Kehitämme henkilöstöä ja osaamista niin, että työyhteisömme on tuottava, innovatiivinen ja hyvinvoiva. Varmistamme tämän strategisella johtamisella. Johtamisotteemme on tavoitteellinen ja henkilöstöä osallistava. Näemme henkilöstön voimavarana, joka on mukana kehittämässä liiketoimintaa ja strategiaa, kulttuuria ja muutosta. Yhtiön strategia ja henkilöstöjohtamisen käytännöt ovat linjassa keskenään. Henkilöstön kyvykkyiden ja etenemisen varmistamme selkeillä esimies- ja asiantuntijaurilla ja niitä tukevalla osaamisen kehittämisellä.

Olellaisten asioiden tunnistaminen

Olemme asettaneet keskeiset tavoitteemme tunnistamalla Fingridin strategian ja yhtiön perusliiketoiminnalle **olennaiset asiat**. Arvioimme vuosittain olennaisuusanalyysin päivitystarpeet toimintaympäristö- ja sidosryhmäanalyysin sekä strategiapäivityksen perusteella, osana strategiaprosessia. Käytämme tavoitteiden saavuttamista johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisen perusteena.

Strategiaprosessi, olennaisuusanalyysi ja tavoitteiden seuranta integroituna kokonaisuutena



Strategiset hankkeet

Strategian toimeenpanon tavoitteena on toiminnan jatkuva parantaminen. Seuraavat yhtiötason monivuotiset, strategiset hankkeet ovat yhtiössä meneillään:







- Verkkosäännöt käytännöiksi: toimivat markkinat ja käyttövarmuuden varmistavat käytännöt
- Olkiluoto 3-ydinvoimala verkkoon: maailman suurin ydinvoimalaitos käyttövarmasti verkossa
- Reaaliaikamarkkinat Pohjoismaihin: kulutus ja tuotanto varmasti tasapainoon yhteisillä markkinoilla
- Fingrid taskuun: Fingrid palveluksessasi ajasta ja paikasta riippumatta
- Data kuntoon ja tuottamaan: oikea ja olennainen tieto tehokäytössä
- Vaikuttava yrityskulttuuri: uudistumiskykyinen ja muutoksiin rohkeasti tarttuva fingridiläinen
- Kuluttajat markkinoille: sähkön käyttäjät osallistumaan ja hyötymään sähkömarkkinoista








Jokaiselle strategiselle hankkeelle on nimetty johtoryhmätason vastuuhenkilö. Toteutamme strategisia hankkeita organisaatiossamme osana vuotuisia toimintasuunnitelmia, ja seuraamme hankkeiden etenemistä säännöllisesti hallitus- ja johtoryhmätasolla.

Fingridin strategiset tavoitteet ja mittarit

- ● ● ● ● asetettu tavoite saavutettiin/ylitettiin
- ● ● ● ● asetettu tavoite lähes saavutettu, tulos edelleen hyvä
- ○ ● ● ● alle asetetun tavoitteen, keskimääräinen tulos
- ○ ○ ● ● selvästi alle asetetun tavoitteen, välttävä tulos
- ○ ○ ○ ● tavoitteen saavuttamisessa epäonnistuttiin, heikko tulos

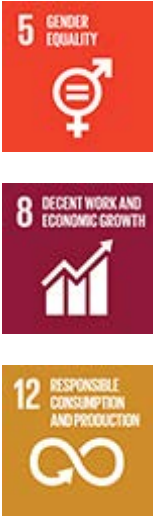
	Tavoitteemme 2017	Miten onnistuimme?	Mihin tähtäämme 2018?	YK:n kestävän kehityksen tavoitteet
ASIAKKAAT JA YHTEISKUNTA				
Häiriöiden kansantaloudellinen asiakashaitta	Kantaverkon häiriöiden aiheuttama taloudellinen haitta asiakkaille alle 7,5 miljoonaa euroa.	Taloudellinen haitta asiakkaille oli 5,0 miljoonaa euroa. ● ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	 
Asiakkaiden luottamus Fingridiin	Asiakaskyselyn luottamusmittari 4,0.	Tulos oli 3,9. ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	 

				
Hintataso	ENTSO-E:n eu-rooppalainen hintatasovertailu: mitalisija 16:n maan vertailuryhmässä.	Fingridin sijoitus oli 4. 	Tavoite ennallaan.	
TALOUS				
Luottoluokitus	Luottoluokituksen säilyttäminen vähintään tasolla A-.	Fingridin luottoluokitus säilyi vähintään tasolla A-. 	Tavoite ennallaan.	 
Osingonmaksukyky	Omistajien tavoitteiden mukainen osinkotuotto.	Omistajien tavoitteiden mukainen osinkotuotto saavutettu. 	Tavoite ennallaan.	 
Kustannustehokkuus	Nykyisen hyvän kustannustehokkuuden säilyttäminen ja tuottavuuden jatkuva parantaminen.	Hyvä kustannustehokkuus säilytetty. 	Tavoite ennallaan.	

				
SISÄISET PROSESSIT				
Investointien toteutuminen	Kantaverkon investointiohjelman toteuttaminen Suomen ilmasto- ja energiastrategian toteuttamisen mahdollistamiseksi: investointihankkeet aikataulussa ja budjetissa.	Investointihankkeet edenneet aikataulun mukaisesti ja pysyneet budjetissa. ● ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	  
Sähkömarkkinat	Asiakaskyselyn arvosana Fingridin toiminnalle sähkömarkkinoiden edistämiseksi 3,8.	Tulos oli 3,8. ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	 
Hankintaketju	Ei merkittäviä poikkeamia tilaajavastuu- tai työsuhteasioissa.	Ei merkittäviä poikkeamia tilaajavastuu- tai työsuhteasioissa. ● ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	 

				
Työturvallisuus	Työtapaturmataajuus alle 5 vuoden 2018 loppuun mennessä (mukana fingridiläiset ja palvelutoimittajat).	Työtapaturmataajuus oli 8. ● ●	Tavoite ennallaan.	
Maankäyttö- ja ympäristö	Ei merkittäviä ympäristöpoikkeamia.	Toiminnassa ilmeni yksi merkittävä ympäristöpoikkeama, jolla ei ollut merkittävää ympäristövaikutusta tai taloudellista vaikutusta. ● ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	 
	Maanomistajakyselyjen yleisarvosana hyvä.	Yleisarvosana oli hyvä. ● ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	
Kunnossapidon ja omaisuuden hallinnan tehokkuus	Mitalisija kansainvälisessä vertailussa (ITOMS, ITAMS).	Saavutettiin mitalisija. ● ● ● ● ●	Tavoite ennallaan.	 

<p>Sähköjärjestelmän käyttövarmuus</p>	<p>Häiriökeskeytysaika liittymispistettä kohti alle 3 minuuttia.</p>	<p>Häiriökeskeytysaika oli 2,2.</p> <p>● ● ● ● ●</p>	<p>Tavoite ennallaan.</p>	 
	<p>Järjestelmäreservien riittävyys vähintään 99,99 %.</p>	<p>Riittävyys oli 99,99 %.</p> <p>● ● ● ● ●</p>	<p>Järjestelmäreservien riittävyys vähintään 99,5 %.</p>	 
<p>HENKILÖSTÖ JA OSAAMINEN</p>				
<p>Työilmapiiri</p>	<p>Henkilöstötutkimuksen kärkitulos.</p>	<p>Saavutettiin paras luokitus.</p> <p>● ● ● ● ●</p>	<p>Tavoite ennallaan.</p>	 
<p>Johtaminen</p>	<p>Suomen parhaat työpaikat -tutkimuksen yleinen yhtiösarja: 10 parhaan joukossa (joka toinen vuosi tehtävä tutkimus).</p>	<p>Saavutettiin sija 10. Arvosana oli erinomainen.</p> <p>● ● ● ● ●</p>	<p>Tavoite ennallaan.</p>	 

<p>Vastuulliset toimintatavat</p>	<p>Henkilöstökyselyn arvosana toimintatapojen vastuullisuudesta hyvä.</p>	<p>Arvosana oli erinomainen.</p> <p>● ● ● ● ●</p>	<p>Tavoite ennallaan.</p>	
-----------------------------------	---	---	---------------------------	---

Johtamisjärjestelmä

Johtamisen tavoitteena on hallituksen hyväksymän strategian toimeenpano sekä yhtiön liiketoiminnallisten tavoitteiden saavuttaminen tuloksellisella tavalla, vastuullisesti ja kestävästi. Johtamisessa noudatamme sisäisen valvonnan menettelytapoja, jotka varmistavat hyvän hallintotavan.

Matriisirakenne

Olemme organisoineet yhtiön toiminnan strategiaa tehokkaasti toteuttavaksi matriisirakenteeksi, jossa ohjaamme liiketoimintaa neljän näkökulman kautta: asiakkaat ja yhteiskunta, talous, sisäiset prosessit, henkilöstö ja osaaminen. Sisäisiä prosesseja ovat siirtokapasiteetin varmistaminen, käyttövarmuuden hallinta ja sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen.

Jokaisen strategian näkökulman tavoitteiden valmistelua ja toimintaa ohjaa toimitusjohtajan nimeämä omistaja ja tämän tukena johtoryhmän hyväksymä ohjausryhmä. Näkökulman omistaja toimii ohjausryhmän puheenjohtajana ja päättää tarvittavista ohjausryhmän alaisista tiimeistä ja työryhmistä. Näkökulmien tavoitteet ja toimintalinjaukset perustuvat yhtiön strategiaan, ja ne hyväksytään johtoryhmässä.

Näkökulman omistaja vastaa näkökulmaan liittyvien merkittävien kustannusten, tulojen ja investointien ennustamisesta, riskienhallinnasta, viestinnästä ja sidosryhmätoiminnasta sekä toimintaa tukevien tietojärjestelmä-, tiedonhallinta- ja liiketoimintaratkaisujen laadun ja kustannustehokkuuden varmistamisesta. Yhtiön ICT on organisoitu vastaavalla tavalla. ICT-johtajan tukena toimii ohjausryhmä, joka muodostuu yhtiön liiketoimintojen ja ICT-toiminnon avainhenkilöistä.

Henkilöstö on organisoitu toiminnoittain, joiden johtajat vastaavat vastuualueidensa mukaisten tehtävien vuosisuunnittelusta ja budjetoinnista sekä toimintasuunnitelmien toimeenpanosta strategiassa asetettujen liiketoimintatavoitteiden mukaisesti.

Toimintojen johtajat vastaavat toimintojensa hallinnon ja päätösmenettelyjen asianmukaisuudesta, toiminnan vastuullisuudesta, laadusta ja kustannustehokkuudesta, seurannan edellyttämien tietojen oikeellisuudesta, kontroleista, riskeistä ja riskienhallintatoimenpiteiden käytännön toteuttamisesta sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteiden ja muun yhtiön ohjeistuksen mukaisesti.

Ohjejärjestelmä

Ohjejärjestelmämme on kolmitasoinen: hallituksen hyväksymiä periaatteita täsmentävät johtoryhmän hyväksymät politiikat, joita täydentävät näkökulmien ja toimintojen antamat yksityiskohtaisemmat ohjeet.

Fingridin hallituksen hyväksymät periaatedokumentit:

- Fingridin toimintaperiaatteet
- Johtamisen periaatteet
- Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteet
- Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet
- Kantaverkon kehittämisen ja kunnonhallinnan periaatteet
- Käyttövarmuuden hallinnan periaatteet
- Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet
- Sisäpiiriohje

Henkilöstö

Motivoitunut henkilöstö on Fingridin kaltaiselle asiantuntijaorganisaatiolle menestyksen avain. Työyhteisömme johtaminen ja kehittäminen tähtäävät avoimeen, yhteisölliseen, uudistuvaan ja tavoitteelliseen yrityskulttuuriin. Asiantuntijaorganisaatiossa henkilöstöltä vaaditaan paljon, mutta toisaalta työntekijöille tarjotaan mahdollisuus ottaa vastuuta ja saada aikaan onnistumisia suomalaiseen yhteiskuntaan merkittävästi vaikuttavalla toimialalla. Osallistavan ja vastuullisen johtamisen tavoitteena on esimiestaitojen ja itsensä johtamisen edistäminen.

Oman työn toimitusjohtajuus

Työelämä muuttuu jatkuvasti teknologian kehittyessä. Työpaikkoja häviää robotiikan myötä, mutta toisaalta syntyy myös uusia ammatteja ja tehtäviä. Samalla osaamisen vaatimukset muuttuvat. Jatkossa korostuvat ihmissuhde- ja vuorovaikutustaidot sekä kyky uusiutumiseen ja kriittiseen ajatteluun. Asiantuntijoiden itsenäinen päätöksenteko sekä vastuu töiden sujumisesta ja omasta kehittymisestä kasvavat.

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. Oppiminen ja kehittyminen nähdään yhtiössä laaja-alaisesti: tarjoamme nimenomaan työssä oppimisen mahdollisuuksia vaativien tehtävien ja monimuotoisten projektien avulla. Toimintavuonna yhtiössä oli huomattavan paljon työkiertoa tehtävistä toiseen.

Yhtiössä yhdenvertaisuus ja tasa-arvo ovat osa yrityskulttuuria.

Tasapuolisuus on vastuullisuuden, avoimuuden ja tehokkuuden rinnalla yksi yhtiön arvoista.

Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuustilannetta sekä suunnitelmaa ja sen toteutumista seurataan yhtiössä vuosittaisen henkilöstöraportoinnin yhteydessä. Tilannetta kartoitetaan monin eri keinoin ja kanavin, muun muassa ilmapiirikyselyjen, tasa-arvoselvitysten sekä johdolta, esimiehiltä ja koko työyhteisöltä saadun palautteen perusteella.

Panostamme vuositasolla yli miljoona euroa sekä työyhteisön että jokaisen henkilökohtaiseen kehittymiseen. Yhtiö tarjoaa yhteistä koulutusta, mutta henkilöstöllä on mahdollisuus myös itsenäisesti ehdottaa osaamistaan täydentävää koulutusta. Toimintavuonna järjestettiin henkilöstölle yhtiötasolla muun muassa kielikoulutusta, esiintymis- ja viestintätaitojen valmennusta, tietojärjestelmiin liittyvää koulutusta, sekä yksiköille ja tiimeille eri muutostilanteisiin ja toiminnan kehittämiseen valmennustukea. Vuonna 2017 fingridiläisen keskimääräinen

koulutukseen käyttämä aika oli 4 (5) päivää.

Osaamisen varmistamisen lisäksi panostamme henkilöstön kykyyn johtaa itse itseään. Jotta jokainen voisi olla oman työnsä toimitusjohtaja, koko yhtiön johtamisotteen täytyy olla valmentava ja ihmisiä osallistava. Tätä tavoitetta edistetään niin esimieskoulutuksissa kuin koko henkilöstön valmennuspäivillä. Johtamisen vuosikelloomme kuuluvat säännölliset esimiespäivät strategian painopisteistä, johtamisesta ja yhtiön käytännöistä. Koko henkilöstö on perinteisesti koolla kaksi kertaa vuodessa. Vuonna 2017 vietimme toukokuussa henkilöstön valmennuspäivää uudistumisen ja innovoinnin teemalla.

Olemme kehittäneet perinteisen esimiesuran rinnalle viisiportaisen mallin asiantuntijauralle. Tasavertaiset etenemismahdollisuudet esimies- ja asiantuntijaurilla antavat fingridiläisille mahdollisuuden hyödyntää osaamistaan ja ominaisuuksiaan parhaalla mahdollisella tavalla. Osana osaamisen kehittämistä uudistimme yhtiön asiantuntijauran kriteerit. Lähtökohtana oli saada aikaan urapolku, joka soveltuu asiantuntijatyöhön tehtävästä tai toiminnosta riippumatta. Työyhteisötaidot nostettiin vahvemmin esille oman osaamisen syventämisen ohella.

Asiantuntijakriteereitä muutettiin erityisesti vastaamaan fingridiläisyyden periaatteita. Yhtiö haluaa kannustaa henkilöstöään yhdessä tekemiseen, tiedon jakamiseen, uuden oppimiseen ja tulokselliseen toimintaan. Tuloksellisuus liittyy vahvasti siihen, että asiantuntijauralla edetessä työtehtävien tulosvaikutus kasvaa omaa vastuualuetta laajemmaksi, aina yhtiötasolle saakka.

Joustoilla hyvinvointia

Sloganimme "Fingrid välittää" näkyy työntekijöistä huolehtimisena. Välittäminen ja hyvinvointi ovat henkilöstöstrategiamme tavoitteita. Välittämisen punaisena lankana ovat yksilöä tukevat ratkaisut, kuten joustavat työaikajärjestelyt, virkistäytymisen tukeminen ja kokonaisvaltainen hyvinvointi.

Johtamisessa seuraamme ensi sijassa työn tuloksia työajan sijaan. Olemme vahvasti joustavien työaikajärjestelyjen kannalla, ja vuonna 2018 Fingridissä lisätään entisestään työn tekemisen joustoja henkilöstön antaman palautteen perusteella. Tavoitteena on yksinkertaistaa työajan seurantaa, poistaa päällekkäisiä tietojärjestelmiä ja lisätä luottamukseen perustuvaa toimintaa.

Fingridin henkilöstöllä on käytettävissään kattavat ja monipuoliset työterveys- ja hyvinvointipalvelut, joiden tavoitteena on tukea työkykyä ja työhyvinvointia paikkakunnasta riippumatta.

Tavoitteellinen hyvinvointitoimintamme toimii, ja meillä on itsestään huolta pitävää henkilöstöä. Henkilöstön sairauspoissaolot ovat jo vuosia olleet huomattavan alhaiset. Myös korkea eläköitymisikä ja työkyvyttömyyseläkkeen alhaisin maksuluokka kertovat henkilöstön hyvinvoinnista. Fingridin työtapaturmien lukumäärä pysyi viime vuosien tapaan alhaisena. Tapaturmia sattui kaikkiaan 6 (2), joista kahdesta aiheutui lyhyt sairauspoissaolo. Tapaturmista tai sairauksista aiheutuvat henkilöstön poissaolot olivat toimintavuonna 1 (1) prosenttia työajasta.

Kaksi henkilöstötutkimusta

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.

Strategian onnistumista mittaamme vuosittain eri tavoin. Corporate Spirit toteutti Fingridissä PeoplePower-henkilöstökyselyn. Tulokset olivat muihin asiantuntijaorganisaatioihin verrattuna edelleen erinomaiset – yhtiö sai parhaan AAA-luokituksen, jonka saavuttaa vuosittain vain noin 6 prosenttia kaikista henkilöstötutkimuksen toteuttaneista yrityksistä.

Tutkimus poikkeaa muista vastaavista, sillä se ei kerro ainoastaan yhden yrityksen henkilöstötyytyväisyyttä, vaan suhteuttaa tulokset muiden yritysten tuloksiin. PeoplePower-indeksi, joka antaa kokonaiskuvan organisaation tilasta, oli 79,6 prosenttia. Sitoutumisindeksi kertoo siitä, millaiset lähtökohdat oma työ, lähityöyhteisö, käsitys koko organisaatiosta ja sen tulevaisuuden näkymistä luovat henkilöstön pysyvyydelle ja sitoutumiselle vallitsevassa työmarkkinatilanteessa. Fingridissä sitoutumisindeksin yhteistulos oli 81,4 prosenttia, mikä on selkeästi yli asiantuntijayritysten yleisen normin (71,3).

Fingrid toteutti syksyllä toisenkin henkilöstötutkimuksen osallistumalla 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. Tulokset osoittivat, että fingridiläiset ovat hyvin ylpeitä perustehtävästämme sekä tavoistamme vaikuttaa yhteiskuntaan. Trust Index -kokonaistuloksemme oli 87 prosenttia eli edelleen hyvää tasoa. Lisäksi peräti 96 prosenttia henkilöstöstä on sitä mieltä, että kokonaisuudessaan Fingrid on todella hyvä työpaikka.

Itsenäisen työn ammattilaiset

Fingridin henkilöstömäärä kasvoi hieman vuoden kuluessa yhtiölle tulleiden uusien tehtävävastuiden sekä toiminnan volyymin kasvun myötä. Toimintavuoden aikana palkattiin uusia ammattilaisia sekä kantaverkkotoiminnan liiketoimintaprosesseihin että yhtiön tietoteknisiin tehtäviin. Vuoden lopussa yhtiössä työskenteli 355 alan asiantuntijaa.

Uusien osaajien löytämiseksi teemme pitkäjänteistä työtä työnantajamaineemme kehittämiseksi. Toimintavuonna osallistuimme muun muassa useille rekrytointimessuille ja opiskelijatilaisuuksiin, tuotimme ammattiesittelyvideoita ja kirkastimme työnantajamaineviestintäämme.

Nuoret opiskelijat ovat meille tärkeä kohderyhmä, joten tarjoamme kokoomme nähden suhteellisen paljon kesätyö- ja harjoittelupaikkoja ympäri Suomen – toimintavuonna 2017 noin neljällekymmenelle nuorelle. Olemme olleet jo muutaman vuoden ajan aktiivisesti mukana esimerkiksi Vastuullinen kesäduuni -kampanjassa, sillä haluamme toimia nuorille hyvänä esimerkkinä vastuullisesta työnantajasta.

Uudistumista ja avointa innovointia

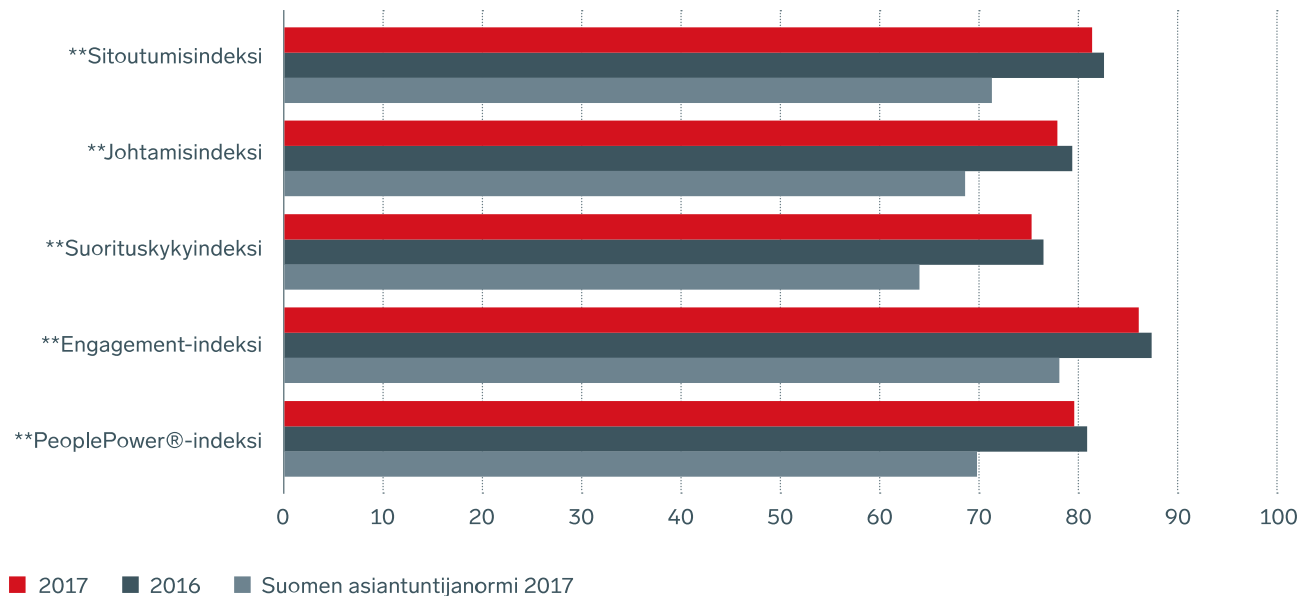
Fingridin tavoitteena on luoda yhä uudistumiskykyisempi ja muutoksiin rohkeammin tarttuva työyhteisö. Fingridin innovaatiotoiminnalla tuetaan tätä tavoitetta. Uudistumiskykyinen ja muutoksiin tarttuva henkilöstö parantaa toiminnan tuottavuutta ja laatua sekä pystyy vastaamaan toimintaympäristön muutoksiin.

Innovaatiotoimintaa ja kulttuurimuutosta Fingridissä on kokeiltu uuden tyyppistä ideointiprosessia, joka tukee liiketoimintaa innovaatiotoiminnassa, kokeilee uusia toimintatapoja ja tukee niiden käyttöönotossa. Toimintavuonna pääpaino on ollut rohkeampien innovaatioiden synnyttämisessä ja ulkopuolisen näkemyksen hyödyntämisessä osana innovaatiotoimintaa.

Esimerkki uudesta avoimen innovoinnin kokeilusta on Fingridissä ensi kertaa järjestetty **hackathon**. Kaikkiaan seitsemän ammattimaista, korkeatasoista tiimiä kokoontui yhtiön pääkonttoriin hakemaan uusia innovaatioita kahteen eri tehtävään.

Toinen esimerkki uusien toimintamallien kokeilusta on sähköjärjestelmän valvomon kehityshanke, jossa haettiin työpajamuotoisesti yhdessä ulkopuolisten toimijoiden kanssa näkemystä siihen, millainen voisi olla tulevaisuuden valvomo, jossa hyödynnetään uutta teknologiaa innovatiivisesti. Hankkeessa kokeiltiin myös tekoälyn hyödyntämistä aiheesta jo tehdyn tutkimusmateriaalin kartoittamiseksi.

PeoplePower®-indeksi



*Tilastollisesti merkitsevä ero (95%) **Erittäin merkitsevä ero (99%) käytetyssä normitasossa Asteikko 0-100, 100=paras

Indeksit lasketaan siten, että niiden minimiarvo on 0, jos kaikki vastaajat olisivat äärimmäisen kriittisiä, ja maksimiarvo 100, jos kaikki vastaajat olisivat äärimmäisen myönteisiä vastatessaan kaikkiin indeksiin kuuluviin kysymyksiin.

Sitoutumisindeksi kertoo siitä, millaiset lähtökohdat oma työ, lähityöyhteisö, käsitys koko organisaatiosta ja sen tulevaisuuden näkymistä luovat henkilöstön pysyvyydelle ja sitoutumiselle vallitsevassa työmarkkinatilanteessa.

Johtamisindeksi kertoo johtamisen laadusta työntekijöiden kokeman arvostuksen, luottamuksen ja oikeudenmukaisuuden tunteiden kautta.

Suorituskykyindeksi kuvaa sitä, millaiset edellytykset käytettävissä oleva tieto ja työvälineet, toiminnan organisointi ja arkipäivän käytännöt muodostavat tehokkaalle toiminnalle. (6 kysymystä)

Omistautuneisuusindeksi kertoo, kuinka myönteistä ja horjumatonta henkilöstön suhtautuminen on omaan työhönsä, organisaatioon ja sen edustamiin arvoihin sekä kuinka valmis henkilöstö on tarvittaessa tekemään ylimääräisiäkin ponnistuksia organisaation tavoitteiden saavuttamiseksi.

PeoplePower®-indeksi antaa kokonaiskuvan organisaation tilasta ja sen kyvystä vastata sisäisiin ja ulkoisiin haasteisiin.

Vuoden varrelta

Fingrid seitsemäs Vastuullinen kesäduuni 2017 -kilpailussa

Fingrid sijoittui seitsemänneksi suurten yritysten sarjassa Taloudellisen tiedotustoimisto TATin järjestämässä Vastuullinen kesäduuni 2017 -kilpailussa. Fingrid oli kolmatta vuotta peräkkäin kymmenen parhaan

työnantajan joukossa. Kilpailuun osallistui 128 työnantajaa ja vastauksia saatiin 6 000 kesätyöntekijältä. Verkkokyselynä toteutetun kilpailun voittajat valittiin kesätyöntekijöiltä saadun kokonaispalautteen perusteella.

Kesällä 2017 Fingridissä työskenteli lähes 40 kesätyöntekijää. Kesätyöt liittyivät voimajohto- ja sähköasemien omaisuuden hallintaan, voimajohtoalueiden raivausten suunnitteluun ja seurantaan, voimajärjestelmän suunnitteluun ja käyttöön, kantaverkkopalveluihin ja sähkömarkkinoihin. Töitä tehtiin myös ICT:n, lakipalveluiden sekä viestinnän ja tiedonhallinnan tehtävien parissa.

Fingrid sijoittui toiseksi Suomen innostavimmat työpaikat 2017 -mittauksessa

Fingrid Oyj sai erinomaisia tuloksia vuoden 2016 henkilöstötutkimuksesta: arvioiden perusteella Fingrid on yksi Suomen innostavimmista työpaikoista vuonna 2017. Yhtiö sijoittui toiseksi mittauksessa, jossa oli mukana noin kaksisataa yli 100 hengen yritystä. Tulos perustuu Corporate Spiritin PeoplePower® -henkilöstötutkimukseen, joka toteutettiin vuoden 2016 aikana.

Suomen innostavimmat työpaikat -tunnustus kertoo, että Fingrid on panostanut toiminnan kehittämiseen kuuntelemalla henkilöstön näkemyksiä yritykselle tärkeistä asioista. Henkilöstömme on innostunut, motivoitunut ja omistautunut työskentelemään yrityksen päämäärien ja liiketoiminnan kasvattamisen puolesta.

Fingridin työnantajalupaus kirkastettiin

Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö. Jokainen fingridiläinen on omalta osaltaan turvaamassa asiakkaidemme ja yhteiskunnan sähkönsaantia ja muovaamassa tulevaisuuden puhdasta sähköjärjestelmää.

Fingridin työntekijänä olet osa joukkuetta, jota yhdistää monipuolinen asiantuntemus, aktiivinen tiedon jakaminen ja yhteisöllinen ilmapiiri. Kannustamme työntekijöitä jatkuvaan työssä oppimiseen ja itsensä kehittämiseen. Ennakkoluulottomuus, rohkeus ja avoimuus ovat valttejamme, kun viemme yhdessä Suomea kohti tulevaisuuden sähköjärjestelmää.

Henkilötietojen käsittely kuntoon

Fingridissä käynnistettiin projekti uuteen EU:n tietosuoja-asetukseen (GDPR) valmistautumiseksi. Projekti aloitettiin kartoittamalla henkilötietojen käsittelyn nykytilaa tietosuoja-asetuksen vaatimuksia vasten ja keräämällä tietoa uudistettaviin tietosuojaselosteisiin. Tuloksena oli raportti kehittämiskohteista sekä luonnokset uusiksi tietosuojaselosteiksi. Joulukuussa johtoryhmä vahvisti Fingridin tietosuojapolitiikan ja nimesi samalla yhtiön tietosuojavastaavan.

Talven ja kevään 2018 aikana asetukseen valmistautumista jatketaan Fingridissä muun muassa viimeistelemällä ja ottamalla käyttöön tietosuojaselosteet sekä laatimalla käytännön tilanteisiin pureutuvan ohjeistuksen ja kouluttamalla henkilöstöä. Lisäksi henkilötietojen käsittelyä koskevat sopimuslausekkeet viedään henkilötietoja käsittelevien palveluntarjoajien sopimuksiin.

Fingrid sijalle 10 Great Place to Work -kisassa

Fingrid osallistui viidettä kertaa Great Place to Work -tutkimukseen sijoittuen tällä kertaa kymmenenneksi keskiuurten yritysten sarjassa. Suomen parhaat työpaikat -valinta perustuu vuoden 2017 aikana tehtyyn henkilöstökyselyyn. Henkilöstökyselyn lisäksi Great Place to Work® Instituten asiantuntijat arvioivat Fingridin henkilöstökäytäntöjä sekä sitä, miten hyvin ne tukevat hyvän työpaikan rakennetta ja työyhteisön kulttuuria.



Yritysvastuu

Fingridin toiminta vaikuttaa suoraan suomalaisten hyvinvointiin. Vastuullisuus on meille luonteva arvo ja vastuullinen liiketoimintatapa strateginen valintamme, kun toteutamme yhteiskunnallisesti merkittävää tehtäväämme. Meille vastuullisuus ja yritysvastuu tarkoittaa, että huolehdimme ihmisistä ja toimintamme ympäristövaikutuksista sekä noudatamme hyvää hallintotapaa turvatessamme suomalaisille varman sähkön. Olemme mukana edistämässä myös globaaleja vastuullisuustavoitteita. YK:n kestävän kehityksen 17:sta tavoitteesta (Sustainable Development Goals) edistämme osaltamme erityisesti energiaan, infrastruktuuriin ja ilmastotekoihin liittyviä tavoitteita.

Fingridin strategia ja sen näkökulmat ovat yritysvastuutyömme lähtökohta. Yritysvastuu on keskeistä strategiamme toteuttamisessa ja liiketoimintaosaamisessamme. Toimimalla vastuullisesti kaikilla osa-alueilla tuotamme parhaiten arvoa sidosryhmillemme ja varmistamme hankkeidemme yhteiskunnallisen hyväksyttävyyden.

Johdamme yritysvastuuta Fingridin johtamisjärjestelmään integroituna. Yritysvastuutyö linkittyy systemaattisena ja tavoitteellisena perusliiketoimintaamme ja johtamisen vuosikelloomme. Olemme tunnistaneeet liiketoimintamme olennaiset asiat ja asettaneet niille **tavoitteet**, mistä kerromme vuosikertomuksen kohdassa Strategia. Johtoryhmä varmisti **olennaisuusanalyysin** ajantasaisuuden osana strategiaprosessia 2017 ja otti huomioon vastuullisuuden vahvan strategia- ja liiketoimintayhteyden, vaikutuksen Fingridin kykyyn luoda arvoa sekä GRI-raportointiohjeiston (Global Reporting Initiative) koko arvoketjuun ulottuvat vaatimukset. Toimintamme suunnittelussa yritysvastuu on strategiaan pohjautuen mukana, kun arvioimme kehittämismahdollisuuksia ja työstämme toimenpiteitä seuraavalle vuodelle. Yritysvastuuriskit ovat osa riskienhallintaamme.

Vastuullisuuden näkyminen fingridiläisten päivittäisessä työssä on meille keskeistä. Integroidun ja tavoitteellisen yritysvastuutyömme teoista ja luvuista liittyen esimerkiksi henkilöstön hyvinvointiin, työturvallisuuteen, ympäristövaikutuksiin ja verojalanjälkeen kerromme vuosikertomuksessamme aina kyseisen vastuullisuuden osa-alueen yhteydessä.

Fingridin hallitus hyväksyy Fingridin toimintaperiaatteet (Code of Conduct) 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 tasapainoisesti huomioon sosiaaliset kysymykset ja ympäristövaikutukset. Yritysvastuuta koordinoi yhtiötasolla talous ja liiketoiminnan kehitys -näkökulman ohjausryhmä, jota johtaa talous- ja rahoitusjohtaja. Ohjausryhmää tukee yhtiön kehityspäälliköistä koostuva liiketoiminnan kehitysryhmä. Yritysvastuutyön koordinoinnista vastaa nimetty kehityspäällikkö.

Jokainen fingridiläinen sitoutuu noudattamaan työssään yhteisiä arvojamme ja toimintaperiaatteitamme, joiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Osana toimintaperiaatteitamme olemme sitoutuneet kunnioittamaan ihmisiä ja ihmisoikeuksia. Olemme varmistaneet ymmärryksemme ihmisoikeusvaikutuksistamme tekemällä yleisarvioinnin YK:n erityksiä ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti ja päivittäneet toimintasuunnitelmamme toimintavuonna.

Varmistamme toimintaperiaatteidemme toteutumista esimiestyössämme ja koko työyhteisön voimin. Henkilöstön käytössä on luottamuksellinen, riippumaton ilmoituskanava epäiltäessä toimintaperiaatteiden vastaista toimintaa. Autamme uudet työntekijämme sisäistämään toimintaperiaatteet verkkoperehdytyksellä. Vuonna 2017 varmistimme henkilöstömme ymmärrystä vastuullisuudesta omassa toimenkuvassa ja erityisesti hankintojen vastuullisuudesta. Osallistuimme yritysvastuuverkosto FIBSin ihmisoikeusvalmennukseen. Saavutimme erinomaisen AAA-arvosanan toimintavuonna toteutetussa kyselyssä, jossa henkilöstömme arvioi toimintatapojemme vastuullisuutta.

Ulkoistamiseen perustuvassa liiketoimintamallissamme vastuullisilla hankintakäytännöillä on vaikuttavuutta. Fingrid on sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen ja toimintaperiaatteemme ovat linjassa aloitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Sitoutumisemme tähän globaaliin aloitteeseen vahvistaa yritys vastuun strategista ja operatiivista integroitumista toimintatapoihimme sekä tukee yritys vastuuta ja kestäväää kehitystä edistävää yhteistyötämme sopimuskumppaniemme kanssa. Hankinnoissamme edellytämme sopimuskumppaneiltamme sitoutumista yritys vastuuvaatimuksiimme ja valvomme niiden toteutumista riskiperusteisesti. Vastaavalla periaatteella olemme valmiita sitoutumaan sopimuskumppaniemme Fingridille asettamiin yritys vastuuvaatimuksiin.

Kantaverkkoinfrastruktuurin rakentaminen ja kunnossapitäminen kilpailutetaan, ja eri puolilla Suomea sijaitsevilla työmaillamme on osaavaa työvoimaa myös ulkomailta. Varmistamme selvitysvelvollisuutemme ja vastuumme käyttäessämme ulkopuolista työvoimaa. Toimintavuonna auditoimme työmaitamme tilaajavastuun, työturvallisuuden ja ympäristöasioiden hallinnan varmistamiseksi 13 kertaa, mikä osoitti työmaiden toimintojen ja perehdytyksen olevan yleisesti hyvällä tasolla. Kehityskohteet liittyivät tyypillisesti turvallisuussuunnitteluun ja dokumentointiin. Seurasimme niiden korjaamisen etenemistä työmaakokouksissa. Koulutimme uusia kunnossapidon palvelutoimittajiamme ja johtoaukeiden raivausurakoitsijoita myös vastuullisten liiketoimintatapojen varmistamisen näkökulmasta. Lisäksi vastuullisuus oli teemana palvelutoimittajapäivässämme 2017.

Kansainvälisiin tavarahankintoihimme liittyen vakiinnutimme toimintavuonna käyttööme kolmannen osapuolen tarjoaman auditointipalvelun. Yritys vastuuvaatimustemme toteutumista varmistettiin yhteensä 11 toimittaja-auditoinnilla Espanjassa, Kiinassa, Puolassa, Ranskassa, Suomessa, Turkissa, Unkarissa, Venäjällä ja Virossa. Auditointavana oli sekä suoria sopimuskumppaneitamme että heidän toimittajiaan. Auditoinneissa havaitut merkittävimmät poikkeamat liittyivät työturvallisuuteen ja työtunteihin sekä alihankkijoiden vastuullisuuden seurantaan. Puutuimme epäkohtiin yhteistyössä toimenpidesuunnitelmien mukaisesti ja vaikuttavuutemme näkyi konkreettisina parannuksina. Asiantuntijamme havainnoivat työturvallisuutta ja työoloja myös teknisten tehdastestien yhteydessä.



Läpinäkyvyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi olemme raportoineet yritys vastuustamme kansainvälisen GRI-viitekehyksen (Global Reporting Initiative) mukaisesti vuodesta 2011 alkaen. Vuoden 2017 raportointi on toteutettu GRI-standardien peruslaajuuden (core) vaatimusten mukaisesti. Hallituksen toimintakertomuksessa raportoimme myös muista kuin taloudellisista tiedoista, vaikka tätä koskevat lakimuutokset eivät tuoneet Fingridille velvoitteita. Fingrid raportoi myös verojalanjäljestään vuosikertomuksen Talous, rahoitus ja riskienhallinta -osiossa. Emme tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi ja osingot maksetaan pääosin Suomen valtiolle ja suomalaisille eläke- ja vakuutusyhtiöille. Fingridillä on myös Suomalaisen Työn Liiton myöntämä Yhteiskunnallinen yritys -merkki osoituksena yhteiskunnallisesti vaikuttavan tehtävän vastuullisesta hoitamisesta.

Vuoden varrelta

Voimajohtoalueet värikkäiksi ja tuottaviksi

Voimajohtoalueita on Suomessa paljon. Kuntien ja kaupunkien alueiden lisäksi ne halkovat kymmenientuhansien yksityisten maanomistajien maita. Maat voimajohtojen alla kuuluvat maanomistajalle, mutta kantaverkkoyhtiöllä on niihin pysyvä rajoitettu käyttöoikeus.

Fingrid haluaa innostaa maanomistajia hyödyntämään voimajohtoalueita ihmisten ja luonnon hyväksi. Monimuotoiset voimajohtoalueet tarjoavat oivat puitteet esimerkiksi riistan, pölyttäjien tai kosteikkolajiston elinympäristöksi. Niiden käyttöä virkistysalueina ja maiseman monipuolistajina voi entisestään lisätä. Fingrid tarjoaa ideoita maankäytön erilaisiin toteutuksiin uusissa Maanomistajan ideakorteissaan. Niihin on kerätty turvallisia ja toimivia ratkaisuja voimajohtoalueiden hyödyntämiseen. Jo nykyisin voimajohtoalueita käytetään ympäri Suomea esimerkiksi pyöräily- ja hiihtoreitteinä, luontopolkuina, frisbeegolfkenttinä sekä erilaisina asukkaiden käyttöön tarkoitettuina viljelminä.

Toimintavuonna Fingrid ryhtyi myös tarjoamaan taloudellista tukea voimajohtoalueiden hoitamiseksi

perinneympäristöinä. Fingridin tarjoama tuki käsittää hoitosuunnitelman laatimisen ja kohteen hoitajalle maksettavan tuen. Perinneympäristöt ovat perinteisen maatalouden muovaamia niittyjä ja laitumia, joille on laidunnuksen ja niiton myötä kehittynyt omaleimainen ja rikas eliölajisto. Perinnemaisemiin kuuluvat sekä rakennetut perinnemaisemat että niitto- ja laiduntalouden synnyttämät luontotyypit eli perinnebiotoopit. Maataloudessa tapahtuneiden muutosten vuoksi nämä maisemaa kaunistavat perinneympäristöt ovat häviämässä. Voimajohtoalueet ovat tämän päivän niittyjä, koska ne pidetään avoimina ja valoisina. Niitä kutsutaan niittykasvien uuselinympäristöiksi. Aktiivisella hoidolla voimajohtoalueista voidaan kehittää niittylajistolle korvaavia elinympäristöjä.



Liiketoiminta

Asiakkaat

Fingrid on riippumaton toimija, joka palvelee kaikkia asiakkaitaan tasapuolisesti. Asiakkaitamme ovat sähköntuottajat, verkkoyhtiöt, sähkön suurkuluttajat sekä muut sähkömarkkinatoimijat. Sen lisäksi, että pystymme tarjoamaan asiakastarpeisiin vastaavia palveluita edullisesti, meille on tärkeää avoimuus, luottamus ja aktiivinen vuorovaikutus asiakkaidemme kanssa.

Palvelemme asiakkaitamme monin tavoin. Asiakkailta on liittymismahdollisuus kantaverkkoon, siirrämme sähköä, vastaamme hetkellisestä tehotasapainon ylläpidosta ja sähkötaseiden selvittämisestä, myönämme alkuperätakuun sertifikaatteja, julkaisemme sähkömarkkinamarkkinainformaatiota ja kehitämme vähittäismarkkinoiden tiedonvaihtoa.

Keväällä 2017 julkistimme omat johtopäätöksemme sähkömarkkinoiden kannalta tärkeistä tavoitteista ja toimenpiteistä "[Johtokatutiekartta—vihreään sähköjärjestelmään](#)" -kirjasessa.

Vuoden aikana olemme järjestäneet kaksi suurta asiakastilaisuutta sekä useampia infoja ja webinaareja pienemmille kohdeyleisöille muun muassa Datahub-hankkeeseen liittyen. Kevään Fingrid Current -tilaisuudessa teemana oli sähkömarkkinoiden tulevaisuus ja syksyn tapahtumassa keskusteltiin turvallisesta, digitaalisesta sähköjärjestelmästä sekä älyverkoista. Kevään tilaisuutta seurasi paikan päällä 220, ja verkon välityksellä 240 henkeä, joten kyseessä oli varmasti yksi alan suurimmista tapahtumista Suomessa.

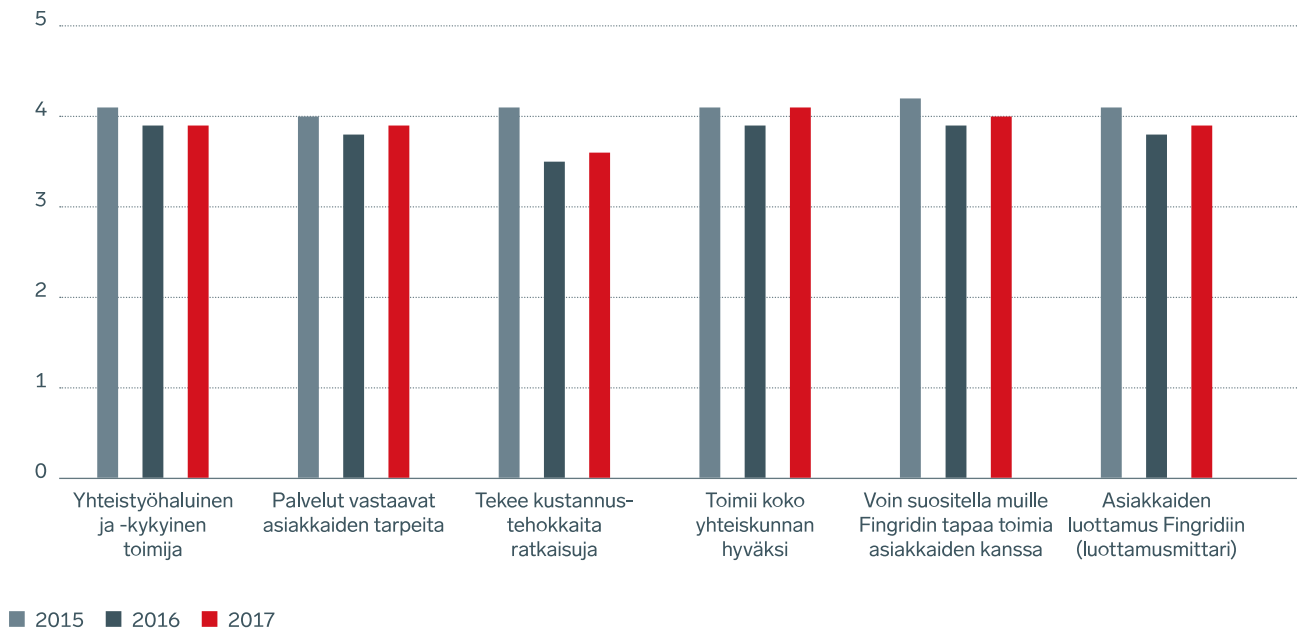
Vuosittain toteutettavan asiakastytyväisyysmittauksen mukaan asiakkaamme ovat tyytyväisiä toimintaamme ja palveluihimme, ja neljä viidestä vastaajasta voi suositella tapaamme toimia asiakkaiden kanssa. Asiakaskyselystä saatiin asiakasstrategian toteutumista ja asiakkaiden luottamusta mittaavan niin sanotun luottamusmittarin arvosanaksi 3,9, kun asteikko oli 1–5. Palveluista sähkönsiirron, alkuperätakuun sertifikaatin sekä sähkömarkkinainformaation tulokset olivat nousseet merkittävästi. Asiakkaiden odotuksiin nähden olemme onnistuneet parhaiten kansainvälisen yhteistyön aktiivisuudessa, koko yhteiskunnan hyväksi toimimisessa sekä asiakkaiden tasapuolisessa kohtelussa. Suurimmat erot verrattuna odotuksiin ovat tekemiemme ratkaisujen kustannustehokkuudessa, yhteistyöhalussa- ja kyvyssä sekä asiakkaiden liiketoiminnan ymmärtämisessä.

Loppuvuodesta päätettiin säilyttää kantaverkkopalvelumaksut ennallaan vuodelle 2018. Niiden ohella otettiin käyttöön liittymispistekohtaiset loissähköt maksut, joiden on tarkoitus ohjata tekemään loissähkön kompensointi kustannustehokkaasti siellä, missä loissähköä syntyy tai missä sitä kuluu. Jakeluverkkojen kaapelointi ja kulutuksessa tapahtuneet muutokset ovat lisänneet merkittävästi loissähkön syöttöä kantaverkkoon.

Vuodelle 2018 olemme asettaneet tavoitteiksi ratkaisujemme kustannustehokkuuden varmistamisen sekä näistä viestimisen, sillä asiakkaat toivat näihin liittyvän huolensa tyytyväisyysmittauksessa selkeästi esille. Lisäksi kehitämme edelleen suunnitelmallista yhteydenpitoa asiakkaisiin ja aloitamme sähköisten palvelukanaviemme uudistamisen.

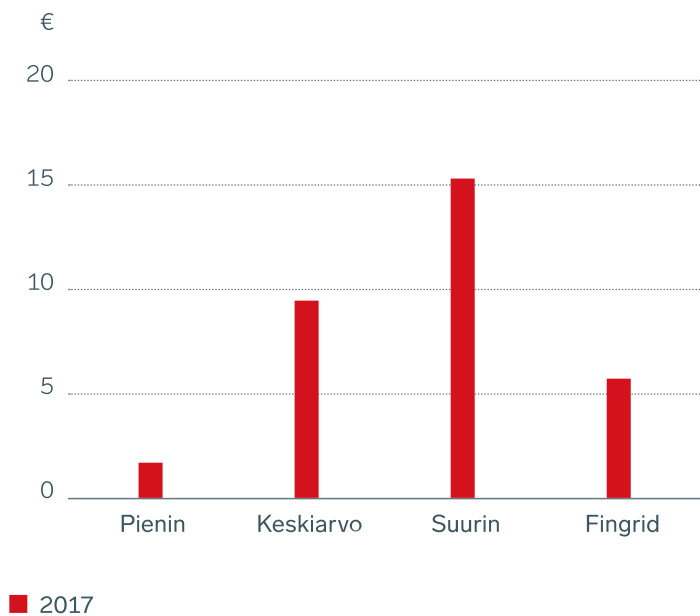
Asiakasrajapinnassa työskentelevälle henkilöstölle järjestettiin vuoden aikana kaksi koulutusta, joissa keskityttiin asiakasymmärryksen lisäämiseen sekä asiakastarpeiden muutoksista johtuviin muutostarpeisiin palveluissamme.

Asiakkaiden luottamus Fingridiin



Luottamusmittari: Asiakastyytyväisyyskyselyn asiakasstrategian toteutumista ja asiakkaiden luottamusta mittaavien kysymysten keskiarvo. (asteikko: 1=huono...5=erinomainen)

Sähköpalvelun hinta



Sisältäen kantaverkkotoimintaan liittyvät kustannukset, kuten investoinnit, häviösähkö, järjestelmäpalvelut, mutta ei muita kantaverkkotoimintaan suoraan kuuluvia kustannuksia, kuten julkisen palvelun veloitteet, uusiutuvan energian syöttötariffi ja

tehoreservi. Vertailuun valittu ETA-maat, joissa kantaverkkoyhtiön vastuulla ovat 110 kilovoltin että 400 kilovoltin rakenne. Mukana vertailussa 15 maata: Belgia, Suomi, Tsekki, Tanska, Viro, Ranska, Iso-Britannia, Unkari, Irlanti, Liettua, Norja, Puola, Romania, Slovakia ja Islanti.

Vuoden varrelta

Fingrid maailman energiabrändien TOP 3:ssa

Fingrid sijoittui maailman kolmen parhaan brändin joukkoon kansainvälisen energia-alan Branding Energy -seminaarin yhteydessä järjestetyssä CHARGE 2017 -kilpailussa.



Energia-ala kaipaa mainetalkoita

Suuren yleisön mielipiteitä tutkitaan vuosittain eri toimialojen Luottamus & Maine -tutkimuksessa. Kyselyn perusteella energia-alaa on kohdannut pienoinen mainekriisi. Vuonna 2017 toteutettuun tutkimukseen vastasi yli 6 000 suomalaista. Tutkittavia organisaatioita oli 76.

Tutkimuksen tavoitteena oli luoda kokonaiskuva niin sanotusti tavallisten kansalaisten ajatuksista Suomessa toimivista yrityksistä. Fingrid osallistuu tutkimukseen vuosittain. Fingridin, mutta myös muiden alan toimijoiden tulokset ovat laskeneet kahden viimeisen vuoden aikana.

Vapaiden kommenttien perusteella alan tunnettuus ja toimintatavat ovat suurelle yleisölle varsin vieraita. Alan

toimijat, omistajuus ja voitonjakoperusteet tuntuvat menevän suuren yleisön keskuudessa ainakin osin sekaisin. Kärkipaikkaa tutkimuksessa on pitänyt jo useamman vuoden ajan KONE. Supercell ja Ponsse yltävät myös kärkeen. Fingrid sijoittuu tutkimuksen yrityksistä keskipaikoille.

Asiakastoimikunnat ja neuvottelukunta

Neuvottelukunta ja kolme asiakastoimikuntaa edesauttavat asiakkaan äänen kuulemista. Neuvottelukunta on vuorovaikutuskanava asiakkaiden ja yhtiön välillä. Sen kautta yhtiö jakaa tietoa tilanteestaan ja suunnitelmistaan. Asiakasryhmien edustajat voivat puolestaan ottaa kantaa neuvottelukunnassa esitettyihin asioihin.

Neuvottelukunta käsittelee yhtiön koko toimintakenttää ja sen asiakkailleen tarjoamia palveluita. Neuvottelukunnassa käsiteltävä tieto on avoimesti yhtiön kaikkien sidosryhmien käytössä. Vuonna 2017 neuvottelukunnassa käsitellyt teemat liittyivät Fingridin toiminnan mittaamiseen, digitalisaatioon, markkinoiden kehitykseen, kantaverkon käyttötoiminnan haasteisiin, pohjoismaiseen tasehallintaan sekä kunkin neuvottelukunnan jäsenen oman toimintaympäristön mahdollisuuksiin ja haasteisiin.

Asiakastoimikunnat käsittelevät kukin oman osa-alueensa asioita. Käyttötoimikunnan tehtävänä on ottaa kantaa ja esittää näkemyksiä sähköjärjestelmän käyttöön ja käyttövarmuuden hallintaan liittyviin asioihin. Markkinatoimikunta on keskustelufoorumi, joka auttaa yhtiötä pohjoismaisten ja eurooppalaisten sähkömarkkinoiden kehittämisessä. Verkkotoimikunnan tehtävänä on toimia verkon kehittämiseen ja verkko-omaisuuden hallintaan liittyvänä yhteistyöelimenä.

Neuvottelukunta



Ilkka Latvala (puheenjohtaja), Metsä Group
Riikka Hirvisalooja, Caruna Oy
Timo Honkanen, Turku Energia Oy
Esa Hyvärinen, Fortum Oyj
Tony Lindström, Outokumpu Oyj
Jarmo Kurikka, Nurmijärven Sähkö Oy
Pekka Manninen, Helen Oy
Juha Rintamäki, Vaasan Sähköverkko Oy
Matti Ryhänen, Savon Voima Verkko Oy
Stefan Sundman, UPM Energy Oy
Jarmo Tanhua, Teollisuuden Voima Oyj
Tuomas Timonen, Kemijoki Oy
Jukka Ruusunen, Fingrid Oyj
Jussi Jyrinsalo (sihteeri), Fingrid Oyj

Verkkotoimikunta



Arto Gylén, PKS Sähkösiirto Oy
Jyrki Havukainen, Aurora Kilpilahti Oy
Ismo Heikkilä, Kemijoki Oy
Risto Lappi, Vantaan Energia Sähköverkot Oy
Arto Nikkanen, LESähköverkot Oy
Jukka Rajala, EPV Alueverkko Oy
Henrik Suomi, Caruna Oy
Esa Ukkonen, Stora Enso Oyj
Kari Kuusela, Fingrid Oyj (puheenjohtaja)
Petri Parviainen, Fingrid Oyj
Meri Viikari, Fingrid Oyj (sihteeri)

Käyttötoimikunta



Tommi Hietala, TuuliWatti Oy
Teppo Härkönen, Helen Sähköverkko Oy
Teuvo Jouhten, PVO Vesivoima Oy
Petri Kopi, Kemira Chemicals Oy
Heikki Paananen, Elenia Oy
Pekka Pollari, UPM Energia
Ismo Reinikka, Loiste Sähköverkko Oy
Harri Salminen, Turku Energia Sähköverkot Oy
Reima Päivinen, Fingrid Oyj (puheenjohtaja)
Jonne Jäppinen, Fingrid Oyj (sihteeri)

Markkinatoimikunta



Olli Hagqvist, Taaleri Oyj
Mikko Halonen, SVoima Oy
Johanna Haverinen, Keravan Energia Oy
Mika Laakkonen, PowerDeriva Oy
Janne Laine, Enegia Group Oy
Mikko Lepistö, SSAB (puheenjohtaja)
Sami Oksanen, Nord Pool Finland Oy
Raimo Peltola, Fortum Power and Heat Oy
Jouni Pylvänäinen, Elenia Oy
Heikki Rantamäki, PohjoisKarjalan Sähkö Oy
Harri Sirpoma, HELEN
Seppo Tuomisto, Kemira Oyj
Asta SihvononPunkka, Fingrid Oyj
Satu Viljainen, Fingrid Oyj (sihteeri)

Talous ja rahoitus

Yhtiön taloudenhoidon näkökulmasta vuosi oli menestyksekkäs ja sujui suunnitelmien mukaan. Tulos säilyi hyvänä kuten myös kustannustehokkuus, jonka ylläpitämiseksi tehtiin arjessa paljon työtä. Vuoden alussa kantaverkkosiirron hintaa nostettiin jonkin verran, minkä seurauksena se on nyt kohtuullisen hyvin tasapainossa suhteessa lähivuosien kustannustasoon ja investointeihin. Eurooppalaisessa vertailussa Fingrid on edelleen halvimpien yhtiöiden joukossa samalla, kun siirron luotettavuus on maailman huippua. Vuosi 2017 oli yhtiön omien laskelmien mukaan hieman alijäämäinen suhteessa siihen tulokseen, jonka sääntely olisi sallinut. Yhtiön lyhyt- ja pitkäaikaisen velan hoito ja rahoitusriskeiltä suojautuminen kansainvälisillä pääomamarkkinoilla työllisti yhtiötä tavanomaiseen tapaan suhteellisen paljon ja onnistui mainiosti. Työ pääoman käytön tehostamiseksi jatkuu ja on keskeinen menestystekijä sille, että operatiivinen toiminta voi jatkua keskeytyksettä ja sitä voidaan kehittää. Kaiken kaikkiaan yhtiön talous ja rahoitus on vakaalla pohjalla, mikä osaltaan mahdollistaa hallitun siirtymisen kohti uutta puhdasta sähköjärjestelmää.

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, joka on tariffin keskeinen elementti. 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 kokonaissähkönsiirrosta Suomessa. Tasesähkön myynti oli 213,9 (153,9) miljoonaa euroa. Tasesähkön myynnin kasvu oli seurausta taseselvityksen siirtymisestä eSett Oy:n 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 pullonkaulatuotot 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 pullonkaulatuottojen 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.

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoidokykyä. 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 liikkeelle 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.

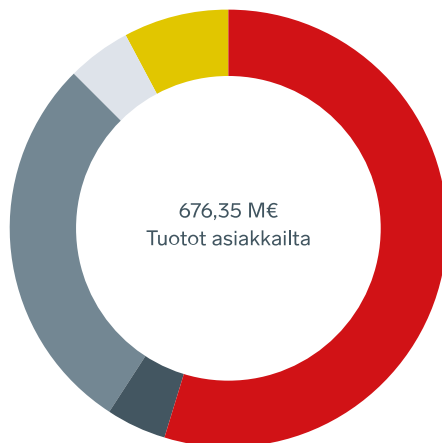
Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch):n kanssa:

- 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.

Fingrid raportoi verojalanjäljestään, eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Osingot maksetaan pääosin Suomen valtiolle ja suomalaisille eläke- ja vakuutusyhtiöille.

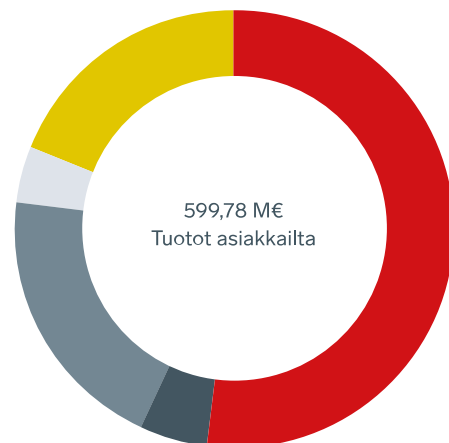
Suoran taloudellisen lisäarvon tuottaminen ja jakautuminen, M€

2017



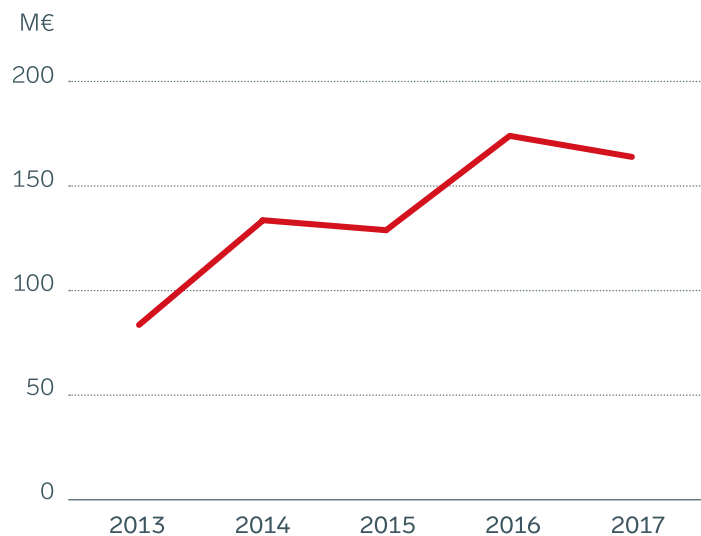
■ Maksut toimittajille	370,68
■ Korvaukset henkilöstölle	31,00
■ Korvaukset rahoittajille ja osakkeenomistajille	191,97
■ Yleishyödylliset panokset ja verot	31,03
■ Fingridin toiminnan kehittämiseen jätetty jakamaton lisäarvo	51,67

2016



■ Maksut toimittajille	312,39
■ Korvaukset henkilöstölle	30,13
■ Korvaukset rahoittajille ja osakkeenomistajille	119,06
■ Yleishyödylliset panokset ja verot	26,24
■ Fingridin toiminnan kehittämiseen jätetty jakamaton lisäarvo	111,96

Voitto ennen veroja



Fingridin veronjalanjälki, M€		2017	2016	2015
Maksettavat verot				
	Tuloverot	30,58	25,78	30,81
	Työttömyysvakuutusmaksut	0,74	0,85	0,48
	Sosiaaliturvamaksut	0,22	0,46	0,44
	Kiinteistöverot	0,42	0,41	0,39
	Sähkövero omakäyttösähköstä	0,005	0,02	0,01
	Yhteensä maksettavat verot	31,96	27,52	32,13
Kerättävät ja tilitettävät verot				
	Arvonlisävero, nettotilitetyt	62,00	50,41	38,88
	Sähkövero (sis. huoltovarmuusmaksun)	35,71	38,47	36,25

	Ennakonpidätys	7,23	6,97	6,78
Yhteensä tilitettävät verot		104,95	95,85	81,90

Yhteenvedo kattaa verot ja veroluontoiset maksut, joista Fingridillä on lakimääräinen velvollisuus maksaa tai kerätä kyseinen vero tai maksu. Sen sijaan sellaiset verot, jotka sisältyvät tuotteen tai palvelun ostohintaan ja joista Fingridillä ei ole lakisääteistä ilmoitusvelvollisuutta, eivät sisälly yhteenvedon tietoihin. Kaikki yhteenvedossa olevat verot ja veroluontoiset maksut kohdistuvat Suomeen. Konsernilla ei ole ollut raportointivuosina toimintaa ulkomailla.

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

Vuoden varrelta

Fingridin vihreä joukkovelkakirja osana yhtiön kokonaisvastuullista toimintamallia

Fingrid laski marraskuussa liikkeelle 100 miljoonan euron vihreän joukkovelkakirjan. Järjestely herätti laajaa kansainvälistä kiinnostusta ja laajensi yhtiön sijoittajakuntaa. Fingrid on osana rahoitusstrategiaansa luonut vihreille joukkovelkakirjoille viitekehyksen (Green bond framework), jolle se on saanut ulkopuolisen arvioijan CICEROn vahvistuksen.

Green bond -viitekehyksen puitteissa yhtiö rahoittaa hankkeita, jotka liittävät Fingridin sähköverkkoon uusiutuvaa energiantuotantoa, vähentävät sähkön siirtohäviöitä tai luovat älykkäitä energiaa säästäviä ratkaisuja.

Fingridin Green Bondilla keräämä rahoitus myös osaltaan edistää vastuullisen velkasijoitusmarkkinan globaalia kehitystä.

Tämän Suomen ensimmäisen yritystason Green Bondin listaus huomioitiin Lontoon pörssissä (London Stock Exchange) 11.1.2018, jolloin Fingrid pääsi avaamaan pörssin kaupankäynnin.



Sähköjärjestelmä

Suomen sähkönkulutus nousi 0,5 (3,2) prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Sähköä kulutettiin vuonna 2017 yhteensä 85,5 (85,1) terawattituntia. Siirsimme Fingridin verkossa sähköä 66,2 (68,5) terawattituntia, mikä vastasi 75,5 (77,3) prosenttia Suomen sähkönsiirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät kattamaan vuoden kulutushuipun. Sähkönkulutuksen tuntikeskiteho oli mittaustemme mukaan 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 tuonin kaikkien aikojen korkein määrä, 4 750 megawattia.

Markkinamekanismi ohjaa sähkön liikkeitä tehokkaasti. Sähkön kulutusta ja tuotantoa ohjaavat hintasignaalit, ja sähköä tuodaan markkinoiden ohjaamana kysyntää vastaava määrä. Tuontikapasiteetti Venäjältä ja Ruotsista oli kaupallisesti lähes täysmääräisesti hyödynnetty kulutushuipputunnilla, mutta Virossa oli vapaata tuontikapasiteettia kaupallisesti noin 370 MW. Kotimaisilla lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksilla sekä vesivoimalaitoksilla oli edelleen vapaata tuotantokapasiteettia kulutushuipun aikaan. Sähkön riittävyys Suomessa ei siten ollut vaarassa myöskään huippukulustilanteiden aikana, ja sähköjärjestelmä toimi tällöinkin luotettavasti. Tehoreservikapasiteettia ei käynnistetty kulutushuipun aikana.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli vuonna 2017 valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrosta vallitseva siirtosuunta oli alkuvuodesta vientiä Suomesta Viroon. Loppuvuodesta vallitseva siirtosuunta kääntyi hienoisesti Virossa Suomeen. Markkinat ohjasivat siirtoa ja vuorokautinen sekä viikoittainen siirtosuunta vaihteli kulloisenkin markkinatilanteen mukaan. Sähkön tuonnissa Venäjältä Suomeen pysyttiin edellisvuoden tasolla. Vuorokauden sisäinen vaihtelu tuonnissa oli kuitenkin suurta.

Siirtokapasiteettia oli tarjolla lähes täysimääräisesti, lukuun ottamatta tavanomaisia vuosittaisia Viipurin tasasähköaseman sekä Venäjän verkon huoltotöitä. Vientikapasiteetti Venäjälle ei ollut käytössä kesäkuussa ennalta suunniteltujen huoltotöiden takia. Muutoin siirtoyhteyksien suunnitellut huoltokatkot Viron, Ruotsin ja Venäjän välillä olivat normaalilla tasolla toimintavuonna.

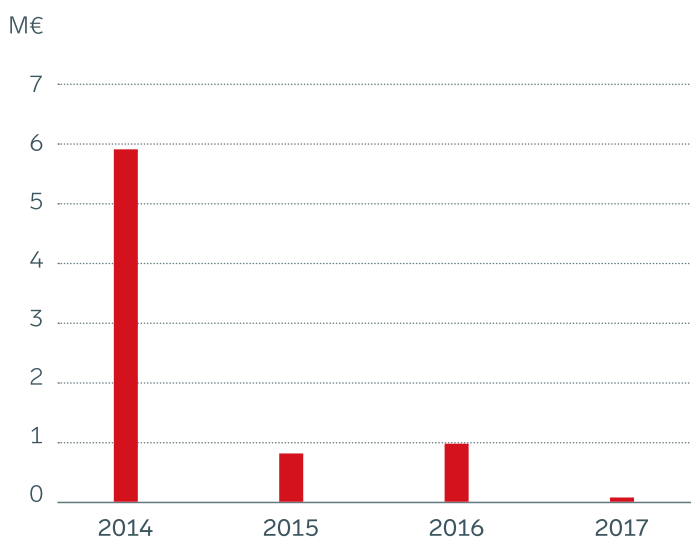
Vastakaupat	1–12/17	1–12/16	10–12/17	10–12/16
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,4	2,5	0,1	0,3
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,1	0,1	0,0	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,3	1,2	0,0	0,3
Vastakaupat yhteensä M€	1,8	3,9	0,1	0,6

Tehtävänämmä on toimittaa kantaverkkoon liittyneiden voimalaitosten tuottama sähkö hyvälaatuisena ja luotettavasti asiakkaillemme. Valvomme sähkön siirtovarmuutta jatkuvasti. Siirtovarmuutemme pysyi katsausvuonna edellisvuoden tapaan erinomaisella tasolla ja oli 99,9997 (99,9999) prosenttia. Fingridin verkon

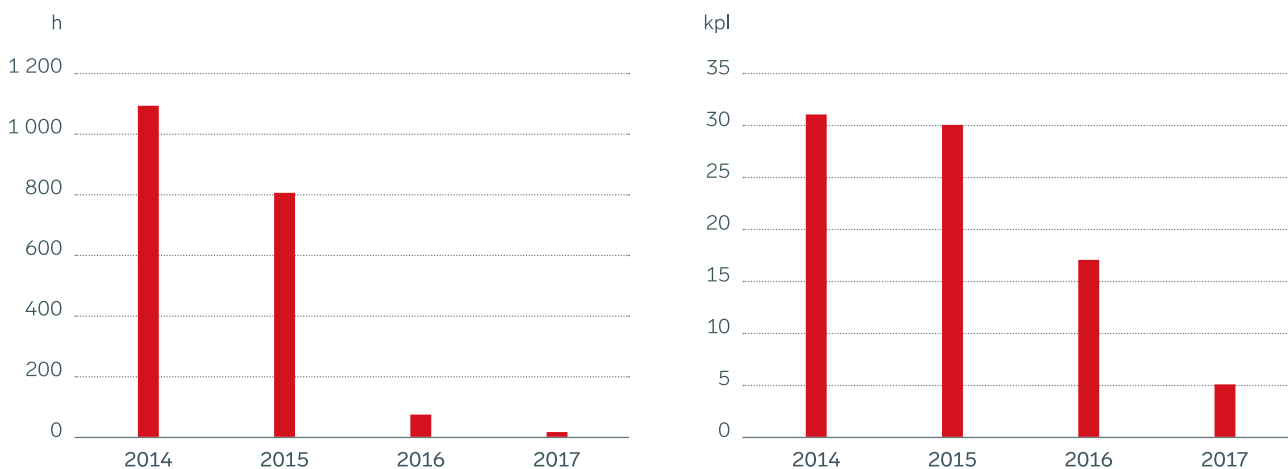
häiriöstä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 2,2 (1,4) minuuttia, joka on selvästi 10 vuoden keskiarvoa (3,3 minuuttia) lyhyempi aika. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli 2,8 (3,1) miljoonaa euroa. Pikajälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 5,0 miljoonaa euroa.

Tasasähköyhteyksien luotettavuus oli vuonna 2017 ennätysellisen hyvä. Käyttöhäiriöitä Fingridin neljällä tasasähköyhteydellä oli vain viisi kappaletta, ja häiriöiden kokonaiskesto jäi noin 16 tuntiin. Yhteyksien kokonaiskäytettävyys oli myös paras viimeiseen yli kymmeneen vuoteen. Ennätysellisen korkean luotettavuuden ja käytettävyyden ansiosta vastakauppakustannukset jäivät noin 100 000 euron tasolle. Vuoden 2016 tapaan tasasähköyhteyksien häiriöillä ei ollut vaikutuksia sähkömarkkinoiden käytettävissä olevaan siirtokapasiteettiin.

HVDC häiriöiden aiheuttamat vastakauppakustannukset



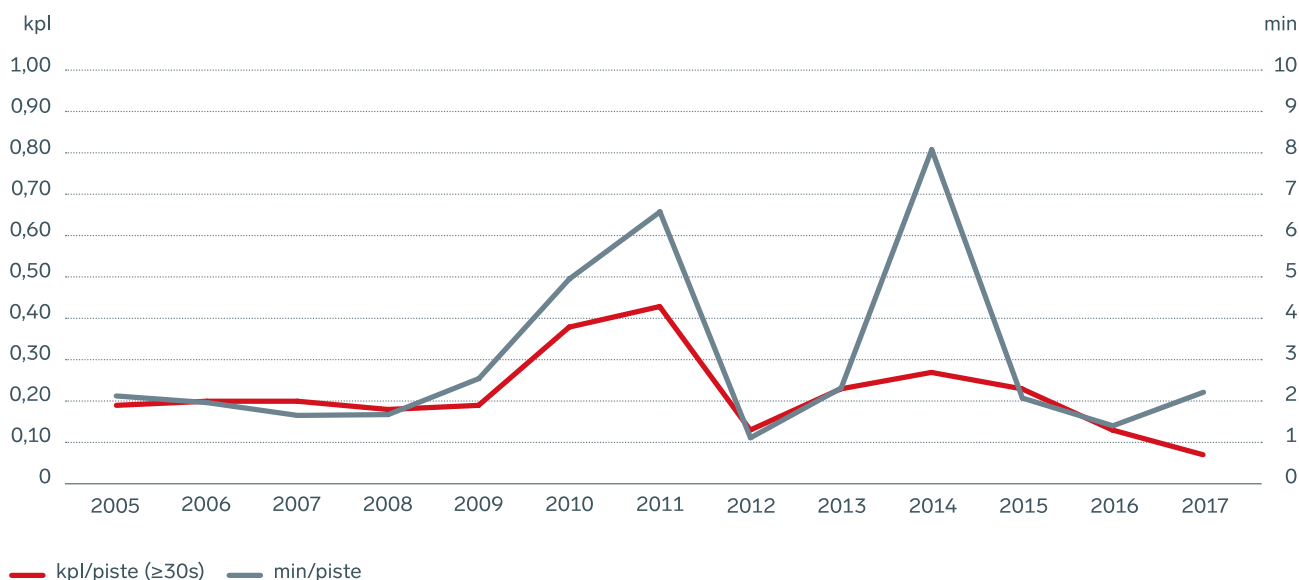
HVDC-yhteyksien häiriöt, kokonaiskesto ja lukumäärä



Merkittävin yksittäinen häiriö tapahtui joulukuussa 2017 Porvoo-Ahvenkosken 110 kilovoltin voimajohtolla. Johdon rakenteeseen kertynyt runsas lumi vaurioitti tuolloin pylväsrakennetta ja ukkosjohtinta.

Siirtovarmuutemme merkityksestä kertoo, että koko maan laajuudessa suurhäiriössä taloudellinen haitta asiakkaille ja yhteiskunnalle olisi suuruusluokaltaan 100 miljoonaa euroa tuntia kohti.

Kantaverkon häiriöistä aiheutuneet keskeytykset liittymispisteissä



Vastakaupakustannukset olivat yhteensä 1,8 (3,9) miljoonaa euroa. Vastakaupat ovat sähkönsiirtojen hallitsemiseksi tehtäviä erikoissäätöjä, joita käytetään kantaverkon lyhytaikaisten pullonkaulojen eli sähkönsiirtoa rajoittavien kohtien poistamiseen. Fingrid takaa vahvistamansa siirrot rajan yli ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun. Tarve vastakaupoille voi johtua esimerkiksi voimalaitosten tai verkon keskeytyksistä tai häiriöistä.

Investointitöiden yhteydessä syntyneitä siirtokeskeytyksiä tehtiin koko Suomen alueella, erityisesti Espoossa, Alajärvellä, Korialla, Keminmaassa ja Vanajalla. Siirtokeskeytykset ovat haastavia ja edellyttävät huolellista etukäteissuunnittelua sekä hyvää yhteistyötä asiakkaiden kanssa. Keskeytyksissä onnistuttiin hyvin.

Sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, muista Pohjoismaista, Virosta ja Venäjältä. Reservien saatavuus oli hyvä, mutta heikkeni kevättulvien aikaan, jolloin vesivoimaloiden säätökykyä ei pystytty hyödyntämään normaaliin tapaan. Reservien hankintakustannukset jäivät selvästi alle budjetoidun tason. Reservien tarjonta on lisääntynyt uusien toimijoiden ja erityisesti kasvaneen kysyntäjoukon myötä. Taajuusohjattujen reservien myynti Ruotsiin kasvoi edelleen aiempiin vuosiin verrattuna, ja myyntivolyymit olivat moninkertaisia oston nähden. Pohjoismaisen taajuuden laadun heikentymisen korjaamiseksi pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt jatkoivat automaattisen taajuudenpalautusjärjestelmän käyttöä. Sitä ylläpidettiin valituilla tunneilla enintään 300 megawattia, josta Fingridin osuus oli enintään 70 megawattia.

Kantaverkon häviöiden määrä väheni edellisestä vuodesta ja oli 1,2 (1,3) terawattituntia. Tämä oli 1,4 (1,4) prosenttia koko siirretyn sähkön määrästä. Syynä häviöiden vähenemiseen oli läpisiirron määrän vähentyminen edelliseen vuoteen verrattuna. Häviöiden vuosittaiseen vaihteluun vaikuttaa pohjoismainen sähköntuotantotilanne, kuten vesivoiman riittävyys.

Sähköjärjestelmän käyttö	2017	2016	2015	2014	2013
Sähkön kulutus Suomessa TWh	85,5	85,1	82,5	83,4	84,0
Fingridin siirtovolyymi TWh	66,2	68,5	67,9	67,1	64,6
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,2	1,3	1,4	1,3	1,1
Sähkösiirto Suomi-Ruotsi					
vienti Ruotsiin TWh	0,4	0,3	0,2	0,15	0,7
tuonti Ruotsista TWh	15,6	15,7	17,8	18,1	12,8
Sähkösiirto Suomi-Viro					
vienti Viroon TWh	1,7	3,1	5	3,6	1,6
tuonti Virosta TWh	0,9	0,7	0,05	0,05	0,5
Sähkösiirto Suomi-Norja					
vienti Norjaan TWh		0,1	0,1	0,1	0,1
tuonti Norjasta TWh	0,3	0,2	0,1	0,1	
Sähkösiirto Suomi-Venäjä					
vienti Venäjälle TWh			0,02		
tuonti Venäjältä TWh	5,8	5,9	3,9	3,4	4,7

Vuoden varrelta

Yhteispohjoismainen käytönsuunnittelutoimisto Kööpenhaminaan

Vuoden 2017 aikana avattiin yhteinen pohjoismainen käytönsuunnittelutoimisto Kööpenhaminaan. Käytönsuunnittelutoimiston tehtäviin kuuluu yhteisen verkkomallin (aluksi pohjoismaisen, myöhemmin Euroopan laajuisen) kokoaminen päivittäin jokaiselle käyttötunnille, käyttövarmuuslaskenta, kapasiteetinlaskenta sekä sähkön riittävyyden analysointi ja keskeytysten koordinointi pohjoismaisella tasolla. Kaksi Fingridin työntekijää aloitti työskentelyn toimistossa tammikuussa, lokakuussa toimiston

käyttöönottoprojektiin liittyi kolmas fingridiläinen.

Vuoden aikana rakennettiin toimiston infrastruktuuria ja kehitettiin palveluprosesseja sekä pystytettiin tietojärjestelmiä ja tietoliikenneyhteyksiä kantaverkko-yhtiöiden ja yhteisen toimiston välille. Ensimmäisenä palveluna käynnistyi keskeytysten koordinointi koekäyttäjäksi marraskuussa. Muut palvelut käynnistyvät vuoden 2018 alkupuolella, aluksi koekäyttäjäksi.

Fingrid varautuu Olkiluoto 3:n liittämiseen kantaverkkoon

Eurajoelle rakenteilla olevan Olkiluoto 3 (OL3) -ydinvoimalaitosyksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa laitostoimittajan mukaan vuoden 2019 aikana. Kantaverkko-yhtiö Fingrid ja ydinvoimayhtiö Teollisuuden Voima (TVO) ovat aloittaneet valmistelut Olkiluoto 3:n liittämiseen kantaverkkoon. Liittäminen vaatii erityisjärjestelyitä, koska OL3 on valmistuessaan merkittävästi suurempi kuin aiemmat sähköntuotantoyksiköt: yksikön nettosähköteho on 1 600 megawattia.

Suomen sähköjärjestelmä kestää enintään 1 300 megawatin suuruisen tuotantolaitoksen vikaantumisen. Fingrid ja TVO sopivat alustavasti jo OL3-laitosyksikköä suunniteltaessa nk. järjestelmäsuojausta, jolla laitosyksikkö voidaan liittää sähköjärjestelmään.

Fingrid ja TVO ovat sittemmin sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan käytännön toteuttamisesta. Tehtyä sopimusta edelsi viranomaisarviointi, jolla varmistettiin, ettei järjestelmäsuojan toteuttamisella ole vaikutusta Fingridin sähkömarkkinalain mukaisen järjestelmävastuun hoitamiseen. Seuraavaksi toteutettiin suojaan tulevan teollisuuskulutuksen avoin kilpailutus.

Järjestelmäsuojan lisäksi OL3:n kantaverkkoon liittämiseksi pienennetään sähköntuontikapasiteettia Ruotsista pohjoisilla vaihtosähköyhteyksillä 300 megawattia sekä kasvattamalla Fingridin nopean häiriöreservin määrää.

Fingridin tulee sähkömarkkinalain mukaisena järjestelmävastaavana huolehtia sähköjärjestelmän teknisestä toimivuudesta ja kansallisen käyttövarmuuden ylläpitämisestä. Järjestelmäsuojan toimintavarmuus ja sen kuormien riittävyys ovat sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ylläpitämisen edellytys.

Hackathonista ideoita sähköjärjestelmän kehittämiseen

Fingrid järjesti yhdessä IndustryHackin kanssa ensimmäisen hackathon-tapahtumansa 14.–15.11. Helsingin pääkonttorilla. Seitsemän tiimiä kutsuttiin mukaan hakemaan ratkaisuja etukäteen esiteltyihin tehtäviin. Näistä toinen liittyi sähköjärjestelmän uudistamiseen ja tiedonsiirtoon hajautetuista tuotantokohteista Fingridiin reaaliaikaisesti, tietoturvallisesti ja kustannustehokkaasti. Vaihtoehtoisena tehtävänä oli ratkaista, kuinka sähköjärjestelmän tila voidaan ennustaa yhdistelemällä ja analysoimalla dataa eri lähteistä, kuten sähkömarkkinoilta, kansallisesta tuotantokapasiteetista sekä muista relevanteista lähteistä.

Osallistujien joukosta voittajiksi valittiin neljä tiimiä, joiden ehdotuksia lähdetään jatkotyöstämään pilottihankkeissa: CollectiveCrunch (kansainvälinen startup-yritys), Hub Hackers (Solteq), Koodikeisarit (Visma Softwaren, Rejlersin ja Advenin yhdistelmätiimi) sekä OmegaPI (VTT:n ja Carunan tiimi). Kullekin

pilottiprojektille myönnettiin 20 000 euroa. Lisäksi kaikki hackathoniin osallistuneet tiimit saivat 1 500 euron palkinnon.

Hackathon on esimerkki Fingridin varautumisesta eri tavoin tulevaisuuteen ja sähköjärjestelmän murrokseen. Innovointiin panostetaan monipuolisesti niin sisäisesti kuin kumppaneiden kanssa.



Jäätyvä 2017 -harjoitus korosti yhteistyötä kriisitilanteessa

Kuopion ja Siilinjärven alueella harjoiteltiin 4.–5.10.2017 eri tahojen yhteistoimintaa sään aiheuttamassa laajassa sähkönjakelun häiriössä, joka kohdistui sekä paikalliseen että valtakunnalliseen sähköverkkoon. Huoltovarmuusorganisaation voimatalouspoolin toteuttamaan valtakunnalliseen harjoitukseen osallistui yli 400 henkilöä. Fingrid osallistui harjoitukseen suunnittelevana ja harjoittelevana tahona. Harjoitus osoitti, että yhteistyö vaikeutuu merkittävästi viestiyhteyksien katkettua. Toimintojen yhteensovittamista ja yhdessä tekemistä tuleekin suunnitella ja harjoitella etukäteen.

Harjoituksessa jäätävän myrskyn aiheuttama laaja-alueinen sekä pitkäkestoinen kanta- ja jakeluverkkojen sähkönjakelun häiriö lamautti pitkäksi aikaa yhteiskunnan perustoiminnot. Tämän kaltaiset kriisit vaativatkin lukuisten eri tahojen yhteistyötä, toimivaa tekniikkaa ja viestintää. Erityisesti korostuivat tiedottamisen haasteet ja viestinnän tärkeys.

Geomagneettinen myrsky ei aiheuttanut ongelmia kantaverkossa

Auringon uloimman kaasukehän massapurkaus aiheutti vakavan geomagneettisen myrskyn hieman ennen kello kahta perjantaina 8.9.2017 aamuyöllä Suomessa. Myrsky oli voimakkaimmillaan aamukahden ja -neljän välillä.

Myrsky ei aiheuttanut ongelmia tai häiriöitä kantaverkossa, ja kantaverkon käyttötilanne säilyi normaalilla tasolla.

Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinat	2017	2016	2015
Nord Pool Spot systeemihinta €/MWh	29,41	26,91	20,98
Suomen aluehinta, keskihinta €/MWh	33,19	32,45	29,66
Pullonkaulatuotot Pohjoismaissa M€	265,8	276,8	380,3
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€	50,98	74,98	173,5
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	24,2	32,7	47
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€	0,52	4,74	8,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	1,4	9,7	12

Sähkömarkkinoiden toimiessa niistä hyötyvät kaikki: yhteiset alueelliset markkinat ja vahvat siirtoyhteydet tehostavat kilpailua ja varmistavat, että sähkö tuotetaan tehokkaimmalla tavalla. Siirtoverkon vahvistaminen sisäisesti ja maan rajoilla parantaa markkinoiden toimintaa. Vahvassa siirtoverkossa sähkö voi vapaasti virrata sinne, missä sille on suurin kysyntä. Esimerkiksi Suomen ja Ruotsin välisen siirtoyhteyden häiriö voi maksaa kuluttajille useita miljoonia vuorokaudessa.

Markkinat murroksessa

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 2020-luvulle.

Siirtymäkaudella erityisenä haasteena on olemassa olevan sähköntuotantokapasiteetin poistuminen kannattamattomana markkinoilta ilman, että uuden järjestelmän edellyttämiä varastointi- tai muita ratkaisuja on vielä kaupallisesti tarjolla. Joustavien resurssien aktiivinen osallistuminen tulee yhä tärkeämmäksi.

Markkinoiden toimivuuden kannalta keskeisiä kysymyksiä ovat investointien kannattavuus ja uusien toimijoiden kiinnostus osallistua sähkömarkkinoille. Puhdas sähköjärjestelmä edellyttää vielä monien tekniikan kehittämiseen liittyvien haasteiden ratkaisemista. Suurimmat haasteet liittyvät sähkön pitkäaikaiseen varastointiin. Teknisten ratkaisujen lisäksi tarvitaan täytäntöönpanon mahdollistavia poliittisia päätöksiä niin Suomessa kuin Itämeren alueella laajemminkin.

Vahvojen siirtoyhteyksien avulla tasoitetaan tuotannon ja kulutuksen suuria ajallisia ja alueellisia vaihteluita. Suomessa tämä tarkoittaa sekä rajasiirtoyhteyksien että sisäisten siirtolinjojen vahvistamista. Fingridin tavoitteena ovat laajat, tehokkaasti toimivat Itämeren alueen sähkömarkkinat, jotka turvaavat sähkön toimitusvarmuuden. Vuosi 2017 oli Fingridin rajasiirtoyhteyksien käytettävyyden kannalta huippuvuosi. HVDC-yhteyksien kokonaiskäytettävyys oli 99 prosenttia ja HVDC-häiriöiden lukumäärä, kokonaiskesto ja häiriöiden

aiheuttamat kokonaiskustannukset olivat merkittävästi edellisvuosia alhaisemmat.

Keväällä 2017 Fingrid julkaisi toimenpideohjelman "Johtokatu - tiekartta vihreään sähköjärjestelmään". Se sisältää konkreettisia aloitteita ja toimenpiteitä sekä käynnissä olevia hankkeita markkinoiden kehittämiseksi. Julkaisu on jatkumoa vuosi sitten aloitetulle hankkeelle sähkömarkkinoiden palauttamiseksi markkinaehtoiselle kehityspolulle. Monet toimenpiteistä edellyttävät laajaa yhteistyötä sähkömarkkinoiden sidosryhmien kesken sekä Suomessa että kansainvälisesti.

Sähkömarkkinoiden kehitystoimenpiteet kiteytyvät sähkön käyttäjän aseman vahvistamiseen ja markkinapaikkojen kehittämiseen siten, että ne vastaavat tuotantorakenteen muutokseen sekä markkinatoimijoiden aktiiviseen rooliin sähköjärjestelmän tasapainottamisessa. Digitalisaation hyödyntäminen ja markkinamallien kehittäminen mahdollistavat esimerkiksi kotitalouskäyttäjien välillisen osallistumisen sähkömarkkinoille uudessa laajuudessa.

Sähkömarkkinoiden remontti käynnissä

Euroopan sähkömarkkinoilla on menossa muutosvaihe. Muutoksia on tulossa kaupankäynnin sääntöihin ja markkinoiden käyttöön annettavien siirtokapasiteettien laskemiseen. Markkinasääntöjen tehtävänä on edistää sähkökauppaa yhteismarkkinoilla sekä varmistaa siirtoyhteyksien tehokas ja tasapuolinen käyttö. Uusien markkinasääntöjen myötä Suomessa voi esimerkiksi jatkossa toimia useampia sähkömarkkinaoperaattoreita eli sähköpörssiä.

Markkinasäännöistä siirtokapasiteetin jakamisen ja siirtojen hallinnan -suuntaviivan (CACM GL) implementointi pääsi hyvään vauhtiin vuoden 2017 aikana. Fingrid on ollut mukana valmistelemassa sekä yhteisiä eurooppalaisia menetelmäehdotuksia että Pohjoismaiden ja Baltian kapasiteetinlaskenta-alueiden ehdotuksia yhdessä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa. Yksi tukkumarkkinoiden kannalta merkittävä ehdotus koskee vuorokausi - ja päivänsisäisten markkinoiden siirtokapasiteetinlaskentamenetelmiä, ja niiden hyväksymistä odotetaan vuoden 2018 aikana.

Nopeaan reagointiin kykenevillä sähkömarkkinatoimijoilla on oltava mahdollisuus ja kannuste käydä sähkökauppaa lähellä toimitushetkeä. Tavoitteena on kaupankäynnin mahdollistaminen niin lähelle toimitushetken alkua, kuin se on käyttövarmuutta vaarantamatta mahdollista. Sähköpörssi Nord Pool pidensi syyskuussa 2016 kaupankäyntijaksoa puolella tunnilla Suomen, Viron ja Latvian tarjousalueilla sekä niiden välisillä yhteyksillä ja jatkoi käytäntöä 2017.

Päivänsisäiset sähkömarkkinat tulevat laajenemaan myös maantieteellisesti vuoden 2018 aikana. Eurooppalaiset päivänsisäiset markkinat mahdollistava XBID-ratkaisu on tulossa käyttöön vuoden 2018 aikana. XBIDin käyttöönotto on järjestetty paikallisten implementointiprojektien kautta. Fingrid on mukana sekä Pohjoismaiden että Baltian käyttöönottoprojekteissa.

Sähkömarkkinaintegraation myötä reservimarkkinat laajenevat. Fingrid toimii aktiivisesti Baltian integroimiseksi pohjoismaisiin säätösähkömarkkinoihin. Vuonna 2017 mahdollistettiin Latvian ja Liettuan säätösähkötarjosten hyödyntäminen myös Suomen tarpeisiin.

Reaaliaikamarkkinoiden merkitys kasvaa sähkömarkkinoilla. Valtaosa fyysisestä sähkökaupasta on perinteisesti käyty vuorokausimarkkinoilla. Tuotantorakenteen muuttuessa osa nykyisistä voimalaitoksista korvautuu käytettävyydeltään matalammilla ja heikommin ennustettavilla laitoksilla. Sähköjärjestelmän näkökulmasta tämä on haaste, koska järjestelmän tasapainon säilyminen edellyttää, että sähköä tuotetaan joka hetki täsmälleen kulutusta vastaava määrä.

Vaihtelevan tuotannon lisääntyessä tarvitaan lisää mahdollisuuksia käydä kauppaa lähempänä toimitushetkeä. Muutos haastaa kehittämään markkinasääntöjä suuntaan, joka kannustaa kaikkia nopeisiin tuotannon ja

kulutuksen muutoksiin kykeneviä toimijoita aktiiviseen osallistumiseen. Fingridin mielestä tämä tarkoittaa esimerkiksi säätösähkömarkkinoiden hinnoittelun läpinäkyvyyden lisäämistä, tarjouskäyrien julkaisemista ja markkinoille pääsyn helpottamista.

Markkinoiden läpinäkyvyyden lisäämiseksi Fingrid toteutti talvella 2016 - 2017 pilottihankkeen säätösähkömarkkinoiden hintojen julkaisemisesta niukkuustilanteissa. Sen tuloksena Fingrid päätti jatkaa reaaliaikahintojen julkaisemista ylössäädön niukkuustilanteissa. Vuoden 2017 loppupuolella Fingrid laajensi säätösähkön reaaliaikaisen hintatiedon julkaisemisen alassäätötilanteisiin.

Eurooppalaisella sähkömarkkinalla ollaan ottamassa käyttöön nykyistä lyhempi, 15 minuutin kaupankäyntijakso. Tätä koskeva lainsäädäntö tuli voimaan joulukuussa 2017 ja se edellyttää 15 minuutin käyttöönottoa myös Suomessa vuoden 2020 lopulla, ellei käyttöönottoa siirretä viranomaisen päätöksellä. Kaupankäyntijakson pituus vaikuttaa sähköjärjestelmän tasapainon hallintaan. Tehokkaasti toimivassa sähkömarkkinassa kaupankäyntijakso heijastelee sähköjärjestelmän fyysisiä ominaisuuksia. Nykyinen tunnin mittainen jakso on ongelmallinen sähköntuotannon vaihtelevuuden ja alueiden välisten siirtoyhteyksien käytön kannalta. Myös osa sähkönkulutuksen joustopotentialista jää hyödyntämättä nykytilanteessa. Toisaalta se myös mahdollistaa, että jokaisella taseselvitysajaksolla sähkön hinta heijastaa sen todellista hetkellistä arvoa. Fingrid on käynnistänyt varttitasehankkeen ja perustanut sidosryhmistä koostuvan referenssiryhmän tukemaan siirtymän suunnittelua.

Fingridin tavoitteena on luoda sähkömarkkinatoimijoille selvästi nykyistä enemmän mahdollisuuksia osallistua sähköjärjestelmän tasapainottamiseen reaaliajassa. Tasesähkömallina tämä tarkoittaisi yksihintajärjestelmää, jossa tasesähkön hinta olisi reaaliajassa sähkömarkkinatoimijoiden saatavilla. Fingrid pitää jatkossakin tärkeänä, että keskeiset tasehallinnan periaatteet ja tasesähkön hinnoittelu on harmonisoitu Pohjoismaissa.

Vuotta 2017 Pohjoismaissa on varjostanut kantaverkkoyhtiöiden välinen kiista tasehallinnan kehityksestä ja tulevasta tasehallintamallista. Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöt tekivät yksipuolisen ehdotuksen, jota tarjottiin sekä Fingridille että Tanskan kantaverkkoyhtiölle. Ehdotus koski sekä päätösvaltaa että tasehallintarakennetta joita molempia raamittaa uusi eurooppalainen lainsäädäntö. Sopimisen edellytyksenä on ollut päätöksentekovalan antaminen Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöille. Ratkaisua asiaan haetaan edelleen.

Kuluttaja keskiöön

Sähköntuotantorakenteen muutos edellyttää entistä enemmän sähkönkulutuksen joustopotentialin tehokasta ja markkinaehtoista hyödyntämistä. Eurooppalaisessa keskustelussa tämä näkyy muun muassa vuoden 2016 loppupuolella julkaistussa Euroopan komission puhtaan energian paketissa. Kulutuksen roolin vahvistumisen taustalla on ajatus, että esimerkiksi niukkuustilanteissa paljon sähköä käyttävä teollisuus hyötyisi kyvystään siirtää kulutusta ajallisesti toiseen hetkeen. Pelkästään suurten kuluttajien aktiivinen osallistuminen ei kuitenkaan riitä.

Tavoitteena on jatkossa saada kysyntäjouston piiriin yhä enemmän myös pienempää sähkön kulutusta, kuten kotitalouskuluttajia sekä vastaavasti hajautettua tuotantoa ja sähkövarastoja. Avaimena näiden markkinoille osallistumiselle on yhdistäminen eli aggregointi. Fingrid on parin viime vuoden aikana testannut aggregointimalleja pilotoimalla ja aggregoidut kysyntäjoustokohteet osallistuvat mm. Fingridin taajuusohjattujen reservien markkinoille. Vuonna 2018 testataan säätösähkömarkkinoiden aggregointimalleja kahdessa pilotissa, joiden osallistujat on jo valittu.

Tavoitteena älykäs sähköjärjestelmä

Työ- ja elinkeinoministeriön älyverkkotyöryhmä julkaisi loppuvuodesta väliraportin, jossa etsitään ratkaisukeinoja energiamurroksen toteutumiselle älykkään sähköjärjestelmän avulla. Älykäs sähköjärjestelmä lisääisi kykyä tasapainottaa sähkön tuotanto ja kulutus joka hetki, ja tällä tavoin mahdollistaa lisääntyvän puhtaan energian hyödyntämisen. Toteutuakseen älykkään sähköjärjestelmän on oltava taloudellisesti houkutteleva niin alan toimijoille kuin kuluttajillekin.

Kehittyvä tekniikka ja automaatio madaltavat kuluttajan kynnystä osallistua sähkömarkkinoille. Kuluttaja voi halutessaan myös käyttää uudenlaisia palveluja, joilla palveluntarjoajat välittävät kulutuskohteista joustolla säästettyä sähköä edelleen sähköjärjestelmän tarpeisiin.

Fingrid on hankkimassa tytäryhtiönsä Fingrid Datahub Oy:n kautta vähittäismarkkinoiden toimintaa edistävää keskitettyä tiedonvaihtoratkaisua eli datahubia. Se mahdollistaa toteutuessaan lähes reaaliaikaiset prosessit myyjänvaihtoon ja antaa sähkömyyjille paremmat edellytykset palvella asiakasta. Datahubiin tallennetaan tiedot Suomen 3,5 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta ja asiakkaista. Datahubin tietoja käyttävät noin 100 sähkömyyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palvellessaan sähköä käyttäjiä.

Datahubia varten hankittiin kuluneena vuonna asiakas- ja mittaustietojen laadunvarmistusta varten tietokonversiopalvelu, joka avattiin pilottiyriyten käyttöön. Koko toimialalle palvelu avataan kevään 2018 aikana. Toimialan kanssa tehtiin ensimmäinen versio datahubin käyttöönottosuunnitelmasta. Projektia tehdään tiiviissä yhteistyössä sidosryhmien kanssa. Siitä kertovat vuoden 2017 aikana pidetyt 13 webinaaria, jotka olivat erittäin suosittuja.

Vuoden varrelta

Uraauurtava Pohjoismaiden yhteinen sähkömarkkinoiden taseselvitys käyttöön

Suomen, Ruotsin ja Norjan yhteinen sähkömarkkinoiden taseselvitys otettiin käyttöön toukokuun alussa. Yhteinen taseselvitys tehostaa sähkömarkkinoita yli kansallisten markkinarajojen ja on askel kohti pohjoismaisten sähkömarkkinoiden nykyistä syvempää integraatiota. Rajat ylittävä yhteistyö taseselvityksissä on uutta koko Euroopassa. Taseselvityksen laatii jatkossa kantaverkkoyhtiöiden yhteisomisteinen, Suomessa toimiva palveluyhtiö eSett Oy.

Yhteinen taseselvitys tehostaa niin tasevastaavien, jakeluverkkoyhtiöiden, sähkömyyjien, palveluntoimittajien kuin maiden kantaverkkoyhtiöiden Fingridin, Svenska kraftnätin ja Statnettin toimintaa. Uusi toimintamalli luo pohjan myös sähköä yhteispohjoismaisille loppukäyttäjämarkkinoille.

Ollilan raportti linjaa pohjoismaisen energiayhteistyön kehitystä

Jorma Ollilan Pohjoismaiden neuvostolle laatima selvitys pohjoismaisen energiayhteistyön kehittämisestä julkaistiin kesäkuussa. Se perustuu energiapolitiikkojen koordinointiin ja toimiviin sähkömarkkinoihin.

Markkinaehtoinen tie edellyttää vahvaa poliittista tukea. Konkreettisenä keinona raportissa esitetään pohjoismaista sähkömarkkinafoorumia, joka toisi kaikki oleelliset pohjoismaiset sidosryhmät yhteen keskustelemaan ehdotuksista markkinoiden kehittämiseksi. Fingrid tukee lähestymistapaa sekä ehdotettua forumia ja katsoo, että sähkömarkkinamurroksen toteuttaminen markkinoita vahvistaen on kustannustehokkainta. Ollila tuo selvityksessään esille laajojen alueellisten markkinoiden merkityksen. Myös Fingrid pitää ensiarvoisen tärkeänä Baltian maiden osallistamista. Tämä parantaisi toimitusvarmuutta koko Itämeren alueella ja vahvistaisi pohjoismaista ääntä EU:ssa.

Avoin data hyödyttämään markkinoita

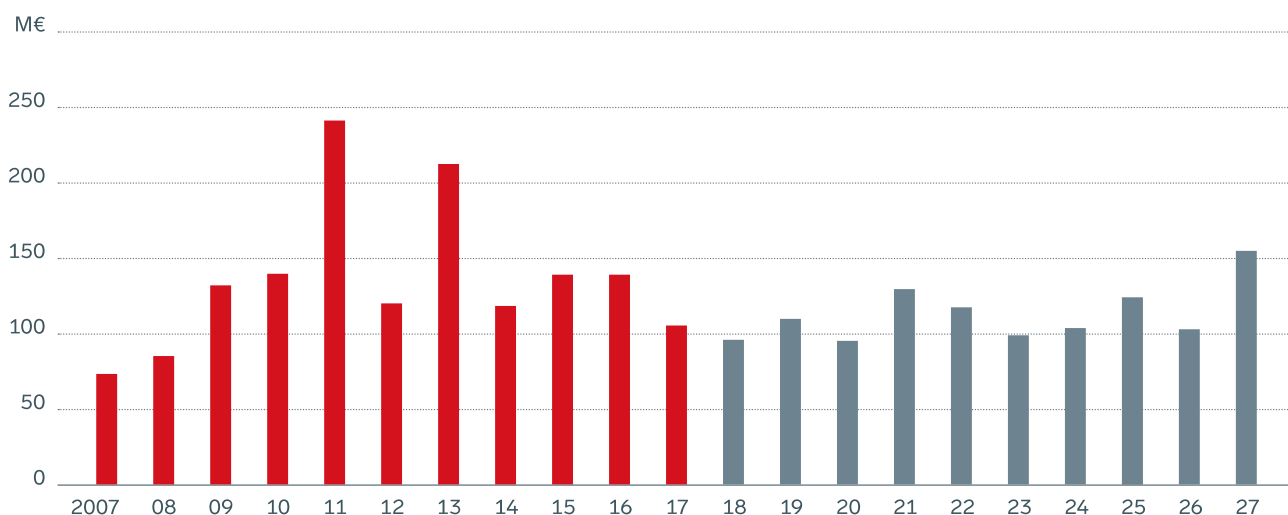
Fingrid avasi ensimmäisenä eurooppalaisena kantaverkkoyhtiönä kaikille **avoimen palvelun**, jonka kautta

jaetaan kootusti tietoa Suomen sähköjärjestelmästä ja sähkömarkkinoista. Avoimen datan tarjoaminen mahdollistaa uusien palveluiden ja sovellusten kehittämisen. Avoimella datalla tarkoitetaan digitaalisessa muodossa olevia sisältöjä ja dataa, jota kuka tahansa voi vapaasti ja maksutta hyödyntää ja jakaa.

Avoimen datan tarjoaminen helposti ja kootusti mahdollistaa uusien palveluiden ja sovellusten kehittämisen. Fingridille avoimen datan tarjoaminen on kustannustehokas tapa tehostaa sähkömarkkinoiden toimintaa: hyvin toimivat markkinat edellyttävät, että toimijoilla on käytössään oikeaa ja ajantasaista tietoa helposti hyödynnettävässä muodossa.

Kantaverkon kehittäminen ja ylläpito

Fingridin investoinnit kantaverkkoon



Sähköjärjestelmä käy läpi ennennäkemätöntä murrosta. Fingridin tähtäimessä ovat tehokkaasti toimivat Itämeren alueen sähkömarkkinat, jotka turvaavat sähkön toimitusvarmuuden kaikissa olosuhteissa. ”Tulevaisuuden puhdas sähköjärjestelmä” vaatii kantaverkolta vahvoja siirtoyhteyksiä toimiakseen parhaalla mahdollisella tavalla.

Sähköjärjestelmäinvestointeja tehdessä ajoitus on kaikki kaikessa—Fingrid haluaa valita tarkoin ne ajankohdat, jolloin kantaverkkoa päivitetään ja välttää yli-investoinnit. Yhtiön käytössä oleva tehokas kilpailutusmalli takaa sen, että verkkoa pystytään rakentamaan kohtuulliseen hintaan. Yhtiön investoinnit ovat tulevina vuosina noin 100 miljoonan euron luokkaa vuodessa. Näin verkko pysyy kunnossa, eikä investoinneista aiheudu paineita kantaverkkohinnoittelun korotuksille.

Fingridin kantaverkon omaisuuden hallinta on kansainvälisesti arvioituna maailman huippuluokkaa. Fingrid sijoittui keväällä kansainvälisessä omaisuuden hallinnan tehokkuutta mittaavassa ITAMS (International Transmission Asset Management Study) -vertailussa kärkisijoille, kuten jo useana vuonna aiemmin.

Haluamme rakentaa tulevaisuuden verkkoa. Tämä tarkoittaa, että nykyisiä voimajohtoja uudistettaessa verkkoratkaisu useimmiten muuttuu. Tärkeä osa tulevaisuutta on yhä lisääntyvä digitaalisuus. Fingrid on käynnistämässä ensimmäisiä digitaalisia sähköasemiaan, joissa IoT (Internet of Things) on kantavana voimana. IoT tulee muuttamaan myös vanhoja sähköasemia.

Meneillään olevat hankkeet

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.

Kantaverkon vanhimman osan eli Rautarouvan uusiminen Forssasta Lietoon ja Yliskälästä Korialle eteni suunnitellusti. Hankkeen odotetaan valmistuvan alkuvuodesta 2018. Korian sähköaseman uudistaminen ja siihen liittyvät muut hankkeet ovat osa kantaverkon pitkän aikavälin kehittämissuunnitelmaa.

Uusi 400 + 110 kilovoltin voimajohto on rakenteilla Hausjärvellä sijaitsevan Hikiän sähköaseman ja Orimattilan Pennalaan rakennettavan uuden Orimattilan sähköaseman välille. Hikiän ja Iso-Hennan välillä oleva vanha voimajohto puretaan ja korvataan uudella voimajohdolla. Voimajohtopylväiden perustustyöt alkoivat joulukuussa 2017, ja jatkuvat pylväskasaukseen ja -pystytykseen sekä johdintöihin. Voimajohto on kokonaisuudessaan valmis joulukuussa 2019.

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.

Fingrid rakentaa uuden 110 kilovoltin voimajohdon Äänekoskelta Laukaaseen. Äänekoskelle valmistunut Metsä Groupin biotuotetehdas tuottaa sähköä yli kaksi kertaa oman tarpeen. Tehtaan tuottama sähkö siirretään kantaverkossa eteenpäin, jota varten rakennettiin uusi voimajohto. Laukaan Vihtavuoren ja Äänekosken Koiviston sähköasemien välille sijoittuva 26 kilometrin pituinen Vihtavuori-Koivisto-voimajohto rakennettiin olemassa olevien johtojen rinnalle. Voimajohtohanke ja tarvittavat sähköasemalaajennukset valmistuu tammikuussa 2018.

Länsisalmen sähköaseman 400 kilovoltin kytkinlaitoksen laajennus eteni aikataulussaan. Vantaalla sijaitsevan Länsisalmen sähköaseman sijainti on keskeinen, sillä aseman kautta siirretään sähköä Fingridin kantaverkosta helsinkiläisille ja vantaalaisille sähkökäyttäjille. Alueen sähkönkulutus on kasvanut, joten Fingrid laajentaa Länsisalmen sähköasemaa ja varmistaa näin 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 aikataulussa päätökseen marraskuussa 2017. Huutokosken varavoimalaitoksen perusparannushankkeessa uusittiin vanhentuneita järjestelmiä ja parannettiin laitoksen ympäristöturvallisuutta. Haastavaan hankkeeseen sisältyi kaiken kaikkiaan 16 erillisurakka- ja laitetoimitushankintaa sekä lukuisa määrä erillisiä, täydentäviä palvelu- ja komponenttihankintoja ja purkutöitä.

Investointipäätökset

Vuoden 2017 aikana tehtiin useita kantaverkon ylläpitoon ja kehittämiseen liittyviä investointipäätöksiä.

Fingrid päätti loppuvuodesta Pohjois-Karjalan sähköverkon kunnostamisesta. Suunnitelmaan sisältyy sekä voimajohtojen että sähköasemien rakentamista. Tarpeettomaksi jäävä 36 kilometrin pituinen voimajohto puretaan ja sen alla olevat maa-alueet palautetaan maa- ja metsätalouskäyttöön. Pohjois-Karjalassa sähkön tuotanto ja kulutus ovat etäällä toisistaan ja sähkön siirtomatkat ovat usein pitkiä. Vahva ja luotettava kantaverkko palvelee Fingridin asiakkaita ja lopulta siis kaikkia alueen sähkökäyttäjiä.

Joensuun pohjoispuolelle sijoittuvan hankekokonaisuuden investointikustannukset ovat lähes 32 miljoonaa euroa. Fingridin tekemä investointipäätös on laaja kokonaisuus, joka sisältää kolmen pääosin 1960-luvulla rakennetun

voimajohdon uusimisen. Johtojen yhteispituus on noin 112 kilometriä ja ne sijoittuvat Joensuun pohjoispuolelle Joensuun ja Kontiolahden kuntien alueelle. Hankkeet toteutetaan useassa eri projektissa ja kokonaisuus valmistuu vuonna 2021.

Investointipäätöksiin kuuluu myös neljän vanhentuneen sähköaseman uusiminen. Uudessakaupungissa, Oulussa, Jyväskylässä ja Kajaanissa sijaitsevat sähköasemat modernisoidaan ja parannetaan alueiden käyttövarmuutta. Hankkeet valmistuvat vuoden 2019 aikana.

Kunnossapito

Kunnossapito on jatkuvasti ennakoivampaa ja digitaalisempaa. Fingridille on aina ollut kriittisen tärkeää hoitaa mahdolliset huoltotoimenpiteet siten, että aiheutuvat haitat minimoidaan. Digitaalisuus auttaa pitämään kustannukset ja keskeytysajat pieninä, ja parhaassa tapauksessa eliminoimaan ne kokonaan. Tavoitteena on, että huollon takia ei keskeytyksiä tule lainkaan.

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

Tulevaisuuden kantaverkko – suunnitellut investoinnit:

Suomen sähkönkulutus on keskittynyt eteläiseen Suomeen, joka on jatkossa sähkön riittävydeltään alijäämäinen, vielä Olkiluoto 3 -voimalaitoksen valmistumisen jälkeenkin. Pohjois-Suomessa ja Pohjois-Ruotsissa tuotettu sähkö on siirrettävä etelään palvelemaan teollisuuden ja kuluttajien tarpeita. Pohjoisen ja etelän välille tarvitaan vahvat siirtoyhteydet. Siirtokapasiteetin riittämättömyys voi johtaa siihen, että Suomi on tulevaisuudessa jaettava kahdeksi hinta-alueeksi.

Lisääntyvä tuuli- ja ydinvoimatuotanto kasvattavat Pohjois-Suomen sähkön tuotannon ylijäämää erityisesti silloin, kun Pohjois-Suomessa on tuulista. Tämänhetkisten arvioiden mukaan Suomeen rakennetaan vuoteen 2025 mennessä uutta tuulivoimaa noin 2 800 megawattia, josta noin 1 900 megawattia tuotetaan pääasiassa pohjoisessa länsirannikolla. Myös Fennovoiman 1 200 megawatin ydinvoimahanke sijaitsee sähkön siirron kriittisen P1-leikkauksen pohjoispuolella.

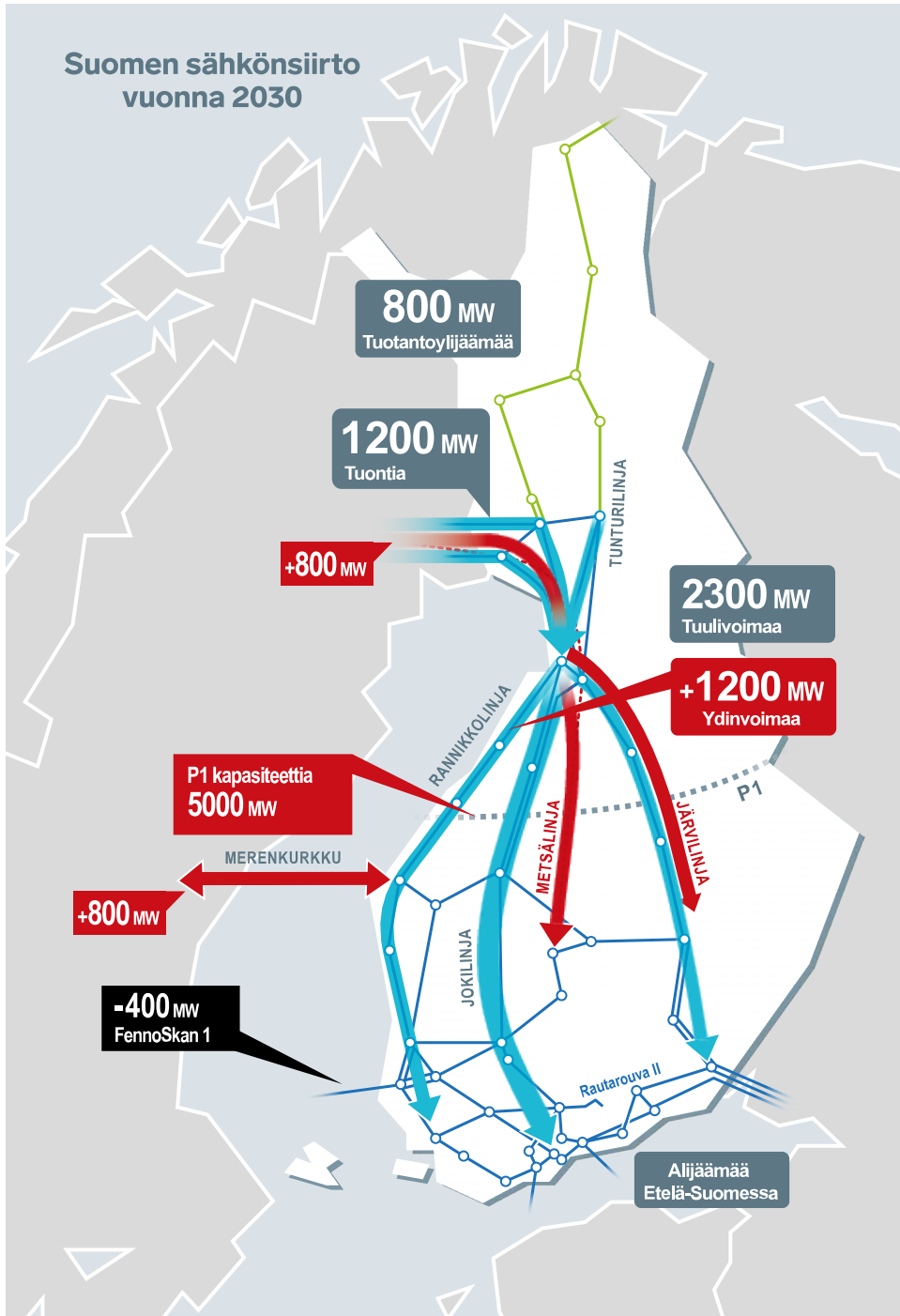
Ruotsi on Pohjoismaiden suurin tuulivoimatuottaja. Merkittävä osa tästä tuotannosta sijaitsee Pohjois-Ruotsissa, josta se on siirrettävä etelään. Uuden, vuonna 2025 valmistuvan Suomen ja Ruotsin välisen siirtoyhteyden myötä ruotsalaista tuulivoimatuotantoa siirtyy nykyistä enemmän myös Suomen puolelle.

Fingrid pyrkii varmistamaan riittävän siirtokyvyn tulevaisuudessa neljällä vahvalla 400 kilovoltin siirtoyhteydellä pohjoisesta etelään. Lisäksi suunnitteilla on vaihtosähköyhteys Ruotsista Suomeen ja Merenkurkun tasasähköyhteys Vaasan seudulta Ruotsiin. Yhteyksien avulla varmistetaan puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtyminen hallitusti ja turvallisesti.

Satojen miljoonien investointihankkeet

- Metsälinja 400 kV Oulusta Petäjävedelle. Arvioitu valmistuminen 2022, 85 miljoonaa euroa.
- Kolmas vaihtosähköyhteys Ruotsista Suomeen viimeistään vuonna 2025, 200 miljoonaa euroa.

- Merenkurkun tasasähköyhteys Vaasan seudulta Ruotsiin. Arvioitu valmistuminen 2020-luvun loppuun mennessä, arviolta 350–410 miljoonaa euroa.



Oulusta Petäjävedelle kulkevan, Metsälinjaksi nimetyn yhteyden suunnittelu on alkanut, ja rakennustöihin päästään parin vuoden sisällä. Yhteyden pituus on noin 300 kilometriä ja sen siirtokyky on noin 700 megawattia. Investoinnin suuruus on noin 85 miljoonaa euroa. Hankkeen työllistävä vaikutus on noin 500 henkilötyövuotta.

Suomen ja Ruotsin välille rakennetaan kolmas 400 kilovoltin vaihtosähköyhteys viimeistään vuonna 2025. Projekti on Fingridin ja Ruotsin kantaverkkoyhtiön Svenska Kraftnätin yhteishanke. Noin 200 miljoonaa euroa maksava yhteys hyväksyttiin EU:n energiainfrastruktuurin kärkihankkeiden listalle, ja EU-komissio on myöntänyt sille PCI (Projects of Common Interest) -statuksen. Status voidaan myöntää hankkeille, jotka ovat oleellisia EU:n energian sisämarkkinoille ja EU:n energiapolitiittisten tavoitteiden saavuttamiselle: edulliselle, toimitusvarmalle ja kestävästi tuotettu energialle.

Uusi yhteys lisää maiden välistä siirtokapasiteettia 800 megawattia. Fingrid käynnisti toimintavuonna hankkeen ensimmäisen osana Pyhänselkä-Keminmaa voimajohtohankkeen ympäristövaikutusten arviointimenettelyn (YVA). Siirtoyhteys Ruotsiin edellyttää myös Suomen sisäisten yhteyksien vahvistamista, kuten Metsälän rakentamista Oulusta Petäjävedelle.

Suomen ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöt ovat aloittaneet samaan aikaan uuden Merenkurkun tasasähköyhteyden suunnittelun. Uusi, noin 800 megawatin suuruinen yhteys on suunniteltu toteutettavaksi 2020-luvun loppuun mennessä. Merenkurkun yhteys korvaisi käyttöikänsä päähän tulevan Fenno-Skan 1 -tasasähköyhteyden. Suomen puolella uuden yhteyden lähtöpiste olisi Vaasan seudulla. Uudet siirtoyhteydet toisivat markkinahyötyjä koko Itämeren alueelle ja mahdollistavat sähköjärjestelmän muutoksen, johon liittyy merkittävä uusiutuvan sähköntuotannon lisääminen.

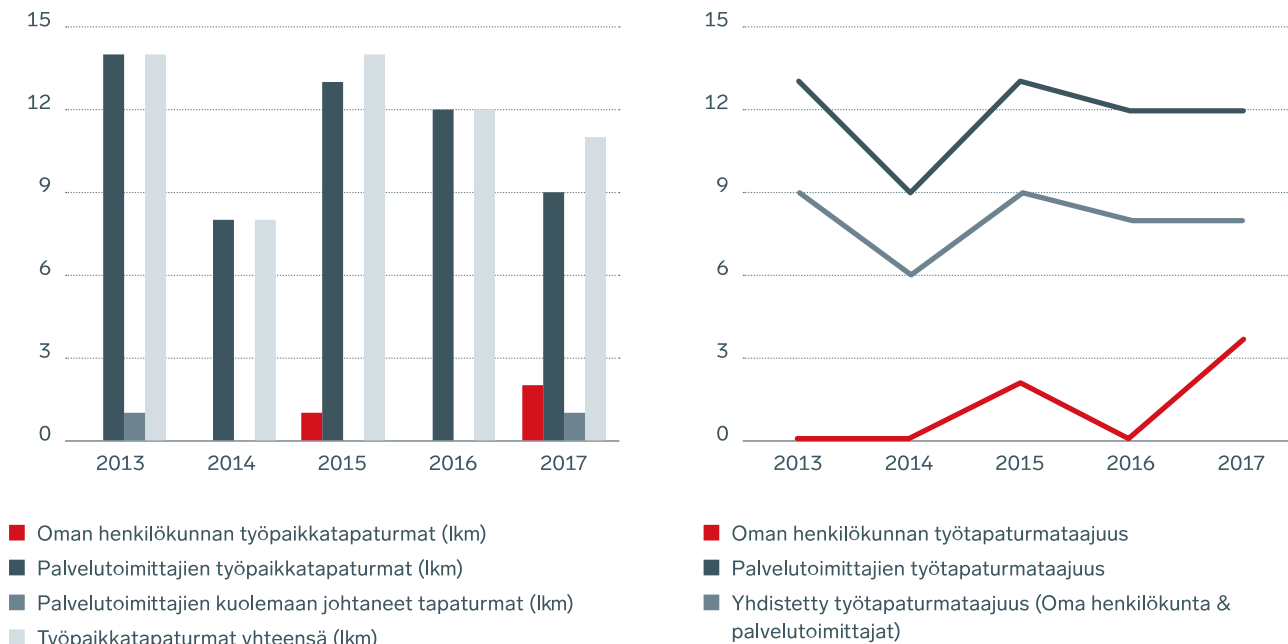
Yritysturvallisuus on keskeinen osa Fingridin toimintaa ja sitä ohjaa yhtiön turvallisuuspolitiikka. Fingridin omaisuuden hallinta -toiminnon ja palvelutoimittajien työturvallisuuden hallintaa ohjaavat turvallisuusjohtamisjärjestelmä ja turvallisuutta koskevat sopimusehdot. Nämä päivitettiin toimintavuonna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

Turvallisuutta koskevat sopimusehdot päivitettiin. Palvelutoimittajille ja Fingridin henkilökunnalle järjestettiin turvallisuusilmapäivä, perustettiin palvelutoimittajien työturvallisuusryhmä ja käynnistettiin sen toiminta suunnittelemaan tavoitteita. Edellisten lisäksi kehitettiin toimittajavalintaa ja jatkettiin työturvallisuuden, laadun ja ympäristön mobiiliraportointijärjestelmän sekä turvallisuusjohtamisjärjestelmän kehittämistä. Kuolemaan johtaneen tapaturman vuoksi laadittiin laaja kehittämissuunnitelma vastaavanlaisten tapaturmien ennalta ehkäisemiseksi ja tiukennettiin työturvallisuuspoikkeamista seuraavia sanktioita.

Yhtiön omalle henkilökunnalle sattui 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 työtaturmataajuus pysyi samana ja oli 8 (8). Kuolemaan johtaneen tapaturman tutkinnan pohjalta, yhteistyössä toimittajan kanssa, laadittiin ohjelma välittömiä korjaavia toimenpiteitä varten. Fingrid laati laajan kehittämissuunnitelman, jotta vastaavanlaiset tapaturmat voidaan ennaltaehkäistä tulevaisuudessa. Kehityssuunnitelman toimenpiteinä on muun muassa valvonnan lisääminen, sanktiokäytäntöjen kiristys, koulutusvideoiden tekeminen sekä korkealla työskentelyn rakenteellisen turvallisuuden kehitys ja ohjeistus.

Työturvallisuus

Työtapaturmataajuus ja työpaikkatapaturmat



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.

Turvallisuutta koskevat sopimusehdot päivitettiin. Palvelutoimittajille ja Fingridin henkilökunnalle järjestettiin turvallisuusilmapiirimittaus, perustettiin palvelutoimittajien työturvallisuusryhmä ja käynnistettiin sen toiminta suunnittelemalla tavoitteita. Edellisten lisäksi kehitettiin toimittajavalintaa ja jatkettiin työturvallisuuden, laadun ja ympäristön mobiiliraportointijärjestelmän sekä turvallisuusjohtamisjärjestelmän kehittämistä. Kuolemaan johtaneen tapaturman vuoksi laadittiin laaja kehittämisohjelma vastaavanlaisten tapaturmien ennalta ehkäisemiseksi ja tiukennettiin työturvallisuuspoikkeamista seuraavia sanktioita.

Yhtiön omalle henkilökunnalle sattui 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). Kuolemaan johtaneen tapaturman tutkinnan pohjalta, yhteistyössä toimittajan kanssa, laadittiin ohjelma välittömiä korjaavia toimenpiteitä varten. Fingrid laati laajan kehittämisohjelman, jotta vastaavanlaiset tapaturmat voidaan ennaltaehkäistä tulevaisuudessa. Kehitysohjelman toimenpiteinä on muun muassa valvonnan lisääminen, sanktiokäytäntöjen kiristys, koulutusvideoiden tekeminen sekä korkealla työskentelyn rakenteellisen turvallisuuden kehitys ja ohjeistus.

Vuoden varrelta

Fingrid nimesi pääsiirtolinjat Suomi 100 -juhlavuoden hengessä

Fingrid on nimennyt pohjoisen ja etelän väliset 400 kilovoltin voimajohtoyhteydet Suomi 100 -juhlavuoden hengessä:

Rannikkolinja (Turusta Keminmaalle)

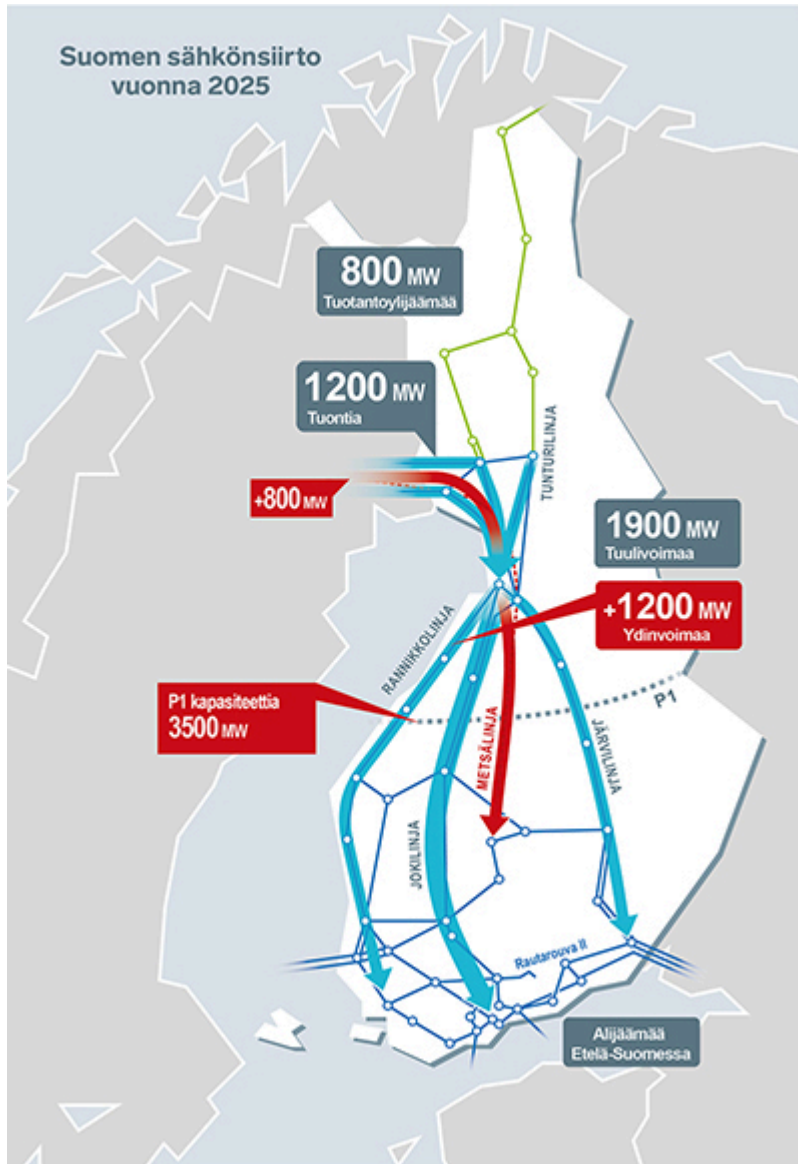
Jokilinja (Helsingistä Kangasalan ja Alajärven kautta Ouluun)

Järvilinja (Lappeenrannasta Ouluun)

Metsälinja (tuleva yhteys Petäjävedeltä Ouluun).

Näiden lisäksi Oulusta Norjan rajalle kulkeva 400/220 kilovoltin yhteys on nimetty Tunturilinjaksi.

Suomen kantaverkko sai alkunsa, kun 1920-luvun lopulla rakennettiin suurjännitelinja Imatran ja Turun välille. Nyt tätä yhteyttä ollaan uusimassa, ja uusittu linja saa perinteitä kunnioittaen nimekseen Rautarouva II.



Pylväs pystyyn Hämeenlinnassa

Fingrid järjesti 16.8.2017 Hämeenlinnan Katsisen kaupunginosassa voimajohtopylvään pystytysnäytöksen. Tapahtuman tärkeää ja parasta antia oli kuulla asukkaiden ajatuksia rakentamisen vaikutuksista heidän arkeensa.

Fingrid kutsui lähialueen asukkaat seuraamaan 35-metrisen, noin 6 500 kilon painoisen pylvään nostoa. Paikalle saapuikin yli sata kiinnostunutta.

Tammiston sähköaseman valoaita hehkuu sinivalkeissa väreissä

Vantaan Tammiston sähköaseman uusi aita valmistui Suomi 100 -juhlan kynnyksellä. Fingridin sähköasemaa ja sen ympäristöä elävöittävät nyt vaihtuvissa väreissä aaltoilevat led-valot. Itsenäisyyspäivän ja Suomi 100 -juhlinnan ajan sävyt ovat sinivalkeiset.

250 metrin pituisen aidan etu- ja takaosa ovat sinistä terästä. Välissä on vaalea alumiinilevy ja yli sata led-valaisinta. Kun aidassa on valot, näkyy valaistus etupuolen teräslevyn reiistä.

Arkkitehtitoimiston työryhmä ideoi useita erilaisia vaihtoehtoja, joista Fingrid ja Vantaan kaupunki yhteistyössä valitsivat sopivimman. Valituksi tuli siniaaltoehdotus, jonka inspiraationa on ollut sinifunktion muoto. [Lue lisää ja katso video valoidasta.](#)

Fingrid julkaisi kesäkuussa luonnoksen kantaverkon kehittämissuunnitelmasta vuosille 2017-2027

Luonnos perustuu asiakkaiden kanssa yhteistyössä laadittuihin alueellisiin verkkosuunnitelmiin. Suunnitelmassa on otettu huomioon myös Itämeren alueen kehittämissuunnitelma sekä koko Euroopan laajuinen kymmenvuotinen verkkosuunnitelma.

Ympäristö

Kun rakennamme ja kunnostamme voimajohtoja, sähköasemia ja varavoimalaitoksia varmistamme, että ympäristövaikutukset ja maankäyttökysymykset otetaan pitkäjänteisesti huomioon. Kerromme periaatteemme ympäristövaikutustemme vähentämiseksi maankäyttö- ja ympäristöpolitiikassamme. Keskeistä on ympäristövaikutusten huolellinen arviointi ja ympäristöriskeihin ennalta varautuminen. Toimintavuonna kehitimme ympäristöjohtamistamme sertifioimalla varavoimalaitostemme toimintaa koskevan ISO 14 001 -ympäristöjärjestelmän.

Sitoutamme urakoitsijat ja palvelutoimittajat toimintatapoihimme ympäristöasioita koskevien sopimusehtojen, ympäristökoulutuksen ja auditointien avulla. Kaikki työmaillamme työskentelevät suorittavat ympäristöasioita koskevan verkkokoulutuksen. Toimintavuonna annoimme ympäristökoulutusta investointihankkeita ja kunnossapitosopimuksia aloitettaessa sekä sähköasemien sammutusvesien hallinnasta ja varavoimalaitosten ympäristöjärjestelmän käyttöön otosta sekä öljynerotinten huollosta. Kokosimme ympäristöasioiden ohjeet työmaita varten taskukokoiseksi tietopaketti, ympäristöpakaksi. Työmaillamme ympäristöasioita seurattiin osana työmaavalvontaa. Ympäristövaatimusten, työturvallisuuden ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin yhteensä 13 auditoinnissa. Lisäksi varavoimalaitoksilla tehtiin kaksi kokonaisturvallisuusauditointia.

Tavoitteenamme on kantaverkon investointiprojektien ja kunnossapidon onnistuminen ilman ympäristöpoikkeamia. Paransimme sähköasemien ja varavoimalaitosten kemikaaliturvallisuutta useilla kehittämishankkeilla, liittyen muun muassa muuntajan suoja-aldaiden vesityksen ja öljynerotuksen järjestelmiin. Kahdessa opinnäytetyössä tutkittiin biohajoavien ja paloturvallisten esterölyjjen teknistä soveltuvuutta Fingridin muuntajiin sekä niiden kustannustehokkuutta verrattuna perinteisiin mineraaliöljymuuntajiin. Huutokosken varavoimalaitoksen perusparannushankkeen valmistuttua parani myös laitoksen ympäristöturvallisuus. Toiminnassamme ilmeni vuoden aikana kuitenkin yksi merkittävä ympäristöpoikkeama, kun voimajohtotyömaalla työkoneen onnettomuustilanteessa vuoti hydraulikkaöljyä noin 120 litraa.

Fingrid osallistuu aktiivisesti maankäytön suunnitteluun varmistaa turvallisuuden ja kantaverkon maankäyttövaraukset. Annoimme toimintavuonna noin 260 kaavoitusta ja ympäristövaikutusten arviointeja koskevaa lausuntoa. Lisäksi ohjasimme kantaverkon läheisyydessä tapahtuvaa rakentamista antamalla turvallisuusohjeita ja maankäytön rajoituksia sisältäviä lausuntoja noin 510 kappaletta.

Olimme mukana muun muassa säteilylainsäädännön uudistamisessa, missä ajankohtaista oli ionisoimattoman säteilyn yleisöaltistuslainsäädännön valmistelu. Jatkoimme sähkö- ja magneettikenttien työntekijäaltistukseen liittyen mittauksia sähköasemilla ja teetimme aiheesta opinnäytetyön. Julkaisimme edelleen ulkopuolisen asiantuntijatahon kanssa tilannekatsauksia sähkö- ja magneettikenttiin liittyvistä lääketieteellisistä tutkimuksista maailmalla. Aiemmasta poikkeavaa näyttöä terveysvaikutuksista ei ole todettu, mutta ymmärrämme voimajohtojen sähkö- ja magneettikenttien huolestuttavan ihmisiä voimajohtojemme läheisyydessä ja jatkamme tutkimusten seuraamista.

Voimajohtohankkeidemme vaikutukset ihmisiin ja luontoon selvitetään hankkeesta riippuen joko ympäristövaikutusten arviointimenettelylainsäädännön edellyttämällä YVA-menettelyllä tai vaikutuksiltaan vähäisemmissä hankkeissa ympäristöselvityksellä. Maanomistajien kuulemisella on suuri merkitys, jotta voimajohto onnistutaan sovittamaan ympäristöönsä ottaen huomioon eri näkökulmat ja sidosryhmät.

Hyödynnämme voimajohtohankkeissamme ensisijaisesti olemassa olevia voimajohtokäytäviä maankäyttö- ja rakennuslain valtakunnallisten alueidenkäyttötavoitteiden mukaisesti. Suunniteltaessa voimajohtoreittiä uuteen maastokäytävään keskeistä on asutuksen ja muiden tärkeiden kohteiden välttäminen.

Toimintavuonna ympäristövaikutuksia selvitettiin neljässä voimajohtohankkeessa. Voimajohtojen Pyhänselkä–Keminmaa ja Pyhänselkä–Nuojua ympäristövaikutusten arviointimenettelyt käynnistyivät uudistuneen YVA-lainsäädännön mukaisesti ja hankkeita esiteltiin neljässä yleisötilaisuudessa. Ympäristöselvitys laadittiin kahdesta voimajohtohankkeesta (Imatra–Huutokoski ja Kittilänjärvi–Taivalkoski). Edistimme maanomistajien osallistumista hankkeiden suunnitteluun tiedottamalla kirjeitse ja sähköisen palautejärjestelmän avulla. 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. Lunastuslain mukaisia maanomistajien kuulemistilaisuuksia pidettiin viisi kappaletta. Tarkoituksenmukaisen johtosuunnittelun varmistaminen ei edellyttänyt asuinkiinteistöjen ostamista tai lunastamista. Yhteistyö maanomistajien kanssa on voimajohtohankkeissa tärkeää. Saimme maanomistajilta päättynyttä voimajohtohankettamme Varkaus–Kontiolahti koskeneesta kyselystä yleisarvosanaksi noin 4, kun asteikko oli 1–5. Kyselyyn vastasi 185 maanomistajaa vastausprosentin ollessa 51. Maanomistajat odottavat Fingridiltä ennakoivaa ja täsmällistä tiedottamista töiden etenemisestä sekä korostavat etukäteen sopimisen tärkeyttä teiden käytössä ja pelloilla ja pihapiireissä liikkumisessa. Olemme ottaneet tämän huomioon kehittäessämme tiedottamistamme. Lähetimme lakisääteisen tiedottamisen lisäksi yhteensä yli 10 000 kirjettä maanomistajille liittyen muun muassa ympäristövaikutusten arviointiin, voimajohtojen rakentamiseen ja voimajohtoalueiden kasvuston käsittelyyn. Kokeilimme myös uusia tiedottamisen kanavia, kuten sosiaalista mediaa.

Myös voimajohtojen kunnossapitotöitä ja kasvustonkäsittelyä tekevät palvelutoimittajamme ohjeistetaan huomioimaan maanomistajat ja ympäristöasiat. Toimintavuonna aloitettiin uusien huoltotiesopimusten tekeminen seuraavalle 10-vuotiskaudelle yhteistyössä Suomen Tieyhdistys ry:n, MTK ry:n ja SLC rf:n kanssa uudistetun huoltoteiden käyttömaksusuosituksen perusteella.

Säännöllisen raivauksen vuoksi avoimina ja valoisina pysyvät voimajohtoauekat muuttavat paikallista maankäyttöä ja maisemaa. Luonnon monimuotoisuuden kannalta vaikutukset voivat olla myös myönteisiä, kun voimajohtoaueka toimii korvaavana elinympäristönä niittyjen vähenemisestä tai soiden ojituksesta kärsiville lajeille. Toimintavuonna edistimme voimajohtoalueiden hyödyntämistä luonnon ja ihmisten hyväksi julkaisemalla maanomistajille aiheesta ideakortteja ja tarjoamalla starttirahaa perinneympäristöjen hoitoon. Viestimme myös kunnille maankäytön suunnittelun mahdollisuuksista edistää johtoalueiden kestävää hyödyntämistä. Kokeilimme tekopökkelöiden tekemistä luonnon monimuotoisuuden kannalta tärkeän lahopuun lisäämiseksi osana MTK:n ja Energiategollisuus ry:n hanketta, jossa pohditaan metsäluonnon monimuotoisuuden varmistamista sähkönsiirron reunametsien hoidossa. Yleisen turvallisuuden varmistamiseksi jouduimme poistamaan voimajohtopylväässä olleen kalasääsken pesän. Fingridin vastuulla on sähköjärjestelmän toimivuus ja sähköturvallisuuden varmistaminen kaikissa tilanteissa.

Sähkönsiirrossa syntyy energiahäviöitä, jotka ovat suuruusluokaltaan noin prosentti Suomen sähkönkulutuksesta. Niitä korvaavan sähkön tuottamisesta aiheutuu ilmastovaikutusta. Minimoimme häviöitä pitämällä siirtoverkon jännitteen mahdollisimman korkealla sekä tekemällä energiatehokkaita kantaverkkoinvestointeja ja laitehankintoja. Fingrid on mukana elinkeinoelämän energiatehokkuussopimuksessa 2017–2025 kuuden prosentin energiansäästötavoitteella, mikä tarkoittaa noin 84 500 megawattituntia pienempää energiankulutusta vuonna 2025. Ilmastovaikutusta aiheutuu myös varavoimalaitoksistamme sekä sähköasemalaitteisamme käytettävästä, voimakkaana kasvihuonekaasuna tunnetusta rikkiheksafluoridikaasusta (SF6). SF6-kaasupäästömme olivat noin 24 (21) kilogrammaa. Vuoden 2017 lopussa sähköasemillamme oli SF6-kaasua yhteensä noin 45 (37) tonnia, ja pitkän aikavälin vuosittainen vuototaso on ollut keskimäärin alle 0,2 prosenttia. Fingridin SF6-kaasun valvontamenetelmät ovat kansainvälisesti korkeatasoisia ja pienetkin vuodot havaitaan reaaliaikaisesti. Fingridin suorat hiilidioksidipäästöt ja sähkön kulutuksesta ja häviöistä johtuvat epäsuorat

hiilidioksidipäästöt olivat vuonna 2017 yhteensä 230 341 hiilidioksiditonnia, josta suurin osa (noin 96%) aiheutui häviöistä.

Fingridin merkittävimmät ympäristövaikutukset



Vuoden varrelta

Fingridille toistamiseen ympäristövaikutusten arvioinnin palkinto

YVA ry on myöntänyt Fingridille vuosittain jaettavan Hyvä YVA (ympäristövaikutusten arviointimenettely) -palkinnon Hanhikivi 1 -ydinvoimalaitoksen kantaverkkoon liittämiseen tarvittavien voimajohtojen ympäristövaikutusten arviointimenettelystä.

Fingrid on saanut vastaavan palkinnon myös aiemmin, vuonna 2011. YVA-menettely toimii Fingridissä tärkeänä suunnittelutyökaluna, jonka avulla uusille voimajohtojen haetaan ympäristöön parhaiten sopivaa reittiä yhteistyössä maanomistajien, viranomaisten ja muiden sidosryhmien kanssa. Fingrid on kehittänyt toimintamallejaan siten, että YVA-menettely palvelisi mahdollisimman hyvin kaikkia osapuolia.

Maanomistajille suunnattua tiedottamista ja osallistamista on lisätty ja parannettu hankeviestinnän ymmärrettävyyttä. Vaikutusten esittämisen tapoja on kehitetty siten, että jokainen hankkeesta kiinnostunut löytäisi itselleen merkityksellisen tiedon helposti pitkän voimajohtohankkeen laajasta aineistosta. Tärkeää on myös varmistaa sujuva tiedonkulku YVAsta voimajohtohankkeen jatkovaiheisiin.

Varavoimlaitosten toimintaa koskeva ympäristöjärjestelmä sertifioitu

Fingridin varavoimlaitosten toimintaa koskeva ympäristöjärjestelmä auditoitiin elo-syyskuussa 2017 ISO 14001 -ympäristöstandardin mukaisesti.

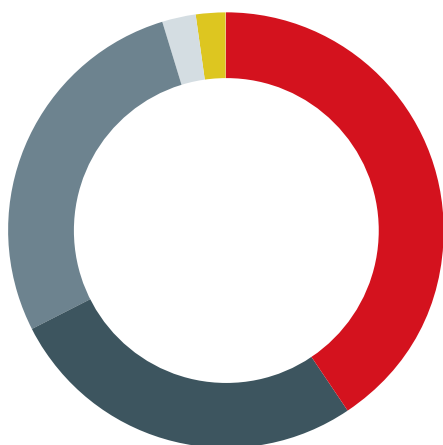
Fingridin varavoimlaitosten toiminta on jo pitkään ollut ympäristösertifikaatin vaatimustason mukainen ja pohjautunut ennakoivaan toimintatapaan. Sertifikaatti vahvistaa, että Fingrid huolehtii varavoimlaitosten ympäristöasioista järjestelmällisesti ja tavoitteellisesti. Se tuo toimintaan lisää tarkkuutta: jatkossa tavoitteiden toteutumista seurataan mittareiden avulla.

Varavoimlaitosten normaali käyttö on vähäistä, mutta alueilla varastoidaan merkittäviä määriä polttoaineita. Poikkeus- ja hätätilanteissa toiminnalla voi olla merkittäviä vaikutuksia ympäristöön. Merkittävimmät ympäristöasioihin liittyvät riskit varavoimlaitoksissa ovat ympäristövahingot, kuten polttoaine- ja öljyvuotojen pääsy maaperään tai veteen.

Tutkimus-, kehitys- ja innovaatiotoiminta

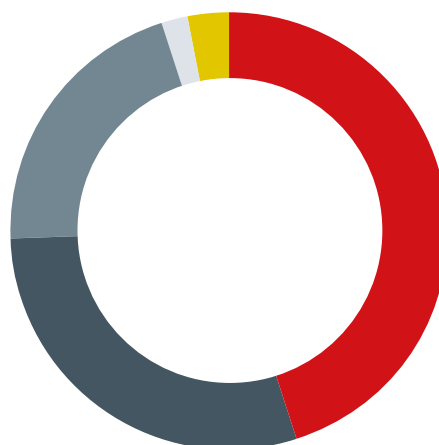
T&K-kustannusten jakautuminen

2017



■ Siirtokapasiteetin varmistaminen	40,6 %
■ Käyttövarmuuden hallinta	27,2 %
■ Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen	27,7 %
■ T&K-hallinnointi	2,4 %
■ Muut hankkeet	2,2 %

2016



■ Siirtokapasiteetin varmistaminen	45,0 %
■ Käyttövarmuuden hallinta	29,6 %
■ Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen	20,4 %
■ T&K-hallinnointi	2,2 %
■ Muut hankkeet	2,9 %

Toimintavuonna tutkimus- ja kehitystoiminnan (T&K) volyymi jatkoi kasvuaan 2,4 (2,4) miljoonaan euroon. Valtaosa eli 67 prosenttia tutkimustyöstä ulkoistettiin yliopistoille, tutkimuslaitoksille ja muille tahoille. Fingridin oma työ koostui pääosin opinnäytetöistä (9 kpl) ja T&K-hankkeiden ohjauksesta. Suurin T&K-panostus kohdistui verkko-omaisuuden kunnonhallinnan ja verkon kehittämisen alueille (33 prosenttia kokonaiskustannuksista). Seuraavaksi eniten (25 prosenttia) käytettiin resursseja sähkömarkkinoiden kehittämiseen. Käyttövarmuuden hallinnan kehitysosuus oli 19 prosenttia kuluista.

Laajin yksittäinen hanke oli kunnonhallinnan kehittäminen kunto- ja riskiperusteiseksi vastaamaan uusiutuvaa laitekantaa ja nykyaikaisia mittaus- ja valvontamenetelmiä, muun muassa kytkinlaitteiden osalta. Vaikutuksiltaan merkittävä T&K-hankekokonaisuus oli sähkömarkkinoiden ja toimintamallien kehittäminen sellaisiksi, että älyverkkoratkaisuilla saadaan riittävästi ja kustannustehokkaasti voimajärjestelmän joustavuutta käyttöön hyvän käyttövarmuuden ylläpitämiseksi. Molemmat hankkeet jatkuvat myös tulevina vuosina.

Yhteistyö T&K-toiminnassa on tärkeää synergiaetujen ja laajemman osaamisen hyödyntämiseksi. Fingrid on mukana **MIGRATE**-nimisessä eurooppalaisessa yhteishankkeessa, jossa tutkitaan erityisesti voimajärjestelmän inertian laskenta- ja ennustemenetelmiä. Pohjoismaisella tasolla Fingrid osallistuu myös useaan pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteiseen T&K-hankkeeseen, muun muassa kuorman mallintamisen ja pohjoismaisen inertian valvonnan kehittämiseksi. Kansallisen tason yhteishankkeista toimintavuonna päättyi Suomen voimajärjestelmän joustomahdollisuuksia tutkiva **FLEXE-hanke** (Tekes). Fingrid on lisäksi mukana EL-TRAN-hankkeessa (Suomen Akatemia), jossa tutkitaan, miten saavutetaan resurssitehokas sähköjärjestelmä. Fingrid rahoittaa myös itse useita alan hankkeita, joko suoraan tai esimerkiksi Energiateollisuuden Sähkötutkimuspoolin kautta.

Yritysvastuun GRI-tunnusluvut

YLEINEN SISÄLTÖ

Standardi	GRI:n sisältö	Sijainti	Lisätiedot	Global Compact
Organisaation taustakuvaus				
GRI 102-1	Raportoivan organisaation nimi		Fingrid Oyj	
GRI 102-2	Tärkeimmät toiminnot, tavaramerkit/brändit sekä tuotteet ja palvelut	Fingrid lyhyesti		
GRI 102-3	Organisaation pääkonttorin sijainti		Fingridin pääkonttori sijaitsee Helsingissä.	
GRI 102-4	Toimintamaiden lukumäärä ja maat, joissa organisaatio toimii tai jotka ovat merkittäviä raportissa kuvattujen olennaisten yritysvastuun aiheiden osalta	Fingrid lyhyesti		
GRI 102-5	Organisaation omistusrakenne ja yhtiömuoto	Fingrid lyhyesti		
GRI 102-6	Markkina-alueet	Fingrid lyhyesti		
GRI 102-7	Raportoivan organisaation koko	Fingrid lyhyesti		
GRI 102-8	Henkilöstön määrä työsuhteen ja työsopimuksen mukaan, alueellisesti ja sukupuolen mukaan jaoteltuna			6

HENKILÖSTÖN MÄÄRÄ	2017			2016			2015		
	Miehiä	Naisia	%	Miehiä	Naisia	%	Miehiä	Naisia	%
Vakituisia	308	71	87 %	291	71	87 %	280	69	89 %
Määräaikaisia	47	13	13 %	43	13	13 %	35	8	11 %
Kokoaikaisia	328	79	92 %	302	76	90 %	293	73	93 %
Osa-aikaisia	27	5		32	8		22	4	

	8 %	81 %	19 %	10 %	75 %	25 %	7 %	82 %	18 %
Yhteensä	355	271	84	334	250	84	315	238	77
Keskimäärin	352			336			319		

HENKILÖSTÖ TOIMIPAIKOITTAIN

	2017	2016	2015
Helsinki	303	285	267
Hämeenlinna	16	16	15
Oulunsalo	11	9	9
Petäjävesi	14	13	12
Rovaniemi	1	2	2
Varkaus	10	9	10

Urakoitsijoiden henkilöstön määrä työsuhteen ja työsopimuksen mukaan sekä alueellisesti jaoteltuna

Raportoitu palvelutoimittajien työtunnit, jotka ovat Fingridin sisäisessä seurannassa. Kantaverkon kunnossapito- ja rakennustoiminnassa tehtiin vuoden 2017 aikana yhteensä noin 751 789 työtuntia vastaten 442 henkilötyövuotta.

6

HENKILÖKUNNAN JA PALVELUTOIMITTAJIEN HENKILÖTYÖVUODET

	2017	2016	2015
Oman henkilökunnan henkilötyövuodet	321	300	287
Palvelutoimittajien henkilötyövuodet	442	575	593
Henkilötyövuodet yhteensä	763	876	880

GRI 102-9 Organisaation toimitusketju

Fingrid edellyttää palvelu- ja tavarantoimittajiltaan sitoutumista Fingridin yritysvastuuvaatimuksiin (Supplier Code of Conduct) tai omiin vastaaviin. Asetettavat vaatimukset liittyvät muun muassa liiketoimintatapoihin,

ihmisoikeuksiin, työelämän oikeuksiin, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Yritysvastuuvaatimuksia sovelletaan vähintään

30 000 euron arvoisissa hankinnoissa ja ne liitetään esimerkiksi materiaali-, laite- tai ICT-hankintojen hankintasopimukseen. Toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Toistuvissa sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa käytettävissä toimittajarekistereissä yritysvastuuvaatimukset ovat pääsyehtona. Lisäksi sopimuskumppaneille asetetaan erillisiä sopimusehtoja liittyen alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin.

Kantaverkon rakentaminen toteutetaan projektipohjaisesti erillisinä sähköasema- ja voimajohtoprojekteina niin sanottuina avaimet käteen -urakoina. Fingridin sopimuskumppanina oleva pääurakoitsija vastaa kohteen yksityiskohtaisesta suunnittelusta, materiaali- ja laitehankinnoista sekä rakentamisesta ja asentamisesta käyttöönottoon asti. Pääurakoitsijalla voi olla kussakin projektissa lukuisia aliurakoitsijoita, joista pääasialliset sopimuskumppanin on hyväksyttävä Fingridillä.

Kantaverkon rakentamisen ja kunnossapidon urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien pätevyys varmistetaan pääasiallisesti erillisten toimittajarekisterien ja esivalintamenettelyjen kautta. Voimajohtojen ja sähköasemien peruskunnossapidossa on käytössä lisäksi kelpuutusmenettely töiden tekemiseen tarvittavan työntekijöiden henkilökohtaisen pätevyyden varmistamiseksi. Fingridin välittömiä sopimuskumppaneita on noin 60, joista 10 suurinta vastaa noin 90 prosentista hankintojen rahallisesta arvosta. Aluejaon mukaisesti tehtyjä sopimuksia on voimajohtokunnossapidossa kahden ja sähköasemakunnossapidossa neljän yhtiön kanssa. Kantaverkon rakennustoiminnassa urakoitsijoiden ja niiden alihankkijoiden työvoima on pääosin kotimaista. Ulkomaista työvoimaa muun muassa Espanjasta, Italiasta, Kroatiasta, Latviasta, Liettuasta, Portugalista, Ruotsista ja Virosta on ollut merkittävässä määrin lähinnä voimajohtotyömailla, mutta jonkin verran myös sähköasematyömailla. Kantaverkon kunnossapitotoiminnassa palvelutoimittajien ja niiden alihankkijoiden työvoima on kotimaista. Ulkomaista työvoimaa on käytössä jonkin verran voimajohtojen raivaustoiminnassa ja joillakin erikoisosaamisen alueilla.

GRI 102-10	Merkittävät muutokset organisaation koossa, rakenteessa, omistusrakenteessa tai toimitusketjussa raportointijaksolla	Hallituksen toimintakertomus	Ei merkittäviä muutoksia
------------	--	------------------------------	--------------------------

KANTAVERKKOON LIITETYT ASIAKKAAT	Joulukuu 2017		Joulukuu 2016		Joulukuu 2015	
	Asiakkaat	Liittymispisteet	Asiakkaat	Liittymispisteet	Asiakkaat	Liittymispisteet
Jakeluverkot	62	412	62	412	62	414
Tuotanto	34	58	32	56	29	54
Teollisuus	24	48	24	48	25	49
Institutionaaliset asiakkaat	1	43	1	43	1	44
Yhteensä	121	561	119	559	117	561

Sähköverkoston pituus (ilma- ja maakaapelit/siirto- ja jakelulinjat)

Fingridin omistamaan kantaverkkoon kuuluu 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohtoja noin 14 400 kilometriä sekä 115 sähköasemaa ja 4 HVDC-asemaa.

Hiilidioksidipäästöoikeudet päästökauppajärjestelmän mukaan

Hallituksen toimintakertomus

Fingridin varavoimailaitokset 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 % oli ostettuja ja 90 % 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.

GRI 102-11	Varovaisuuden periaatteen soveltaminen	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä Ympäristö	Varovaisuusperiaate sisältyy Fingridin toimintaperiaatteisiin ja YK:n Global Compact -aloitteeseen, johon Fingrid on sitoutunut. Uusien voimajohtohankkeiden ympäristövaikutukset selvitetään ympäristövaikutusten arviointimenettelylainsäädännön edellyttämällä YVA-menettelyllä tai vaikutuksiltaan vähäisemmissä hankkeissa ympäristö selvityksellä. Fingridin varavoimailotukset ovat ympäristö lupavelvollisia.
GRI 102-12	Organisaation hyväksymät tai edistämät ulkopuolisten toimijoiden periaatteet tai aloitteet	Toimitusjohtajan katsaus Hallituksen toimintakertomus	Global Compact -aloite Elinkeinoelämän energiatehokkuussopimus 2017–2025
GRI 102-13	Jäsenyydet järjestöissä ja edunvalvontaorganisaatioissa		ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators – Electricity), Energiateollisuus ry, Cigré (International Council on Large Electric Systems), Yritysvastuuverkosto FIBS, Suomalaisen Työn Liitto
Strategia ja analyysi			
GRI 102-14	Toimitusjohtajan katsaus	Toimitusjohtajan katsaus	
GRI 102-15	Keskeisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien kuvaus	Strategia Toimintaympäristö Hallituksen toimintakertomus	
Liiketoiminnan eettiset periaatteet			
GRI 102-16	Arvot ja liiketoimintaperiaatteet	Yritysvastuu	1–10
GRI 102-17	Toiminnan eettisyyteen ja lainmukaisuuteen liittyvä neuvonanto ja epäiltyjen väärinkäytösten ilmoittaminen		1–10
			Yhtiön työntekijät saavat neuvoa Fingridin toimintaperiaatteiden soveltamiseen liittyvissä kysymyksissä yhtiön lakipalveluilta. Epäilyt Fingridin toimintaperiaatteiden vastaisesta toiminnasta on viipymättä ilmoitettava esimiehelle, Fingridin johdolle tai sisäiselle tarkastukselle. Käytössä on myös riippumaton ns. whistleblowing-ilmoituskanava, jonka kautta ei tullut yhtään ilmoitusta toimintavuonna. Epäilyt periaatteiden vastaisesta toiminnasta tutkitaan luottamuksellisesti taaten

yksityisyyden suoja ja varmistaen, että rikkeen ilmoittajalle ei aiheudu kielteisiä seurauksia. Toimintaperiaatteiden vastainen toiminta johtaa keskusteluun esimiehen kanssa ja tarpeen vaatiessa muihin kurinpitotoimiin.

Hallinto			
GRI 102-18	Hallintorakenne ja valiokunnat	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä	
GRI 102-19	Vastuunjako	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä Yritysvastuu	
GRI 102-20	Vastuuhenkilöt	Yritysvastuu	
GRI 102-22	Hallituksen kokoonpano	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä	Raportoitu hallituksen kokoonpano ja hallitusjäsenien riippumattomuus.
GRI 102-23	Hallituksen puheenjohtajan asema	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä	
GRI 102-24	Hallituksen valinta	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä	Raportoitu jäsenien valinnasta ja siihen liittyvistä kriteereistä.
GRI 102-25	Eturistiriitojen välttäminen	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä	
GRI 102-26	Hallituksen rooli organisaation tarkoituksen, arvojen ja strategian määrittelyssä	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä Yritysvastuu	
GRI 102-29	Hallituksen rooli riskien tunnistamisessa ja riskien hallinnassa	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä Hallituksen toimintakertomus	Kuvattu hallituksen vastuuta riskienhallinnan järjestämisessä.
GRI 102-30	Riskienhallinnan tehokkuuden arviointi	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä Hallituksen toimintakertomus	
GRI 102-31	Riskiarviointien frekvenssi	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä Hallituksen toimintakertomus	Kuvattu hallituksen rooli riskienhallinnan periaatteiden hyväksymisessä sekä riskien ja niiden hallintatoimenpiteiden määrittelyssä ja toteutuksessa.
GRI 102-32	Yritysvastuuraportin hyväksyminen	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä	Johtoryhmä hyväksyy yritysvastuuraportoinnin.
GRI 102-35	Hallituksen ja ylimmän johdon palkitseminen	Palkka- ja palkkioselvitys	Kuvattu hallituksen ja ylimmän johdon palkitsemisen periaatteita ja palkitsemisjärjestelmiä.

GRI 102-36	Palkitsemisjärjestelmät	Palkka- ja palkkioselvitys	Raportoitu palkitsemisjärjestelmien hyväksyntäprosessista ja palkitsemisen muodoista.
Sidosryhmävuorovaikutus			
GRI 102-40	Luettelo organisaation sidosryhmistä	Sidosryhmäyhteistyö	
GRI 102-41	Kollektiivisesti neuvoteltujen työehtosopimusten piiriin kuuluva henkilöstö		Fingrid noudattaa energiateollisuuden toimihenkilöiden ja ylempien toimihenkilöiden työehtosopimuksia. Työehtosopimusten piiriin kuuluu koko henkilöstö pois lukien johto.
	Yhtiölle työtä suorittavien urakoitsijoiden työehtosopimusten piiriin kuuluva henkilöstö maittain jaoteltuna		Tilajavastuulain mukaisesti Fingridin työmailla niin kotimaisen kuin ulkomaisen työvoiman osalta koko urakointiketju on veloitettu toimimaan soveltuvien suomalaisten työehtosopimusten mukaisesti.
GRI 102-42	Sidosryhmien määrittely- ja valintaperusteet	Sidosryhmäyhteistyö	
GRI 102-43	Sidosryhmätoiminnan periaatteet	Sidosryhmäyhteistyö	
GRI 102-44	Sidosryhmien esille nostamat tärkeimmät asiat ja huolenaiheet	Asiakkaat Yritysvastuu Ympäristö	
Raportin kuvaus			
GRI 102-45	Konsernin laskentaraja	Vuosikertomuksen sisältö ja raportointiperiaatteet	
GRI 102-46	Raportin sisällön määrittely	Strategia	Arvio Fingridin toiminnasta aiheutuvista merkittävistä taloudellisista, sosiaalisista ja ympäristö vaikutuksista sekä vaikutuksista sidosryhmien päätöksentekoon on päivitetty vuonna 2016 ottaen huomioon vastuullisuuden vahva strategia- ja liiketoimintayhteys, vaikutus Fingridin kykyyn luoda arvoa sekä GRI-raportointiohjeiston koko arvoketjuun ulottuvat vaatimukset. Päivitystyön lähtökohtana oli vuonna 2014 tehty perusteellinen olennaisuusanalyysi, joka sisälsi laajan tausta-analyysin, kymmeniä fingridiläisiä asiantuntijoita osallistaneet työkokoukset ja noin 700 henkilölle lähetetyn

			sidosryhmäkyselyn. Vuonna 2016 olennaisuusanalyysin päivitystarpeet arvioitiin Fingridin kehityspäällikköjen toimesta ja johtoryhmä vahvisti Fingridin toiminnalle tärkeimmät asiat sekä niiden johtamiskäytäntöjen riittävyyden. Vuonna 2017 johtoryhmä varmisti olennaisuusanalyysin olevan ajantasainen.
GRI 102-47	Olellaiset aiheet	Strategia Toimintaympäristö	Fingridille olellaisimmiksi priorisoidut asiat ja niitä vastaavat GRI-raportoinnin aiheet on esitetty GRI-sisältöindeksissä.
GRI 102-48	Muutokset aiemmin raportoiduissa tiedoissa		Mahdolliset muutokset aiemmin raportoiduissa tiedoissa on esitetty tietojen yhteydessä.
GRI 102-49	Merkittävät muutokset raportin laajuudessa ja laskentarajoissa		Ei merkittäviä muutoksia raportin laajuudessa tai laskentarajoissa.
GRI 102-50	Raportointijakso		Raportointijakso on tilikausi 1.1.–31.12.2017.
GRI 102-51	Edellisen raportin päiväys		Edellinen vuosikertomus julkaistiin 20.3.2017.
GRI 102-52	Raportin julkaisu tiheys		Vuosikertomus julkaistaan vuosittain.
GRI 102-53	Raporttiin tai sen sisältöön liittyvät yhteystiedot		Palautetta ja kysymyksiä vuosikertomuksesta ja yritysvastuusta voi lähettää viestinta@fingrid.fi
GRI 102-54	GRI-standardien mukainen sovellustaso		Fingridin yritysvastuuraportointi on toteutettu GRI-standardien peruslaajuuden (core) vaatimusten mukaisesti.
GRI 102-55	GRI-sisältövertailu	Yritysvastuun GRI-tunnusluvut	
GRI 102-56	Lähestymistapa ulkoiseen varmennukseen		Yritysvastuun tietoja ei ole ulkoisesti varmennettu lukuun ottamatta hiilidioksidipäästöselvitystä, jonka on todentanut ulkopuolinen päästökauppatodentaja.

OLELLAISET AIHEET

FINGRIDIN TOIMINNASSA OLELLAINEN ASIA

FINGRIDIN JOHTAMISEN KÄYTÄNTÖ

FINGRIDIN JOHTAMISEN MITTARI

FINGRIDIN TOIMINNAN KANNALTA OLELLAISET AIHEET

FINGRIDIN TOIMINNAN KANNALTA OLELLAINEN JULKAISTAVA TIETO

Sähköjärjestelmän toimintavarmuus	Käyttövarmuuden hallinnan periaatteet	Kantaverkon häiriöt: taloudellinen haitta asiakkaille	GRI: Välilliset taloudelliset vaikutukset	GRI 203-2 Merkittävät epäsuorat taloudelliset vaikutukset ja niiden laajuus
	Reservipolitiikka	Sähköjärjestelmän käyttövarmuus: häiriökeskeytysaika liittymispistettä kohti	Sähkön saatavuus ja toimintavarmuus	Sähkönjakeluhäiriöiden esiintymistiheys Sähkönjakeluhäiriöiden keskimääräinen kesto
	Varautumispolitiikka	Järjestelmäreservien riittävyys	Kysyntäjousto	
	Varavoimailaitosten hallintapolitiikka		Järjestelmätehokkuus	Siirto- ja jakeluhäviöt
			Tutkimus ja kehitys	Sähkön toimitusvarmuuteen liittyvä T&K-toiminta ja -kulut
			GRI: Energia	GRI 302-1 Energian kulutus
				GRI 302-2 Organisaation ulkopuolinen energian kulutus
				GRI 302-3 Energiantensiteetti
			GRI: Päästöt	Hiilidioksidipäästöoikeudet päästökauppajärjestelmän mukaan
	GRI 305-1 Suorat kasvihuonekaasujen päästöt (Scope 1)			
GRI 305-2 Epäsuorat kasvihuonekaasujen päästöt (Scope 2)				
GRI 305-3 Muut epäsuorat kasvihuonekaasujen päästöt (Scope 3)				
GRI 305-4 Kasvihuonekaasujen päästöintensiteetti				
GRI 305-7 Nox- ja Sox-päästöt sekä muut merkittävät päästöt ilmaan				
Sidosryhmävuorovaikutus	Fingridin toimintaperiaatteet	Asiakaskyselyn luottamusmittari	GRI: Sidosryhmävuorovaikutus	GRI 102-43 Sidosryhmätoiminnan periaatteet
		Entso-E:n hintatasovertailun sijoitus		GRI 102-44 Sidosryhmien esille nostamat tärkeimmät asiat ja huolenaiheet
	Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka	Maanomistajakyselyn arvosana	GRI: Paikallisyhteisövuorovaikutus GRI: Tuote- ja palvelutiedot	Kotitalous-, teollisuus-, instituutio- ja kaupallisten asiakkaiden määrä
	Viestintäpolitiikka			Asiakastytyväisyystudkimusten tulokset
Taloudellinen tulos	Johtamisen periaatteet	Luottoluokitus	GRI: Taloudelliset tulokset	GRI 201-1 Suoran taloudellisen lisäarvon tuottaminen ja jakautuminen
	Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteet	Osingonmaksukyky		GRI 201-4 Valtiolta saadut avustukset
	Rahoitustoiminnan politiikka	Kustannustehokkuus		
Hankintakäytännöt	Fingridin	Poikkeamat	GRI: Ostokäytännöt	GRI 102-9 Toimitusketjun

	yritysvastuuvaatimukset toimittajille Hankintapolitiikka	tilaajavastuu- tai työsuhteasioissa		kuvaus
Kantaverkon kehittäminen ja turvallisuus	Kantaverkon kehittämisen ja kunnonhallinnan periaatteet	Investointien toteutuminen	GRI: Työterveys ja -turvallisuus	GRI 403-2 Tapaturmatyyppit, tapaturmataajuus, ammattitautitaajuus, menetetyt työpäivät, poissaolot ja työhön liittyvät kuolemantapaukset
	Varautumispolitiikka	Kunnossapidon tehokkuus: sijoutus kansainvälisessä vertailussa (ITOMS, ITAMS)	GRI: Työllistäminen	Työturvallisuuskoulutukseen osallistuneiden alihankkijoiden ja urakoitsijoiden työntekijöiden osuus
	Yritysturvallisuuspolitiikka	Työtaturmataajuus	GRI: Asiakkaiden terveys ja turvallisuus	Ulkopuolisiin kohdistuneet vahingot sekä vahinkoihin liittyvät oikeudenkäynnit ja korvaukset
	Verkon suunnittelu-, rakentamis- ja kunnonhallintapolitiikat	Ympäristöpoikkeamat	GRI: Määräystenmukaisuus (ympäristö)	GRI 307-1 Merkittävien ympäristölainsäädännön ja -säännösten rikkomiseen liittyvien sakkojen rahamääräinen arvo määrä sekä ei-rahallisten sanktioiden lukumäärä
			GRI: Luonnon monimuotoisuus	GRI 304-1 Omistetut, vuokratut tai hallinoidut toimipaikat, jotka sijaitsevat luonnonsuojelualueilla tai luonnon monimuotoisuuden kannalta rikkailla alueilla
			GRI: Jätteet	GRI 306-2 Jätteet
Sähkömarkkinoiden toimivuus	Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet Häviösähkön hankintapolitiikka Siirtojenhallintapolitiikka	Asiakaskyselyn arvosana sähkömarkkinoiden edistämisessä	GRI: Asiakkaiden yksityisyyden suoja	GRI 418-1 Asiakkaiden yksityisyyden suojan rikkomiseen ja asiakastietojen hävittämiseen liittyvät valitukset
Avoin, yhteisöllinen, uudistuva ja tavoitteellinen työyhteisö	Johtamisen periaatteet	Työilmapiiri: henkilöstötutkimuksen tulos	GRI: Työllistäminen	GRI 102-8 Henkilöstön ja urakoitsijoiden määrä työsuhteen ja työ sopimuksen mukaan, alueellisesti ja sukupuolen mukaan jaoteltuna
	Henkilöstöpolitiikka	Johtaminen: Sijoittuminen Suomen parhaat työpaikat -tutkimuksessa		GRI 102-41 Työehtosopimusten piiriin kuuluva henkilöstö
	Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma			GRI 401-1 Uuden palkatun henkilöstön kokonaismäärä ja osuus sekä henkilöstön vaihtuvuus jaoteltuna ikäryhmittäin, sukupuolen mukaan ja alueittain
				Eläkkeelle jäävien osuus seuraavien 5 ja 10 vuoden aikana
			GRI: Koulutus	GRI 404-1 Keskimääräiset koulutustunnit vuodessa henkilöä kohden, jaoteltuna

				sukupuolen mukaan ja henkilöstöryhmittäin
				GRI 404-2 Osaamisen kehittämisen ja elinikäisen oppimisen ohjelmat
				GRI 404-3 Suoritusarvioinnit ja kehityskeskustelut
			GRI: Monimuotoisuus ja tasavertaiset mahdollisuudet	GRI 405-1 Hallintoelinten ja henkilöstöryhmien monimuotoisuus
				GRI 405-2 Naisten ja miesten tasa-arvoinen palkitseminen
Yhtiön toimintaperiaatteet	Fingridin toimintaperiaatteet	Henkilöstökyselyn arvosana toimintatapojen vastuullisuudesta	GRI: Liiketoiminnan eettisyys	GRI 102-16 Arvot ja liiketoimintaperiaatteet
	Johtamisen periaatteet			GRI 102-17 Toiminnan eettisyyteen ja lainmukaisuuteen liittyvä neuvonanto ja epäiltyjen väärinkäytösten ilmoittaminen
	Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet		GRI: Syrjinnän kieltö	GRI 406-1 Syrjintätapausten lukumäärä ja niihin liittyvät korjaavat toimenpiteet
	Henkilöstöpolitiikka		GRI: Lahjonnan ja korruption vastaisuus	GRI 205-3 Vahvistetut lahjontatapaukset ja niihin liittyvät toimenpiteet
	Tietoturvapoliittika		GRI: Poliittinen vaikuttaminen	GRI 415-1 Poliittiset tuet
	Tietosuojapolitiikka		GRI: Kilpailun rajoittaminen	GRI 206-1 Kilpailuoikeudellisten säännösten rikkomiseen, kartelleihin ja määrävän markkina-aseman väärinkäyttöön liittyvät oikeustoimet
	Dokumenttien hallintapolitiikka		GRI: Määräystenmukaisuus (sosiaalinen ja taloudellinen)	GRI 419-1 Merkittävät lakien ja säännösten rikkomuksiin liittyvät sakot ja muut sanktiot

Tunnus GRI:n sisältö Sijainti Lisätiedot

Johtamistapa

GRI 103	Yleinen johtamistavan kuvaus	<p>Strategia</p> <p>Fingridin strategiset tavoitteet ja mittarit</p> <p>Henkilöstö</p> <p>Yritysvastuu</p> <p>Ympäristö</p> <p>Hallinto- ja ohjausjärjestelmä</p> <p>Hallituksen toimintakertomus</p>
---------	------------------------------	--

TALOUDELLISEN VASTUUN STANDARDIT

Taloudelliset vaikutukset

GRI 201-1 Suoran taloudellisen lisäarvon tuottaminen ja jakautuminen, €

Tuotot asiakkailta	2017	2016	2015
Liikevaihto	671 992 154	586 119 500	600 224 476
Muut liiketoiminnan tuotot	2 933 448	12 688 847	5 199 164
Saadut avustukset	-170 141	-282 023	-199 475
Osinkotuotot	1 119 088	564 840	555 518
Tuotot sijoituksista ja lainoista	478 062	688 991	623 881
Yhteensä	676 352 612	599 780 155	606 403 565

Maksut toimittajille

Ostetut, materiaalit ja palvelut	301 947 504	248 358 502	240 642 741
Omakäyttö-sähkön sähkövero	-4 818	-18 978	-9 858
Muut kulut	61 918 444	30 585 523	82 287 655
Käyvän arvon muutokset	8 884 281	35 444 373	-24 275 675
Vapaaehtoiset sivukulut ja kulukorvaukset (ei koulutus)	-1 617 363	-1 533 407	-1 406 409
Kiinteistöverot	-421 385	-409 145	-393 259
Lahjoitukset	-28 014	-32 424	-79 538
Yhteensä	370 678 649	312 394 445	296 765 659

Korvaukset henkilöstölle

Palkat, palkkiot ja sosiaalikulut	29 384 630	28 597 902	25804350
Vapaaehtoiset sivukulut ja kulukorvaukset (ei koulutus)	1 617 363	1 533 407	1 406 409
Yhteensä	31 001 993	30 131 309	27 210 758

Korvaukset rahoittajille ja osakkeen-omistajille

Osinko*	173 518 010	97 999 992	90 000 004
Rahoituskulut	18 455 841	21 058 652	22 738 413
Yhteensä	191 973 851	119 058 645	112 738 417

Yleishyödylliset panokset ja verot

Tilikaudelta maksettava tulovero	30 576 223	25 780 172	30 807 079
Kiinteistövero	421 385	409 145	393 259
Omakäyttösähkön sähkövero	4 818	18 978	9 858
Annetut lahjoitukset ja sponsorointi	28 014	32 424	79 538
Yhteensä	31 030 439	26 240 719	31 289 733

Fingridin toiminnan kehittämiseen jätetty jakamaton lisäarvo**

51 667 679

111 955 038

138 398 998

2017: *) = Vuoden 2017 osinko hallituksen esitys yhtiökokoukselle

2016: **) Luku korjattu

GRI 201-4 Valtiolta Tilinpäätös, liitetieto
saadut 2, muut
avustukset liiketoiminnan tuotot

	2017	2016	2015
Tekes	25 141	75 714	34 475
Huoltovarmuuskeskus	145 000	145 000	145 000
Real-Smart (EU)	0	0	
EU investointi-avustus	0	0	15 000 000
Muut avustukset	0	0	
Yhteensä	170 141	262 023	15 179 475

Välilliset taloudelliset vaikutukset

GRI 203-2 Merkittävät epäsuorat taloudelliset vaikutukset ja niiden laajuus **Sähköjärjestelmä**

Ostokäytännöt

GRI 103 Johtamiskäytäntö **Hallituksen toimintakertomus Strategia Yritysvastuu** Ks. GRI 102-9

Korruption vastaisuus

10

Vahvistetut lahjontatapaukset ja niihin liittyvät toimenpiteet
 GRI 205-3 Ei korruptiotapauksia raportointikaudella.

Kilpailun rajoittaminen

Kilpailuoikeudellisten säännösten rikkomiseen, kartelleihin ja määräävän markkina-aseman väärinkäyttöön
 GRI 206-1 liittyvät oikeustoimet Ei oikeustoimia raportointikaudella.

Sähkön saatavuus ja toimitusvarmuus

GRI 103 Johtamiskäytäntö **Kantaverkon kehittäminen ja ylläpito Sähköjärjestelmä**

Kysyntäjousto

GRI 103 Johtamiskäytäntö **Sähköjärjestelmä**
Sähkömarkkinat

Tutkimus ja kehitys

GRI 103 Johtamiskäytäntö **Tutkimus-,
kehitys- ja
innovaatiotoiminta**

Järjestelmätehokkuus

GRI 103 Siirto- ja jakeluhäviöt **Sähköjärjestelmä** Ks. myös GRI 302-1

YMPÄRISTÖVASTUUN STANDARDIT

Energia

GRI 302-1, 302-2 Organisaation oma energiankulutus ja organisaation ulkopuolinen energiankulutus 7.8

ENERGIAN KULUTUS		2017	2016	2015
Suora				
Kevyt polttoöljy	t	1 801	3 217	2 068
	GJ	77 425	138 320	88 905
Epäsuora				
Sähkönsiirron energiahäviöt	GWh	1 223	1 270	1380
	GJ	4 402 800	4 572 000	4 968 431
Vuokravaravoimaitosten polttoaineilla tuotettu energia	GWh	0,9	1,3	3,4
	GJ	3 162	4 676	12 700
Varavoimaitosten omakäyttösähkö	GWh	10,3	9,9	9,4
	GJ	37 080	35 724	33 719
Varavoimaitosten kaukolämpö	GWh	0,6	0,6	0,6
	GJ	2 272	2 319	2 242

2017: Fingridin ympäristötietojen raportointi kattaa koko yhtiön, lukuun ottamatta sähköasemien sähkön sekä toimitilojen sähkön ja lämmön kulutustietoja ja näihin liittyviä hiilidioksidipäästöjä. Edellä mainittujen tietojen osalta tietojen keruuta tullaan tulevana vuosina. Palvelutoimittajien tekemien kuljetusten päästö määrät eivät sisälly raportointiin. Fingrid ei

omista autokalustoa.

GRI 302-3 Energiaintensiteetti 7,8

ENERGIAINTENSITEETTI		2017	2016	2015
Fingridin kokonaisenergiankulutus jaettuna liikevaihdolla	GJ/1 000 €	6,73	8,11	8,51

Luonnon monimuotoisuus

GRI 304-1	Omistettut, vuokratut tai hallinoidut toimipaikat, jotka sijaitsevat luonnonsuojelualueilla tai luonnon monimuotoisuuden kannalta rikkailla alueilla			8
-----------	--	--	--	---

		2017	2016	2015
Kantaverkon voimajohtoja luonnonsuojelu- tai Natura-alueilla ¹⁾	km	258	257	260

Raportoitu johtokilometrit luonnonsuojelu- ja Natura-alueilla.

¹⁾Noin 2 % Fingridin voimajohtoista sijaitsee luonnonsuojelu- tai Natura-alueilla. Suomen pinta-alasta oli vuonna 2017 suojeltu noin 9 %.

Päästöt

GRI 305-1	Suorat kasvihuonekaasujen päästöt (Scope 1)			7,8
-----------	---	--	--	-----

Suorat päästöt (Scope 1)		2017	2016	2015
Varavoimalaitosten polttoaineet, tCO ₂		5 817	10 326	6 502

Sähköasemien rikkiheksafluoridi, Sähköasemien rikkiheksafluoridi, tCO ₂ -ekv	547	479	1 459
Yhteensä, tCO₂-ekv⁽¹⁾	6 364	10 805	11 000

¹⁾ Tilastokeskuksen mukaan koko Suomen CO₂-ekv-päästöt vuonna 2016 olivat 58,8 miljoonaa hiilidioksiditonnia. Fingridin päästöjen osuus koko Suomen CO₂-päästöistä vuonna 2016 oli noin 0,2 %. Fingridin hiilidioksidipäästölaskenta perustuu EU-ETS-päästökauppalaskentaan sekä kansainvälisen GHG protocol -standardin periaatteisiin. Fingridin hiilidioksidilaskennassa käytetyt päästökertoimet perustuvat Tilastokeskuksen viimeisimpiin kertoiimiin, Suomen keskimääräisiin sähkön hankinnan ja kaukolämmön tuotannon päästökertoimiin sekä IPCC 2007 (AR4) GWP -kertoiimiin. Sähkön CO₂-päästöjen laskennassa käytetään viiden viimeisen tilastoidun vuoden liukuvaa keskiarvoa, esitetty Scope 2 päästöluku on sijaintiperusteinen (Location Based). Vuoden 2017 päästöt on laskettu käyttäen Tilastokeskuksen julkaisemaa päästökerronta 181 kg CO₂/MWh. Kaukolämmön hiilidioksidipäästö on laskettu käyttäen Energiategollisuus ry:n julkaisemaa kolmen viimeisimmän tilastoidun vuoden päästökerronta 176 kg CO₂/MWh.

GRI 305-2 Epäsuorat kasvihuonekaasujen päästöt (Scope 2) 7,8

Epäsuorat päästöt (Scope 2)	2017	2016	2015
Siirtohäviöt, tCO ₂ -ekv	221 363	265 430	303 626
Vuokravaravoimaitosten polttoaineilla tuotettu energia, tCO ₂ -ekv	638	775	897
Varavoimaitosten omakäyttösähkö, tCO ₂ -ekv	1 864	2 074	2 061
Varavoimaitosten kaukolämpö, tCO ₂ -ekv	111	118	116
Yhteensä, tCO₂-ekv	223 976	268 397	306 700

GRI 305-3 Muut epäsuorat kasvihuonekaasujen päästöt (Scope 3) 7,8

Muut epäsuorat päästöt (Scope 3)	2017	2016	2015
Liikematkustaminen (lennot ja kilometrikorvatut työmatkat), tCO ₂ -ekv	640	694	752
Yhteensä, tCO₂-ekv	640	694	752⁽¹⁾

¹⁾ Vuoden 2015 laskentaan sisällytetty CH₄- ja N₂O-päästöt.

GRI 305-4 Kasvihuonekaasujen päästöintensiteetti 7.8

KASVIHUONEKAASUJEN PÄÄSTÖINTENSITEETTI	2017	2016	2015
Fingridin suorat (Scope 1) ja epäsuorat (Scope 2) kasvihuonekaasupäästöt jaettuna liikevaihdon jaettuna liikevaihdon KgCO ₂ / 1 000 Eur	0,34	0,48	0,61

GRI 305-7 NO_x ja SO_x päästöt sekä muut merkittävät päästöt ilmaan 7.8

Varavoimalaitosten rikkidioksidi- ja typenoksidipäästöt	2017	2016	2015
	tonnia	tonnia	tonnia
Rikkidioksidi, SO ₂	0,90	0,80	0,50
Typenoksidit, NO _x	30	61	40

Jätevedet ja jätteet

Jätteiden kokonaismäärä jaoteltuna jätelajeittain ja käsittelytavan mukaisesti

GRI 306-2 8

Jätteiden kokonaismäärä jaoteltuna jätelajeittain ja käsittelytavan mukaisesti	2017	2016	2015
	tonnia	tonnia	tonnia
Kokonaisjättemäärä	9 314	7 397	6 052
Vaarallista jätettä	355	481	333
Kierrätykseen ja uudelleenkäyttöön	6 909	5 275	4 770
Muuhun hyödyntämiseen, esim. maarakentamisessa	1 943	1 195	955
Polttoon jätevoimalassa	24	40	37
Loppusijoitukseen, esim. kaatopaikka	438	887	290
Kierrätysaste %	74	63	76
Hyötykäyttöaste %	95	84	93

GRI 306-3	Merkittävien vuotojen määrä ja suuruus	Hallituksen toimintakertomus Ympäristö	Toimintavuonna yhtiön toiminnassa ilmeni yksi merkittävä ympäristöpoikkeama
-----------	---	--	--

Määräystenmukaisuus	8
---------------------	---

GRI 307-1	Merkittävien ympäristölainsäädännön ja -säännösten rikkomiseen liittyvien sakkojen rahamääräinen arvo sekä ei-rahallisten sanktioiden lukumäärä	Ei sakkoja tai sanktioita raportointikaudella.
-----------	---	--

SOSIAALISEN VASTUUN STANDARDIT

Työllistäminen	6
----------------	---

GRI 401-1	Uuden palkatun henkilöstön kokonaismäärä ja osuus sekä henkilöstön vaihtuvuus jaoteltuna ikäryhmittäin, sukupuolen mukaan ja alueittain
-----------	--

TYÖSUHTEET	2017	2016	2015
Uusia vakituisia työsuhteita	18	15	10
Päättäneiden työsuhteiden määrä	8	7	7
Eläkkeelle jääneet	1	3	8
Keskimääräinen eläköitymisikä	63	65	65
Keskimääräinen työsuhteen pituus* (v)	15,0	10,3	8,3
Irtisanottujen määrä	0	0	0
Tulovaihtuvuus	5,8 %	5,2 %	3,6 %
Lähtövaihtuvuus	2,9 %	3,4 %	4,6 %

Tulo- ja lähtövaihtuvuusprosentteja ei raportoitu ikäryhmittäin ja sukupuolittain. Raportoitu absoluuttiset luvut ja vaihtuvuuden vähäisyyden johdosta jätetty prosenttiosuudet raportoimatta.

*Fingrid perustettiin 1996, operatiivinen toiminta käynnistyi 1997 ja henkilöt siirtyivät yhtiön palvelukseen vanhoina työntekijöinä. Tulo- ja lähtövaihtuvuusprosentteja ei raportoitu ikäryhmittäin ja sukupuolittain. Raportoitu absoluuttiset luvut ja vaihtuvuuden vähäisyyden johdosta jätetty prosenttiosuudet raportoimatta.

**UUDET VAKITUISET
TYÖSUHTEET
JAOTELTUNA
IKÄRYHMITÄIN**

	2017	2016	2015
	henkilöä	henkilöä	henkilöä
Alle 29 .v	5	2	3
30–39 v.	7	7	4
40–49 v.	4	5	2
50–59 v.	1	1	1
60–69 v.	1	0	0

**PÄÄTTYNEIDEN
VAKITUISTEN
TYÖSUHTEIDEN MÄÄRÄ
IKÄRYHMITÄIN**

	2017	2016	2015
	henkilöä	henkilöä	henkilöä
Alle 29 .v	0	1	0
30–39 v.	3	5	3

40–49 v.	3	1	2
50–59 v.	1	0	2
60–69 v.	1	3	6

Eläkkeelle jäävien osuus seuraavien 5 ja 10 vuoden aikana	Eläkkeelle jäävien osuus seuraavien 5 vuoden aikana %:	14	Toimihenkilöt %	5	Ylemmät toimihenkilöt %	95
	Eläkkeelle jäävien osuus seuraavien 10 vuoden aikana %:	26	Toimihenkilöt %	5	Ylemmät toimihenkilöt %	95

*Arvio eläkkeelle jäävien osuudesta perustuu lakisääteisen eläkejärjestelmän alimpaan mahdolliseen ikään jäädä vanhuuseläkkeelle.

Alihankkijoiden ja urakoitsijoiden rakennus-, käyttö- ja kunnossapitotehtävissä toimivien työntekijöiden työpäivien määrä	Raportoitu palvelutoimittajien kokonaistyöaika ks. GRI 102-8
---	--

Työturvallisuuskoulutukseen osallistuneiden alihankkijoiden ja urakoitsijoiden työntekijöiden osuus	Kantaverkon kehittäminen ja ylläpito	Raportoitu työturvallisuuden kehityshankkeesta.
---	---	---

Työterveys ja -turvallisuus 6

GRI 403-2	Tapaturmatyytit, tapaturmataajuus, ammattitautitaajuus, menetetyt työpäivät, poissaolot ja työhön liittyvät kuolemantapaukset jaoteltuna alueittain ja sukupuolen mukaan
-----------	--

TYÖTAPATURMIEN MÄÄRÄ JA SAIRAUPOISSAOLOT	2017		2016		2015	
	1 % 3,2pv/ hlö		1 % (3,4pv/ hlö)		2 % (3,6pv/hlö)	
Sairauspoissaoloprosentti	Työpaikka	Työmatka	Työpaikka	Työmatka	Työpaikka	työmatka
Poissaoloon johtaneita tapaturmia	2	0	0	0	1	0
Ei poissaoloa aiheuttaneita tapaturmia	0	4	1	1	3	3
Tapaturmataajuus (tapaturmia/ miljoona)	3,7	0	0,0	0	2,1	0

työtuntia)*			
Työhön liittyvät kuolemantapaukset	0	0	0
Ammattitaudit	Ei tapauksia		Ei tapauksia

* Nolla tapaturmaa foorumin -kriteerien mukainen tapaturmataajuus.

Ei todettuja ammattitautitapauksia vuonna 2017. Raportoitu tapaturmien lukumäärä ja tapaturmataajuus, kuolemantapaukset sekä sairauspoissaoloprosentti.

Urakoitsijoiden ja alihankkijoiden suoriutumisen terveyteen ja turvallisuuteen liittyvissä asioissa **Kantaverkon kehittäminen ja ylläpito** Raportoitu tapaturmien lukumäärä ja vakavuus, tapaturmataajuus sekä kuolemantapaukset

Koulutus

6

Keskimääräiset koulutustunnit vuodessa henkilöä kohden, jaoteltuna sukupuolen mukaan ja henkilöstöryhmittäin

GRI 404-1

KOULUTUSTUNNIT HENKILÖSTÖRYHMITÄIN JA SUKUPUOLEN MUKAAN	2017	2016	2015
	h	h	h
Koulutustunnit sukupuolen mukaan, naiset	34	40	32
Koulutustunnit sukupuolen mukaan, miehet	32	34	40
Koulutustunnit henkilöstöryhmittäin, toimihenkilöt	19	21	23
Koulutustunnit henkilöstöryhmittäin, ylemmät toimihenkilöt	34	38	40
VAKITUISEN	2017	2016	2015

HENKILÖSTÖN KOULUTUSASTE			
Perus- ja keskiaste	20	21	21
Alin korkea-aste	33	34	33
Alempi korkeakouluaste	109	104	101
Ylempi korkeakouluaste	137	123	116
Tutkijakoulutus	9	9	9
Koulutuspäiviä/hlö	4	5	5

GRI 404-2	Osaamisen kehittämiseen ja elinikäiseen oppimiseen liittyvät ohjelmat, jotka tukevat henkilöstön jatkuvaa työllisyyttä ja antavat tukea työsuhteen päättymistilanteissa	Henkilöstö	6
-----------	---	-------------------	---

GRI 404-3	Säännöllisten suoritusarviointien ja kehityskeskustelujen piirissä olevan henkilöstön osuus
-----------	---

KEHITYS-KESKUSTELUT

	2017	2016	2015
Osallistui, %	99	99	99

Kehityskeskustelut koskevat kaikkia vakituisia työntekijöitä. Kaksi kertaa vuodessa käytävät kehityskeskustelut sisältävät keskustelun henkilökohtaisista tavoitteista ja tuloksista sekä henkilökohtaisen kehityssuunnitelman pitkällä ja lyhyellä aikavälillä.

Monimuotoisuus ja tasavertaiset mahdollisuudet

6

GRI 405-1	Organisaation hallintoelinten kokoonpano ja henkilöstön jakauma henkilöstöryhmittäin	Hallinto- ja ohjausjärjestelmä
-----------	--	---------------------------------------

jaoteltuna
sukupuolen,
ikäryhmän,
vähemmistöryhmän
ja muiden
monimuotoisuuteen
liittyvien tekijöiden
mukaisesti

VAKITUISEN HENKILÖSTÖN IKÄJAKAUMA	2017	2016	2015
Alle 29 v.	27	25	22
30–39 v.	86	80	81
40–49 v.	91	91	86
50–59 v.	75	76	75
60–69 v.	29	19	16
Keskimääräinen ikä	44	44	44

SUKUPUOLI- JAKAUMA HENKILÖSTÖ- RYHMITTÄIN	2017		2016		2015	
	Miehet	Naiset	Miehet	Naiset	Miehet	Naiset
Hallitus	3	2	3	2	3	2
Johto	6	3	6	2	7	1
Ylemmät toimihenkilöt	230	59	213	57	203	56
Toimihenkilöt	1	9	1	12	1	12

Raportoitu hallituksen ja henkilöstöryhmien sukupuolijakauma. Raportoitu vakituisen henkilöstön ikäjakauma. (lukumäärät)

GRI 405-2 Naisten ja miesten
tasa-arvoinen
palkitseminen **Palkka- ja
palkkioselvitys**

Syrjinnän kieltö			6
GRI 406-1	Syrjintätapausten lukumäärä ja niihin liittyvät korjaavat toimenpiteet		Ei syrjintätapauksia raportointikaudella.
Paikallisyhteisöt			1
	Maanomistajakyselyn tulos	Ympäristö	
Poliittinen vaikuttaminen			10
GRI 415-1	Poliittisten tukien kokonaisarvo jaoteltuna maittain ja edunsaajittain		Fingrid ei suoraan tai välillisesti tue poliittista toimintaa, käsittäen myös ei-rahalliset tuet.
Asiakkaiden terveys ja turvallisuus			
	Ulkopuolisiin kohdistuneet vahingot sekä vahinkoihin liittyvät oikeudenkäynnit ja korvaukset	Sähköjärjestelmä	Ei tiedossa olevia ulkopuolisiin kohdistuneita henkilövahinkoja raportointikaudella. Yhtiölle ei ole esitetty tällaisiin vahinkoihin liittyviä vaatimuksia raportointijaksolla.
Saatavuus			
	Sähkönjakeluhäiriöiden esiintymistiheys	Sähköjärjestelmä	
	Sähkönjakeluhäiriöiden keskimääräinen kesto	Sähköjärjestelmä	
Asiakkaiden yksityisyyden suoja			
GRI 418-1	Asiakkaiden yksityisyyden suojan rikkomiseen ja asiakastietojen hävittämiseen liittyvät valitukset		Ei tapauksia raportointikaudella.
Määräystenmukaisuus			
GRI 419-1	Merkittävät lakien ja säännösten rikkomuksiin liittyvät sakot ja muut sanktiot		Ei merkittäviä sakkoja tai sanktioita raportointikaudella.



Hallinnointi

Hallitus



Hallituksen jäsenet: Anu Hämäläinen, Juhani Järvi, Esko Torsti, Juha Majanen ja Sanna Syri



Juhani Järvi, puheenjohtaja

Kauppätieteiden maisteri, s. 1952
Hallituksen jäsen 6.6.2014 lähtien
Päätoimi: Hallitustyö



Juha Majanen, varapuheenjohtaja

Oikeustieteen kandidaatti, s. 1969
Hallituksen jäsen 22.3.2012 lähtien
Päätoimi: Valtiovarainministeriö,
budjettineuvos, apulaisbudjetti-
päällikkö 2014-



Anu Hämäläinen

KTM, s. 1965
Hallituksen jäsen 6.4.2016 lähtien
Päätoimi: Wärtsilä Oyj Abp, rahoitusjohtaja



Sanna Syri

Tekniikan tohtori, s. 1970
Hallituksen jäsen 14.4.2015 lähtien
Päätoimi: Aalto-yliopisto, professori,
energiatekniikka ja energiatalous,
insinööritieteiden korkeakoulu,
konetekniikan laitos 2010-



Esko Torsti

Valtiotieteiden lisensiaatti, s. 1964
Hallituksen jäsen 22.3.2012 lähtien
Päätoimi: Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö
Ilmarinen, johtaja,
Listaamattomat sijoitukset 2006-

Hallituksen sihteeri

Marina Louhija

Oikeustieteen kandidaatti, s. 1968
Hallituksen sihteeri
Lakiasiaainjohtaja, Fingrid Oyj

Katso hallituksen jäsenten tarkemmat esittelyt Fingridin [kotisivuilta](#).

Johtoryhmä



Johtoryhmän jäsenet: Tiina Miettinen, Jussi Jyrinsalo, Reima Päivinen, Kari Suominen, Marina Louhija, Kari Kuusela, Asta Sihvonen-Punkka, Jan Montell, Jukka Ruusunen



Jukka Ruusunen

Tekniikan tohtori, s. 1958
Toimitusjohtaja vuodesta 2007

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2007,
yhtiön palveluksessa vuodesta 2007



Kari Kuusela

Diplomi-insinööri, s. 1955
Varatoimitusjohtaja vuodesta 2007, omaisuuden hallinta

Johtoryhmän jäsen vuodesta 1999, yhtiön palveluksessa vuodesta 1997



Jussi Jyrinsalo

Tekniikan lisensiaatti, s. 1964
Johtaja vuodesta 2005, kantaverkkopalvelut ja suunnittelu

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2005, yhtiön palveluksessa vuodesta 1997



Tiina Miettinen

VTM, KTM, s. 1963
Johtaja vuodesta 2013, henkilöstö ja viestintä

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2013, yhtiön
palveluksessa vuodesta 2007



Jan Montell

KTM, s. 1968
Talous- ja rahoitusjohtaja

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2013, yhtiön
palveluksessa vuodesta 2013



Reima Päivinen

Diplomi-insinööri, s. 1958
Johtaja vuodesta 2005, voimajärjestelmän käyttö

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2005, yhtiön
palveluksessa vuodesta 1997



Asta Sihvonen-Punkka

KTL, MH, s. 1962
Johtaja vuodesta 2016, markkinat

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2016, yhtiön
palveluksessa vuodesta 2016



Kari Suominen

Diplomi-insinööri, MBA, s. 1964
Johtaja vuodesta 2013, ICT

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2013, yhtiön
palveluksessa vuodesta 2013



Marina Louhija

OTK, s. 1968
Lakiasianjohtaja vuodesta 2013, laki- ja
hallintoasiat

Johtoryhmän jäsen vuodesta 2017, yhtiön
palveluksessa vuodesta 2009
Hallituksen sihteeri vuodesta 2013

Katso Fingridin johtoryhmän tarkemmat esittelyt yhtiön [kotisivuilta](#).

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Koska yhtiöllä on huomattava tehtävä suomalaisessa yhteiskunnassa, merkittävien riskien vaikutus arvioidaan yhtiön ja yhteiskunnan näkökulmasta. Strategisiksi riskeiksi on tunnistettu:



Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä—ja yhteiskunnan kannalta suurin riski—on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurhäiriö. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua useammasta samanaikaisesta viasta kantaverkossa tai sähköntuotannossa. Häiriö voi syntyä myös teknisen vian ja inhimillisen käyttövirheen yhdistelmästä, yllättävän sääilmion seurauksena, työvirheestä, onnettomuudesta, ilkevästä tai tietoisesta tunkeutumisesta kriittisiin käytön tietojärjestelmiin. Häiriön laajuutta voi pahentaa tai kestoa lisätä yhtiön käytönvalvontajärjestelmään tai muuhun järjestelmään liittyvä käyttötoimintaa estävä vakava vika. Suurhäiriö voi aiheuttaa Fingridille ja yhteiskunnalle merkittäviä taloudellisia ja fyysisiä vahinkoja. Olemme varautuneet laajaan Suomea tai pohjoismaista sähköjärjestelmää koskevaan häiriöön tekemällä investointeja kantaverkkoon ja varavoimaan. Kehitämme käyttötoimintaa yhdessä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa. Strategiassamme panostamme käytönvalvontajärjestelmän monipuoliseen hyödyntämiseen, häiriöselvityksen nopeuttamiseen ja tehopulatilanteiden hallintaan. Valmistaudumme häiriötilanteisiin jatkuvuudenhallinnan keinoin: erilaisin reservein, toimintaohjein, jatkuvuussuunnitelmin ja harjoituksin. Fingrid rajaa kaikissa häiriötapauksissa taloudellista korvausvastuuta sopimuksellisesti ja vakuutuksin.

Fingridin ja yhteiskunnan kannalta sähkömarkkinoiden toimimattomuus on merkittävä riski. Synnä riskin toteutumiseen voi olla energiapolitiikan alueellinen koordinoimattomuus, markkinoita vääristävät valtiontuet ja sähkön hinnan muodostuksen ongelmat. Vaikutukset näkyvät markkinaehtoisten investointien puuttumisena ja säätökykyisen kapasiteetin poistumisena markkinoilta kannattamattomana. Sähkömarkkinoiden häiriötilanteessa sähköpörssissä sähkölle ei pystytä laskemaan hintaa, joka ohjaisi tuotantolaitoksia ja sähkön käyttöä. Riskiä pyritään hallitsemaan edistämällä markkinaintegraatiota kotimaisella ja pohjoismaisella tasolla. Kysyntäjouston edistäminen, vähittäismarkkinoiden älyverkkoratkaisujen kehittäminen, rajasiirtokapasiteetin lisääminen ja investoinnit, jotka mahdollistavat Suomen pitämisen yhtenä tarjousalueena, vähentävät sähkömarkkinoihin kohdentuvaa riskiä.

Yhteiskunnan ja Fingridin kannalta merkittävimmät ympäristöön liittyvät riskit ovat ympäristövahingot ja epäonnistuminen toiminnalle asetettavien ympäristövelvoitteiden ennakoimisessa. Konkreettisimpana riskinä

näemme polttoaine- ja öljyvuodot sekä säiliö- tai muuntajapalot. Keskeistä näihin riskeihin varautumisessa ovat ennakoiva ympäristövaikutusten selvittäminen, lainsäädännön muutosten seuraaminen, ennalta ehkäisevä vahinkojen torjunta teknisin ratkaisuin, ympäristöasioita koskevat sopimusehdot ja auditoinnit.

Vakavat tapaturmat liittyvät kantaverkon sähköturvallisuuteen erityisesti rakennus- ja kunnostustöiden yhteydessä. Sähköturvallisuusriskit voivat kohdistua myös sivullisiin. Syynä riskin toteutumiseen voi olla esimerkiksi työvirhe tai vahinko jännitteisten osien lähellä, rakennustyössä tapahtuva virhe, jännitteisten rakenteiden vaurioituminen tai ilkivalta ja piittaamaton toiminta. Parannamme jatkuvasti kantaverkon turvallisuutta edistämällä työturvallisia toimintatapoja sekä kehittämällä esimerkiksi teknisiä ratkaisuja, työtapoja, osaamista ja viestintää.

Riskejä yhteiskunnalle

Investoinnit voivat joskus tapahtua väärään aikaan. Syynä investointien väärään ajoitukseen voivat olla esimerkiksi muutokset yleisessä taloustilanteessa, sääntelyssä tai sähkön kulutuksessa ja tuotannossa sekä lupaprosessin lykkääntyminen, resurssipula tai lakko. Energiapoliittisten tavoitteiden muuttuminen voi vaikuttaa investointeihin. Ajoituksen epäonnistuminen voi aiheuttaa rajoituksia sähkömarkkinoille, jolloin markkinat eivät toimi tehokkaasti. Suunnittelemme ja rakennamme keskeiset rajasiirto- ja runkoverkon vahvistamishankkeet huolella ja otamme huomioon markkinavaikutukset pitkäjänteisesti säännöllisesti päivitettävissä verkkosuunnitelmissa. Yhteistyö asiakkaiden, pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden ja muiden sidosryhmien kanssa sekä yhteistyö ylikansallisesti päättävien tahojen kanssa vähentävät väärän ajoituksen riskiä.

Siirtokapasiteetin pitkäaikaisten rajoitusten syynä voivat olla esimerkiksi tekniset viat tai käyttövarmuudesta ja muista toimijoista johtuvat rajoitukset. Rajoitukset ja keskeytykset sähkön jakelussa voivat aiheuttaa asiakkaille ja yhteiskunnalle taloudellista haittaa. Hallitsemme riskiä varmentamalla kriittisiä kohteita kantaverkossa ja rajasiirtoyhteyksillä sekä tehokkaalla keskeytysuunnittelulla. Häiriönselvitysvalmiutta ylläpidämme osaamisen varmistamisella ja kehittämällä varallaoloa.

Merkittävä haitta asiakkaille voi syntyä palvelun tuottamisessa tai tekniikan toimivuudessa tapahtuneen ongelman tai virheen seurauksena. Seuraukset voivat ilmetä voimajärjestelmän tuottamien palveluiden tai sähkömarkkinoiden häiriintymisenä. Haittaa voi syntyä myös Fingridin ohjeistuksesta tai päätöksestä aiheutuneen virheen seurauksena.

Riskejä Fingridille

Fingridin toiminta on säänneltyä toimintaa, jota valvoo Energiavirasto. Sääntelyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, kuten muutokset suomalaisessa tai eurooppalaisessa sääntelyssä tai lainsäädännössä, voivat heikentää yhtiön taloudellista asemaa tai mahdollisuuksia toteuttaa sähkömarkkinoiden kehittämiseen liittyviä tavoitteita. Pyrimme luomaan toimivat yhteistyö- ja vuorovaikutusmallit sidosryhmiin ja osallistumaan aktiivisesti viranomaisten selvitystöihin ja työryhmiin sekä lisäämään ymmärrystä kantaverkkotoiminnasta.

Rahoitusriskejä ovat valuuttariskit, korkoriski, hyödykehintariskit, maksuvalmius- ja jälleenrahoitusriskit sekä luottoriskit. Toimintaympäristössämme tai liiketoiminnassamme tapahtuva merkittävä poikkeama, häiriö pääoma- ja rahamarkkinoilla, vastapuoliriskien realisoituminen johdannaisten tai sijoitusten osalta, liiketoiminnan luottoriskien toteutuminen tai maksuliikenteen keskeytykset voivat aiheuttaa rahoitusriskejä. Maksuvalmiusriski voi aiheutua esimerkiksi markkinaehtoisten kulujen yllättävästä kasvusta tai tulojen yllättävästä laskusta. Riskejä pyritään rajaamaan sisäisen valvonnan, korkean ja vakaan luottoluokituksen sekä rahoituksen tasaisen erääntymisprofiilin ja monipuolisen rakenteen avulla. Ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen pyritään ehkäisemään kehittämällä konsernin talousohjausta ja -ennustamista sekä taloudellisen liikkumavaran arviointia. Suojaudumme sähkön hintaan liittyviltä vaihteluilta johdannaissopimuksin. Fingridin kanssa sopimussuhteessa olevien osapuolten velvoitteisiin liittyvää vastapuoliriskiä rajataan sopimuksellisesti, erilaisin limiitein ja tekemällä säännöllistä seuranta vastapuolten taloudellisesta asemasta. Fingridin rahoitusriskeistä

kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen (IFRS) luvuissa 6.2 ja 6.3.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen varmistamiseen. Henkilöstöön liittyviä riskejä pyrimme rajaamaan yhtiön strategisella pitkän aikavälin henkilöstösuunnittelulla, henkilöstölle kohdennetuilla koulutusohjelmilla sekä laadukkaalla sidosryhmäviestinnällä. Varahenkilöjärjestelmien ja työturvallisuuden kehittäminen ovat osa henkilöstösuunniteluamme. Energiatoimialalla pyrimme alan osaamisen kehittämiseen.

ICT-riskit voivat toteutua ICT-laitetiloissa tapahtuvan onnettomuuden, tietoliikenteen pitkäkestoisen toimimattomuuden tai vakavan ICT-järjestelmävirian takia. Aiheuttaja voi olla myös työvirhe tai tietoturvaloukkaus. Näihin riskeihin varaudumme siten, että yhtiössä on riittävä ja vahva tietotekninen osaaminen ja toiminta on varmennettu laitetilojen, tietoliikenteen ja järjestelmien osalta. Varmistamme riittävän osaamisen myös palvelutoimittajien osalta. Olemme laatineet jatkuvuus suunnitelmat kriittisille järjestelmille, ja seuraamme ja ennakoimme mahdollisia tietoturva- ja kyberturvallisuusuhkia.

Omaisuusriski kattaa Fingridin omaisuuteen liittyvät merkittävät vahingot, kuten omaisuuden vikaantumisen korjauskelvottomaksi. Merkittävän omaisuuden, kuten kantaverkon, varavoimalan tai merikaapelin pysyvä vikaantuminen voi aiheuttaa mittavia vahinkoja. Vahingon syytä voivat lisäksi olla muut ennakoimattomat merkittävät tekijät, kuten hirmumyrsky, mielenilmaus tai sota. Omaisuusriskiä voidaan hallita kantaverkon turvallisuuden suunnittelulla, maantieteellisellä hajauttamisella, ennakoivalla kunnonhallinnalla, keskeisten verkkokomponenttien vakuuttamisen, projektien ja kunnonhallinnan yksityiskohtaisen määrittelyn ja laadunvalvonnan kautta sekä koeteltua teknologiaa ja osaavia toimittajia käyttämällä.

Maineriskin voivat aiheuttaa esimerkiksi vakavat häiriötilanteet tai tapaturmat, hintamuutokset, maan lunastukset tai verkkoinvestointien myöhästyminen. Yrityksen toimintaan liittyvät vakavat syytökset tai erilaiset maineriskit mediassa, kuten korruptiosyytteet voivat lisätä kriittistä keskustelua yhtiön toimintaa kohtaan. Pyrimme vähentämään näitä riskejä tehokkaan riskien ja muutosten hallinnan sekä vastuullisen, avoimen ja tasapuolisen toiminnan, laadukkaan viestinnän ja aktiivisen sidosryhmätyön avulla.

Hallinto- ja ohjausjärjestelmä

1. Yleistä

Fingrid on julkinen osakeyhtiö, ja sen hallinnointi perustuu osakeyhtiölakiin, arvopaperimarkkinalakiin, yhtiöjärjestykseen ja osakassopimuksiin. Fingrid noudattaa toiminnassaan Arvopaperimarkkinayhdistys ry:n julkaisemaa Hallinnointikoodia 2015 ("Hallinnointikoodi"), koska se on laskenut liikkeeseen Lontoon pörssissä noteerattuja joukkovelkakirjalainoja. Tämä selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä on laadittu Hallinnointikoodin suositusten mukaisesti. Fingridin osake ei ole julkisen kaupankäynnin kohteena.

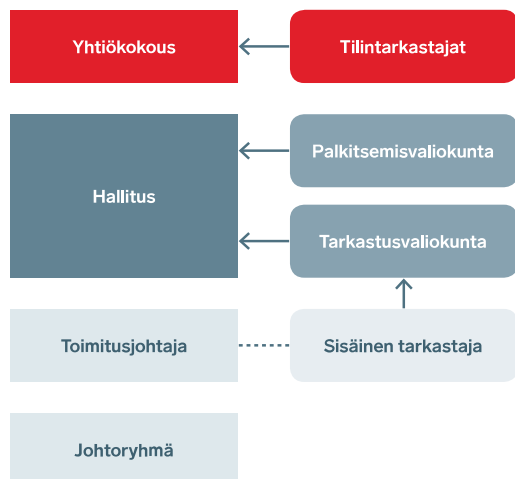
Yhtiön toimintaa säätelee ensisijaisesti sähkömarkkinalaki. Sähkömarkkinalain mukaan Fingridin hallinnon ja sen harjoittaman kantaverkkotoiminnan on oltava riippumatonta sähkön ja maakaasun tuotannosta ja myynnistä. Fingridin omistajien on huolehdittava siitä, että ne eriyttävät päätöksenteon koskien toisaalta Fingridiä ja toisaalta sähkön tai maakaasun tuotantoa tai myyntiä harjoittavia yrityksiä. Energiavirasto valvoo vahvistettujen valvontamenetelmien kautta Fingridin verkkotoiminnan hinnoittelun kohtuullisuutta sekä Fingridin mahdollisuuksia investoida riittävästi verkkoonsa ja kattaa kustannuksensa. Energiavirasto vahvistaa valvontajakoittain yhtiön liiketoiminnan sallitun tuoton. Nykyiset valvontamenetelmät valvontajakoille 2016–2019 ja 2020–2023 tulivat voimaan 1.1.2016.

Fingridin selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä on laadittu Hallinnointikoodin raportointia koskevien vaatimusten mukaisesti. Selvitys on laadittu toimintakertomuksesta erillisenä kertomuksena ja se on Fingridin hallituksen tarkastusvaliokunnan ja hallituksen käsittelemä. Fingridin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy on tarkastanut, että selvitys on annettu ja että sen taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvien sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestelmien kuvaus on yhdenmukainen yhtiön tilinpäätöksen kanssa.

Hallinnointikoodi on luettavissa kokonaisuudessaan osoitteessa www.cgfinland.fi.

2. Kuvaus Fingridin hallintoelimista

Fingridin hallintojärjestelmä on kuvattu alla, ja hallintoelinten tehtävät on selostettu jäljempänä kohdissa 3–7.



3. Yhtiökokous

Yhtiökokous on yhtiön ylin päättävä elin. Jokaisella osakkeenomistajalla on oikeus osallistua yhtiökokoukseen ja käyttää siellä äänivaltaansa. Yhtiön osakkeet jakaantuvat A- ja B-sarjan osakkeisiin. Jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään kolmella (3) ja jokainen B-sarjan osake yhdellä (1) äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään kymmenellä (10) äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä (1) äänellä.

Yhtiökokouksessa päätökset tehdään pääsääntöisesti yksinkertaisella äänten enemmistöllä. Eräät yhtiöjärjestysmuutokset edellyttävät kuitenkin määräenemmistön kannatusta. Lisäksi B-sarjan osakkeenomistajilla on oikeus valita yksi (1) hallituksen jäsen. Ajantasaiset tiedot yhtiön osakkeiden ja äänioikeuksien kokonaismäärästä osakelajeittain julkaistaan yhtiön internetsivuilla.

Yhtiökokous vahvistaa tilinpäätöksen, päättää voitonjaosta ja valitsee tilintarkastajan ja yhtiön hallituksen, valitsee hallituksen puheenjohtajan ja varapuheenjohtajan sekä päättää vastuuvapauden myöntämisestä hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Lisäksi yhtiökokous päättää hallituksen ja valiokuntien palkitsemisesta. Varsinainen yhtiökokous pidetään vuosittain viimeistään kesäkuussa. Ylimääräinen yhtiökokous tulee pitää, jos hallitus niin päättää tai osakeyhtiölaki muutoin niin edellyttää.

Yhtiökokouksen kutsuu koolle yhtiön hallitus. Yhtiöjärjestyksen mukaisesti yhtiökokouskutsu ja muut tiedonannot lähetetään kirjattuna kirjeenä kullekin osakkeenomistajalle yhtiön osakeluetteloon merkittyyn osoitteeseen aikaisintaan neljä (4) viikkoa ja viimeistään kaksi (2) viikkoa ennen yhtiökokousta.

Yhtiö julkaisee internetsivuillaan yhtiökokouskutsun ja seuraavat tiedot vähintään 21 päivää ennen yhtiökokousta:

- yhtiökokoukselle esitettävät asiakirjat
- hallituksen päätösehdotukset
- ehdotukset hallituksen kokoonpanoksi ja palkkioiksi
- hallituskokoonpanoa koskevan ehdotuksen valmistelussa noudatettu tapa
- tieto hallituksen jäsenten asettamisjärjestyksestä yhtiöjärjestyksen mukaan
- hallituskokoonpanoa koskevien jäsen ehdokkaiden tiedot ja arvio ehdokkaiden riippumattomuudesta
- ehdotus tilintarkastajiksi
- muut yhtiökokouksen käsiteltäviksi kuuluvat osakkeenomistajien tekemät päätösehdotukset

Osakkeenomistajalla on oikeus saada yhtiökokouksen käsiteltäväksi asia, joka osakeyhtiölain mukaan kuuluu yhtiökokouksen päätettäväksi. Osakkeenomistajan on esitettävä vaatimuksensa asian käsittelemiseksi varsinaisessa yhtiökokouksessa siten, että yhtiö ehtii käsitellä sen ennen yhtiökokouskutsun toimittamista. Yhtiö julkaisee internetsivuillaan päivämäärän, johon mennessä osakkeenomistajan on esitettävä yhtiön hallitukselle varsinaisen yhtiökokouksen käsiteltäväksi vaatimansa asia sekä ohjeet, mihin sähköpostiosoitteeseen osakkeenomistajan vaatimus tulee lähettää.

Yhtiö asettaa internetsivuilleen yhtiökokouksen pöytäkirjan viimeistään kahden (2) viikon kuluessa yhtiökokouksesta.

Lähtökohtaisesti hallituksen puheenjohtaja ja muut hallituksen jäsenet, Fingridin toimitusjohtaja sekä tilintarkastaja ovat läsnä yhtiökokouksessa. Myös hallituksen jäseneksi ensimmäistä kertaa ehdolla oleva henkilö osallistuu yhtiökokoukseen, jollei hänen poissaololleen ole painavia syitä.

Fingridin varsinainen yhtiökokous pidettiin 24.5.2017. Varsinaisen yhtiökokouksen pöytäkirja on julkaistu yhtiön internetsivuilla.

4. Hallitus

Fingridin yhtiökokous valitsee vuosittain hallituksen. Hallitukseen kuuluu yhtiöjärjestyksen mukaisesti viisi (5) varsinaista jäsentä. Yhtiön B-sarjan osakkeenomistajat ovat oikeutettuja valitsemaan yhden (1) hallituksen jäsenen päättämällä asiasta omistamiensa B-sarjan osakkeiden lukumäärän mukaisella yksinkertaisella enemmistöllä. Hallituksen jäseneksi ei voida valita henkilöä, joka on hallituksen jäsen jossakin sähkön tai maakaasun tuotantoa tai myyntiä harjoittavassa yhtiössä tai tällaista yritystä edustavassa toimielimessä. Yhtiökokous valitsee yhden hallituksen jäsenen hallituksen puheenjohtajaksi ja yhden jäsenen hallituksen varapuheenjohtajaksi. Hallituksen kutsuu koolle hallituksen puheenjohtaja tai varapuheenjohtaja.

Hallitus on päätösvaltainen, kun paikalla on yli puolet hallituksen jäsenistä, joista yksi on hallituksen puheenjohtaja tai varapuheenjohtaja. Päätökset tehdään yksinkertaisella enemmistöllä läsnä olevista hallituksen jäsenistä. Uudet hallituksen jäsenet perehdytetään yhtiön toimintaan. Hallituksen jäsenen toimikausi päättyy vaalia ensiksi seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

4.1 Hallituksen tehtävät

Fingridin hallituksen tehtävät ja vastuut määräytyvät osakeyhtiölain ja muun soveltuvan lainsäädännön sekä yhtiöjärjestyksen perusteella. Hallituksen yleisenä tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä. Hallitus varmistaa, että yhtiö noudattaa asiaankuuluvia sääntöjä ja säädöksiä, yhtiön yhtiöjärjestyksestä sekä yhtiökokouksen antamia ohjeita. Hallituksen keskeiset tehtävät ja toimintaperiaatteet on lisäksi määritelty hallituksen työjärjestyksessä, jonka mukaan hallitus:

- päättää yhtiön strategisista linjauksista;
- hyväksyy strategian pohjalta vuosittaisen toimintasuunnitelman ja budjetin sekä valvoo sen toteuttamista;
- hyväksyy Fingridin johtamisen periaatteet ja muut hallitustasolla määriteltävät liiketoimintaperiaatteet;
- vahvistaa yhtiön toiminnassa noudatettavat arvot;
- hyväksyy hankintojen ja investointien kokonaismäärän ja sen jakautumisen eri osa-alueille sekä päättää erikseen budjetoiduista yli 10 miljoonan euron hankinnoista, investoinneista ja myynneistä sekä yli 2 miljoonan euron budjetin ulkopuolisista hankinnoista, investoinneista ja myynneistä;
- käsittelee ja hyväksyy tilintarkastussuunnitelman, tilinpäätökset, osavuosikatsaukset ja näitä koskevat pörssitiedotteet sekä toimintakertomuksen;
- käsittelee ja päättää varsinaiselle yhtiökokoukselle tehtävät ehdotukset osakeyhtiölain määräysten ja Hallinnointikoodin suositusten mukaisesti;
- käy vuosittain läpi yhtiön toimintaan liittyvät riskit ja niiden hallinnan;
- päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista ja vuosisuunnitelmasta sekä käsittelee sisäisen tarkastuksen raportit;
- käsittelee yhtiön yritysraportin vähintään kerran vuodessa;
- nimittää ja vapauttaa tehtävästään yhtiön toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen;
- hyväksyy yhtiön perusorganisaation ja johtoryhmän kokoonpanon;
- päättää yhtiön tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden hallituksen jäsenien nimeämisestä sekä käsittelee tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden toimitusjohtajien nimitysehdotukset
- päättää palkitsemisjärjestelmän periaatteista ja toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenten palkkaetuksista;
- pitää vähintään kerran vuodessa osan kokousta ilman toimivan johdon läsnäoloa;
- pitää vähintään kerran vuodessa osan kokousta tilintarkastajan kanssa ilman toimivan johdon läsnäoloa;
- arvioi kerran vuodessa toimintaansa ja työmenetelmiään sekä toimintansa tehokkuutta;
- valitsee keskuudestaan tarkastusvaliokunnan ja palkitsemisvaliokunnan jäsenet;

- nimeää neuvoa antavan neuvottelukunnan, jonka tehtävänä on toimia hallituksen ja yhtiön johdon yhdyssiteenä asiakkaisiin. Neuvottelukuntaan kuuluu 10–14 jäsentä, jotka edustavat sähkön tuottajia, siirtäjiä, myyjiä, käyttäjiä ja muita sähkömarkkinatoimijoita. Toimikausi on kolme (3) kalenterivuotta. Hallitus vahvistaa neuvottelukunnan ohjesäännön; sekä
- käsittelee muut asiat, jotka hallituksen puheenjohtaja, hallituksen jäsen tai toimitusjohtaja on esittänyt otettavaksi esityslistalle.

4.2 Hallitus vuonna 2017

Hallituksessa olivat edustettuina vuonna 2017 Juhani Järvi (pj.), Juha Majanen (varapj.), Anu Hämäläinen, Sanna Syri ja Esko Torsti.

Hallituksen jäsenistä Juhani Järvi, Anu Hämäläinen ja Sanna Syri ovat riippumattomia yhtiöstä ja sen merkittävistä osakkeenomistajista, muut jäsenet ovat riippumattomia yhtiöstä. Yhtiön toimitusjohtaja, talous- ja rahoitusjohtaja sekä lakiasianjohtaja, joka on hallituksen sihteeri, osallistuvat hallituksen kokouksiin. Hallituksen jäsenet eivät omista osakkeita yhtiössä.

Vuoden aikana hallitus kokoontui 11 kertaa ja hyväksyi tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen vuodelta 2016 sekä päätti muun muassa Fingridin uudesta strategiasta, vuoden 2018 budjetista ja toimintasuunnitelmasta, kantaverkkohinnoittelusta vuodelle 2018, uusista investoinneista kantaverkkoon ja ICT:hen, riskien- ja jatkuvuudenhallinnan periaatteista, johdon palkitsemisesta sekä kaikista olennaisista yhtiön vaikuttavista periaatteista. Lisäksi hallitus käsittelee kokouksissaan Suomen ja Ruotsin välisen kolmannen vaihtosähköyhteyden ja Datahub-hankkeen etenemistä sekä Norjan ja Ruotsin kantaverkkoyhtiöiden ehdotusta tasehallinnasta reaaliaikamarkkinoilla.

Fingridin hallitus 31.12.2017

Nimi	Syntymä- vuosi	Koulutus	Päätoimi ja riippumattomuus	Läsnäolo hallituksen kokouksissa	Läsnäolo valiokuntakokouksissa
Puheenjohtaja Juhani Järvi	1952	KTM	Hallitustyö, riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista	11/11	Tarkastusvaliokunta 5/ 5 Palkitsemisvaliokunta 4/4
Varapuh.joht. Juha Majanen	1969	OTK	Valtiovarainministeriö, budjettineuvos, apulais- budjettipäällikkö, riippu- maton yhtiöstä, ei-riip- pumaton merkittävistä osakkeenomistajista	10/11	Tarkastusvaliokunta 2/ 5 (jäsen 24.5.2017 saak- ka) Palkitsemisvaliokunta 3/4 (jäsen 24.5.2017 alkaen)
Anu Hämäläi- nen	1965	KTM	Wärtsilä Oyj Abp, rahoi- tusjohtaja, riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä	11/11	Palkitsemisvaliokunta 4/4

Nimi	Syntymä- vuosi	Koulutus	Päätoimi ja riippumattomuus	Läsnäolo hallituksen kokouksissa	Läsnäolo valiokuntakokouksissa
			osakkeenomistajista		
Sanna Syri	1970	TkT	Aalto-yliopisto, professori, riippumaton yhtiöstä, riippumaton merkittä- vistä osakkeenomista- jista	11/11	Tarkastusvaliokunta 3/ 5 (jäsen 24.5.2017 alkaen) Palkitsemisvaliokunta1/ 4 (jäsen 24.5.2017 saak- ka)
Esko Torsti	1964	VTL	Keskinäinen Eläkeva- kuutusyhtiö Ilmarinen, johtaja, riippumaton yh- tiöstä ja ei-riippumaton merkittävistä osakkee- nomistajista	11/11	Tarkastusvaliokunta 5/ 5

4.3 Hallituksen monimuotoisuus

Hallituksen monimuotoisuus tukee yhtiön liiketoiminnalleen asettamien tavoitteiden saavuttamista ja niiden kehittämistä. Yhtiön tavoitteena on, että hallituksen jäsenillä on riittävä ja toisiaan täydentävä kokemus ja osaaminen yhtiön liiketoiminnan sekä yhteiskunnallisen roolinsa kannalta tärkeimmiltä osa-alueilta. Lisäksi yhtiön tavoitteena on, että hallituksen monimuotoisuutta arvioidaan ikä- ja sukupuolijakauma huomioon ottaen ja noudattaen sukupuolten välisessä jakaumassa valtion omistajaohjauksen kulloinkin asettamia tasa-arvotavoitteita. Hallituksen kokoonpanoa koskeva ehdotus valmistellaan yhtiön merkittävien osakkeenomistajien toimesta.

Fingridin hallituksen jäsenillä on monipuolista ja kansainvälistä liikkeenjohdon asiantuntemusta. Hallituksessa on edustettuna erityisasiantuntemusta ja kokemusta teollisuudesta ja energiataloudesta, rahoituksesta ja laskentatoimesta sekä valtionhallinnosta. Hallituksen jäsenistä naisia on 40 prosenttia ja miehiä 60 prosenttia. Hallituksen jäsenten ikäjakauma vaihtelee 47 ikävuodesta 66 ikävuoteen.

5. Hallituksen valiokunnat

Hallituksella on kaksi (2) valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Hallitus hyväksyy valiokuntien työjärjestykset, jotka päivitetään säännöllisesti. Hallitus nimeää jäsenistään valiokuntien jäsenet. Kuhunkin valiokuntaan kuuluu vähintään kolme (3) jäsentä. Valiokuntien jäsenten nimeämisessä noudatetaan Hallinnointikoodin mukaisia vaatimuksia.

Hallituksen nimeämät valiokunnat arvioivat toimintaansa kerran vuodessa.

5.1 Tarkastusvaliokunta

Tarkastusvaliokunta on hallituksen nimeämä ja hallitusta avustava valiokunta. Hallitus on määritellyt tarkastusvaliokunnan tehtävät valiokunnan työjärjestyksessä Hallinnointikoodin suosituksen 16 mukaisesti, joiden tehtävien lisäksi tarkastusvaliokunnan tulee arvioida tilintarkastajan ja sisäisen tarkastajan tarkastussuunnitelmia, käsitellä tilintarkastajan ja sisäisen tarkastuksen tarkastusraportit, valvoa lakien (ml. EU:n tilintarkastusasetuksen asettamat vaatimukset) ja hallituksen asettamien hallintoperiaatteiden noudattamista ja taloudellista raportointiprosessia sekä valmistella tilintarkastajan valintaa koskeva prosessi.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Esko Torsti (pj.), Juhani Järvi, Juha Majanen (24.5.2017 saakka) ja Sanna Syri (24.5.2017 alkaen). Valiokunta kokoontui vuoden 2017 aikana 5 kertaa. Toimitusjohtaja, talous- ja rahoitusjohtaja sekä lakiasianjohtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Tarkastusvaliokunta käsittelee kokouksissaan muun muassa osavuosisikatsaus-luonnokset, tilintarkastajan raportit, sisäisen tarkastuksen raportit yhtiön tietoturvan tärkeimmistä havainnoista, investointien hallinnan ja jatkuvuuden hallinnan tarkastuksista, sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet sekä selvityksen hallinto- ja ohjausjärjestelmästä. Lisäksi valiokunta valmisteli hallituksen päätösasioita koskien yhtiön taloudellista raportointia ja velkaohjelmia.

5.2 Palkitsemisvaliokunta

Palkitsemisvaliokunta on hallituksen nimeämä ja hallitusta avustava valiokunta. Hallitus on määritellyt palkitsemisvaliokunnan tehtävät valiokunnan työjärjestyksessä Hallinnointikoodin suosituksen 17 mukaisesti. Palkitsemisvaliokunnan tehtävänä on siten mm. valmistella hallitukselle johdon ja muun henkilökunnan palkitsemisjärjestelmän periaatteet. Lisäksi valiokunta valmistelee hallitukselle hyväksytyjen periaatteiden pohjalta esityksen toimitusjohtajan sekä muiden johtoryhmän jäsenten palkkaetuksista. Valiokunnan tehtäviin kuuluu lisäksi toimitusjohtajan ja yhtiön johtoryhmään kuuluvien henkilöiden nimitysasioiden valmistelu ja seuraajasuunnittelu.

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Anu Hämäläinen, Juha Majanen (24.5.2017 alkaen) ja Sanna Syri (24.5.2017 saakka). Palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2017 aikana 4 kertaa. Toimitusjohtaja ja henkilöstö- ja viestintäjohtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Kokouksissa käsiteltiin henkilöstön sekä johtoryhmän ja toimitusjohtajan palkitsemisjärjestelmiä sekä johdon seuraajasuunnittelua ja sijaisjärjestelyitä. Lisäksi palkitsemisvaliokunta vastasi vuonna 2017 hallitustyönarvioinnin prosessin johtamisesta.

6. Toimitusjohtaja

Toimitusjohtaja on osakeyhtiölain mukainen toimielin. Toimitusjohtaja hoitaa yhtiön juoksevan hallinnon hallituksen antamien ohjeiden mukaisesti. Osakeyhtiölain mukaan toimitusjohtaja vastaa siitä, että yhtiön kirjanpito on lain mukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty. Lisäksi toimitusjohtaja vastaa yhtiön operatiivisesta toiminnasta johtoryhmän avustamana, hallituksen päätösten toimeenpanosta ja toimii tytäryhtiöiden hallituksen puheenjohtajana. Toimitusjohtaja ei ole yhtiön hallituksen jäsen.

Fingridin toimitusjohtajana on vuodesta 2007 lähtien toiminut tekniikan tohtori Jukka Ruusunen (synt. 1958). Ruusunen ei omista Fingridin osakkeita eikä hänellä ole osakeperusteisia oikeuksia Fingridissä tai Fingridin kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.

7. Yhtiön johtaminen

Fingridillä on keskeinen vastuu Suomen sähkön siirrosta kantaverkossa, ja siten koko yhteiskuntannan toiminnasta. Fingrid noudattaa toiminnassaan soveltuvaan lainsäädäntöä ja kansainvälisiä sopimuksia sekä yhtiön hallituksen hyväksymiä periaatteita sekä toimitusjohtajan hyväksymiä ja johtoryhmässä käsiteltyjä politiikkoja. Fingridin Toimintaperiaatteet on julkaistu yhtiön internetsivuilla.

Fingridin johdon ensisijainen tehtävä on huolehtia yhtiön tehokkaasta perustehtävien hoitamisesta. Yhtiön toiminta perustuu asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeiden tyydyttämiseen yhtiöjärjestyksen, osakassopimusten, sähköverkkoluvan ja sähkömarkkinalain velvoitteet huomioon ottaen.

Yhtiön toimintaa johdetaan matriisissa neljän näkökulman kautta. Näkökulmat ovat: asiakkaat ja yhteiskunta, talous, sisäiset prosessit (siirtokapasiteetin varmistaminen, käyttövarmuuden hallinta ja sähkömarkkinoiden edistäminen) sekä henkilöstö ja osaaminen.

Toiminnallinen organisaatio on järjestetty toiminnoiksi. Toimintojen johtajat muodostavat yhtiön johtoryhmän. Hallitus hyväksyy yhtiön perusorganisaation toimintotasolla.

Merkittävät erityistehtävät eriytetään ja organisoidaan tarvittaessa erilliseen yhtiöön. Tällaisia tehtäviä ovat esimerkiksi sähkömarkkinoiden erityispalvelut, kuten tehoreservijärjestelmän hallinnoiminen ja sähkön alkuperätakuujärjestelmästä huolehtiminen, jotka toteutetaan emoyhtiö Fingridin täysin omistamassa tytäryhtiössä Finextra Oy:ssä. Emoyhtiö Fingridin täysin omistama tytäryhtiö Fingrid Datahub Oy vastaa puolestaan sähkömarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihtopalvelun ja siihen liittyvien muiden palveluiden tarjoamisesta sähkömarkkinaosapuolille sekä sähkömarkkinoiden tarvitseman rekisteröidyn tiedon hallinnoimisesta ja näiden toimintojen kehittämisestä.

7.1 Johtoryhmä

Johtoryhmä avustaa Fingridin toimitusjohtajaa ja sen tehtävänä on

- strategian valmistelu, viestintä, toimeenpano ja seuranta,
- toimintasuunnitelman ja budjetin laadinta,
- talousohjaus ja riskienhallinta,
- resurssien suunnittelu, hankinta ja ohjaus,
- ulkoinen viestintä ja sidosryhmätoiminta,
- asioiden valmistelu hallitukselle ja
- johtoryhmätyön kehittäminen.

Kukin johtoryhmän jäsen vastaa oman vastualueensa organisaation päivittäisistä liiketoiminnoista sekä operatiivisten päätösten toteuttamisesta.

Yhtiön johtoryhmään kuuluivat vuonna 2017 toimitusjohtaja Jukka Ruususen lisäksi:

- varatoimitusjohtaja, DI Kari Kuusela (s. 1955), omaisuuden hallinta,
- johtaja, TkL Jussi Jyrinsalo (s. 1964), kantaverkkopalvelut ja suunnittelu,
- johtaja, OTK Marina Louhija (s. 1968), laki- ja hallintopalvelut (25.10.2017 lähtien)
- johtaja, VTM, KTM Tiina Miettinen (s. 1963), henkilöstö ja viestintä,
- johtaja, KTM Jan Montell (s. 1968), talous ja rahoitus,

- johtaja, DI Reima Päivinen (s. 1958), voimajärjestelmän käyttö,
- johtaja, KTL Asta Sihvonen-Punkka (s. 1962), markkinat ja
- johtaja, DI Kari Suominen (s. 1964), ICT.

Yhtiön johtoryhmään kuuluvat henkilöt eivät omista Fingridin osakkeita eikä heillä ole osakeperusteisia oikeuksia Fingridissä tai Fingridin kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.

Yhtiön johtoryhmä kokoontui vuoden 2017 aikana 14 kertaa.

8. Neuvottelukunta

Fingridin hallitus nimeää 10–14 hengen neuvottelukunnan, joka toimii yhdysiteenä yhtiön ja sen asiakkaiden välillä. Neuvottelukunta on neuvoa antava elin, joka antaa asiakasnäkökulmasta näkemyksiä yhtiön kantaverkkoliiketoimintaan ja asiakkaille tarjottaviin palveluihin liittyen. Neuvottelukunta edustaa laajasti sähkön tuottajia, siirtäjiä, myyjiä, käyttäjiä ja muita sähkömarkkinatoimijoita.

Neuvottelukunnasta on määrätty Fingridin yhtiöjärjestyksessä. Yhtiön hallitus vahvistaa vuosittain neuvottelukunnan työskentelyä koskevan ohjesäännön. Neuvottelukunnan jäsenten toimikausi on kolme vuotta. Toimitusjohtaja ja yhtiön asiakkuuksista vastaava johtaja osallistuvat neuvottelukunnan kokouksiin.

Neuvottelukunnan kokoonpano on kuvattu yhtiön internetsivuilla.

Neuvottelukunta kokoontui vuoden aikana neljä kertaa. Neuvottelukunta käsitteli kokouksissaan erityisesti sähköjärjestelmän ja sähkömarkkinoiden murrosta sekä digitalisaation ja älyverkkojen tuomia mahdollisuuksia ja näiden vaikutuksia erityisesti asiakasnäkökulmasta. Pohjoismaisen tasehallinnan tilanne oli esillä useammassa kokouksessa ja herätti runsaasti keskustelua.

9. Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

9.1 Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan toimintaperiaatteet

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

- strategian mukainen, tehokas ja tulokellinen 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 ja hallituksen toimintakertomuksesta.

9.2 Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestäminen ja vastuunjako

9.2.1 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 strategisista riskeistä 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.

9.2.2 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. Lakiasianjohtaja 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.

9.3 Taloudelliseen raportointiin liittyvän sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestäminen

Talousraportointiprosessiin liittyvät sisäisen valvonnan järjestelmät ovat osa Fingridin sisäisen valvonnan suurempaa kokonaisuutta.

9.3.1 Talousraportointiprosessin kontrolliympäristö

Konserni käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi sataprosenttisesti omistetut tytäryhtiöt Finextra Oy:n ja Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyhtiöitä ovat eSett Oy (omistus 33,3 %) ja Nord Pool AS (omistus 18,8 %). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

Yhtiön taloushallinto vastaa keskitetysti konsernin talousraportoinnista sekä talousraportoinnin sisäisestä valvonnasta ja riskienhallinnasta. Yhtiössä raportoidaan taloudellisesta kehityksestä kuukausitasolla johtoryhmälle ja budjettivastuullisille sekä toimintojen ja yksiköiden esimiehille. Raportointiin sisältyy tietoa kunkin oman vastualueen tuotoista, kustannuksista ja investoinneista. Ulkoisen laskennan raporttien lisäksi raportointi sisältää laajasti liiketoimintatietoa sisältävää raportointia, jota tuotetaan sisäisen laskennan ja talousohjausjärjestelmän avulla.

Tilinpäätösstandardien tulkinta ja soveltaminen on keskitetty konsernin taloushallintoon, joka seuraa laskentastandardeja (IFRS, FAS), ylläpitää tilikarttaa, laatii tilinpäätöksen sisäisen ohjeistuksen ja vastaa taloudellisen raportoinnin prosessista. Prosessi on dokumentoitu ja se määrittelee miten, missä aikataulussa ja missä järjestyksessä kuukausittainen talousraportti laaditaan.

Fingrid laatii konsernitiilinpäätöksen ja osavuosikatsaukset kansainvälisten EU:n hyväksymien IFRS-raportointistandardien ja arvopaperimarkkinalain mukaisesti. Toimintakertomus ja konserniin kuuluvien suomalaisten yhtiöiden tilinpäätös laaditaan Suomen kirjanpitolain sekä kirjanpitolautakunnan ohjeiden ja lausuntojen mukaisesti.

Seuraavassa yksityiskohtaisemmin selostettavat talousraportointiprosesseihin liittyvät sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestelmät ja menettelytavat on suunniteltu sen varmistamiseksi, että yhtiön talousraportointi olisi luotettavaa, ehjää ja oikea-aikaista, ja että julkistettavat taloudelliset raportit antaisivat olennaisesti oikeat ja riittävät tiedot Fingridin taloudesta.

9.3.2 Talousraportointiprosessin roolit ja vastuut

Fingridin hallitus on ensisijaisesti vastuussa taloudelliseen raportointiin liittyvästä sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan toimintaperiaatteiden määrittelemisestä ja huolehtii siitä, että näitä periaatteita noudatetaan yhtiössä. Hallitus käsittelee ja hyväksyy osavuosikatsaukset, toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen. Tarkastusvaliokunta avustaa hallitusta tässä tehtävässä seuraamalla yhtiön sisäisen valvonnan, sisäisen tarkastuksen ja riskienhallintajärjestelmien tehokkuutta.

Konsernin taloustoiminto vastaa taloudellisen raportointiprosessin kehittämistä mm. seuraamalla talousraportointiin liittyvien kontrollien kehitystarpeita, valvomalla em. kontrollien riittävyttä ja tehokkuutta sekä huolehtimalla ulkoisen raportoinnin oikeellisuudesta, ajantasaisuudesta ja raportointiin liittyvien säännösten noudattamisesta.

Yhtiön tilintarkastaja sekä sisäinen tarkastaja tekevät hallituksen hyväksymän suunnitelman mukaisesti tarkastuksia taloudelliseen raportointiin liittyen.

9.3.3 Talousraportointiprosessin riskienhallinta, kontrollitoimenpiteet sekä seuranta

Riskienhallintaan liittyviä kontroleja asetetaan koko konsernin laajuudelle, kaikille konsernin tasoille ja yksiköille. Esimerkkejä kontroleista ovat mm. sisäiset ohjeistukset, hyväksymismenettelyt ja -valtuudet, ristiintarkistukset sisäiseen laskentaan, täsmäytykset, varmistukset, operatiivisen tehokkuuden arviointi, omaisuuden turvaaminen ja tehtävien eriyttäminen. Konsernin taloushallinto on vastuussa taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvistä vastaavista kontrollirakenteista.

Budjetointiprosessin valvonnan perustana on budjetointiohje, jonka määrittämisestä ja keskitetystä ylläpitämisestä ja noudattamisen seurannasta vastaa konsernin taloushallinto. Periaatteita sovelletaan yhdenmukaisesti koko konsernissa, ja käytössä on yhdenmukainen raportointijärjestelmä.

Toimintojen tehokkuuden, tarkoituksenmukaisuuden ja taloudellisen raportoinnin oikeellisuuden varmistamisessa keskeinen ohjaus- ja valvontaprosessi on kuukausittainen johdon talousraportointi ja sen yhteydessä tehtävät analyysit. Analyyseissa verrataan toteutuneen liiketoiminnan tulosta tuotto- ja kulukomponentteittain budjettiin ja edelliseen vuoteen sekä budjettia neljännesvuosittain ylläpidettävään ennusteeseen. Kassavirran ja investointien seuranta on osa tätä prosessia.

Kuukausiraportoinnin oikeellisuuden varmistamisessa hyödynnetään yhtiön talousohjausjärjestelmää, jonka avulla yhtiön controllerit ja yksiköiden päälliköt pystyvät valvomaan oleellisia virheitä ja poikkeamia. Taloudellisen raportoinnin oikeellisuus varmistetaan myös huolehtimalla hyvästä tietoturvasta ja tietohallinnosta. Vaarallisia työyhdistelmiä vältetään mahdollisuuksien mukaan. Käyttöoikeuksia tarkastellaan säännöllisesti ja ne määräytyvät sen mukaan, missä asemassa henkilö on organisaatiossa. Talousohjausjärjestelmän ja kirjanpitojärjestelmän tietokantojen varmistukset tehdään säännöllisesti. Yhtiöllä on tietoturvapäällikkö, joka vastaa tietoverkkojen ja tietoturvan hallinnasta ja kehittämisestä sekä henkilöstön ohjeistamisesta tietoturvasioissa.

Talousraportointiprosessien kontroleja kehitetään osana yhtiön sisäistä valvontaa. Henkilöstöä koulutetaan valvomaan yhtiön taloudellisen raportointiprosessin tuottaman informaation oikeellisuutta liittyen kustannuspaikkaseurantaan, tiliointiin, laskujen ja tositteiden hyväksymismenettelyihin sekä budjetointiin ja toteumaseurantaan.

Yhtiön tilintarkastaja sekä sisäinen tarkastus tekevät säännöllisesti tarkastuksia taloudellisen raportointiprosessin kontrollien toimivuuteen sekä tiedon oikeellisuuteen liittyen.

10. Tilintarkastus ja sisäinen tarkastus

10.1 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.

Vuoden 2017 varsinainen yhtiökokous valitsi yhtiön tilintarkastajaksi KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy:n. Yhtiön päävastuullisena tilintarkastajana toimii KHT Heikki Lassila. Yhtiökokous päätti, että tilintarkastajalle maksetaan palkkio ja kulut korvataan yhtiön hyväksymän kohtuullisen laskun mukaan.

Tilintarkastajan palkkiot, 1 000 €

	2017	2016
Tilintarkastuspalkkiot	68,00	65,00
Muut palkkiot	61,69	84,46
YHTEENSÄ	129,69	149,46

10.2 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 riittävyyden 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.

Vuonna 2017 yhtiön sisäisenä tarkastajana toimi Deloitte & Touche Oy, joka teki yhteensä kolme tarkastusta. Tarkastukset koskivat yhtiön tietoturva, investointien hallintaa ja jatkuvuuden hallintaa. Deloitte & Touche Oy:lle tarkastustehtävistä maksetut palkkiot olivat yhteensä 63 200 euroa.

11. Lähipiiriliiketoimet

Konsernin lähipiiriin kuuluvat emoyhtiö Fingrid Oyj, tytäryhtiöt Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy sekä näiden lisäksi osakkuusyritykset Nord Pool AS ja eSett Oy, yhtiön tilinpäätöksen luvussa 6.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Muina lähipiirin tapahtumina on käsitelty Suomen valtion yli 50 prosenttisesti omistavien yhteisöjen kanssa tehdyt liiketoimet. Yhtiön lähipiiriliiketoimet on selostettu tilinpäätöksen luvussa 7.1.

Lähipiiriliiketoimia koskevassa päätöksenteossa yhtiö huolehtii mahdollisten eturistiriitojen huomioon ottamisesta, eikä mahdollinen lähipiiriin kuuluva tai lähipiiriin kuuluvan edustaja osallistu päätöksentekoon lähipiiriliiketoimesta. Liiketoimet lähipiirin kanssa tapahtuvat käyvin markkinahinnoin. Yhtiö pitää luetteloa sen lähipiiriin kuuluvista osapuolista.

12. Sisäpiirihallinnon keskeiset menettelytavat

Fingrid noudattaa Nasdaq Helsinki Oy:n sisäpiiriohjetta, Iso-Britannian Financial Conduct Authorityn (FCA) ja Finanssivalvonnan ohjeiden kulloinkin voimassa olevia säännöksiä sisäpiirintiedon hallinnoinnista ja käsittelystä. Lisäksi Fingridillä on yhtiön hallituksen hyväksymä Fingrid Oyj:n sisäpiiriohje, jossa kuvataan merkittävimmät yhtiössä sovellettavat sisäpiiriasioita koskevat periaatteet. Yhtiön sisäpiirivastaavana toimii yhtiön lakiasianjohtaja Marina Louhija.

Yhtiön pysyvään sisäpiiriin kuuluvat Fingridin hallituksen jäsenet, toimitusjohtaja, johtoryhmän jäsenet sekä ne henkilöt, joilla katsotaan tehtäviensä perusteella olevan säännöllisesti pääsy Fingridiä koskevaan sisäpiiritietoon. Hankekohtaisia sisäpiirilueteloita perustetaan tarvittaessa, ja luetteloon merkitään hanketta valmistelevat, sisäpiiritietoa hankkeessa saavat henkilöt. Lisäksi yhtiö soveltaa ns. laajennettua suljettua ikkunaa henkilöihin, jotka osallistuvat tehtävissään osavuosikatsausten ja/tai tilinpäätöksen valmisteluun, mukaan lukien mahdolliset ulkopuoliset neuvonantajat ja asiantuntijat.

Fingridin sisäpiirisääntelyyn liittyvät luettelot eivät ole julkisia. Pääsy luetteloihin on rajattu sisäpiirivastaavaan ja häntä tehtävässään avustaviin henkilöihin.

Yhtiön sisäpiiriohjeen mukaan pysyvät tai hankekohtaiset sisäpiiriläiset sekä laajennetun suljetun ikkunan piirissä olevat henkilöt eivät saa toteuttaa omaan lukuunsa tai kolmannen osapuolen lukuun Fingridin rahoitusvälineisiin liittyviä liiketoimia kolmenkymmenen (30) päivän pituisen suljetun ajanjakson aikana ennen Fingridin tilinpäätöstiedotteen sekä yhtiön säännöllisesti antaman osavuosikatsaustiedotteen ja johdon katsauksien julkaisemista.

Palkka- ja palkkioselvitys

13 Palkitsemisen päätöksentekojärjestys

Yhtiökokous päättää hallituksen jäsenten ja tilintarkastajan palkkioista. Fingridin hallitus päättää toimitusjohtajan ja johtoryhmän palkat, kunkin vuoden palkitsemisjärjestelmät sekä henkilöstön palkitsemisen periaatteet.

14 Palkitsemisen keskeiset periaatteet Fingridissä

14.1 Hallituksen jäsenten palkkiot ja muut etuudet

Kullekin hallituksen jäsenelle maksetaan kiinteä vuosipalkkio ja kokouspalkkio. Kokouspalkkio maksetaan myös valiokunnan kokouksista. Hallituksen jäsenillä ei ole käytössä osake- tai osakeperusteista palkitsemisjärjestelmää tai lisäeläkejärjestelmiä. Fingrid ei myöskään maksa hallituksen palkkioista eläkemaksuja.

14.2 Toimitusjohtajan palkitseminen

Toimitusjohtajan toimisuhteen ehdot on määritelty erillisessä toimitusjohtajasopimuksessa, joka on hallituksen hyväksymä. Toimitusjohtajan eläkeikä ja eläkekarttuma määräytyvät yleisen työeläkelainsäädännön mukaan.

Toimitusjohtajan kokonaispalkkaus muodostui vuonna 2017 kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta (enimmäismäärä 40 prosenttia ansaintavuoden vuosipalkasta) ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta (enimmäismäärä 35 prosenttia ansaintavuoden vuosipalkasta). Toimitusjohtajalla ei ole käytössä yhtiön puolesta osake- tai osakeperusteista palkitsemisjärjestelmää tai lisäeläkejärjestelmiä.

Toimitusjohtajan yksivuotisessa bonusohjelmassa mitattiin vuonna 2017 kustannustehokkuutta, asiakastytyväisyyttä, työyhteisön toimivuutta ja johtamista. Lisäksi mitattiin yhden strategisen hankkeen toteutumista eli onnistumista sähkömarkkinoiden kehittämisessä. Pitkätähtäimen kannustinohjelman mittareina ovat käyttövarmuus, sähkömarkkinoiden toiminta ja omistaja-arvo. Yhteiskuntavastuu otetaan huomioon sekä yksivuotisessa että pitkätähtäimen kannustinohjelmassa.

Toimitusjohtajan irtisanomisaika on molemminpuolisesti 6 kuukautta. Mikäli yhtiö irtisanoo toimitusjohtajan, maksetaan irtisanomisajan palkan lisäksi yhdeksän kuukauden kiinteää palkkaa vastaava rahasumma.

14.3 Yhtiön johdon palkitseminen

Johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä on 20 prosenttia ansaintavuoden vuosipalkasta. Pitkän tähtäimen kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä on 25 prosenttia ansaintavuoden vuosipalkasta.

Johdon yksivuotisessa bonusohjelmassa mitattiin vuonna 2017 kustannustehokkuutta, asiakastytyväisyyttä, työyhteisön toimivuutta ja johtamista. Lisäksi mitattiin johtoryhmän jäsenten oman vastuualueen keskeisten tavoitteiden saavuttamista. Pitkän tähtäimen kannustinohjelman mittareina ovat käyttövarmuus, sähkömarkkinoiden toiminta ja omistaja-arvo. Yhteiskuntavastuu otetaan huomioon sekä yksivuotisessa että pitkätähtäimen kannustinohjelmassa.

Fingridin johtoryhmän jäsenillä ei ole käytössä yhtiön puolesta osake- tai osakeperusteista palkitsemisjärjestelmää tai lisäeläkejärjestelmiä.

14.4. Henkilöstön palkitseminen

Henkilöstön palkkaus määräytyy työtehtävän sisällön, pätevyyden, kokemuksen ja tuloksien mukaisesta peruspalkasta, strategian tehokasta toimeenpanoa ohjaavasta vuosittaisesta laatupalkkiosta sekä henkilökohtaisen suorituksen johtamista tukevista kannustepalkkioista. Palkitsemista täydentävät yhtiön järjestämät muut edut ja työaikajoukot. Laatupalkkioiden perustana olevia tuloksia mitataan vuosittain määriteltävillä yhtiö- ja toimintotason mittareilla. Kannustepalkkioita maksetaan hyvistä työsuorituksista osana henkilökohtaisen suorituksen päivittäisjohtamista.

Toimitusjohtajan ja henkilöstön mediaanivuosiansion suhde vuonna 2017 oli 6:1, ja naisten ja miesten välinen mediaanivuosiansion suhde 1:1.

15 Palkitsemisraportti

15.1 Hallitus

Varsinainen yhtiökokous vahvisti 24.5.2017 seuraavat kuukausipalkkiot hallituksen jäsenille:

- hallituksen puheenjohtaja 2 400 euroa
- hallituksen varapuheenjohtaja 1 300 euroa
- hallituksen jäsenet 1 000 euroa.

Lisäksi päätettiin, että hallituksen jäsenille maksetaan 600 euroa kokouspalkkiota jokaisesta hallituksen sekä valiokunnan kokouksesta, johon jäsen on osallistunut. Vuonna 2017 hallitus kokoontui 11 kertaa, tarkastusvaliokunta 5 kertaa ja palkitsemisvaliokunta 4 kertaa.

Hallitukselle maksetut kokonaispalkkiot vuonna 2017:

	Hallituksessa vuonna 2017	Palkkiot yhteensä 2017*	Hallituksessa vuonna 2016	Palkkiot yhteensä 2016*
Puheenjohtaja Juhani Järvi	1.1.–31.12.	39 000	1.1.–31.12.	34 000
Varapuheenjohtaja Juha Majanen	1.1.–31.12.	24 000	1.1.–31.12.	23 400
Sanna Syri, hallituksen jäsen	1.1.–31.12.	19 200	1.1.–31.12.	19 800
Esko Torsti, hallituksen jäsen	1.1.–31.12.	20 400	1.1.–31.12.	19 800

	Hallituksessa vuonna 2017	Palkkiot yhteensä 2017*	Hallituksessa vuonna 2016	Palkkiot yhteensä 2016*
Anu Hämäläinen, hallituksen jäsen	1.1.–31.12.	19 200	1.1.–31.12.	14 260
Helena Walldén, puheenjohtaja	-	-	1.1.–31.12.	11 140

* Sisältää kuukausipalkkiot ja kokouspalkkiot

15.2 Toimitusjohtaja ja johtoryhmä

Seuraava taulukko havainnollistaa toimitusjohtajan ja muiden johtoryhmän jäsenten maksuperusteiset palkkiot ja etuudet vuodelta 2017:

	Palkat ja luontoisedut	Muuttuva tulospalkkio*	2017	2016
Toimitusjohtaja	290 000	126 000	416 000	352 000
Johtoryhmä	1 011 000	293 000	1 304 000	1 218 000
YHTEENSÄ	1 301 000	419 000	1 720 000	1 570 000

* Vuodelta 2016 ansaittu ja vuonna 2017 maksettu tulospalkkio.

Pörssitiedotteet vuonna 2017

28. joulukuuta 2017

Fingrid Oyj:n taloudelliset tiedotteet 2018

25. lokakuuta 2017

Marina Louhija nimitetty Fingridin johtoryhmään

25. lokakuuta 2017

Fingrid-konsernin johdon katsaus 1.1.–30.9.2017

2. lokakuuta 2017

Fingrid pitää kantaverkkohinnoittelun ennallaan vuonna 2018

27. heinäkuuta 2017

Fingrid-konsernin puolivuosisikatsaus 1.1.–30.6.2017

24. toukokuuta 2017

Fingrid Oyj:n varsinaisen yhtiökokouksen päätökset

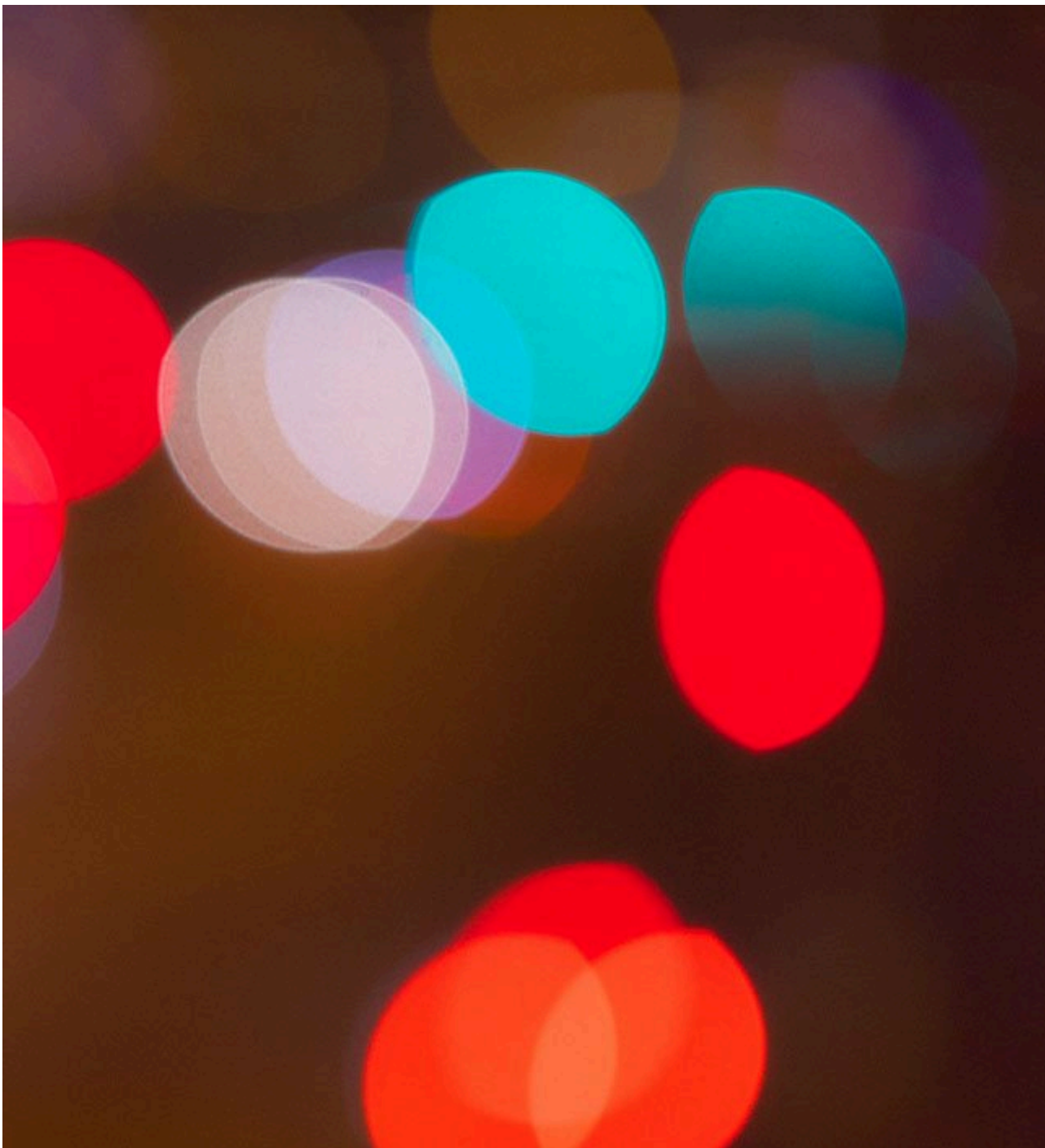
5. toukokuuta 2017

Fingrid-konsernin johdon katsaus 1.1.–31.3.2017

17. helmikuuta 2017

Fingrid Oyj:n tilinpäätöstiedote tammi-joulukuu 2016.

[Fingridin pörssitiedotteet yhtiön internetsivuilla](#)



Hallituksen toimintakertomus ja tilinpäätös

1 Hallituksen toimintakertomus

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:n 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 pullonkaulat tuotot 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 pullonkaulat tuottojen 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. Häviösähköt olivat 47,5 (57,6) miljoonaa euroa. Häviösähkötulojen 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.

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

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

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 ostot	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

* Pullonkaulatuottojen käsittelyssä on tehty muutos ja niitä ei raportoida liikevaihdossa vuoden 2016 alusta alkaen.

Konsernin liikevoitto oli 184,8 (192,0) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohdannaisten 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 päättyi vuodelta 2017 noin 5 miljoonaa euroa alijäämäiseksi. Yhtiö päätti loppuvuodesta 2017 säilyttää kantaverkkopalvelumaksut ennallaan vuonna 2018.

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.

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 Yllickälästä 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-voimajohtohankkeen 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). Palveluimittajille 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. Palveluimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtaturmataajuus pysyi samana ja oli 8 (8).

Yritysturvallisuus on keskeinen osa Fingridin toimintaa ja sitä ohjaa yhtiön turvallisuuspolitiikka. Fingridin omaisuuden hallinta -toiminnon ja palveluimittajien 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.

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 ennätysellisen 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 vastakaupakustannukset pienenevät 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. Vastakauppakustannukset 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	41,8	41,5
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	2,1	3,5	1,3	0,9
Sähkön siirto Suomessa TWh	87,6	88,6	43,1	42,4
Fingridin siirtovolyyymi TWh	66,2	68,5	33,4	33,2
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	63,9	64,9	32,0	32,2
Fingridin häviösähkövolyyymi 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

Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (systeemi hinta) oli 29,41 (26,91) euroa megawattitunnilta. Sähkön tukkuhintojen kesällä 2016 alkanut nousu tasaantui vuonna 2017. Suomessa tukkumarkkinoiden hintataso oli muita Pohjoismaita korkeampi. Hintaerot ja sitä myötä pullonkaulatuotot 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 ilmastomuutosta. 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 systeemi hinta €/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.

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.

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 vaativuuteen 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 muutostoimintaa 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.

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).

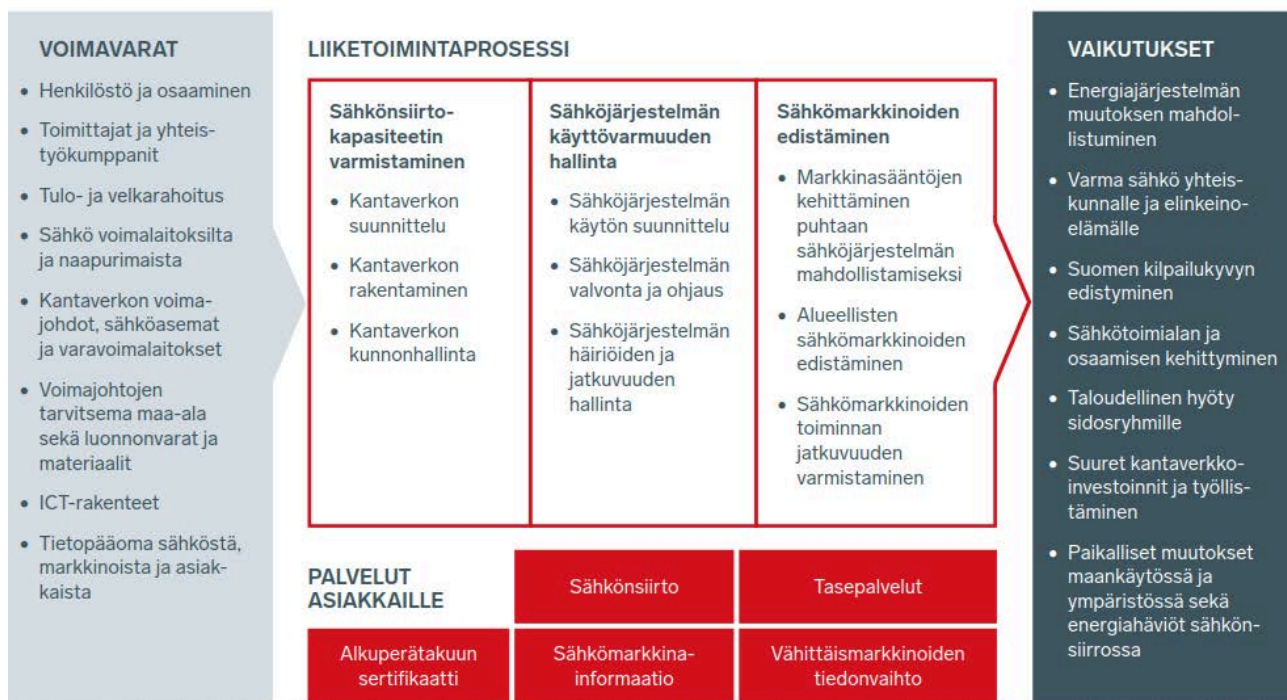
Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Anu Hämäläinen, Juha Majanen (24.5.2017 alkaen) ja Sanna Syri (24.5.2017 saakka).

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.

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.



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 tulokellinen 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. Lakiasianjohtaja 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 riittävyyden 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.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä ja yhteiskunnan kannalta suurin riski on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurihäiriö. Suurihäiriö 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.

Yritysvastuu

Vastuullisuus on Fingridin yritysarvo ja vastuullinen liiketoimintatapa on yhtiön strateginen valinta. Fingridille olennaisia ovat yhtiön yhteiskunnallisesti merkittävässä perustehtävässä onnistumisen lisäksi seuraavat asiat: turvallisuus, hankintakäytännöt, sidosryhmien luottamus, taloudellinen tulos, toimintaperiaatteet ja työyhteisöstä huolehtiminen. Yhtiön asettamilla strategiatavoitteilla ohjataan yritys vastuun toteutumista. Tavoitteet on asetettu olennaisen 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 yritys vastuun toteutumisesta omilla vastuualueillaan. Kaikessa päätöksenteossa ja toimintaa arvioitaessa otetaan taloudellisen tuloksellisuuden rinnalla huomioon sosiaaliset kysymykset ja ympäristövaikutukset.

Fingridin ihmisoikeussitoutumus on annettu osana yhtiön toimintaperiaatteita. Yhtiö on varmistanut ymmärryksen ihmisoikeusvaikutuksista tekemällä yleisarvioinnin YK:n yrityksiä ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden huolellisuusveloitteprosessin mukaisesti ja päivittänyt toimintasuunnitelman toimintavuonna.

Toimintaperiaatteiden mukaisesti Fingrid on vastuullinen veronmaksaja ja omalta osaltaan torjuu harmaata taloutta sekä kieltäytyy rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kirstusta 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 vastuuvaatimukseen 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 auditointiin 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.

Ympäristöasiat

Yhtiön toiminnan merkittävimmät ympäristövaikutukset liittyvät maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, luontoon ja luonnon monimuotoisuuteen, sähkönsiirrossa tapahtuviin energiahäviöihin, mahdollisiin polttoaine- ja öljyvuotoihin 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 työkonen 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 kestävästä hyödyntämisestä.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Polttoaineen kulutuksen mittaus- ja raportointijärjestelmien toiminnan oikeellisuuden todentaa virallinen akkreditoitu päästökauppatoimittaja. 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 päästökaupunkaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia on ostettu 4150 yksikköä vuonna 2017. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

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 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.

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 määräajassa. 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 volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

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.

Yhtiökokous 2018

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

Helsingissä 1.3.2018
Fingrid Oyj
Hallitus

2 Tunnusluvut

2 Tunnusluvut

KONSERNIN TUNNUSLUVUT						
		2017	2016	2015	2014	2013
		IFRS	IFRS	IFRS	IFRS	IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	M€	672,0	586,1	600,2	567,2	543,1
Investoinnit, brutto	M€	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	M€	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	M€	24,2	22,7	21,3	20,5	19,0
Kannattavuus						
Liikevoitto	M€	184,8	192,0	162,6	142,8	115,3
• liikevaihdosta	%	27,5	32,8	27,1	25,2	21,2
Voitto ennen veroja	M€	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	M€	998,9	1 028,0	1 026,9	1 046,1	1 076,7
Nettovelkaantuminen		1,3	1,3	1,4	1,6	1,7

Rahoitus ja taloudellinen asema

Omavaraisuusaste	%	37,8	36,4	33,5	31,0	29,5
Korolliset nettolainat	M€	998,94	1 028,00	1 026,90	1 046,10	1 076,70
Nettovelkaantuminen		1,25	1,34	1,44	1,57	1,68

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 enimmäisosingosta

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

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

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

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

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

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

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

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

Korolliset nettolainat, € = korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat

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

3 Konsernitilinpäätös (IFRS)

Johdanto

Miten luen Fingridin tilinpäätöstä jotta saan siitä kaiken irti?

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



- Kiinnostavia seikkoja Fingridin toimintaympäristöstä on korostettu erillisissä infolaatikoissa tilinpäätöksen eri liitetiedoissa. Infolaatikat tunnustat 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.

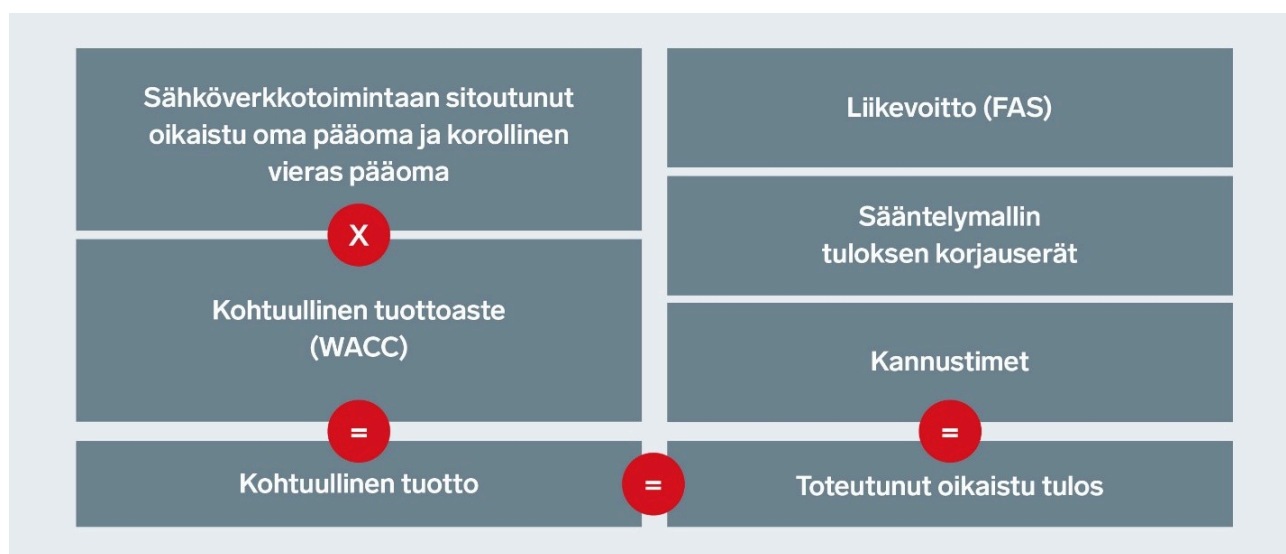
Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan tarvittavan liikevaihdon määrä. Fingridin liikevaihto muodostuu pääsääntöisesti sähkön siirron volyymin ja yksikköhintojen tulona. Yhtiö 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. Laatu-kannustin, 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 pääasiallisenä 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 kuluva valvontajakson osalta. Koska yhtiö oli edellisellä valvontajaksolla ylijäämäinen, on tarkoitus kuluvalle 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.

Tuloslaskelma

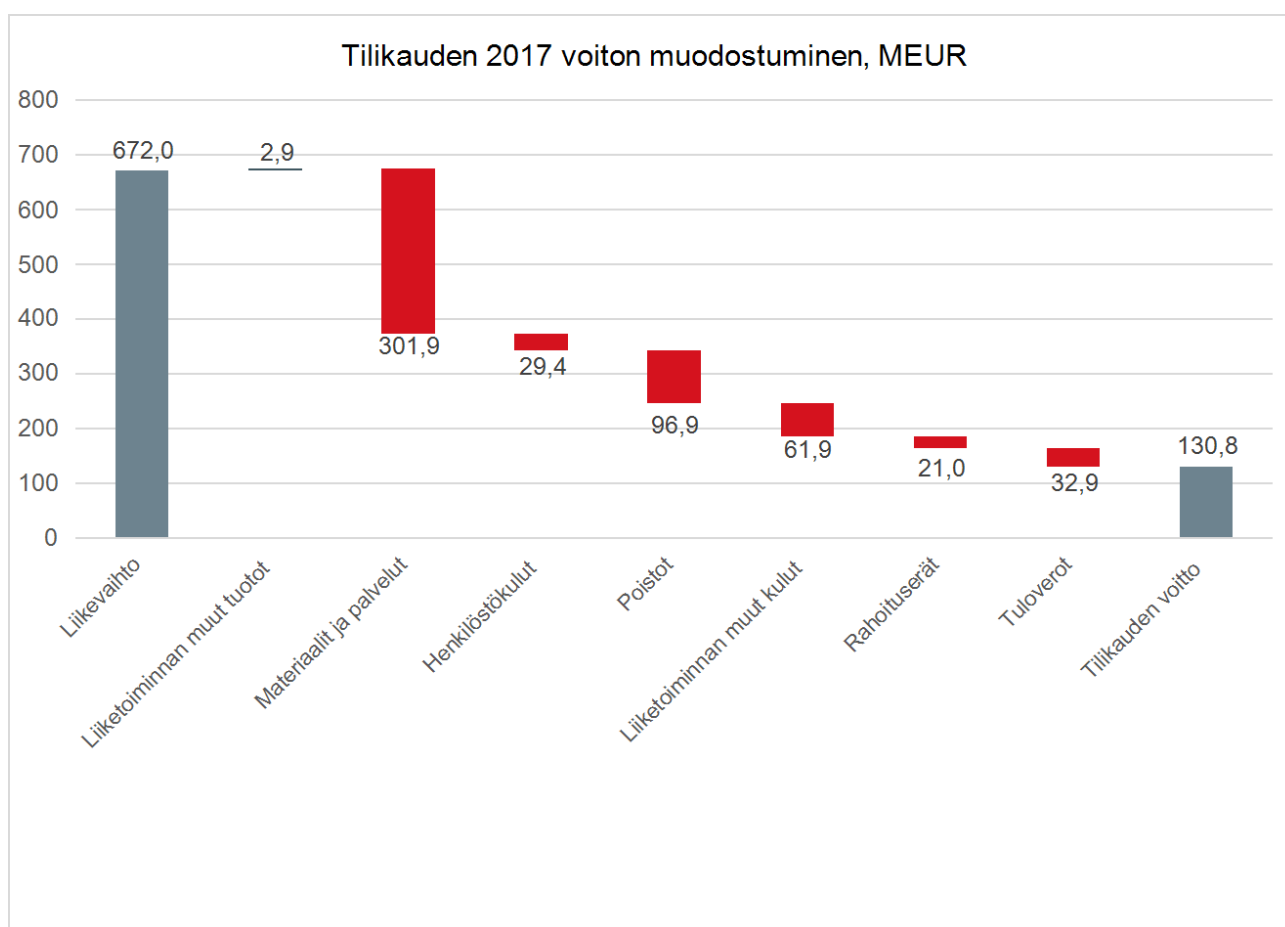
3.1 Tuloslaskelma

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.



Konsernitase

3.2 Konsernitase

VARAT			
		31.12.2017	31.12.2016
	Liitetieto	1 000 €	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 osakkuusyhteisöissä	24	14 303	14 158
Myytavissä olevat sijoitukset		0	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 tulosvaikutteisesti 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.

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	0	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.

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen
omistajille kuuluva
oma pääoma, 1 000 €

	Osakepääoma	Ylikurssirahasto	Arvonmuutosrahastot	Muuntoerot	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
Myytavissä 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	0		0	
Muuntoerot		-475		-475
Myytavissä olevat sijoitukset	-59			-59
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna	-59	-475		-534
Laaja tulos	-59	-475	130 841	130 308
Liiketoimet omistajien kanssa				
Osinko vuodelta 2016			-98 000	-98 000
31.12.2017	55 922	55 922	0	-888 687 100 798 057

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

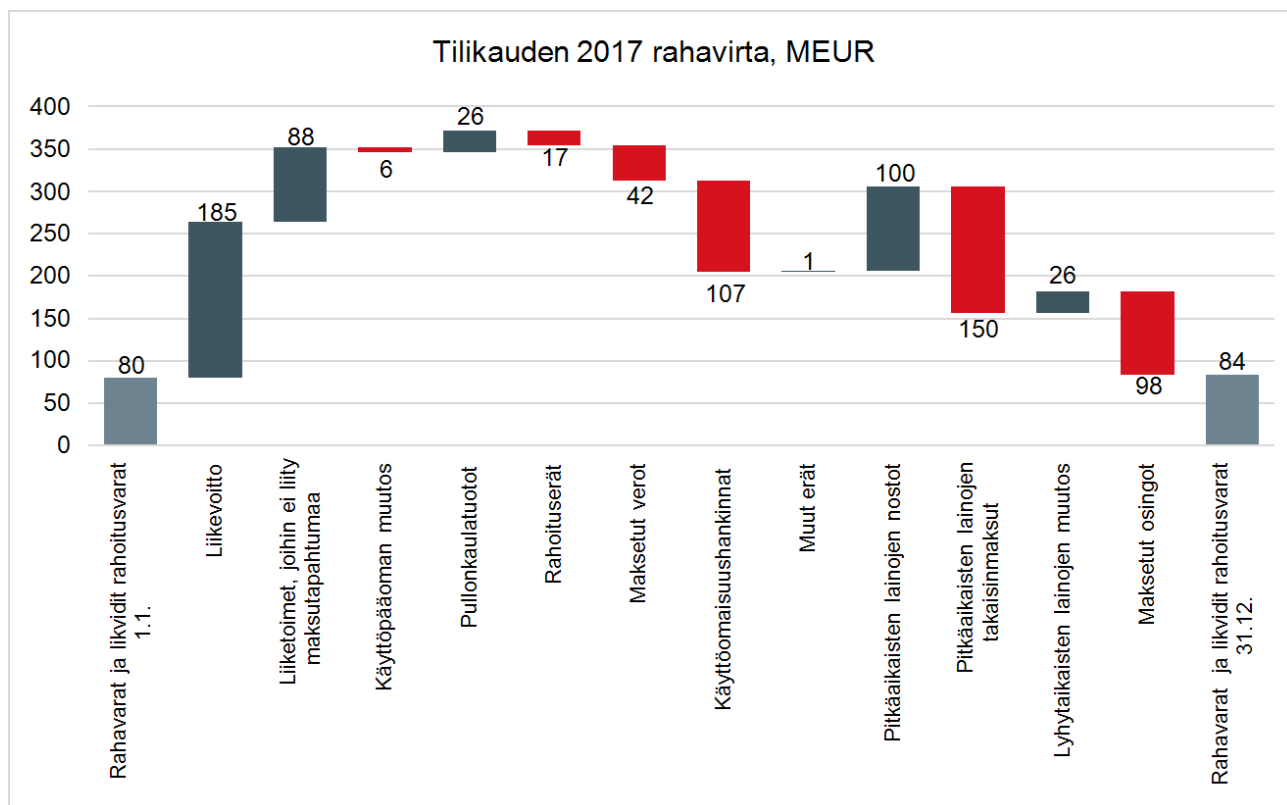
Konsernin rahavirtalaskelma

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
Myönnetyt lainat		0	-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

- 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.
-

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-, rajasiirto 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. Osakkuusyriyksiä on yhdistelty Nord Pool AS (omistus 18,8 %) ja eSett Oy (omistus 33,3 %). Konsernilla ei ole yhteisyriyksiä.

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 eriiin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen 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 11.2017 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 keskikurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskikurssiin. 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.

Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet

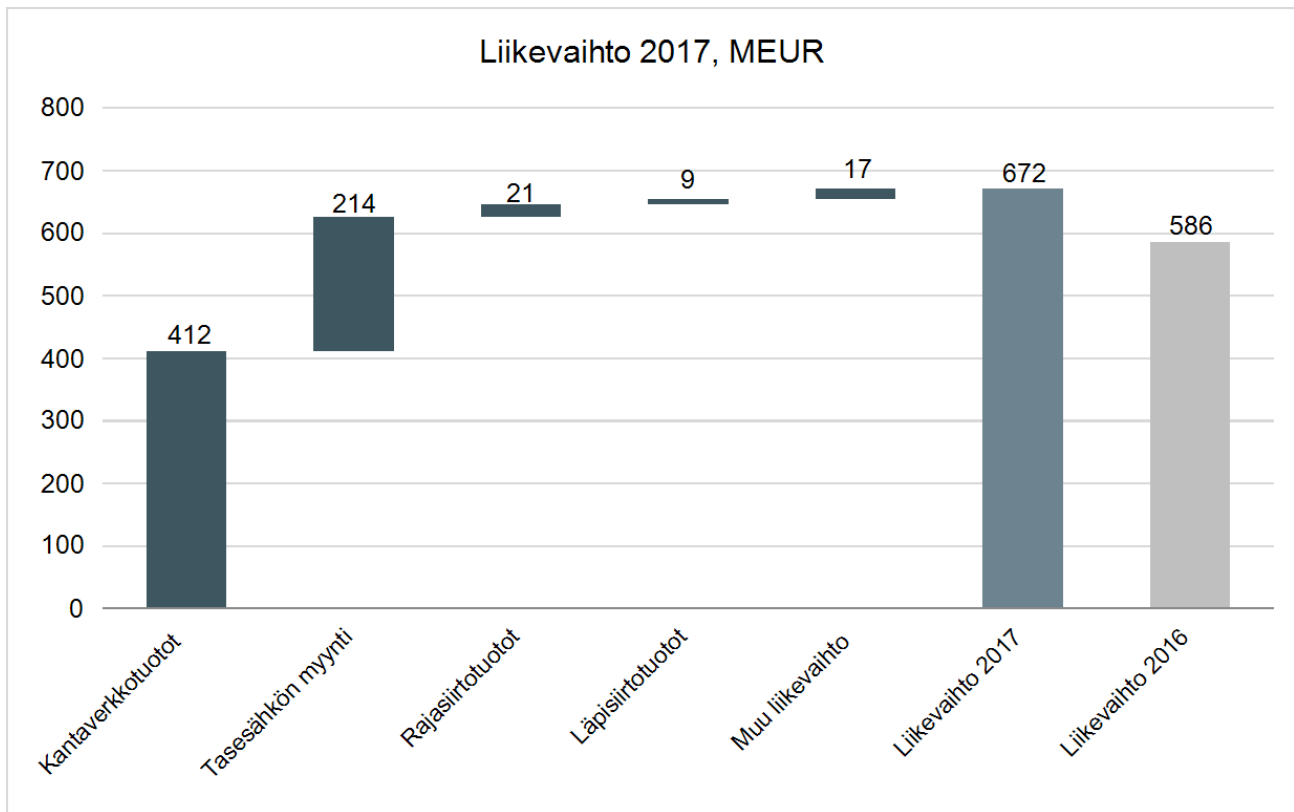
Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyviin vahinkoihin kustannustehokkailla suojaustoimenpiteillä ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinta on luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista. Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nykysuojautumistasolla 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.

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) tunnittaisen 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.

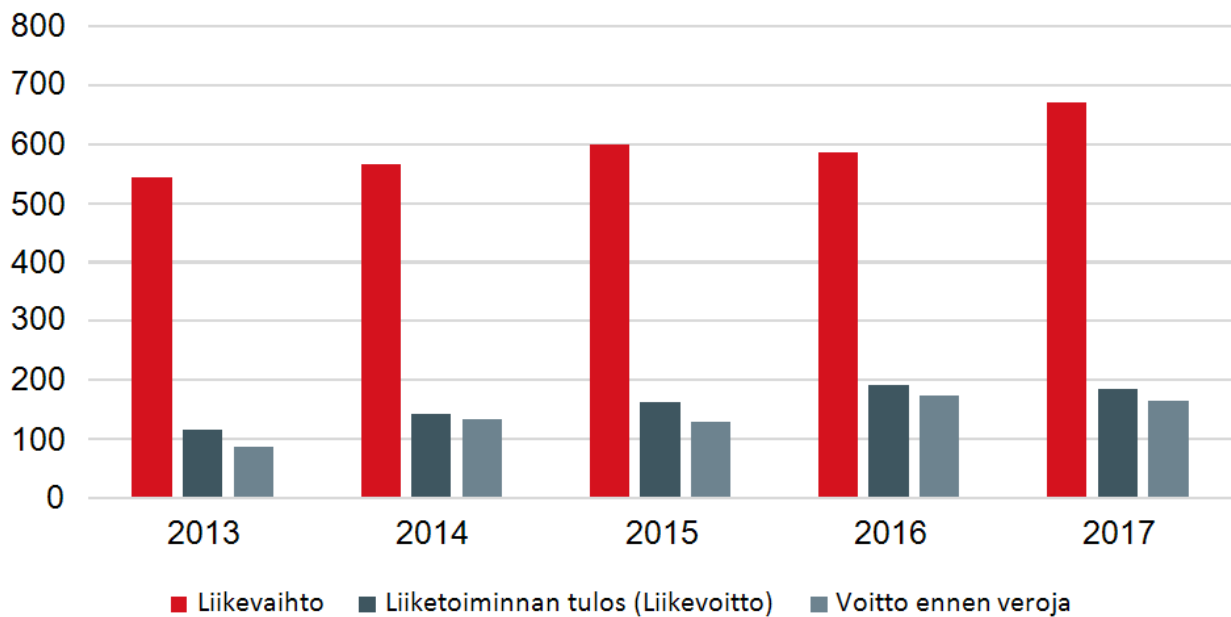
Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen pohjoismaiseen Elspot- ja Elbas-pörssikauppaan. Konserni tarjoaa Venäjän yhteyksillä kiinteitä siirtopalveluita kaikkien sähkökaupan osapuolten käyttöön. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille. Sopiessaan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

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	0	6 325
Muut tuotot	1 500	1 368
Yhteensä	2 933	12 689

Liikevaihto ja liiketoiminnan tulos 2013-2017, MEUR



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 peruseriaatteena 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 suoritevelvoitteet
- määritetään sopimuksen mukainen transaktiohintaa
- kohdistetaan transaktiohintaa erillisille suoritevelvoitteille, ja
- kirjataan myyntituotto, kun kukin suoritevelvoite on täytetty.

Merkittävimpana 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 kirjanpitokäsittelyä 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 määritellyt suoritevelvoitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoritevelvoitteen osalta erikseen. Suoritevelvoitteen täyttämistason määrittämiseen tulee soveltaa yhtä menetelmää kunkin ajan kuluessa täytettävän suoritevelvoitteen 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 voimaantulusta. Aiemmin sopimuksen allekirjoitusajankohtana tuloutettu liittymismaksu tullaan jatkossa tulouttamaan 15 vuoden kuluessa siitä kun liittyminen sähköverkkoon on tapahtunut.

Fingridissä suoritevelvoitteiden 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 31.12.2017	IFRS 15 oikaisu 31.12.2017	Oikaistu 31.12.2017
Liikevaihto	671 992	-1 208	670 784
Liikevoitto	184 786	-1 208	183 578
Voitto ennen veroja	163 742	-1 208	162 534
Tuloverot	-32 901	242	-32 659
Tilikauden voitto	130 841	-966	129 875
Konsernitase 1000€	Raportoitu 31.12.2017	IFRS 15 oikaisu 31.12.2017	Oikaistu 31.12.2017
Laskennalliset verosaamiset	5 071	8 786	13 858
Varat yhteensä	2 113 306	8 786	2 122 093
Oma pääoma	-798 057	35 146	-762 912
Pitkäaikaiset siirtovelat		-40 140	-40 140
Lyhytaikaiset siirtovelat	-20 627	-3 792	-24 419
Oma pääoma ja velat yhteensä	2 113 306	-8 786	2 122 093



Harkinta ja arviot

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen

Tasesähkökaupan tuotot ja kulut selviävät valtakunnallisen taseselvityksen kautta, joka perustuu Työ- ja elinkeinoministeriön 9.12.2008 antamaan asetukseen 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 taseselvitustietojen perusteella. Ulkomaisten taseiden osalta laskelmat on varmistettu ulkomaisten vastapuolten kanssa.

Läpisiirtokorvaus

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

Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

3. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2017	2016
Myyntisaamiset	80 915	72 914
Myyntisaamiset osakkuusyryyksiltä	3 888	125
Korkosaamiset osakkuusyryyksiltä	46	18
Siirtosaamiset	9 771	7 835
Muut saamiset	1 448	1 298
Yhteensä	96 068	82 191
Siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2 017	2 016
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	0
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 viivästytyä 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 erääntyneitä 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

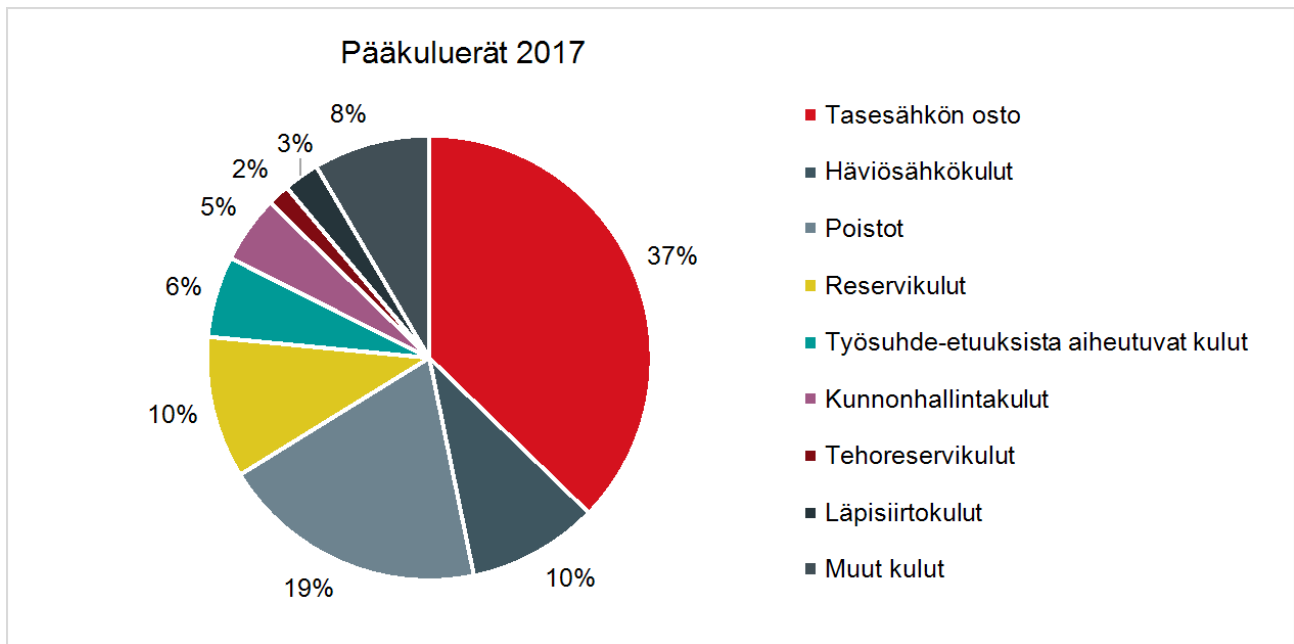

Laadintaperiaatteet
Myyntisaamiset ja muut saamiset

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 esitettävänä kautena.

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.

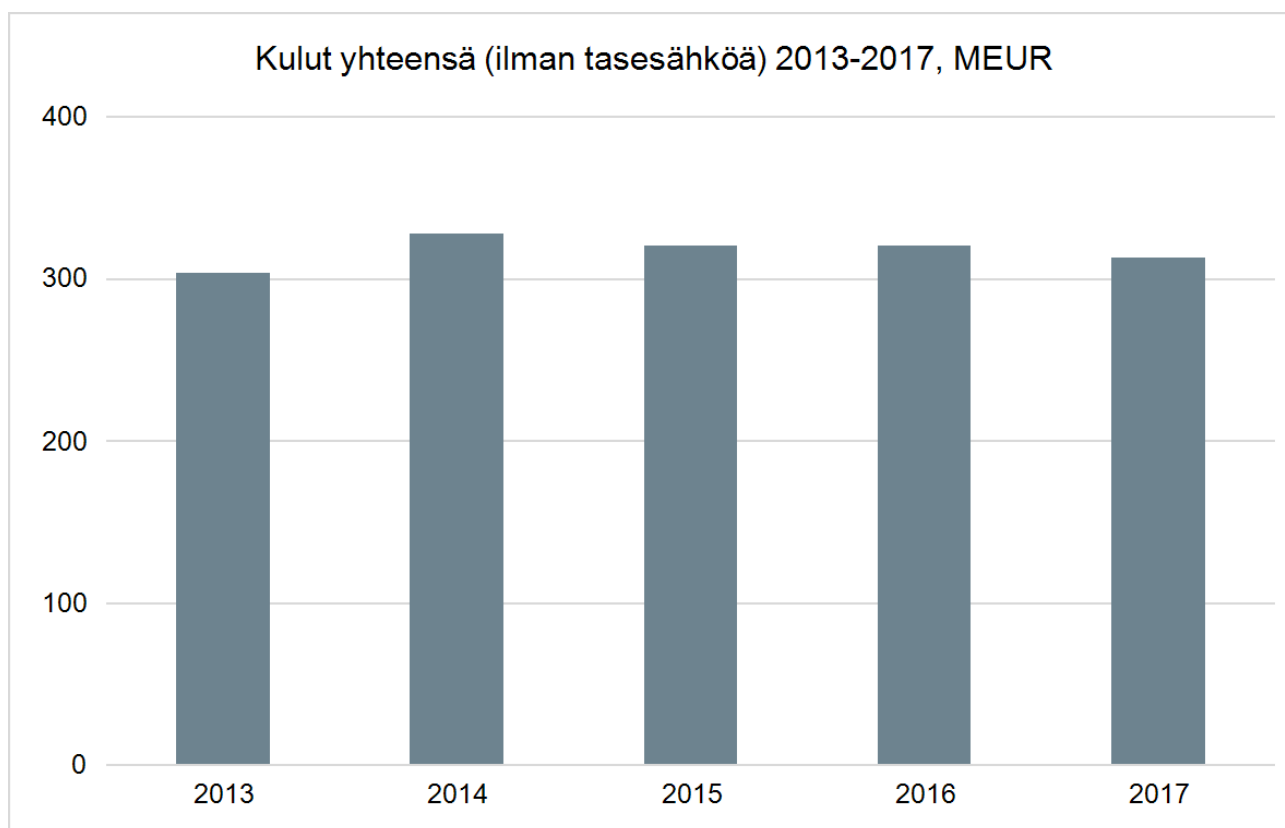
Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

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 verkkosäätöjen vaatimat muutokset sekä näiden tehtävien kehittämiskustannukset. Osa uusista tehtävistä ja vastuista on määrätty Fingridille laissa, minkä johdosta yhtiön on kehitettävä ja varmennettava toimintaansa yhä enemmän. Kustannuksia ovat aiheuttaneet mm. yhteiskunnan yhä suurempi riippuvuus sähköjärjestelmästä ja tietoturvaan kohdistuvat tarpeet. Fingrid on kuitenkin kansainvälisissä vertailututkimuksissa edelleen maailman kustannustehokkaimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa. Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2017 olivat 2,6 (2,4) miljoonaa euroa.

Kulut yhteensä (ilman tasesähköä) 2013-2017, MEUR



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.

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 Yrittäjävastuuvuorokäytännöksiä 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
Myyntin 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.

Vaihto-omaisuus

4.6 Vaihto-omaisuus

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

8. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	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.



Laadintaperiaatteen

Vaihto-omaisuus

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

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 alijäämä kyseiselle vuodelle, joka pyritään tasaamaan seuraavalla tilikaudella.

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta siten, että yhtiön tulee hankkia sähkön siirtohäviötä vastaava määrä ns. häviösähköä. Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden 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 muutospaineeet olisivat häviösähkön osalta maltillisia. Hintasuojauksella toteutetaan neljän vuoden ajanjaksolla siten, että toimitusvuotta edeltävän syyskuun loppuun mennessä on seuraavan vuoden hintasuojaus täysimääräisesti toteutettu. Hintasuojauksessa yhtiö käyttää pääosin NASDAQ OMX Commodities:n noteeraamia futuureja. Yhtiö voi myös käyttää NASDAQ OMX Commodities:n futuureja vastaavia OTC-futuureja. Sähköfutuuriin nimellisarvot, käyvät arvot ja positiot on esitetty taulukossa 23.

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

Henkilöstö - toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset 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.

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 veloitetta 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

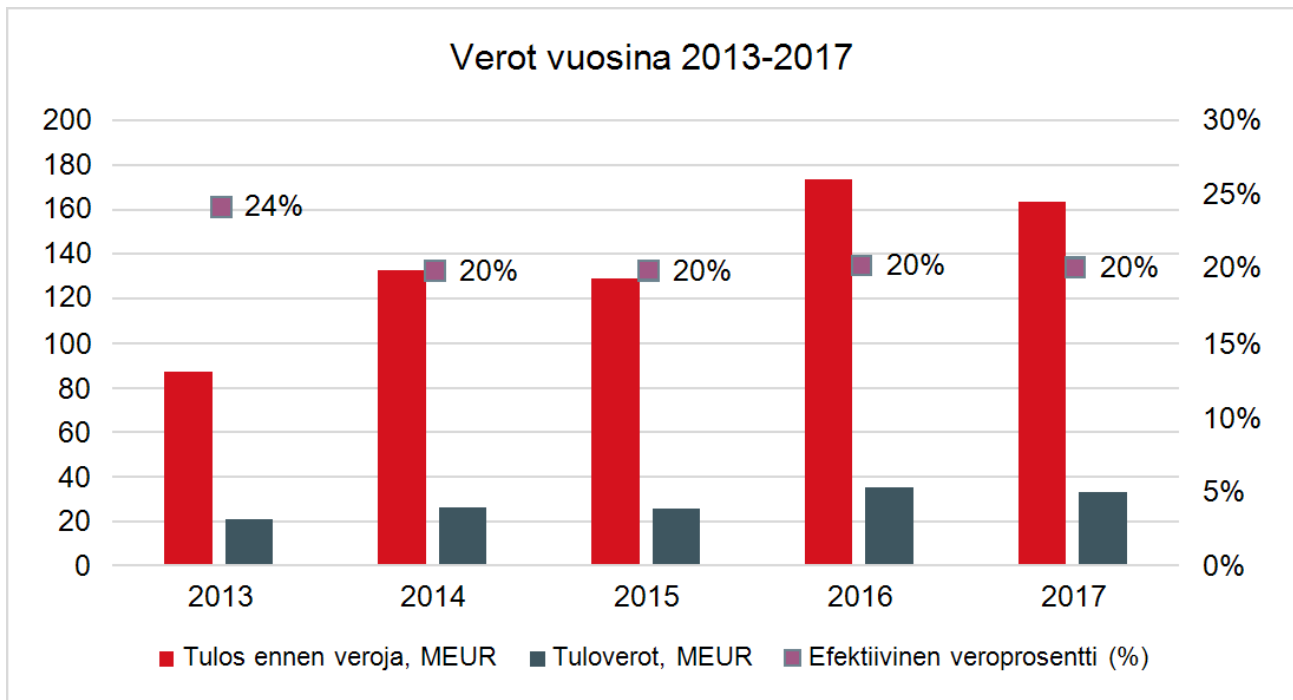
Eläkeveloitteet

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.

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.



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	0	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
Myytavissä olevat sijoitukset	-20	20		0
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	31.12.2016	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2017
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	0
Yhteensä	16 479	-8 872	-1 452	6 155

Laskennalliset verovelat				
Poistoero	-89 779			-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-24 896	-2 224		-27 120
Myytavissä 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


Laadintaperiaatteen

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 erii 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 investoija

- 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.

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

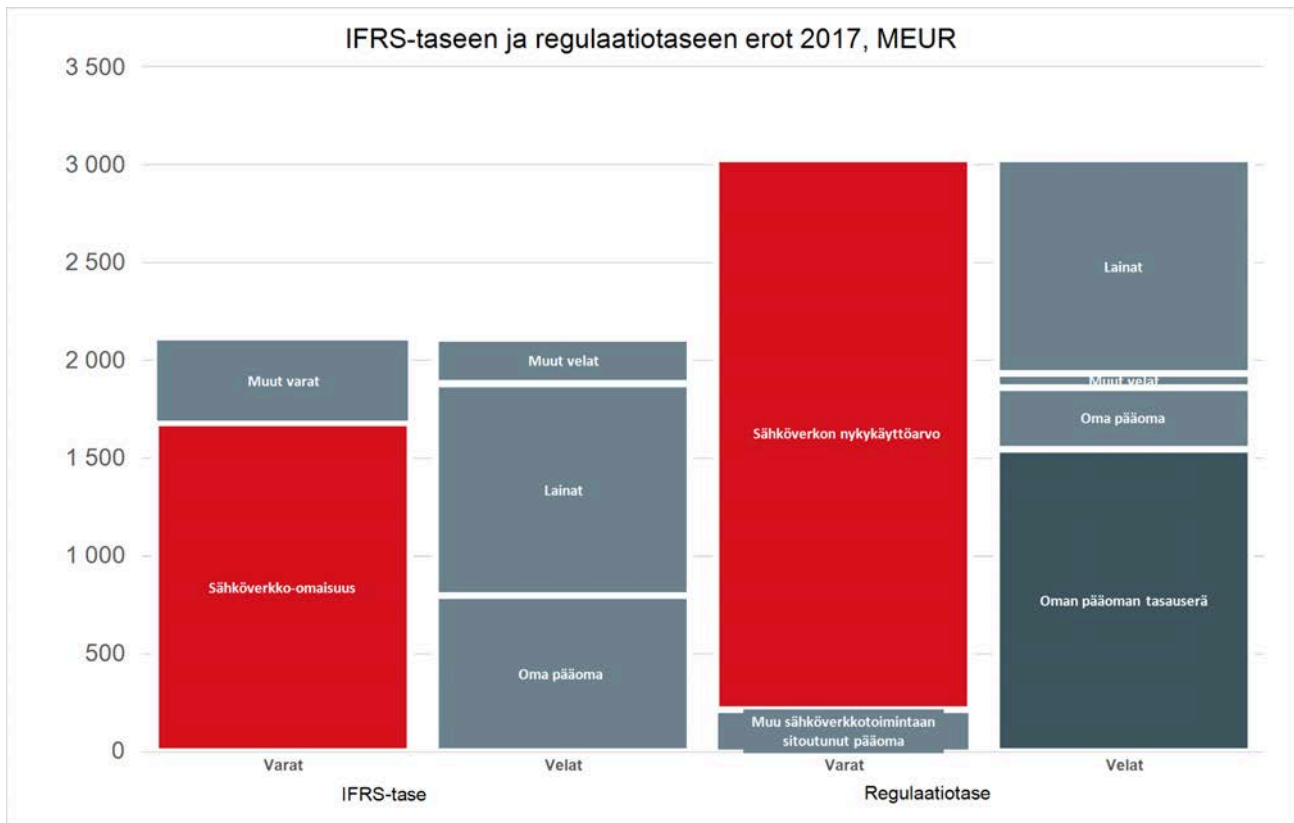


10 omaa
varavoimalaitosta
> 935 MW reservi

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.

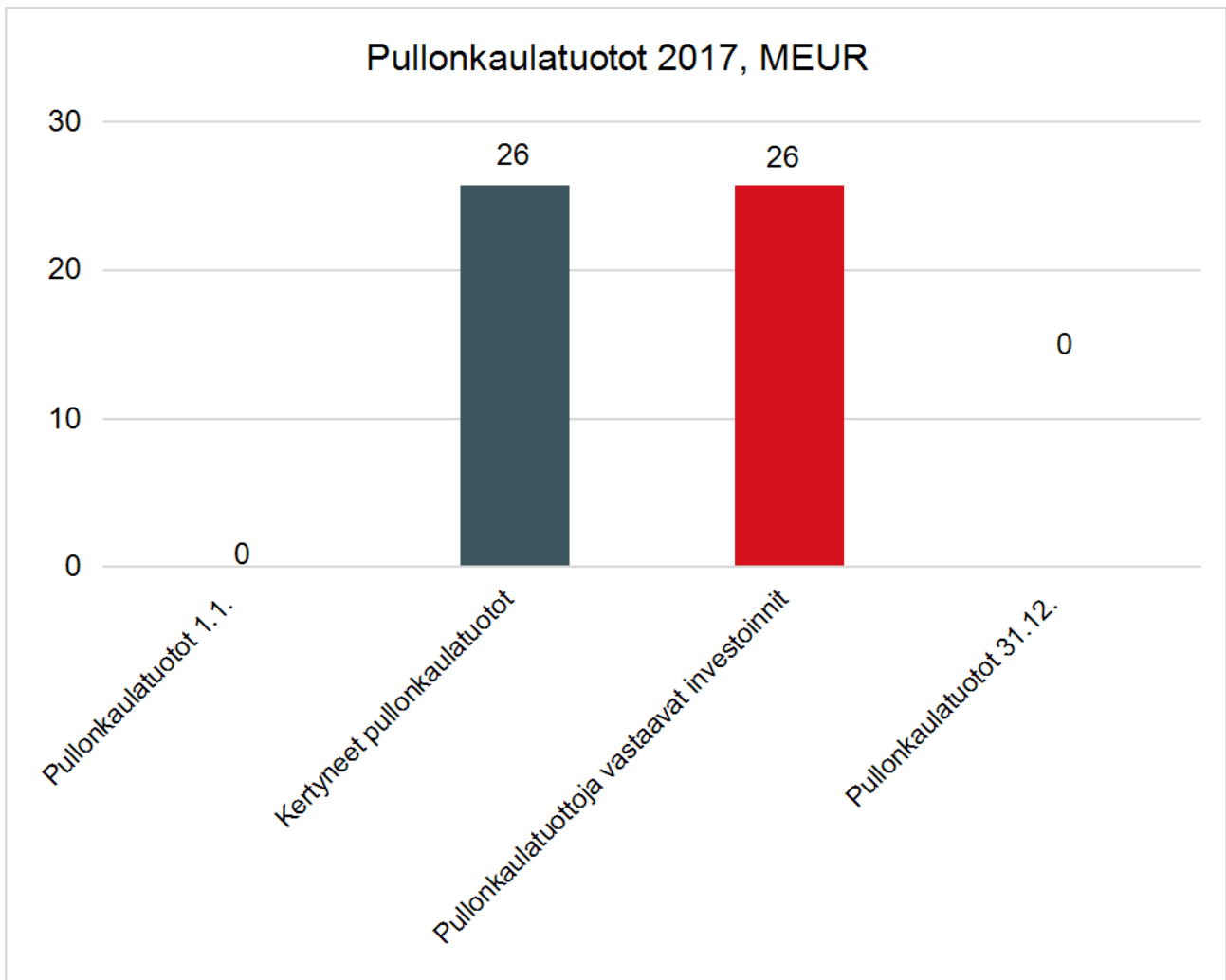


Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön regulaatiotaseen tarkoituksiin, kuten aikaisemmin on kuvattu. Sähköverkko-omaisuuden käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot, jotka lasketaan Energiaviraston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



Pullonkaulatuotot

Pullonkaulatuottoja kertyy, kun sähköpörssin tarjousalueiden välinen sähkön siirtokapasiteetti ei ole riittävän suuri kysynnän kattamiseen. Tällöin tarjousalueet eriytyvät hinta-alueiksi, ja niiden väliseltä siirtoyhteydeltä kertyy sähköpörssille pullonkaulatuottoja siten, että: pullonkaulatuotot [€/h] = vuorokausimarkkinoiden siirto [MW] * aluehintaero [€/MWh]. Tämä perustuu siihen, että 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 jaksetaan tuloksi niille kausille, jolloin avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

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
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
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 regulaatiosäätelyn 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, johtokatuja 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 hankintamenuo 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 hankintamenuoista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan kuluiksi. Hankintamenuo 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 käyttöönottokauden mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoaikoja muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

Rakennukset ja rakennelmat

Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta

Voimajohdot

Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10-20 vuotta

Koneet ja kalusto

Sähköasemien koneet	10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

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

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu 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 osakkuusyrittöksen investoinnin arvoon.

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

Päästöoikeuksia on käsitelty luvussa 7.2.

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

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	4079	3536
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	14279	13676
Yli viiden vuoden kuluttua	13913	14977
Yhteensä	32270	32189



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 omaisuuserä (oikeus käyttää vuokralle otettua omaisuuserää) ja vuokranmaksuvelvoitetta koskeva rahoitusvelka. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiin 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 valuuttariskiin. Sähköriskin hallinta on kuvattu tilinpäätöksen luvussa 4.7.

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 säännellylle verkkoyhtiölle antanut.

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

Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet

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

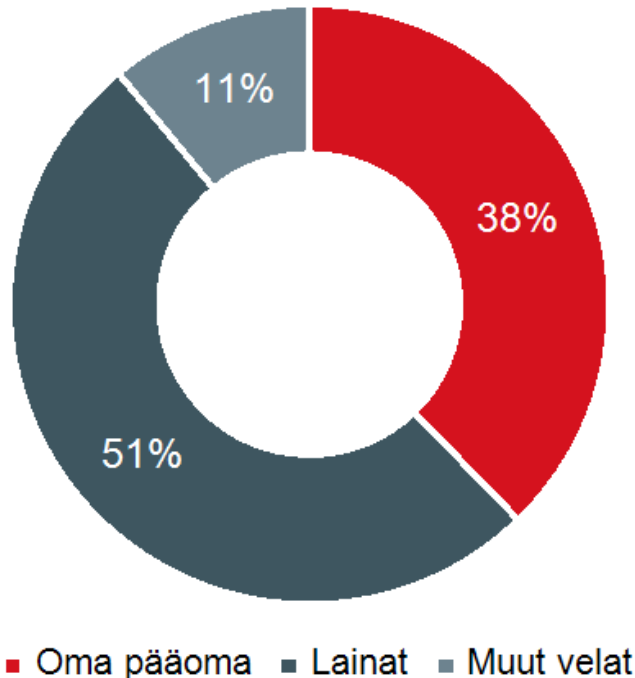
Keskeisimmät rahoitustoiminnan tavoitteet ovat:

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

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

Konsernin rahoitus jakautuu oman pääoman ja vieraan pääoman rahoitukseen. Oman pääoman osuus oli 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.

Taseen pääomarakenne 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, järjestelmistä 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.

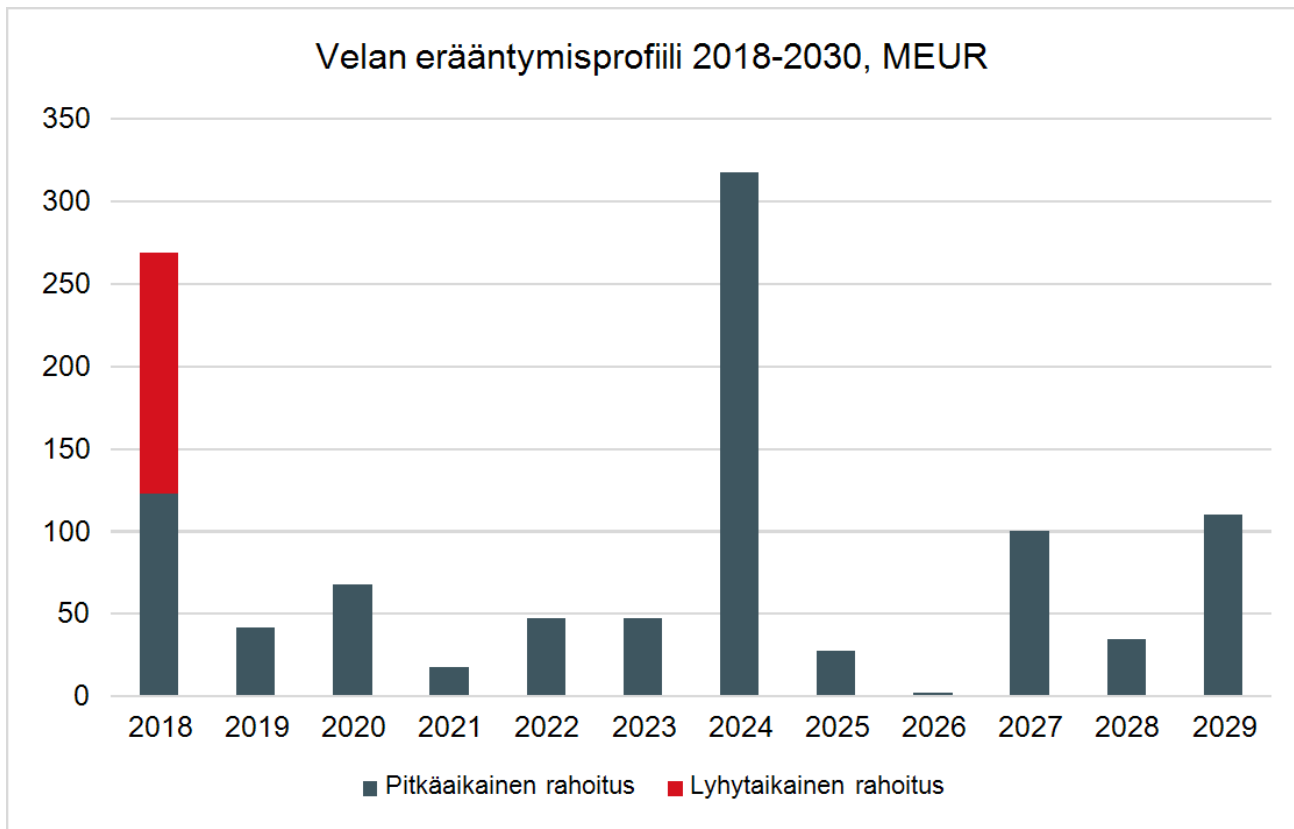
Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä velkojen rahoitusriskien hallinta

Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla lainapääoma- ja rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä pyrkien tasaamaan takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- tai yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia kovenanteja. 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 riskipreemio. 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	50 000
EUR	30 000	19.09.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	30 000	30 000
EUR	30 000	11.09.2023	2,71%	30 000	30 000	30 000
EUR	300 000	03.04.2024	3,50%	299 089	298 961	298 961
EUR	100 000	23.11.2027	1,13%	99 286		
EUR	25 000	27.03.2028	2,71%	25 000	25 000	25 000
EUR	10 000	12.09.2028	3,27%	10 000	10 000	10 000
EUR	80 000	24.04.2029	2,95%	80 000	80 000	80 000
EUR	30 000	30.05.2029	2,89%	30 000	30 000	30 000
				653 376	628 961	

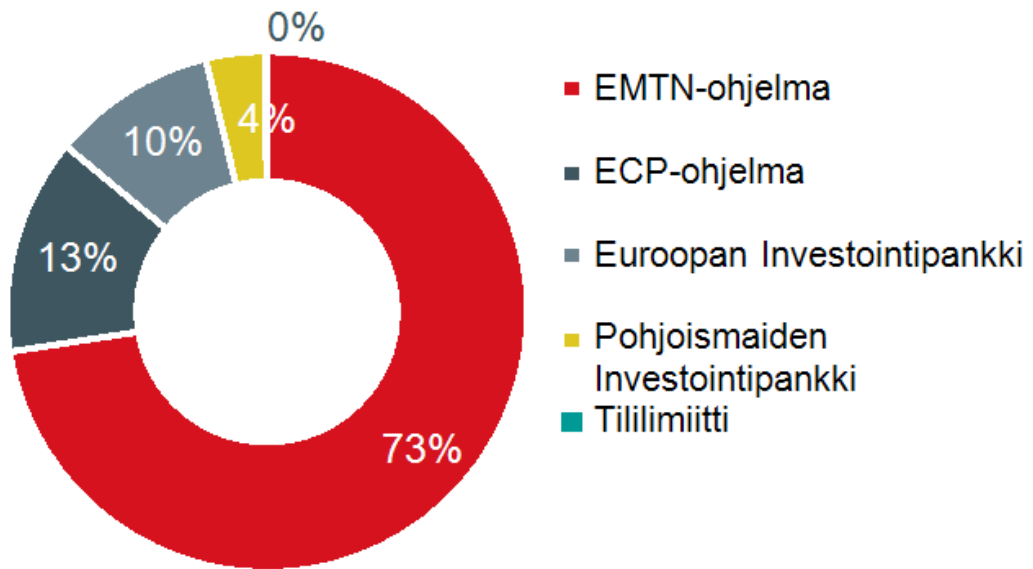
JPY	500 000	22.06.2017	1,28%		4 052
				0	4 052
NOK	200 000	11.04.2017	5,16%		22 011
NOK	200 000	10.11.2017	5,12%		22 011
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%	20 325	22 011
NOK	100 000	16.09.2025	4,31%	10 162	11 006
				30 487	77 039
SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen	101 587	104 685
				101 587	104 685
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.

Kokonaisvelka lähteittäin 2017



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

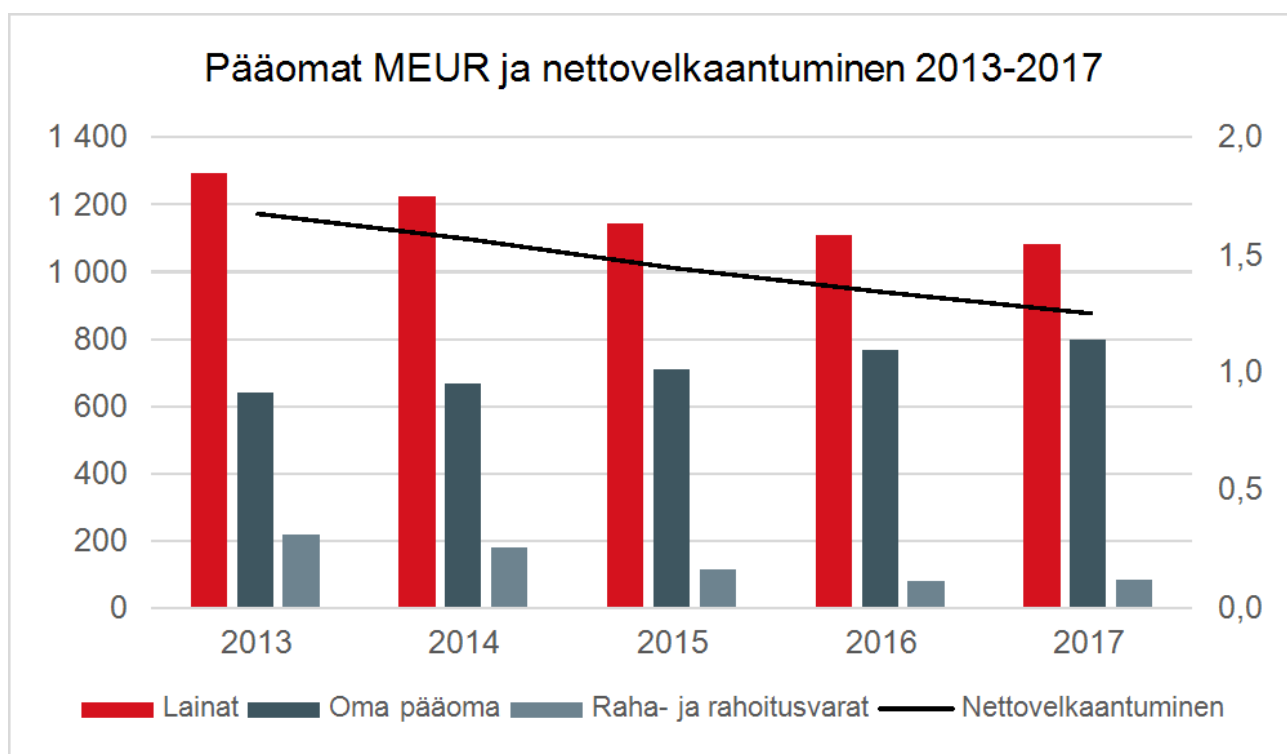
16. LAINOJEN TÄSMÄTYSLASKELMA, 1 000 €

	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
Valuuttakurssioikaisut	-1 192	5 243	4 051
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	25	124	149
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	149 732	-149 732	0
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	0	-586	-586
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	129 086	-129 086	0
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 täsmäytyslaskelma, 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	312	500

rahoitusvaroista		
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	166	189
Osinkotuotot	5	5
	483	694
Korkokulut lainoista		
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	-21 843	-27 017
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	4 752	7 261
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	656	6 016
Nettovaluuttakurssierot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-6 477	-5 346
Nettovaluuttakurssierot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-115	-67
Muut rahoituskulut	-1 457	-2 248
	-24 484	-21 401
Aktivoitujen korkokulujen, vieraan pääoman menojen ja rahoitusmenojen yhteiset vaikutukset		
rahoitusmenokerroin 2 % (liitetieto 11)	1 223	2 016
Yhteensä	-22 778	-18 691

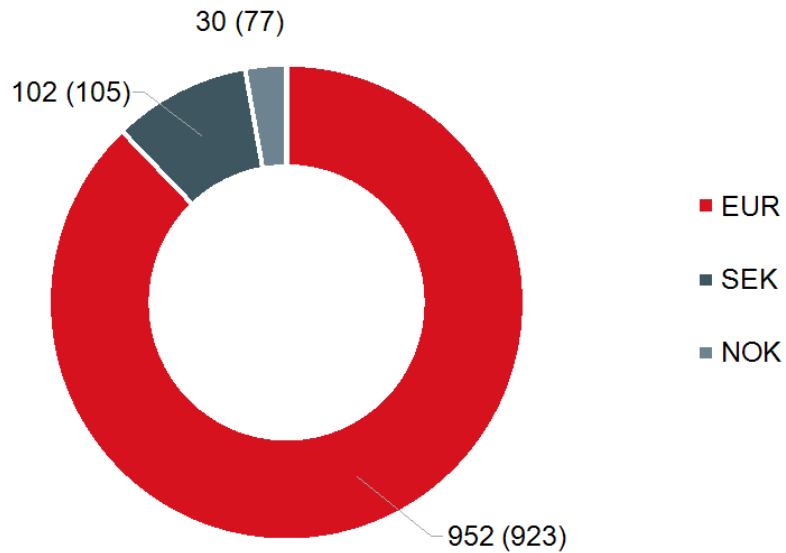
Velkojen markkinariskien hallinta

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

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

Transaktioriski

Lainat alkuperäisessä valuutassa 2017, MEUR

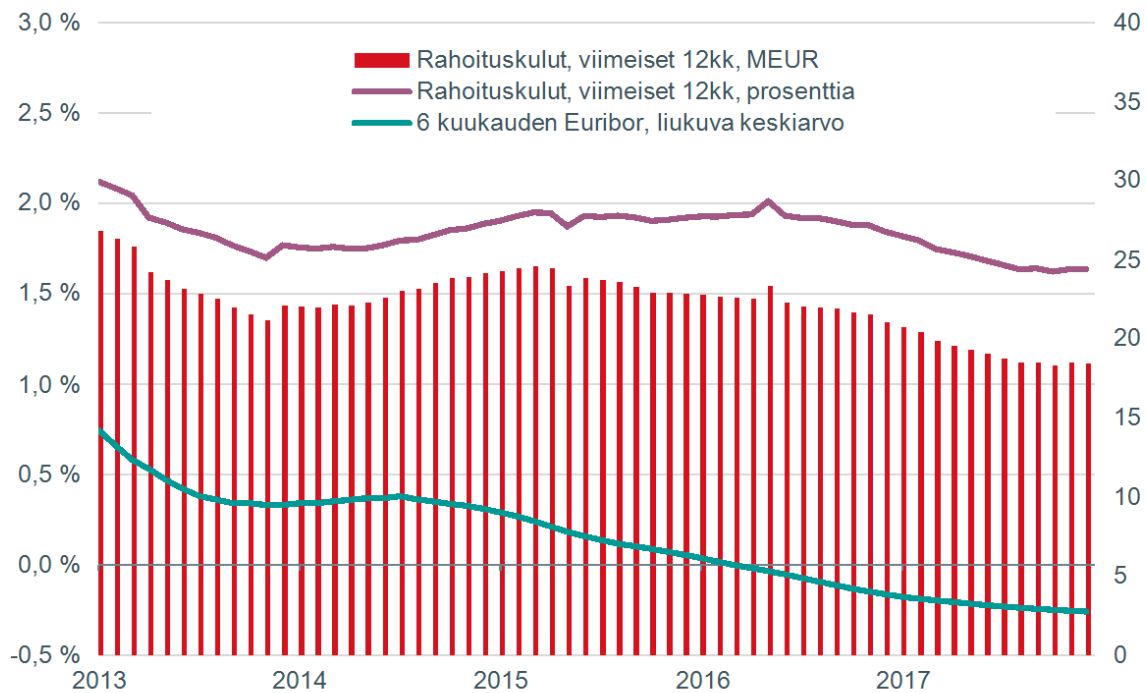


Yhtiö laskee liikkeelle velkakirjoja kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Yhtiön lainat jakautuvat euro- ja ei-euromääräisiin valuuttoihin ja kaikki valuuttamääräiset velat ja niihin liittyvät korkovirrat suojataan valuuttariskeiltä. Valuuttasuojaus tehdään aina täysimääräisesti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

CE = oman pääoman kohtuullinen kustannus

CD = korollisen vieraan pääoman kohtuullinen kustannus

E = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma

D = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma

yvk = voimassa oleva yhteisöverokanta

$$C_D = R_r + DP$$

Rr = riskitön korkokanta

DP = vieraan pääoman riskipreemio

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

Rr = riskitön korkokanta

β velallinen = velallinen beeta-kerroin

Rm = markkinoiden keskimääräinen tuotto

Rm – Rr = 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 yhteisöveroja, euroa

WACC pre-tax = kohtuullinen tuottoaste, prosenttia

E = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma, euroa

D = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma, euroa

E + D = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu pääoma, euroa

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

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

Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleenrahoitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleenrahoitustarve 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.

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

Rahoitustoiminnan vastapuolirisikiä 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	0	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	0	0	0	0	0	145 000
Tililimiitit	-maksut	811	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	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		2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2022-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	123 074	104 685	22 011	50 000	0	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	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	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
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	4 933	4 015	3 859	3 662	3 371	8 381	28 221
Valuuttatermiinit	-saatavat	2 271	0	0	0	0	0	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 hankintamenuun; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne eräänntyvät ja maksetaan takaisin.

Lainalmiiteistä 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.

Rahavarat ja muut rahoitusvarat

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 rahavarioihin 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.

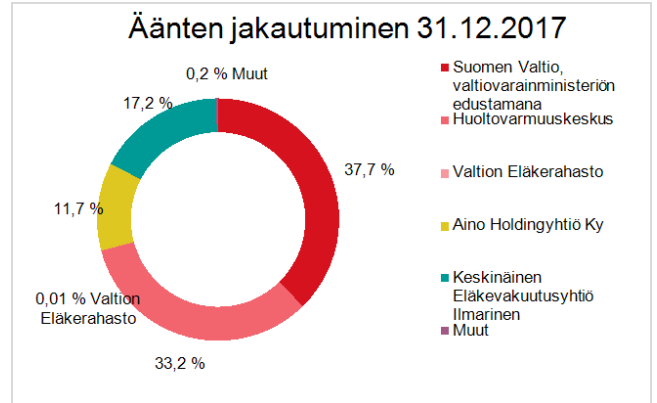
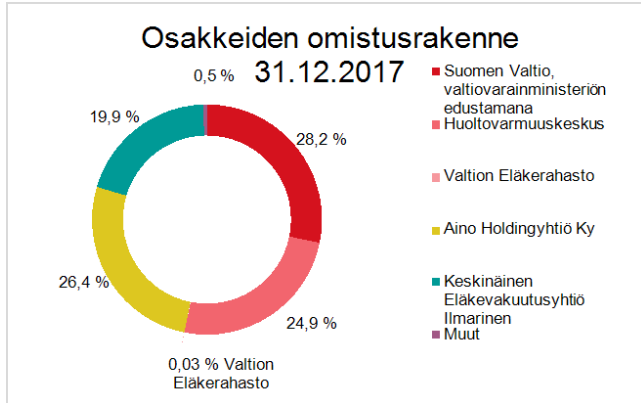
Myytävissä olevat sijoitukset

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.

Oma pääoma ja osingonjako

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



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	3 325,00	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	100
-----------------	--------------	------------	------------

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 myöhempinä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen vähimmäisosinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. 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 varojenjakoja kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille. Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

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 tietyin edellytyksin palauttaa omistajille.

Arvomuutosrahastot

Vuonna 2017 yhtiö luopui myytävissä olevista sijoituksistaan.

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

21. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

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

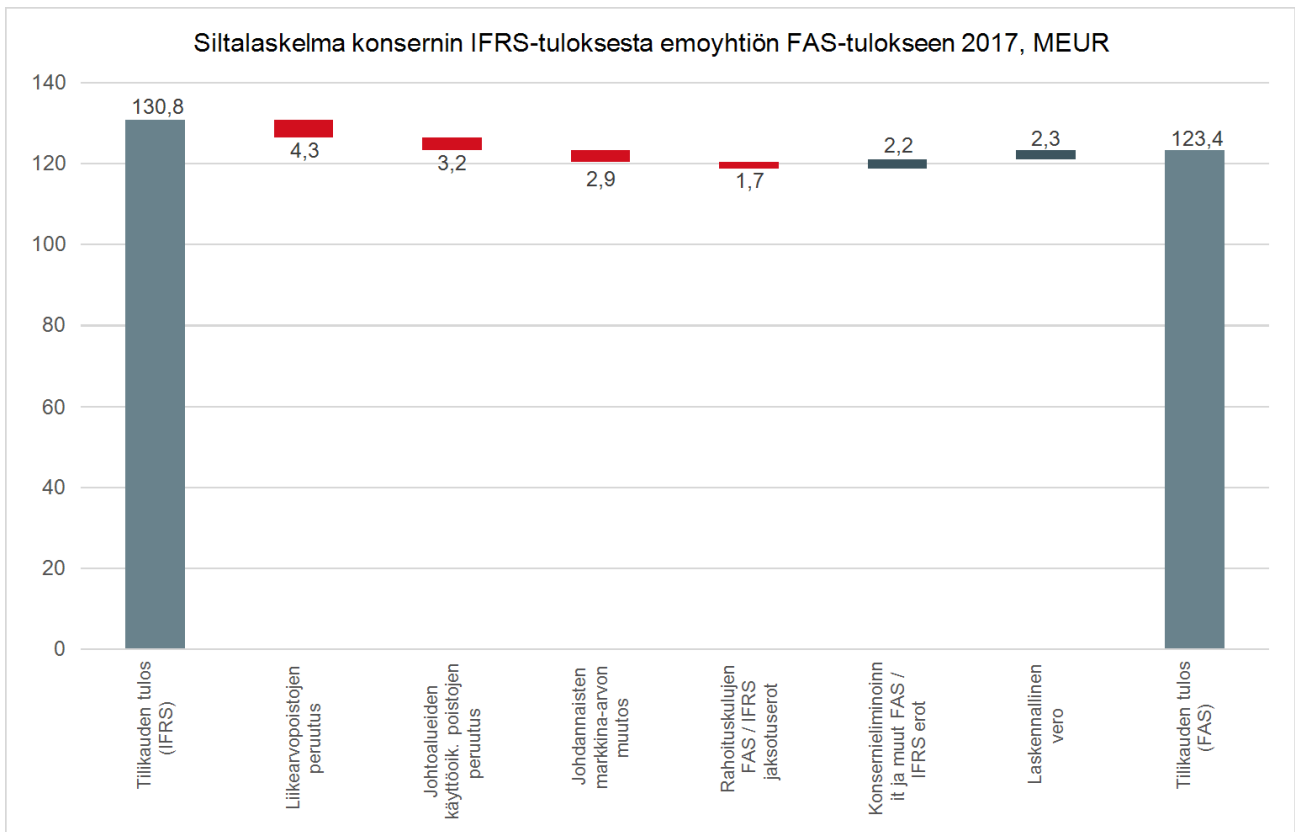
Fingridin osingonjako mitoitetaan siten, että osakkeenomistajat saavat kohtuullisen tuoton sijoittamalleen pääomalle ja toisaalta siten, että yhtiön rahoituksellinen asema ylläpidetään sellaisenaan.

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 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.

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.

Yhteenvedo rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

22. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €

Tase-erä 31.12.2017	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/ velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat/ velat	Yhteensä	Liitetieto
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	25097			25097	23
Sähköjohdannaiset	2665			2665	23
Lainasaamiset			4000	4000	
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	5			5	23
Sähköjohdannaiset	240			240	23
Myyntisaamiset ja muut saamiset			90330	90330	3
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	63465			63465	20
Rahavarat			20303	20303	19
Rahoitusvarat yhteensä:	91472	0	114633	206105	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:					
Lainat			813404	813404	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	12387			12387	23
Sähköjohdannaiset				0	23
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:					
Lainat			269304	269304	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	6945			6945	23
Sähköjohdannaiset	1244			1244	23
Ostovelat ja muut velat			46818	46818	7
Rahoitusvelat yhteensä	20576	0	1129526	1150102	

Tase-erä 31.12.2016	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/ velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvarat/ velat	Yhteensä	Liitetieto
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:					
Myytavissä olevat sijoitukset		101		101	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	29403			29403	23
Sähköjohdannaiset	254			254	23
Lainasaamiset			4000	4000	
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	1475			1475	23
Sähköjohdannaiset	1385			1385	23
Myyntisaamiset ja muut saamiset			79887	79887	3
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	57790			57790	20
Rahavarat			21939	21939	19
Rahoitusvarat yhteensä:	90308	101	105826	196235	
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	0	1 147 397	1 173 823	

Fingrid käyttää johdannaisia ainoastaan suojaamistarkoituksessa, vaikka suojauslaskentaa ei sovelletakaan. Ennen kaupantekoa on kahdenkeskisissä johdannais sopimuksissa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA). ISDA -sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia johdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan 7,6 milj. euroa vuonna 2017 (15,8). Pörssien kautta välitettyjen sähköfutuuri- markkina-arvon kattamiseksi Fingrid asettaa vakuuden. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuuttariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

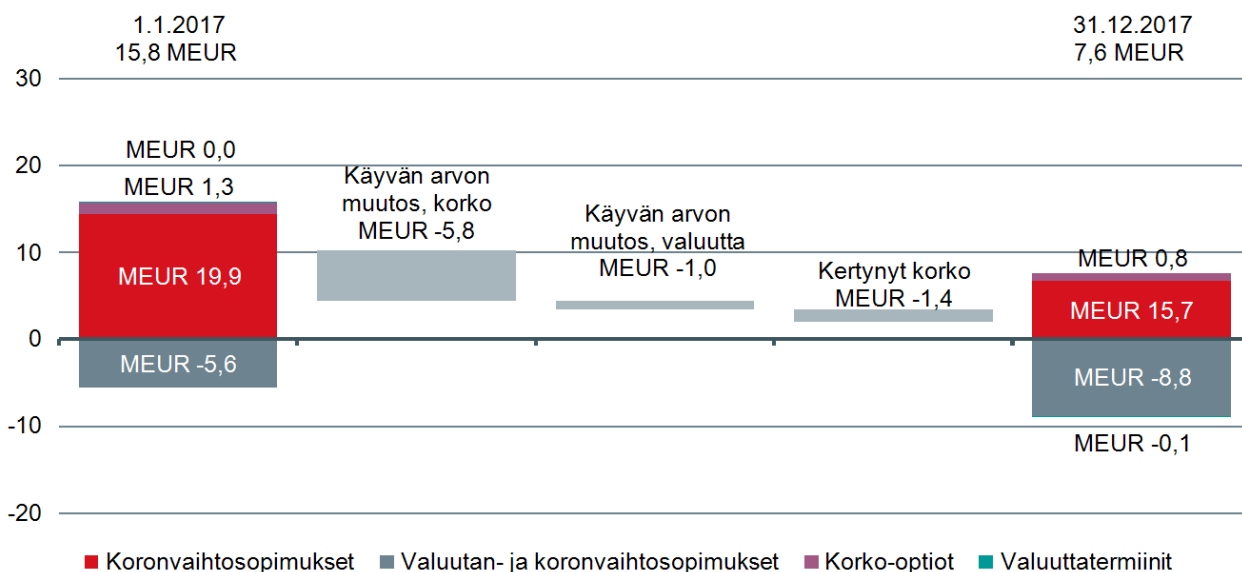
Yhtiön johdannaistransaktiot koostuvat lainasalkkua suojaavista koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuuttavaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Termiinisopimuksilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan sopimusten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

Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

23. Johdannaisinstrumentit, 1000 €									
	2017				2016				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimelisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimelisarvo	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	31.12.17	31.12.17	31.12.17	31.12.17	31.12.16	31.12.16	31.12.16	31.12.16	
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
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	
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	TWh	
	31.12.17	31.12.17	31.12.17	31.12.17	31.12.16	31.12.16	31.12.16	31.12.16	
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities	1 010	-135	875	1					Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	2 905	-1 244	1 661	4	1 640	-8 157	-6 518	4	Taso 1
Yhteensä	3 915	-1 379	2 536	4,88	1 640	-8 157	-6 518	4	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2017 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaisvelkaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön kaikkien valuutta- ja korkojohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2017.

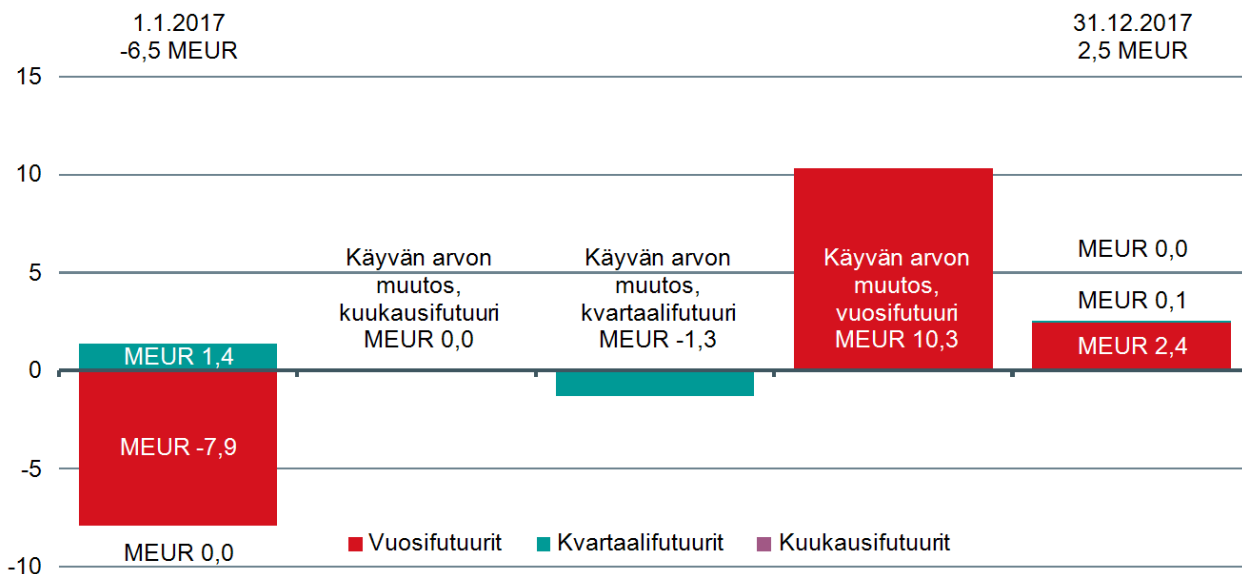
Rahoitusjohdannaisten arvonmuutos 2017


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospaineet 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 futuurit 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.

Sähköfutuuriarvonmuutos 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 suojautuakseen riskeiltä yritystalouden ja rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähkön suojauspolitiikan mukaisesti.

Sähköfutuurit

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

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojatakseen rahoitusriskejä (korko- ja valuuttapositiona) hallituksen hyväksymän Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelle suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaistalouden 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. Korko- 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 rahamarkkina-arvopapereihin on aikaisemmin kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti ja IFRS 9:ää sovellettaessa ne kirjataan jaksotettuun hankintamenuun, 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 sovelta 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.

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 sähkökäyttöpaikasta. Datahubin tietoja tulee käyttämään noin 100 sähkön myyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palvellessaan 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. SIIJOITUKSET 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.

Osakkuusyriyten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto / tappio	Kaudella saadut osingot	Omistus- osuus (%)
	2017 varat	velat	varat	velat				
Nord Pool AS	1 346		151 389	121 007	38 265	4 988	1 114	18,80
eSett Oy	8 232	11 250	39 540	33 246	7 560	2 677		33,30

	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto / tappio	Kaudella saadut osingot	Omistus- osuus (%)
	2016 varat	velat	varat	velat				
Nord Pool AS	2 465		121 162	94 420	26 965	7 103	560	18,80
eSett Oy	7 507	12 000	5 748	657		-2 392		33,30

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyriyket on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteispohjoismainen taseselvityksen (Nordic Balance Settlement, NBS) käyttöönotto Suomessa oli 1.5.2017. NBS:n käynnistyttyä 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 osakkuusyriyksissä, 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
Osakkuusyriyten kirjanpitoarvoon sisältyy liikearvoa 31.12.	3 245	3 245

Osakkuusyriyksiin 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 lähipiirin 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 osakkuusyritysten kanssa, 1 000 €	2017	2016
Myynnit	520	471
Korkotuotot	81	48
Ostot	3 276	832
Saamiset	3 934	343
Velat	3 376	152
Lainasaamiset	4 000	4 000



Laadintaperiaatteet

Tytäryritykset

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

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenomenetelmällä.

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

Osakkuusyrietykset

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

vähentävät sijoituksen kirjanpitoarvoa.

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

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

Muut liitetiedot

Päästöoikeudet

Fingridin varavoimallaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupunkaudelle 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 palautusveloitteet, 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, 1000 €	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. VAKUJDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 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

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.

Varavoimailaitosten 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 varavoimailaitoskapasiteetin ohella hankkinut tähän käyttötarkoitukseen soveltuvaa voimailaitoskapasiteettia pitkäaikaisin käyttöoikeussopimuksin.

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Fingridiä vastaan nostettiin joulukuussa 2016 kanne, jossa vaadittiin tarkentumatonta vahingonkorvaussummaa väitetyin 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 HYVÄKSYMINEN

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.

Emoyhtiön tuloslaskelma

8 Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2017	1-12/2016
	Liitetieto	€	€
LIIKEVAIHTO	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
LIIKEVOITTO		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

Emoyhtiön tase

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	0,00
		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 omistusyhteisyryksiltä	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 tilinpäätöksestä.

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 omistusyhteisy yrityksille	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.

Emoyhtiön rahavirtalaskelma

8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

		1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
	Liitetieto	€	€
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.

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

Korko- ja valuuttajohdannaiset

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

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa 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 aiheutuville menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

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

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo = 20 vuotta

Muut pitkävaikutteiset menot:

Johtoalueiden käyttöoikeudet = 30-40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään = 10 vuotta
Ohjelmistot = 3 vuotta

Rakennukset ja rakennelmat

Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset = 40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat = 30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat = 20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat = 15 vuotta

Voimajohdot

Voimajohdot 400 kV = 40 vuotta
Tasasähköjohdot = 40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV = 30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset* = 30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät = 10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet = 10-20 vuotta

Koneet ja kalusto

Sähköasemien koneet = 10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset = 20 vuotta
Muut koneet ja kalusto = 3-5 vuotta

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

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

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

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 jaksetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksetaan 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 verosaamia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen vaan ne esitetään liitetiedoissa.

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

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

LIIVEVAIHTO, 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 €	2016	2015
Vuokratuotot	922	1 196
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	3 796	2 424
Saadut avustukset	282	199
Pullonkaulatuotot	6 325	0
Muut tuotot	1 368	1 539
Yhteensä	12 693	5 358

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

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 vuokrakulut	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	0	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	0	0
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	33197	25722
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	6217	
Laskennallisten verojen muutos	-8 846	
Yhteensä	30 568	25 722

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 11.	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
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
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 varavoimailaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.

14. SIIJOITUKSET, 1 000 €	2017	2016
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	507	505
Lisäykset 1.1.-31.12.	0	3
Hankintameno 31.12.	507	507
Osuudet omistusyhteisyriksissä		
Hankintameno 1.1.	8 588	8 588
Vähennykset 1.1.-31.12.	0	0
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

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2017	2016
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	5 000	2 808
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	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 OMISTUSYHTEYSRITYKSISSÄ, 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
Verosaamiset	2 331	0
Muut siirtosaamiset	789	200
Yhteensä	11 866	9 199

20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, 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
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	175 954	162 088
Osingonjako	-98 000	-90 000
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	77 954	72 088
Tilikauden voitto	123 358	103 866
Oma pääoma 31.12.	313 158	287 799
Oma 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 myöhemmin 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 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.

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
---	------	------

Valutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko		
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	50 000,00
EUR	30 000	19.09.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	30 000,00
EUR	30 000	11.09.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	03.04.2024	3,50%	300 000	300 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125 %	100 000	
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
				655 000	630 000

JPY	500 000	22.06.2017	1,28%		4 507
				0	4 507

NOK	200 000	11.04.2017	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	16.09.2025	4,31%	12 512	12 512
				36 237	84 582

SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen	107 307,65	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
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	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	1 009,71	-134,63	875,08	1,13					Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	2 904,97	-1 244,44	1 660,52	3,75	1 639,52	-8 157,40	-6 517,87	4,07	Taso 1
Yhteensä	3915	-1379	2536	4,88	1640	-8157	-6518	4,07	

32. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

2017

2016

Vuokravastuut

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	0	9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	200	280
Tilipanttaus valmisteveron vakuudeksi	280	0
	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 väitetyt 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 säätösähkö sopimuksia 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.

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 TULOSLASKELMA	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	31.12.2016
	1 000 €	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
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	3 772	2 695
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä	4 000	4 000
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	2 649	27 420
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	10 594	18 469
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	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

	31.12.2017	31.12.2016
VASTATTAVAA	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 omistusyhteisyriksille	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-alaissa 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, valvovan viranomaisen, lainsäätäjän, kansallisten ja kansainvälisten sanomaliikennettä kehittävien organisaatioiden sekä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa.

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

Tiedonvaihdon kehittämisen tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2017	1.1.-31.12.2016
	1 000 €	1 000 €

LIKEVAIHTO	575	595
Henkilöstökulut	-116	-144
Liiketoiminnan muut kulut	-374	-392
LIKEVOITTO	86	59
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	86	59
Tuloverot	-17	-12
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	69	48

**TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN,
ERiyTETTY TASE**

	31.12.2017	31.12.2016
VASTAAVAA	1 000 €	1 000 €
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Myyntisaamiset	0,78	
Muut saamiset	130	147
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	131	147
VASTAAVAA YHTEENSÄ	131	147

	31.12.2017	31.12.2016
VASTATTAVAA	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		
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 sähkömarkkinainlain 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 sähkömarkkinainlain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriyttävän muun liiketoiminnan.

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinainlain 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

	MUU	
	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	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	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	13 528,91	
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		5 000
Lainasaamiset osakkuusy yrityksiltä	4 000	
Laskennalliset verosaamiset	8 846	
	12 846	5 000
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	75 074	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	5 445	833
Saamiset omistusyhteisy yrityksiltä	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
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 937 530	6 340

ERIYTETTY TASE	KANTAVETKOLIIKETOIMINTA	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 omistusyhteisyriksille	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
	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 mukaisesti tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit. Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen 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. 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 päästökaupakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2017.

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

9 Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoittaneet

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

Tilintarkastuskertomus

Fingrid Oyj:n yhtiökokoukselle

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti
- tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausuntomme on ristiriidaton tarkastusvaliokunnalle annetun lisäraportin kanssa.

Tilintarkastuksen kohde

Olemme tilintarkastaneet Fingrid Oyj:n (y-tunnus 1072894-3) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2017. Tilinpäätös sisältää:

- konsernin taseen, laajan tuloslaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, rahavirtalaskelman ja liitetiedot, mukaan lukien yhteenveto merkittävistä tilinpäätöksen laatimisperiaatteista
- emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Riippumattomuus

Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

Emoyhtiölle ja konserniyrityksille suorittamamme muut kuin tilintarkastuspalvelut ovat parhaan tietomme ja käsityksemme mukaan olleet Suomessa noudatettavien, näitä palveluja koskevien säännösten mukaisia, emmekä

ole suorittaneet EU-asetuksen 537/2014 5. artiklan 1-kohdassa tarkoitettuja kiellettyjä palveluja. Suorittamamme muut kuin tilintarkastuspalvelut on esitetty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 6.

Tarkastuksen yleinen lähestymistapa

Yhteenveto

- Konsernitilinpäätökselle määritetty olennaisuus: € 12 miljoonaa.
- Konsernitilinpäätöksen tarkastus käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi konsernin tytäryhtiöt, jotka ovat suomalaisia.
- Liikevaihto
- Aineelliset hyödykkeet ja poistot
- Rahoituserät ja johdannaiset

Osana tilintarkastuksen suunnittelua olemme määrittäneet olennaisuuden ja arvioineet riskiä siitä, että tilinpäätöksessä on olennainen virheellisyys. Erityisesti olemme arvioineet alueita, joiden osalta johto on tehnyt subjektiivisia arvioita. Tällaisia ovat esimerkiksi merkittävät kirjanpidolliset arviot, joihin liittyy oletuksia ja tulevien tapahtumien arviointia.

Olennaisuus

Tarkastuksemme suunnitteluun ja suorittamiseen on vaikuttanut soveltamamme olennaisuus. Tilintarkastuksen tavoitteena on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena olennaista virheellisyttä. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä. Niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voitaisiin kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Perustuen ammatilliseen harkintaamme määritimme olennaisuuteen liittyen tiettyjä kvantitatiivisia raja-arvoja, kuten alla olevassa taulukossa kuvatun konsernitilinpäätökselle määritetyn olennaisuuden. Nämä raja-arvot yhdessä kvalitatiivisten tekijöiden kanssa auttoivat meitä määrittämään tarkastuksen kokonaislaajuuden ja yksittäisten tilintarkastustoimenpiteiden luonteen, ajoituksen ja laajuuden sekä arvioimaan virheellisyyksien vaikutusta tilinpäätökseen kokonaisuutena.

Konsernitilinpäätökselle määritetty olennaisuus	€ 12 miljoonaa
Olennaisuuden määrittämisessä käytetty vertailukohde	Yhdistelmä tilikauden tuloksesta ennen veroja ja taseen loppusummasta. tilikauden tuloksesta ennen veroja ja taseen loppusummasta.
Perustelut vertailukohteen valinnalle	Olemme valinneet yllä kuvatun yhdistelmän olennaisuuden määrittämisen perustaksi, koska käsityksemme mukaan tilinpäätöksen lukijat kiinnittävät huomiota näihin eriin arvioidessaan konsernin tulosta ja taloudellista asemaa. Mielestämme kumpikaan luvuista yksinään ei ole riittävä määrittäessä olennaisuutta johtuen yhteisön toiminnan erityispiirteistä kuten toiminnasta säännellyllä markkinalla. Erille on laskennassa määriteltä eri painoarvot joiden perusteella konsernin olennaisuus on määriteltä.

Konsernitilinpäätöksen tarkastuksen laajuuden määrittäminen

Tilintarkastuksemme laajuutta määrittäessämme olemme ottaneet huomioon Fingrid Oyj -konsernin rakenteen, toimialan sekä taloudelliseen raportointiin liittyvät prosessit ja kontrollit.

Tilintarkastuksen kannalta keskeiset seikat

Tilintarkastuksen kannalta keskeiset seikat ovat seikkoja, jotka ammatillisen harkintamme mukaan ovat olleet merkittävimpiä tarkastuksen kohteena olevan tilikauden tilintarkastuksessa. Nämä seikat on otettu huomioon tilinpäätökseen kokonaisuutena kohdistuneessa tilintarkastuksessamme sekä laatiessamme siitä annettavaa lausuntoa, emmekä anna näistä seikoista erillistä lausuntoa.

Otamme kaikissa tilintarkastuksissamme huomioon riskin siitä, että johto sivuuttaa kontrolleja. Tähän sisältyy arviointi siitä, onko viitteitä sellaisesta johdon tarkoitushakuisesta suhtautumisesta, josta aiheutuu väärinkäytöksestä johtuvan olennaisen virheellisyuden riski.

Konsernitilintarkastuksen kannalta keskeinen seikka	Miten seikkaa on käsitelty tilintarkastuksessa
<p>Liikevaihto</p> <p>Liiketieto 1 "Liikevaihto" ja laadintaperiaate - "Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet" sekä harkintaa ja arvioita koskeva kohta "Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen".</p> <p>Yhtiön merkittävimmät liikevaihtovirrat liittyvät kantaverkkotuloihin ja tasesähkön myyntiin, jotka pääsääntöisesti laskutetaan kuukausikohtaisesti.</p> <p>Tasesähkökaupan tuotot selviävät valtakunnallisen taseselvitysten kautta, joka valmistuu viimeistään 13 päivän kuluttua toimituspäivästä. Tämän johdosta tilinpäätöksessä tasesähkökaupan tuotot ovat osittain arvionvaraisia. Yhtiön johto tekee arvioinnin taseselvityksen antamien alustavien taseselvitystietojen ja tuotot jaksotetaan tilinpäätökseen tämän mukaisina.</p>	<p>Liikevaihdon tarkastus kokonaisuutena oli yhdistelmä kontrolli- ja aineistotarkastustoimenpiteitä.</p> <p>Aineistotarkastustoimenpiteet sisälsivät sekä analyttisiä toimenpiteitä, että yksityiskohtaisia tarkastustoimenpiteitä.</p> <p>Kantaverkkotulojen ja muiden liikevaihdon erien tarkastuksessa kiinnitimme huomiota erityisesti laskutuksen perustamiseen tehtyihin päätöksiin ja laskutusperusteisiin.</p> <p>Lisäksi tarkastimme tuottojen kirjaamista oikealle tilikaudelle vertaamalla laskutettuja määriä toteutuneen sähkönsiirron seurantaan.</p> <p>Tasesähkökauppaan liittyvän jaksotuksen tarkastuksessa olemme voineet hyödyntää tarkastushetkellä jo käytössä olevaa toteumatietoa ja verrata näitä keskenään jaksotuksen oikeellisuuden arvioinnissa. Lisäksi olemme testanneet yhtiön aiempien arvioiden tarkkuutta.</p>
<p>Aineelliset hyödykkeet ja poisto</p> <p>Liitetieto 11 "Aineelliset hyödykkeet" sekä laadintaperiaate "Aineelliset hyödykkeet"</p> <p>Arvioimme nämä erät tilintarkastuksen kannalta keskeisiksi johtuen niiden määrällisestä merkittävydestä yhtiön tilinpäätöksessä sekä taloudellisiin pitoaikoihin liittyvien arvioiden merkityksellisyydestä johtuen. Yhtiön omistama sähköverkko on myös pohjana verkkotoiminnan eriytetyn taseen pysyvien vastaavien sähköverkko-omaisuuden laskennassa, kun lasketaan sähköverkko-omaisuuden oikaistua arvoa Energiaviraston määrittämän kohtuullisen tuoton laskentaa varten. Aineellisten hyödykkeiden tasearvo 31.12.2017 oli 1 676 milj. € eli 79 % koko taseen arvosta. Tilikauden poistot olivat -97 milj. €.</p>	<p>Kantaverkkoinvestointien tarkastuksessa arvioimme konsernin aktivointiperiaatteiden johdonmukaisuutta verrattuna aikaisempiin kausiin sekä yhdenmukaisuutta yhtiön konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteiden kanssa.</p> <p>Tarkastuksen perustaksi hankimme ymmärrystä konsernin investointiprosessista ja siihen liittyvistä kontrolleista.</p> <p>Aineistotestauksessa arvioimme mm. taseeseen kirjattujen investointien aktivointikelpoisuuden. Käyttämämme testimenetelmät olivat yhdistelmä kontrollien testausta ja yksityiskohtaista aineistotarkastusta. Investointien osalta testasimme, että valmistunut investointi on kohdistettu oikeille tase-erille, poistot on aloitettu oikea-aikaisesti ja määritellyt taloudelliset pitoajat vastasivat johdonmukaisesti</p>

<p>Kantaverkkoinvestoinnit käsittävät sekä voimajohtoja että kytkinlaitosten ja sähköasemien rakentamista. Projektit valmistuvat yleensä 2-3 osakokonaisuutena, jolloin jonkin kokonaisuuden taloudellinen hyödyntäminen ja käyttöönotto on mahdollista ennen koko projektin valmistumista. Tarkastuksen kannalta arvioimme keskeisiksi seikoiksi tarkastaa investointiprojekteille kohdistettujen kulujen aktivointikelpoisuutta ja, että valmistuneen investoinnin tai sen osan taloudellinen pitoaika on oikein määritetty käyttäen johdonmukaisia periaatteita ja, että poistolaskenta aloitetaan oikea-aikaisesti. Päätettyjen korvausinvestointien osalta on keskeistä arvioida niiden vaikutukset korvattavan omaisuuserän taloudellisiin pitoaikoihin.</p>	<p>yhtiön käyttämiä ja laadintaperiaatteissa esitettyjä pitoaikoja. Edellä mainittujen toimenpiteiden lisäksi keskustelimme johdon kanssa poistoajoista, jotka ovat perustana kohtuullisen tuoton laskennassa ja siihen liittyvässä viranomaisraportoinnissa. Korvausinvestointien osalta testasimme aineistotarkastustoimenpitein, että korvattavien omaisuuserien taloudellisia pitoaikoja on muutettu yhtiön käytännön mukaisesti siten, että jäljellä oleva tasearvo tulee poistetuksi, kun korvaava investointi otetaan käyttöön.</p>
<p>Rahoituserät ja johdannaiset Liitetiedot 14 "Lainat", 19 "Rahavarat", 20 "Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat", 23 "Johdannaisinstrumentit" sekä näitä koskevat laadintaperiaatteet ja tuloslaskelmaeriä koskevat liitetiedot 6 "Liiketoiminnan muut kulut" ja 17 "Korkotuotot ja -kulut lainoista ja muista saamisista" Määrittelimme rahoitusvelat ja johdannaisinstrumentit tilintarkastuksen kannalta keskeisiksi tarkastuskohteiksi johtuen sekä niiden määrällisestä merkittävydestä yhtiön tilinpäätöksessä että käyvän arvon muutosten vaikutuksesta yhtiön tulokseen. Tilinpäätöksen rahoituserät muodostuvat pääosin yhtiön liikkeeselaskemista joukkovelkakirjalainoista. Rahoitusvelkojen tasearvo 31.12.2017 oli 1 083 milj. € eli 51 % koko taseen arvosta. Rahoitusjohdannaiset Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojatakseen rahoitukseen liittyviä korko- ja valuuttakurssiriskejä hallituksen hyväksymän Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Yhtiön johdannaistransaktiot koostuvat korko- ja valuuttajohdannaisista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainsalkkua äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Yhtiön käyttämien korko- ja valuuttajohdannaisten arvostuksia ei aina saada suoraan julkisesti noteeratuilta toimivilta markkinoilta, mutta arvostamisessa tarvittavat syöttötiedot perustuvat todettavissa olevaan markkinatietoon suoraan tai välillisesti. Sähköjohdannaiset Sähkön siirrossa syntyy häviöitä, jotka yhtiö on velvollinen korvaamaan. Fyysisen häviösähkön toimituksen yhtiön hankkii sähköpörssistä. Sähköjohdannaista yhtiö käyttää häviösähkön hankinnan hintariskiltä suojautumiseen. Hintasuojauksen ajanjakso on neljä vuotta ja sitä toteutetaan siten, että toimitusvuotta edeltävän syyskuun loppuun mennessä on seuraavan vuoden hintasuojaus täysimääräisesti toteutettu. Hintasuojaukseen yhtiö käyttää pääsääntöisesti pörssin noteeraamia tuotteita, mutta voi käyttää myös vastaavia OTC-tuotteita.</p>	<p>Rahoitusinstrumenttien tarkastus kokonaisuutena oli yhdistelmä eri tarkastustoimenpiteitä. Tarkastuksessa arvioimme yhtiön keskeiset kontrollit, joilla varmistetaan tapahtumien kirjaaminen yhtiön kirjanpidon järjestelmään sekä arvostamiseen liittyvät käytännöt. Aineistotarkastustoimenpiteet sisälsivät sekä analyttisiä toimenpiteitä, että yksityiskohtaisia tarkastustoimenpiteitä. Rahoitusvelkojen tarkastuksessa keskeisiä toimenpiteitä olivat niiden täsmäyttäminen ulkopuolisiin vahvistuksiin, arvostuksen ja hankintamenojaksotuksen varmentaminen sekä esitystavan oikeellisuus lyhyt- ja pitkäaikaisissa erissä. Tuloslaskelman osalta varmensimme analyttisin ja yksityiskohtaisin aineistotarkastustoimenpitein rahoitustuottojen ja -kulujen kirjauksia. Tilinpäätöksessä esitettyjen johdannaisten olemassaolon varmensimme täsmäyttämällä ja vertaamalla järjestelmissä ja tilinpäätöksessä esitetyn informaation täydellisyyttä ja oikeellisuutta kolmansilta osapuolilta saatuihin ulkopuolisiin vahvistuksiin. Johdannaisten arvostamiseen liittyen arvioimme käytettyjen arvostusmenetelmien johdonmukaisuutta ja perustumista yleisesti käytettyihin arvostusmenetelmiin. Tarkastuksessa testasimme yhtiön rahoituskirjanpidon raportointien arvostusten oikeellisuutta vertaamalla niitä arvostuksiin, jotka saimme käyttämällä yleisesti markkinoilla olevien järjestelmien tuottamaa hintatietoa. Sähköjohdannaisten arvostukset täsmäytettiin noteeratuilta markkinoilta saataviin hintatietoihin. Käyvän arvon kirjausten oikeellisuutta tuloslaskelmassa varmensimme täsmäyttämällä ne taseesta johdettuihin käyvän arvon muutoksiin.</p>

Emoyhtiön tilinpäätöksen osalta ei ole sellaisia tilintarkastuksen kannalta keskeisiä seikkoja, joista olisi viestittävä

kertomuksessamme.

Konsernitilinpäätöksen tai emoyhtiön tilinpäätöksen osalta ei ole EU-asetuksen 537/2014 10. artiklan 2 c -kohdassa tarkoitettuja merkittäviä olennaisen virheellisuuden riskejä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti ja siten, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuviissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voitaisiin kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnitteleme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa.

Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.

- Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- Hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitilinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Lisäksi annamme hallintoelimille vahvistuksen siitä, että olemme noudattaneet riippumattomuutta koskevia relevantteja eettisiä vaatimuksia, ja kommunikoimme niiden kanssa kaikista suhteista ja muista seikoista, joiden voi kohtuudella ajatella vaikuttavan riippumattomuuteemme, ja soveltuvissa tapauksissa niihin liittyvistä varotoimista.

Päätämme, mitkä hallintoelinten kanssa kommunikoiduista seikoista olivat merkittävimpiä tarkasteltavana olevan tilikauden tilintarkastuksessa ja näin ollen ovat tilintarkastuksen kannalta keskeisiä. Kuvaamme kyseiset seikat tilintarkastuskertomuksessa, paitsi jos säädös tai määräys estää kyseisen seikan julkistamisen tai kun äärimmäisen harvinaisissa tapauksissa toteamme, ettei kyseisestä seikasta viestitä tilintarkastuskertomuksessa, koska siitä aiheutuvien epäedullisten vaikutusten voitaisiin kohtuudella odottaa olevan suuremmat kuin tällaisesta viestinnästä koituva yleinen etu.

Muut raportointivelvoitteet

Tilintarkastustoimeksiantoa koskevat tiedot

PricewaterhouseCoopers Oy on toiminut Fingrid Oyj:n tilintarkastajana yhtäjaksoisesti 21 vuotta alkaen 29.11.1996, jolloin meidät valittiin tilintarkastajaksi yhtiön perustamiskokouksessa.

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen ja vuosikertomukseen sisältyvän informaation, mutta se ei sisällä tilinpäätöstä eikä sitä koskevaa tilintarkastuskertomustamme. Olemme saaneet toimintakertomuksen käyttööme ennen tämän tilintarkastuskertomuksen antamispäivää ja odotamme saavamme vuosikertomuksen käyttööme kyseisen päivän jälkeen.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea edellä yksilöity muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta

suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Toimintakertomuksen osalta velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että

- toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia
- toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme ennen tilintarkastuskertomuksen antamispäivää käyttöömme saamaamme muuhun informaatioon kohdistamamme työn perusteella johtopäätöksen, että kyseisessä muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Muut lausunnot

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä emoyhtiön hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 1.3.2018

PricewaterhouseCoopers Oy
Tilintarkastusyhteisö

Heikki Lassila
KHT