

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.7.2019, klo 12:30

FINGRID OYJ
PUOLIVUOSIKATSAUS
1.1.2019 – 30.6.2019

Yleistä

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosikatsaukset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2018 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita, ottaen huomioon IFRS 16 -standardin tuomat muutokset 1.1.2019. Puolivuosikatsaus on tilintarkastamaton. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita.

Fingrid vastaa sähkön siirrosta omistamassaan Suomen kantaverkossa, joka 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 yhdistetty Keski-Euroopan, Venäjän ja Viron järjestelmiin. Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käyttö, 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. Fingridin liikevaihto koostuu sen palveluista perimistä palvelumaksuista sekä tase- ja säätösähkön myynnistä saatavista myyntituotoista.

Taloudellinen tulos

Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 415,2 (436,9) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot laskivat alkuvuoden aikana 209,3 (229,3) miljoonaan euroon johtuen alennetuista siirtomaksuista. Tammi-kesäkuussa sähkön kulutus oli 45,3 (45,2) terawattituntia. Tasesähkön myynti oli 175,2 (164,9) miljoonaa euroa. Myynnin kasvu oli seurausta korkeammasta tasesähkön hinnasta. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä laskivat merkittävästi edellisvuoden tasolta 5,4 (20,2) miljoonaan euroon, alennetun siirtotariffin seurauksena. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,6 (1,0) miljoonaa euroa. Kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n tuoreimman selvityksen mukaan sähkön siirtäminen Suomen kantaverkossa on kolmanneksi edullisinta Euroopassa. Mukana vertailussa oli 36 maata. Kolme edullisinta maata, joilla kantaverkkoyhtiö tarjoaa palveluita kaikilla korkeilla jännitetasoilla, olivat Slovenia, Bulgaria ja Suomi.

Tammi-kesäkuun kulut olivat 326,9 (317,1) miljoonaa euroa. Korkeamman tasesähköhinnan vuoksi tasesähkön kulut kasvoivat viimevuotisesta tasosta 162,5 (149,4) miljoonaan euroon. Häviösähkökulut olivat 25,7 (25,4) miljoonaa euroa. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2019 ennustetusta häviösähkön hankinnasta oli systeemihinnan osalta suojattu noin 96 (95) prosenttia 27,2 (27,3) euron keskihintaan megawattitunnilta. Suomen aluehintaeron osalta häviösähkön hankinnasta oli suojattu noin 100 (100) prosenttia 5,3 (6,8) euron keskihintaan megawattitunnilta.

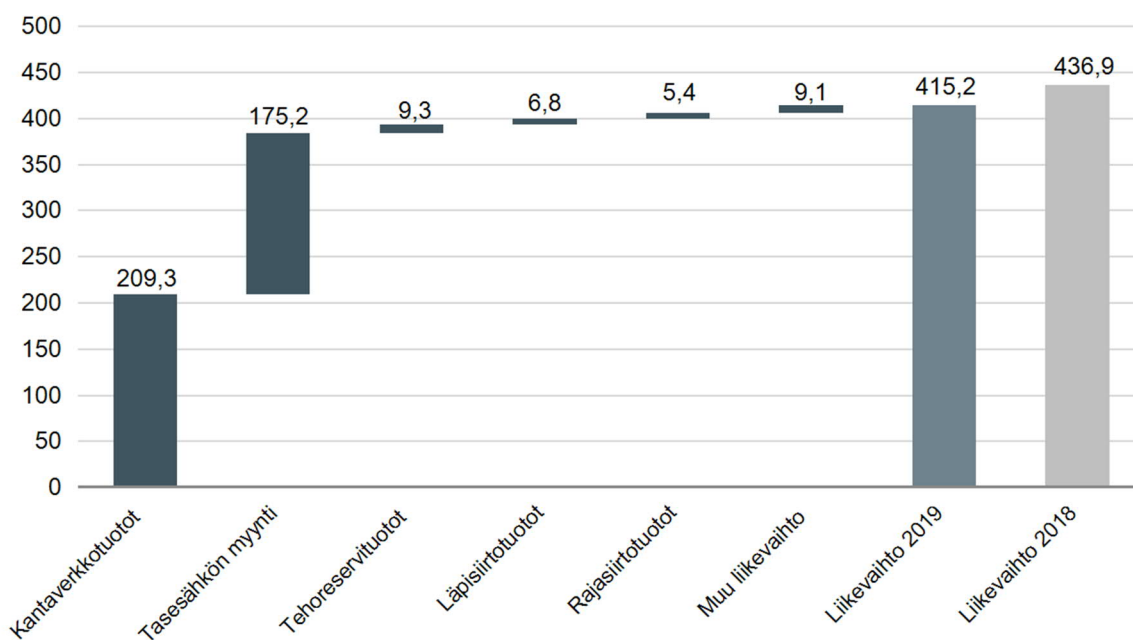
Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut laskivat 26,6 (29,6) miljoonaan euroon.

Poistot olivat 48,7 (49,2) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut säilyivät edellisvuoden tasolla 7,9 (8,0) miljoonassa eurossa. Henkilöstökulut olivat 16,0 (16,6) miljoonaa euroa.

Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR	1-6/19	1-6/18	muutos %
Kantaverkkotuotot	209,3	229,3	-8,7
Tasesähkön myynti	175,2	164,9	6,2
Rajasiirtotuotot	5,4	20,2	-73,1
Tehoreservituotot*	9,3	9,4	-0,4
Läpisiirtotuotot	6,8	5,3	27,4
Muu liikevaihto	9,1	7,8	17,7
Liikevaihto yhteensä	415,2	436,9	-5,0
Liiketoiminnan muut tuotot	0,6	1,0	-37,8
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	415,9	437,9	-5,0

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

Liikevaihto 1-6/2019, MEUR



Kulut, MEUR	1-6/19	1-6/18	muutos %
Tasesähkön osto	162,5	149,4	8,8
Häviösähköt	25,7	25,4	1,0
Poistot	48,7	49,2	-1,0
Reservikulut	26,6	29,6	-10,0
Henkilöstökulut	16,0	16,6	-3,2
Tehoreservikulut*	9,3	9,1	1,5
Kunnonhallintakulut	7,9	8,0	-1,5
Läpisiirtokulut	7,7	6,6	16,8
Muut kulut	22,4	23,1	-3,0
Kulut yhteensä	326,9	317,1	3,1

Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia	89,0	120,8	-26,4
Konsernin liikevoitto, IFRS	66,8	150,4	-55,6

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

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 66,8 (150,4) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 69,0 (143,7) miljoonaa euroa. Erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät pääosin johdannaisten markkina-arvon muutoksilla (muutos -45,3 miljoonaa euroa) sekä kantaverkko- ja rajasiirtotuottojen laskulla (muutos -34,7 miljoonaa euroa). Katsauskauden voitto oli 55,9 (114,5) miljoonaa euroa ja laaja tulos 55,9 (114,7) miljoonaa euroa.

Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä laskivat 15,0 (18,9) miljoonaan euroon. Pullonkaulatuotot johtuvat aluehintaerosta Suomen ja Ruotsin välillä. Tuottojen laskuun vaikuttivat poikkeukselliset sääolosuhteet: talvi viikkojen kylmät jaksot nostivat Suomen aluehintatasoa ja kevään lyhyt, mutta raju tulvajakso pudotti Ruotsin aluehintoja muutaman viikon ajan. Suomen ja Viron välisiltä yhteyksiltä Fingrid sai pullonkaulatuottoja 5,5 (0,4) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuottojen kasvu Suomen ja Viron välillä johtui Viron korkeammasta aluehinnasta. Viron aluehinnan nousu johtuu päästöoikeuksien korkeamman hinnan vaikutuksesta Baltian sähkömarkkinatilanteeseen. Pullonkaulatuottoja koskevan sääntelyn mukaisesti Fingrid kohdistaa saadut pullonkaulatuotot tuleviin rajasiirtoinvestointeihin.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden tulokselle, koska kantaverkkosiirron korkeampi talviajan tariffi on voimassa joulukuun ensimmäisestä päivästä helmikuun viimeiseen päivään ja lisäksi kyseisenä kylmänä vuodenaikana sähköä siirretään myös enemmän korkeamman sähkön kulutuksen seurauksena. Merkittävä osa konsernin tilikauden liikevoitosta kertyy talvitariffikuukausilta, joten päättyneen katsauskauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden tulosta.

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA	1.1.-30.6.2019	1.1.-30.6.2018	1.1.-31.12.2018
	MEUR	MEUR	MEUR
LIKEVAIHTO	415,2	436,9	852,8
Liiketoiminnan muut tuotot	0,6	1,0	10,8
Materiaalit ja palvelut	-242,5	-219,5	-482,9
Henkilöstökulut	-16,0	-16,6	-32,2
Poistot	-48,7	-49,2	-99,7
Liiketoiminnan muut kulut	-41,7	-2,2	-7,2
LIKEVOITTO	66,8	150,4	241,6
Rahoitustuotot*	0,3	0,1	0,2
Rahoituskulut*	1,4	-8,0	-15,4
Rahoitustuotot ja -kulut	1,7	-7,9	-15,2
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,5	1,2	2,6
VOITTO ENNEN VEROJA	69,0	143,7	229,0
Tuloverot	-13,1	-29,2	-45,8
KAUDEN VOITTO	55,9	114,5	183,2

MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Muuntoerot		0,2	-0,2
Myytavissä olevat sijoitukset			
Muun laajan tuloksen eriin liittyvät verot			

KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ	55,9	114,7	183,0
------------------------------------	-------------	--------------	--------------

Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	55,9	114,5	183,2
----------------------------	------	-------	-------

Laajan tuloksen jakautuminen:

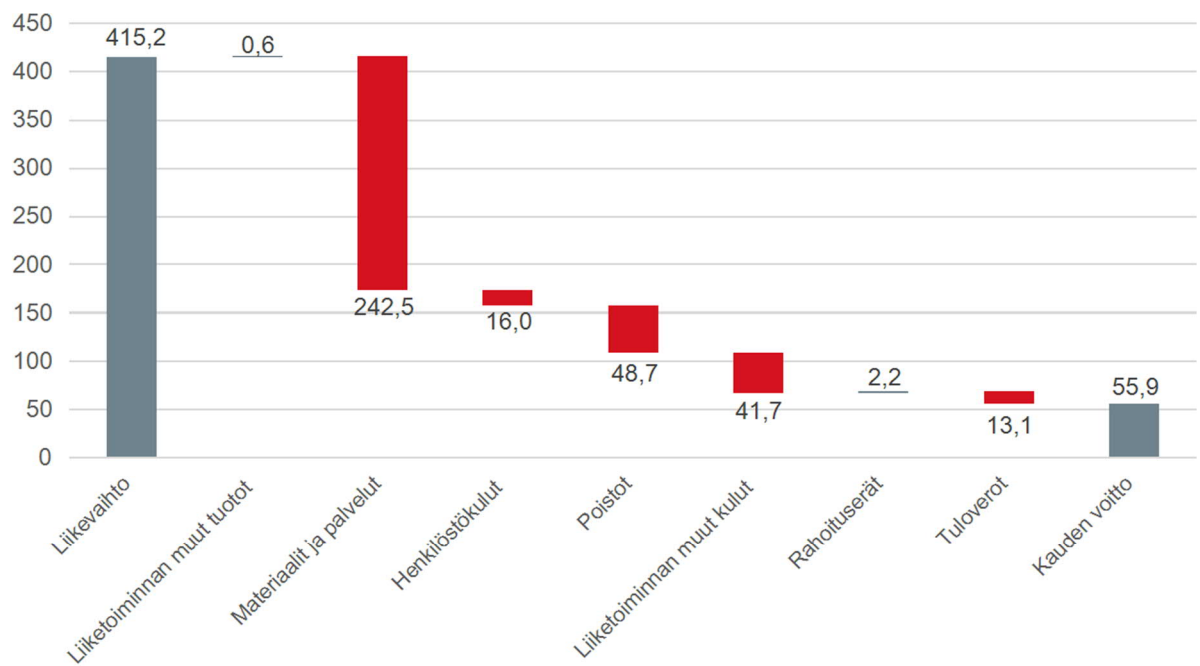
Yhtiön osakkeenomistajille	55,9	114,7	183,0
----------------------------	------	-------	-------

Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €	16 808	34 449	55 106
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325	3 325

*Lainoja suojaavien rahoitusjohdannaisten 6/2018 raportoituja eriä on korjattu rahoitustuottojen ja -kulujen välillä vastaamaan yhtiön noudattamia laadintaperiaatteita. Korjauksella ei ole ollut tulosvaikutusta.

Kauden 1-6/2019 voiton muodostuminen, MEUR



KONSERNITASE

VARAT	30.6.2019	30.6.2018	31.12.2018
	MEUR	MEUR	MEUR
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Muut aineettomat hyödykkeet	139,7	99,6	102,5
	227,6	187,6	190,5
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	16,8	16,5	16,7
Rakennukset ja rakennelmat	223,7	221,2	226,3
Koneet ja kalusto	537,4	562,9	553,3
Voimajohdot	738,9	766,2	758,5
Muut aineelliset hyödykkeet	3,4	6,8	6,8
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	120,6	76,9	72,4
	1 640,9	1 650,4	1 634,1
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	12,4	15,0	13,8
Johdannaisinstrumentit	38,3	38,5	32,5
Laskennalliset verosaamiset	21,3	20,8	23,3
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ	1 940,5	1 912,3	1 894,1
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	12,7	13,2	12,4
Johdannaisinstrumentit	3,6	13,0	18,6
Myyntisaamiset ja muut saamiset	35,8	50,8	99,5
Muut rahoitusvarat	70,6	72,0	71,4
Rahavarat	25,9	29,7	13,9
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ	148,7	178,6	215,8
VARAT YHTEENSÄ	2 089,2	2 090,9	2 109,9

KONSERNITASE

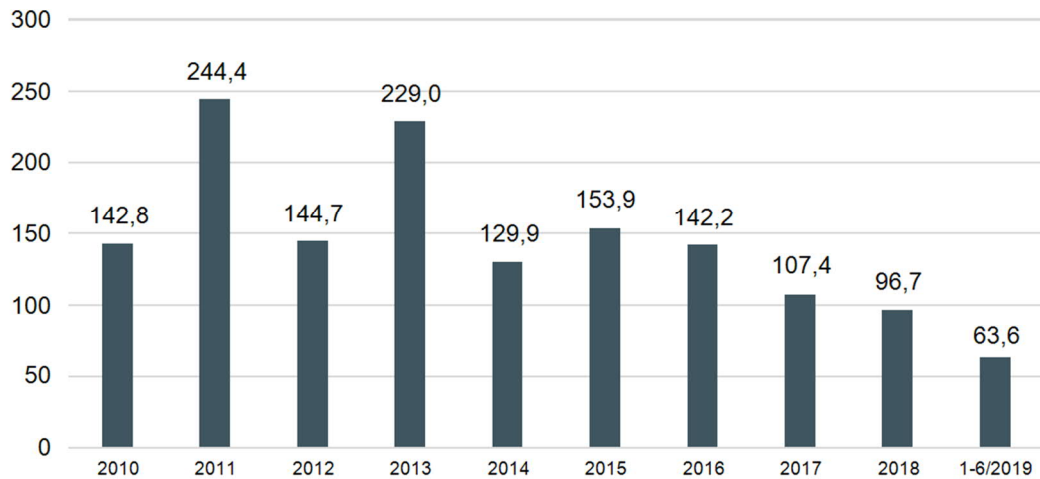
OMA PÄÄOMA JA VELAT	30.6.2019	30.6.2018	31.12.2018
	MEUR	MEUR	MEUR
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	55,9	55,9	55,9
Ylikurssirahasto	55,9	55,9	55,9
Arvonmuutosrahastot			
Muuntoerot	-1,1	-0,7	-1,1
Kertyneet voittovarot	597,0	643,1	661,7
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	707,8	754,2	772,4
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	119,0	133,2	123,0
Lainat	898,6	808,3	771,5
Varaukset	1,4	1,5	1,4
Johdannaisinstrumentit	6,8	10,1	7,4
	1 025,9	953,0	903,3
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	234,6	267,6	288,1
Johdannaisinstrumentit	3,2	13,4	4,0
Ostovelat ja muut velat	117,7	102,6	140,7
	355,5	383,6	434,1
VELAT YHTEENSÄ	1 381,4	1 336,7	1 337,4
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ	2 089,2	2 090,9	2 109,9

Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää muun muassa 400, 220 ja 110 kilovoltin 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. 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. Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet mittavina.

AINEELLISEN KÄYTTÖOMAISUUDEN MUUTOKSET, MEUR	1-6/2019	1-6/2018	Muutos	1-12/2018
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 634,1	1 676,0	-41,9	1 676,0
Lisäykset	52,1	22,6	29,6	60,8
Vähennykset	0,0	0,0	0,0	-5,4
Poistot ja arvonalentumiset	-45,3	-48,1	2,8	-97,3
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 640,9	1 650,4	-9,5	1 634,1

INVESTOINNIT, MEUR	1-6/2019	1-6/2018	Muutos	1-12/2018
Verkkoinvestoinnit	46,2	39,3	6,8	85,1
Asemat	29,2	22,7	6,4	54,0
Johdot	17,0	16,6	0,4	31,2
Investoinnit kaasuturbiineihin	1,4	2,1	-0,7	2,9
Muut investoinnit	11,5	1,1	10,4	4,6
ICT	10,9	0,7	10,3	4,0
Muut	0,5	0,4	0,1	0,6
Investoinnit yhteensä	59,0	42,5	16,5	92,7

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2010-6/2019, MEUR



VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2019	30.6.2018	Muutos	31.12.2018
Pantatut rahavarat	0,5	0,5	0,0	0,5
Vuokravastuut*	3,8	30,0	-26,3	29,0
Varavoimlaitosten käyttöoikeussopimukset	58,0	66,3	-8,3	62,3
Luotonvarausprovisiot	1,1	1,4	-0,3	1,2
Yhteensä	63,4	98,2	-34,9	93,1
Investointisitoumukset	90,5	80,3	10,2	103,9

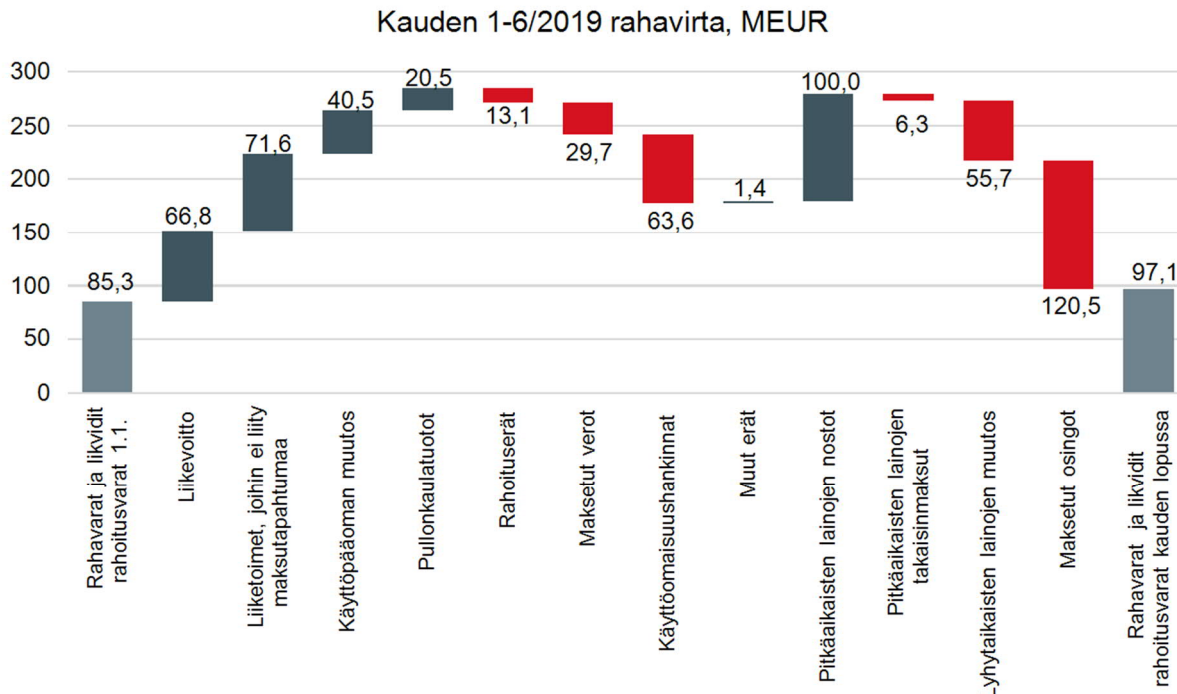
*Vuokravastuiden muutos johtuu kiinteistövuokrasopimusten siirtymisestä IFRS 16 käyttöönoton myötä konsernin taseeseen. IFRS 16 piiriin kuuluvien käyttöomaisuuserien poistot katsauskaudella olivat 1,3 miljoonaa euroa.

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2018 tilinpäätöksen liitetiedoissa. 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. Eduskunnan myöntämän valtuuden mukaisesti Suomen valtion omistuksen alaraja on 50,1 prosenttia yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA, MEUR	1-6/2019	1-6/2018	Muutos	1-12/2018
Myyntit	0,1	0,1	0,0	0,2
Korkotuotot	0,0	0,1	0,0	0,1
Ostot	3,0	1,9	1,2	3,9
Myyntisaamiset	0,0	0,6	-0,6	0,8
Ostovelat	0,4	0,6	-0,2	2,2
Lainasaamiset	1,5	4,0	-2,5	2,3

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osake-pääoma	Ylikurssi-rahasto	Muuntoerot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
1.1.2018	55,9	55,9	-0,9	687,1	798,1
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				114,5	114,5
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			0,2		0,2
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			0,2		0,2
Laaja tulos			0,2	114,5	114,7
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2017				-123,4	-123,4
30.6.2018	55,9	55,9	-0,7	643,1	754,2
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				68,7	68,7
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-0,4		-0,4
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-0,4		-0,4
Laaja tulos			-0,4	68,7	68,3
31.12.2018	55,9	55,9	-1,1	661,7	772,4
1.1.2019	55,9	55,9	-1,1	661,7	772,4
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				55,9	55,9
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot					0,0
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
Laaja tulos			0,0	55,9	55,9
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2018				-120,5	-120,5
30.6.2019	55,9	55,9	-1,1	597,0	707,8

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA	1.1.-30.6.2019	1.1.-30.6.2018	1.1.-31.12.2018
	MEUR	MEUR	MEUR
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Kauden voitto	55,9	114,5	183,2
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	48,7	49,2	99,7
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-0,1	-0,0	-8,3
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-0,5	-1,2	-2,6
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	22,7	-27,0	-29,6
Korkokulut ja muut rahoituskulut	2,7	10,3	20,7
Korkotuotot	-4,4	-2,4	-5,5
Verot	13,1	29,2	45,8
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	0,3	-0,0	-0,1
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	64,3	43,5	-5,5
Vaihto-omaisuuden muutos	-0,3	0,3	1,1
Osto- ja muiden velkojen muutos	-23,5	-12,5	10,1
Pullonkaulatuotot	20,5	19,3	29,6
Varausten muutos			-0,1
Maksetut korot	-13,5	-12,8	-16,2
Saadut korot	0,1	0,2	0,3
Maksetut verot	-29,7	-19,2	-37,3
Liiketoiminnan nettorahavirta	156,2	191,5	285,5
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-62,1	-46,4	-90,0
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-1,5	-1,7	-6,7
Luovutustulot muista sijoituksista	0,7		
Aineellisten hyödykkeiden myynti		0,0	13,7
Lainojen takaisinmaksu	0,8		1,8
Saadut osingot	0,9	0,6	0,6
Aktivoidut maksetut korot	-0,5	-0,6	-1,0
Investointien nettorahavirta	-61,8	-48,1	-81,6
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot	100,0		
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-6,3	-6,3	-129,1
Lyhytaikaisten lainojen muutos	-55,7	4,2	100,3
Maksetut osingot	-120,5	-123,4	-173,5
Rahoituksen nettorahavirta	-82,5	-125,5	-202,3
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos	11,8	17,9	1,5
Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa	85,3	83,8	83,8
Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa	97,1	101,6	85,3



Muutokset laadintaperiaatteissa 1.1.2019

IFRS 16 Vuokrasopimukset

IFRS 16 –standardia on sovellettu 1.1.2019 alkaen. Standardi korvasi aiemman IAS 17 Vuokrasopimukset –standardin, joka jaotteli vuokrasopimukset operatiivisiin vuokrasopimuksiin ja rahoitusleasingisopimuksiin. Uuden standardin määritelmän mukaan sopimus on vuokrasopimus tai siihen sisältyy vuokrasopimus, jos sopimus antaa oikeuden yksilöidyn omaisuuserän käyttöä koskevaan määräysvaltaan tietyn ajanjaksoksi tiettyä vastiketta vastaan. Jokainen vuokrasopimus arvioidaan erikseen sopimuksen syntymisajankohtana, kuten myös sopimuksen sisältämät komponentit. Jatkossa sekä käyttöoikeutta koskeva omaisuuserä, että siihen liittyvä vuokrasopimusvelka esitetään taseessa sen taloudellisena vaikutusaikana. IFRS 16 –standardin olennaiset muutokset koskevat lähinnä vuokralle ottajia. Vuokrasopimukset kirjataan taseeseen, lyhytaikaisia ja rahamäärällisesti epäolennaisia lukuun ottamatta. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin sopimuksiin on mahdollista soveltaa poikkeusta, eikä näihin kuuluvaksi katsottuihin omaisuuseriin tarvitse tehdä siirtymän yhteydessä oikaisuja. Uuden standardin käyttöönotossa oli mahdollista käyttää yksinkertaistettua lähestymistapaa eli yhtiö kirjasi standardin soveltamisen aloittamisesta aiheutuneen vaikutuksen kertyneiden voittovarojen alkusaldon oikaisuksi 1.1.2019.

Vaikutukset

Tilinpäätöksen 2018 raportointipäivänä konsernin vuokrasopimusvastuut olivat yhteensä 30,2 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 4,2 miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 26,0 miljoonaa euroa. Muutoksen seurauksena käyttöomaisuus ja vieras pääoma kasvoivat. Standardin määrittelemiksi vuokrasopimuksiksi tunnistettiin konsernissa käyttöoikeusomaisuuseriä joiden määrä 1.1.2019 oli yhteensä noin 35 miljoonaa euroa. Tuloslaskelmassa liiketoiminnan muut kulut laskevat, sillä vuokrasopimukset esitetään jatkossa poistoina ja korkokuluina. Velkaa kuoletaan efektiivisen koron menetelmällä, jossa korkokulut pienenevät suhteellisesti velkapääoman mukana, tällöin kulut kirjataan tuloslaskelmaan vuokrasopimuksen aikana etupainotteisesti. Standardi vaikuttaa myös konsernin

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

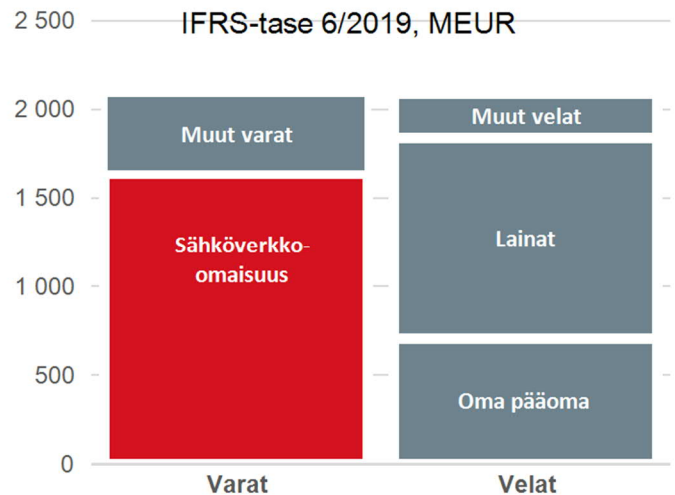
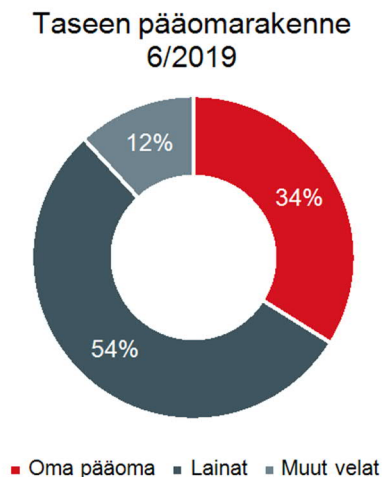
Yhtiö arvioi standardilla olevan ensimmäisenä vuonna konsernin tilikauden voittoon vaikutusta 0,2 miljoonaa euroa tulosta pienentävänä tekijänä. Vuokrakulujen arvioidaan vuonna 2019 pienenevän noin 3,0 miljoonaa euroa kun taas poistojen arvioidaan kasvavan 2,6 miljoonaa euroa ja korkokulujen 0,7 miljoonaa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

Johtoalueiden käyttöoikeudet on jo aiemmin kirjattu sopimushetkellä suoraan taseeseen, joten niiden osalta IFRS 16 -standardin voimaantulo ei muuttanut käsittelyä.

Yhtiö sovelsi standardin käyttöönotossa yksinkertaistettua lähestymistapaa, eli vaikutus kirjattiin soveltamisen alkamispäivänä 1.1.2019. Sovellettaessa yksinkertaistettua tapaa, ei vertailutietoja oikaista.

Rahoitus

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



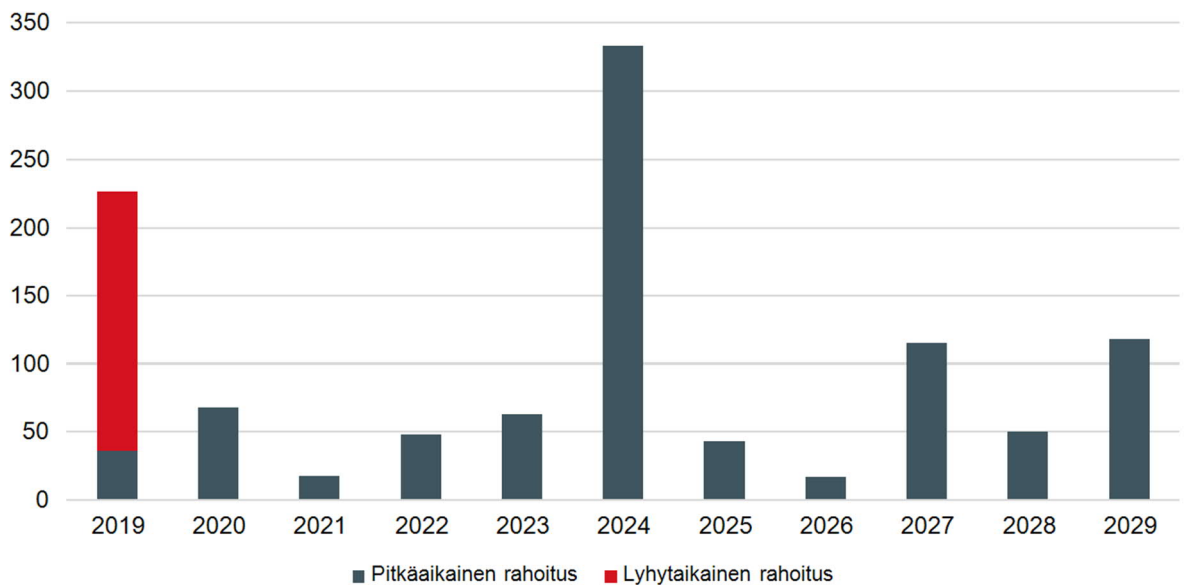
Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli alkuvuonna 94,4 (143,4) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 33,9 (36,1) prosenttia.

Fitch Ratings laski 28.1.2019 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A' tasolta 'A+' ja vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'A+' tasolta 'AA-'. Fitch myös vahvisti lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1'. Luokitusten näkymät ovat vakaat. Luokitus on edelleen paras, jonka Fitch on myöntänyt säännellylle verkkoyhtiölle Euroopassa.

Fingrid Oyj:n korkea luottoluokitus heijastaa konsernin vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat -1,7 (7,9) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 9,7 miljoonaa euroa positiivinen (3,9 miljoonaa euroa negatiivinen).

Fingrid Oyj:n liikkeelle laskemat velkakirjat on listattu Irlannin (Euronext Dublin) ja Lontoon (London Stock Exchange) pörsseissä. Fingrid ilmoitti 26.2.2019 säännöllisen tiedonantovelvollisuuden kotivaltioksi Irlannin.

Velan erääntymisprofiili 6/2019-2029, MEUR



Korolliset lainat olivat 1 133,3 (1 075,9) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 898,6 (808,3) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 234,6 (267,6) miljoonaa euroa. Fingrid ja Euroopan investointipankki (EIP) allekirjoittivat 100 miljoonan euron lainasopimuksen 7. helmikuuta 2019. EIP:n rahoitus tukee Fingridin investointiohjelmaa, jolla tähdätään Fingridin sähkönsiirtoverkon vahvistamiseen ja kehittämiseen.

LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR

	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2018	269,3	813,4	1 082,7
Rahoituksen rahavirrat	-28,8		-28,8
Valuuttakurssioiden vaikutus	2,1	3,4	5,5
Muut muutokset, joihin ei liity maksua		0,2	0,2
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	45,5	-45,5	
Lainat 31.12.2018	288,1	771,5	1 059,6
Rahoituksen rahavirrat	-61,9	100,1	38,2
Valuuttakurssioiden vaikutus	0,1	0,3	0,4
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	2,9	32,2	35,1
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	5,4	-5,4	

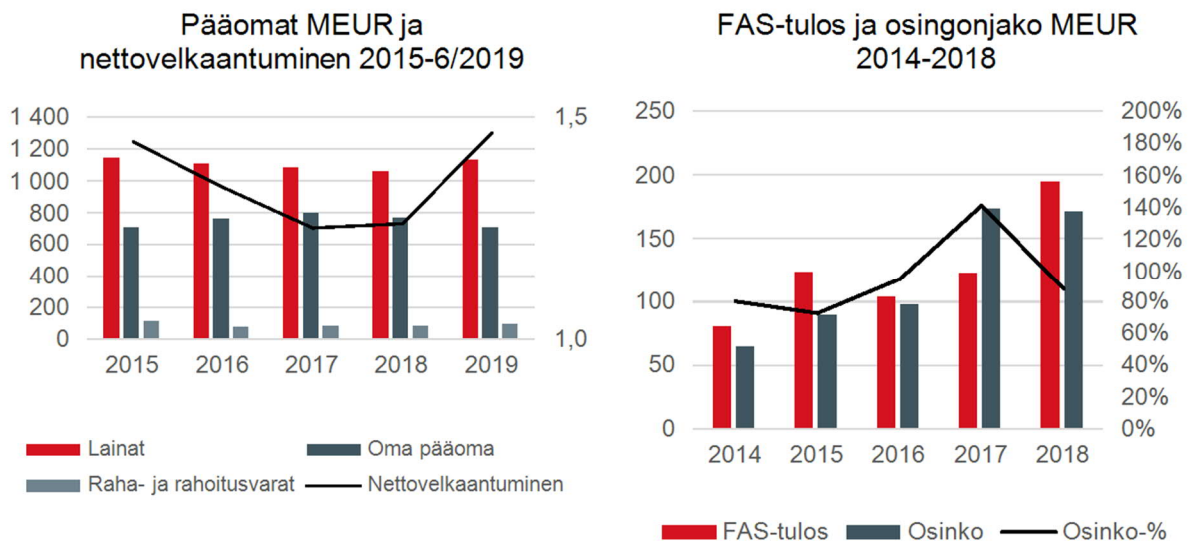
Lainat 30.6.2019	234,6	898,6	1 133,3
-------------------------	--------------	--------------	----------------

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

NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR	30.6.2019	31.12.2018
Rahavarat	25,9	13,9
Muut rahoitusvarat	70,6	71,4
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	234,6	288,1
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	898,6	771,5
Nettovelat	1 036,7	974,3

Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen sekä lainojen erotuksena.

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat sekä muut rahoitusvarat 30.6.2019 olivat 96,6 (101,6) miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä yhteensä 50 miljoonan euron suuriset ei-sitovat tililimiitit.



Fingridin yhtiökokouksessa 21.3.2019 päätettiin, että 31.12.2018 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 67 650,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 24 750,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 171 439 950,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä, yhteensä 120 506 700,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 26.3.2019.

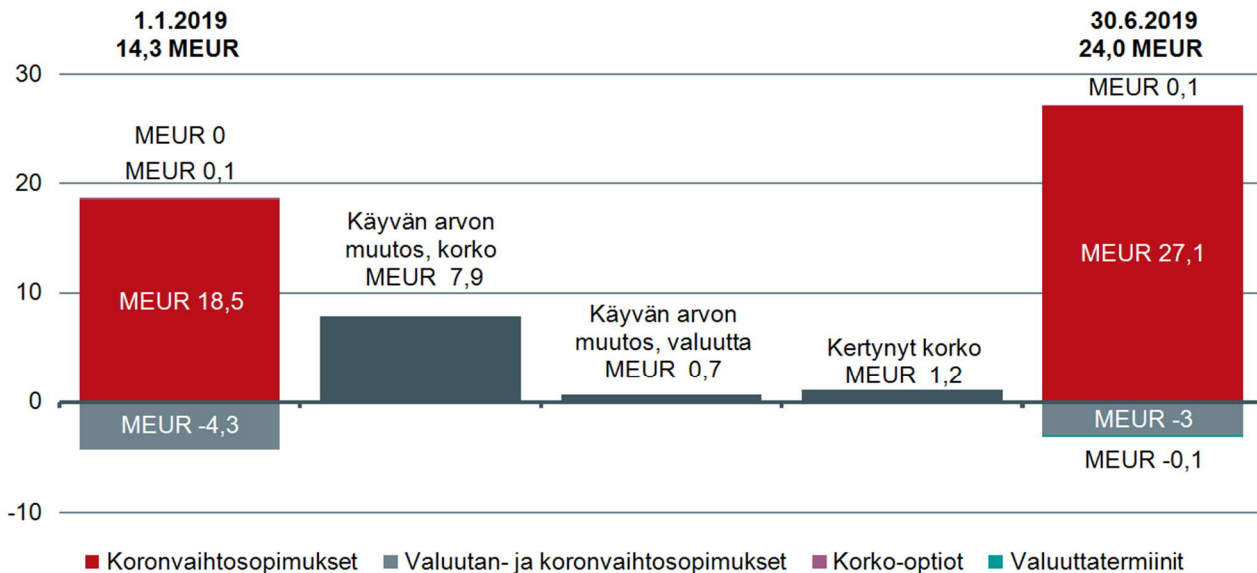
Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Toinen osinkoerä on enintään 20 100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 7 350,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 50 933 250,00 euroa.

Rahoitukseen liittyvien johdannaissopimusten käypä nettoarvo oli 24,0 (3,6) miljoonaa euroa. Konsernin valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu. Muutokset johdannaissopimusten kohde-etuuksien markkina-arvossa vaikuttavat konsernin tulokseen.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 (99) prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 17 (18) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

MEUR	30.6.2019				30.6.2018				31.12.2018				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimel-lisarvo	
Korko- ja valuutta-johdannaiset													
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset	2,9	-6,0	-3,1	36,3	4,0	-17,4	-13,3	143,5	2,6	-6,9	-4,3	36,2	Taso 2
Valuuttatermiinit	0,0	-0,1	-0,1	4,1		-0,1	-0,1	1,2	0,0	0,0	0,0	5,2	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	31,1	-4,0	27,1	265,0	23,0	-6,4	16,6	415,0	23,6	-5,1	18,5	325,0	Taso 2
Ostetut korko-optiot	0,1		0,1	730,0	0,5		0,5	620,0	0,1		0,1	620,0	Taso 2
Yhteensä	34,1	-10,1	24,0	1 035,4	27,5	-23,8	3,6	1 179,7	26,3	-12,0	14,3	986,4	
Sähkö-johdannaiset													
Sähkötuturit, NASDAQ OMX Commodities	6,4	-0,2	6,3	2,88	6,0	-0,6	5,4	2,13	12,4	-0,4	12,0	1,87	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	11,2		11,2	1,29	27,4	-0,7	26,7	2,81	27,5	0,0	27,5	2,58	Taso 1
Yhteensä	17,6	-0,2	17,4	4,18	33,3	-1,3	32,1	4,94	39,9	-0,4	39,5	4,45	

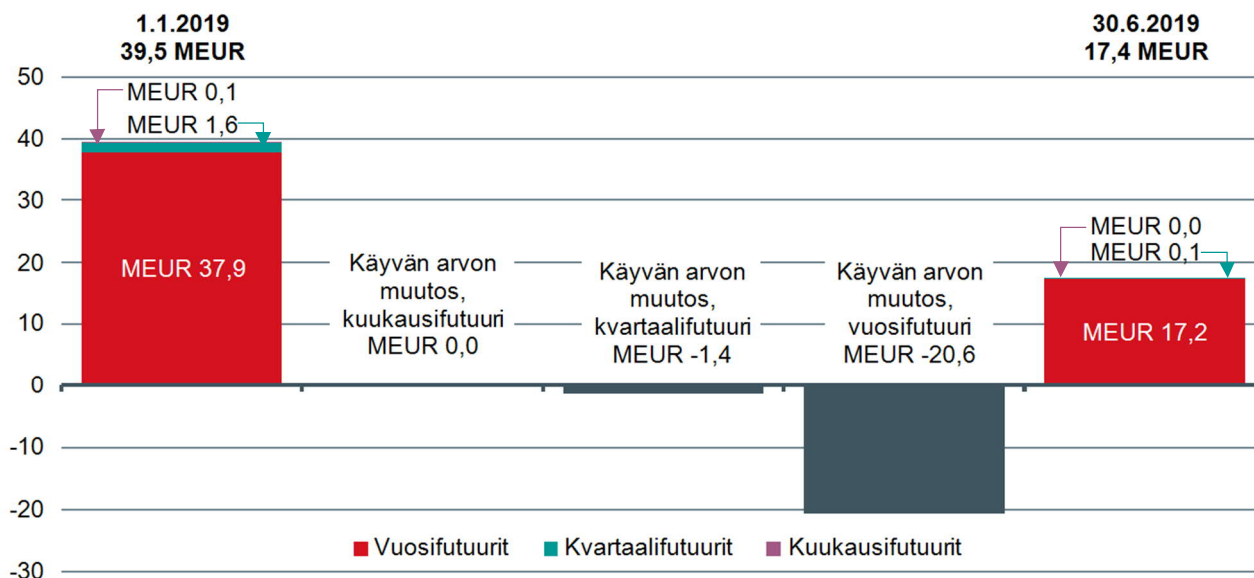
Rahoitusjohdannaisten arvonmuutos 1-6/2019



Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkötalustusten osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköfutuuri liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 22,1 miljoonaa euroa negatiivinen (29,6 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköfutuuri käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Negatiivinen tulosvaikutus johtui laskeneen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköfutuuriin käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa futuuri koko maturiteetin.

Sähköfutuuriin käyvän arvon herkkyyttä sähkön hinnan muutoksille mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 9,6 miljoonaa euroa positiivisesti / 9,6 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Sähkötutuurien arvonmuutos 1-6/2019



Siirtokapasiteetin varmistaminen

Fingridin Metsälinjaksi nimetty 400 kilovoltin siirtoyhteys lisää huomattavasti pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia. Siirtoyhteys edesauttaa Suomen pitämistä yhtenä hinta-alueena ja mahdollistaa puhtaasti tuotetun energian liittämisen kantaverkkoon. Noin 300 kilometrin pituinen Metsälinja rakennetaan nykyisten voimajohtojen paikalle tai rinnalle, ja sen reitti kulkee Petäjävedeltä Haapaveden kautta Muhokselle. Metsälinjan rakentamisessa on edetty hankintavaiheeseen sekä voimajohdon että sähköasemalaajennuksen osalta.

Fingridin ja Ruotsin kantaverkkoyhtiö Svenska kraftnätin yhteistyössä suunnittelema voimajohto Pohjois-Suomesta Pohjois-Ruotsin puolelle on edennyt ympäristövaikutusten arviointiin. Hanke sai EU:lta yli neljä miljoonaa euroa tukea tekniseen selvitysvaiheeseen. Hanke valmistuu 2025.

Yhtiön investointiohjelman painopisteenä on viime vuodet ollut 1920-luvulla rakennetun, Rautarouvaksi nimetyn Suomen vanhimman voimajohdon uudistaminen. Rakenteilla oleva voimajohto korvaa vanhaa voimajohtoyhteyttä ja vahvistaa kantaverkkoa. Rautarouvakokonaisuuteen kuuluvalla Hikiä-Orimattila 400 + 110 kilovoltin voimajohdon rakentaminen on keskittynyt Rautarouvan viimeiselle osuudelle Hikiä – Metsämarttilaan. Rautarouva II -kokonaisuus valmistuu kokonaisuudessaan joulukuussa 2019.

Rautarouva II:een liittyvä Fingridin Imatran uusi sähköasema rakennetaan Imatran vesivoimalaitoksen viereen ja uusi sähköasema otetaan käyttöön syksyllä 2020.

Fingrid toteuttaa digitaalisen sähköaseman pilotin Kotkan Pernoonkoskella ja hakee kokemuksia digitaalisen kenttäväylän hyödyntämisestä sähköasemaympäristössä. Tavoitteena on digitaalinen sähköasema, joka on turvallinen, ympäristöystävällinen, etäkäytettävä sekä kustannustehokas investointi- ja käyttökustannuksiltaan. Pernoonkosken sähköasema valmistuu vuonna 2020.

Tampereen Sähköverkko, Elenia ja Fingrid parantavat yhdessä Tampereen alueen sähköverkkoa. Nykyaikaisella ratkaisulla sähkönsiirtokyky pystytään kaksinkertaistamaan. Yhtiöt ovat laatineet sähköverkon kehittämissuunnitelman, jonka pohjalta Tampereelle saadaan alueen sähköntarvetta vastaava 110 kilovoltin voimajohto. Voimajohto rakennetaan vuosina 2019–2020. Voimajohto uusitaan hyödyntämällä nykyisen voimajohdon reittiä.

Olkiluodon ikäännytynyt 400 kilovoltin kytkinlaitos korvataan kahdella erillisellä kytkinlaitoksella. Muutoksilla parannetaan Olkiluodon ydinvoimalaitosyksiköiden verkkoliittymän luotettavuutta ja varmistetaan, että ydinvoimalaitosyksiköt pystyvät syöttämään häiriöttä sähköä kantaverkkoon. Uudet C- ja D -kytkinlaitokset otettiin käyttöön kesäkuussa 2019. Työt jatkuvat vanhan A-kytkinlaitoksen purkutöillä. Viimeisimpänä syksyn 2019 aikana B- ja C -kytkinlaitokset yhdistetään toisiinsa.

Fingrid menestyi jälleen erinomaisesti kansainvälisessä omaisuuden hallinnan ITAMS (International Transmission Asset Management Study) -tutkimuksessa. ITAMS arvioi kantaverkkoyhtiöiden omaisuuden hallinnan tehokkuutta. Tutkimus on toteutettu viisi kertaa, ja Fingrid on sijoittunut joka kerta kärkisijoille. Fingridissä on panostettu erityisesti digitalisaation hyödyntämiseen, mikä näkyy hyvänä menestymisenä tutkimuksessa.

Käyttövarmuuden hallinta

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 45,3 (45,2) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 2,2 (1,5) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 47,4 (46,7) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 34,8 (34,7) terawattituntia, mikä oli 73,3 (74,2) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 32,5 (33,1) terawattituntia, mikä oli 71,8 (73,2) prosenttia Suomen kulutuksesta.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuussa 7,2 (7,5) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,4 (0,4) terawattituntia. Maiden välinen siirtokapasiteetti on ollut tarkasteluvälillä osittain rajoitettuna lyhyitä hetkiä, kun Rauman ja Olkiluodon alueella tehtiin touko-kesäkuussa verkon vahvistamiseen liittyviä rakennustöitä.

Sähköä vietiin Viroon tammi-kesäkuussa 1,7 (1,0) terawattituntia. Maiden välinen siirtokapasiteetti oli suunnitellusti osittain rajoitettuna 10.6.- 14.6. EstLink1-yhteyden vuosihuollon aikana.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen tammi-kesäkuussa 4,2 (3,4) terawattituntia. Sähkön siirtokapasiteetti Venäjän ja Suomen välillä oli katsauskauden aikana täysimääräisesti käytettävissä. Sähkön tuontia Venäjältä on ollut edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna hieman enemmän. Vuorokauden sisäinen vaihtelu tuonnin osalta on edelleen suurta.

Suomen sähkönkulutuksen talven ennätys, noin 14 542 megawattia syntyi 28.1.2019.

Tarkastelujakson aikana kantaverkko toimi erinomaisesti, eikä merkittäviä vaikutukseltaan laaja-alaisia häiriöitä ollut.

Sähköjärjestelmän käyttö	1-6/19	1-6/18
Suomen sähkönkulutus TWh	45,3	45,2
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	2,2	1,5
Sähkön siirto Suomessa TWh	47,4	46,7
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	34,8	34,7
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	32,5	33,1
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,6	0,6
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi		
vienti Ruotsiin TWh	0,4	0,4
tuonti Ruotsista TWh	7,2	7,5
Sähkön siirto Suomi-Viro		
vienti Viroon TWh	1,7	1,0
tuonti Virosta TWh	0,3	0,5
Sähkön siirto Suomi-Venäjä		
tuonti Venäjältä TWh	4,2	3,4

Sähkömarkkinoiden kehittäminen

Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 41,22 (38,82) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 42,42 (41,97) euroa megawattitunnilta.

Maiden välisten siirtoyhteysien ruuhkaantumisesta johtuvat pullonkaulatuotot kasvoivat kokonaisuudessaan edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatuotot tammi-kesäkuussa laskivat 30,0 (37,8) miljoonaan euroon. Muutos johtui sääolosuhteiden aiheuttamista aluehintaerosta Suomen ja Ruotsin välillä: talviviikkojen kylmät jaksot nostivat Suomen hintatasoa ja kevään lyhyt, mutta raju tulvajakso pudotti Ruotsin hintoja muutaman viikon ajan. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot tammi-kesäkuussa kasvoivat 11,0 (0,8) miljoonaan euroon. Suomen ja Viron välisen pullonkaulatuottojen kasvu on seurausta Viron korkeammasta aluehinnasta. Viron aluehinta on noussut päästöoikeuksien hinnan noustessa. Pullonkaulatuottoja koskevan sääntelyn mukaisesti Fingrid kohdistaa saadut pullonkaulatuotot tuleviin rajasiirtoinvestointeihin.

HVDC-järjestelmien käytettävyyden ja luotettavuuden osalta vuoden 2019 alkupuoli on ollut haastava verrattuna vuosiin 2017 ja 2018. Erityisesti Virossa tapahtuneet EstLink 2 -yhteyden häiriöt ovat syntyneet hankalina ajankohtina, ja häiriöt ovat kasvattaneet aluehintaeroja Suomen ja Viron välillä. Hintaaeroja on syntynyt myös EstLink-yhteyksien koko kapasiteetin ollessa käytössä. Häiriöiden seurauksena vastakaupakulut ovat nousseet aiempiin vuosiin verrattuna. Häiriöiden syiden selvittämisessä ja vikojen korjaamisessa on onnistuttu hyvin, ja yhteydet on onnistuttu palauttamaan nopeasti takaisin markkinoiden käyttöön.

Fingrid toteuttaa kehityshankkeita, joiden tavoitteena on lisätä joustavuutta sähkömarkkinoille ja mahdollistaa sään mukaan vaihtelevan uusiutuvan energian tuotannon ja kuluttajien osallistuminen markkinoille.

Pohjoismaisessa tasehallintahankkeessa ja siihen liittyvässä varttitasehankkeessa uudistetaan pohjoismaisia säätö- ja reservisähkön markkinapaikkoja, muutetaan tasesähkömalli ja otetaan käyttöön 15 minuutin sähkömarkkinat. Suomi siirtyy 15 minuutin sähkömarkkinoihin yhtä aikaa muiden Pohjoismaiden kanssa. Siirtymisellä 15 minuutin markkinoihin on merkittävä vaikutus sähköjärjestelmän tasehallintaan ja myös markkinatoimijoiden toimintaan. Toukokuussa pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt julkaisivat päivitetyn etenemissuunnitelman, johon haetaan kesän aikana sidosryhmien näkemyksiä.

Tanskan kantaverkkoyhtiö Energinet ja eSettin nykyiset omistajat Fingrid, Svenska kraftnät ja Statnett allekirjoittivat 14.5.2019 sopimuksen, jonka myötä Energinet tulee mukaan yhteispohjoismaiseen taseselvitykseen siirtymällä eSett Oy:n osakkaaksi. Kunkin osapuolen osuus yhtiöstä on 25 prosenttia. Tanskan markkinatoimijat liittyvät pohjoismaiseen taseselvitykseen vuoden 2020 viimeisellä neljänneksellä sääntelyviranomaisen hyväksytyä uudet markkinaprosessit. Omistusjärjestelyllä oli vähäinen positiivinen vaikutus Fingridin tulokseen ja taseeseen katsauskaudella.

Fingridin sähkön vähittäismarkkinoiden keskitettyä tiedonvaihtojärjestelmää koskeva datahub-hanke etenee aikataulussa ja sen on määrä olla valmis 2021. Datahubin edellyttämät sähkömarkkinain muutokset tulivat voimaan helmikuun alussa. Sen velvoittamana sähkön jakeluverkonhaltijat ja vähittäismyyjät toimittivat datahubia koskevat käyttöönottosuunnitelmansa. Niiden perusteella toimialan valmius datahubin käyttöönotolle ei ole täysin kattava, mikä voi aiheuttaa tarpeen siirtää datahubin käyttöönottoa.

Sähkömarkkinat	1-6/19	1-6/18
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	41,22	38,82
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	42,42	41,97
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	30,0	37,8
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	23,0	22,3
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	11,0	0,8
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	13,4	2,8

* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi.

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppan 0,5 (0,2) miljoonaa euroa.

Vastakaupat	1-6/19	1-6/18
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,1	0,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,4	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,1	0,1
Vastakaupat yhteensä M€	0,5	0,2

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.7.2019, klo 12:30

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 383 (367), joista vakituisessa työsuhteessa oli keskimäärin 331 (316). Henkilöstökulut olivat 16,0 (16,6) miljoonaa euroa. Henkilöstön palkkakulut olivat 13,3 (13,3) miljoonaa euroa eli 3,2 (3,1) prosenttia liikevaihdosta.

Fingrid sijoittui jo kolmantena vuotena peräkkäin Suomen innostavimpien työpaikkojen joukkoon. Tänä vuonna yhtiö sijoittui sijalle kaksi keski suurten yritysten sarjassa. Tunnustus myönnetään vuosittain organisaatioille, jotka ovat saavuttaneet erinomaiset arviot Corporate Spiritin työilmapiiritutkimuksessa.

Muut asiat

Yhtiökokous valitsi Fingrid Oyj:n hallituksen toimikaudelle, joka päättyy seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallituksen puheenjohtajana jatkaa Juhani Järvi ja hallituksen varapuheenjohtajana jatkaa Päivi Nerg. Muut hallituksen jäsenet ovat Anu Hämäläinen, Sanna Syri ja Esko Torsti.

Timo Kiiveri nimitettiin 31.1.2019 Fingridin johtoryhmän jäseneksi 1.7.2019 alkaen vastuualueenaan yhtiön omaisuuden hallinta. Asta Sihvonen-Punkka nimitettiin 26.2.2019 yhtiön varatoimitusjohtajaksi 1.7.2019 alkaen. Muutokset olivat seurausta yhtiön varatoimitusjohtajana ja omaisuuden hallinnan johtajana toimineen Kari Kuuselan jättäessä tehtävänsä ja siirryttyä eläkkeelle 30.6.2019 alkaen.

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

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

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 23.7.2019 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 20.100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 7.350,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 50.933.250,00 euroa osinkoa maksetaan 26.7.2019.

Fingrid-konsernin tilikauden 2019 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan merkittävästi edellisen vuoden tasosta. Fingrid laski kantaverkkohinnoittelua vuodelle 2019 keskimäärin kahdeksan prosenttia. Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkölukujen epävarmuus. Nämä riippuvat 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.

Lisätietoja: Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428
Talous- ja rahoitusjohtaja Jan Montell, puh. 030 395 5213 tai 040 592 4419

Konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti tilanteessa, jossa yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan 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 tarkemmin aihealueittain Fingridin vuoden 2018 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Tämän tiedotteen tietyt lausunnot kohdistuvat tulevaisuuteen ja perustuvat johdon tämänhetkisiin näkemyksiin. Luonteensa vuoksi ne sisältävät riskiä ja epävarmuutta ja ovat alttiita yleisen taloudellisen tai toimialan tilanteen muutoksille.

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.

Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisijaksolla.