

FINGRID OYJ
PUOLIVUOSIKATSAUS
1.1.2023 – 30.6.2023

Yleistä

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosi-katsaukset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2022 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita. Puolivuosikatsaus on tilintarkastamaton. Vertailuluvut su-luissa 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 liitty-neet suuret voimalaitokset ja tehtaat sekä alueelliset jakeluverkot. Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää, joka on yhdistetty Keski-Euroopan ja Viron järjes-telmiin. Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käyttö, käytön suunnittelu ja valvonta sekä ver-kon ylläpito ja kehittäminen. Fingrid vastaa valtakunnan tasevastuusta siten, että Suomessa kulutetun sähkön määrä vastaa kulloinkin tuotettua ja Suomeen tuotua tai Suomesta vietyä sähköä. Lisäksi Fingridin tehtävänä on osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitte-luun. Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko- ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirto rajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa mark-kinoista. Fingridin liikevaihto koostuu sen palveluista perimistä maksuista sekä tase- ja sää-tösähkön myynnistä saatavista myyntituotoista.

Taloudellinen tulos

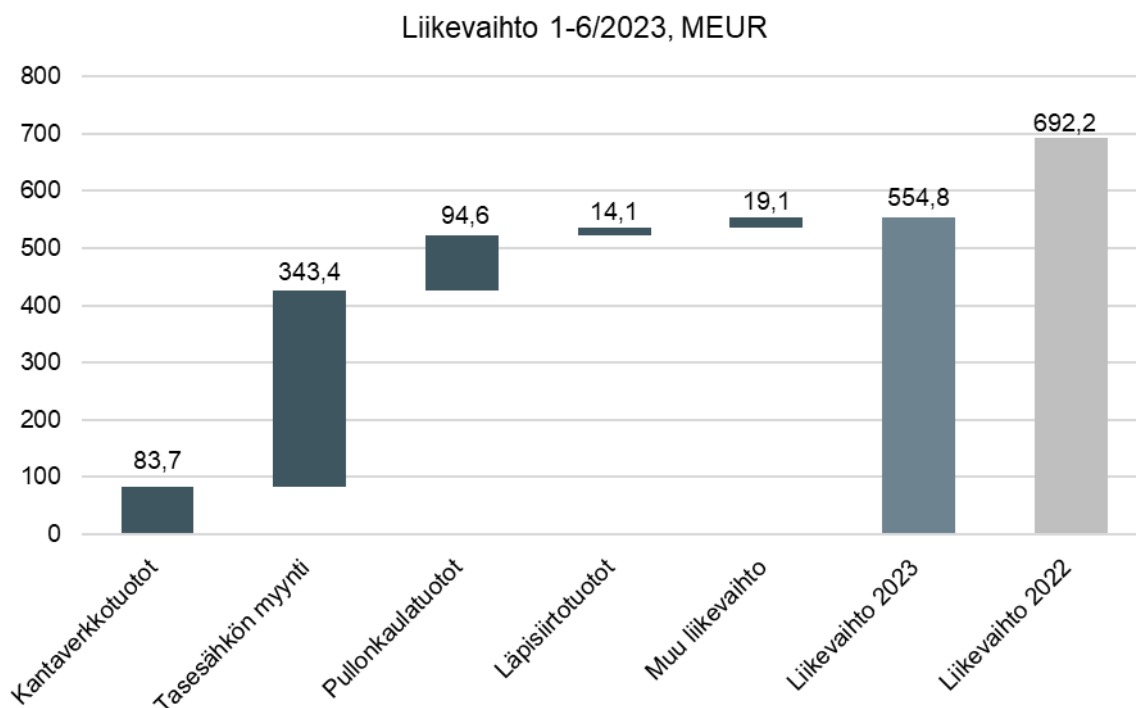
Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 554,8 (692,2) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot laskivat 83,7 (204,9) miljoonaan euroon. Syynä tuottojen laskuun oli tammi-, helmi- ja kesä-kuun kantaverkkomaksujen perimättä jättäminen ja Suomen sähkön kulutuksen lasku tammi-kesäkuussa 39,9 (42,6) terawattituntiin. Tasesähkön myynnin liikevaihto laski 343,4 (396,3) miljoonaan euroon tasesähkön hinnan voimakkaan laskun myötä. Tasepalvelumaksuja koro-tettiin tammikuussa ja alennettiin toukokuussa. Sähkön siirto Suomen ja Venäjän välillä loppui 14.5.2022, minkä vuoksi rajasiirtotuottoja ei kertynyt tarkastelukaudella. Pullonkaulatuottoja kohdistettiin liikevaihtoon 94,6 (39,8) miljoonaa euroa ja liiketoiminnan muihin tuottoihin 44,4 (6,7) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot koostuivat pääosin pullonkaulatuottojen koh-distuksesta ja olivat 45,3 (251,2) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muiden tuottojen lasku johtui suurimmaksi osaksi liiketoimintaan liittyvien sähköjohdannaisten käyvän arvon laskusta.

Tammi-kesäkuun kulut olivat 513,0 (619,4) miljoonaa euroa. Talven jälkeen voimakkaasti las-keneen sähkön hinnan myötä tasesähkön hankintakustannus aleni 236,5 (395,0) miljoonaan euroon. Kantaverkon käyttövarmuutta ja sähkön laatua varmistavien reservien kulut nousivat 71,5 (61,3) miljoonaan euroon, mikä johtui pääosin hankittavien reservimäärien kasvusta. Pul-lonkaulakustannusten nettovaikutus Suomen taseylijämaan siirtyessä Suomesta Ruotsiin ja Norjaan laski 5,9 (28,4) miljoonaan euroon. Kantaverkon häviösähkökulut alenivat 34,1 (39,7) miljoonaan euroon sähkön hinnan laskun myötä. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2023 ennustetusta häviösähkön hankinnasta oli systeemi-hinnan osalta suojattu 94 (98) pro-senttia 33,5 (33,1) euron keskihintaan megawattitunnilta. Suomen aluehintaeron osalta häviö-sähkön hankinnasta oli suojattu 85 (82) prosenttia 5,2 (6,7) euron keskihintaan megawattitun-nilta.

Kantaverkon investointiohjelma etenee. Investoinnit kasvoivat 130,7 (122,0) miljoonaan eu-roon ja valmistuvien hankkeiden myötä katsauskauden poistot kasvoivat 59,0 (52,4)

miljoonaan euroon. Kantaverkon kunnonhallintakulut olivat 8,6 (8,1) miljoonaa euroa. Henkilöstökulut kasvoivat 21,3 (19,3) miljoonaan euroon, mikä johtui henkilöstön määrän kasvusta.

Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR	1-6/23	1-6/22	muutos %	1-12/22
Kantaverkkotuotot	83,7	204,9	-59,2	333,7
Tasesähkön myynti	343,4	396,3	-13,3	1 160,2
Rajasiirtotuotot	0,0	11,3	-100,0	11,1
Tehoreservituotot*	0,1	7,1	-98,8	7,2
Läpisiirtotuotot	14,1	15,3	-8,0	23,1
Pullonkaulatuotot	94,6	39,8	137,7	229,5
Datahub -tuotot	10,3	6,2	65,3	15,0
Muu liikevaihto	8,7	11,3	-22,7	35,5
Liikevaihto yhteensä	554,8	692,2	-19,8	1 815,2
Liiketoiminnan muut tuotot	45,3	251,2	-82,0	171,4
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	600,1	943,3	-36,4	1 986,6



Kulut, MEUR	1-6/23	1-6/22	muutos %	1-12/22
Tasesähkön osto	236,5	395,0	-40,1	1 141,2
Häviösähköt	34,1	39,7	-14,1	103,9
Poistot	59,0	52,4	12,7	107,9
Reservikulut	71,5	61,3	16,6	186,9
Henkilöstökulut	21,3	19,3	10,3	38,1
Tehoreservikulut*	0,0	6,9	-100,0	6,9
Kunnonhallintakulut	8,6	8,1	6,6	19,6
Läpisiirtokulut	13,7	9,0	53,1	18,1
Siirto-oikeustuote	34,9	0,0	100,0	0,0
Muut kulut	33,4	27,8	20,2	73,3
Kulut yhteensä	547,9	619,4	-11,5	1 695,8
Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia	87,1	83,5	4,4	149,8
Liikevoitto	-79,5	323,6	-124,6	290,4

* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulustuntien sähkön riittävyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa. Tehoreservijärjestelyssä ei kaudella 1.11.2022-31.10.2023 ole yhtään tehoreserviyksikköä, minkä vuoksi kulut ovat laskeneet merkittävästi.

Konsernin liiketulos oli -79,5 (323,6) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli -85,0 (299,4) miljoonaa euroa. Erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät pääosin johdannaisten markkina-arvojen muutoksella (negatiivinen muutos 393,6 miljoonaa euroa). Liikevoitto ilman operatiiviseen toimintaan liittyvien johdannaisten käyvän arvon muutosta oli 87,1 (83,5) miljoonaa euroa. Liikevoitto ilman johdannaisten käyvän arvo muutosta kasvoi edellisvuodesta investointiohjelman ja korkotason nousun lisätessä yhtiön sallittua tuottoa. Katsauskauden tulos oli -67,9 (239,4) miljoonaa euroa ja laaja tulos -68,0 (239,4) miljoonaa euroa.

Fingridille kertyy 50% Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisten sähkönsiirtoyhteysien pullonkaulatutuotoista. Joulukuussa 2022 Fingrid yhdessä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa otti käyttöön siirto-oikeustuotteet Suomen ja Viron rajalla. Kyseisillä siirto-oikeustuotteilla kaupataan ennalta noin 2/3 Suomen ja Viron välisen rajan sähkönsiirtokapasiteetista. Siirto-oikeustuotteen haltija on oikeutettu siirto-oikeustuotetta vastaavan siirtoyhteyden pullonkaulatutuottoihin.

Suomen rajasiirtoyhteyksiltä kertyneet pullonkaulatutuotot olivat 102,4 (312,7) miljoonaa euroa. Pullonkaulatutuotot, jotka sisältävät siirto-oikeuden Suomen ja Viron rajalla, olivat yhteensä 124,9 (312,7) miljoonaa euroa. Näistä Fingridille jäävä osuus oli 90,0 (312,7) miljoonaa euroa.

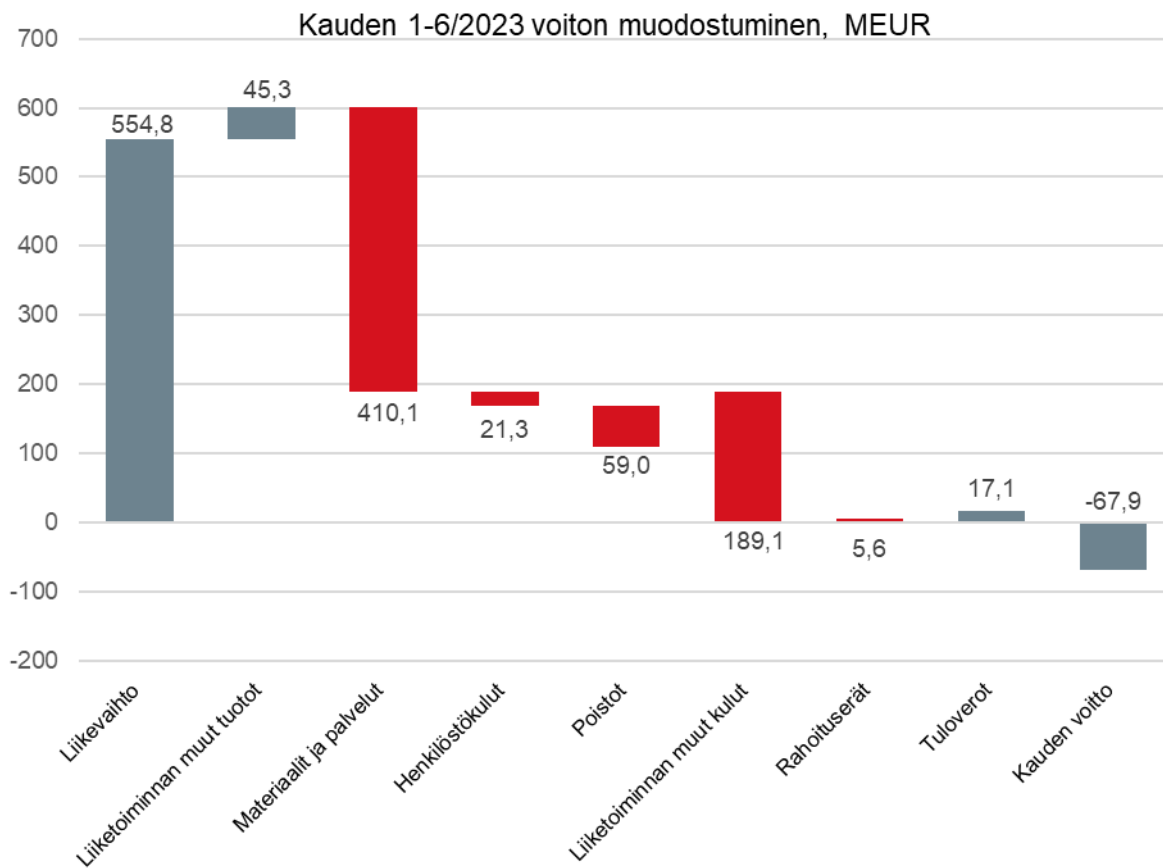
Suomen ja Viron rajalta myönnettyistä siirto-oikeustuotteista kertyi Fingridille 22,4 (0,0) miljoonaa euroa tuloa ja tätä vastaavan rajakapasiteetin siirto-oikeuden haltijoille tuloutettu pullonkaulatutuotto oli 34,9 (0,0) miljoonaa euroa.

Pullonkaulatutuottoja kohdistettiin liikevaihtoon 94,6 (39,8) miljoonaa euroa ja liiketoiminnan muihin tuottoihin 44,4 (6,7) miljoonaa euroa. Pullonkaulatutuotoilla katettiin kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä tammi-, helmi- ja kesäkuulta ja liiketoiminnan kustannuksia.

EU-sääntely määrittää pullonkaulatuottojen käytön investointeihin, kustannusten kattamiseen ja käyttöön tulona. Energiavirasto päättää Fingridin saamien pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Energiaviraston on antanut valvontakirjeissään ohjeistuksen pullonkaulatuottojen käytöstä vuosia 2023 ja 2024 koskien. Fingrid tulee jatkossa käyttämään pullonkaulatuottoja rajakapasiteettia lisäävien investointien rahoittamiseen sekä kohdistamaan niitä liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin asiakkaidensa hyväksi. Fingrid on ilmoittanut jättävänsä perimättä kantaverkkomaksuja heinä-, marras- ja joulukuulta 2023. Käyttämättä olevat pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään lyhyt- ja pitkäaikaiset siirtovelat.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden tulokselle. Kantaverkkosiirron korkeampi talviajan tariffi on voimassa joulukuun ensimmäisestä päivästä helmikuun viimeiseen päivään, jolloin sähkön kulutuskin on suurempaa. Lisäksi vaihtelut sähkömarkkinatilanteessa vaikuttavat yhtiön markkinaehtoihin kuluihin. Fingridin palveluiden hinnoittelu seuraa kustannuskehitystä yli ajan. Merkittävä osa konsernin tilikauden liikevoitosta kertyy talvitariffikuukausilta, joten päättyneen katsauskauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden tulosta. Kertyneiden pullonkaulatuottojen käyttö kantaverkkotoiminnan kustannusten ja kantaverkkomaksujen kattamiseen tasoittaa osaltaan yhtiön tuloksen kausivaihtelua.

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA	1.1.-30.6.2023	1.1.-30.6.2022	1.1.-31.12.2022
	MEUR	MEUR	MEUR
LIIVEVAIHTO	554,8	692,2	1 815,2
Liiketoiminnan muut tuotot	45,3	251,2	171,4
Materiaalit ja palvelut	-410,1	-527,9	-1 509,0
Henkilöstökulut	-21,3	-19,3	-38,1
Poistot	-59,0	-52,4	-107,9
Liiketoiminnan muut kulut	-189,1	-20,2	-41,3
LIIVEVOITTO	-79,5	323,6	290,4
Rahoitustuotot	8,5	0,1	1,5
Rahoituskulut	-14,6	-23,9	-34,2
Rahoitustuotot ja -kulut	-6,1	-23,8	-32,7
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,5	-0,4	-0,4
VOITTO ENNEN VEROJA	-85,0	299,4	257,4
Tuloverot	17,1	-60,0	-51,6
KAUDEN VOITTO	-67,9	239,4	205,8
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvai- kutteisiksi			
Siirto tilikauden tulokseen	-0,0	0,0	0,0
KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ	-68,0	239,4	205,8
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille	-67,9	239,4	205,8
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille	-68,0	239,4	205,8



KONSERNITASE

VARAT	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
	MEUR	MEUR	MEUR
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	101,8	100,7	100,9
Muut aineettomat hyödykkeet	60,4	57,3	63,5
	250,1	245,9	252,3
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	21,5	20,4	21,4
Rakennukset ja rakennelmat	291,8	263,4	297,6
Koneet ja kalusto	558,9	535,5	585,0
Voimajohdot	691,4	687,1	710,5
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Ennakkomaksut ja keskenkäisöt	308,7	318,6	183,8
	1 872,4	1 825,1	1 798,4
Käyttöoikeusomaisuuserät	31,4	30,1	28,7
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	13,2	11,9	12,7
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	70,9	6,4	
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,1	0,1	0,1
Johdannaisinstrumentit	41,0	189,5	66,9
Laskennalliset verosaamiset	57,2	32,6	50,5
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ	2 336,2	2 341,5	2 209,7
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	18,9	14,4	18,7
Johdannaisinstrumentit	35,0	138,2	166,4
Myyntisaamiset ja muut saamiset	32,7	96,5	88,3
Muut rahoitusvarat	261,4	224,3	350,0
Rahavarat	363,4	200,0	383,4
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ	711,4	673,4	1 006,9
VARAT YHTEENSÄ	3 047,7	3 014,9	3 216,6

KONSERNITASE

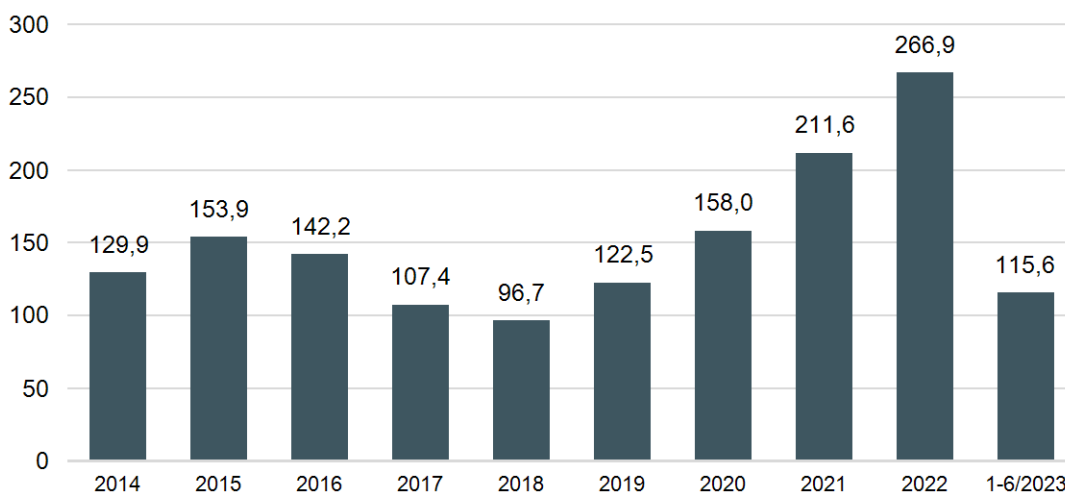
OMA PÄÄOMA JA VELAT	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
	MEUR	MEUR	MEUR
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	55,9	55,9	55,9
Ylikurssirahasto	55,9	55,9	55,9
Muuntoerot	0,0	0,0	0,0
Kertyneet voittovarot	451,3	685,8	607,9
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	563,1	797,7	719,8
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	107,2	153,7	136,2
Lainat	652,2	1 015,2	963,4
Varaukset	3,1	3,1	3,1
Johdannaisinstrumentit	35,5	12,8	22,2
Vuokrasopimusvelat	29,3	28,3	27,0
Siirtovelat	640,8	500,4	677,4
	1 468,2	1 713,6	1 829,3
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	364,2	55,4	63,0
Johdannaisinstrumentit	7,7	0,4	0,2
Vuokrasopimusvelat	3,2	2,7	2,7
Ostovelat ja muut velat	641,4	445,1	601,5
	1 016,4	503,6	667,5
VELAT YHTEENSÄ	2 484,6	2 217,2	2 496,8
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ	3 047,7	3 014,9	3 216,6

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 vaikutusajanaan. 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	1-6/2023	1-6/2022	Muutos	1-12/2022
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 798,4	1 784,1	14,2	1 784,1
Lisäykset	127,7	88,6	39,0	112,8
Vähennykset	-1,1	0,0	-1,0	-1,4
Poistot ja arvonalentumiset	-52,6	-47,6	-5,0	-97,2
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 872,4	1 825,1	47,3	1 798,4

INVESTOINNIT, MEUR	1-6/2023	1-6/2022	Muutos	1-12/2022
Verkkoinvestoinnit	122,5	103,7	18,7	246,0
Asemat	85,7	74,0	11,7	178,2
Johdot	36,7	29,7	7,1	67,8
Investoinnit kaasuturbiineihin	1,1	0,7	0,4	3,7
Muut investoinnit	7,1	17,6	-10,5	26,4
ICT	4,6	5,4	-0,8	11,0
Muut	2,5	12,2	-9,7	15,4
Investoinnit yhteensä	130,7	122,0	8,7	276,1

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2014-6/2023, MEUR



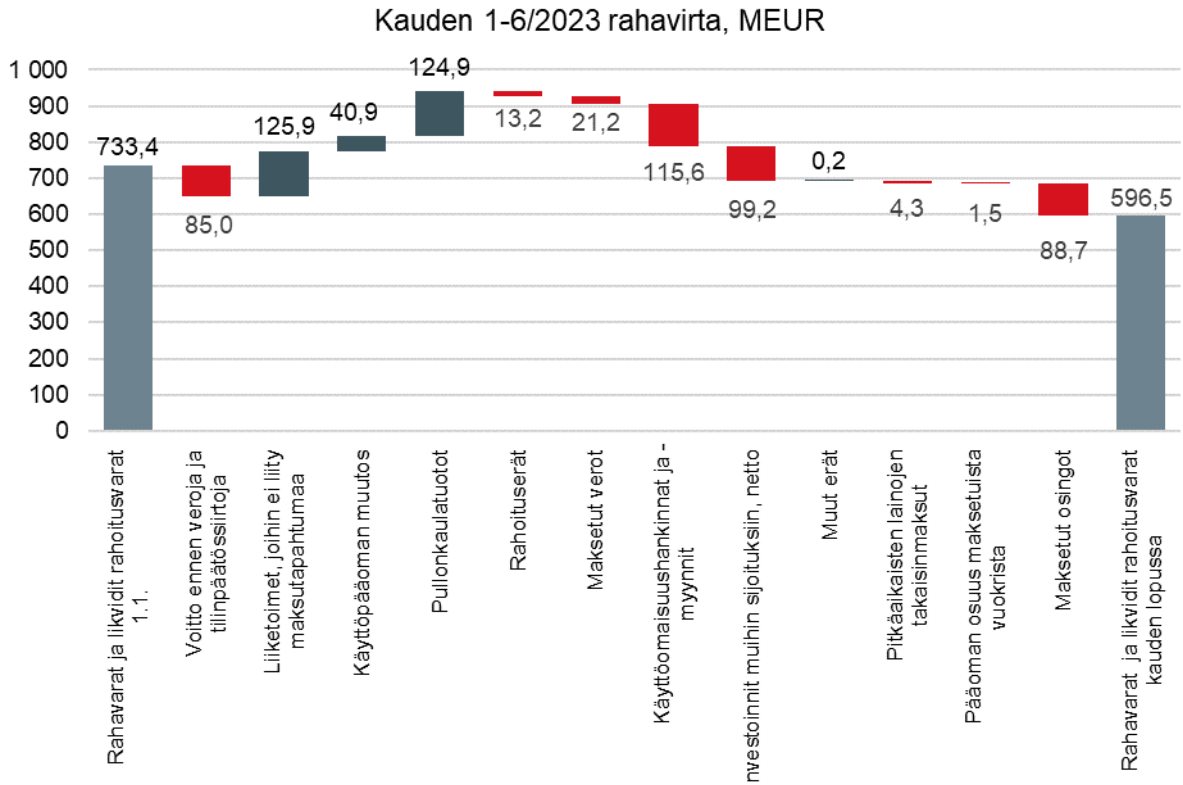
VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2023	30.6.2022	Muutos	31.12.2022
Pantatut rahavarat	0,3	0,3	0,0	0,3
Varavoimalaitosten käyttöoikeussopimukset	24,3	32,6	-8,3	28,6
Luotonvarausprovisiot	1,5	1,9	-0,4	2,3
Yhteensä	26,1	34,8	-8,7	31,1
Investointisitoumukset	384,0	351,2	32,9	316,5

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2022 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	1-6/2023	1-6/2022	Muutos	1-12/2022
Korkotuotot	0,0	0,0	-0,0	0,0
Ostot	3,8	1,2	2,6	4,9
Ostovelat		4,5	-4,5	15,7
Lainasaamiset		0,4	-0,4	0,2

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Muuntoerot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
1.1.2022	55,9	55,9	0,0	535,1	647,0
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				239,4	239,4
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			0,0		0,0
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna					
			0,0		0,0
Laaja tulos					
			0,0	239,4	239,4
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2021				-88,7	-88,7
30.6.2022	55,9	55,9	0,0	685,8	797,7
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				-33,6	-33,6
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			0,0		0,0
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
Laaja tulos					
			0,0	-33,6	-33,6
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2021				-44,3	-44,3
31.12.2022	55,9	55,9	0,0	607,9	719,8
1.1.2023	55,9	55,9	0,0	607,9	719,8
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				-67,9	-67,9
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-0,0		0,0
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
Laaja tulos					
			0,0	-67,9	-68,0
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2022				-88,7	-88,7
30.6.2023	55,9	55,9	0,0	451,3	563,1

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA	1.1.-30.6.2023	1.1.-30.6.2022	1.1.-31.12.2022
	MEUR	MEUR	MEUR
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	-85,0	299,4	257,4
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	59,0	52,4	107,9
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	1,1	-0,2	-3,5
Muut oikaisut		-2,5	-2,5
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-0,5	0,4	0,4
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	166,6	-240,1	-140,6
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	29,5	6,6	14,2
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-139,0	-46,5	-248,3
Rahoitustuotot ja -kulut	6,1	23,8	32,7
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	3,1	-1,1	-0,4
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	57,3	37,8	45,6
Vaihto-omaisuuden muutos	-0,2	-0,1	-4,5
Osto- ja muiden velkojen muutos	-16,2	42,2	42,8
Pullonkaulatuotot	124,9	312,7	942,9
Varausten muutos			-0,2
Maksetut korot	-22,9	-15,3	-17,8
Saadut korot	12,1	4,5	7,2
Maksetut verot	-21,2	-18,6	-39,3
Liiketoiminnan nettorahavirta	174,6	455,2	994,0
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-110,1	-91,9	-250,4
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-5,5	-10,4	-16,6
Investoinnit muihin sijoituksiin	-149,3	-3,1	-3,9
Luovutustulot muista sijoituksista	50,1		6,5
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutusvoitot		0,4	5,0
Lainojen takaisinmaksu	0,2	0,2	0,4
Saadut osingot		0,4	0,4
Saadut avustukset			15,7
Aktivoidut maksetut korot	-2,4	-1,7	-3,7
Investointien nettorahavirta	-217,0	-106,1	-246,6
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		35,0	35,0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-4,3	-4,3	-47,7
Lyhytaikaisten lainojen nostot			
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-85,2	-85,2
Maksetut osingot	-88,7	-88,7	-133,0
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-1,5	-1,3	-2,7
Rahoituksen nettorahavirta	-94,5	-144,5	-233,6
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos	-136,9	204,6	513,8
Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa	733,4	219,6	219,6
Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa	596,5	424,3	733,4



Toimintasegmentit

Fingrid siirtyi raportoimaan kahta toimintasegmenttiä kesäkuusta 2023 alkaen. Fingridin toimintaan tai organisaatorakenteeseen ei ole tullut muutoksia. Konsernin raportoitavat toimintasegmentit ovat kantaverkko-segmentti ja tasepalvelut-segmentti. Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkön siirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden kehittäminen. Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja. Lisäksi voimajärjestelmää tasapainottavien reservi- ja säätösähkömarkkinoiden edistäminen sisältyvät tasepalvelut-segmenttiin. Sekä kantaverkko- että tasepalvelut-segmentit ovat yhtiön säänneltyä liiketoimintaa, jota valvoo Energiavirasto. Maantieteellisiä tietoja ei esitetä, sillä Fingrid toimii yksinomaan Suomessa. Konsernilla on myös muita lakisääteisesti määrättyjä julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämiä tehtäviä, jotka on sisällytetty segmentti-informaatioon muihin toimintoihin.

Segmentti-informaatio raportoidaan ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa yhdenmukaisella tavalla. Yhtiön johtamisperiaatteiden mukaisesti ylimpänä operatiivisena päätöksentekijänä, joka vastaa resurssien kohdistamisesta toimintasegmenteille ja arvioi segmenttien tulosta, toimii toimitusjohtaja.

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS konsernitilinpäätökseen. Segmenttien tulosta arvioidaan liiketuloksen perusteella. Segmenttien liiketulokset yhdessä muodostavat verkkoliiketoiminnan liikevoiton, joka on pohjana sääntelyn mukaisen toteutuneen oikaistun tuloksen laskennassa. Kulut kohdistetaan segmenteille aiheuttamisperiaatteen

mukaan, joka luo perustan palveluiden hinnoittelulle. Rahoitustuottoja ja -kuluja ei kohdisteta segmenteille, sillä konserninrahoitus hallinnoi konsernin rahavaroja.

Vaihtelut segmenttikohtaisissa tuloksissa ja liikevaihdossa ovat tyyppillisiä. Segmentit muodostavat pohjan Fingridin kohtuullisen tuoton sääntelyn mukaisen oikaistun tuloksen laskennalle ja näin toisen segmentin tuloskehitys voi vaikuttaa ajallisesti myös toiseen segmenttiin, jotta toiminnalle asetettua sallittua tuottoa ei ylitetä. Segmenttien palveluhinnoittelua tarkistetaan kustannusvastaavasti yli ajan.

Segmentti-informaatio julkaistaan puolivuositain osana konsernin IFRS tilinpäätöstä ja puolivuositarkastusta.

Kantaverkko-segmentti

Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkön siirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden ja sähköjärjestelmän ylläpitoon liittyvien reservien kehittäminen. Segmentin liikevaihto koostuu kantaverkon tariffituotoista, liittymismaksuista, loissähköstä sekä muista kantaverkkotoimintoon liittyvistä tuotoista. Segmentin kulueriä ovat mm. poistot verkkoinvestoinneista, kantaverkon käyttöä varmistavat reservit ja niiden kehittäminen, häviösähkön hankinta, pullonkaulakustannukset, vastakaupat, verkon kunnossapito sekä sähkömarkkinoiden kehittämiskustannukset. Siirtoverkon pullonkauloista aiheutuvat tuotot ja -kulut, FTR siirto-oikeudet, verkko-omaisuuden myynneistä syntyneet myyntivoitot ja -tappiot sekä poistot ja arvonalentumiset sisältyvät kantaverkko-segmenttiin. Kausivaihtelut ja vaihtelut vuosien välillä ovat tyyppillisiä segmentin liikevaihdossa ja liiketuloksessa.

Kantaverkko-segmentti, MEUR	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
Liikevaihto	241,0	289,6	647,9
Liiketulos	54,7	102,3	215,8

Tammi-kesäkuussa kantaverkko-segmentin liikevaihto laski 241,0 (289,6) miljoonaan euroon. Kantaverkkomaksut jätettiin perimättä tammi-, helmi- ja kesäkuulta. Tämä kompensoitiin yhtiön tuloksessa pullonkaulatuottojen 139 miljoonan euron suuruisella kohdistuksella. Rajasiirtotuottojen kertyminen Venäjän rajasiirrosta loppui toukokuussa 2022.

Liikevoitto laski 54,7 (102,3) miljoonaan euroon. Tasepalvelu-segmentin liiketulos tarkastelukaudella oli korkea, mikä alensi tilapäisesti kantaverkko-segmentin liiketulosta Fingridin tuloksen ollessa sallitun tuoton mukainen. Kantaverkko-segmentin kannattavuudessa ei ole tapahtunut rakenteellista muutosta edellisiin vuosiin verrattuna.

Tasepalvelut-segmentti

Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja. Lisäksi tasehallintaan liittyvien reservimarkkinoiden kehittäminen sisältyy tasepalvelut-segmenttiin. Segmentin liikevaihto koostuu tasepalvelun tariffituotoista ja tasesähkökaupan myynneistä ja segmentin kulut tasesähkökaupan ostoista, reservikapasiteettikustannuksista sekä muista tasehallintaan ja taseselvitykseen liittyvistä toiminnan kuluista.

Tasepalvelut-segmentin tiedot vastaavat tilinpäätöksen emoyhtiön liitetiedoissa esitettävää, sähkömarkkinalain mukaan eriytettyä tasepalvelun tulosta.

Tasepalvelut-segmentti, MEUR	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
Liikevaihto	350,8	426,2	1 231,9
Liiketulos	57,6	-15,4	-58,7

Tammi-kesäkuussa tasepalvelun liikevaihto oli 350,8 (426,2) miljoonaa euroon. Tasesähkön hinta laski viime vuodesta. Tasepalvelumaksuja korotettiin tammikuussa tasolle 1,7 €/MWh ja alennettiin toukokuussa tasolle 1,2 €/MWh.

Tasepalvelun liiketulos oli 57,6 (-15,4) miljoonaa euroa. Tasepalvelu maksujen muutokset seuraavat kustannuskehitystä sekä tasesähkökaupan myyntikatteen kertymistä. Reservikustannusten vaihtelut ovat olleet suuret ja reservikustannukset olivat ennakoitua pienemmät alkuvuonna, minkä vuoksi tasepalvelumaksuja alennettiin toukokuussa. Tasepalvelumuksilla katettiin tasepalvelun edellisten vuosien tappioita tarkastelujaksolla.

Tulos liiketoimintasegmenteittäin

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmätetään IFRS konsernitilinpäätökseen.

1-6/2023

MEUR

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	241,0	350,8	-37,0	554,8
Poistot	-55,5	-0,3	-3,2	-59,0
Liiketulos	54,7	57,6	-191,7	-79,5
Rahoitustuotot ja -kulut			-6,1	-6,1
Tulos ennen veroja				-85,0

1-6/2022

MEUR

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	289,6	426,2	-23,6	692,2
Poistot	-50,1	-0,2	-2,1	-52,4
Liiketulos	102,3	-15,4	236,6	323,6
Rahoitustuotot ja -kulut			-23,8	-23,8
Tulos ennen veroja				

1-12/2022

MEUR

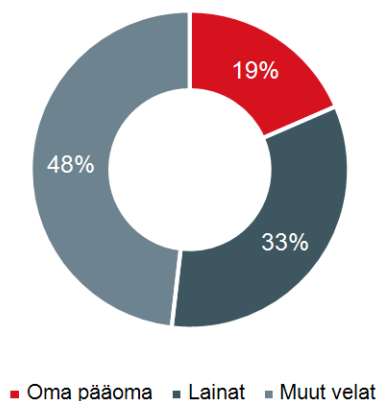
Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	647,9	1 231,9	-64,5	1 815,2
Poistot	-102,7	-0,4	-4,8	-107,9
Liiketulos	215,8	-58,7	133,4	290,4
Rahoitustuotot ja -kulut			-32,7	-32,7
Tulos ennen veroja				

Muihin toimintoihin sisältyy muut lakisääteisesti Fingridille määrättyt julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut sekä sähkömarkkinoiden keskitetyt tiedonvaihtopalvelut. Tehtäviä hoitaa Fingrid Datahub Oy ja Finextra Oy tytäryhtiöt. Muihin toimintoihin sisältyy lisäksi emoyhtiön hallinnolliset ja ICT-palvelut tytäryhtiöille. Konserniraportoinnissa eliminoidaan emoyhtiön ja tytäryhtiöiden väliset tuotto- ja kuluerät. IFRS eriin sisältyy muun muassa sähköjohdannaisten markkina-arvon muutokset, liittymismaksujen IFRS 15:n mukainen jaksottaminen ja vuokrasopimusten jaksottaminen IFRS 16:n mukaan.

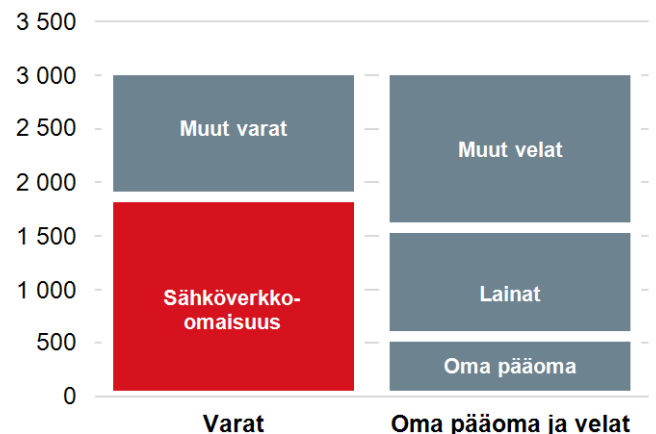
Rahoitus

Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli katsauskaudella -42,2 (349,2) miljoonaa euroa. Rahavirran lasku johtui pullonkaulatuottojen matalammasta kertymästä katsauskaudella. Rahavirtaa alentavat siihen sisältyvä 99,2 miljoonaa euron investoinnit korkosijoituksiin. Omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 18,5 (26,5) prosenttia. Omavaraisuusasteen laskuun vaikutti oman pääoman aleneminen ja pullonkaulatuottojen kasvu taseessa. Oman pääoman aleneminen johtui sähköjohdannaisten markkina-arvon laskun aiheuttamasta negatiivisesta tulosvaikutuksesta sekä huhtikuussa maksettusta ensimmäisestä osinkoerästä. Kertyneet pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään lyhyt- ja pitkävaikutteiset siirtovelat, joka kasvattaa taseen velan määrää ja alentaa osaltaan omavaraisuusastetta. IFRS 16 -standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,2 prosenttiyksikköä pienentävä.

Taseen pääomarakenne 6/2023

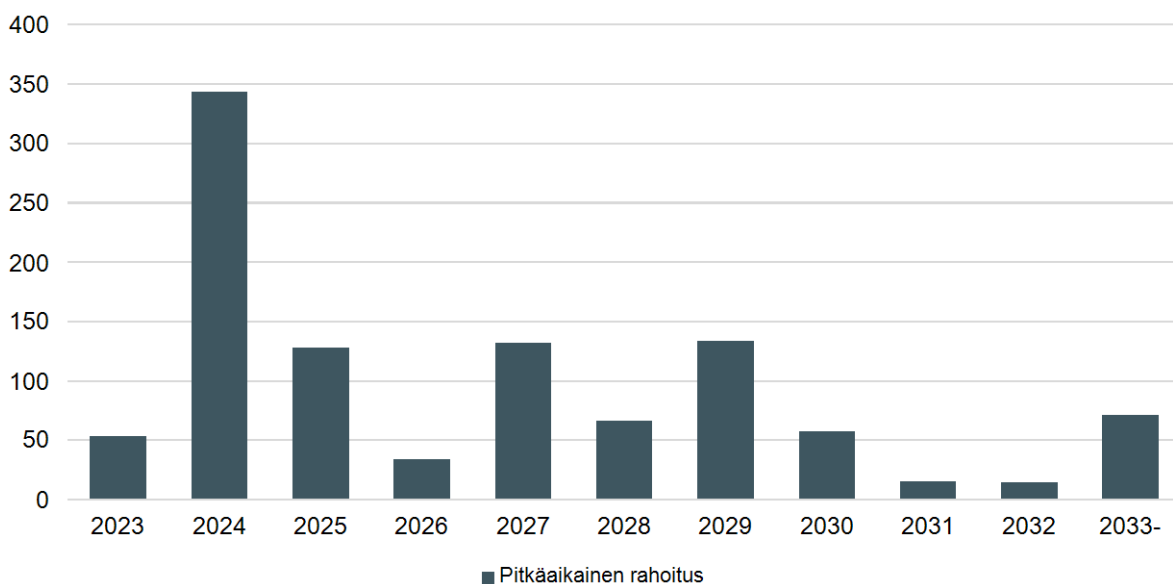


IFRS-tase 6/2023, MEUR



Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat 6,1 miljoonaa euroa (23,8 miljoonaa euroa), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 11,8 miljoonaa euroa negatiivinen (20,8 miljoonaa euroa negatiivinen). Rahoitusvarojen käyvän arvon muutos oli 3,1 miljoonaa euroa positiivinen (1,1 miljoonaa euroa negatiivinen). Nettorahoituskuluihin sisältyi IFRS 16 -standardin mukaisesti 0,3 (0,3) miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatusta vuokrasopimusveloista.

Velan erääntymisprofiili 6/2023-2033-, MEUR



Yllä olevassa kuvassa pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 32,5 miljoonaa euroa. Maturiteetiltaan alle vuoden pituista lyhytaikaista rahoitusta ei ollut käytössä 30.6.2023.

Korolliset lainat olivat 1 048,9 (1 101,6) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 681,6 (1 043,6) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 367,4 (58,1) miljoonaa euroa. Lyhytaikaisten lainojen määrän kasvua selittää huhtikuussa 2024 erääntyvä 300 miljoonan euron suuruisen joukkovelkakirja. Lainoihin sisältyi raportointipäivänä IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 32,5 (31,1) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa erääntyviä oli 3,2 (2,7) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 29,3 (28,3) miljoonaa euroa.

LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR

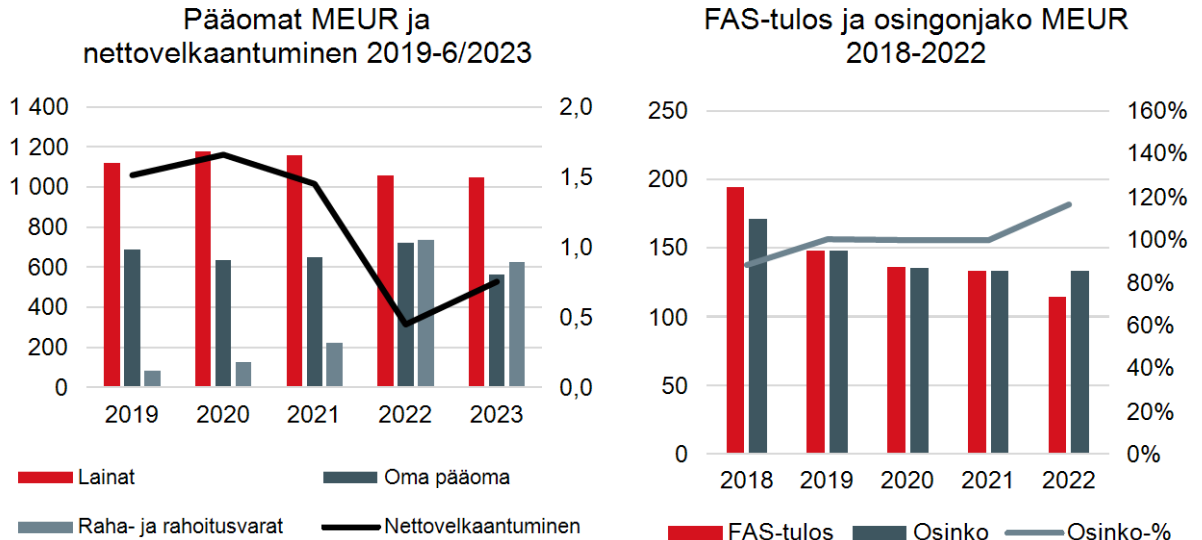
	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuo- den kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2022	135,5	1 022,6	1 158,1
Rahoituksen rahavirrat	-85,2	-12,7	-97,9
Valuuttakurssioikaisut		-3,0	-3,0
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,1	-1,2	-1,1
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	15,4	-15,4	
Lainat 31.12.2022	65,8	990,4	1 056,2
Rahoituksen rahavirrat		-4,3	-4,3
Valuuttakurssioikaisut		-5,8	-5,8
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,3	2,5	2,8
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	301,3	-301,3	
Lainat 30.6.2023	367,4	681,6	1 048,9

NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR

	30.6.2023	31.12.2022
Rahavarat	363,4	533,4
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	233,1	200,0
Lainat – vuoden kuluessa erääntyvät	367,4	65,8
Lainat – yli vuoden kuluttua erääntyvät	681,6	990,4
Nettovelat	452,4	322,7

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

Konsernin maksuvalmius säilyi erittäin hyvänä. Rahavarat sekä muut rahoitusvarat olivat katsauskauden lopussa 624,8 (424,3) miljoonaa euroa. Fingrid on käyttänyt aktiivisesti sille kertyneitä pullonkaulatuottoja investointeihin jättäen perimättä kantaverkkomaksuja ja kattaen pullonkaulatuotoilla toiminnan kustannuksia. Pullonkaulatuottojen kertymä on ollut huomattavasti edellisvuotta alempi. Lisäksi yhtiöllä on muihin pitkäaikaisiin sijoituksiin sisältyviä korkosijoituksia 70,9 (0,0) miljoonaa euroa. Konsernilla on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä yhteensä 90 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat maksuvalmiutta varmistavat rahoitusjärjestelyt pankkien kanssa.



Fingridin yhtiökokouksessa 31.3.2023 päätettiin, että 31.12.2022 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 52 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 19 200,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 133 037 400,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä, yhteensä 88 691 600,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 5.4.2023.

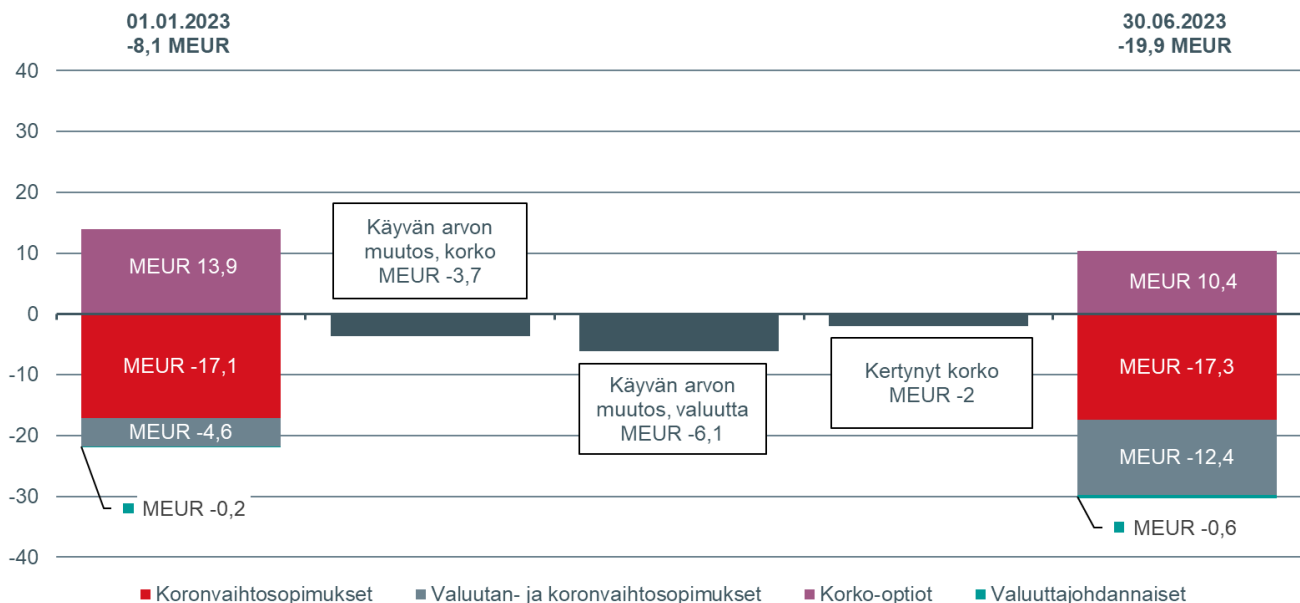
Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen perusteella puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Toinen osinkoerä on enintään 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 44 345 800,00 euroa.

Rahoitukseen liittyvien johdannaissopimusten käypä nettoarvo oli -19,9 (-4,0) miljoonaa euroa. Konsernin valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu. Osana yhtiön investointeja on toteutettu metallien hintariskin suojausta metallijohdannaisilla. 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 prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 29,7 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

MEUR	30.6.2023				30.6.2022				31.12.2022				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimellisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimellisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimellisarvo	
Korko- ja valuuttajohdannaiset													
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-12,4	-12,4	56,0		-4,4	-4,4	56,0		-4,6	-4,6	56,0	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	0,0	-0,6	-0,6	8,3	0,1	-0,4	-0,3	7,6	0,1	-0,4	-0,2	11,9	Taso 2
Koronvaihtosopimukset		-17,3	-17,3	280,0	2,7	-8,1	-5,5	280,0	0,3	-17,4	-17,1	280,0	Taso 2
Ostetut korko-optiot	10,4		10,4	450,0	6,2		6,2	550,0	13,9		13,9	550,0	Taso 2
Yhteensä	10,4	-30,3	-19,9	794,3	8,9	-12,9	-4,0	893,6	14,3	-22,4	-8,1	897,9	
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	65,6	-12,8	52,8	3,16	318,8	-0,3	318,5	5,74	219,0		219,0	4,49	Taso 1
Yhteensä	65,6	-12,8	52,8	3,16	318,8	-0,3	318,5	5,74	219,0		219,0	4,49	
Metallijohdannaiset	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	tn	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	tn	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	tn	
Metallioptiot													Taso 2
Metallin hinnanvaihtosopimukset	0,0	-0,1	-0,0	473,00					0,1		0,1	342,0	Taso 2
Yhteensä	0,0	-0,1	-0,0	473,00					0,1		0,1	342,00	

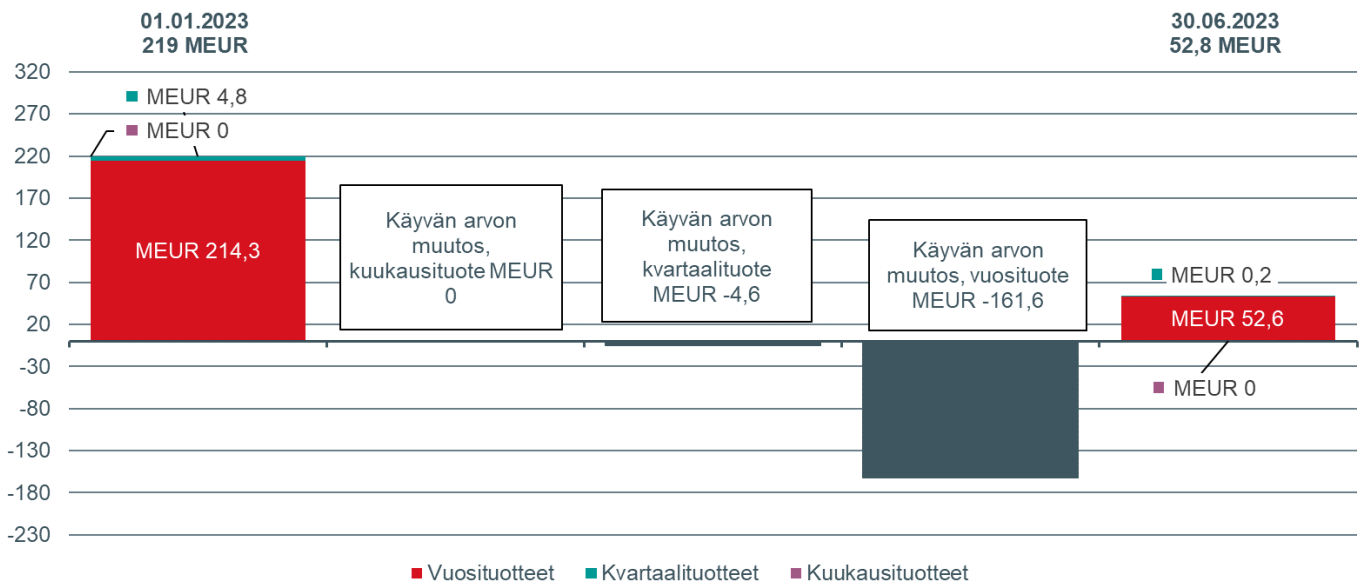
Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 1-6/2023



Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospainet olisivat häviösähkötölkustannusten osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 166,2 miljoonaa euroa negatiivinen (240,4 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Negatiivinen tulosvaikutus johtui laskeneen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon sekä jo tehtyjen suojauksien realisoitumisesta. Fingrid pitää hankkimansa johdannaisten niiden eräpäivään saakka.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hinnan muutoksille mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoimina oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu / lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 12,4 miljoonaa euroa positiivisesti / 12,4 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 1-6/2023



Asiakkaat

Uusiutuvan säästä riippuvan energiantuotannon voimakas kasvu ja alueelliset keskittymät muuttavat sähköjärjestelmän toimintaa ja hallinnan edellytyksiä. Fingrid julkaisi keväällä sähköjärjestelmävision, jossa kuvataan sähköjärjestelmän muutosilmiöitä ja Suomen kasvumahdollisuuksia puhtaassa energiantuotannossa ja teollisessa sähkön kulutuksessa. Visiossa vaurudutaan sähkön tuotannon ja kulutuksen kasvuun ja luodaan valmiutta kantaverkon ja sähköjärjestelmän kehittämiselle pitkällä aikavälillä. Tämä kehitys vaatii useita muutoksia, uusia ratkaisuja ja entistä tiiviimpää yhteistyötä kaikkien sähkön käyttäjien ja tuottajien kesken. Fingrid työskentelee sähkömarkkinatoimijoiden kanssa tiiviissä yhteistyössä löytääkseen ratkaisuja, joilla voidaan jatkossakin taata korkea sähkön laatu ja saatavuus uusiutuvan sähkön tuotannon ja kulutuksen voimakkaasti kasvaessa.

Sähköntuotannon liityntäkyselyjen määrä on viime vuoden vastaavasta ajankohdasta kasvanut merkittävästi ja niiden kokonaiskapasiteetti on nyt 280 GW. Valtaosa kyselyistä, noin 160 GW, liittyy maatuulivoimaan, mutta myös merituulivoiman ja aurinkovoimalaitosten liityntäkyselyjen määrä on kasvussa. Vuoden 2023 ensimmäisellä puoliskolla sähköverkkoon liitettiin uutta uusiutuvaa tuotantoa 772 MW (843 MW).

Lisääntynyt puhtaan energian tuotanto ja varma sähkön siirto ovat vaikuttaneet merkittävästi myös teollisuuden kulutuskysyntään, jonka liityntäkyselyiden määrä on noin 15 GW. Eri puolilla Suomea on suunnitteilla ja käynnissä lukuisia puhtaan sähkön käyttöön liittyviä hankkeita vetyteollisuudessa, datakeskuksissa, lämmityksessä sekä metalliteollisuudessa, ja kuluvan kevään aikana on julkaistu merkittäviä uusia investointisuunnitelmia. Elinkeinoelämän keskusliiton tiedotteen mukaan Suomeen on suunnitteilla jopa yli 85 miljardin euron vihreät investoinnit, jotka vaativat toteutuakseen puhdasta energiaa. Fingridillä on tämän kehityksen mahdollistajana keskeinen rooli.

Fingridin tehtävänä on kehittää ja ylläpitää vakaata sähköjärjestelmää. Tämä varmistetaan vahvalla kantaverkolla ja sen tehokkaalla käytöllä sekä tiiviillä yhteistyöllä eri sähkömarkkinatoimijoiden kanssa. Sähkön tuotannolla ja kulutuksella on nykyisin paljon mahdollisuuksia liittyä kantaverkkoon eri puolella Suomea. Kantaverkon liittymiskapasiteettia havainnollistavasta Fingridin Verkkokiikarista julkaistiin toukokuussa uusi versio, joka kertoo tilanteen sähkön tuotannon lisäksi sähkön kulutuksen liittymiskapasiteetista eri puolilla Suomea. Verkkokiikari antaa liittymismahdollisuuksista selkeän kuvan, mikä tukee sähkön tuotannon ja kulutuksen kehityssuunnitelmia ja mahdollistaa kantaverkon tehokkaan ja täysipainoisen hyödyntämisen alueelliset erot huomioiden.

Länsirannikolle keskittynyt runsas tuulivoimatuotanto haastaa tällä hetkellä verkon vakautta kunnossapitoon ja sähköverkon rakentamiseen liittyvien siirtokeskeytysten aikana. Tuulivoimalaitosten liityntöjä länsirannikolla on väliaikaisesti rajoitettu. Yhteistyössä asiakkaiden kanssa on löydetty ratkaisuja, joilla tuulivoimalaitosten tuotantomäärien rajoituksia voidaan alentaa siirtokeskeytysten aikana, kunnes alueelle valmistuvat kantaverkkoa vahvistavat investoinnit.

Fingridin Avoin data -verkkopalvelua kehitetään edelleen, ja uusin versio julkaistiin sähkömarkkinatoimijoiden käyttöön kesäkuussa. Palvelun tavoitteena on jakaa digitaalisessa muodossa ja maksutta reaaliaikaista dataa sähköjärjestelmästä, ja lisätä näin läpinäkyvyyttä, mahdollistaa uusien palveluiden kehittäminen ja edistää sähkömarkkinoiden tehokasta toimintaa.

Asiakkaat ovat Fingridin toiminnan keskiössä. Asiakkaat luottavat Fingridiin ja antavat toiminnalle vahvan tuen. Tutkimusyhtiö T-Media kysyi touko-kesäkuussa 2023 Fingridin asiakkailta arviota yhtiön toiminnasta. Kyselyssä sidosryhmätuen arvosana oli noussut kahden vuoden takaisesta ja on nyt 4,26/5 (4,07/5). Myös Fingridin maine on asiakkaiden keskuudessa erinomaisella tasolla: mainearvosana oli 4,15/5 (4,04/5).

Kantaverkkoinvestoinnit

Kesäkuussa päivitetystä kantaverkon kehittämissuunnitelmassa arvioidut kantaverkkoinvestoinnit seuraavalle kymmenelle vuodelle, vuosille 2024–2033, ovat neljä miljardia euroa. Kantaverkkoinvestointien kasvun taustalla ovat puhdasta energiaa hyödyntävän teollisuuden investoinnit ja yhteiskunnan sähköistyminen, jotka edellyttävät päästöttömän sähköntuotannon lisäämistä ja korkeaa sähkön toimitusvarmuutta.

Kehittämissuunnitelmalla mahdollistetaan puhtaan sähkön tuotannon ja kulutuksen kasvu sekä ilmastotavoitteiden saavuttaminen Suomessa. Suunnitelmassa on kiinnitetty erityistä huomiota myös siihen, että kantaverkkoa kehitetään vastuullisesti. Suunnitelmat sisältävät 6100 km uutta voimajohtoa ja 128 sähköasemahanketta, joiden osalta selvitetään eri toteutusvaihtoehtoja huomioiden näiden vaikutukset luontoon ja ympäristöön. Esimerkiksi uusista voimajohtoista 40 prosenttia tullaan rakentamaan nykyisille johtokaduille.

Kantaverkkoon kuuluu tänään noin 14 500 kilometriä voimajohtoja ja 124 sähköasemaa. Rakenteilla on kaikkiaan 374 kilometriä voimajohtoa ja 68 uutta sähköasemaa.

Maiden väliset sähkön rajasiirtoyhteydet vahvistavat eurooppalaista energiamarkkinaintegraatiota ja parantavat toimitusvarmuutta. Suomen ja Ruotsin rajasiirtoyhteyttä vahvistavan 400 kilovoltin Aurora Linen rakentaminen etenee aikataulussa. Kokonaisuudessaan Aurora Line valmistuu vuoden 2025 aikana.

Rakenteilla on useita 110 kilovoltin voimajohtoja. Jyväskylän Hämeenlahdesta Joroisten Hännilään kulkevan 100 kilometriä pitkän Hämeenlahti-Kaupparaiva-Hännilä-voimajohtojen ja Siikajoki-Sorsaraiva johto-osuuden uusimistyöt ovat käynnissä ja lissä sijaitsevan Isokankaan ja Oulussa sijaitsevan Leväsuon sähköasemien välille on rakenteilla uusi voimajohtoyhteys. Lisäksi käynnissä on sähköasemahankkeisiin liittyvät Isohaaran ja Arkkukallio-Furubackan 110 kilovoltin johtojärjestelyt.

Voimajohtotöiden osalta kilpailutuksessa on Vaalasta Joroisiin kulkeva 289 kilometriä pitkä 400 kilovoltin voimajohtoyhteys, joka rakennetaan pääosin nykyisen Järvilinja-voimajohtoyhteyteen. Järvilinjaa vahvistamalla lisätään sähkön siirtokykä pohjoisesta etelään ja mahdollistetaan uusiutuvan energian sekä teollisuusinvestointien liittämistä kantaverkkoon Itä-Suomessa. Lisäksi kilpailutuksessa on 400 ja 110 kilovoltin voimajohtoyhteys Huittisista Forsaan, joka mahdollistaa osaltaan länsirannikon kasvavan tuotannon ylijäämän siirtämisen Etelä-Suomeen.

Yleissuunnittelussa on tällä hetkellä 470 kilometriä 400 kilovoltin ja 10 kilometriä 110 kilovoltin voimajohtoja. Fingrid suunnittelee Rovaniemen Petäjäskosken ja Vaalan Nuojunkankaan välille noin 210 kilometriä pitkää 400 kilovoltin siirtoyhteyttä ja Alajärvien ja Hausjärven Hikiän välille noin 270 kilometriä pitkää siirtoyhteyttä siirtokapasiteetin vahvistamiseksi. Lisäksi Kalajoen (Jylkkä) ja Alajärven välille rakennettava noin 165–185 kilometriä pitkä yhteys siirtyy yleissuunnitteluun kesän aikana.

Sähköasemilla on keskeinen rooli sähkönsiirron, toimitusvarmuuden ja sähköverkon tilan hallinnassa. Niiden kautta asiakkaat liittyvät kantaverkkoon. Muun muassa Hepokorven sähköaseman rakentamistyöt pääkaupunkiseudulla ovat käynnistyneet ja etenevät suunnitellusti. Hepokorven sähköasema on hieno esimerkki useiden toimijoiden yhteishankkeesta, joka

takaa alueen luotettavaa sähkönsaantia, mahdollistaa sähkön teollisen kulutuksen kasvun ja tuottaa palvelinkeskuksen hukkalämmöstä puhdasta kaukolämpöä.

Katsauskaudella Fingrid teki investointipäätökset Siikajoki-Sorsaraivion johto-osuuden ja Nurmijärvi-Lautala voimajohdon uusimisesta sekä Vanajan, Naantalinsalmen, Uusnivalan ja Anttilan 110 kilovoltin sähköasemien laajennuksista. Lisäksi investointipäätökset tehtiin Harjavalan, Kolsin, Kissakujan, Honkajoen, Bölen ja Sorsasalon sähköasemien rakentamisesta.

Fingrid saavutti erittäin hyvän tuloksen kansainvälisessä kunnossapidon ITOMS (International Transmission Operations and Maintenance Study) -tutkimuksessa, jossa arvioidaan sähkönsiirtoyhtiöiden kunnossapidon tehokkuutta ja laatua. Fingridin kantaverkon käyttövarmuus oli tutkimuksessa jälleen huippuluokkaa ja kunnossapidon kustannukset keskimääräistä alemmat. Sähköasemien kunnossapidossa Fingrid sai huippusuoriutuja-maininnan.

Työturvallisuus Fingridin voimajohto- ja sähköasematyömailla oli hyvällä tasolla. Tapaturmataajuus Fingridin voimajohto- ja sähkötyöasemilla oli 12 kuukauden tarkastelussa 6.18, kun vuoden 2023 tavoitteena on alle 5.

Sähköjärjestelmän toiminta

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 39,9 (42,6) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 3,3 (4,3) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 43,2 (46,9) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 35,0 (36,6) terawattituntia, mikä oli 81,0 (77,9) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 30,3 (32,2) terawattituntia, mikä oli 75,9 (75,5) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta.

Sähkönkäytön viime talven kulutushuippu saavutettiin pakkaspäivän aamuna 9.3.2023 kello 8-9, jolloin kulutus oli 12 192 megawattia. Luku jää kauas kaikkien aikojen kulutushuipusta talvella 2016, jolloin kulutus oli korkeimmillaan 15 105 megawattia. Suomessa tuotetun sähkön osuus kulutuksesta oli 11 240 megawattia ja loput tuotiin Ruotsista. Sähkön riittävyys ei ollut huippukulutustilanteessa vaarassa.

Tammi-kesäkuun aikana Fingridin kantaverkon käyttövarmuus on ollut erittäin hyvällä tasolla eikä kantaverkossa ole ollut häiriöitä. Kantaverkon siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,99991 (99,99999) prosenttia. Fingrid on varautunut poikkeuksellisten sääilmiöiden vaikutukseen sähköjärjestelmään. Tarkastelujaksolla häiriönselvitysvalmiutta ei ollut tarvetta nostaa.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuussa 5,3 (7,8) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 1,4 (0,8) terawattituntia. Maiden välinen siirtokapasiteetti toimi luotettavasti, mutta oli tarkastelujaksolla rajoitettuna 19.4.–9.5. välisen ajan johtuen Fenno-Skan 2 -kaapelin korjaustöistä.

Sähköä vietiin Viroon tammi-kesäkuussa edellisvuoden tapaan runsaasti yhteensä 3,3 (3,6) terawattituntia. Sähköä tuotiin Virosta katsauskaudella hyvin pieniä määriä. Maiden välinen siirtokapasiteetti toimi luotettavasti ja EstLink 1- ja EstLink 2-yhteyksien vuosihuollot

toteutuivat suunnitellusti. Vuoden 2023 ensimmäisellä puoliskolla Fingrid käytti vastakaup-
 paan 0,2 (2,1) miljoonaa euroa.

Osana sähkön tuotantorakenteen murrokseen varautumista Fingrid on osallistunut selvityk-
 seen sähkön riittävydestä ja toimitusvarmuudesta Suomessa 2020-luvun jälkipuoliskolla. Yh-
 teistyössä konsulttiyhtiö Afryn kanssa tehdyssä selvityksessä tunnistetut mallit julkaistiin kesä-
 kuussa sidosryhmäkonsultaatioon. Tavoitteena on lisätä keskustelua ja tunnistaa tarkoituk-
 senmukaisia toimintatapoja ja kustannustehokkaita malleja ennaltaehkäistä ja ratkaista mah-
 dollisia sähkön riittävyden haasteita tulevaisuudessa.

Sähköjärjestelmän käyttö	1-6/23	1-6/22	1-12/22
Suomen sähkönkulutus TWh	39,9	42,6	81,7
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	3,3	4,3	3,9
Sähkön siirto Suomessa TWh	43,2	46,9	87,2
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	35,0	36,6	67,2
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	30,3	32,2	63,3
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,8	0,8	1,6
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi			
Vienti Ruotsiin TWh	1,4	0,8	1,2
Tuonti Ruotsista TWh	5,3	7,8	16,6
Sähkön siirto Suomi-Viro			
Vienti Viroon TWh	3,3	3,6	6,8
Sähkön siirto Suomi-Venäjä			
Tuonti Venäjältä TWh	0,0	3,6	3,6

Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoilla alkuvuoden leuto sää ja toteutunut sähkön säästö laskivat sähkön hintaa merkittävästi verrattuna edellisvuoden jälkipuoliskoon. Loppukeväästä tulvakauden aikana Suomessa nähtiin negatiivisia sähkön hintoja jopa vuorokausitasolla. Vesitilanteen lisäksi alhaisten hintojen taustalla vaikuttivat Olkiluoto 3:n tuoma lisäys ydinvoiman tuotannossa, sekä tuulivoimatuotannolle suotuisat sääolosuhteet.

Sähköntuonti erityisesti Pohjois-Ruotsista on ollut runsasta ja päiväsaikaan usein maksimitasolla, mutta Olkiluoto 3:n käyttöönoton jälkeen sähköä on myös viety Suomesta Pohjois-Ruotsiin erityisesti yöaikaan. Sähköä on viety Suomesta Viroon runsaasti. Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 70,42 (115,62) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 60,36 (104,73) euroa megawattitunnilta.

Katsauskaudella Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisten sähkönsiirtoyhteysien käytettävyys ja luotettavuus on ollut hyvä. Maiden väliset sähkön aluehintaerot ovat tasaantuneet verrattuna edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan, ja pullonkaulatuotot Suomen rajasiirtoyhteysillä ovat laskeneet. Suomen ja Viron välillä hintaerot kääntyivät touko-kesäkuussa nousuun johtuen mm. EstLink2:n huoltotöistä. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatuotot olivat tammi-kesäkuussa 100,5 (479,8) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot puolestaan olivat tammi-kesäkuussa 104,7 (145,9) miljoonaa euroa. Fingridille kertyvä osuus esitetyistä pullonkaulatuotoista on 50 prosenttia.

Joulukuussa 2022 Fingrid otti yhdessä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa Suomen ja Viron rajalla käyttöön siirto-oikeustuotteet, joilla voidaan varata siirtokapasiteettia ja tukea näin sähkön tukkumarkkinoiden toimintaa. Tuote on toiminut suunnitellusti ja siirto-oikeuksia on myönnetty katsauskauden aikana maksimimäärä.

Sähkömarkkinat	1-6/23	1-6/22	1-12/22
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	70,42	115,62	135,86
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	60,36	104,73	154,03
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	100,5	479,8	1 551,1
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	36,2	74,9	74,7
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	104,7	145,9	334,7
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	46,5	43,2	38,2

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

Uusiutuvan sähkön tuotannon lisääntyessä myös sähköjärjestelmän toimintaa ylläpitävien reservien merkitys kasvaa. Fingridin hankkimien reservien määrät ovat kasvussa ja luovat uusia mahdollisuuksia eri sähkömarkkinatoimijoille. Katsauskaudella reservien hinnat laskivat. Säättösähkön hintavaihtelu on keväällä kasvanut merkittävästi, etenkin alassäädön suuntaan. Keväällä on nähty negatiivisia alassäätöhintoja merkittävästi enemmän kuin aikaisemmin. Tämä on vaikuttanut tasepoikkeaman hintaan, joka muodostuu säätöhinnan perusteella.

Fingrid korotti tasevastaavien tasepalvelumaksuja tammikuussa tasolle 1,7 €/MWh ja alensi maksut takaisin tasolle 1,2 €/MWh toukokuussa. Maksujen korotus ja lasku seurasivat tasepalvelukustannusten, eritoten hankittujen voimajärjestelmäreservien, kehitystä. Tasapainottaessaan valtakunnan sähkötasetta Fingrid ottaa taloudellista riskiä tasevastaavista. Tätä riskiä vastaan tasevastaavilta vaaditaan vakuutta. Osana Energiaviraston käynnistämää julkista konsultaatiota Fingrid toimitti toukokuun lopulla Energiavirastolle vahvistettavaksi päivityksen tasevastaavien vakuuksien määräytymisperiaatteista.

Euroopan komissio järjesti alkuvuodesta julkisen kuulemisen sähkömarkkinoiden uudistamisesta, johon eurooppalaiset siirtoverkonhaltijat laativat yhteisen vastauksen. Lisäksi pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt julkaisivat yhteisen lausunnon, joka toimitettiin kuulemiseen. Lausunnossa korostettiin sitoutumista nykyisen sähkömarkkinamallin keskeisten piirteiden, kuten marginaalihinnon, turvaamiseen. Komissio julkaisi maaliskuussa ehdotuksensa, jossa ei ehdotettu merkittäviä muutoksia markkinamalliin. Komission ehdotukset koskivat erityisesti kulutusjouston lisäämistä, investointisignaalien vahvistamista ja sähkönkuluttajien asemaa vähittäismarkkinoilla.

Tehokkaan verkon käytön ja käyttövarmuuden varmistamiseksi pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt ovat kehittäneet siirtoihin perustuvaa siirtokapasiteetinlaskentamenetelmää. Menetelmä ottaa huomioon tuotannon ja kulutuksen vaikutuksen siirtoverkkoon sekä optimoi verkon ja voimajärjestelmän käyttöä. Manner-Euroopassa jo käytössä olevan vastaavan siirtokapasiteetin laskentamenetelmän testaus Pohjoismaissa nykyisen kapasiteetin laskentamenetelmän rinnalla käynnistyi maaliskuussa 2022 ja jatkuu edelleen. Käyttöön uusi menetelmä otetaan aikaisintaan vuoden 2024 ensimmäisellä kvartaalilla.

Reservimarkkinat laajentuvat Eurooppaan. Fingrid valmistelee liittymistä eurooppalaiselle automaattisen taajuudenpalautusreservin (aFRR) markkinapaikalle kesällä 2024. Eurooppalaisen markkinapaikan käyttöönotto tuo aFRR- kapasiteettimarkkinoiden rinnalle myös aFRR-energiamarkkinat.

Luotettavuus ja avoimuus on tärkeää markkinoiden toimivuuden sekä markkinatoimijoiden ja loppukuluttajien luottamuksen edistämiseksi. Säättösähkömarkkinoiden markkinavalvonta tehostui kesäkuussa, kun Fingrid sopi manuaalisen taajuudenpalautusreservin eli säättösähkön energiamarkkinoiden markkinavalvonnan laajentamisen toteutuksesta Nord Poolin kanssa. Järjestelyssä Nord Poolin markkinavalvontaosasto toteuttaa näiden markkinoiden säännöllistä monitorointia sekä raportoi Fingridille mahdollisista rikkomuksista. Vastuu markkinavalvonasta ja sen toteutuksesta säättösähkömarkkinoilla ja myös muilla reservimarkkinoilla on Fingridillä.

Suomessa siirryttiin 15 minuutin taseselvitysjaksoon 22.5.2023. Käyttöönotto onnistui suunnitellusti ja sekä taseselvitysyhtiö eSettin että vähittäismarkkinoiden tiedonvaihtopalveluja tarjoavan Fingrid Datahubin järjestelmät toimivat nyt vartin aikajaksoissa. Varttitaseen käyttöönotto on ensimmäinen askel kohti 15 minuutin kaupankäyntiä. Suomen sisällä on mahdollista käydä kauppaa 15 minuutin tuotteilla päivänsisäisillä markkinoilla.

Henkilöstö

Fingridin toiminnan laajeneminen sekä varautuminen sähköjärjestelmän kasvuun ovat lisänneet konsernin kokonaishenkilömäärää. Henkilöstömäärä oli keskimäärin 514 (472), joista vakituisessa työsuhteessa oli keskimäärin 460 (417). Henkilöstökulut olivat 21,3 (19,3) miljoonaa euroa. Henkilöstön palkkakulut olivat 17,9 (16,3) miljoonaa euroa eli 3,2 (2,3) prosenttia liikevaihdosta.

Fingridin pitkäjänteinen työ avoimen ja innostavan yrityskulttuurin edistämiseksi näkyy vuoden 2023 henkilöstötutkimusten tuloksissa. Keväällä Fingrid voitti Suomen innostavimmat työpaikat -tunnustuksen keskisuurten yritysten sarjassa. Valinta pohjautuu PeoplePower-henkilöstötutkimuksen tuloksiin, jossa työilmapiiri, sitoutuminen ja luottamus työnantajaan nousivat Fingridin vahvuuksiksi. Huhtikuussa toteutetun T-Median Luottamus&Maine 2023 -tutkimuksen perusteella Fingridin maine henkilöstön keskuudessa on erinomaisella tasolla. Henkilöstön

antama maineen kokonaisarvosanan oli 4,40/5 ja sidosryhmätuki erittäin vahva 4,57/5. Merkittävimmiksi vahvuuksiksi henkilöstö nosti työpaikkaan ja toiminnan vastuullisuuteen liittyvät osa-alueet.

Fingrid työllistää tänä kesänä kaikkiaan 46 kesätyöntekijää, jotka työskentelevät eri tehtävissä ja eri puolella Suomea. Edellisvuosien tapaan yhtiö on mukana Vastuullinen Kesäduuni -kampanjassa, jossa työnantajat haastetaan tarjoamaan nuorille laadukkaita ja onnistuneita kesätyökokemuksia.

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") on 25.5.2022 jättänyt Energiavirastolle tutkintapyynnön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkina- ja/tai muussa soveltuvassa lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimalaitoksen liittämiseksi kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Fingridin näkemyksen mukaan TVO:n esittämät väitteet ovat perusteettomia. Fingrid on antanut Energiavirastolle vastineensa TVO:n tutkintapyynnössä esittämiin väittämiin. Energiaviraston päätöstä asiasta odotetaan tämän syksyn aikana.

Euroopan unionin energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirasto ACER teki 14.9.2022 päätöksen pitkän aikavälin hintasuojausmahdollisuuksista Suomen ja Ruotsin välillä. ACER velvoitti tekemässään päätöksessä Suomen ja Ruotsin siirtoverkonhaltijoita varmistamaan muiden suojaustuotteiden saatavuuden ja kehittämään tarvittavat järjestelyt suojaustuotteiden tarjoamiseksi. Fingrid on 14.11.2022 valittanut päätöksestä ACERin valituslautakuntaan.

Muut asiat

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous vahvisti 31.3.2023 vuoden 2022 tilinpäätöksen ja teki päätöksen osingosta. Osingon ensimmäinen erä, yhteensä 88 691 600,00 euroa, maksettiin 5.4.2023. **Hannu Linna** ja **Jukka Reijonen** valittiin uudelleen hallituksen jäseniksi. Uusiksi hallituksen jäseniksi valittiin **Jero Ahola**, **Anne Jalkala** ja **Leena Mörttinen**. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin Hannu Linna ja varapuheenjohtajaksi Leena Mörttinen.

Fingrid Oyj:n toimitusjohtaja, tekniikan tohtori **Jukka Ruusunen** ilmoitti 2.3.2023 jäävänsä eläkkeelle 31.12.2023. Yhtiön hallitus on valinnut Fingrid Oyj:n uudeksi toimitusjohtajaksi nykyisen varatoimitusjohtajan **Asta Sihvonon-Punkan**, joka on ollut yhtiön palveluksessa vuodesta 2016 lähtien. Hän aloittaa tehtävässä 1.1.2024. Asta Sihvonon-Punkka on valittu myös kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisen yhteistyöorganisaation ENTSO-E:n varapuheenjohtajaksi kaudelle 1.7.2023 – 30.6.2025.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 27.7.2023 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 44 345 800,00 euroa osinkoa maksetaan 1.8.2023.

Uusiutuvan energiatuotannon voimakas kasvu ja alueelliset keskittymät sekä mittavan investiohjelman toteuttaminen vaikuttavat sähköjärjestelmän toimintaan. Energian hinnan vaihtelut ja suuret siirtovolyymit kantaverkossa lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa merkittävissä kuluerissä. Aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron rajoilla kerrottävät Fingridin osuutta pullonkaulatuotoista tilikauden aikana. Fingrid tulee jatkossakin käyttämään aktiivisesti pullonkaulatuottoja asiakkaidensa hyväksi. Yhtiö on ilmoittanut jättävänsä perimättä kantaverkkomaksuja heinä-, marras- ja joulukuulta 2023.

Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana. Yhtiö ei ole muuttanut tulosohjeistustaan tilinpäätöstiedotteessa 2.3.2023 annetusta.

Lisätietoja:

Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, Fingrid Oyj, puh. 040 593 8428
Talous- ja rahoitusjohtaja Jukka Metsälä, Fingrid Oyj, puh 040 563 3756

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 2022 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.

Fingridin segmenttiraportointi muuttui 30.6.2023 alkaen. Fingridin toimintaan tai organisaatorakenteeseen ei ole tullut muutoksia. Konsernin raportoivat segmentit ovat kantaverkko ja tasepalvelut. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole ollut olennaisia poikkeavuuksia, minkä vuoksi IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei ole aiemmin esitetty.

Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisijaksolla.