



Osavuosisikatsaus 1.1.–31.8.2021

Katsauskaudella konsernin liikevaihto oli 81,0 (69,2) miljoonaa euroa ja liikevoitto 10,7 (10,3) miljoonaa euroa. Yhtiön jakelualueella asiakkaat käyttivät sähköä 849 (784) miljoonaa kilowattituntia, mikä on noin 8 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna vastaavana ajankohtana. Sähkön myynti kasvoi 11 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Sähkön markkinahinta on ollut kiihtyvässä nousussa läpi katsauskauden. Investointeja hiilineutraaliin sähkötuotantoon jatkettiin.



Kymenlaakson
Sähkö

SISÄLLYSLUETTELO

Yrityskatsaus

Katsauskausi lyhyesti

Tunnusluvut

Arvio loppuvuoden kehityksestä

Liiketoiminta

Energialiiketoiminta

Verkkoliiketoiminta

Osavuositarkastus lukuina

Konsernituloslaskelma

Konsernitase

Konsernin tunnusluvut

Liiketoimintojen tunnusluvut

Yrityskatsaus

Euroopan komission Fit for 55-energia- ja ilmastolakipaketti julkaistiin heinäkuussa. Paketti sisältää 13 energia- ja ilmastopolitiikasta säätävää lakialoitetta. Tavoitteena on vähentää EU:n kasvihuonekaasupäästöjä 55 prosentilla vuoteen 2030 mennessä vuoden 1990 vertailutasoon nähden.

Kymenlaakson Sähkö kasvattaa hiilidioksidivapaata sähköntuotantoaan investoimalla Närpiöön toteutettavaan tuulipuistohankkeeseen. KSOY:n osuus puiston kokonaistuotannosta on noin 10 000 MWh, mikä lisää yhtiön tuulivoimatuotantoa noin 15 prosentilla. Investoinnilla jatketaan tavoitetta olla hiilineutraali sähköntuottaja vuonna 2023.

Sähkömarkkinalaki hyväksyttiin kesän aikana eduskunnassa, ja se on astunut voimaan elokuun alussa. Lainmuutoksen seurauksena sähköverkkoyhtiöille annetaan kahdeksan vuotta jatkoaikaa säävarman verkon toteuttamiseen. Jatkoaika koskee myös Kymenlaakson Sähköverkkoa. Koska aikataulua väljennetään, kasvatettiin samalla pitkien keskeytysten korvausten suuruutta. Lisäksi siirtohintojen korotusten maksimisuuruus laskettiin 8 prosenttiin. Lain perusteella Energiavirasto muuttaa valvontamenetelmiä loppuvuoden aikana.

Säiden puolesta vuoden 2021 tammi-elokuu on ollut vuoteen 2020 verrattuna hyvin erilainen. Kuluva vuosi on ollut selvästi kylmempi, kuivempi ja vähätuulisempi. Lisäksi polttoaineiden ja päästöoikeuden hinnat ovat nousseet ennätystasolle vuoden edetessä. Tämä näkyy suoraan sähkön tukkumarkkinahinnassa Suomessa, joka on tarkastelujaksolla noussut 116 prosenttia suhteessa viime vuoden vastaavaan aikaan.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle on elokuun loppuun mennessä liitetty lähes 1 300 aurinkosähköjärjestelmää, joiden yhteenlaskettu kapasiteetti on noin 10 MW. Määrä vastaa noin 500 sähkölämmitteisen omakotitalon vuosikulutusta.

Katsauskausi lyhyesti

- Yhtiön panostus hiilineutraaliin sähköntuotantoon jatkuu investoinnilla Närpiöön rakennettavaan tuulivoimapuistoon.
- Kylmä talvi lisäsi alueen sähkönkäyttöä yli 8 prosenttia viime vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.
- Yhtiön verkkoalueella on ollut sähkönjakelun keskeytyksiä viime vuotta vähemmän.
- Sähkön myynti kasvoi 11 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.
- Sähkön tukkumarkkinahinta on noussut ennätysellisen korkealle.
- Yhtiön verkkoon on liitetty jo 1 300 aurinkosähköjärjestelmää kokonaisteholtaan 10 MW.

Tunnusluvut

Konsernin liikevaihto katsauskaudella oli 81,0 (69,2) miljoonaa euroa. Liikevoitto oli 10,7 (10,3) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 8,0 (9,3) miljoonaa euroa.

Investoinnit olivat yhteensä 12,0 (9,6) miljoonaa euroa, josta verkostoinvestoinnit olivat 10,4 (8,4) miljoonaa euroa ja muut investoinnit 1,6 (1,1) miljoonaa euroa.

Konsernin ulkopuolisten lainojen määrä oli 93,1 (101,3) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 29,2 (27,5) prosenttia. Maksuvalmius (quick ratio) oli 1,3 (2).

Konsernin palveluksessa oli elokuun lopussa vakinaista henkilöstöä 60 (59) ja määräaikaista henkilöitä 3 (2).

Arvio loppuvuoden kehityksestä

Konsernin koko vuoden tulos tulee jäämään viime vuoden tulosta pienemmäksi. Sähkön käytön ja sähkön myynnin arvioidaan kasvavan edellisvuoteen verrattuna.

Sähkön tukkumarkkinahinta on ennätysellisen korkealla tasolla, ja loppuvuoden sähköjohdannaisten hinnat ovat nousseet voimakkaasti. Mikäli nykytilanteeseen ei tule suuria muutoksia, sähkön tukkumarkkinahinta toteutuu selvästi pitkän aikavälin keskiarvoa korkeampana vuonna 2021.

Liiketoiminta

Kymenlaakson Sähkö -konsernin muodostavat energialiiketoimintaa harjoittava emoyhtiö Kymenlaakson Sähkö Oy sekä tytäryhtiönä verkkoliiketoimintaa harjoittava Kymenlaakson Sähköverkko Oy. Konserniin kuuluvat osakkuusyhtiöt Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hankinta Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy ja Enevera Oy.



Kymenlaakson Sähkö Oy on 10 kunnan omituksessa. Omistajakunnat ja -kaupungit ovat Hamina, Hollola, Kouvola, Lapinjärvi, Loviisa, Luumäki, Myrskylä, Orimattila, Pukkila ja Virolahti.

Energialiiketoiminta

Energialiiketoiminnan liikevaihto osatilikaudella oli 49,4 (38,5) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen -0,6 (0,8) miljoonaa euroa. Henkilöstön määrä oli keskimäärin 31 (31).

Sähkön myynti kasvoi 11 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Myynnin kasvun taustalla oli etenkin edellisvuotta kylmempi talvi. Sähköä myytiin katsauskaudella 708 (636) GWh. Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 259 (271) GWh.

Sää on ollut selvästi kylmempi, kuivempi ja vähätuulisempi kuin vuonna 2020. Lisäksi polttoaineiden ja päästöoikeuden hinnat ovat nousseet ennätystasolle vuoden edetessä. Tämä näkyy myös sähkön tukkumarkkinahinnassa niin Suomessa kuin pohjoismaisella tasolla. Suomen hinta-alueella hinta nousi 116 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Jakson keskihinta oli 54 €/MWh. Systemihinta oli katsauskaudella 46,5 €/MWh (9,3).

Teollisuuden Voima tiedotti elokuun lopussa Olkiluoto 3 -hankkeen uudesta aikataulusta. Laitoksen käynnistämistä joudutaan siirtämään neljällä kuukaudella turbiinin testauksessa havaittujen ongelmien vuoksi. Uuden aikataulun mukaan laitoksen koekäyttö alkaa helmikuussa 2022 ja säännöllinen sähköntuotanto kesäkuussa 2022.

Verkkoliiketoiminta

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto katsauskaudella oli 34,9 (33,7) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 10,3 (9,9) miljoonaa euroa. Yhtiön henkilöstön määrä oli keskimäärin 16 (17).

Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat maakaapelointihankkeet ja muut verkostoinvestoinnit ovat vuonna 2021 noin 17 miljoonaa euroa. Keskijänniteverkkoa uusitaan ilmajohdoista maakaapeliksi noin 130 kilometrin matkalla. Verkonrakennustyöt etenevät maastossa hieman aikataulusta jäljessä. Puuston raivaukset johtojen läheisyydessä ovat edenneet suunnitelmien mukaan ja helikopterilla tehtävät raivaukset valmistuivat heinäkuun aikana.

Yhtiön jakelualueella asiakkaat käyttivät katsauskaudella sähköä 849 (784) miljoonaa kilowattituntia, mikä on noin 8 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Uusia liittymissopimuksia on tehty katsauskaudella 173 (123) kappaletta. Kymenlaakson Sähköverkon alueelle on elokuun loppuun mennessä liitetty lähes 1 300 aurinkosähköjärjestelmää, joiden yhteenlaskettu kapasiteetti on noin 10 MW.

Sähkönjakelun keskeytyksiä on yhtiön verkkoalueella ollut viime vuotta vähemmän. Kevään ukkosmyrsky toukokuussa, Aatu-myrsky juhannuksena ja elokuun voimakkaat tuulet ovat näkyneet keskeytysmäärissä, mutta laajamittaisia koko verkostoa koskevia häiriöitä ei ole ollut. Määrätietoiset jo vuosia kestäneet panostukset verkon uudistamiseen ja ylläpitoon ovat vähentäneet verkkoalueella esiintyviä sähkönjakelun keskeytyksiä.

Vuoden 2022 verkonrakennushankkeiden urakoitsijat on kilpailutettu ja valittu. Jakeluverkkohankkeita toteuttavat ensi vuonna Eltel Oy, Elvera Oy, Netel Oy sekä Sähkölandia Oy. Materiaalien, kuten kuparin ja alumiinin, hinnannousu on nostanut viime kuukausina rakentamiseen kohdistuvia projektikustannuksia. Kiinteähintaisten sopimusten vuoksi hinnannousun vaikutukset rajautuvat yksittäisiin hankkeisiin.

OSAVUOSIKATSAUS LUKUINA

Konsernituloslaskelma

Konsernitase

Konsernin tunnusluvut

Liiketoimintojen tunnusluvut

Konsernituloslaskelma

tuhatta euroa	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.8.2020	1.1.–31.12.2020
Liikevaihto	81 009	69 174	107 928
Liiketoiminnan muut tuotot	147	349	608
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	532	289	1 923
Materiaalit ja palvelut	-54 901	-44 170	-69 953
Henkilöstökulut	-2 809	-2 674	-4 033
Poistot ja arvonalentumiset	-8 040	-7 585	-11 556
Liiketoiminnan muut kulut	-5 233	-5 041	-8 036
Liikevoitto	10 706	10 342	16 880
Rahoitustuotot ja -kulut	-590	862	461
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	10 116	11 204	17 341
Tuloverot	-2 026	-1 773	-2 471
Laskennalliset verot	-84	-84	-327
Tilikauden voitto	8 006	9 346	14 543

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Konsernitase

tuhatta euroa	31.8.2021	31.8.2020	31.12.2020
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	7 367	7 964	7 838
Aineelliset hyödykkeet	145 329	138 068	141 504
Sijoitukset	80 564	78 433	80 187
Vaihtuvat vastaavat			
Laskennallinen verosaaminen	2 651	2 777	2 735
Rahoitusomaisuus	49 668	42 171	42 532
Yhteensä	285 579	269 413	274 795
VASTATTAVAA			
Oma pääoma			
Osakepääoma	230	230	230
Muu oma pääoma	78 697	73 876	79 073
Vieras pääoma			
Laskennallinen verovelka	9 458	9 258	9 458
Pitkäaikaiset velat	84 889	93 111	89 000
Liittymismaksut	73 044	71 596	71 990
Lyhytaikainen vieras pääoma	39 261	21 342	25 044
Yhteensä	285 579	269 413	274 795

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Konsernin tunnusluvut

	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.8.2020	1.1.–31.12.2020
liikevaihto M€	81,0	69,2	107,9
liikevoitto M€	10,7	10,3	16,9
liikevoitto%	13,2	15,0	15,6
omavaraisuusaste%	29,2	27,5	28,9
quick ratio	1,3	2,0	1,6

Liiketoimintojen tunnusluvut

	Liikevaihto		Tulos rahoituserien jälkeen	
	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.8.2020	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.8.2020
Energialiiketoiminta	49,4	38,5	-0,6	0,8
Verkkoliiketoiminta	34,9	33,7	10,3	9,9

