



Osavuosisikatsaus 1.1.–31.8.2022

Katsauskaudella konsernin liikevaihto oli 111,0 (81,0) miljoonaa euroa ja liikevoitto 2,6 (10,7) miljoonaa euroa. Yhtiön jakelualueella asiakkaat käyttivät katsauskaudella sähköä 821 (849) miljoonaa kilowattituntia, mikä on noin 3 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Sähkön myynti oli lähellä edellisvuoden tasoa. Sähkön markkinahinta on ollut kiihtyvässä nousussa läpi katsauskauden.



Kymenlaakson
Sähkö

SISÄLLYSLUETTELO

Toimintaympäristö

Yrityskatsaus

 Katsauskausi lyhyesti

 Tunnusluvut

Liiketoiminta

 Energialiiketoiminta

 Verkkoliiketoiminta

Osavuosituloslaskelma lukuina

 Konsernituloslaskelma

 Konsernitase

 Konsernin tunnusluvut

 Liiketoimintojen tunnusluvut

Toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssota Ukrainassa ja sen seurauksena alkanut energiasota Euroopassa on muuttanut toimintaympäristöä perusteellisesti. Maakaasun toimituksen rajoittaminen Venäjältä nosti maakaasun ja sähkön hintoja voimakkaasti koko Euroopassa. Maakaasun ja sähkön tuonti Venäjältä Suomeen päättyi toukokuussa. Eurooppalaista energiakriisiä ovat lisäksi syventäneet Ranskan ydinvoimalaitosten käyttöongelmat, Etelä-Norjan heikko vesitilanne ja Suomessa Olkiluoto 3:n käyttöönoton viivästyminen.

Sähkön tukkumarkkinahintojen noustua erittäin korkealle tasolle Suomen hallitus päätti kotitalouksille suunnatuista tukitoimista, joilla tuetaan korkeista sähkön hinnoista kärsiviä kotitalouksia yli 800 M€:lla.

Energiahyödykkeiden hintojen nousu erittäin korkealle tasolle johti vakuusvaateiden ja likviditeettitarpeiden nopeaan kasvuun. Tämä vaikutti erityisesti sähköntuottajiin, jotka olivat suojanneet tuotantonsa merkittävästi tämänhetkistä markkinahintaa alemmalla hintatasolla. Tämän seurauksena Suomen hallitus järjesti energiayhtiöille suunnatun 10 miljardin euron rahoituspaketin.

Yrityskatsaus

Katsauskauden tulokseen vaikutti erityisesti Olkiluoto 3:n käyttöönoton viivästyminen. Laitoksen koekäyttö oli keskeytyksessä huhtikuun lopulta elokuun alkuun, mikä oli suurin yksittäinen tulosta heikentänyt tekijä. Olkiluoto 3:n valmistuminen kasvattaa KSOY:n sähköntuotannon määrää noin 50 prosentilla.

Asiakkaiden tilanne on vaikeutunut sähkön hinnannousun vuoksi, ja asiakasyhteydenottojen määrä kasvoi katsauskaudella voimakkaasti.

Kymenlaakson Sähkö on mukana useassa rakennus- tai suunnitteluvaiheessa olevassa tuulipuistohankkeessa. Hankkeista Närpiön tuulipuisto valmistuu vuoden 2023 toisella kvartaalilla ja Suomen suurin tuulivoimapuisto Lestijärvellä vuoden 2024 lopussa. Tavoitteemme 100 % hiilivapaasta tuotannosta ja vahvasta uusiutuvan tuotannon osuudesta etenee hyvin.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle on elokuun loppuun mennessä liitetty lähes 1 755 aurinkosähköjärjestelmää, joiden yhteenlaskettu kapasiteetti on noin 14 MW. Määrä vastaa noin 700 sähkölämmitteisen omakotitalon vuosikulutusta.

Katsauskausi lyhyesti

- Olkiluoto 3 -ydinvoimalan koekäyttö oli keskeytyksissä lähes neljä kuukautta, millä on merkittävä vaikutus yhtiön tulokseen.
- Suomen hinta-alueella sähkön tukkumarkkinahinta hinta nousi 148 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna.
- Sähköverkon verkkopalvelumaksut on pystytty pitämään lähes viisi vuotta samalla tasolla.
- Sähkön myynti pysyi lähellä edellisvuoden tasoa.
- Sähkönkäyttö alueellamme väheni noin kolme prosenttia viime vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.
- Yhtiön verkkoon on liitetty jo 1 755 aurinkosähköjärjestelmää kokonaisteholtaan 14 MW.

Tunnusluvut

Konsernin liikevaihto katsauskaudella oli 111,0 (81,0) miljoonaa euroa. Liikevoitto oli 2,6 (10,7) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 1,5 (8,0) miljoonaa euroa.

Investoinnit olivat yhteensä 11,2 (12,0) miljoonaa euroa, josta verkostoinvestoinnit olivat 9,9 (10,4) miljoonaa euroa ja muut investoinnit 1,2 (1,6) miljoonaa euroa.

Konsernin ulkopuolisten lainojen määrä oli 98,0 (93,1) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 25,6 (29,2) prosenttia. Maksuvalmius (quick ratio) oli 1,2 (1,3).

Konsernin palveluksessa oli elokuun lopussa vakinaista henkilöstöä 61 (60) ja määräaikaista henkilöitä 3 (3).

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 Enerva 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 80,1 (49,4) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen -5,5 (-0,6) miljoonaa euroa. Henkilöstön määrä oli keskimäärin 30 (31).

Olkiluoto 3:n koekäyttö keskeytyi lähes neljäksi kuukaudeksi huhtikuun lopulta alkaen. Teknisistä ongelmista seuranneet tuotantomenetykset olivat pääsyy tuloksen heikentymiseen. Viivästyminen siirsi laitoksen kaupallista käyttöönottoa heinäkuun lopusta joulukuuhun.

Sähkön myyntimäärä oli lähellä edellisvuoden tasoa. Sähköä myytiin katsauskaudella 700 (708) GWh. Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 289 (259) GWh.

Energiakriisi syveni katsausjakson edetessä. Pääsyyinä kriisitilanteeseen on Venäjän hyökkäys Ukrainaan. Suomen hinta-alueella hinta nousi 148 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Jakson keskihinta oli 134 €/MWh. Systemihinta oli katsauskaudella 126 €/MWh (46,5).

Verkkoliiketoiminta

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto katsauskaudella oli 34,4 (34,9) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 9,4 (10,3) miljoonaa euroa. Yhtiön henkilöstön määrä oli keskimäärin 19 (16).

Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat maakaapelointi- ja muut verkostoinvestoinnit ovat vuonna 2022 noin 15 miljoonaa euroa. Keskijänniteverkkoa uusitaan ilmajohdoista maakaapeliksi noin 150 kilometrin matkalla, ja kaapelointiaste nousee noin 31 prosenttiin. Sähköverkon suunnittelu- ja rakentamistyöt ovat pääosin aikataulussa.

Sähköverkon verkkopalvelumaksut on pystytty pitämään lähes viisi vuotta samalla tasolla.

Rakennuskustannusten nousu ja korkea inflaatio ovat nostaneet yleistä hintatasoa, mikä heijastuu myös verkon ylläpito- ja rakentamiskustannuksiin.

Yhtiön jakelualueella asiakkaat käyttivät katsauskaudella sähköä 821 (849) miljoonaa kilowattituntia, mikä on noin 3 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Uusia liittymissopimuksia on tehty katsauskaudella 140 (173) kappaletta. Kymenlaakson Sähköverkon alueelle on elokuun loppuun mennessä liitetty noin 1 750 aurinkosähköjärjestelmää, joiden yhteenlaskettu kapasiteetti on noin 14 MW.

Sähkönjakelun keskeytyksiä on yhtiön verkkoalueella ollut hieman viime vuotta vähemmän. Alkuvuonna lumikuorma- ja tuuliviat aiheuttivat jonkin verran keskeytyksiä, mutta laajamittaisilta keskeytyksiltä on välttytty. Kotkassa tapahtui maaliskuussa mittamuuntajavaurio asiakkaan laitteistossa, joka aiheutti lyhytkestoisen keskeytyksen Kotkansaarella. Kesällä ei verkkoalueella koettu laajempia häiriöitä. Tähän ovat osaltaan vaikuttaneet oikein kohdistetut helikoptereilla tehdyt puuston raivaukset sekä investoinnit verkon toimintavarmuuteen. Asiakkaidemme kokema keskimääräinen keskeytysaika on alkuvuoden aikana ollut 57 minuuttia (65 minuuttia).

Huhtikuussa myytiin Orimattilan valokuituverkon tietoliikenneyritys MPY:lle. Verkko on rakennettu Orimattilaan taajaman sähköverkon maakaapeloinnin yhteydessä.

OSAVUOSIKATSAUS LUKUINA

Konsernituloslaskelma

Konsernitase

Konsernin tunnusluvut

Liiketoimintojen tunnusluvut

Konsernituloslaskelma

tuhatta euroa	1.1.–31.8.2022	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.12.2021
Liikevaihto	111 005	81 009	135 035
Valmistus omaan käyttöön	262	0	0
Liiketoiminnan muut tuotot	208	147	763
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	-439	532	664
Materiaalit ja palvelut	-92 459	-54 901	-107 403
Henkilöstökulut	-2 607	-2 809	-4 124
Poistot ja arvonalentumiset	-8 414	-8 040	-12 346
Liiketoiminnan muut kulut	-4 977	-5 233	-8 199
Liikevoitto	2 579	10 706	4 388
Rahoitustuotot ja -kulut	859	-590	-1 075
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	3 438	10 116	3 313
Tuloverot	-1 837	-2 026	-353
Laskennalliset verot	-84	-84	-127
Tilikauden voitto	1 517	8 006	2 833

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Konsernitase

tuhatta euroa	31.8.2022	31.8.2021	31.12.2021
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	6 024	7 367	6 978
Aineelliset hyödykkeet	151 227	145 329	148 324
Sijoitukset	80 817	80 564	81 127
Vaihtuvat vastaavat			
Laskennallinen verosaaminen	2 524	2 651	2 609
Rahoitusomaisuus	103 375	49 668	83 384
Yhteensä	343 968	285 579	322 421
VASTATTAVAA			
Oma pääoma			
Osakepääoma	230	230	230
Muu oma pääoma	72 208	78 697	73 525
Vieras pääoma			
Laskennallinen verovelka	9 458	9 458	9 458
Pitkäaikaiset velat	98 000	84 889	0
Liittymismaksut	74 845	73 044	73 603
Lyhytaikainen vieras pääoma	89 227	39 261	165 606
Yhteensä	343 968	285 579	322 421

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Konsernin tunnusluvut

	1.1.–31.8.2022	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.12.2021
liikevaihto M€	111,0	81,0	135,0
liikevoitto M€	2,6	10,7	4,4
liikevoitto%	2,3	13,2	3,2
omavaraisuusaste%	25,6	29,2	25,5
quick ratio	1,2	1,3	0,5

Liiketoimintojen tunnusluvut

	Liikevaihto		Tulos rahoituserien jälkeen	
	1.1.–31.8.2022	1.1.–31.8.2021	1.1.–31.8.2022	1.1.–31.8.2021
Energialiiketoiminta	80,1	49,4	-5,5	-0,6
Verkkoliiketoiminta	30,4	34,9	9,4	10,3

