



Osavuositikatsaus 1.1.–30.4.2022

Katsauskaudella konsernin liikevaihto oli 56,8 (47,1) miljoonaa euroa ja liikevoitto 7,1 (6,2) miljoonaa euroa. Yhtiön jakelualueella käytettiin sähköä 527 (548) miljoonaa kilowattituntia, mikä on noin 4 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Sähkön myynti laski vajaan prosentin edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Katsauskauden sääolosuhteet olivat vakaat, eikä sähkönjakelussa ollut sääolosuhteiden aiheuttamia laajempia sähkönjakelun keskeytyksiä. Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat investoinnit ovat käynnistyneet vuoden 2022 osalta suunnitelmien mukaisesti.



Kymenlaakson
Sähkö

SISÄLLYSLUETTELO

Yrityskatsaus

Katsauskausi lyhyesti

Tunnusluvut

Arvio loppuvuoden kehityksestä

Liiketoiminta

Energialiiketoiminta

Verkkoliiketoiminta

Osavuositarkastus lukuina

Konsernituloslaskelma

Konsernitase

Konsernin tunnusluvut

Liiketoimintojen tunnusluvut

Yrityskatsaus

Venäjän hyökkäys Ukrainaan helmikuussa ja sen jälkeiset laajamittaiset sotatoimet Ukrainassa ovat muuttaneet merkittävästi eurooppalaista energiapoliittista toimintaympäristöä. Euroopan energiaomavaraisuuden kasvattaminen ja Venäjän energiantuonnista irtautuminen ovat nousseet kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteiden ohella keskeisiksi energiapolitiikan tavoitteiksi Euroopassa.

Energiahyödykkeiden hinnat nousivat Euroopassa ennätysellisen paljon. Sähkön markkinahinnat kaksinkertaistuivat edellisvuodesta, ja ovat olleet alkuvuoden aikana kaikkien aikojen korkeimmilla tasoilla sekä Suomessa että muissa Pohjoismaissa. Hintakehityksen taustalla on Ukrainan sota ja siitä seuranneet Venäjään kohdistetut pakotteet, jotka syvensivät eurooppalaista energiakriisiä.

Ukrainan sota on herättänyt valtakunnallista keskustelua huolto- ja toimitusvarmuudesta. Korkea varautuminen on osa yhtiön normaalia toimintaa, ja Ukrainan tilanne ei ole aiheuttanut erityisiä toimenpiteitä.

Talven sää oli edellisvuoteen verrattuna hieman lämpimämpi, minkä vuoksi sähkönkulutus laski jakelualueellamme noin 4 prosenttia. Alkuvuoteen osui muutamia lumen ja tuulen aiheuttamia paikallisia häiriöitä, mutta laajamittaisilta keskeytyksiltä vältyttiin.

Energiavirasto muutti nykyisiä sähkönjakelun valvontamenetelmiä syksyllä 2021 voimaan tulleen sähkömarkkinalain muutosten perusteella. Valvontamenetelmiä muutettiin kesken valvontajakson, ja päivitetty menetelmä astuivat voimaan vuoden 2022 alusta. Muutosten poikkeuksellisen laajuuden vuoksi menetelmäpäivityksestä on käynnistetty muutoksenhaku markkinaoikeudessa.

Katsauskausi lyhyesti

- Sähkön tukkumarkkinahinta kaksinkertaistui edellisvuodesta.
- Verkkopalvelun toimitusvarmuus oli hyvällä tasolla.
- Verkkopalveluhinnat ovat jo viidettä vuotta samalla, vuoden 2018 alun tasolla.
- Olkiluoto 3 ydinvoimalan sähköntuotanto käynnistyi 12.3.2022. TVO ilmoitti huhtikuussa, että Olkiluoto 3:n säännöllinen sähköntuotanto siirtyy heinäkuulta syyskuulle 2022.
- KSOY-konserni toteutti maaliskuussa kuluvan tilikauden aikana erääntyneiden 98 miljoonan euron lainojen jälleenrahoituksen.
- Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavien investointien suunnittelu ja rakentaminen on käynnistynyt suunnitelmien mukaisesti.
- Pientuotannon netotus otettiin käyttöön maaliskuussa.
- Orimattilan valokuituverkko myytiin tietoliikenneyritys MPY:lle huhtikuussa.

Tunnusluvut

Konsernin liikevaihto katsauskaudella oli 56,8 (47,1) miljoonaa euroa. Liikevoitto oli 7,1 (6,2) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 5,2 (4,4) miljoonaa euroa.

Investoinnit olivat yhteensä 5,0 (5,2) miljoonaa euroa, josta verkostoinvestoinnit olivat 4,7 (4,6) miljoonaa euroa ja muut investoinnit 0,3 (0,6) miljoonaa euroa.

Konsernin ulkopuolisten lainojen määrä oli 98,0 (97,2) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 27,1 (29,6) prosenttia. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 2,4 (1,7).

Konsernin palveluksessa oli huhtikuun lopussa vakinaista henkilöstöä 57 (61) ja 1 (2) määräaikainen.

Arvio loppuvuoden kehityksestä

Konsernin koko vuoden tuloksen arvioidaan olevan merkittävästi vuoden 2021 tasoa korkeampi.

Sähkön käytön arvioidaan laskevan maltillisesti edellisvuoteen verrattuna.

Sähkön tukkumarkkinahinnan odotetaan pysyvän selvästi pitkän aikavälin keskiarvoa korkeampana vuonna 2022.

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 39,0 (29,3) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 0,4 (-0,7) miljoonaa euroa. Henkilöstön määrä oli keskimäärin 30 (32).

Sähkön myynti laski vajaan prosentin edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Sähköä myytiin katsauskaudella 460 (464) GWh.

Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 165 (148) GWh. KSOY:lle tärkeä Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitos alkoi tuottaa sähköä maaliskuussa ja säännölliseen tuotantoon siirtyään syyskuun lopussa. Olkiluoto 3 -laitos yhdessä jo tehtyjen tuulivoimainvestointien kanssa lähes kaksinkertaistaa KSOY:n oman sähköntuotannon vuoteen 2025 mennessä. Samalla yhtiö siirtyy 100 % hiilineutraaliin tuotantoon.

Sähkön tukkumarkkinahinta Suomen hinta-alueella nousi 97 prosenttia alkuvuoteen 2021 verrattuna eli hinta käytännössä kaksinkertaistui. Vuoden 2020 vastaavaan jaksoon verrattuna hinta oli nelinkertainen. Kuluvan vuoden hinnat ovatkin olleet ennätyskallisia korkeita. Nousuun on vaikuttanut pitkittynyt eurooppalainen energiakriisi. Jakson keskihinta oli 88 €/MWh. Suomen hinta-alueen spot-hinta oli keskimäärin 27 €/MWh pörssin yleistä systeemihintaa alhaisempi.

Verkkoliiketoiminta

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto osatilikaudella oli 19,5 (19,8) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 6,5 (6,8) miljoonaa euroa. Yhtiön henkilöstön määrä oli keskimäärin 19 (17).

Edellisvuotta hieman lämpimämpi talvi laski alkuvuonna maltillisesti sähkönkulutusta. Yhtiön jakelualueella käytettiin katsauskaudella sähköä 527 (548) miljoonaa kilowattituntia, mikä on 4 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Uusia liittymissopimuksia tehtiin alkuvuoden aikana 77 (67) kappaletta.

Alkuvuoteen osui muutamia lumen ja tuulen aiheuttamia häiriötilanteita, mutta laajamittaisilta keskeytyksiltä vältyttiin. Tähän ovat osaltaan vaikuttaneet oikein kohdistetut helikoptereilla tehdyt puuston raivaukset sekä investoinnit verkon toimintavarmuuteen. Kotkan sähköverkossa tapahtui maaliskuussa mittamuuntajavaurio asiakkaan laitteistossa, joka aiheutti lyhytkestoisen keskeytyksen Kotkansaaren asukkaille. Asiakkaidemme kokema keskimääräinen keskeytysaika on alkuvuoden aikana ollut 29 minuuttia (13 minuuttia).

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

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. Ensimmäisellä vuosikolmanneksella suunnittelu- ja rakentamistyöt ovat käynnistyneetpääosin aikataulussa. Verkon kunnossapitotyöt ovat edenneet hieman suunniteltua hitaammin.

Puitesopimuksen mukaisista sähköverkon rakentamis- ja kunnossapitotöistä vastaa Elvera Oy. Yksittäisissä laajemmissa verkon toimitusvarmuuden parantamishankkeissa projektikumppaneina toimivat Elvera Oy, Eltel Networks Oy sekä Netel Oy. Verkon valvonnasta huolehtii Enerva Oy.

OSAVUOSIKATSAUS LUKUINA

Konsernituloslaskelma

Konsernitase

Konsernin tunnusluvut

Liiketoimintojen tunnusluvut

Konsernituloslaskelma

tuhatta euroa	1.1.–30.4.2022	1.1.–30.4.2021	1.1.–31.12.2021
Liikevaihto	56 766	47 080	135 035
Valmistus omaan käyttöön	144	0	0
Liiketoiminnan muut tuotot	99	92	763
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	-148	-89	664
Materiaalit ja palvelut	-41 554	-32 916	-107 403
Henkilöstökulut	-1 375	-1 468	-4 124
Poistot ja arvonalentumiset	-4 302	-3 979	-12 346
Liiketoiminnan muut kulut	-2 520	-2 514	-8 199
Liikevoitto	7 111	6 207	4 388
Rahoitustuotot ja -kulut	-571	-427	-1 075
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	6 540	5 780	3 313
Tuloverot	-1 292	-1 327	-353
Laskennalliset verot	-42	-42	-127
Tilikauden voitto	5 206	4 411	2 833

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Konsernitase

tuhatta euroa	30.4.2022	30.4.2021	31.12.2021
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	6 545	7 618	6 978
Aineelliset hyödykkeet	149 462	142 758	148 324
Sijoitukset	80 812	79 953	81 127
Vaihtuvat vastaavat			
Laskennallinen verosaaminen	2 566	2 693	2 609
Rahoitusomaisuus	77 199	50 367	83 384
Yhteensä	316 584	283 390	322 421
VASTATTAVAA			
Oma pääoma			
Osakepääoma	230	230	230
Muu oma pääoma	75 897	83 484	73 525
Vieras pääoma			
Laskennallinen verovelka	9 458	9 458	9 458
Pitkäaikaiset velat	98 000	89 000	0
Liittymismaksut	73 983	72 241	73 603
Lyhytaikainen vieras pääoma	59 016	28 977	165 606
Yhteensä	316 584	283 390	322 421

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Konsernin tunnusluvut

	1.1.–30.4.2022	1.1.–30.4.2021	1.1.–31.12.2021
liikevaihto M€	56,8	47,1	135,0
liikevoitto M€	7,1	6,2	4,4
liikevoitto%	12,5	13,2	3,2
omavaraisuusaste%	27,1	29,6	25,5
quick ratio	2,4	1,7	0,5

Liiketoimintojen tunnusluvut

	Liikevaihto		Tulos rahoituserien jälkeen	
	1.1.–30.4.2022	1.1.–30.4.2021	1.1.–30.4.2022	1.1.–30.4.2021
Energialiiketoiminta	39,0	29,3	0,4	-0,7
Verkkoliiketoiminta	19,5	19,8	6,5	6,8

