



Koillis-Satakunnan Sähkö Oy

Toimintakertomus ja tilinpäätös

Tilikaudelta 1.1.2025 – 31.12.2025

Y-tunnus 0206323-2

Keskustie 10

34800 VIRRAT

SISÄLLYS

Hallituksen toimintakertomus.....	3
Liiketoiminta.....	3
Konsernin tuloslaskelma.....	7
Konsernin tase.....	8
Konsernin rahoituslaskelma.....	10
Emoyhtiön tuloslaskelma.....	11
Emoyhtiön tase.....	12
Emoyhtiön rahoituslaskelma.....	14
Tilinpäätöksen liitetiedot.....	15
Eriytettyjen tilinpäätösten lisätiedot.....	22
Sähköverkkotoiminnan eriytetyn liiketoiminnan tuloslaskelma.....	23
Sähköverkkotoiminnan tase.....	24
Muun sähköliiketoiminnan eriytetyn liiketoiminnan tuloslaskelma.....	26
Muun sähköliiketoiminnan tase.....	27
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset.....	29
Tilinpäätösmerkintä.....	29
Luettelo kirjanpito kirjoista ja tositteiden lajeista sekä säilytystavoista.....	30

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

LIIKETOIMINTA

Koillis-Satakunnan Sähkö -konsernin muodostavat emoyhtiö Koillis-Satakunnan Sähkö Oy sekä tytäryhtiöt Killin Voima Oy (100 %), Voima-Keljo Oy (100 %) sekä Sähkö-Virkeät Oy (64,5 %) ja Keuruun Akku Oy (64,5 %). Tuulen Voima Oy sulautui Killin Voima Oy:hyn tilikauden aikana 31.7.2025. Koillis-Satakunnan Sähkö Oy:n liiketoimintaan kuuluu sähköverkkotoiminta ja sähkön myyntiliiketoiminta sekä sähkön tuotanto tytäryhtiöissä.

Sähköverkkoliiketoiminta

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy vastaa sähkön jakelusta omalla verkkoalueellaan. Tilikauden lopussa yhtiöllä oli 15 859 sähkön käyttöpaikkaa ja yli 4 000 kilometriä sähköjohtoa. Siirretty energiamäärä vuonna 2025 oli 149 GWh:a, joka jatkoi laskuun jo useampana vuonna peräkkäin.

Joulukuun 2025 lopulla koettu Hannes-myrsky aiheutti merkittäviä häiriöitä sähkönjakelussa. Myrskyn seurauksena syntyneet jakelukeskeytykset näkyivät asiakkailta jopa kuuden vuorokauden ajan. Myrskyn aiheuttamat korjauskustannukset olivat noin 300 000 euroa, jonka lisäksi asiakkaille hyvitetään kevään 2026 aikana noin 720 000 euroa vakiokorvauksia. Myrskyn kustannuksilla oli merkittävä vaikutus tilikauden tulokseen.

Verkkoon kohdistuneet investoinnit olivat maltillisia ja pääsääntöisesti ikääntyneen verkon uusimistarpeesta johtuvia saneeraushankkeita sekä paremman säävarmuuden tavoittelemiseksi toteutettuja hankkeita. Myös verkon laajennushankkeita alueellamme oli uusien liittymätarpeiden seurauksena. Aikaisempiin vuosiin verrattuna, vuonna 2025 yhtiö sai runsaasti sähkövarastojen liittymiskyselyitä. Näistä osa johti liittymissopimuksen solmimiseen loppuvuodesta 2025.

Tytäryhtiö Sähkö-Virkeät Oy harjoittaa alueverkkotoimintaa ja omistaa 110 kV alueverkon välillä Alajärvi – Ähtäri – Virrat – Keuruu – Petäjävesi. Sähkö-Virkeät sai EU:n RRF-tukea johdon vahvistushankkeelle välille Petäjävesi - Haapamäki. Vahvistushanke on käynnistetty vuonna 2025 ja se valmistuu kesäkuussa 2026.

Myynti

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy myy ja toimittaa sähköä sekä omistajakuntiensa alueella, että laajemmin ympäri Suomen. Myyntituotteita tarjotaan asiakkaan tarpeiden mukaisesti määräaikaisena tai toistaiseksi voimassa olevana.

Asiakasmäärämme jatkoi tasaista kasvua vuonna 2025. Vuoden aikana keskityimme myyntiliiketoiminnan perustoiminnan edelleen kehittämiseen strategiatyön rinnalla. Kehitimme toimintamalleja, ennustettavuutta ja riskienhallintaa sekä varmistimme, että prosessimme ja järjestelmämme tukevat tehokasta ja hallittua toimintaa myös muuttuvassa markkinatilanteessa. Tämä työ näkyy asiakkaille enemmän vuoden 2026 alkupuoliskolla.

Kehitystyötä on tehty suunnitelmallisesti strategiamme mukaisesti, ja se luo vahvan pohjan elinvoimaiselle ja kilpailukyiselle liiketoiminnalle myös tulevana vuosina. Tavoitteenamme on jatkossakin tarjota asiakkaillemme selkeitä, luotettavia ja kilpailukyisiä energiaratkaisuja sekä toimia vakaana ja vastuullisena kumppanina alueellamme.

Toimintavuoden aikana noin 50 prosenttia tukkusähköstä hankittiin pörssisidonnaisesti eli tuntihinnoiteltuna sähköntoimituksena. Hankinnan määrästä noin 25 prosenttia tuotettiin tytäryhtiö Killin Voiman voimaloissa. Lisäksi tytäryhtiö Voima-Keljon kautta hankittiin lauhdesähköä Jyväskylän Keljonlahden voimalasta. Mukana portfolioissa on myös muita sähkönhankintasopimuksia.

Asiakastytyväisyytemme on vuodesta toiseen korkealla tasolla. Viime vuoden osalta saimme erityisesti kiitoksia nopeasta ja ystävällisestä asiakaspalvelusta ja luotettavasta sähkönjakelusta. Mittaamme asiakastytyväisyyttämme jatkuvalla Net Promoter Score -mittauksella, joka tarkoittaa sitä, kuinka todennäköisesti asiakkaat suosittelevat yritystä, tuotetta tai palvelua. NPS on tehokas asiakastytyväisyyssmittari, ja koko vuoden 2026 osalta NPS oli Koillis-Satakunnan Sähköllä 77, jota voidaan pitää erittäin hyvänä lukuna.

Strategiatyö saatiin vuoden aikana onnistuneesti päätökseen, ja sen pohjalta jatkamme määrätietoisesti toimintaamme aktiivisena markkinatoimijana. Kehitämme liiketoimintaamme pitkäjänteisesti omista lähtökohdistamme ja asiakkaiden tarpeita palvellen.

Tuotanto

Killin Voima Oy omistaa Killinkosken ja Soininkosken vesivoimalaitokset Virroilla, Käenkosken voimalaitoksen Parkanossa, Hamarin voimalaitoksen Ylivieskassa, Padingin voimalaitoksen Nivalassa sekä Pirttikosken voimalaitoksen Kaustisella. Lisäksi Killin Voima Oy omistaa tuulivoimalan Oulun Riutunkarilla sekä tuulivoimalat Porissa Tahkoluodossa ja Hilskan-saarella sekä aurinkopuiston Virroilla. Tuulen Voima Oy sulautui sisaryhtiönsä Killin Voima Oy:öön 31.7.2025, minkä jäl-keen Koillis-Satakunnan Sähkö konsernin kaikki omat tuotantolaitokset ovat Killin Voiman omistuksessa. Killin Voima Oy toimii mankala-periaatteella eli tuottaa sähköä omakustannehintaan emoyhtiölle. Tuotannon hyöty huomioidaan loppu-asiakkaiden sähkön myyntihinnoissa.

Killin Voima Oy:n yhteensä tuottama energiamäärä vuonna 2025 oli 47 GWh. Vesivoimalaitosten tuotanto vuonna 2025 oli noin 29 GWh:a, mikä johtui osittain kuivuudesta sekä Soininkosken voimalaitoksen pitkästä tuotantokatkosta sekä Killin- kosken pitkästä huollosta. Tuulivoimalaitosten tuotanto oli yhteensä noin 18 GWh, joka oli merkittävästi odotettua pie- nempi johtuen Riutunkarin voimalaitoksen siiven rikkoutumisesta, jonka johdosta voimala oli pois tuotannosta joulu- kuusta 2024 kesäkuuhun 2025. Vesivoimalaitosten ja tuulivoiman tuotantokatkoilla oli merkittävä tulosta heikentävä vai- kutus emoyhtiön ja konsernin tilikauden tulokseen.

Killin Voima Oy:llä on vireillä lupaprosessi Inhankosken vesivoimalaitoksen rakentamiseksi Ähtäriin. Killin Voima Oy on saanut päätöksen Vaasan hallinto-oikeudesta Inhankosken vesivoimalaitoksen ja siihen liittyvien kalateiden rakenta- miseksi. Päätöksestä on haettu valituslupaa korkeimmasta hallinto-oikeudesta, jossa se on käsiteltävänä.

Killin Voima Oy teki maaliskuussa 2025 investointipäätöksen akkusähkövaraston rakentamisesta Killinkosken vesivoima- laitoksen yhteyteen. 6 MW:n tehoisella akkuvarastolla ja vesivoimalaitoksella on yhteinen energianhallintajärjestelmä, jolloin akkuvarastoja vesivoimalaitos toimivat hybridivoimalaitoksena. Akku ja vesivoimalaitos tulevat osallistumaan Fingridin reservimarkkinoille sekä muille sähkön markkinapaikoille. Investointi valmistuu vuonna 2026.

Voima-Keljo Oy omistaa osuuden Jyväskylän Voima Oy:stä, joka tuottaa kaukolämpöä ja sähköä Keljonlahden voimalai- toksessa. Mankala-periaattella toimiva Jyväskylän Voima Oy toimitti Voima-Keljo Oy:lle lauhdesähköä noin 1,6 GWh:a vuonna 2025.

Taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

Konserni	2025	2024	2023
Liikevaihto EUR	22 288 744	23 327 903	23 943 489
Liikevoitto EUR	1 659 422	1 276 820	3 911 841
Liikevoitto %:a liikevaihdosta	7,4 %	5,5 %	16,3 %
Oman pääoman tuotto%	1,9 %	1,8 %	11,0 %
Omavaraisuusaste (liittymismaksut rinnastettu omaan pääomaan)	50,6 %	55,4 %	62,3 %

Emoyhtiö	2025	2024	2023
Liikevaihto EUR	21 965 502	22 954 766	23 648 141
Liikevoitto EUR	1 597 867	1 143 799	2 279 616
Liikevoitto %:a liikevaihdosta	7,3 %	5,0 %	9,6 %
Oman pääoman tuotto%	3,3 %	3,1 %	7,0 %
Omavaraisuusaste (liittymismaksut rinnastettu omaan pääomaan)	72,5 %	72,2 %	70,8 %

Arvio liiketoiminnan kehittymisestä

Yhtiössä laadittiin vuonna 2025 strategia vuosille 2026–2028. Strategian mukaisesti yhtiön pääliiketoiminnat ovat edelleen sähköverkkoliiketoiminta, sähkö myynti ja sähkö tuotanto. Lisäksi strategiassa huomioidaan alueverkkotoiminta ja konsernitason kehitys. Yhtiön visiona on olla elinvoimainen ja uudistuva paikallinen sähköyhtiö. Päätehtävänä on turvata sähkö saatuus kustannustehokkaasti ja vahvistaa elinvoimaa alueella.

Sähkö myynnissä yhtiön strategisena painopisteenä on kannattava kasvu. Myyntiliiketoiminnassa kannattavaa kasvua haetaan järkevöittämällä omia prosesseja, hallitsemalla riskejä, vahvistamalla ja selkeyttämällä brändiä sekä osallistamalla toimialan yhdistymiskehitykseen.

Tuotannon osalta strategisena painopisteenä on saada tehot irti tuotannosta. Tavoitteena on hyödyntää tuotanto-omaisuutta eri markkinapaikoilla teknistaloudellisesti fiksulla ja järkevällä tavalla.

Verkkoliiketoiminnassa verkon toiminnallinen taso turvataan vähintään nykyisellä tasolla toteuttamalla oikea-aikaiset investoinnit. Lisäksi kasvua haetaan vapaan kapasiteetin aktiivisella myynnillä.

Sähkö-Virkeiden alueverkosta halutaan kehityksen veturi. Vihreän siirtymän alueelliset investoinnit halutaan hyödyntöä täysimääräisinä tiiviissä yhteistyössä alueen kuntien kanssa.

Konsernitason lisäksi suunnitelmallisuutta liiketoimintojen investointeihin yhteisellä rahoitussuunnitelmalla, uudistamme organisaatiota tehokkuuden lisäämiseksi, viemme digitalisaation käytäntöön sekä selkeytämme yhtiön brändin.

Strategian toteutumista tarkastellaan vuosittain. Strategisia tavoitteita ja toimenpiteitä niiden saavuttamiseksi päivitetään tarvittaessa.

Investoinnit ja rahoitus

Nettoinvestoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat emoyhtiössä 3,7 miljoonaa euroa ja konsernissa 12 miljoonaa euroa. Investoinnit rahoitettiin liittymismaksuilla, tulorahoituksella sekä pankkilainoilla. Liittymismaksujen nettolisäys oli 24 470 euroa. Lisäksi palautuskelvottomia liittymiä myytiin 435 924 eurolla.

Investoinnit sähköverkon säävarmuuden parantamiseksi jatkuivat. Investointien painopiste kuluneen vuoden aikana oli 20 kV varasyöttöyhteyden saneerauksessa johtovälillä Sapsalampi - Ritari ja Toopakan sähköasemalla Ähtäriin ja Inhaan suuntautuvien johtolähtöjen alkupään kaapelointi välillä Toopakka SA – Mähösenkylä. Näiden lisäksi Ähtärin sähköasemalla uusittiin 20 kV kojeistorakennus kojeistoineen sekä saneerattiin eri puolilla jakeluverkkoaluetta pienempiä jakeluverkon pien- ja keskijännitekohteita.

Yhtiön tulee täyttää sähkömarkkinalain mukaiset sähköverkon toimitusvarmuusvaatimukset vuoden 2036 loppuun mennessä. Varaudumme toteuttamaan tarvittavat investoinnit pitkän aikavälin investointisuunnitelman mukaisesti.

Yhtiön omistus ja osakkeet

Verkkoalueen kunnat omistavat yhtiön osakkeista 99,8 prosenttia. Omistus jakautuu seuraavasti: Virrat 41,6 %, Alavus 25,3 %, Ähtäri 19,9 %, Keuruu 9,8 %, Kihniö 3,2 %, muut omistajat 0,2 %. Yhtiön osakkeiden määrä on 51.196 kappaletta. Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin. Osakkeiden siirtoa rajoittavat yhtiöjärjestyksen määräykset.

Henkilöstö

Toimitusjohtajana emoyhtiössä ja tytäryhtiöissä toimi Anu Rantala. Konsernin ja emoyhtiön palveluksessa oli tilikauden lopussa 47 henkilöä (vuoden 2024 lopussa 50 henkilöä). Yhtiö työllisti yhden määräaikaisten kesätyöntekijän ja lisäksi useampi työharjoittelija suoritti työharjoittelun yhtiössä vuoden aikana.

Tilikauden jälkeiset merkittävät tapahtumat

Tilikauden jälkeisenä merkittävänä tapahtumana, jolla on vaikutusta yhtiön tilikauden 2025 tulokseen, voidaan pitää Hannes-myrskyn aiheuttamaa suurhäiriötilannetta. 27.12.2025 yhtiön verkkoalueella merkittävää häiriötä aiheuttaneen Hannes-myrskyn jäljiltä yhtiöllä oli vuoden ensimmäisinä päivinä vielä useita sähköttömiä asiakkaita. Viimeisille asiakkaille sähkö saatiin palautettua 2.1.2026, mutta myrskytuhojen korjaamista jatkettiin vielä koko tammikuu. Yhtiö maksoi

asiakkailleen sähkön jakelun keskeytyksestä sähkömarkkinalain mukaiset vakiokorvaukset. Osa keskeytysajasta ajoittui tilikauden 2026 puolelle, mutta vakiokorvaukset sekä muut Hannes-myrskystä yhtiölle aiheutuneet vahingonkorvaukset on kirjattu aiheuttamisperiaatteella kokonaisuudessaan tilikauden 2025 kuluksi.

Riskienhallinta

Sähköverkkotoiminnan merkittävin riski on sähköverkon vaurioituminen poikkeuksellisten luonnonolosuhteiden vuoksi. Sähköturvallisuuteen, vesivoiman tuotantoon ja ympäristöasioihin liittyy myös merkittäviä riskejä. Riskejä vähennetään investoinneilla vaurioalttiimpiin verkon osiin, varautumalla verkoston ja voimalaitosten pääkomponenttien yllättävään rikkoutumiseen, säännöllisillä kuntotarkastuksilla, ennaltaehkäisevän huolto-ohjelman avulla sekä hoitamalla vastuuntuntoisesti sähköturvallisuus- ja ympäristöasiat.

Varautuminen erilaisiin häiriötilanteisiin on olennainen osa yhtiön toimintaa, sillä sähkön jakelu ja – tuotanto ovat huoltovarmuuskriittisiä toimintoja. Varautumisista kehitetään jatkuvasti vastaamaan toimintaympäristön muutoksia, jotka liittyvät muun muassa tietoturvaan ja fyysisen omaisuuden suojaan.

Sähkön myyntiliiketoiminnan taloudelliset riskit johtuvat sähkön markkinahintojen ja sääolosuhteiden vaikeasta ennustettavuudesta. Sähkökaupan riskejä pyritään hallitsemaan sähkömarkkinoiden seurannalla, tehokkaalla salkunhallinnalla sekä nopealla reagoinnilla muutoksiin.

Hallituksen ehdotus tilikauden voiton käyttämisestä

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 8 677 795,17 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta.

Tilikauden päättymisen jälkeen ei ole tapahtunut oleellisia muutoksia yhtiön taloudellisessa asemassa.

KONSERNIN TULOSLASKELMA

	2025	2024	Liite
LIIKEVAIHTO	22 288 743,94	23 327 903,36	1
Valmistus omaan käyttöön	3 444 829,72	2 421 727,34	2
Liiketoiminnan muut tuotot	477 686,93	299 676,74	
Materiaalit ja palvelut			
Aineet, tarvikkeet ja tavarat			
Ostot tilikauden aikana	-9 755 661,97	-12 455 177,55	
Varastojen muutos	-39 227,48	-2 852,74	
Ulkopuoliset palvelut	-3 810 964,06	-2 504 438,26	
Henkilöstökulut			3
Palkat ja palkkiot	-2 906 080,39	-2 783 571,65	
Henkilösivukulut			
Eläkekulut	-500 023,20	-474 180,22	
Muut henkilösivukulut	-69 990,94	-59 079,82	
Poistot ja arvonalentumiset			4
Suunnitelman mukaiset poistot	-3 930 921,45	-3 701 859,20	
Liiketoiminnan muut kulut	-3 538 969,30	-2 791 327,99	5
LIIKEVOITTO	1 659 421,80	1 276 820,01	
Rahoitustuotot ja -kulut			6
Korko- ja rahoitustuotot	36 697,84	75 872,82	
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-95 500,00		
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-793 721,18	-615 671,24	
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	806 898,46	737 021,59	
Tuloverot			
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot	-344 567,47	-427 122,79	
Laskennalliset verot	61 754,74	174 193,92	
Vähemmistöosuudet	-28 466,08	-176 185,12	
TILIKAUDEN VOITTO	495 619,65	307 907,60	

KONSERNIN TASE

VASTAAVAA	2025	2024	Liite
PYSYVÄT VASTAAVAT			8
Aineettomat hyödykkeet			
Muut aineettomat hyödykkeet	3 362 840,53	3 531 063,65	
Ennakkomaksut	0,00	0,00	
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	6 725 959,43	6 702 932,47	
Rakennukset ja rakennelmat	8 301 995,01	7 947 570,79	
Sähköverkko	40 385 764,57	38 841 868,14	
Koneet ja kalusto	15 290 569,91	14 988 502,06	
Muut aineelliset hyödykkeet	158 802,60	170 239,20	
Ennakkomaksut ja muut keskeneräiset hankinnat	8 293 499,89	2 242 404,96	
Sijoitukset			
Muut osakkeet ja osuudet	26 445,71	26 445,71	
Pysyvät vastaavat yhteensä	82 545 877,65	74 451 026,98	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			9
Vaihto-omaisuus			
Aineet ja tarvikkeet	82 945,73	122 173,21	
Saamiset			
Pitkäaikaiset			
Lainasaamiset	737 526,21	753 420,91	
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset	3 789 951,64	4 064 480,55	
Muut saamiset	611 918,15	205 931,39	
Siirtosaamiset	159 333,57	339 259,04	
Rahat ja pankkisaamiset	1 401 176,19	456 026,89	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	6 782 851,49	5 941 291,99	
VASTAAVAA YHTEENSÄ	89 328 729,14	80 392 318,97	

VASTATTAVAA	2025	2024	Liite
OMA PÄÄOMA			10
Osakepääoma	93 334,21	93 334,21	
Edellisten tilikausien voitto	25 688 352,52	25 789 682,92	
Tilikauden voitto	495 619,65	307 907,60	
Oma pääoma yhteensä	26 277 306,38	26 190 924,73	
VÄHEMMISTÖOSUDET	910 094,64	881 628,56	
VIERAS PÄÄOMA			11
Pitkäaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta	28 663 309,26	23 162 881,11	
Pitkäaikaiset osamaksuvelat	49 597,08		
Liittymismaksut	17 494 255,19	17 469 784,96	
Laskennalliset verovelat	4 683 055,29	4 744 810,03	
Lyhytaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta	6 647 343,48	3 011 192,33	
Ostovelat	1 853 966,98	3 005 379,89	
Muut velat	740 008,07	1 353 006,90	
Siirtovelat	2 009 792,77	572 710,46	
Vieras pääoma yhteensä	62 141 328,12	53 319 765,68	
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	89 328 729,14	80 392 318,97	

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA

	2025	2024
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	806 898,46	737 021,59
Oikaisut		
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntivoitot	-17 304,22	-43 256,29
Suunnitelman mukaiset poistot	3 930 921,45	3 701 859,20
Pysyvien vastaavien arvonalentumiset	95 500,00	
Rahoitustuotot ja -kulut	757 023,34	539 798,42
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	5 573 039,03	4 935 422,92
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	48 467,62	1 917 521,05
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) / vähennys (+)	39 227,48	2 852,74
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	-327 329,43	-1 760 503,00
Rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	5 333 404,70	5 095 293,71
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-889 221,18	-615 671,24
Maksetut välittömät verot	-344 567,47	-427 122,79
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	4 099 616,05	4 052 499,68
Liiketoiminnan rahavirta (A)	4 099 616,05	4 052 499,68
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-12 105 377,42	-13 043 125,07
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	17 304,22	401 756,29
Sijoitukset osakkeisiin ja osuuksiin	0,00	0,00
Investointien rahavirta (B)	-12 088 073,20	-12 641 368,78
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten korollisten lainojen muutos	3 636 151,15	-202 409,64
Pitkäaikaisten lainojen muutos	5 550 025,23	-9 428 740,67
Liittymismaksujen lisäys	24 470,23	116 294,84
Saadut korot ja rahoitustuotot	132 197,84	75 872,82
Maksetut osingot	-409 238,00	-1 218 806,00
Rahoituksen rahavirta (C)	8 933 606,45	8 457 692,69
RAHAVAROJEN MUUTOS (A + B + C)	945 149,30	-131 176,41
Rahavarat tilikauden alussa	456 026,89	587 203,30
Rahavarat tilikauden lopussa	1 401 176,19	456 026,89

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA

	2025	2024	Liite
LIIKEVAIHTO	21 965 501,72	22 954 766,13	1
Valmistus omaan käyttöön	3 444 829,72	2 421 727,34	2
Liiketoiminnan muut tuotot	167 892,83	156 513,14	
Materiaalit ja palvelut			
Aineet, tarvikkeet ja tavarat			
Ostot tilikauden aikana	-11 517 439,23	-13 704 671,76	
Varastojen muutos	-39 227,48	-2 852,74	
Ulkopuoliset palvelut	-3 025 554,88	-2 221 482,04	
Henkilöstökulut			3
Palkat ja palkkiot	-2 885 307,06	-2 759 131,65	
Henkilösivukulut			
Eläkekulut	-498 771,34	-472 483,34	
Muut henkilösivukulut	-69 705,98	-58 692,52	
Poistot ja arvonalentumiset			4
Suunnitelman mukaiset poistot	-2 703 883,95	-2 647 353,84	
Liiketoiminnan muut kulut	-3 240 467,37	-2 522 539,25	5
LIIKEVOITTO	1 597 866,98	1 143 799,47	
Rahoitustuotot ja -kulut			6
Korko- ja rahoitustuotot	98 393,21	376 498,35	
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-98 000,00		
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-281 422,58	-298 821,67	
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 316 837,61	1 221 476,15	
Tilinpäätössiirrot			7
Poistoeron muutos	200 855,13	499 711,41	
Tuloverot			
Tilikauden verot	-306 065,95	-292 665,07	
TILIKAUDEN VOITTO	1 211 626,79	1 428 522,49	

EMOYHTIÖN TASE

VASTAAVAA	2025	2024	Liite
PYSYVÄT VASTAAVAT			8
Aineettomat hyödykkeet			
Muut aineettomat hyödykkeet	1 663 226,67	1 735 078,49	
Ennakkomaksut			
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	187 889,90	186 259,90	
Rakennukset ja rakennelmat	548 285,59	616 154,39	
Sähköverkko	37 371 451,41	35 764 252,54	
Koneet ja kalusto	2 084 698,78	2 335 554,98	
Muut aineelliset hyödykkeet	72 624,65	79 536,23	
Ennakkomaksut ja muut keskeneräiset hankinnat	1 219 913,24	1 437 505,79	
Sijoitukset			
Osuudet saman konsernin yrityksissä	13 903 035,66	13 905 535,66	
Muut osakkeet ja osuudet	8 823,45	8 823,45	
Pysyvät vastaavat yhteensä	57 059 949,35	56 068 701,43	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			9
Vaihto-omaisuus			
Aineet ja tarvikkeet	82 945,73	122 173,21	
Saamiset			
Pitkäaikaiset			
Lainasaamiset	5 427 526,21	5 543 420,91	
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset	3 572 803,24	3 749 141,59	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	249 783,28	336 037,72	
Siirtosaamiset	159 333,57	173 693,73	
Rahat ja pankkisaamiset	84 470,51	6 281,07	
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	9 576 862,54	9 930 748,23	
VASTAAVAA YHTEENSÄ	66 636 811,89	65 999 449,66	

VASTATTAVAA	2025	2023	Liite
OMA PÄÄOMA			10
Osakepääoma	93 334,21	93 334,21	
Edellisten tilikausien voitto	7 466 168,38	6 446 883,89	
Tilikauden voitto	1 211 626,79	1 428 522,49	
Oma pääoma yhteensä	8 771 129,38	7 968 740,59	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	21 984 489,20	22 185 344,33	
VIERAS PÄÄOMA			11
Pitkäaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta	10 815 248,46	11 928 140,52	
Pitkäaikaiset osamaksuvelat	49 597,08	91 338,43	
Liittymismaksut	17 502 356,69	17 477 886,46	
Lyhytaikainen			
Lainat rahoituslaitoksilta	2 504 941,48	2 294 621,33	
Ostovelat	1 229 251,93	2 150 620,37	
Velat saman konsernin yrityksille	1 073 241,67	-7 941,67	
Muut velat	723 134,86	1 348 315,94	
Siirtovelat	1 983 421,14	562 383,36	
Vieras pääoma yhteensä	35 881 193,31	35 845 364,74	
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	66 636 811,89	65 999 449,66	

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA

	2025	2024
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	1 316 837,61	1 221 476,15
Oikaisut		
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntivoitot	-17 304,22	-43 256,29
Suunnitelman mukaiset poistot	2 703 883,95	2 647 353,84
Pysyvien vastaavien arvonalentumiset	98 000,00	
Rahoitustuotot ja -kulut	281 029,37	-77 676,68
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	4 382 446,71	3 747 897,02
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	276 952,95	1 359 651,75
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) / vähennys (+)	39 227,48	2 852,74
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	955 671,60	-1 430 898,18
Rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	5 654 298,74	3 679 503,33
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-379 422,58	-298 821,67
Maksetut välittömät verot	-306 065,95	-292 665,07
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	4 968 810,21	3 088 016,59
Liiketoiminnan rahavirta (A)	4 968 810,21	3 088 016,59
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-3 777 237,17	-3 084 575,19
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	17 304,22	43 256,29
Sijoitukset osakkeisiin ja osuuksiin		
Annetut/takaisinmaksetut lainat konserniyrityksille	100 000,00	50 000,00
Investointien rahavirta (B)	-3 659 932,95	-2 991 318,90
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Pitkäaikaisten lainojen muutos	-944 313,26	223 208,16
Liittymismaksujen lisäys	24 470,23	116 294,84
Saadut korot ja rahoitustuotot	98 393,21	376 498,35
Annetut konserniavustukset		
Maksetut osingot	-409 238,00	-818 806,00
Rahoituksen rahavirta (C)	-1 230 687,82	-102 804,65
RAHAVAROJEN MUUTOS (A + B + C)	78 189,44	-6 106,96
Rahavarat tilikauden alussa	6 281,07	12 388,03
Rahavarat tilikauden lopussa	84 470,51	6 281,07

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus ja laskentaperiaatteet

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Koillis-Satakunnan Sähkö Oy ja tytäryhtiöt Killin Voima Oy, Tuulen Voima Oy (31.7.2025 saakka), Sähkö-Virkeät Oy, Voima-Keljo Oy ja Keuruun Akku Oy.

Konsernitilinpäätös on laadittu konserniin kuuluvien yhtiöiden tuloslaskelmien ja taseiden yhdistelmänä. Yhdistelyssä on eliminoitu konserniyhtiöiden sisäiset tuotot ja kulut, konserniyhtiöiden väliset saamiset ja velat sekä sisäinen omistus. Konsernin sisäisen omistuksen eliminoimisessa on käytetty hankintamenomenetelmää. Vähemmistöosuus on erotettu konsernin omasta pääomasta ja tuloksesta sekä esitetty omana eränä.

Pysyvät vastaavat on aktivoitu välittömään hankintamenuun. Valmistus omaan käyttöön käsittää sähköverkoston rakentamisen osuuden tarvikkeista, ulkopuolisista palveluista, henkilöstökuluista ja liiketoiminnan muista kuluista kuten ajoneuvojen käyttökulut ja poistot.

Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina omaisuuserien taloudellisen pitoajan perusteella. Emoyhtiön sähköverkon ja johtoalueiden maankäyttöoikeuksien poistoaika on 25–30 vuotta. Sähkö-Virkeät Oy:n 110 kV:n sähköverkon ja maankäyttöoikeuksien poistoaika on 40 vuotta. Killin Voima Oy:n voimalaituskoneiden poistoaika on 15–50 vuotta. Voimalaitosten ja padon poistoaika on 50 vuotta.

Poistoajat eri omaisuusryhmille ovat seuraavat:

Aineettomat hyödykkeet	5–40 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	10–50 vuotta
Johtoverkosto ja maankäyttöoikeudet	25–40 vuotta
Koneet ja kalusto	5–50 vuotta
Muut aineelliset hyödykkeet	15 vuotta

Tuloslaskelmassa on esitetty aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden suunnitelman mukaiset poistot, jotka perustuvat hankintamenuun ja kyseisen omaisuusryhmän pitoaikaan. Killin Voima Oy:n omaisuusarvot on arvostettu konsernitilinpäätöksessä huomioiden vesivoimalaitosten omaisuuserien pitkä taloudellinen käyttöikä. Suunnitelman mukaisten ja kirjanpidossa tehtyjen poistojen erotus esitetään tuloslaskelmassa erässä ”Poistoeron lisäys tai vähennys”. Kertynyt poistoero esitetään taseen vastattavassa erässä ”Tilinpäätössiirtojen kertymä”. Konsernitilinpäätöksessä kertynyt poistoero jaetaan omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan.

Materiaalivarasto ja vaihto-omaisuus on arvostettu todellisiin hankinta-arvoihin liukuvaa keskihintaa käyttäen.

Valmistus omaan käyttöön

Erä sisältää omaan käyttöön valmistetun sähköverkon muuttuvat kulut, joiden erittely on tuloslaskelmariveittäin liitetiedoissa.

Vertailtavuus edelliseen vuoteen

Vertailtavuuteen vaikuttavia muutoksia ei ole.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	KONSERNI 2025	KONSERNI 2024	EMOYHTIÖ 2025	EMOYHTIÖ 2024
1 LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN				
Sähkön myynti ja siirto	21 651 177,86	23 102 305,45	20 920 715,45	22 335 459,53
Muu liikevaihto	637 566,08	225 597,91	1 044 786,27	619 306,60
Yhteensä	22 288 743,94	23 327 903,36	21 965 501,72	22 954 766,13
2 VALMISTUS OMAAN KÄYTTÖÖN				
Aineet ja tarvikkeet	887 266,78	784 613,30	887 266,78	784 613,30
Ulkopuoliset palvelut	1 425 952,75	620 837,16	1 425 952,75	620 837,16
Henkilöstökulut	864 784,37	725 315,56	864 784,37	725 315,56
Ajoneuvojen suunnitelman mukaiset poistot	85 698,33	105 240,25	85 698,33	105 240,25
Muut liiketoiminnan kulut	181 127,47	185 721,07	181 127,47	185 721,07
Yhteensä	3 444 829,70	2 421 727,34	3 444 829,70	2 421 727,34
3 HENKILÖSTÖKULUT				
Hallintoneuvoston ja hallituksen palkkiot	59 123,33	60 080,00	46 970,00	41 940,00
Muut palkat ja palkkiot	2 846 957,06	2 723 491,65	2 838 337,06	2 717 191,65
Eläkekulut	500 023,20	474 180,22	498 771,35	472 483,34
Muut henkilösivukulut	69 990,94	59 079,82	69 705,98	58 692,52
Yhteensä	3 476 094,53	3 316 831,69	3 453 784,38	3 290 307,51
Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin				
Toimihenkilöt	24	27	24	27
Työntekijät	23	23	23	23
Yhteensä	47	50	47	50
4 POISTOT				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muut aineettomat hyödykkeet	287 638,22	285 675,87	191 266,92	193 105,14
Rakennukset ja rakennelmat	331 735,19	313 905,10	67 868,80	69 863,05
Sähköverkko	2 099 714,20	2 000 929,73	1 958 511,76	1 887 838,25
Koneet ja kalusto	1 200 397,24	1 092 940,57	479 324,89	492 664,49
Muut aineelliset hyödykkeet	11 436,60	8 407,93	6 911,58	3 882,91
Yhteensä	3 930 921,45	3 701 859,20	2 703 883,95	2 647 353,84
5 LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Vapaaehtoiset henkilösivukulut	209 805,70	176 594,23	209 093,10	176 368,76
Toimitilakulut	304 422,09	322 159,50	140 038,86	164 865,09
Ajoneuvokulut	147 818,58	155 549,78	147 538,43	155 082,05
ATK-laite- ja ohjelmistokulut	769 228,64	675 399,91	764 958,85	673 811,65
Muut kone- ja kalustokulut	69 167,72	83 939,87	67 782,72	81 910,56
Matkakulut	135 248,35	136 126,53	134 154,38	135 027,73
Myynti- ja markkinointikulut	126 892,46	143 834,89	126 892,46	143 834,89
Tilintarkastusmenot, varsinainen tilintarkastus	12 662,24	12 672,23	8 162,24	8 022,23
Muut hallinto- ja liikekulut	1 763 723,52	1 085 051,05	1 641 846,33	983 616,29
Yhteensä	3 538 969,30	2 791 327,99	3 240 467,37	2 522 539,25

	KONSERNI 2025	KONSERNI 2024	EMOYHTIÖ 2025	EMOYHTIÖ 2024
6 RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Saman konsernin yrityksiltä			0,00	258 000,00
Muilta	164,75	164,75	0,00	0,00
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Korkotuotot muilta	36 697,84	75 708,07	32 887,74	51 838,35
Korkotuotot konsernin yrityksiltä			65 505,47	66 660,00
Rahoitustuotot yhteensä	36 862,59	75 872,82	98 393,21	376 498,35
Arvon alentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-95 500,00		-98 000,00	
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-793 721,18	-615 671,24	-281 422,58	-298 821,67
Rahoituskulut yhteensä	-889 221,18	-615 671,24	-379 422,58	-298 821,67
7 TILINPÄÄTÖSSIIRROT				
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus				
Muut aineettomat hyödykkeet			-724,16	53,29
Rakennukset ja rakennelmat			22 968,26	21 598,56
Sähköverkko			139 846,73	495 237,69
Koneet ja kalusto			38 764,26	-14 149,50
Muut aineelliset hyödykkeet			0,04	-3 028,63
Yhteensä			200 855,13	499 711,41

8 PYSYVÄT VASTAAVAT

	Aineettomat hyödykkeet			Aineelliset hyödykkeet					
		Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Sähköverkko	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakkomaksut ja muut keskenraiset hankinnat
Konserni									
Hankintameno 1.1.		6 975 707,65	0,00	6 702 932,47	12 698 383,01	85 052 295,61	32 065 967,07	742 797,07	2 242 404,96
Lisäykset		119 415,10	0,00	23 026,96	686 159,41	3 643 610,63	1 502 465,09	0	6 268 687,48
Vähennykset			0,00						-217 592,55
Hankintameno 31.12.		7 095 122,75	0,00	6 725 959,43	13 384 542,42	88 695 906,24	33 568 432,16	742 797,07	8 293 499 ,89
Kertyneet poistot 1.1.		3 444 644,00			4 750 812,22	46 210 427,47	17 077 465,01	572 557,87	
Tilikauden poisto		287 638,22			331 735,19	2 099 714,20	1 200 397,24	11 436,60	
Kertyneet poistot 31.12.		3 732 282,22			5 082 547,41	48 310 141,67	18 277 862,2454	583 994,47	
Kirjanpitoarvo 1.1.		3 531 063,65	0,00	6 702 932,47	7 947 570,79	38 841 868,14	14 988 502,06	170 239,20	2 242 404,96
Kirjanpitoarvo 31.12.		3 362 840,53	0,00	6 725 959,43	8 301 995,01	40 385 764,57	15 290 569,91	158 802,60	8 293 499,89
Emoyhtiö									
Hankintameno 1.1.		4 790 455,91	0,00	186 259,90	2 539 551,40	76 130 847,01	14 945 589,11	211 386,97	1 437 505,79
Lisäykset		119 415,10		1 630,00		3 565 710,63	228 468,69	0	
Vähennykset			0,00						-217 592,55
Hankintameno 31.12.		4 909 871,01	0,00	187 889,90	2 539 551,40	79 696 557,64	15 174 057,80	211 386,97	1 219 913,24
Kertyneet poistot 1.1.		3 055 377,42			1 923 397,01	40 366 594,47	12 610 034,13	131 850,74	
Tilikauden poisto		191 266,92			67 868,80	1 958 511,76	479 324,89	6 911,58	
Kertyneet poistot 31.12.		3 246 644,34			1 991 265,81	42 325 106,23	13 089 359,02	138 762,32	
Kirjanpitoarvo 1.1.		1 735 078,49	0,00	186 259,90	616 154,39	35 764 252,54	2 335 554,98	79 536,23	1 437 505,79
Kirjanpitoarvo 31.12.		1 663 226,67	0,00	187 889,90	548 285,59	37 371 451,41	2 084 698,78	72 624,65	1 219 913,24
Kokonais- ja sumu-poistojen erotus 1.1.		588 137,77			-62 904,60	20 852 487,78	801 781,65	5 844,73	22 185 344,33
Poistoeron muutos		724,16			-22 968,26	-139 846,73	-38 764,26	-0,04	
Kokonais- ja sumu-poistojen erotus 31.12.		588 858,93			-85 872,86	20 712 641,05	763 017,39	5 844,69	21 984 489,20

	OMISTUS- OSUUS 2025	OMISTUS- OSUUS 2024	OMA PÄÄOMA 2025	OMA PÄÄOMA 2024
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Sähkö-Virkeät Oy	64,5 %	64,5 %	2 441 325,05	2 285 066,99
Killin Voima Oy	100,0 %	100,0 %	204 528,68	192 555,30
Tuulen Voima Oy	0,00 %	100,0 %	0,00	12 667,57
Voima-Keljo Oy	100,0 %	100,0 %	52 897,87	393 973,26

	KONSERNI 2024	KONSERNI 2023	EMOYHTIÖ 2025	EMOYHTIÖ 2024
9 VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Pitkäaikaiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			4 690 000,00	4 790 000,00
Lyhytaikaiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset			111 702,81	219 377,72
Siirtosaamiset			65 505,47	66 660,00
Lainasaamiset			72 575,00	50 000,00
10 OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1. ja 31.12.	93 334,21	93 334,21	93 334,21	93 334,21
Voittovarajat 1.1.	26 097 590,52	26 608 488,92	7 875 406,38	7 265 689,89
Osingonjako	-409 568,00	-819 136,00	-409 568,00	-819 136,00
Vanhentuneet osingot	330,00	330,00	330,00	330,00
Tilikauden tulos	495 619,65	307 907,60	1 211 626,79	1 428 522,49
Yhteensä	26 277 306,38	26 190 924,73	8 771 129,38	7 968 740,59
Voitonjakokelpoiset varat			8 677 795,17	7 875 406,38
11 VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Liittymismaksut ja muut velat				
Liittymismaksut	17 494 255,19	17 469 784,96	17 502 356,69	17 477 886,46
Velat, jotka eräänntyvät viiden vuoden kuluttua tai myöhemmin				
Lainat rahoituslaitoksilta	15 570 907,00	15 788 025,40	11 382 205,00	11 105 950,00
Laskennalliset verovelat				
Kertyneestä poistoerosta	4 683 055,29	4 744 810,03		
Lyhytaikainen				
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat			1 073 241,67	-7 941,67
Muut velat			0,00	0,00
ANNETUT VAKUUEDET				
Rahalaitoslainat ja luottolimiitit	31 482 488,80	20 027 146,40	9 492 026,00	8 215 434,60
Vakuudeksi annetut kiinteistökiinnitykset	19 000 000,00	47 820 469,80	2 000 000,00	2 000 000,00
Vakuudeksi annetut yritysikiinnitykset	42 420 469,80		14 420 469,80	14 420 469,80
Pantattujen osakkeiden kirjanpitoarvo	13 792 047,18	13 792 047,18	13 792 047,18	13 792 047,18
Takauksen saman konsernin yhtiöiden puolesta	1 935 000,00		1 935 000,00	

Muut vastuut

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy on omistajana Katternö Kärnkraft Oy Ab:ssa, joka on vähemmistöosakkaana Voimaosakeyhtiö SF Oy:ssä, joka puolestaan on Fennovoima Oy:n enemmistöomistaja. Koillis-Satakunnan Sähkö Oy on sitoutunut vastaamaan omistusosuutensa suhteessa Katternö Kärnkraft Oy Ab:n ja sitä kautta Voimaosakeyhtiö SF:n hallintokustannuksista.

Kesäkuussa 2023 Katternö Kärnkraft Oy Ab sopi osallistuvansa Voimaosakeyhtiö SF:n osakkeenomistajilleen tarjoamaan vaihtovelkakirjalainajärjestelyyn. Koillis-Satakunnan Sähkö Oy on omistajana Katternö Kärnkraft Oy Ab:ssa, Koillis-Satakunnan Sähkön Oy:n osuus vaihtovelkakirjalainasta on 434 634,30 euroa, josta 302 500,21 euroa on maksettu ja on kirjattu yhtiön taseeseen saamisena. Hallitus seuraa vaihtovelkakirjalainasaamisen arvoa aktiivisesti. Käynnissä olevat väliesmenettelyt ja Pyhäjoella sijaitsevan Hanhikiven laitospaikan myynti ovat vielä kesken. Yhtiö tekee vuosittain arvonalentumistestin vaihtovelkakirjalainasaamiselle. Tilinpäätökseen 2025 on kirjattu vaihtovelkakirjalainasaamiselle 95 500 euron arvonalentuminen. Alaskirjauksen jälkeen vaihtovelkakirjasaamisen arvo on taseessa 207 000,21 euroa.

Sähkön hankintaan liittyvät vastuut

Yhtiöllä on sähkön hankintaan liittyviä pitkäaikaisia ja kiinteähintaisia toimitussopimuksia sekä sähkön tuotantoyhtiöiden omistuksiin liittyviä ns. Mankala-vastuita. Nämä sopimukset kohdistuvat määräaikaisiin kiinteähintaisiin myyntisopimuksiin, osittain toistaiseksi voimassa oleviin sähkön myyntisopimuksiin sekä verkkoliiketoiminnan häviösähkön hankintaan.

Eläkevastuut

Emoyhtiön ja tytäryhtiöiden henkilöstön eläkevastuut on vakuutettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Arvonlisäveron palautusvastuu

Yhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä, jos kiinteistön verollinen käyttö vähenee tarkistuskauden aikana. Vastuun enimmäismäärä on 62 193 euroa ja viimeinen tarkistusvuosi on 2035. Em. vastuu kohdistuu useisiin kiinteistöinvestointeihin eri vuosina. Koska kiinteistöjen käyttöön ei suunnitella muutoksia on vastuun realisoituminen osittaisenakin epätodennäköistä.

Ympäristökulut ja -vastuut

Emoyhtiöllä on sähköverkossaan ongelmajätteeksi luokiteltavia CCA-kyllästettyjä puupylväitä yhteensä noin 10 000 tonnia ja tytäryhtiö Sähkö-Virkeät Oy:llä kreosoottikyllästettyjä pylväitä yhteensä noin 1 050 tonnia. Edellä mainittujen kyllästettyjen pylväiden hävitys maksaa kuljetuskuluineen noin 250,00 € / tonni. CCA-kyllästettyjä pylväitä voidaan luovuttaa uusiokäyttöön sitä ammatissaan tarvitseville vastaanottajille. Käytöstä poistettavat pylväät käsitellään jätelain mukaisesti ja kulut kirjataan ao. tilikaudelle.

Lähipiiriliiketoimet

Tilikaudella 2025 yhtiöllä oli lähipiiriliiketapahtumia tytäryhtiöidensä Sähkö-Virkeät Oy:n, Killin Voima Oy:n, Tuulen Voima Oy:n (fuusioitiin Killin Voima Oy:hyn 31.7.2025), Voima-Keljo Oy:n sekä omistajiensa kanssa. Yhtiön osakkeenomistajista tässä tarkastelussa on otettu huomioon ainoastaan ne osakkeenomistajat, jotka omistavat yli 20 % yhtiön osakkeista eli Virtain kaupunki (41,58 %) ja Alavuden kaupunki (25,31 %).

Lähipiiriliiketoimet, joissa yhtiö toimii myyjänä, edellä mainittuun lähipiiriin kuuluvien osapuolten kanssa muodostivat 8 % yhtiön koko liikevaihdosta tilikaudella 2025. Yhtiön materiaalien ja palvelujen ostoista 20 % tuli tilikaudella 2025 lähipiiriin kuuluvilta tytäryhtiöiltä. Lisäksi yhtiöllä oli tilikaudella lähipiiriin kuuluvien tahojen kanssa vähäisessä määrin myös muita liiketoimia, jotka eivät ole arvoltaan olennaisia yhtiön liiketoiminnan kannalta.

Sähkön osto mankala-periaatteella toimivilta tytäryhtiöiltä, Killin Voima Oy:ltä ja Tuulen Voima Oy:ltä, tapahtuu omakustannushintaan. Muut liiketoimet lähipiirin kanssa on toteutettu tavanomaisin kaupallisoin ehdoin ja samoin periaattein kuin liiketoimet ulkopuolisten kanssa.

Yhtiöllä ei ole ollut olennaisia tai tavanomaisesta poikkeavia liiketapahtumia yhtiön lähipiiriin kuuluvien henkilöiden kanssa tilikaudella 2025.

Johdannaissopimukset

Suojaava luonne

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy käyttää sähköjohdannaisia tulevien liiketapahtumien suojaamiseen ostamalla johdannaisia. Johdannaisia käytetään sähkön hankintaan ja tuotantoon liittyvän hintariskin hallintaan. Sähköjohdannaiset ovat luonteeltaan suojaavia ja niitä käytetään tulevien rahavirtojen suojaamiseen. Yhtiö ei harjoita spekulatiivista kaupankäyntiä johdannaisilla.

Suojaukset tehdään Nasdaq Commodities -tuotteisiin perustuen. Suojauksen tulos selvitetään toteutunutta markkinahintaa vastaan kuukausittain.

Yhtiössä on käytössä yhtiön hallituksen hyväksymä suojausstrategia ("Sähkökaupankäynnin riskikäsikirja"), jossa määritellään suojausrajat. Tämä riskikäsikirja on päivitetty kesäkuussa 2024. Yhtiössä toteutetaan johdannaiskauppaa suojausstrategian mukaisesti.

Keskeiset ehdot

Suojausinstrumentin eli johdannaissopimusten ja suojauksen kohteen eli fyysisen sähkön toimituksen keskeiset ehdot on esitetty alla olevassa taulukossa.

	Suojausinstrumentti: Johdannainen	Suojauksen kohde: Fyysisen sähkön toimitus
Hinnoittelun peruste	Nord Pool SYS, SYHEL (EPAD) Kulutuksen ennustettu profiili lasketaan vuorokauden jokaista 15 minuutin jaksoa vastaan. Profiiliriski lasketaan hinnoittelussa hintaan, mahdollista on myös kiinnitykset tehdä eri vastapuolien kanssa profiilituotteella. Profiiliriski lasketaan hintaan mukaan €/MWh tai snt/kWh, jota vastaan kiinnitykset tehdään. Tuotteet, joissa profiiliriski jää asiakkaan kannettavaksi on yleistyneet ja suurin osa dynaamisista sopimuksista tällä hetkellä on jo niin hinnoiteltu, että kulutuksen profiiliriskin maksaa asiakas kulutusvaikutuksena.	Nord Pool HELSPOT Suomen aluehinta, mitatun kulutuksen mukaan.
Määrä	Kulutuseennusteeseen perustuvasta energiamäärästä suojataan suojausohjeessa määriteltyjen suojausrajojen mukaista osuutta.	Toteutuneen kulutuksen mukainen energiamäärä.
Selvitys/laskutus	Suojausten tulos selvitetään SPOT-hintaa vastaan jokaisen kalenterikuukauden jälkeen seuraavasti: (SPOT keskiarvo – suojaushinta) x suojattu energiamäärä.	Fyysinen sähkö laskutetaan jokaisen kalenterikuukauden jälkeen selvittämällä toteutunut kulutus ja SPOT-veloitus tunneittain.

Johdannaisten markkina-arvot

Yhtiön johdannaissopimusten markkina-arvot per 31.12.2025 on esitetty alla:

Ajanjakso	Markkina-arvo
vuosi 2026	-154 085,00 €
vuosi 2027	29 840,94 €
vuosi 2028	6 500,16 €

Johdannaisilla suojattu volyyymi ajanjaksolle 2026–2028 on yhteensä 104 693,10 MWh.

Herkkyysanalyysi (markkina 31.12.2025)

Sähkön hankinnan riskit aiheutuvat sähkön markkinahintojen ja volyymien vaihteluista. Hinnan muutoksen vaikutus yhtiön sähkönmyynnin tulokseen seuraavien 12 kuukauden aikana on arvioitu joulukuun 2025 tilanteen mukaisesti.

Sähkön markkinahinnan muutos +10 % vaikuttaa johdannaisten markkina-arvoon + 159 % ja markkinahinnan lasku -10 % heikentää johdannaisten markkina-arvoa -159 %.

Kassavirtojen ajoittuminen

Tilinpäätöshetkellä 31.12.2025 yhtiön johdannaissopimusten kassavirrat ajoittuivat ajanjaksolle 1.1.2026 – 31.12.2028.

ERIYTETTYJEN TILINPÄÄTÖSTEN LISÄTIEDOT

Eriytettävät liiketoiminnot

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy:n harjoittamat sähkömarkkinalain mukaan eriytettävät liiketoiminnot ovat sähköverkkotoiminta ja muu sähköliiketoiminta, joka käsittää sähkönmyyntiliiketoiminnan sekä työpalvelujen myynnin lähinnä konserniyhtiöille. Tytäryhtiö Sähkö-Virkeät Oy harjoittaa alueverkkotoimintaa ja se esittää sähkömarkkinalain mukaiset tiedot omassa tilinpäätöksessään.

Eriyttämisperusteet

Kulut ja tuotot sekä tase-erät on jaettu aiheuttamisperiaatteen mukaisesti sähköverkkotoiminnalle ja muulle sähköliiketoiminnalle sisäisen laskennan avulla. Tapahtumat on mahdollisuuksien mukaan kohdistettu eriytetyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa. Yhteiset kulut ja tuotot sekä tase-erät on jaettu kohdistuslaskennan avulla eri liiketoiminnoille. Poistot ja poistoeron muutos saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta. Rahoitustuotot ja -kulut on kohdistettu taseen perusteella. Oma pääoma, varaukset ja kertynyt poistoero jaettiin tasan sähköverkkotoiminnalle ja muulle sähköliiketoiminnalle kuin eriyttämislaskelmat tehtiin ensimmäisen kerran vuonna 1996.

Eriyttämisperusteisiin tehdyt muutokset

Eriyttämisperusteet ovat aiemmat käytännön mukaiset.

Sähköverkkotoiminnan nettoinvestoinnit 2025

Tase-erä	Nettoinvestoinnit
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	85 735,10 €
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	3 774 342,27 €
Muut aineettomat hyödykkeet	16 840,00 €
Ennakkomaksut (aineettomat)	0,00 €
Muut aineelliset hyödykkeet	21 467,05 €
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	-217 592,55 €
Yhteensä	3 680 791,87 €

Sähköverkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto prosentti

Sijoitetun pääoman tuotto prosentti kirjanpitoarvoin on 4,1 %.

Laskentakaava:

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto\%} = \frac{\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat ml. liittymismaksut}} \times 100$$

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN ERIYTETYN LIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	2025	2024
LIKEVAIHTO	9 867 278,43	9 147 134,00
Valmistus omaan käyttöön	3 444 829,72	2 421 727,34
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	67 851,46	96 019,77
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	-536 184,35	-509 075,11
Muut ostot tilikauden aikana	-950 412,73	-877 855,95
Varastojen muutos	-39 227,48	-2 852,74
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-, kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	-1 210 480,48	-1 113 749,69
Muut ulkopuoliset palvelut	-1 769 319,61	-1 065 731,28
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-2 101 615,15	-2 025 749,52
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-370 352,67	-352 088,10
Muut henkilösivukulut	-51 623,66	-43 481,42
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	-2 356 421,44	-2 264 627,80
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-287 128,35	-323 642,66
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	-30 922,77	-21 794,15
Muut liiketoiminnan muut kulut	-2 321 792,34	-1 791 571,82
LIKEVOITTO (-TAPPIO)	1 354 478,58	1 272 660,87
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	7 539,01	15 597,09
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-87 461,19	-106 726,77
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 274 556,40	1 181 531,19
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Sähköverkon hyödykkeistä	141 671,54	445 999,85
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	58 652,45	50 777,44
Tuloverot	-296 239,78	-292 665,07
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	1 178 640,61	1 385 643,41

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE

VASTAAVAA	2025	2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	1 023 250,15	1 023 114,37
Muut aineettomat hyödykkeet	348 135,07	391 485,79
Ennakkomaksut	0,00	0,00
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	39 183 459,01	37 679 938,86
Muut aineelliset hyödykkeet	1 053 455,88	1 258 926,46
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 219 913,24	1 437 505,79
Sijoitukset	8 737,68	8 737,68
Pysyvät vastaavat yhteensä	42 836 951,03	41 799 708,95
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	82 945,73	122 173,21
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	4 110,51	3 803,83
Saamiset muilta		
Myyntisaamiset	1 652 423,74	1 508 351,24
Siirtosaamiset	115 591,20	164 352,02
Rahat ja pankkisaamiset	8 204 099,43	8 632 786,85
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	10 059 170,61	10 431 467,14
VASTAAVAA YHTEENSÄ	52 896 121,64	52 231 176,09

VASTATTAVAA	2025	2024
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	46 667,10	46 667,10
Edellisten tilikausien voitto	5 462 264,65	4 376 101,26
Tilikauden voitto	1 178 640,61	1 385 643,41
Oma pääoma yhteensä	6 687 572,36	5 808 411,76
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	22 036 302,13	22 176 826,54
Poistoero muista hyödykkeistä	-58 389,08	1 410,50
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	2 858 343,33	3 770 109,64
Pitkäaikaiset osamaksuvelat	49 597,08	91 338,43
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	17 502 356,69	17 477 886,46
Lyhytaikainen		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut lyhytaikaiset korolliset velat	820 784,38	872 479,34
Lyhytaikaiset osamaksuvelat	41 483,40	62 488,69
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	325 207,36	-17 910,13
Velat muille		
Ostovelat	378 828,18	533 946,63
Siirtovelat	1 252 020,61	435 721,75
Muut velat	1 002 015,20	1 018 466,48
Vieras pääoma yhteensä	24 230 636,23	24 244 527,29
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	52 896 121,64	52 231 176,09

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN ERIYTETYN LIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	2025	2024
LIKEVAIHTO	12 098 223,29	13 807 632,13
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	100 041,37	60 493,37
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Muut ostot tilikauden aikana	-10 030 842,15	-12 317 740,70
Ulkopuoliset palvelut		
Muut ulkopuoliset palvelut	-45 754,79	-42 001,07
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-783 691,91	-733 382,13
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-128 418,67	-115 629,45
Muut henkilösivukulut	-18 082,32	-19 976,89
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-60 334,16	-59 083,38
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut		
Muut liiketoiminnan muut kulut	-887 752,26	-709 173,28
LIKEVOITTO (-TAPPIO)	243 388,40	-128 861,40
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	0,00	258 000,00
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	65 505,47	66 660,00
Muilta	25 348,73	36 241,27
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-98 000,00	
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Muille	-193 961,39	-192 094,90
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	42 281,21	39 944,96
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	531,14	2 934,12
Annetut konserniavustukset		
Tuloverot	-9 826,17	0,00
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	32 986,18	42 879,08

MUUN SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

VASTAAVAA	2025	2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	291 841,45	320 478,33
Ennakkomaksut	0,00	0,00
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	28 035,44	42 892,72
Sijoitukset	13 903 121,43	13 905 621,43
Pysyvät vastaavat yhteensä	14 222 998,32	14 268 992,48
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	0,00	0,00
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Muut saamiset	4 690 000,00	4 790 000,00
Saamiset muilta		
Muut saamiset	737 526,21	753 420,91
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	107 592,30	215 573,89
Siirtosaamiset	65 505,47	66 660,00
Muut saamiset	72 575,00	50 000,00
Saamiset muilta		
Myyntisaamiset	1 920 379,50	2 240 790,35
Siirtosaamiset	43 742,37	9 341,71
Muut saamiset		
Rahoitusarvopaperit		
Rahat ja pankkisaamiset	-8 095 331,44	-8 626 505,77
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	-458 010,60	-500 718,91
VASTAAVAA YHTEENSÄ	13 764 987,72	13 768 273,57

VASTATTAVAA	2025	2024
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	46 667,11	46 667,11
Edellisten tilikausien voitto	2 003 903,73	2 070 782,63
Tilikauden voitto	32 986,18	42 879,08
Oma pääoma yhteensä	2 083 557,02	2 160 328,83
VIERAS PÄÄOMA		
Poistoero		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	6 576,15	7 107,29
Poistoero muista hyödykkeistä		
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	7 956 905,13	8 158 030,88
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut lyhytaikaiset korolliset velat	1 642 673,70	1 359 653,30
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	748 034,31	9 968,46
Velat muille		
Ostovelat	850 423,75	1 616 673,74
Siirtovelat	133 338,03	126 661,61
Muut velat	343 479,63	329 849,46
Vieras pääoma yhteensä	11 674 854,55	11 600 837,45
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	13 764 987,72	13 768 273,57

TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Tilinpäätös allekirjoitetaan sähköisesti

Eero Johde

Hannu Paloranta

Jari Kortesmäki

Pentti Tikkanen

Toni Juurakko

Anu Rantala
toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Moore Idman Oy
tilintarkastusyhteisö

Antti Niemistö
KHT

LUETTELO KIRJANPITOKIRJOISTA JA TOSITTEIDEN LAJEISTA SEKÄ SÄILYTYSSTAVOISTA

Tasekirja
Päivä- ja pääkirja

sidottu erikseen
sähköinen

Tositteet tositelajeittain seuraavasti:

- 110 myyntilaskut
- 131 myyntireskontran manuaalisuoritukset
- 132 automaattisuoritukset
- 210 ostolaskut
- 231 ostoreskontran manuaalimaksut
- 232 ostoreskontran maksut linjalle
- 241 tilisiirrot
- 310 palkat
- 410 käyttöomaisuustapahtumat
- 460 kirjanpitoon käsinkirjatut
 - pankkitositteet
 - pankkitositteet
 - pankkitositteet
 - muistiotositteet

Ylä-Pirkanmaan Op
Nordea
Danske Bank