

Årsberättelse 2025



Kymmenedalens EI



Årsberättelse 2025



Kymmenedalens EI

Kymmenedalens EI Ab

Address:
PB 9, 47201 Elimä

FO-nummer: 0128951-2
Hemort: Kouvola

Innehåll

KSOY i korthet	3
Verkställande direktörens översik	5
Nyckeltal 2025	7
Energiaffärsverksamhet	
År 2025 i siffror	8
Nätverksamhet	
År 2025 i siffror	10
Kundupplevelse	13
Styrelsens verksamhetsberättelse 2025	14
Bokslut.....	22

*Den svenska årsberättelsen är en sammanfattning
av den finska årsberättelsen.*

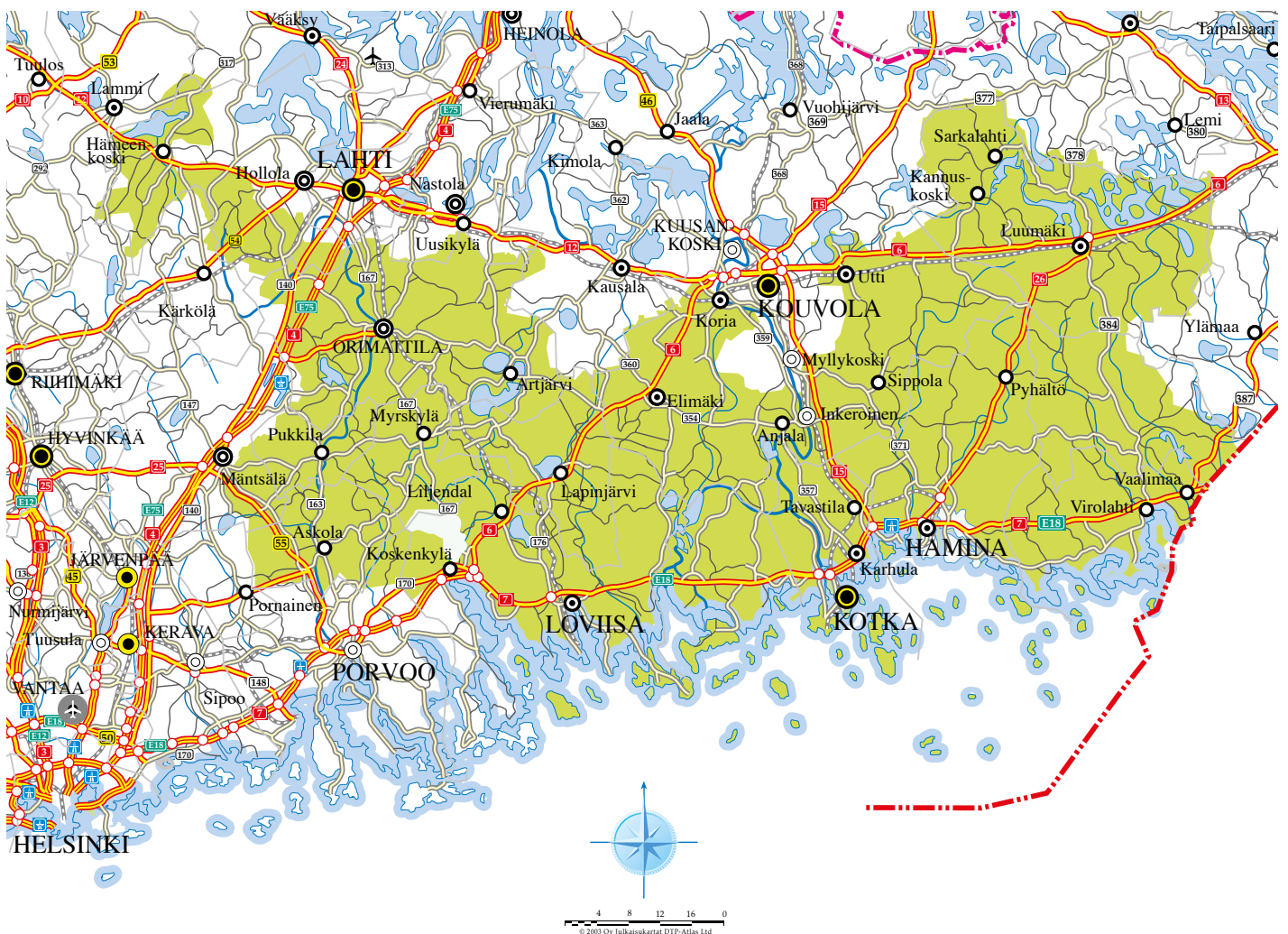
KSOY i korthet

Kymmenedalens El är en energikoncern som ägs av 10 städer och kommuner och är en av de viktigaste aktörerna inom energibranschen i Finland.

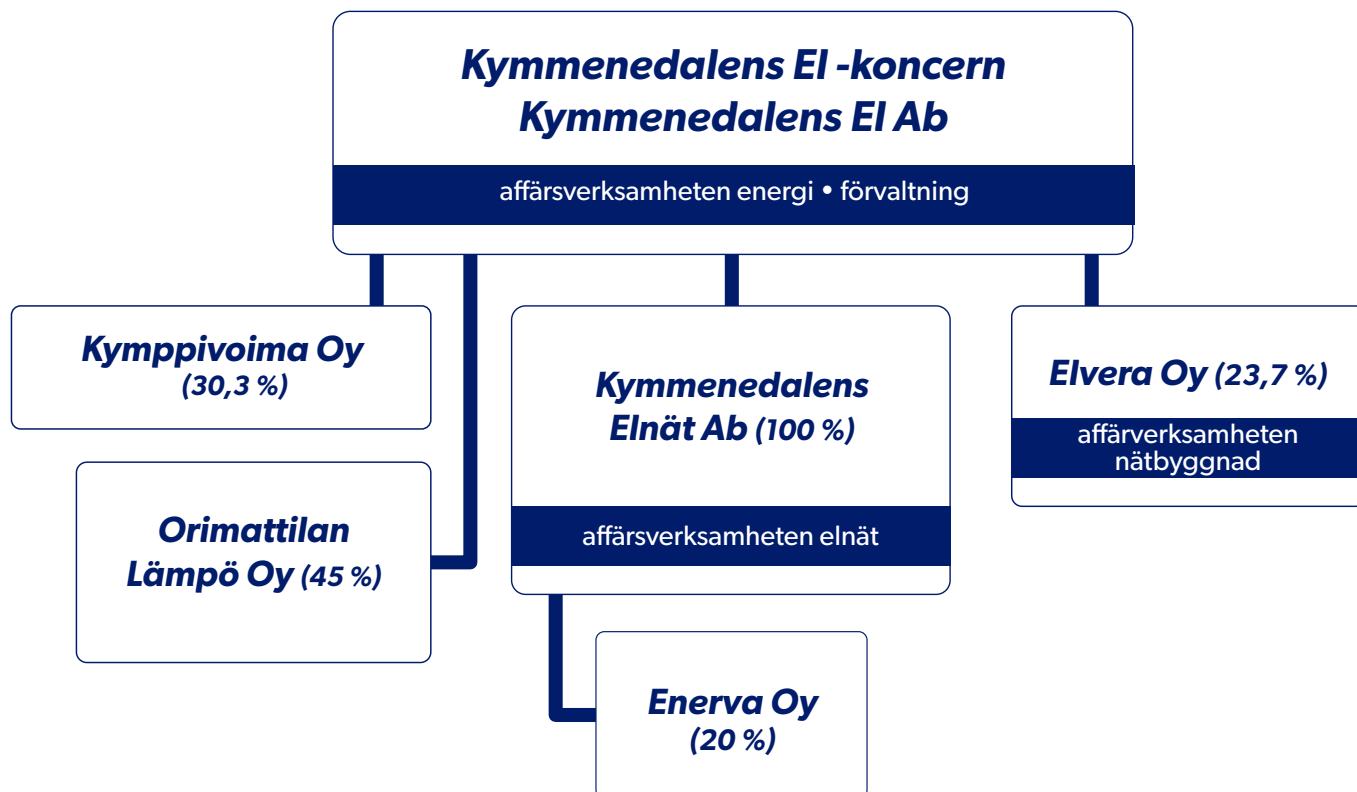
Vi har tryggt vardagen i vårt område redan i över hundra år. Vår uppgift är tydlig: vi förverkligar en fungerande hembygd och ett hållbart elektriskt samhälle.

Vi ansvarar för eldistributionen för cirka 150 000 invånare i Kymmenedalen, Södra Karelen, Nyland och Päijänne-Tavastland. Vi investerar kraftigt i kolneutral elproduktion, leveranssäkerhet för el, utveckling av elnätet och påskyndande av en ren övergång.

Vi är stolta över att vara ett lokalt elbolag som tryggar människornas vardag och bygger en hållbar framtid för regionen – idag och imorgon.



Bolagsstämma • Förvaltningsråd • Styrelse



Koncernen KSOY

Koncernen Kymmenedalens EI består av Kymmenedalens EI Ab som idkar energiverksamhet och dess dotterbolag Kymmenedalens Elnät Ab som idkar nätverksamhet samt Suomen Liittymisjohdot Oy. Till koncernen hör intressebolagen Kymppivoima Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy och Enerva Oy.

Nyckeltal 2025

Omsättning,
mn euro

111,3

Rörelsevinst,
mn euro

21,4

Foto: Tavaton Media Oy



Tillväxt i elproduktionen och elnäten, bolaget avstod från detaljförsäljning av el



Foto: Tavaton Media Oy

Koncernen Kymmenedalens El agerade år 2025 i enlighet med sin strategi genom att förverkliga ett hållbart elektrifierat samhälle och uppnådde ett resultat som överträffade förväntningarna.

Under de senaste åren har vi fokuserat på våra kärnverksamheter: elnätsverksamhet och utsläppsfri elproduktion. I praktiken syntes detta bl.a. genom färdigställandet av nya elproduktionsprojekt samt två betydande företagstransaktioner. Mängden av elproduktion som bolaget äger ökade med över 20 procent när Finlands största vindkraftspark i Lestijärvi togs i bruk i december. Den utsläppsfria produktionen ökade också på grund av ägarandelen i den solkraftspark som färdigställdes i Heinineva.

Kymmenedalens El Ab avstod från detaljförsälj-

ning av el i ett arrangemang där samtliga ägare i Väre sålde sina andelar i bolaget till koncernen Helen. Vi förenade vår detaljförsäljningsverksamhet i Väre från början av 2024, då utvecklingen på detaljmarknaden för el visade sig gynna en större företagsstorlek. Samtidigt blev KSOY ägare i Väre. Väre genomförde framgångsrikt sin strategi för lönsam tillväxt och blev en betydande aktör på detaljförsäljningsmarknaden.

Kymmenedalens Elnät Ab förvärvade hela aktiestocken i Kaakon Alueverkko Oy och Kaakon Alueverkko fusionerades med Kymmenedalens Elnät i slutet av året. Samtidigt ökar den mängd el som Kymmenedalens Elnät levererar till sina kunder med nästan 50 procent, och längden på de 110 kV-ledningar som bolaget administrerar fördubblas. Kymmenedalens Elnät Ab administrerar i fortsättningen merparten av distributions- och regionnäten i Kymmenedalen. Elöverföring till stora förbruknings-

och produktionsobjekt sker via högspänningsdistributionsnätet. Antalet sådana objekt ökade betydligt inom elnätsområdet, då nya avtal om mellan- och högspänningsanslutningar tecknades för över 100 MW.

Priserna på elmarknaden fortsatte sin nedgående trend. Partimarknadspriset på el sjönk för tredje året i rad. Det genomsnittliga marknadspriset i Finland var 40 €/MWh (46 €/MWh). Prisvariationerna fortsatte att vara kraftiga men antalet timmar med negativa priser och nollpriser vände nedåt.

Koncernens omsättning uppgick till 111,3 (108,5) miljoner euro och rörelsevinsten var 21,4 (29,0) miljoner euro. Räkenskapsperiodens vinst var 34,6 (27,3) miljoner euro. Koncernens resultat var betydligt bättre än planerat, främst på grund av poster av engångskaraktär till följd av företagsöverlåtelser. Resultatet för nätaffärsverksamheten var bättre än planerat, men resultatet för energiaffärsverksamheten belastades av att marknadspriset på el sjönk. Koncernens investeringar uppgick till sammanlagt 27,1 (21,4) miljoner euro och riktades främst till elnätets leveranssäkerhet och kapacitetsökning.

Baserat på koncernens resultat och med beaktande av det växande investeringsbehovet föreslår bolagets styrelse för den ordinarie bolagsstämman att en utdelning på 60 euro per aktie betalas, vilket är 20 procent mer än år 2025.

Kymmenedalens Elnäts leveranssäkerhet låg på en god nivå under översiktsperioden. Väderförhållandena var gynnsamma, och nätområdet drabbades av färre snöbördor och stormfronter än under de föregående åren. Den genomsnittliga avbrottstiden halverades jämfört med året innan och var 1 timme 20 minuter. Nya elmätare installerades fler än året innan, och vid slutet av året hade nya elmätare installerats redan hos 52 000 kunder.

Vår kundtjänst nådde återigen utmärkta resultat i CSAT- och NPS-mätningarna, då kundbelåtenhetsindexet CSAT var 92 och rekommendationsindexet NPS var 73. Kundtjänsten utvecklades genom att ta tjänsten Oma KSOY i bruk, vilket möjliggör tvåvägskommunikation med våra kunder. I tjänsten kan kunden hantera och följa upp sin elförbrukning effektivt och enkelt.

Jag vill tacka alla Kymmenedalens El:s intressegrupper för det resultatrika samarbete under år 2025.



Foto: Tavaton Media Oy

*Aku Pyymäki
verkställande direktör
Kymmenedalens El Ab*

Nyckeltal 2025



Nyckeltal

	2025	2024	2023	2022	2021
Omsättning, mn euro	111,3	108,5	148,2	196,0	135,0
Rörelsevinst, mn euro	21,4	29,0	29,5	-0,8	4,4
Rörelsevinst, %	19,3	26,7	19,9	-0,4	3,2
Balansräkning, mn euro	351,9	313,0	313,2	317,2	322,4
Utbetald utdelning, mn euro	8,4	10,1	2,8	2,8	8,4
Utbetald utdelning, euro / aktie	50,0	60,0	16,9	16,9	50
Avkastning på sysselsatt kapital, %	17,9	16,7	19,1	0,8	2,7
Soliditet, %	38,4	34,7	29,9	25,1	25,5
Quick ratio	3,8	2,0	1,6	1,1	0,5
Investeringar	27,1	21,4	21,1	18,3	19,3
Antal anställda i genomsnitt	54	53	61	59	60

Energiaffärsverksamhet

År 2025 i siffror



Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 53,9 (59,3) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 15,9 (11,5) miljoner euro. I resultatet ingår övriga rörelseintäkter av engångskaraktär på totalt 15,9 (9,7) miljoner euro.

Det låga partimarknadspriset, effektbegränsningen av OL2-kärnkraftverket och det årliga underhållet av OL3-kärnkraftverket som pågick längre än väntat gjorde att resultatet av elproduktionen blev svagare.

Elförsäljning

Elförsäljningen inom företagsförsäljning uppgick till 176 (268) miljoner kilowattimmar. Företagsförsäljningen upphör helt i slutet av 2026.

Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 11 procent jämfört med 2024. Medelpriset under året var 40 €/MWh.

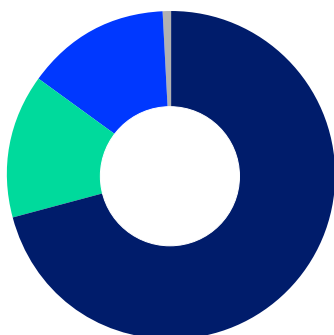
Elproduktion

Elproduktionen med bolagets produktionsandelar uppgick till 547 (535) miljoner kilowattimmar.

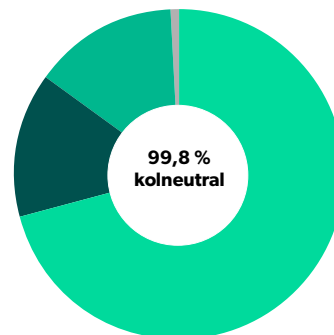
De årliga underhållen som pågick längre än väntat, och defekterna i kärnkraftverken påverkade mängden elproduktion.



Elproduktionen 2025, sammanlagt 547 GWh



Kolneutral elproduktion



Vindparken i Lestijärvi

färdigställdes i december 2025. Med en total effekt på 455,4 megawatt är vindparken med 69 kraftverk Finlands största. Den årliga energiproduktionen av vindparken i Lestijärvi är över 1,3 terawattimmar. Årsproduktionen utgör cirka 1,6 procent av all elproduktion år 2025 (80 TWh) i Finland.

Vindparken i Lestijärvi är KSOY:s största vindkraftsinvestering. Bolagets produktionsandel på 10 procent kommer via ägandet i Kymppivoima. I och med produktionen i vindparken i Lestijärvi tredubblas KSOY:s vindkraftsproduktion och årsproduktionen stiger till en nivå på över 200 GWh, vilket motsvarar årsförbrukningen för över 13 000 eluppvärmda egnahemshus (16 000 kWh årsförbrukning). Vindkraftsproduktionen står nu för cirka 30 procent av vår totala elproduktion.

Solkraftverket i Heinineva

färdigställdes i december 2025. Anläggningen i Heinineva är KSOY:s första investering i solkraft. KSOY äger en produktionsandel på fyra procent i solkraftverket i Heinineva via ägandet i Kymppi-voima.



Foto: Joonatan Suokas /OX2



Foto: EPV Energia Oy

Nätverksamhet

Året 2025 i siffror

Elöverföring , GWh
1 183 GWh

Omsättning
62,2 mn euro

Rörelsevinst
25,6 mn euro

Anslutningsavtal
168 st.

Längden
på elavbrott
1 tim. 20 min.

Investeringar
23,5 mn euro

Kablingsgrad
35,2 %

Antal kunder
(förbrukningsställen)
103 541 st.

Kunder inom ett
leveranssäkert nät
70 %

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 62,2 (56,5) miljoner euro och rörelsevinsten var 25,6 (16,3) miljoner euro.

Elförbrukningen låg nästan på samma nivå som året innan. År 2025 levererades 1 183 (1 197) miljoner kilowattimmar el till bolagets kunder. Den varma början av året minskade elförbrukningen under vintersäsongen, men på sommaren ökade elförbrukningen från året innan.

Förbrukningsförhållandena inom Kymmenedalen Elnätets område var relativt lugna år 2025. Området drabbades av två stora störningar, stormen Ulla i juni och stormen Hannes i slutet av året som orsakade en del fel i nätet. Antalet kunder som var samtidigt utan el uppgick som mest till cirka 3 000. År 2025 var längden på elavbrott per kund 1 timme 20 minuter (2 timmar 38 minuter). Det systematiska utvecklingsarbetet som gjorts under det senaste decenniet för att förbättra elnätets leveranssäkerhet har klart minskat störningarnas effekter jämfört med tidigare motsvarande störningar. Enerva Oy har hand om driftcentralsverksamheten för Kymmenedalens Elnät.

Över 23 miljoner euro investerades i elnätet

År 2025 investerades cirka 23,5 miljoner euro i

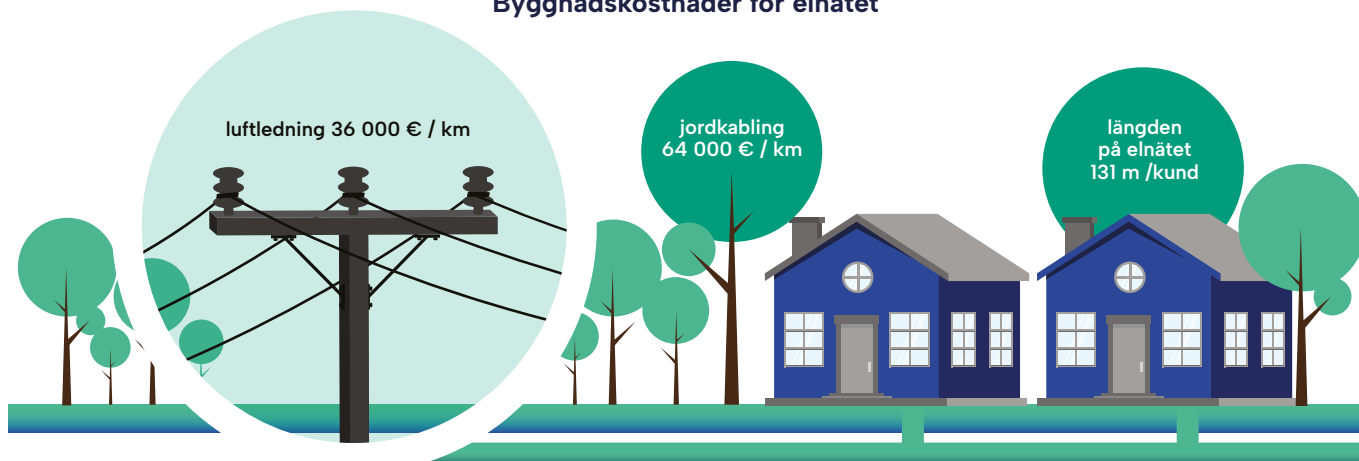
elnätet. Bolagets investeringseuror styrs av en utvecklingsplan som sträcker sig till 2036 och som övervakas av Energimyndigheten. Årligen genomförs bl.a. en betydande mängd jordkablning och utökning av nätverksautomation samt flyttning av luftledningar från skogen till vägarna. Alla åtgärder syftar till att upprätthålla och förbättra nätets leveranssäkerhet samt att utveckla nätet så att det motsvarar framtidens behov. Det ökade regionala effektbehovet och andra kundbehov i anslutning till utvecklingen av nätet beaktas redan i projektplaneringen. Nätet byggs alltid upp med hänsyn till behoven under årtionden.

Investeringarna inriktades huvudsakligen på att förbättra leveranssäkerheten i eldistributionsnätet samt på att öka och förnya elstationernas kapacitet. Elledningar drogs som jordkabel sammanlagt cirka 190 kilometer år 2025.

Investeringsprojekt för ren övergång förbereddes aktivt i nätområdet. Investeringsförfrågningarna inom industrin riktade sig i första hand till projekt relaterade till elpannor, batteriindustri och datacenter och på produktionssidan till solkraft och ellager. Elektrifieringen av industrin märktes i form av ett ökat antal avtal om mellan- och högspänningsanslutningar, som under året tecknades sammanlagt för över 110 MW. De beställda anslutningarna startade flera projekt för planering och byggande.

Investeringar i elnätet var ca 23,5 miljoner år 2025

Byggnadskostnader för elnätet



Hela elnätet omfattar för tillfället

luftledning 9 128 km



jordkabel 4 474 km



Priserna baserar sig på Energimyndighetens enhetspriser.

Våra åtgärder för att förbättra leveranssäkerheten år 2025:

- Elledningar drogs som jordkabel sammanlagt cirka 190 kilometer. Av mellanspänningsnätet drogs cirka 100 kilometer och dess kablingsgrad var 35,2 (33,5) procent i slutet av 2025.
- Årets mest betydande investeringar var de omfattande jordkablingsprojekten i Parsikko och Suo-Anttila i Luumäki.
- I elstationerna förbättrades automationen och skydden samt utfördes enskilda saneringar av strömbrytare under året.
- Nya huvudtransformatorer togs i bruk i Suur-Miehikkälä och i Mussalo i Kotka.
- Högspänningsnätet sanerades i Kotka i närheten av Kymmeneborg.

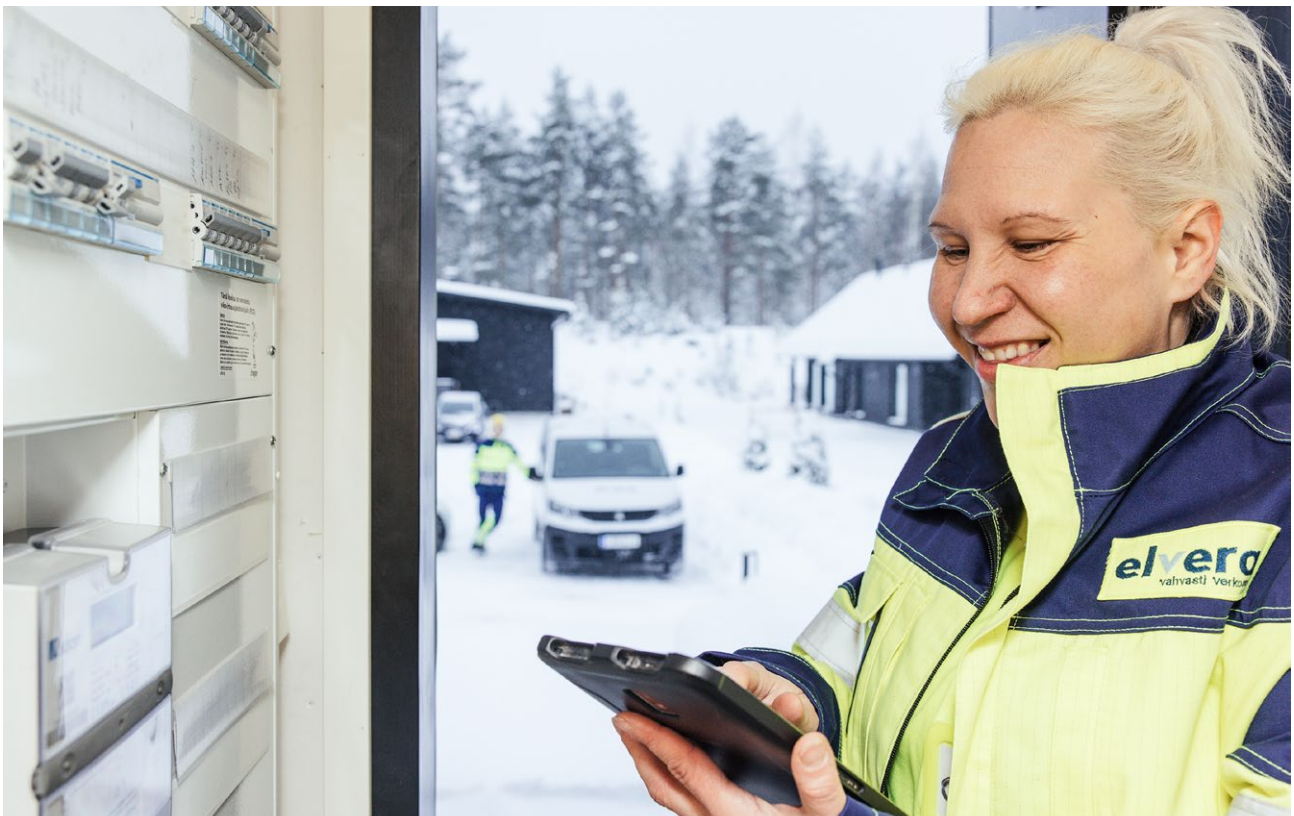
Förnyandet av elmätarna framskrider bra

Kymmenedalens Elnäts omfattande installering av den nya generationens elmätare fortsatte under 2025. Vid slutet av 2025 hade nya smartmätare installerats hos fler än 52 000 kunder. Massbytet av mätanordningar utförs huvudsakligen under åren 2025 och 2026. Huvudansvarig partner i genomförandet är Aidon Oy. Mätarbytena har framskridit snabbare än planerat och installationerna har lyckats smidigt utgående från kundresponserna.

Antalet ellager ökar, småskaliga solcellsanläggningar minskar

Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan cirka 3 713 solesystem anslutits till elnätet. Systemens totaleffekt är nästan 35 MW. År 2025 har sammanlagt 253 (369) nya solesystem anslutits till elnätet. I nätområdet har under året installerats sammanlagt 148 ellager i lågspänningsnätet och 8 i mellanspänningsnätet. Den totala batterikapaciteten är cirka 10 MW.

Foto: Pihla Liukkonen, Kontrastia



Kundupplevelse

Vi har ett ansvar gentemot våra kunder, som förlitar sig på vår förmåga att leverera el så störningsfritt och effektivt som möjligt och skapa hållbara lösningar för att utveckla och upprätthålla vår energiproduktion.

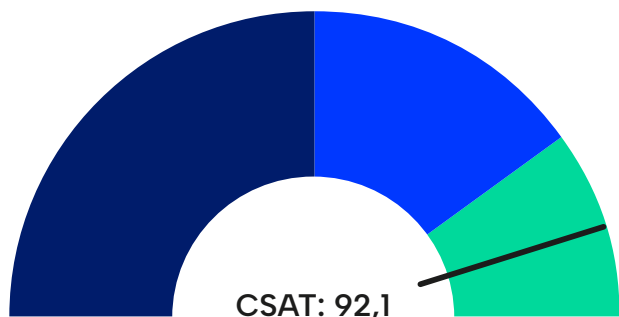
Vårt mål är att upprätthålla en god nivå på kundnöjdheten och vi mäter ju kontinuerligt våra kunders nöjdhet med vår verksamhet. Vi vill förstå och förutse våra kunders föränderliga behov och möta dem på bästa möjliga sätt.

Kontinuerlig och planmässig utbildning av kundtjänstens personal samt utveckling av arbetssätt och -system fortsatte under hela året.

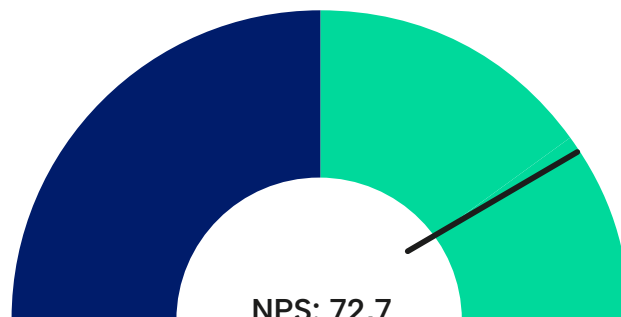
Som väntat minskade antalet mottagna kundsamtal och e-post något. Responsen som KSOY:s kundtjänstrådgivare har mottagit är på en mycket hög nivå. Resultatet av kundenkäterna översteg alla kraven på en utmärkt nivå både vad gäller kundtillfredsställelse och rekommendationer av bolaget.



Kundbelåtenhet med Kymmenedalens El Ab:s kundtjänst 2025



CSAT mäter belåtenheten med kundservicepersonalen. CSAT är på en utmärkt nivå när den överstiger 80 %.



NPS mäter hur sannolikt det är att kunden rekommenderar företaget. NPS är på en utmärkt nivå när den överstiger 50 %.

A blue-tinted photograph of a pair of glasses and a pen resting on a document with a bar chart. The glasses are in the foreground, slightly out of focus, and the pen is positioned diagonally across the document. The background shows a blurred bar chart with several colored bars. The entire image is set against a background of large, textured rocks.

Styrelsens verksamhetsberättelse 2025

Detta dokument på svenska är en översättning av det ursprungliga bokslutet på finska och verksamhetsberättelsedokumentet. Endast det finskspråkiga originalet är juridiskt bindande.

Styrelsens verksamhetsberättelse 2025

Verksamhetsmiljö

Elförbrukningen i Finland uppgick till 85 TWh (83) år 2025, vilket är lite under tre procent mer än året innan. Av elförbrukningen täcktes 6,6 procent med import och 93,4 procent med egen produktion i Finland. Av Finlands elproduktion var 96 procent koldioxidneutral.

Projekten för ren omställning förväntas leda till en avsevärd ökning av elanvändningen och -produktionen i framtiden. Tills vidare har elanvändningen ökat mest i takt med elektrifieringen av fjärrvärme och framskridandet av investeringarna i datacenter. Projekten relaterade till väte och e-bränslen har framskridit långsammare än väntat.

Partimarknadspriset på el sjönk med 11 procent jämfört med året innan. Medelpriset i Finlands prisområde var 40 €/MWh. Prisutvecklingen på el påverkades bl.a. av en måttlig ökning av förbrukningen och ökning av vindkraftskapaciteten. Den nya förbindelsen för import av el från norra Sverige ökade importkapaciteten och bidrog också till att sänka elpriset.

Under 2025 byggdes 158 (235) nya vindkraftverk och 1 023 MW ny kapacitet färdigställdes. Vindkraftsproduktionen var 22 TWh och den ökade med 9 procent jämfört med året innan. Med vindkraften täcktes 26 procent av elförbrukningen i Finland. I Finland finns nu sammanlagt 2 002 vindkraftverk och 9 433 megawatt vindkraftskapacitet.

Viktiga händelser

Koncernen Kymmenedalens El:s strategi "Toteutamme kestävää sähköistä yhteiskuntaa" (Vi förverkligar ett hållbart elektriskt samhälle) definierar insatsområdena för elnätsverksamheten, elproduktionen och sammanslutningen KSOY. Enligt de långsiktiga strategiriktlinjerna har det skett en övergång till kolneutral elproduktion.

Helen Oy köpte hela aktiestocken i Väre Oy den 31 december 2025. KSOY ägde 18,1 procent av Väre. De proprieborgen på 41,8 miljoner euro som KSOY ställt till Väre upphörde i samband med försäljningen av aktiestocken i Väre. Vinsten från försäljningen av aktierna har bokförts i de finansiella intäkterna.

Kymmenedalens Elnät förvärvade hela aktiestocken i Kaakon Alueverkko Oy i juli 2025. Kaakon Alueverkko fusionerades med Kymmenedalens Elnät den 31 december 2025.

Vindparken i Lestijärvi färdigställdes i december 2025. Vindparken är Finlands största vindpark och dess årliga energiproduktion är cirka 1,3 TWh och effekt 455 MW. KSOY äger 10 procent av vindparken i Lestijärvi.

Solkraftverket i Heinineva färdigställdes i december 2025. Detta är KSOY:s första investering i solkraft. KSOY äger 4 procent av solkraftverket i Heinineva.

Det årliga underhållet av kärnkraftverken som tog längre än planerat och defekterna i dem påverkade mängden elproduktion och försämrade resultatet för energiaffärsverksamheten.

År 2025 investerades cirka 23,5 miljoner euro i elnätet. Investeringarna inriktades huvudsakligen på att förbättra leveranssäkerheten i eldistributionsnätet samt på att förbättra och förnya elstationernas kapacitet. Elledningar drogs som jordkabel sammanlagt cirka 190 kilometer år 2025.

Förbrukningsförhållanden inom Kymmenedalens Elnätets område var relativt lugna år 2025. Området drabbades av två stora störningar, stormen Ulla i juni och stormen Hannes i slutet av året som orsakade en del fel i nätet. Antalet kunder som var samtidigt utan el uppgick som mest till cirka 3 000. År 2025 var längden på elavbrott per kund 1 timme 20 minuter (2 timmar 38 minuter).

Kymmenedalens Elnäts omfattande installationer av den nya generationens elmätare fortsatte under 2025. Vid slutet av 2025 hade nya smartmätare installerats hos fler än 52 000 kunder. Massbytet av mätanordningar utförs huvudsakligen under åren 2025 och 2026. Huvudansvarig partner i genomförandet är Aidon Oy. Mätarbytena har framskridit snabbare än planerat och installationerna har lyckats smidigt utgående från kundresponsen.

Den förnyade elektroniska kundservicekanalen Oma KSOY togs i bruk framgångsrikt hösten 2025. Oma KSOY gör det möjligt för kunden att följa elanvändningen nästan i realtid samt andra funktioner som de nya elmätarna möjliggör. Utöver detta underlättar verktyget bl.a. uppföljning av faktureringen och kontakterna med KSOY:s kundtjänst.

Investeringsprojekt för ren övergång förbereddes aktivt i nätområdet. Investeringsförfrågningarna inom industrin riktade sig i första hand till elpanne-, batteriindustri- och datacentralprojekt och på produktionssidan till solkraft och ellager. Elektrifiering-

en av industrin märktes i form av ett ökat antal avtal om mellan- och högspänningsanslutningar, som under året tecknades sammanlagt för över 110 MW. De beställda anslutningarna startade flera projekt för planering och byggande av 110 kV ledningar.

Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan cirka 3 713 solesystem anslutits till elnätet. Systemens totaleffekt är sammanlagt nästan 35 MW. År 2025 har sammanlagt 253 (369) nya solesystem anslutits till elnätet. I nätområdet har under året installerats 148 ellager i lågspänningsnätet och 8 i mellanspänningsnätet. Den totala batterikapaciteten är cirka 10 MW.

Efter att räkenskapsperioden gått ut amorterades moderbolaget Kymmenedalens Els lån med 30,0 miljoner euro i januari 2026.

Tvistemål

Ett ersättningsanspråk på 268 000 euro har framställt mot Kymmenedalens Elnät Ab i samband med en skadeståndshändelse samt krav på ränta och rättegångskostnader. Bolaget bestriider kravet och anser att det inte finns någon grund för det. Ärendet är anhängigt i tingsrätten och dess behandling beräknas fortsätta under 2026.

Koncernstrukturen

Koncernen Kymmenedalens El består av moderbolaget Kymmenedalens El Ab som idkar energiverksamhet och dotterbolaget Kymmenedalens Elnät Ab som idkar nätverksamhet och Suomen Liittymisjohdot Oy. Till koncernen hör följande intressebolag: Kymppivoima Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy och Enerva Oy.

Finansiell ställning och resultat

Koncernens omsättning uppgick till 111,3 (108,5) miljoner euro. Rörelsevinsten var 21,4 (29,0) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 34,6 (27,3) miljoner euro. I resultatet ingår övriga rörelseintäkter av engångskaraktär på totalt 15,9 (9,7) miljoner euro, varav huvuddelen utgörs av vinst på försäljning av aktier i Väre som bokförts som finansiella intäkter.

Moderbolagets omsättning uppgick till 55,0 (60,4) miljoner euro. Rörelsevinsten var -3,4 (9,1)

miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 25,0 (18,2) miljoner euro. Moderbolagets utdelningsintäkter och mottagna koncernbidrag uppgick sammanlagt till 14,2 (11,0) miljoner euro.

Beloppet koncernexternt lånekapital uppgick till 107,9 (98,0) miljoner euro vid årets slut. Soliditeten var 38,4 (34,7) procent. Likviditeten (Quick ratio) var 3,8 (2,0).

Moderbolagets externa lånekapital uppgick till 55,0 (55,0) miljoner euro vid årets slut. Likviditeten (Quick ratio) var 7,4 (4,6).

Koncernens investeringar uppgick till sammanlagt 27,1 (21,4) miljoner euro, varav 23,5 (19,0) miljoner euro var investeringar i elnätet och 3,6 (2,4) miljoner euro utgjorde övriga investeringar. Moderbolagets investeringar uppgick till 1,2 (1,7) miljoner euro.

Nyckeltal för koncernens finansiella ställning och resultat:

	2025	2024	2023
Omsättning, mn euro	111,3	108,5	148,2
Rörelsevinst, mn euro	21,4	29,0	29,5
Rörelsevinst, %	19,3	26,7	19,9
Avkastning på eget kapital, %	28,7	27,6	28,4
Avkastning på sysselsatt kapital, %	17,9	16,7	19,1
Soliditet, %	38,4	34,7	29,9
Likviditet (Quick ratio)	3,8	2,0	1,6

Nyckeltal för moderbolagets finansiella ställning och resultat:

	2025	2024	2023
Omsättning, mn euro	55,0	60,4	103,8
Rörelsevinst, mn euro	-3,4	9,1	14,2
Rörelsevinst, %	-6,1	15,1	13,7
Avkastning på eget kapital, %	38,2	34,2	42,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	13,0	12,3	18,8
Soliditet, %	55,0	48,9	40,4
Likviditet (Quick ratio)	7,4	4,6	1,7

Personal

Antalet anställda i koncernen var i medeltal 54 (53). Antalet fast anställda var 53 (53) i slutet av året. I nätbolaget anställdes en ny person under redovisningsåret.

Medelåldern för de fast anställda vid koncernen var 49,8 (49,7) år den 31 december 2025.

Utöver med lagstadgade försäkringar har hela personalen även försäkrats med en gruppförsäkring för fritidsolycksfall.

Koncernens nyckeltal för personal:

	2025	2024	2023
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	54	53	61
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	53	53	61
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, mn euro	3,7	3,7	4,1

Moderbolagets nyckeltal för personal:

	2025	2024	2023
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	34	34	43
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	33	34	43
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, mn euro	2,3	2,3	2,8

Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 53,9 (59,3) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 15,9 (11,5) miljoner euro. I resultatet ingår övriga rörelseintäkter av engångskaraktär på totalt 15,9 (9,7) miljoner euro.

Det låga partimarknadspriset, effektbegränsningen av OL2-kärnkraftverket och det årliga underhållet av OL3-kärnkraftverket som pågick längre än väntat gjorde att resultatet av elproduktionen blev svagare. Färdigställandet av vindkraftsparken i Lestijärvi i december ökade KSOY:s vindkraftsproduktion med 45,5 megawatt.

Elförsäljningen vid företagsförsäljning uppgick till 176 (268) miljoner kilowattimmar. Företagsförsäljningen upphör helt i slutet av 2026.

Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 11 procent jämfört med 2024. Medelpriset under året var 40 €/MWh. Elproduktionen med bolagets produktionsandelar uppgick till 547 (535) miljoner kilowattimmar.

Nätverksamhet, Kymmenedalens Elnät Ab

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 62,2 (56,5) miljoner euro och rörelsevinsten var 25,6 (16,3) miljoner euro.

År 2025 levererades 1 183 (1 197) miljoner kilowattimmar el till bolagets kunder. Elförbrukningen var nästan på samma nivå som året innan. Den varma början av året minskade elförbrukningen under vintersäsongen, men på sommaren ökade elförbrukningen från året innan. I siffrorna för levererad el ingår inte elleveranser från Kaakon Alueverkko Oy som fusionerades med Kymmenedalens Elnät i slutet av räkenskapsperioden.

Antalet nya anslutningar var 168 (165). Antalet elanvändare i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde var vid årets slut totalt 103 541 (103 596).

Investeringarna i jordkablning som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till cirka 23,5 miljoner euro. År 2025 drogs 190 kilometer elledningar som jordkabel, av dessa var cirka 100 kilometer mellanspänningsnät. Mellanspänningsnätets kablingsgrad var 35,2 (33,5) procent vid årets slut.

De mest betydande investeringarna var de omfattande jordkablingsprojekten i Parsikko och Suo-Anttila i Luumäki. I elstationerna förbättrades automationen och skydden samt utfördes enskilda saneringar av strömbrytare under året. Nya huvudtransformatorer togs i bruk i Suur-Miehikkälä och i Mussalo i Kotka. Högspänningsnätet sanerades i Kotka i närheten av Kymmeneborg.

Enerva Oy har hand om driftcentralsverksamheten för Kymmenedalens Elnät.

Säkerheter som ställts för företag som hör till samma koncern

Kymmenedalens El har förbundit sig till propriebor-gen för rättidigt uppfyllande av samtliga betalnings-förpliktelser enligt Kymmenedalens Elnäts kreditav-tal om 53,0 (43,0) miljoner euro, inklusive kapital, räntor, dröjsmålsräntor, tilläggsräntor, arvoden, utgifter och övriga bikostnader.

Forskning och utveckling

Inom Kymmenedalens El pågår sedan vanligt utveck-lingsarbete som hänför sig till affärsverksamheter-na och datasystemen. Bolaget medverkar genom Kymppivoima Oy i projekt för produktion av vind-kraft. I enlighet med det nationella energieffekti-vitetsavtalet har bolaget förbundit sig att främja effektiv användning av energi. Kymmenedalens El deltar också tillsammans med intressegruppern i sitt område i olika regionala projekt och utred-ningar som gäller energieffektivitet, förnybar energi, väteekonomi och småskalig elproduktion. Bolaget är med som företagsmedlem i Suomen Vetylaakso ry:s verksamhet.

Kymmenedalens El har finansierat den femår-iga professuren i energilagring vid Villmanstrand tekniska universitet. Professurens mål är att stärka forsknings- och utvecklingsarbetet inom denna sektor i Sydöstra Finland. Bolaget är också med i projektet Energiaälykäs kaupunkiympäristö (Ener-gismart stadsmiljö) som leds av Sydöstra Finlands yrkeshögskola och i projektet AkKuLOG – Akku-teollisuuden kestävä kuljetuslogistiikka (Hållbar transportlogistik för batteriindustrin) som drivs i samarbete mellan Sydöstra Finlands yrkeshögskola och LUT.

Kymmenedalens Elnät har deltagit i sedvanliga utvecklingsprojekt med anknytning till nätverk-samhet under året och deltagit i verksamhet som bedrivs av Sähköutkimuspooli (Elforskningspool).

Risker och osäkerhetsfaktorer i verksamheten

Målet för koncernen Kymmenedalens El:s riskhan-tering är att stöda uppnåendet av de strategiska målen och säkerställa bolagets verksamhetsförmåga genom att förutse eventuella hotbilder. De största riskerna hänför sig till de huvudsakliga affärsverk-

samheterna, dvs. energi- och nätaffärsverksam-heten och finansieringsarrangemangen i samband med dem. Bolagets riskhanteringssystem och risk-hanteringspolicy har godkänts av bolagets styrelse.

Risker inom nätaffärsverksamheten

Stormar och andra exceptionella väderförhållanden utgör en risk för leveranssäkerheten i överförings- och distributionsnätet. Storstörningar ger upphov till reparationskostnader och eventuella ersättningar till kunder. Bolaget har förberett sig för riskerna ge-nom att investera i elnätet och utföra förebyggande underhåll av elnätet. I takt med att investeringarna i leveranssäkerheten i nätet fortskrider kommer risken att minska något varje år.

Priserna på nättjänsten för elöverföring regleras genom tillsynsförfaranden som utfärdats av Ener-gimyndigheten. Från början av 2024 ändrades till-synsförfarandena genom Energimyndighetens be-kräftelsebeslut för åren 2024–2031. Förändringarna som gjordes i förfarandena är betydande jämfört med tidigare och de kommer att påverka möjlig-heterna till investeringar i nätverket på medellång och lång sikt. Ändringarna i förfarandena är nu hos Högsta förvaltningsdomstolen för en utvärdering. Ändringar i förfarandena har gjorts redan tidigare år 2021 under pågående tillsynsperiod, vilket betonar riskerna i anslutning till reglering av nätverket.

Ökningen av material- och byggkostnader jäm-nade ut sig under 2025. Priserna på råvarukostna-der har dock varierat något under 2025, så det rå-der osäkerhet om prisnivån för de kommande åren.

Risker inom energiaffärsverksamheten

Den viktigaste affärsrisken som skyddas är prisris-ken för elektricitet. Faktorer som inverkar på elpriset på den nordiska marknaden är vattenläget, variatio-ner i vindkraften, temperaturen, priset på utsläpps-rätter, bränslepriset samt situationen beträffande export och import av elektricitet mellan staterna. Oftare förekommande extrema väderfenomen och de kraftiga svängningarna i spotmarknadspriset på el i anknytning till det har avsevärt ökat volym- och profilriskerna inom elförsäljningen under de några senaste åren.

Bolaget skyddar sig mot elprisrisker genom att ingå elderivatavtal både beträffande försäljningen

och produktionen. Bolaget har en av styrelsen godkänd riskhandbok för portföljhantering enligt vilken skyddsåtgärderna genomförs.

Produktionskostnaderna för anläggningen OI-kiluoto 3 är högre än derivatpriserna på el under de närmaste åren och ägandet kan vara förlustbringande för KSOY under de närmaste åren.

Bolaget har en ägarandel om 30 procent i Kymppivoima Oy, ett bolag som driver sin verksamhet enligt Mankala-principen. Enligt Mankala-principen har bolaget rätt enligt sina respektive aktieserier till den elektricitet som bolaget producerar. Bolaget svarar enligt sina respektive aktieserier för bolagets elanskaffningskostnader som består av rörliga kostnader, fasta kostnader, avskrivningar och finansieringskostnader. Räntederivatavtalen som Kymppivoima Oy ingått inverkar också på finansieringskostnaderna.

Finansiella risker

Koncernens räntebärande skulder är till största delen lån med rörlig ränta vilket betyder att en eventuell uppgång av marknadsräntorna kan påverka koncernens resultatutveckling avsevärt. Bolaget skyddar sig mot en uppgång av marknadsräntorna genom räntederivatavtal. I enlighet med koncernens finansieringspolicy är målet att bevara skyddsgraden för koncernens lån med beaktande av marknadsläget på en nivå kring 0–60 procent på lång sikt.

Skaderiskerna har täckts genom försäkringar till den del som det är ekonomiskt möjligt och ändamålsenligt. Riskerna minskas, avlägsnas och hanteras systematiskt genom att utnyttja koncernens riskhanteringssystem.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Inga väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång.

Framtidsutsikter

Investeringarna i förnyandet av elnätet och i förbättringen av leveranssäkerheten fortsätter enligt nuvarande uppskattning på en årsnivå av cirka 25–35 miljoner euro. Investeringarkostnaderna för

nätautomatisering och kabling har ökat under de senaste åren. Förnyandet av elmätarna och systemen i anknötning till dem kommer dessutom att öka investeringsnivån under de närmaste åren. Osäkerhet i elnätens investeringsnivå skapas av investeringarna i solproduktion och industrins investeringar i elektrifiering som, om de förverkligas, ökar märkbart behovet av investeringar i elnätet. Energimyndighetens tillsynsförfaranden för nätverksamheten har fastställts för åren 2024–2031, och de ska bestämma en rimlig avkastningsnivå för elnätverksamheten under de kommande åren.

I och med ibruktageandaget av Lestijärvi ökar den årliga produktionen av KSOY:s elproduktionsandelar till cirka 700 GWh.

Företagsförsäljningen av el upphör helt och hållet före utgången av 2026.

Ungefär 70 procent av Kymmenedalens Elnät Ab:s användningsställen är inom ett leveranssäkert nät. Leveranssäkerheten har i första hand förbättrats genom att bygga om elnätet till ett jordkabelnät. De leveranssäkerhetsmål som föreskrivs i elmarknadslagen kommer att uppnås i enlighet med kraven i lagen före år 2036.

Ägande och förvaltning

Kymmenedalens EI Ab har 167 634 aktier. Samtliga aktier har samma rätt till utdelning och bolagets tillgångar och varje aktie berättigar till en röst vid bolagsstämman. Aktierna omfattas av en inlösningskyldighet i enlighet med 15 §, av en inlösningsklausul i enlighet med 16 § och av en samtyckesklausul i enlighet med 17 § i bolagsordningen. Hela aktiekapitalet innehades av tio kommuner vid årets slut.

Ordinarie bolagsstämma hölls den 12 juni 2025. Vid stämman behandlades de ärenden som ankommer på den ordinarie bolagsstämman. Till revisor valdes KPMG Oy Ab.

Förvaltningsrådet bestod av tio representanter för aktieägarkommunerna och två representanter för personalen. Förvaltningsrådet sammanträdde två gånger under redovisningsåret.

Bolagsstämman valde följande personer till ledamöter i förvaltningsrådet för den mandatperiod som började efter bolagsstämmans avslutande fram till bolagsstämman 2029:

Tommi Bragge, Kouvola
Kristian Forsman, Mörskom
Mia Heijnsbroek-Wirén, Lovisa
Topi Heinänen, Vederlax, ordförande
Kaisa Levälampi, Pukkila
Miikka Lönnqvist, Hollola, vice ordförande
Jonna Nygård, Lapträsk
Katriina Ovaska, Luumäki
Heikki Rautala, Orimattila
Tomi Roimola, Fredrikshamn
Personalrepresentanter
Pia Hietanen, ställföreträdare Tuomo Hakkarainen
Kirsi Laurikainen, ställföreträdare Minna Sippu

Styrelsen består av sju ledamöter. Mandatperioden för en styrelsemedlem varar till slutet av den första ordinarie bolagsstämman efter valet. Bolagets styrelse sammanträdde nio gånger under året.

I den ordinarie bolagsstämman valdes följande personer till styrelsen:

Jarkko Harjumaaskola, Fredrikshamn
Katarina Helander, Pukkila
Mika Lampola, Hollola
Petri Liljander, Kouvola, vice ordförande
Mats Lobbas, Lovisa, ordförande
Tero Nieminen, Orimattila
Vesa Peltola, Lapträsk

Diplomingenjör Aku Pyymäki har verkat som verkställande direktör för bolaget.

Styrelsens förslag till disposition av vinstmedlen

Moderbolagets fria egna kapital den 31 december 2025 är 54 310 437,11 euro, varav räkenskapsperiodens vinst är 24 996 035,76 euro. Styrelsen föreslår för bolagsstämman att moderbolaget delar ut 60 euro per aktie från dispositionsfonden, sammanlagt 10 058 040,00 euro, och att resten av räkenskapsperiodens vinstmedel överförs till dispositionsfond.

Efter räkenskapsperiodens utgång har bolagets finansiella ställning inte förändrats väsentligt. Bolagets likviditet är god och enligt styrelsen utgör den föreslagna vinstutdelningen inte en risk för bolagets solvens.

FORMLER FÖR BERÄKNING AV NYCKELTAL

Rörelsevinst %	$\frac{100 \times \text{rörelsevinst}}{\text{omsättning}}$
Avkastning på eget kapital %	$100 \times \frac{(\text{resultat före bokslutsdispositioner} + \text{koncernbidrag} - \text{skatter})}{\text{eget kapital (i medeltal)}}$
Avkastning på investerat kapital %	$100 \times \frac{(\text{resultat före bokslutsdispositioner} + \text{räntekostnader och övriga finansiella kostnader})}{\text{investerat kapital (i medeltal)}}$
Soliditet %	$100 \times \frac{(\text{eget kapital} + \text{avskrivningsdifferens})}{\text{balansomslutning} - \text{erhållet förskott}}$
Likviditet (Quick ratio)	$\frac{\text{finansieringstillgångar}}{\text{kortfristigt främmande kapital}}$



Foto: Tavaton Media Oy

Bokslut

2025



KONCERNENS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2025

	not nr	2025	2024
Omsättning	1	111 254	108 521
Tillverkning för eget bruk		542	553
Övriga rörelseintäkter	2	61	9 783
Andel av ägarintressebolagens resultat		2 464	2 835
Material och tjänster	3	-67 811	-67 488
Personalkostnader	4	-4 474	-4 424
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-12 372	-11 307
Avskrivning på koncernreserv	5	696	0
Övriga rörelsekostnader		-8 936	-9 496
Rörelsevinst		21 424	28 977
Finansiella intäkter och kostnader	6	16 569	1 292
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		37 993	30 269
Inkomstskatter	8	-3 206	-2 800
Kalkylerade skatter	8	-142	-127
Räkenskapsperiodens vinst		<u>34 645</u>	<u>27 342</u>

KONCERNENS BALANSRÄKNING 31.12.2025

AKTIVA	not nr	2025	2024	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar	10			
Immateriella rättigheter		3 019	3 228	
Övriga utgifter med lång verkningstid		2 929	1 473	
Förskottsbetalningar		9	24	4 724
Materiella tillgångar	11			
Mark- och vattenområden		614	611	
Byggnader och konstruktioner		531	618	
Överförings- och distributionsnät		178 507	164 653	
Maskiner och inventarier		334	381	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar		3 221	3 038	169 300
Placeringar	12			
Andelar i ägarintresseföretag		78 284	76 954	
Fordringar hos ägarintresseföretag		100	100	
Övriga aktier och andelar		11 457	21 181	98 235
Rörliga aktiva				
Omsättningstillgångar				
Material och förnödenheter			366	434
Fordringar	13			
Långfristiga				
Uppskjutna skattefordringar		2 102	2 229	
Övriga fordringar		5 935	5 156	7 385
Kortfristiga				
Kundfordringar		16 228	16 642	
Fordringar hos ägarintresseföretag			47	
Övriga fordringar		71	975	
Resultatregleringar		3 294	1 923	19 586
Kassa och bank			44 938	12 218
			<u>351 939</u>	<u>311 883</u>

KONCERNENS BALANSRÄKNING 31.12.2025

PASSIVA

Eget kapital	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		29 314		19 509	
Balanserad vinst		51 006		41 850	
Räkenskapsperiodens vinst		34 645	134 494	27 342	108 231
Avsättningar	15				
Övriga avsättningar			150		150
Koncernreserv	15		4 128		0
Främmande kapital					
Långfristigt	16				
Kalkylerad skatteskuld		9 751		9 458	
Skulder till kreditinstitut		106 917		98 000	
Anslutningsavgifter		77 859	194 527	78 008	185 467
Kortfristigt	17				
Skulder till kreditinstitut		1 000		0	
Erhållna förskott		1 657		166	
Skulder till leverantörer		8 688		3 804	
Skulder till ägarintresseföretag		0		2 394	
Övriga skulder		4 673		7 073	
Resultatregleringar		2 622	18 640	4 597	18 034
			<u>351 939</u>	<u>311 883</u>	

KONCERNENS FINANSIERINGSANALYS 1.1-31.12.2025

	2025	2024
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	109 896	118 162
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	53	74
Betalningar från rörelsekostnader	-77 129	-99 619
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	32 820	18 618
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-2 394	-2 721
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	430	1 032
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	1 938	3 494
Betalda skatter	-4 458	-3 756
Rörelseverksamhetens kassaflöde	28 336	16 666
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-23 627	-19 842
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	26 404	0
Investeringar i placeringar	-3 441	-1 584
Investeringarnas kassaflöde	-663	-21 426
Finansieringens kassaflöde:		
Upptagna långfristiga lån	10 000	0
Återbetalning av långfristiga lån	-83	0
Utbetald utdelning	-8 382	-10 058
Ökning av anslutningsavgifter	-174	1 155
Finansieringens kassaflöde	1 361	-8 903
Förändring av likvida medel	29 033	-13 664
Likvida medel 1.1.	17 373	31 037
Likvida medel 31.12.	46 407	17 373
	29 033	-13 664

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING 1.1-31.12.2025

	not nr	2025	2024
Omsättning	1	54 996	60 421
Övriga rörelseintäkter	2	187	9 988
Material och tjänster	3	-52 029	-54 580
Personalkostnader	4	-2 757	-2 796
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-467	-455
Övriga rörelsekostnader		-3 312	-3 439
Rörelsevinst		-3 382	9 138
Finansiella intäkter och kostnader	6	17 726	2 504
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		14 344	11 643
Bokslutsdispositioner	7	12 300	7 800
Inkomstskatter	8	-1 648	-1 256
Räkenskapsperiodens vinst		<u>24 996</u>	<u>18 187</u>

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING 31.12.2025

AKTIVA		2025		2024	
	not nr				
Bestående aktiva					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		205		534	
Övriga utgifter med lång verkningstid		59		59	
Förskottsbetalningar		9	273	0	593
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		64		64	
Byggnader och konstruktioner		514		606	
Maskiner och inventarier		65	643	97	767
Placeringar	12				
Andelar i företag inom samma koncern		6 592		6 592	
Andelar i ägarintresseföretag		66 321		66 235	
Övriga aktier och andelar		11 455	84 368	21 179	94 006
Rörliga aktiva					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Övriga långfristiga fordringar			5 935		5 156
Kortfristiga					
Kundfordringar		747		1 620	
Fordringar hos företag inom samma koncern		525		527	
Fordringar hos ägarintresseföretag		8		8	
Övriga fordringar		0		975	
Resultatregleringar		3 085	4 364	1 872	5 001
Kassa och bank			40 277		11 516
			<u>135 859</u>		<u>117 038</u>

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING 31.12.2025

PASSIVA		2025		2024	
Eget kapital	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		29 314		19 509	
Räkenskapsperiodens vinst		24 996	73 840	18 187	57 225
Avsättningar	15				
Övriga avsättningar			150		150
Främmande kapital					
Långfristigt	16				
Skulder till kreditinstitut			55 000		55 000
Kortfristig	17				
Erhållna förskott		1 611		123	
Skulder till leverantörer		762		787	
Skulder till företag inom samma koncern		87		1	
Skulder till ägarintresseföretag		2 969		2 025	
Övriga skulder		57		79	
Resultatregleringar		1 384	6 870	1 647	4 663
			<u>135 859</u>	<u>117 038</u>	

MODERBOLAGETS FINANSIERINGSANALYS 1.1-31.12.2025

	2025	2024
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	57 336	71 216
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	187	264
Betalningar från rörelsekostnader	-57 005	-81 204
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	518	-9 724
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-1 416	-1 675
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	451	962
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	1 938	3 215
Betalda skatter	-1 146	-2 824
Kassaflöde före bokslutsdispositioner	345	-10 045
Kassaflöde från rörelseverksamhetens bokslutsdispositioner	12 300	7 800
Rörelseverksamhetens kassaflöde	12 645	-2 245
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-23	-77
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	26 404	0
Investeringar i placeringar	-1 190	-1 584
Investeringarnas kassaflöde	25 191	-1 661
Finansieringens kassaflöde:		
Ökning av långfristiga skulder	0	0
Kortfristiga koncernfordringar/koncernskulder	87	1
Återföring av kortfristiga koncernfordringar	-1	-81
Amortering av långfristiga lån	0	0
Utbetald utdelning och övrig vinstutdelning	-8 382	-10 058
Finansieringens kassaflöde	-8 296	-10 138
Förändring av likvida medel	29 540	-14 044
Likvida medel 1.1.	16 672	30 716
Likvida medel 31.12.	46 212	16 672
	29 540	-14 044

NOTER TILL BOKSLUTET

NOTER ANGÅENDE BOKFÖRINGSSKYLDIG SOM HÖR TILL KONCERN

Kymmenedalens El Ab är moderbolag i koncernen Kymmenedalens El.

En kopia av koncernbokslutet kan erhållas på adressen Kymmenedalens El Ab, Yhdystie 7, 47200 Elimä.

KONCERNBOKSLUTETS OMFATTNING OCH PRINCIPERNA FÖR DESS UPPLÄGGNING

Koncernbokslutets omfattning

Koncernbokslutet gäller hela räkenskapsperioden för den koncern som består av moderbolaget Kymmenedalens El Ab och dotterbolagen Kymmenedalens Elnät Ab och Suomen Liittymisjohdot Oy. Till koncernen hör ägarintressebolagen Kymppivoima Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy, Enerva Oy och Kaakon Alueverkko Oy.

Kymmenedalens Elnät Oy förvärvade hela aktiestocken i Kaakon Alueverkko Oy i juli 2025. Kaakon Alueverkko Oy fusionerades med Kymmenedalens Elnät Ab 31.12.2025.

Uppläggningsprinciperna för koncernbokslutet

Koncernbokslutet har uppgjorts enligt anskaffningsutgiftsmetoden och intresseföretagen har förenats genom kapitalandelsmetoden. De differenser som har uppkommit vid elimineringen av inbördes aktieinnehav behandlas som koncernaktiva eller koncernreserver och de fördelas och inkomstförs planenligt.

Interna affärstransaktioner

Koncernens interna affärstransaktioner, interna fordringar och skulder samt intern vinstutdelning och interna bidrag har eliminerats.

VÄRDERINGSPRINCIPER

Värdering av bestående aktiva

Immateriella och materiella tillgångar har upptagits i balansräkningen till anskaffningsutgiften minskade med planenliga avskrivningar, med undantag av markområden där hos koncernen en uppskrivning på 113 126,02 euro och hos moderbolaget en uppskrivning på 34 263,25 euro ingår. Förutsättningarna för uppskrivningar gäller fortfarande. De planenliga avskrivningarna har uträknats som linjära avskrivningar med de immateriella och materiella förnödenheternas ekonomiska livslängd som grund.

Avskrivningstiderna är följande:

Immateriella rättigheter	
Adb-program	3–5 år
Ersättningar för ledningsområden	10–20 år
Övriga utgifter med lång verkningstid	10–20 år
Byggnader och konstruktioner	5–33 år
Överförings- och distributionsnät	10–25 år
Mätapparater	10 år
Maskiner och inventarier	5–10 år

NOTER TILL BOKSLUTET

Räntederivat

Koncernen skyddar sig mot förändringar i marknadsräntorna med hjälp av räntederivatavtal. Den rörliga räntan på koncernens penninginstitutslån och leasingansvar med ränta byts ut till en fast ränta genom ränteswapavtal. Bolagets gällande avtalens löptid är högst 11 (koncernens 11) år. Räntan fastställs med tre och sex månaders mellanrum. Enligt koncernens finansieringspolicy har 0–60 procent av kapitalet i bolagets lånefinansiering fast ränta eller har skyddats med räntederivat. Samma skyddsmål har tillämpats även på leasingfinansieringen. Ränteswapavtalen har gjorts i skyddssyfte.

Realiserade poster av räntederivatavtalen upptas under de finansiella kostnaderna i resultaträkningen. Icke-realiserade värdeförändringar upptas i noterna (punkt 19).

Elderivat

Försäljningen och produktionen av elektricitet skyddas med elderivat. De används för att säkra bolaget mot resultatpåverkan till följd av fluktuationer i marknadspriset på el. Elderivathandel idkas med terminer, futurer och optioner på råvaruderivatbörserna och på OTC-marknaden. Skyddsstrategin som beskrivs i riskhandboken täcker flera år inom ramen för risktagningsbefogenheterna och den utvärderas kontinuerligt när marknadsläget förändras.

Bolagets elderivat har gjorts i skyddssyfte. Realiserade elderivatposter upptas under elanskaffningsutgifter i resultaträkningen. Icke-realiserade värdeförändringar upptas i noterna (punkt 19). En ändring i futurernas verkliga värde upptas i balansräkningen.

Bokföring av pensionsutgifter

Bolagets pensionsskydd har ordnats med utomstående pensionsförsäkringsbolag. Pensionsavgifterna och kostnaderna för redovisningsperioden grundar sig på pensionsförsäkringsbolagets beräkningar. Pensionsutgifterna bokförs som kostnader under upplöpningsåret.

Kalkylmässiga skattefordringar och skatteskulder

Den kalkylmässiga skatteskulden på avskrivningsdifferensen och uppskrivningarna har räknats enligt den gällande skattesatsen.

Noter till finansieringsanalys

Finansieringsanalysen har uppgjorts som en kassaflödesanalys i enlighet med Bokföringsnämndens allmänna anvisningar (30.1.2007). Tillgångarna som beskrivs i kassaflödesanalysen omfattar banktillgodohavanden som vid behov kan omvandlas till pengar. Affärsverksamhetens kassaflöde presenteras enligt den indirekta metoden. Avgifter till följd av moderbolagets räntor och övriga finansiella kostnader uppgick till sammanlagt 1 446 162,40 euro (2024: 1 675 066,01 euro).

Tvistemål

Ett ersättningsanspråk på 268 000 euro har framställts mot Kymmenedalens Elnät Ab i samband med en skadeståndshändelse samt krav på ränta och rättegångskostnader. Bolaget bestrider kravet och anser att det inte finns någon grund för det. Ärendet är anhängigt i tingsrätten och dess behandling beräknas fortsätta under 2026.

Ändringar av jämförelseuppgifter

Kaakon Alueverkko Oy fusionerades med Kymmenedalens Elnät 31.12.2025. På grund av fusionen är jämförelseuppgifterna i bokslutet inte jämförbara.

NOTER TILL RESULTATRÄKNINGEN

NOTER TILL RESULTATRÄKNINGEN	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
1 Omsättning enligt verksamhetsgren				
Energiaffärsverksamhet	47 409	52 051	51 353	59 344
Nätaffärsverksamhet	62 166	56 413	0	0
Övrig försäljning	1 678	56	3 643	1 076
Sammanlagt	111 254	108 521	54 996	60 421
2 Övriga rörelseintäkter				
Hysesintäkter	29	44	161	248
Affärsverksamhetsöverföring	0	9 709	0	0
Övriga intäkter	32	30	26	9 740
Sammanlagt	61	9 783	187	9 988
3 Material och tjänster				
Inköp under räkenskapsperioden	60 307	60 314	51 353	53 950
Lagerförändring	69	-434	0	0
	60 376	59 880	51 353	53 950
Köpta tjänster	7 435	7 608	676	631
Material och tjänster sammanlagt	67 811	67 488	52 029	54 580
4 Personalkostnader och medelantalet anställda				
Medelantal anställda under räkenskapsperioden				
Tjänstemän	54	53	34	34
Personalkostnader				
Löner och arvoden	3 724	3 695	2 293	2 334
Pensionskostnader	660	664	408	420
Övriga lönebikostnader	91	65	57	42
Sammanlagt	4 474	4 424	2 757	2 796
Till ledningen utbetalda löner och arvoden				
Verkställande direktörer	396	377		
Styrelsemedlemmar	107	108	107	108
Förvaltningsrådsmedlemmar	34	29	34	29
5 Avskrivningar och nedskrivningar				
Avskrivningar på immateriella rättigheter	900	844	334	324
Avskrivningar på utgifter med lång verkningstid	321	276	0	0
Avskrivningar på byggnader och konstruktioner	118	119	92	92
Avskrivningar på överförings- och distributionsnät	10 940	9 983	0	0
Avskrivningar på maskiner och inventarier	92	85	41	40
Sammanlagt	12 372	11 307	467	455

NOTER TILL RESULTATRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
Arvoden till revisorn				
Revisionsarvoden	49	45	31	32
Övriga tjänster	7	36	7	36
Sammanlagt	56	81	38	68
Avskrivning på koncernreserv	696	0	0	0
6 Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Utdelningsintäkter				
Från intresseföretag			329	272
Utdelningsintäkter från övriga	1 609	2 943	1 609	2 943
Utdelningsintäkter sammanlagt	1 609	2 943	1 938	3 215
Övriga ränte- och finansieringsintäkter				
Från övriga	17 229	982	16 734	868
Från företag i samma koncern			44	44
	17 229	982	16 777	912
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	304	0	304	0
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern			56	56
Till övriga	2 176	2 633	1 238	1 566
Räntekostnader sammanlagt	2 176	2 633	1 294	1 622
Finansiella intäkter och kostnader sammanlagt	16 968	1 292	17 726	2 504
Huvuddelen av ökningen av de finansiella intäkterna utgörs av försäljningsvinsten på Våres aktier som bokförts i de finansiella intäkterna.				
7 Bokslutsdispositioner				
Differens mellan planenliga och skattemässiga avskrivningar				
Immateriella rättigheter			-37	-50
Övriga utgifter med lång verkningstid			0	-6
Byggnader och konstruktioner			34	44
Maskiner och inventarier			3	12
Sammanlagt			0	0
Koncernbidrag			12 300	7 800
Bokslutsdispositioner sammanlagt			12 300	7 800
8 Inkomstskatter				
Inkomstskatter på koncernbidrag			-2	-1 560
Inkomstskatter på egentlig verksamhet	-3 206	-2 800	-1 645	304
Förändring av kalkylerad skatteskuld/ skattefordran	-142	-127		
Sammanlagt	-3 349	-2 927	-1 648	-1 256

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Specifikation av bestående aktiva

	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
10 Immateriella tillgångar				
Immateriella rättigheter				
Anskaffningsutgift 1.1.	12 705	11 936	3 437	3 381
Ökningar	691	769	5	56
Anskaffningsutgift 31.12.	13 397	12 705	3 442	3 437
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-9 478	-8 634	-2 904	-2 580
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-900	-844	-334	-324
Bokföringsvärde 31.12.	3 019	3 228	205	534
Affärsvärde				
Anskaffningsutgift 1.1.	31 526	31 526	7 196	7 196
Anskaffningsutgift 31.12.	31 526	31 526	7 196	7 196
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-31 526	-31 526	-7 196	-7 196
Räkenskapsperiodens avskrivningar	0	0	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	0	0	0	0
Övriga utgifter med lång verkningstid				
Anskaffningsutgift 1.1.	3 045	2 440	124	119
Ökningar	900	605	0	5
Ökningar Kaakon Alueverkko	840	0	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	4 785	3 045	124	124
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-1 572	-1 296	-65	-65
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-284	-276	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	2 929	1 473	59	54
Förskottsbetalningar				
Anskaffningsutgift 1.1.	24	42	0	24
Ökningar	9	24	9	0
Minskningar	-24	-42	0	-24
Anskaffningsutgift 31.12.	9	24	9	0
Immateriella tillgångar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	47 300	45 945	10 757	10 721
Ökningar	1 600	1 398	14	61
Minskningar	816	-42	0	-24
Anskaffningsutgift 31.12.	49 717	47 300	10 771	10 757
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-42 576	-41 456	-10 165	-9 841
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	0	0	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-1 184	-1 120	-334	-324
Bokföringsvärde 31.12.	5 957	4 724	273	593

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
11 Materiella tillgångar				
Mark- och vattenområden				
Anskaffningsutgift 1.1.	498	498	30	30
Uppskrivningar 1.1.	113	113	34	34
Ökningar Kaakon Alueverkko	3	0	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	614	611	64	64
Byggnader och konstruktioner				
Anskaffningsutgift 1.1.	4 279	4 279	4 063	4 063
Ökningar	7	0	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	4 286	4 279	4 063	4 063
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-3 661	-3 567	-3 457	-3 365
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-94	-94	-92	-92
Bokföringsvärde 31.12.	531	618	514	606
Överförings- och distributionsnät				
Anskaffningsutgift 1.1.	297 091	279 424	0	0
Ökningar	22 830	20 039	0	0
Ökningar Kaakon Alueverkko	1 959			
Minskningar	-7 270	-2 373	0	0
Överföringar mellan olika poster	-7	0	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	314 602	297 091	0	0
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-132 438	-124 802	0	0
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	7 270	2 373	0	0
Överföringar mellan olika poster	2			
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-10 929	-10 008	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	178 507	164 653	0	0
Maskiner och inventarier				
Anskaffningsutgift 1.1.	3 379	3 265	1 000	960
Ökningar	41	114	9	41
Minskningar	-2	0	-2	0
Överföringar mellan olika poster	7	0	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	3 424	3 379	1 007	1 000
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-2 998	-2 913	-904	-864
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	2	0	2	0
Överföringar mellan olika poster	-2	0	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-92	-85	-41	-40
Bokföringsvärde 31.12.	334	381	65	97
Förskott och pågående nyanläggningar				
Anskaffningsutgift 1.1.	3 038	4 704	0	0
Förändring	-809	-1 665	0	0
Ökningar Kaakon Alueverkko	991	0	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	3 221	3 038	0	0

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
Materiella tillgångar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	308 284	292 169	5 093	5 052
Ökningar	22 877	20 153	9	41
Ökningar Kaakon Alueverkko	2 953			
Minskningar	-8 081	-4 038	-2	0
Anskaffningsutgift 31.12.	326 033	308 284	5 100	5 093
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-139 097	-131 282	-4 360	-4 229
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	7 273	2 373	2	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-11 115	-10 187	-133	-132
Uppskrivningar	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	183 207	169 300	643	767
12 Placeringar				
Aktier i företag i samma koncern				
Anskaffningsutgift 1.1.			6 592	6 592
Ökningar			0	0
Bokföringsvärde 31.12.			6 592	6 592
Aktier i ägarintresseföretag				
Anskaffningsutgift 1.1.	76 954	73 086	66 235	64 651
Ökningar	2 766	4 178	1 190	4 178
Minskningar	-1 436	-310	-1 104	-2 595
Bokföringsvärde 31.12.	78 284	76 954	66 321	66 235
Fordringar hos ägarintresseföretag				
Anskaffningsutgift 1.1.	100	100	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	100	100	0	0
Övriga aktier och andelar				
Anskaffningsutgift 1.1.	21 181	11 457	21 179	11 455
Ökningar		9 724		9 724
Minskningar	-9 724		-9 724	
Bokföringsvärde 31.12.	11 457	21 181	11 455	21 179
Placeringar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	98 235	84 643	94 006	82 698
Ökningar	2 766	4 178	1 190	4 178
Minskningar	-11 160	-310	-10 829	-2 595
Bokföringsvärde 31.12.	89 841	88 511	84 368	84 282

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

14 Eget kapital	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
Bundet eget kapital				
Aktiekapital 1.1.	230	230	230	230
Aktiekapital 31.12.	<u>230</u>	<u>230</u>	<u>230</u>	<u>230</u>
Överkursfond 1.1.	19 015	19 015	19 015	19 015
Överkursfond 31.12.	<u>19 015</u>	<u>19 015</u>	<u>19 015</u>	<u>19 015</u>
Reservfond 1.1.	284	284	284	284
Reservfond 31.12.	<u>284</u>	<u>284</u>	<u>284</u>	<u>284</u>
Bundet eget kapital sammanlagt	19 529	19 529	19 529	19 529
Fritt eget kapital				
Dispositionsfond 1.1.	19 509	11 815	19 509	11 815
Resultat från föregående räkenskapsperiod	18 187	17 752	18 187	17 752
Utdelning	-8 382	-10 058	-8 382	-10 058
Dispositionsfond 31.12.	<u>29 314</u>	<u>19 509</u>	<u>29 314</u>	<u>19 509</u>
Vinst från föregående räkenskapsperioder	69 193	59 602	0	0
Avsättning till dispositionsfond	-18 187	-17 752	0	0
	<u>51 006</u>	<u>41 850</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Räkenskapsperiodens vinst	34 645	27 342	24 996	18 187
Fritt eget kapital sammanlagt	114 965	88 702	54 310	37 696
Eget kapital sammanlagt	134 494	108 231	73 840	57 225

Den andel av koncernens avskrivningsdifferens som upptagits under eget kapital 38 912 356,04 euro.

Kalkyl över moderbolagets fria egna kapital 31.12.

Dispositionsfond		29 314	19 509
Räkenskapsperiodens vinst / förlust		<u>24 996</u>	<u>18 187</u>
Sammanlagt		<u>54 310</u>	<u>37 696</u>

15 Avsättning och koncernreserv

Till avsättningar har upptagit sannolika återbetalningar relaterade till avtal 150 000 euro. Den totala återbetalningssumman är baserad på ledningens bästa uppskattning och behandlingen av ärendet pågår ännu i Energimyndigheten.

Koncernreserven bildades i samband med förvärvet av aktierna i Kaakon Alueverkko Oy, eftersom leasingkulden utanför Kaakon Alueverkko Oy:s balansräkning inte hade skuldförts i bolagets balansräkning, dvs. det förvärvade företags verkliga skulder var större än de skulder som skuldförts i balansräkningen. Koncernreserven intäktsförs som en minskning av koncernreserven i takt med amorteringarna på leasingkulden. Minskningen av koncernreserven för räkenskapsperioden presenteras i koncernens resultaträkning som en separat

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
Koncernreserv	4 128	0		
16 Långfristigt främmande kapital				
Övriga skulder				
Elanslutningsavgifter	77 859	78 008		
17 Kortfristigt främmande kapital				
Skulder till företag i samma koncern				
Övriga skulder			87	1
Sammanlagt			87	1
Skulder till intresseföretag				
Skulder till leverantörer	3 022	3 270	2 969	2 025
Sammanlagt	3 022	3 270	2 969	2 025
Väsentliga poster i resultatregleringarna				
Periodisering av personalkostnader	934	909	542	551
Räntor på lån	591	809	325	447
Säkring av köp	69	12	69	12
Skatter	0	1 498	0	0
Seb leasing	478	564	0	0
Räntor	442	627	442	627
Övriga	107	176	6	10
Sammanlagt	2 622	4 597	1 384	1 647

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

ÖVRIGA NOTER

	Koncern 2025	2024	Moderbolag 2025	2024
18 Ställda säkerheter				
Skulder för vilka egendom ställts som säkerhet och säkerheternas värde				
Företagsinteckningar som säkerhet	12 000	5 000	0,00	0,00
Koncernens gällande företagsinteckningar uppgår till 12 miljoner euro, vilket innehas av penninginstitut.				
Övriga för egen del ställda säkerheter				
Säkerheter för hyresbetalning	61	61	61	61
Övriga säkerheter	8	8	8	8
Övriga för företag i samma koncern ställda säkerheter				
Totalbelopp av garantier			53 000	43 000
Lånekapital			43 000	43 000
19 Ansvarförbindelser och övriga ansvar				
Räntederivat				
Avtalens nominella värde	93 410	87 557	41 000	41 000
Avtalens verkliga värde	10 061	8 765	5 239	4 684

Av det nominella värdet av koncernens avtal hänförs sig 30 000 000,00 € till avtal som inleds 2026 eller senare.

Ränteswapavtalen skyddar lån med rörlig ränta och de förfaller enligt följande:

2025	0	0	0	0
2026	5 000	5 000	5 000	5 000
2027	12 000	12 000	6 000	6 000
2028	6 488	0	0	0
2029	14 922	15 557	0	0
2030	0	0	0	0
Över fem år	55 000	55 000	30 000	30 000
Sammanlagt	93 410	87 557	41 000	41 000

Proprieborgen

Proprieborgen på 41 811 000,00 euro som Kymmenedalens EI Ab ställt till Väre Oy upphörde 31.12.2025.

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Elderivat

Koncern
2025

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	3	0	3
Sålt	551	151	702
Sammanlagt	-548	-151	-699

Moderbolag
2025

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	3	0	3
Sålt	551	151	702
Sammanlagt	-548	-151	-699

Kundförsäljningen av el upphör i slutet av 2026, vilket innebär att behovet av skydd för försäljningen upphör.

Verkligt värde, 1 000 euro

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-72	0	-72
Sålt	2 789	291	3 080
Sammanlagt	2 717	291	3 008

Verkligt värde, 1 000 euro

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-72	0	-72
Sålt	2 789	291	3 080
Sammanlagt	2 717	291	3 008

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	1 428
Framtida kassaflöde	1 580
Verkligt värde	3 008

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (1 428
Framtida kassaflöde	1 580
Verkligt värde	3 008

Koncern
2024

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	11	26	37
Sålt	390	456	846
Sammanlagt	-380	-429	-809

Moderbolag
2024

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	11	26	37
Sålt	390	456	846
Sammanlagt	-380	-429	-809

Verkligt värde, 1 000 euro

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-692	-45	-737
Sålt	817	3 447	4 265
Sammanlagt	125	3 403	3 528

Verkligt värde, 1 000 euro

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-692	-45	-737
Sålt	817	3 447	4 265
Sammanlagt	125	3 403	3 528

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	-1 027
Framtida kassaflöde	4 555
Verkligt värde	3 528

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (-1 027
Framtida kassaflöde	4 555
Verkligt värde	3 528

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Ansvar för justering av mervärdesskatt på fastighetsinvesteringar

Bolagen är skyldiga att justera momsavdragen på fastighetsinvesteringar som färdigställts 2017–2025 om den skattepliktiga användningen av fastigheterna ändras under justeringsperioden. Koncernens belopp av ansvaret 38 664,92 euro och det sista justeringsåret är 2032. Bolagets belopp av ansvaret uppgår till 38 664,92 euro och det sista justeringsåret är 2032.

Övriga ansvarsförbindelser

Moderbolaget har långfristiga hyreskontrakt på 13 år för sina lokaler. Hyresperioden inleddes 1.5.2015 och den kan första gången sägas upp senast 31.12.2027 att upphöra 30.4.2028. Månadshyran uppgår till 20 148,89 euroa. Bolagets hyresansvar för detta kontrakt uppgår i bokslutet 31.12.2025 till sammanlagt 564 168,92 euro.

Bolaget har ett av Sydöstra Finlands miljöcentral 2001 beviljat miljötillstånd i enlighet med 28 § i miljöskyddslagen att rengöra och behandla förorenade jordmassor från området för den tidigare stolpimpregneringsanläggningen i Hämeenkylä. Kymmenedalens Elektricitetsaktiebolags träimpregneringsanläggning var verksam i området åren 1958–1986. Den totala mängden förorenad jord är ungefär 11 000 m³, dvs. 22 000 t. Bolaget ansvarar för inkapslingen och observation av den i minst 30 år. Bolaget ska före utgången av 2030 lämna in en ansökan till en behörig myndighet utifrån vilken beslut fattas om ansvarsfrågor gällande kapseln. Bolaget har tillställt Sydöstra Finlands miljöcentral en bankkontosäkerhet på 8 410 euro i anslutning till ärendet.

Hyresansvar	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
Betalas följande räkenskapsperiod	242	236	242	236
Betalas senare	322	550	322	550
Sammanlagt	564	785	564	785
Leasingansvar				
Betalas följande räkenskapsperiod	3 255	2 965		
Betalas senare	7 311	10 001		
Sammanlagt	10 566	12 966		
Beloppet återköpsförbindelser som ingår i leasingansvar uppgår till 42 300 475,43 euro.				
Betalas följande räkenskapsperiod	0	0		
Betalas senare	42 300	31 763		
Sammanlagt	42 300	31 763		

Övriga ansvarsförbindelser innehåller inte moms.

Hela aktiestocken i Kymmenedalens Elnät Ab har pantsatts, 2 040 st. aktier, i Kymmenedalens EI Ab:s balansräkning är aktiernas bokföringsvärde 6 491 843,92 euro.

Covenanter

I bolagets låneavtal ingår finansiella covenant (lånevillkor), som gäller koncernens finansiella resultat, bland annat soliditetsgrad och nyckeltal i anknytning till beloppet nettoskulder. Ytterligare andra covenant: förbud att ställa säkerhet, förbud att överlåta egendom, förbud mot skuldsättning, förbud att bevilja lån och säkerheter och begränsning av företagsaffär. Koncernen har uppfyllt covenantvillkoren under räkenskapsperioderna 2025 och 2024.

Om bolaget inte kan uppfylla villkoren för låne covenanterna har det en skadlig inverkan på bolagets finansiella ställning.

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

20 Transaktioner med närstående

Inga transaktioner som avviker från det sedvanliga har förekommit med närstående.

Till personer i koncernens närmaste krets har inte beviljats lån och för deras räkning har inte beviljats garantier eller andra säkerheter.

21 Noter till inkomstskatterna	Koncern		Moderbolag	
	2025	2024	2025	2024
Kalkylmässiga skatteskulder				
På uppskrivning			7	7
Kalkylmässiga skatteskulder sammanlagt			7	7
Moderbolagets kalkylerade skatter har inte bokförts i bokföringen.				
Koncernens kalkylmässiga skatteskulder och skattefordringar				
Kalkylmässiga skattefordringar				
På interna bidrag	2 102	2 229		
Kalkylmässiga skatteskulder				
På resultatregleringar	9 728	9 436		
På periodiseringsdifferenser och tillfälliga differens	23	23		
Sammanlagt	9 751	9 458		

SÄRREDOVISNING AV ELAFFÄRSVERKSAMHETERNA

De i elmarknadslagen avsedda särredovisade elaffärsverksamheterna som bedrivs i koncernen Kymmenedalens EI är elnätsverksamhet och övrig elaffärsverksamhet. Elnätsverksamhet bedrivs av Kymmenedalens Elnät Ab, vars bokslut innehåller uppgifterna för nätverksamheten. Övrig elaffärsverksamhet bedrivs av moderbolaget Kymmenedalens EI Ab.

Resultaträkning och balansräkning för övrig elaffärsverksamhet

För hänförelse enligt särredovisningsförfordningen har intäkterna och utgifterna i affärsbokföringen samt förmögenhets- och kapitalposterna bokförts under poster som hänförs direkt och under affärsverksamheternas gemensamma poster. Affärsverksamhetens gemensamma poster har indelats mellan affärsverksamheterna enligt en allokeringgrund i enlighet med förorsakarprincipen.

Beräkningsgrunder för planliga avskrivningar

Planliga avskrivningar har beräknats som linjära avskrivningar med anläggningstillgångarnas ekonomiska livstid som grund.

Avskrivningstiderna är följande:

Immateriella rättigheter		
Adb-program	3–5	år
Övriga utgifter med lång verkningstid	10	år
Maskiner och inventarier	5–10	år

RESULTATRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 1.1-31.12.2025

	2025		2024	
Omsättning		53 863		59 344
Övriga rörelseintäkter		0		9 709
Material och tjänster				
Material, förnödenheter och varor				
Inköp under räkenskapsperioden	-51 353		-53 950	
Externa tjänster	-676	-52 029	-631	-54 580
Personalkostnader				
Löner och arvoden	-1 751		-1 598	
Lönebikostnader	-360	-2 111	-318	-1 915
Avskrivningar och nedskrivningar				
Planenliga avskrivningar				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	-397	-397	-363	-363
Övriga rörelsekostnader				
Hyreskostnader	-67		-74	
Andra övriga rörelsekostnader	-2 261	-2 328	-2 134	-2 208
Rörelsevinst		-3 001		9 987
Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Från övriga	18 190		3 181	
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter				
Från övriga	215		318	
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	304		0	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern	-56		-56	
Till övriga	-1 421	17 232	-1 627	1 816
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		14 232		11 803
Bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	34		48	
Koncernbidrag	0	34	0	48
Inkomstskatter		785		0
Räkenskapsperiodens vinst		<u>15 050</u>		<u>11 851</u>

BALANSRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 31.12.2025

AKTIVA	2025		2024	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Övriga immateriella tillgångar	187		504	
Förskott och pågående nyanläggningar	9	196	0	504
Materiella tillgångar				
Övriga materiella tillgångar	22	22	33	33
Placeringar		70 864		80 502
Rörliga aktiva				
Fordringar				
Långfristiga fordringar				
Övriga fordringar		5 935		5 156
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar	1 265		2 143	
Resultatregleringar	2 144		462	
Övriga fordringar	8	3 416	975	3 580
Kassa och bank		14 832		-11 294
		<u>95 265</u>		<u>78 480</u>
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital	100		100	
Övriga fonder	19 329		7 686	
Räkenskapsperiodens vinst	15 050	34 480	11 851	19 637
Akkumulerade bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens för andra tillgångar		63		30
Avsättningar				
Övriga avsättningar		150		150
Främmande kapital				
Långfristigt främmande kapital				
Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övrig långfristigt räntebelagt främmande kapital	55 000	55 000	55 000	55 000
Kortfristigt främmande kapital				
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Erhållet förskott	1 611		123	
Skulder till leverantörer	3 197		2 711	
Resultatregleringar	734		798	
Övriga skulder	31	5 572	31	3 663
		<u>95 265</u>		<u>78 480</u>

RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 1.1–31.12.2025

	2025	2024
Omsättning	62 191	56 454
Tillverkning för eget bruk	542	553
Övriga rörelseintäkter	4 853	5
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden		
Anskaffning av förlustel	-3 690	-4 411
Övrig inköp under räkenskapsperioden	43	-456
Förändring av lager	-69	434
Köpta tjänster		
Avgifter för nättjänster	-8 142	-5 866
Övriga köpta tjänster	-6 607	-6 965
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-1 418	-1 361
Lönebikostnader	-284	-267
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan av elnätets tillgångar	-11 904	-11 033
Avskrivningar enligt plan av övriga tillgångar bland bestående aktiva	-561	-452
Övriga rörelsekostnader		
Näthyror och leasingavgifter för nät	-3 018	-3 649
Övriga hyreskostnader	-140	-214
Andra övriga rörelsekostnader	-6 238	-6 434
Rörelsevinst	25 560	16 338
Finansiella intäkter och kostnader		
Ränteintäkter och finansiella intäkter		
Intäkter från andelar hos ägarintressebolagen	0	279
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	18	114
Från företag i samma koncern	56	56
	74	449
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		
Till företag i samma koncern	-44	-44
Till övriga	-937	-1 067
	-981	-1 111

**RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT
ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 1.1–31.12.2025**

	2025	2024
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	24 653	15 676
Bokslutsdispositioner		
Förändring av avskrivningsdifferens		
Av elnätets nyttigheter	-106	-136
Av övriga nyttigheter bland bestående aktiva	106	136
Koncernbidrag	-12 300	-7 800
Inkomstskatter	-1 502	-1 543
Räkenskapsperiodens vinst	<u>10 851</u>	<u>6 333</u>

RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 31.12.2025

AKTIVA	2025		2024	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Elnätets immateriella tillgångar	2 120		3 343	
Övriga immateriella tillgångar	3 618		818	
Förskottsbetalningar	0	5 738	24	4 186
Materiella tillgångar				
Elnätets materiella tillgångar	189 029		171 261	
Övriga materiella tillgångar	826		5 378	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	3 221	193 076	3 038	179 678
Placeringar		103		105
Rörliga aktiva				
Omsättningstillgångar				
Material och förnödenheter	366	366	434	434
Fordringar				
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar	15 793		15 052	
Resultatregleringar	272		51	
Övriga fordringar	87	16 152	1	15 104
Kassa och bank		4 558		602
		<u>219 993</u>		<u>200 109</u>
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital	8		8	
Övriga fonder				
Fond för inbetalt fritt eget kapital	6 484		6 484	
Balanserad vinst från tidigare räkenskapsperioder	11 478		5 145	
Räkenskapsperiodens vist	10 851	28 821	6 333	17 970
Akkumulerade bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens för elnätets tillgångar	48 528		46 304	
Avskrivningsdifferens för övriga tillgångar	112	48 640	875	47 179
Främmande kapital				
Långfristigt				
Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övrigt långfristigt räntebelagt främmande kapital		51 917		43 000
Långfristigt räntefritt främmande kapital				
Anslutningsavgifter som returneras		77 913		78 062
Kortfristigt				
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Leverantörsskulder	5 802		3 914	
Resultatregleringar	1 238		2 947	
Övriga skulder	4 662	11 701	7 037	13 898
		<u>219 993</u>		<u>200 109</u>

TILLÄGGSUPPGIFTER OM SÄRREDOVISAT BOKSLUT ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING

Nettoinvesteringarna i elnätsverksamhetens anläggningstillgångar

	2025	2024
Elnätets immateriella tillgångar	2 101	1 118
Elnätets materiella tillgångar	23 864	19 187
Övriga immateriella tillgångar	333	195
Övriga materiella tillgångar	496	926
Goodwill	0	0
Förskottsbetalningar för immateriella tillgångar	-24	6
Förskottsbetalningar för materiella tillgångar	182	-1 665
Avkastningsprocenten på placerat kapital i elnätsverksamheten	21,49 %	15,99 %
Korrigeringar som gjorts i jämförelseuppgifterna gällande föregående räkenskapsperiod	Inga korrigeringar	
Ändringar som under räkenskapsperioden gjorts i särredovisningsgrunderna, motiveringarna till dem samt ändringarnas konsekvenser	Inga ändringar	

FÖRTECKNING ÖVER BOKFÖRING OCH MATERIAL

Räkenskapsperiod 1.1–31.12.2026

Bokföringssystem

Visma L7

Verifikatslag

110	Försäljningsfakturer
210	Inköpsfakturer
460	Bokföring
470	Periodiseringar

Försäljningsfakturer

Elfaktureringsystemet är Synerall Finland Oy:s Synerall. Från systemet överförs fakturorna dagligen till bokföringssystemet, verifikatslag 460 och verifikatsnummer för fakturer från Cab är 540000. Övrig fakturering görs i systemet Visma L7.

Inköpsfakturer

E-fakturer kommer till systemet CGI DataCycle360 för omföring av inköpsfakturer. Personen som sköter inköpsreskontran skannar inköpsfakturorna på papper till systemet CGI DataCycle360 för omföring av inköpsfakturer.

Banktransaktioner

Bankernas kontoutdrag kommer till Nomentia-betalningsrörelse för kontering. Konterade transaktioner överförs dagligen till bokföringssystemet, verifikatslag 460 och verifikatnummerserie 510000.

Lönebokföring

Lönetransaktioner handläggs i systemet CGI Palkat, varifrån de överförs per körning till bokföringssystemet, verifikatslag 460 och verifikatnummerserie 520000.

Arkivering

Inköpsfakturer, L7 försäljningsfakturer, bankernas kontoutdrag samt dag- och huvudböcker arkiveras i arkiveringssystemet CGI DataCycle360. Synerall-försäljningsfakturorna arkiveras i utskriftsoperatörens molntjänst. Memorialverifikat arkiveras i bolagets lokaler.

Underskrifter i bokslutet

Kouvola den 12. mars 2026

Styrelse

Mats Lobbas

Petri Liljander

Tero Nieminen

Jarkko Harjumaaskola

Vesa Peltola

Mika Lampola

Katarina Helander

Aku Pyymäki
verkställande direktör

Revisionsberättelsen över utförd granskning har lämnats i dag.
I Villmanstrand på datum av den elektroniska signaturen.
KPMG Oy Ab.

Mia Svensk
CGR



Kymmenedalens EI

Kymmenedalens EI AB

Adress:
PB 9, 47201 Elimä

FO-nummer: 0128951-2
Hemort: Kouvola