



Årsberättelse 2021

De ökade leveransmängderna inom elförsäljningen och elöverföringen samt en kraftig stegring av marknadspriserna höjde koncernens omsättning. Investeringarna, över 19 miljoner euro, riktades till största delen till förbättring av elnätets leveranssäkerhet.

Förlusterna inom elförsäljningsverksamheten i slutet av året försvagade resultatet för hela koncernen avsevärt. Investeringarna i kolfri energiproduktion fortsätter när Kymmene Oyj är med i byggandet av Finlands största vindkraftpark. Genom projektet kommer bolagets vindkraftsproduktion att trefaldigas före utgången av 2024. Kundtjänsten lyckades utmärkt trots det utmanande marknadsläget och resultatet som uppmättes översteg de uppställda målen.



INNEHÅLL

2021 i korthet

Verkställande direktörens översikt

Nyckeltal 2021

Affärsverksamhet

Energiaffärsverksamhet

Affärsverksamhet Elnät

Kundtjänsten hade händerna fulla under året

Styrelsens verksamhetsberättelse

Verksamhetsmiljö

Koncernstrukturen

Finansiell ställning och resultat

Personal

Affärsverksamheten

Forskning och utveckling

Risker och osäkerhetsfaktorer i verksamheten

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Framtidsutsikter

Ägande och förvaltning

Styrelsens förslag till dispositionen av vinstmedel

Underskrifter i verksamhetsberättelsen

Formler för beräkning av nyckeltal

Bokslut

Förvaltningsrådets utlåtande

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning

2021 i korthet

Händelser under året

01–04 / 2021

- KSOY utvidgade i januari sina kundtjänstkanaler med en robottjänst, som går under namnet Virtasbotti.
- I mars tilldelades Kymmenedalens El utmärkelsen Finlands mest inspirerande arbetsplatser. KSOY placerade sig i gruppen små organisationer (organisationer som sysselsätter 30–149 personer) på en strålande fjärde plats i Finland.
- Det nya kundinformationssystemet togs framgångsrikt i bruk i mars.

05–08 / 2021

- I slutet av maj drabbades speciellt sydkusten av hårda stormar och hela Finland i sin tur av hårda åskväder. Åskvädren orsakade osedvanligt mycket fel i lågspänningsnätet.
- I maj–juni utfördes med helikopter röjning av grenar från träd som sträcker sig in på ledningsområdet i Fredrikshamn, i Vederlax, i de östra delarna av Kotka och i Miehikkälä. På samma områden utfördes också röjning av undervegetation vid elledningarna.
- Som ett led i underhållet av nätet och leveranssäkerheten utfördes flygfotograferingar av elnätet i Luumäki och i Kouvola samt i delar av Lapträsk, Lovisa, Pyttis, Kotka, Fredrikshamn och Miehikkälä. Elnätet fotograferades över en sträcka på ca 1 400 km.

09–12 / 2021

- Höststormen orsakade omfattande elavbrott i slutet av oktober. Speciellt i skärgården var reparationerna utmanande.
- Ca 280 km av nytt jordkabelnät togs i bruk under året. Av mellanspänningsnätet drogs ca 180 km och av lågspänningsnätet ca 100 km med jordkablar. Mellanspänningsnätets kablingsgrad var 29 (25) procent vid årets slut.
- I november inleddes i samarbete med Pohjois-Karjalan Sähkösiirto Oy och Enerim Oy ett pilotprojekt kring elmätare som representerar ny teknik.
- Kymmenedalens El beviljade år 2021 stipendier till engagerade och målinriktade unga idrottare. Stipendiet är värt 800 euro för mottagaren.

- Koncernen uppdaterade sin strategi. Strategin definierar insatsområdena för elnätsverksamheten, energiproduktionen, försäljningen av el och tjänster samt sammanslutningen Kymmenedalens El.
- I november offentliggjordes beslutet att Kymmenedalens El deltar i byggandet av Finlands största vindkraftspark i Lestijärvi.
- MIELI Psykisk Hälsa Finland rf valdes till föremål för personalens juldonation.
- Reaktorn i kärnkraftverket Olkiluoto 3 kördes igång.

Verkställande direktörens översikt



Energibranschen var ett hett diskussionsämne såväl i Finland som i övriga Europa under det gångna året. Den kraftiga uppgången av energi- och bränslepriserna visade att övergången till ett rent energisystem inte sker helt smärtfritt. Den största utmaningen i den pågående energiomställningen är säkerställandet av kontinuerlig tillgång till energi och ett skäligt pris.

Den allt snabbare ekonomiska tillväxten ledde till en ökad global efterfrågan på fossila bränslen 2021 och energipriset steg till rekordnivåer i Europa. I Norden steg marknadspriset på el starkare efter sommaren när tillgången till vattenkraft blev svagare och de högre priserna på bränsle och utsläppsrättigheter påverkade produktionskostnaderna.

I Finland ökade elförbrukningen med sex procent jämfört med året innan. Inom nättjänster ökade Kymmenedalens El:s leveransmängder med tio procent och inom elförsäljning med tretton procent jämfört med året innan. Vädret i januari-februari och i december var avsevärt kallare än året innan vilket bidrog till att öka leveransmängderna. Spotpriset på el steg i Finland till rekordnivån 72 €/MWh och var 158 procent högre än året innan.

De ökade leveransmängderna inom elförsäljningen och elöverföringen samt en kraftig stegring av marknadspriserna bidrog till att öka koncernens omsättning. Koncernens omsättning uppgick till 135 mn € (107,9) och rörelsevinsten var 4,4 mn € (16,9). I resultatet ingår nedskrivningar av engångskaraktär för 1,7 mn € (0,0) i värderingen av intressebolagens aktier. Förlusterna inom elförsäljningsverksamheten i slutet av året försvagade resultatet för hela koncernen avsevärt. Koncernens investeringar, sammanlagt 19,3 mn € (17,2), riktades i likhet med de föregående åren till största delen till att förbättra leveranssäkerheten i elnätet.

Investeringarna i elproduktionen har vid Kymmenedalens El redan länge baserat sig på kolneutrala produktionsformer. I slutet av året gick vi via Kymmepivoima Oy med som delägare i en sammanslutning som investerar i vindkraft i Lestijärvi. Kymmenedalens El deltar i byggandet av Finlands största vindkraftspark med en andel på 10 procent. Genom projektet kommer bolagets vindkraftsproduktion att trefaldigas före slutet av 2024.

Igångsättandet av reaktorn i kärnkraftverket Olkiluoto 3 i december ökade tron på att anläggningen, vars byggande har dragit ut på tiden, ska producera kolfri el till delägarna under 2022.

Eldistributionsnätet är en central del av ett rent energisystem. Det gör det möjligt för konsumenterna att delta på elmarknaden och en ökning av ren energiproduktion. Detta är möjligt att genomföra, om utvecklingen av energidistributionsnätet ges verksamhetsförutsättningar med hjälp av långsiktiga och förutsebara tillsynsmetoder. Ändringen av elmarknadslagen som stiftades under 2021 och ändringen av distributionsnätverksamhetens tillsynsmetod till följd av den mitt under tillsynsperioden sänker kännbart den skäligen avkastningen på nätverksamheten och bromsar samtidigt upp utvecklandet av nätet och övergången till ett rent energisystem.

Året var speciellt svårt för elförsäljningen. Den hårda konkurrensen har lett till låga försäljningsbidrag. Samtidigt har affärsverksamhetens kostnader och risker ökat avsevärt. Det osedvanligt kalla vädret i slutet av året ökade efterfrågan på el med nästan 35 % jämfört med året innan. Marknadpriset på el var då i genomsnitt femfaldigt jämfört med året innan och det högsta timpriset 1 000 €/MWh var ca 20-faldigt jämfört med det genomsnittliga detaljhandelspriset.

De väsentliga ändringarna i Kymmenedalens El:s strategiuppdatering gäller elförsäljningen och en förbättring av dess lönsamhet. Produkturvalet inom elförsäljning och riskhanteringspraxis ska förnyas så att de motsvarar förändringarna som skett på parti- och detaljhandelsmarknaden. Vi fortsätter med investeringarna i förbättrandet av leveranssäkerheten inom elnättjänster och samtidigt strävar vi efter tillväxt från elnätsverksamheten med anknytning till förnybar energi.

Jag vill framföra mitt tack till personalen, samarbetspartnerna och förvaltningen för gott samarbete under det exceptionella året.

Aku Pyymäki

verkställande direktör

Nyckeltal 2021

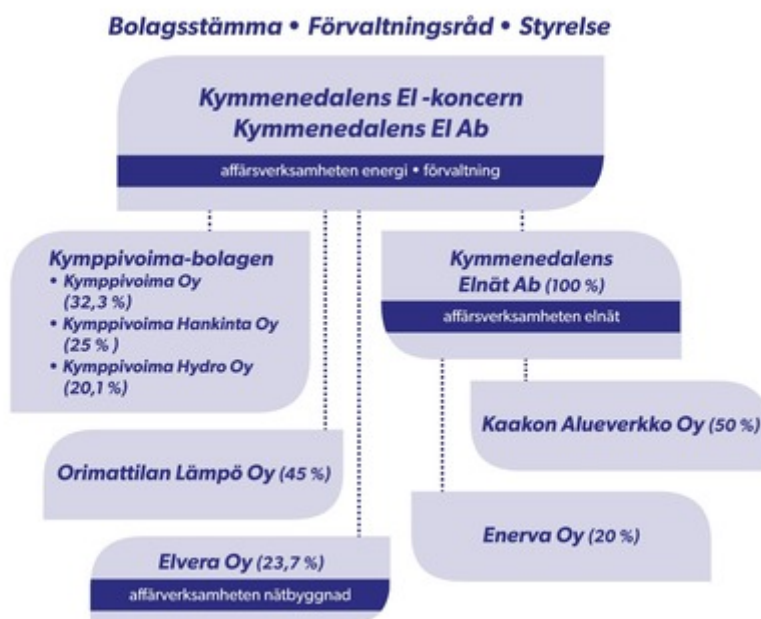
	2021	2020	2019	2018	2017
Omsättning, milj. euro	135,0	107,9	119,7	124,2	93,6
Rörelsevinst, milj. euro	4,4	16,9	22,9	23,0	53,7
Rörelsevinst %	3,2	15,6	19,2	18,5	57,4
Balansräkning, milj. euro	322,4	274,8	265,2	269,0	266,9
Utbetald utdelning, milj. euro	2,8	8,4	9,6	8,5	8,3
Utbetald utdelning, euro / aktie	16,9	50,0	57,3	50,7	49,5
Investeringar, milj. euro	19,3	17,2	18,0	18,0	17,1
Avkastning på sysselsatt kapital, %	2,7	10,9	14,9	14,6	31,9
Soliditet %	25,5	28,9	28,2	24,7	20,1
Likviditet (Quick Ratio)	0,5	1,6	1,4	1,3	1,9
Antal anställda i genomsnitt	60	59	58	60	64

Affärsverksamhet

Nätet, produktionen och försäljningen – tre starka stödpelare för verksamheten

Kymmenedalens El är en energikoncern som ägs av 10 städer och kommuner. Koncernen är en av de viktigaste aktörerna inom energibranschen i Finland. Kärnfunktionerna inom affärsverksamheten är produktion och försäljning av elenergi samt nätverksamhet, dvs. elöverföring.

Inom koncernen svarar Kymmenedalens El Ab, som säljer el i hela landet, produktion och försäljning av elektricitet. Kymmenedalens Elnät Ab betjänar cirka 103 000 kunder i fyra landskap. Bolaget svarar för koncernens nätaffärsverksamhet, dvs. för planering, byggande och användning av elnätet. Kymmenedalens El Ab har ägarandelar i Kymppivoima-bolag, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy och Enerva Oy.

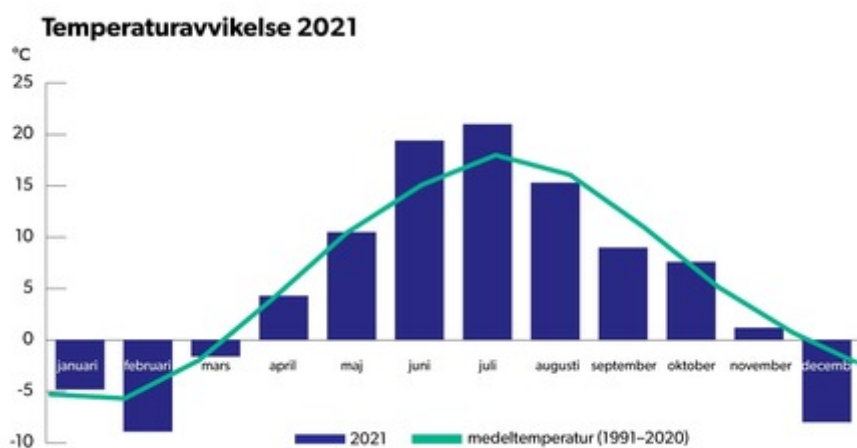


Ekonomisk utveckling per affärsverksamhet / bolag, mn€

	Omsättning		Resultat efter finansiella poster	
	2021	2020	2021	2020
Energiaffärsverksamhet	88,0	61,0	-13,1	0,3
Kymmenedalens Enlät Ab	53,1	51,3	14,5	15,6

Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 88,0 (61,0) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var -13,1 (0,3) miljoner euro. I resultatet ingår nedskrivningar av engångskaraktär för 1,7 (0,0) miljoner euro i värderingen av intressebolagens aktier som gjordes under räkenskapsperioden. Den största orsaken till det svaga resultatet var slutet av året då det ovanligt kalla vädret tillsammans med höga elansaffningspriser gjorde perioden ytterst svår för elförsäljningen.



Elförsäljningen ökade

Elförsäljningen ökade med 13 procent jämfört med året innan. Elförsäljningen var 1 115 (986) miljoner kilowattimmar.

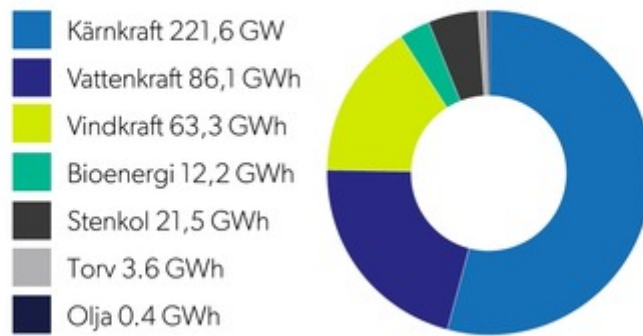
Betydande investeringar i produktionen

Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 409 (416) miljoner kilowattimmar.

Gällande produktionen var de viktigaste händelserna under året beslutet om investering i vindkraftsprojektet i Lestijärvi och igångsättandet av reaktorn i verket Olkiluoto 3 i december. Regelbunden elproduktion vid kärnkraftverket Olkiluoto 3 förväntas komma i gång i juli 2022.

Med investeringsbeslutet att delta i byggandet av Finlands största vindkraftpark i Lestijärvi fortsätter bolaget det målmedvetna arbetet att vara en helt kolneutral elproducent år 2023. När vindkraftparken i Lestijärvi blir färdig är vindkraftens andel av Kymmenedalens El Ab:s totala elproduktion cirka 30 procent. Bolaget har förbundit sig att delta i nya vind- och solkraftsprojekt med totalt 11,5 miljoner euro.

Elproduktion 2021, sammanlagt 409 GWh



Ändringarna i IT-systemen höll oss sysselsatta

Det nya kundinformationssystemet togs i bruk i mars 2021. Under hela året gjordes förberedelser för ibruktagandet av det riksomfattande Datahub-systemet år 2022.

Affärsverksamhet Elnät

Kymmedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 53,1 (51,3) miljoner euro och rörelsevinsten var 14,5 (15,6) miljoner euro.

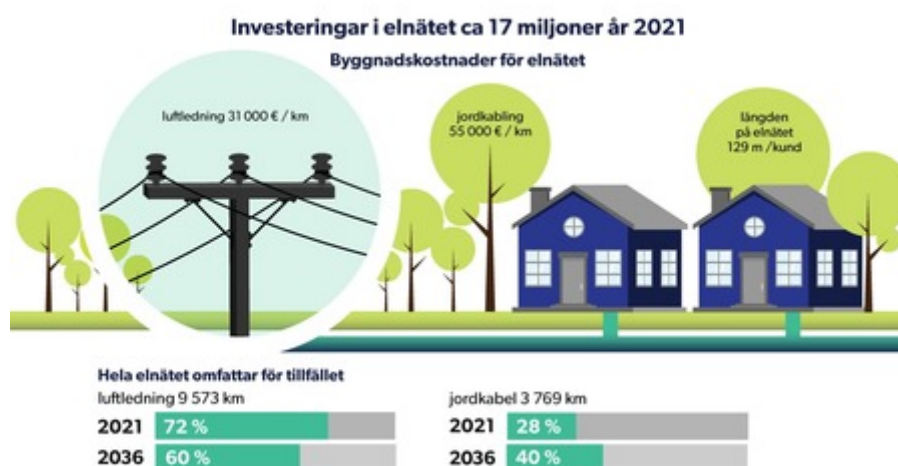
Den stabila prissättningen fortsätter

Priserna på elöverföring har inte höjts på fyra år. År 2021 ökade elförbrukningen inom distributionsområdet med cirka 10 procent.

Leveranssäkerheten på en bra nivå

År 2021 blev längden på elavbrott per kund litet kortare och uppgick nu till 2,28 (2,46) timmar/kund.

Investeringarna i jordkabling som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till cirka 17 miljoner. Av mellanspänningsnätet drogs cirka 180 kilometer med jordkablar och kablingsgraden var 29 (25) procent vid årets slut. Redan över 65 procent av Kymmedalens Elnät Ab:s användningsställen är inom ett leveranssäkert nät.



Försäljningen av anslutningar ökade

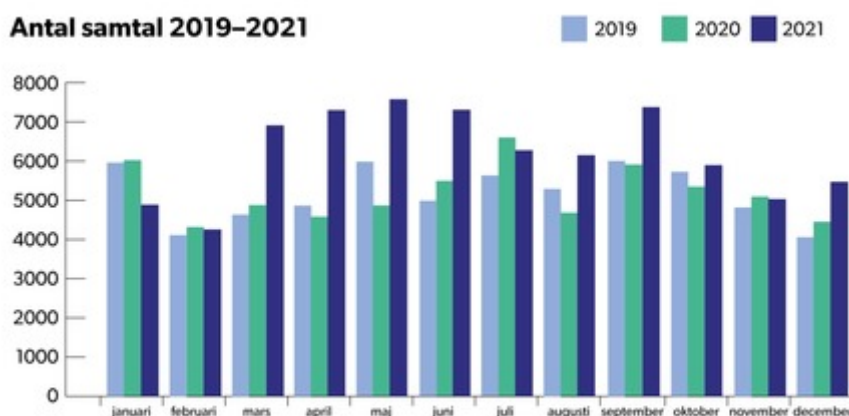
Antalet nya anslutningar ökade från året innan och bolaget ingick 249 (200) nya anslutningsavtal. De nya anslutningarna riktades speciellt till byggandet av egnahemshus och fritidshus.

Kundtjänsten hade händerna fulla under året

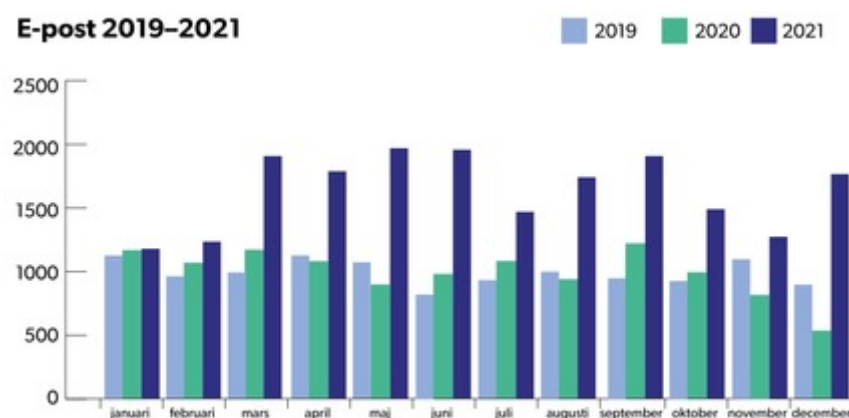
Kymmenedalens El:s kundtjänst mottog år 2021 över 10 000 samtal mer än år 2019. Samtidigt fördubblades antalet e-postmeddelanden till kundtjänsten. Trots att året var fullt av utmaningar lyckades kundtjänsten mycket väl med sina servicefunktioner.

I mars 2020 stängde coronapandemin dörrarna för kundbesök på kundtjänsten, men detta är inte den enda förklaringen till den väldiga ökningen i antalet kontakter. Omvälvningen på elmarknaden som pågick 2021 och de stora prisfluktuationerna är tydliga förklarande faktorer till det ökade antalet kontakter. Med det nya kundinformationssystemet tog Kymmenedalens El Ab i bruk nya serviceformer som bidrog till att öka antalet kundkontakter.

Antal samtal 2019–2021



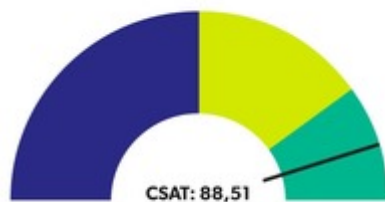
E-post 2019–2021



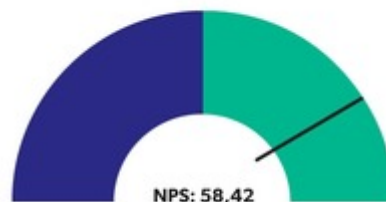
KSOY Chat togs i bruk som ny servicekanal år 2019 och den kompletterades med Virtasbotti i början av 2021. Kunderna har hittat också dessa servicekanaler.

I enlighet med Kymmenedalens El Ab:s strategi vill vi erbjuda den bästa kundtjänsten till våra kunder inom energibranschen. Vi använder flera mätare för att följa upp hur väl kundtjänsten lyckas. Mätare som vi följer upp särskilt noggrant är kundernas belåtenhet med kundservicepersonalen och deras vilja att rekommendera företaget. År 2021 översteg vi målen enligt båda mätarna och uppnådde en utmärkt servicenivå.

Kundbelåtenhet med Kymmenedalens El Ab:s kundtjänst 2021



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 %.

Styrelsens verksamhetsberättelse

Viktiga händelser

Koncernen Kymmenedalens El uppdaterade sin strategi. Strategin "Puhtaasti sähköä" (Ren el) definierar insatsområdena för elnätsverksamheten, energiproduktionen, försäljningen av eltjänster samt sammanslutningen Kymmenedalens El Ab. Ett centralt mål i strategin är förbättring av elförsäljningens lönsamhet och i anslutning till det förnyas riskhanteringen inom energiaffärsverksamheten och kundutbudet inom elförsäljningen. Enligt strategin på lång sikt övergår bolaget till helt kolneutral elproduktion under de närmaste åren. År 2021 var andelen kolneutral produktion över 90 procent.

Kymmenedalens El deltar som en del av en sammanslutning av finska energibolag i byggandet av Finlands största vindpark i Lestijärvi. Vindparken blir färdig i slutet av 2024 och dess årliga energiproduktion är cirka 1,3 TWh och effekt 455 MW. Kymmenedalens El:s andel i hela projektet är 10 procent. Beslutet om investering i vindkraft ökar bolagets vindkraftsproduktion med 130 GWh och den totala produktionsmängden vindkraft ökar till över 200 GWh

Nätinvesteringarna fortsatte på en årsnivå av cirka 17 miljoner euro. Under de senaste åren har investeringarna riktats mot förbättring av elnätets leveranssäkerhet och tack vare de utförda åtgärderna har skador till följd av stormar som drabbat bolagets nätområde minskat i takt med att investeringarna framskrider. I mellanspänningsnätet togs cirka 180 kilometer nytt jordkabelnät i bruk under 2021.

Partimarknadspriset på el steg till rekordhöjder i december när medelpriset i Finland var 193 €/MWh. Föregående månadsrekord var i februari 2010 då priset var 94 €/MWh. Det osedvanligt kalla vädret i december ökade efterfrågan på el märkbart över prognosen, vilket tillsammans med det höga priset gjorde slutet av året mycket svårt för elförsäljningen.

År 2021 drabbades Kymmenedalens Elnäts nätområde av tre stormfrontar som orsakade en viss mängd elavbrott hos bolagets kunder. Som värst var litet över 6 000 kunder utan el. Bolagets kust- och skärgårdsområden hade fler avbrott än normalt under året. Avbrotten som stormarna orsakade kunde åtgärdas relativt snabbt och i de flesta fallen kunde långa avbrott undvikas. År 2021 var längden på elavbrott per kund 2 timmar 17 minuter (2 timmar 28 minuter).

Industrins Kraft informerade i slutet av augusti om den nya tidtabellen för projektet Olkiluoto 3. Ibruktagningen av anläggningen måste senareläggas med fyra månader på grund av problem som upptäcktes i samband med testning av en turbin. Enligt den nya tidtabellen ska provdriften av anläggningen

inledas i mars 2022 och regelbunden elproduktion i juli 2022.

Kymmenedalens El äger 20 % av Kymppivoimas aktieserie som äger ett norskt småskaligt vattenkraftverk Tikraft AS. Kymppivoima har fattat beslut om att göra en nedskrivning om 7 M€ på innehavet i enlighet med försiktighetsprincipen. KSOY har i resultaträkningen gjort en nedskrivning om 1,4 M€ som motsvarar dess ägarandel. Ytterligare har i resultaträkningen gjorts en nedskrivning på 0,3 mn € i värderingen av det andra intressebolaget.

Kymmenedalens Elnät Ab:s priser på elöverföring höjdes inte år 2021. Föregående gång höjdes överföringspriserna i början av 2018.

Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan nästan 1 370 solelsystem anslutits till elnätet. Systemens totaleffekt är sammanlagt 10,8 MW. El köps också från mer än 1 300 småproducenter. År 2021 har sammanlagt 268 (292) nya solelsystem anslutits till elnätet.

Det nya kundinformationssystemet togs i bruk våren 2021. Syftet med det nya systemet är att ge en bättre kundupplevelse och samtidigt förbereda sig för ibruktagandet av ett system för centraliserat informationsutbyte på detaljmarknaden, Datahub, år 2022.

Verksamhetsmiljö

Elförbrukningen i Finland uppgick till 86 (81) TWh år 2021, vilket är 6 procent mer än året innan. Av elförbrukningen täcktes 20 (18) procent med import och 80 (82) procent med egen produktion i Finland. Medeltemperaturen under året var normal men betydligt kallare än året innan, vilket återspeglades i elförbrukningen.

Partimarknadspriset på el steg till rekordhöjder. Spotpriset i Finlands prisområde steg med 158 procent jämfört med året 2020. Medelpriset under året var 72 €/MWh. Partimarknadspriset på el steg till rekordhöjder i december när medelpriset i Finland var 193 €/MWh. Till utvecklingen av elpriset bidrog bl.a. ökad efterfrågan till följd av snabbare ekonomisk tillväxt som i sin tur ledde till en global uppgång av bränslepriserna. Samtidigt var utbudet av vind- och vattenkraft mindre än tidigare.

År 2021 var ett rekordår vad gäller byggandet av vindkraft i Finland och byggtakten kommer att bli ännu snabbare när vi närmar oss mitten av decenniet. Under året byggdes i Finland 141 nya vindkraftverk, vars kapacitet var sammanlagt 671 MW. Vindkraftskapaciteten ökade med 26 procent från året innan. I slutet av 2021 var det totala antalet vindkraftverk 962. Hela årets vindkraftsproduktion var 8,061 TWh. Med vindkraften täcktes 9,3 procent av elförbrukningen i Finland och mängden förutspås växa till 25 procent senast år 2025.

En ändring av elmarknadslagen godkändes i riksdagen och den trädde i kraft i början av augusti. Utgående från lagen ändrade energimyndigheten tillsynsmetoderna för distributionsnätsverksamheten under pågående tillsynsperiod och de nya tillsynsmetoderna trädde i kraft i början av 2022. De mest betydande ändringarna gäller de enhetspriser som används i intäktsunderlaget och en rimlig avkastningsgrad (WACC-%). Uppdateringen av enhetspriserna minskar det sammanräknade nuvarande bruksvärdet för alla eldistributionsnät i Finland med i genomsnitt ca 17 procent jämfört med de enhetspriser som använts tidigare. År 2022 kommer det rimliga avkastningsgraden att sjunka med en procentenhet från 4,96 procent till 3,97 procent. Energimyndigheten meddelar att den rimliga avkastningen på distributionsnätsverksamheten sjunker år 2022 med 378 miljoner euro jämfört med 2020.

Europeiska kommissionen gav ut sitt energi- och klimatpaket Fit for 55 i juli. Paketet innehåller 13 lagmotioner för energi- och klimatpolitik. Målet är att minska EU:s växthusgasutsläpp med 55 procent fram till 2030 jämfört med referensnivån 1990.

Europeiska kommissionen presenterade i början av året även ett klassificeringssystem som används för att fastställa kriterier för klimat- och miljömässigt hållbar verksamhet. Syftet är att styra kapital till energiformer som har definierats som hållbara. För Finland är det viktigt att utsläppsfria energikällor, exempelvis kärnkraft, ska få en status av hållbar energi i taxonomin.

Koncernstrukturen

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

Finansiell ställning och resultat

Koncernens omsättning uppgick till 135,0 (107,9) miljoner euro. Rörelsevinsten var 4,4 (16,9) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 2,8 (14,5) miljoner euro. Under räkenskapsperioden gjordes nedskrivningar av engångskaraktär för 1,7 miljoner euro i värderingen av intressebolagens aktier.

Moderbolagets omsättning uppgick till 89,0 (62,0) miljoner euro. Den största orsaken till ökningen jämfört med året innan var en ökning av elförsäljningsvolymen och en uppgång i elpriset. Rörelsevinsten var -11,4 (-1,3) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 0,1 (12,4) miljoner euro. Moderbolagets utdelningsintäkter och mottagna koncernbidrag uppgick sammanlagt till 14,2 (16,7) miljoner euro.

Beloppet koncernexternt lånekapital uppgick till 103,0 (97,2) miljoner euro vid årets slut. Soliditeten var 25,5 (28,9) procent. Likviditeten (Quick ratio) var 0,5 (1,6).

Moderbolagets externa lånekapital uppgick till 43,5 (47,6) miljoner euro vid årets slut. Likviditeten (Quick ratio) var 0,6 (3,1).

Koncernens investeringar uppgick till sammanlagt 19,3 (17,2) miljoner euro, varav 17,1 (15,0) miljoner euro var investeringar i elnätet och 2,3 (2,2) miljoner euro utgjorde övriga investeringar. Moderbolagets investeringar uppgick till 1,6 (1,0) miljoner euro.

Nyckeltal för koncernens finansiella ställning och resultat:

	2021	2020	2019
Omsättning, milj. euro	135,0	107,9	119,7
Rörelsevinst, milj. euro	4,4	16,9	22,9
Rörelsevinst, %	3,2	15,6	19,2
Avkastning på eget kapital, %	3,9	19,4	27,4
Avkastning på investerat kapital, %	2,7	10,9	14,9
Soliditet, %	25,5	28,9	28,2
Likviditet (Quick ratio)	0,5	1,6	1,4

Nyckeltal för moderbolagets finansiella ställning och resultat:

	2021	2020	2019
Omsättning, milj. euro	89,0	62,0	72,3
Rörelsevinst, milj. euro	-11,4	-1,3	1,5
Rörelsevinst, %	-12,8	-2,1	2,0
Avkastning på eget kapital, %	0,3	27,8	38,1
Avkastning på investerat kapital, %	-11,9	1,5	3,4
Soliditet, %	32,8	39,8	41,7
Likviditet (Quick ratio)	0,6	3,1	1,8

Personal

Antalet anställda i koncernen var i medeltal 60 (59). Antalet fast anställda var 58 (61) i slutet av året. I koncernen anställdes två nya personer och i nätbolaget en person under året. Tre personer sade upp sig. I koncernen gick två personer i pension.

Medelåldern för de fast anställda vid koncernen var 47,8 (47,2) den 31 december 2021.

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

Koncernens nyckeltal för personal:

	2021	2020	2019
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	60	59	58
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	58	61	57
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, milj. euro	3,4	3,4	3,5

Moderbolagets nyckeltal för personal:

		2020	2019
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	43	42	42
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	42	44	41
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, milj. euro	2,4	2,3	2,3

Affärsverksamheten

Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 88,0 (61,0) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var -13,1 (0,3) miljoner euro. I resultatet ingår nedskrivningar av engångskaraktär för 1,7 (0,0) miljoner euro i värderingen av intressebolagens aktier som gjordes under räkenskapsperioden. Den största orsaken till det svaga resultatet var december, som var en svår månad när partimarknadspriset på el steg till en ny rekordnivå och samtidigt ledde det exceptionellt kalla vädret till en ökning av förbrukningen som klart överskred prognosen.

Elförsäljningen ökade från året innan. Ökningen berodde till största delen på det kallare vädret som bidrog till att öka behovet av uppvärmning. I synnerhet var december var ovanligt kall. Elförsäljningen var 1 115 (986) miljoner kilowattimmar. Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 409 (416) miljoner kilowattimmar.

Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde steg med 158 procent jämfört med 2020. Medelpriset under året var 72,3 €/MWh. Spotpriset i Finlands prisområde var i genomsnitt 10 €/MWh högre än det allmänna systempriset på börsen.

Gällande produktionen var de viktigaste händelserna under året beslutet om investering i vindkraftsprojektet i Lestijärvi i november och starten av reaktorn i anläggningen Olkiluoto 3 i december. Bolaget har förbundit sig att delta i nya vind- och solkraftsprojekt med totalt 11,5 mn euro.

Nätverksamhet, Kymmenedalens Elnät Ab

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 53,1 (51,3) miljoner euro och rörelsevinsten var 14,5 (15,6) miljoner euro. Priserna på elöverföring höjdes inte år 2021. Föregående gång höjdes överföringspriserna i början av 2018.

År 2021 levererades 1 330 (1 206) miljoner kilowattimmar el till bolagets kunder och den totala elförbrukningen inom distributionsområdet var 1 391 (1 261) miljoner kilowattimmar. Elförbrukningen ökade med 10 procent jämfört med året innan. Antalet nya anslutningar ökade från året innan – bolaget ingick 249 (200) nya anslutningsavtal. Antalet elanvändare i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde var vid årets slut totalt 103 392 (103 236).

År 2021 var längden på elavbrotten 2 timmar 17 minuter (2 timmar 28 minuter) per kund. Avbrottstiden var något kortare jämfört med året innan.

Investeringarna i jordkabling som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till 17,1 miljoner euro. Av mellanspänningsnätet drogs ca 180 kilometer med jordkablar. Mellanspänningsnätets kablingsgrad var 29 (25) procent vid årets slut. Dessutom genomfördes en omfattande sanering av elstationen i Jumalniemi i Kotka och kapaciteten hos transformatorstationen i Petäjäsuo utökades i samband med byte av huvudtransformatorn.

Elvera Oy svarade för nätbolagets störningsutredningar i enlighet med ramavtalet och för en del av de omfattande nätbyggnadsprojekten. Andra stora bygg- och underhållsprojekt genomfördes av Eltel Networks, Netel och Caverion.

Enerva Oy tog hand om driftcentralverksamheten för Kymmenedalens Elnät under 2021. Enerva producerar drifttjänster gemensamt till Kymmenedalens Elnät, Lappeenrannan Energiaverkot och Järvi-Suomen Energia.

Forskning och utveckling

Inom Kymmenedalens El pågår sedvanligt utvecklingsarbete som hänför sig till affärs-verksamheterna och datasystemen. Bolaget medverkar genom Kymppivoima Oy i projekt för produktion av vindkraft. Ytterligare har KSOY beslutat delta i utvecklingen av EPV Energias solkraftsprojekt i industriell skala. I enlighet med det nationella energieffektivitetsavtalet har bolaget förbundit sig att främja effektiv användning av energi. Kymmenedalens El deltar också i elforskningspoolens verksamhet och tillsammans med intressegrupperna i sitt område i olika regionala projekt och utredningar som gäller energieffektivitet, förnybar energi och småskalig elproduktion.

Kymmenedalens El har förbundit sig att finansiera den femåriga professuren i energilagring vid Villmanstrand tekniska universitet. Professurens mål är att stärka forsknings- och utvecklingsarbetet inom denna sektor i sydöstra Finland. Pertti Kauranen började som professor för energilagring i augusti 2021.

Kymmenedalens Elnät har deltagit i flera projekt med anknytning till nätverksamhet under året, till exempel i det sameuropeiska projektet OneNet, vars mål är att utveckla en flexibel marknad samt i Villmanstrand tekniska universitets samprojekt Joustava ja toimintavarma sähköverkko (Flexibelt och funktionssäkert elnät).

Risker och osäkerhetsfaktorer i verksamheten

Målet för koncernen Kymmenedalens Els riskhantering 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 affärsverksamheterna, dvs. energi- och nätaffärsverksamheten och finansieringsarrangemangen i samband med dem. Bolagets riskhanteringssystem och riskhanteringspolicy är godkända av bolagets styrelse. En rapport över riskutvecklingen och hanteringsåtgärderna avges till styrelsen två gånger om året.

Risker inom nätaffärsverksamheten

Stormar och andra exceptionella väderförhållanden utgör en risk för leveranssäkerheten i överförings- och distributionsnätet. Storskador ger upphov till reparationskostnader och eventuella ersättningar till kunder. Bolaget har förberett sig för riskerna genom att investera i elnätet och utföra förebyggande underhåll av elnätet.

Priserna på nättjänsten för elöverföring regleras genom tillsynsförfaranden som utfärdats av Energimyndigheten. Förfarandena ändrades genom Energimyndighetens bekräftelsebeslut under 2021 undantagsvis mitt under tillsysperioden. Ändringen har motiverats med de ändringar som gjorts in elmarknadslagen bl.a. i tidsschemat för verkställande av målen för leveranssäkerhet. Ändringarna i förfaranden sänker avsevärt den rimliga avkastningen på nätaffärsverksamhet samt omsättningen under de kommande åren. Betydelsen av regleringsrisken kommer att betonas inom elnätsverksamheten även i fortsättningen.

Risker inom energiaffärsverksamheten

Under berättelseåret steg Nord Pools systempris till rekordhöjd och differensen till Finlands regionpris förblev stor. Priset i Finlands prisområde steg till rekordnivå i december, då elförsäljningen ökade med 35 procent jämfört med året innan på grund av det ovanligt kalla vädret. Trots skyddsaktiviteterna försvagade dessa marknadsändringar energiaffärsverksamhetens resultat märkbart.

Den viktigaste affärsrisken som skyddas är prisrisken för elektricitet. Prisutvecklingen på elmarknaden inverkar i första hand på koncernens produktions- och försäljningsaffärsverksamheter. Faktorer som inverkar på elpriset på den nordiska marknaden på kort sikt är vattenläget, variationer i vindkraften, temperaturen, priset på utsläppsrätter, 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.

Testdrift vid kärnkraftverket Olkiluoto 3, som ligger avsevärt efter i tidtabellen, har uppgetts börja i mars och regelbunden elproduktion i juli 2022. Kymmenedalens El Ab får elektricitet från OL3-anläggningen enligt Mankala-principen via Kymppivoima Oy:s innehav. Ytterligare fördröjning av OL3-projektet kan påverka energiaffärsverksamhetens resultat.

Bolaget har en ägarandel om 32 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

Energimyndigheten har gjort ändringar i förfarandena för tillsyn över distributionsnätinnehavarnas tariffer som träder i kraft fr.o.m. början av 2022. Ändringarna har gjorts på basis av lagändringen mitten av den nuvarande (2019–2023) tillsynsperioden. Ett besvär över beslutet har lämnats till marknadsdomstolen eftersom ändringarna av förfarandena har på bred bas inom branschen konstaterats ha avsevärt större inverkan än lagändringen och de står i strid med tillsynens förutsebarhet.

KSOY-Koncernen har fått ett bindande anbud om 98 miljoner euro för återfinansiering av lån som förfaller till betalning under räkenskapsperioden 1.1–31.12.2022. Anbudet har godkänts och avtalsförhandlingarna förväntas slutföras före den 31 mars 2022.

Framtidsutsikter

Kymmenedalens El fortsätter att övergå till utsläppsfri produktion i bolagets elproduktion. Den strategiska övergången från elproduktion som grundar sig på fossila bränslen till en kolneutral produktion är inne på slutrakan. Kymmenedalens El Ab fortsätter förhandlingarna för att avstå även från sina återstående innehav i anläggningar som utnyttjar fossila bränslen. Investeringarna i förnyandet av elnätet och i förbättringen av leveranssäkerheten fortsätter på en årsnivå av cirka 15 miljoner euro. Nätverksautomationen och kabligen byggs ut från den nuvarande nivån. De förändringar som Energimyndigheten har gjort i förfarandena för tillsyn över nätaffärsverksamheten kommer att sänka den tillåtna omsättningen under de kommande åren.

På de nordeuropeiska elmarknaderna kommer förändringarna att fortsätta under de närmaste åren. Den allt snabbare omstruktureringen av elproduktionen fortsätter. Nedkörningen av de gamla kraftverken kompenseras i första hand av den ökade vindkraftskapaciteten och ibruktaget av kärnkraftverket Olkiluoto 3. De regionala priserna påverkas i betydande grad även av förändringar i överföringsförbindelserna. Nord Pool-området integreras i allt högre grad till de övriga västra marknadsområdena. Dessa förändringar ökar sannolikt prisfluktuationen när väderlekens inverkan på produktionsvolymen ökar.

Över 65 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 och förbättra mellanspänningsnätets trädsäkerhet genom vård av skog som växer nära ellinjerna. Under 2021 registrerades i elmarknadslagen en 8 år längre övergångsperiod för uppnåendet av leveranssäkerhetsmålen. Ytterligare ändrade Energimyndigheten sina tillsynsförfaranden avsevärt från början av 2022. Till följd av dessa förändringar kommer färre investeringar att göras i leveranssäkerheten och vidare avstås bolaget från vården av skog som växer nära ellinjerna och vars syfte är att öka trädsäkerheten.

Ägande och förvaltning

Kymmenedalens El 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 17 juni 2021. 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.

Elmeri Nieminen från Mörskom valdes till förvaltningsrådets ordförande och Tero Nieminen från Orimattila till vice ordförande.

Mandatperioden för alla förvaltningsrådets medlemmar varar till slutet av den ordinarie bolagsstämman 2025.

Följande personer är medlemmar i förvaltningsrådet efter den ordinarie bolagsstämman:

Elmeri Nieminen, Mörskom, ordförande

Tero Nieminen, Orimattila, viceordförande

Elina Inkeroinen-Lalu, Fredrikshamn

Markus Kalliokivi, Pukkila

Ville Kaunisto, Kouvola

Otto Koskela, Vederlax

Tom Liljestränd, Lovisa

Anne Marttila-Inkilä, Luumäki

Vesa Peltola, Lapträsk

Päivi Rahkonen, Hollola

Personalrepresentanter:

Pia Hietanen (ställföreträdare Tuomo Hakkarainen)

Kirsi Laurikainen (ställföreträdare Ilkka Ollila)

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:

Jan D. Oker-Blom, Lovisa, ordförande
Manu Huuhilo, Kouvola, viceordförande
Juha Korhola, Orimattila
Jarkko Harjumaaskola, Fredrikshamn
Kim Jordas, Lappträsk
Mika Lampola, Hollola
Antti Rämä, Luumäki

Extra bolagsstämma hölls den 31 augusti 2021, eftersom kommunalvalet flyttades. Vid stämman behandlades personalval.

Följande personer är medlemmar i förvaltningsrådet efter den extra bolagsstämman:

Elmeri Nieminen, Mörskom, ordförande
Tero Nieminen, Orimattila, vice ordförande
Jarkko Harjumaaskola, Fredrikshamn
Markus Kalliokivi, Pukkila
Päivi Lempiö, Lappträsk
Tom Liljestränd, Lovisa
Katriina Ovaska, Luumäki
Veli-Matti Pulli, Vederlax
Päivi Rahkonen, Hollola
Hannu-Matti Vertanen, Kouvola
Personalrepresentanter:
Pia Hietanen (ställföreträdare Tuomo Hakkarainen)
Kirsi Laurikainen (ställföreträdare Ilkka Ollila)

I den extra bolagsstämman valdes följande personer till styrelsen:

Jan D. Oker-Blom, Lovisa, ordförande

Manu Huuhilo, Kouvola, vice ordförande

Kim Jordas, Lapträsk

Tero Jäppinen, Orimattila

Mika Lampola, Hollola

Vesa Palmgren, Fredrikshamn

Antti Rämä, Luumäki

Diplomingenjör Aku Pyymäki har verkat som verkställande direktör för bolaget.

Styrelsens förslag till dispositionen av vinstmedel

Moderbolagets fria egna kapital den 31 december 2021 är 18 283 857,50 euro, varav räkenskapsperiodens vinst är 119 415,97 euro. Styrelsen föreslår för bolagsstämman att moderbolaget delar ut 16,90 euro per aktie i dividend, sammanlagt 2 833 014,60 euro.

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.

Underskrifter i verksamhetsberättelsen

Kouvola, den 3 mars 2022

STYRELSEN

Jan D. Oker-Blom

Manu Huuhilo

Kim Jordas

Tero Jäppinen

Mika Lampola

Vesa Palmgren

Antti Rämä

Aku Pymäki

verkställande direktör

Revisionsberättelsen över utförd granskning har lämnats i dag.

Villmanstrand, den 3 mars 2022

KPMG Oy Ab

Mia Svensk

CGR

Formler för beräkning av nyckeltal

Rörelsevinst%

$$\frac{100 \times \text{rörelsevinst}}{\text{omsättning}}$$

Avkastning på eget kapital %

$$\frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner} + \text{koncernbidrag} - \text{skatter})}{\text{eget kapital (i medeltal)}}$$

Avkastning på investerat kapital %

$$\frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner} + \text{räntekostnader och övriga finansiella kostnader})}{\text{investerat kapital (i medeltal)}}$$

Soliditet %

$$\frac{100 \times (\text{eget kapital} + \text{avskrivningsdifferens})}{\text{balansomslutning} - \text{erhållet förskott}}$$

Likviditet (Quick ratio)

$$\frac{\text{finansieringstillgångar}}{\text{kortfristigt främmande kapital}}$$

BOKSLUT

Förvaltningsrådets utlåtande

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning

Förvaltningsrådets utlåtande

Förvaltningsrådet har vid sitt möte i dag behandlat Kymmenedalens El Ab:s bokslut och verksamhetsberättelse samt revisionsberättelse för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2021. Förvaltningsrådet förordar att bokslutet och verksamhetsberättelsen fastställs och att de utdelningsbara vinstmedlen används i enlighet med styrelsens förslag.

Kouvola den 18 mars 2022

För förvaltningsrådet

Elmeri Nieminen

ordförande i förvaltningsrådet

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

1.1–31.12.2021

(tusental euro)

	2021	2020
Omsättning	53 126	51 312
Övriga rörelseintäkter	113	253
Material och tjänster	-17 718	-15 575
Personalkostnader	-1 237	-1 284
Avskrivningar och nedskrivningar	-12 445	-11 849
Övriga rörelsekostnader	-7 370	-7 259
Rörelsevinst	14 468	15 598
Finansiella intäkter och kostnader	-510	-533
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	13 958	15 064
Bokslutsdispositioner	-13 500	-15 000
Inkomstskatter	-61	-34
Räkenskapsperiodens vinst	397	30

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning 31.12.2021

(tusental euro)

AKTIVA	2021		2020	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Immateriella rättigheter	1 914		1 556	
Goodwill	1 520		2 736	
Övriga utgifter med lång verkningstid	1 582		1 801	
Förskottsbetalningar	48	5 065	<u>164</u>	6 258
Materiella tillgångar				
Mark- och vattenområden	547		546	
Byggnader och konstruktioner	19		4	
Överförings- och distributionsnät	157 978		150 848	
Maskiner och inventarier	95		89	
Förskottsbetalning och pågående nyanläggningar	1 842	160 481	<u>2 460</u>	153 946
Placeringar				
Andelar i ägarintresseföretag	3		3	
Fordringar hos ägarintresseföretag	100		100	
Övriga aktier och andelar	2	105	<u>2</u>	105
Rörliga aktiva				
Fordringar				
Kortfristiga				
Kundfordringar	17 085		15 475	
Fordringar hos företag inom samma koncern	17 082		0	
Resultatregleringar	187	34 354	<u>9</u>	15 484
Långfristiga				

Fordringar hos företag inom samma koncern		0		16 000
Kassa och bank		2 644		225
		202 650		192 018
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital		8		8
Övriga fonder				
Fond för inbetalt fritt eget kapital		6 484		6 484
Balanserad vinst		767		737
Räkenskapsperiodens vinst		397	7 656	30
				7 259
Akkumulerade bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens			47 179	47 179
Främmande kapital				
Långfristigt				
Skulder till kreditinstitut		0		45 500
Övriga skulder		73 603	73 603	71 992
Kortfristigt				
Skulder till kreditinstitut		59 500		4 111
Erhållna förskott		51		64
Skulder till leverantörer		4 512		4 225
Skulder till företag inom samma koncern		1 746		5 384
Övriga kulder		7 786		5 671
Resultatregleringar		617	74 212	633
				20 089
		202 650		192 018

KONCERNENS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2021

		2021	2020
	not nr		
Omsättning	1	135 035	107 928
Övriga rörelseintäkter	2	763	608
Andel av ägarintressebolagens resultat		664	1 923
Material och tjänster	3	-107 403	-69 953
Personalkostnader	4	-4 124	-4 033
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-12 346	-11 556
Övriga rörelsekostnader		-8 199	-8 036
Rörelsevinst		4 388	16 880
Finansiella intäkter och kostnader	6	-1 075	461
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		3 313	17 341
Inkomstskatter	8	-353	-2 471
Kalkylerade skatter	8	-127	-327
Räkenskapsperiodens vinst		<u>2 833</u>	<u>14 543</u>

KONCERNENS BALANSRÄKNING

31.12.2021

AKTIVA	not nr	2021	2020	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar	10			
Immateriella rättigheter		3 589	1 655	
Goodwill		1 520	2 736	
Övriga utgifter med lång verkningstid		1 596	1 816	
Förskottsbetalningar		273	1 630	7 838
Materiella tillgångar	11			
Mark- och vattenområden		611	783	
Byggnader och konstruktioner		733	893	
Överförings- och distributionsnät		144 935	137 172	
Maskiner och inventarier		203	197	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar		1 842	2 460	141 504
Placeringar	12			
Andelar i ägarintresseföretag		69 570	68 630	
Fordringar hos ägarintresseföretag		100	100	
Övriga aktier och andelar		11 457	11 457	80 187
Rörliga aktiva				
Fordringar	13			
Långfristiga				
Kalkylerad skattefordring		2 609	2 735	
Lainasaamiset		0	0	
Övriga fordringar		17 650	6 861	9 596
Kortfristiga				
Kundfordringar		31 610	25 620	
Fordringar hos ägarintresseföretag		117	47	
Övriga fordringar		1 317	5 187	
Resultatregleringar		3 527	2 103	32 957
Rahoitusarvopaperit			0	0
Kassa och bank			29 163	2 714
			<u>322 421</u>	<u>274 795</u>
PASSIVA				
Eget kapital	14			
Aktiekapital		230	230	
Överkursfond		19 015	19 015	
Övriga fonder				
Reservfond		284	284	
Dispositionsfond		18 164	14 123	
Balanserad vinst		33 227	31 108	
Räkenskapsperiodens vinst		2 833	14 543	79 303
Tilinpäätössiirtojen kertymä	14			
Poistoero			0	0
Främmande kapital				
Långfristigt	16			
Kalkylerad skatteskuld		9 458	9 458	
Skulder till kreditinstitut		0	89 000	
Takaisinlainat työeläkevakuutuslaitoksilta		0	0	
Anslutningsavgifter		73 603	71 990	170 448
Kortfristigt	17			
Skulder till kreditinstitut		103 000	8 222	
Takaisinlainat työeläkevakuutuslaitoksilta		0	0	
Erhållna förskott		32 650	131	
Skulder till leverantörer		17 362	5 368	
Skulder till ägarintresseföretag		3 624	3 700	
Övriga skulder		7 845	6 482	
Resultatregleringar		1 125	1 141	25 044
			<u>322 421</u>	<u>274 795</u>

Kymmenedalens El Ab

KONCERNENS FINANSIERINGSANALYS 1.1–31.12.2021

	2021	2020
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	130 031	109 182
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	757	386
Betalningar från rörelsekostnader	-71 366	-88 733
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	59 422	20 835
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader	-1 422	-1 305
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	52	79
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	1 824	1 867
Betalda skatter	-2 393	-3 520
Rörelseverksamhetens kassaflöde	57 483	17 956
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-18 500	-17 075
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	207	1 348
Investeringar i placeringar	-938	-295
Investeringarnas kassaflöde	-19 231	-16 022
Finansieringens kassaflöde:		
Upptagna långfristiga lån	14 000	13 000
Återbetalning av långfristiga lån	-8 222	-8 222
Utbetald utdelning	-8 382	-9 600
Ökning av anslutningsavgifter	1 591	1 392
Finansieringens kassaflöde	-1 013	-3 431
Förändring av likvida medel	37 238	-1 497
Likvida medel 1.1.	9 575	11 072
Likvida medel 31.12.	46 813	9 575
	37 238	-1 497

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2021

	not nr	2021	2020
Omsättning	1	89 010	61 990
Övriga rörelseintäkter	2	741	452
Material och tjänster	3	-93 566	-56 944
Personalkostnader	4	-2 887	-2 749
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-535	-340
Övriga rörelsekostnader		<u>-4 140</u>	<u>-3 683</u>
Rörelsevinst		-11 377	-1 274
Finansiella intäkter och kostnader	6	<u>-1 712</u>	<u>2 134</u>
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		-13 088	860
Bokslutsdispositioner	7	13 500	14 000
Inkomstskatter	8	<u>-292</u>	<u>-2 437</u>
Räkenskapsperiodens vinst		<u><u>119</u></u>	<u><u>12 423</u></u>

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

31.12.2021

AKTIVA	not nr	2021		2020	
Bestående aktiva					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		1 674		99	
Övriga utgifter med lång verkningstid		14		16	
Förskottsbetalningar		225	1 913	1 467	1 582
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		64		237	
Byggnader och konstruktioner		714		889	
Maskiner och inventarier		108	886	108	1 234
Placeringar	12				
Andelar i företag inom samma koncern		6 492		6 492	
Andelar i ägarintresseföretag		62 075		62 946	
Övriga aktier och andelar		11 455	80 022	11 455	80 892
Rörliga aktiva					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Övriga långfristiga fordringar			17 650		6 861
Kortfristiga					
Kundfordringar		14 620		10 173	
Fordringar hos företag inom samma koncern		1 746		5 384	
Fordringar hos ägarintresseföretag		21		19	
Övriga fordringar		1 317		5 187	
Resultatregleringar		3 340	21 045	2 094	22 857
Kassa och bank			26 519		2 489
			148 034		115 915
PASSIVA					
Eget kapital					
Aktiekapital	14	230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		18 164		14 123	
Räkenskapsperiodens vinst		119	37 813	12 423	46 075
Främmande kapital					
Långfristigt	16				
Skulder till kreditinstitut		0		43 500	
Skulder till företag inom samma koncern		0	0	16 000	59 500
Kortfristigt	17				
Skulder till kreditinstitut		43 500		4 111	
Erhållna förskott		32 599		67	
Skulder till leverantörer		14 847		3 550	
Skulder till företag inom samma koncern		17 082		0	
Skulder till ägarintresseföretag		1 627		1 293	
Övriga skulder		59		810	
Resultatregleringar		508	110 221	507	10 339
			148 034		115 915

MODERBOLAGETS FINANSIERINGSANALYS 1.1–31.12.2021

	2021	2020
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	80 677	62 591
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	735	441
Betalningar från rörelsekostnader	-51 411	-70 049
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	30 000	-7 017
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-785	-714
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	83	115
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	1 679	1 777
Betalda skatter	-2 307	-3 500
Kassaflöde före bokslutsdispositioner	28 671	-9 339
Kassaflöde från rörelseverksamhetens bokslutsdispositioner	13 500	14 000
Rörelseverksamhetens kassaflöde	42 171	4 661
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-713	-726
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	207	848
Investeringar i placeringar	-938	-295
Investeringarnas kassaflöde	-1 444	-173
Finansieringens kassaflöde:		
Ökning av långfristiga skulder	0	13 000
Kortfristiga koncernfordringar/koncernskulder	1 082	-5 503
Återföring av kortfristiga koncernfordringar	5 503	349
Amortering av långfristiga lån	-4 111	-4 111
Utbetald utdelning och övrig vinstutdelning	-8 382	-9 600
Finansieringens kassaflöde	-5 908	-5 866
Förändring av likvida medel	34 819	-1 378
Likvida medel 1.1.	9 350	10 728
Likvida medel 31.12.	44 169	9 350
	34 819	-1 378

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 dotterbolaget Kymmenedalens Elnät Ab. Till koncernen hör ägarintressebolagen Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hankinta Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy, Enerva Oy och Kaakon Alueverkko Oy.

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 plan enligt.

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. Livslängden på immateriella tillgångar är 20 år baserat på långvariga kundkontakter och nätverksamhetens långfristiga

Avskrivningstiderna är följande:

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

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 15 (koncernens 15) 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 skyddsavta

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 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 räntor och övriga finansiella kostnader uppgick till sammanlagt 784 729,91 euro (2020: 713 952,61 euro).

NOTER TILL RESULTATRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
1 Omsättning enligt verksamhetsgren				
Energiaffärsverksamhet	81 934	56 640	87 963	60 958
Nätaffärsverksamhet	53 099	51 285	0	0
Övrig försäljning	2	3	1 047	1 032
Sammanlagt	<u>135 035</u>	<u>107 928</u>	<u>89 010</u>	<u>61 990</u>
2 Övriga rörelseintäkter				
Hysesintäkter	160	353	247	405
Realisationsvinster på anläggningstillgångar	39	222	39	12
Övriga intäkter	564	34	454	35
Sammanlagt	<u>763</u>	<u>608</u>	<u>741</u>	<u>452</u>
3 Material och tjänster				
Inköp under räkenskapsperioden	100 042	62 403	92 408	55 692
Köpta tjänster	7 362	7 551	1 158	1 252
Material och tjänster sammanlagt	<u>107 403</u>	<u>69 953</u>	<u>93 566</u>	<u>56 944</u>
4 Personalkostnader och medelantalet anställda				
Medelantal anställda under räkenskapsperioden				
Tjänstemän	60	59	42	42
Personalkostnader				
Löner och arvoden	3 433	3 433	2 399	2 338
Pensionskostnader	609	540	430	371
Övriga lönebikostnader	83	60	59	40
Sammanlagt	<u>4 124</u>	<u>4 033</u>	<u>2 887</u>	<u>2 749</u>
Till ledningen utbetalda löner och arvoden				
Verkställande direktörer	340	342		
Styrelsemedlemmar	98	96	98	96
Förvaltningsrådsmedlemmar	28	26	28	26
5 Avskrivningar och nedskrivningar				
Avskrivningar på immateriella rättigheter	740	536	337	134
Avskrivningar på goodwill	1 216	1 216	0	0
Avskrivningar på utgifter med lång verkningstid	220	221	1	2
Avskrivningar på byggnader och konstruktioner	181	206	155	157
Avskrivningar på överförings- och distributionsnät	9 913	9 260	0	0
Avskrivningar på maskiner och inventarier	76	117	41	48
Sammanlagt	<u>12 346</u>	<u>11 556</u>	<u>535</u>	<u>340</u>

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
Arvoden till revisorn				
Revisionsarvoden	26	27	17	17
Övriga tjänster	14	27	14	17
Sammanlagt	<u>41</u>	<u>53</u>	<u>31</u>	<u>34</u>
6 Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Utdelningsintäkter				
Från intresseföretag			423	1 049
Utdelningsintäkter från övriga	297	1 686	297	1 686
Utdelningsintäkter sammanlagt	<u>297</u>	<u>1 686</u>	<u>721</u>	<u>2 735</u>
Övriga ränte- och finansieringsintäkter				
Från övriga	51	79	50	78
Från företag i samma koncern			33	37
	<u>51</u>	<u>79</u>	<u>83</u>	<u>115</u>
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva			-1 715	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern			129	109
Till övriga	1 423	1 304	671	607
Räntekostnader sammanlagt	<u>1 423</u>	<u>1 304</u>	<u>800</u>	<u>716</u>
Finansiella intäkter och kostnader sammanlagt	-1 075	461	-1 712	2 134
7 Bokslutsdispositioner				
Differens mellan planenliga och skattemässiga avskrivningar				
Immateriella rättigheter			-93	26
Övriga utgifter med lång verkningstid			0	-6
Byggnader och konstruktioner			114	9
Maskiner och inventarier			-21	-29
Sammanlagt			<u>0</u>	<u>0</u>
Koncernbidrag			13 500	14 000
Bokslutsdispositioner sammanlagt			13 500	14 000
8 Inkomstskatter				
Inkomstskatter på koncernbidrag			-2 700	-2 800
Inkomstskatter på egentlig verksamhet	-353	-2 471	2 408	363
Förändring av kalkylerad skatteskuld/skattefordran	-127	-327		
Sammanlagt	<u>-480</u>	<u>-2 798</u>	<u>-292</u>	<u>-2 437</u>

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Specifikation av bestående aktiva

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
10 Immateriella tillgångar				
Immateriella rättigheter				
Anskaffningsutgift 1.1.	13 727	13 829	4 629	4 606
Ökningar	2 674	591	1 913	23
Minskningar	0	-694	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	16 401	13 727	6 542	4 629
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-12 072	-12 023	-4 530	-4 397
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	0	487	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-740	-536	-337	-134
Bokföringsvärde 31.12.	3 589	1 655	1 674	99
Affärsvärde				
Anskaffningsutgift 1.1.	31 526	31 526	7 196	7 196
Anskaffningsutgift 31.12.	31 526	31 526	7 196	7 196
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-28 790	-27 574	-7 196	-7 196
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-1 216	-1 216	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	1 520	2 736	0	0
Övriga utgifter med lång verkningstid				
Anskaffningsutgift 1.1.	2 491	1 891	118	118
Ökningar	2	600	0	0
Minskningar	-39	0	-39	0
Anskaffningsutgift 31.12.	2 453	2 491	79	118
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-675	-454	-102	-100
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	37	0	37	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-220	-221	-1	-2
Bokföringsvärde 31.12.	1 596	1 816	14	16
Förskottsbetalningar				
Anskaffningsutgift 1.1.	1 630	849	1 467	812
Ökningar	354	782	155	655
Minskningar	-1 711	0	-1 397	0
Anskaffningsutgift 31.12.	273	1 630	225	1 467
Immateriella tillgångar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	49 374	48 095	13 410	12 732
Ökningar	3 029	1 973	2 068	678
Minskningar	-1 750	-694	-1 436	0
Anskaffningsutgift 31.12.	50 654	49 374	14 042	13 410
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-41 537	-40 050	-11 828	-11 692
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	37	487	37	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-2 177	-1 973	-338	-136
Bokföringsvärde 31.12.	6 978	7 838	1 913	1 582

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
11 Materiella tillgångar				
Mark- och vattenområden				
Anskaffningsutgift 1.1.	670	682	203	203
Ökningar	1	14	0	0
Minskningar	-173	-26	-173	0
Uppskrivningar 1.1.	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	611	783	64	237
Byggnader och konstruktioner				
Anskaffningsutgift 1.1.	4 436	5 049	3 985	3 985
Ökningar	17	0	0	0
Minskningar	-142	-613	-142	0
Anskaffningsutgift 31.12.	4 311	4 436	3 843	3 985
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-3 543	-3 877	-3 095	-2 938
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	121	516	121	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-156	-182	-155	-157
Bokföringsvärde 31.12.	733	893	714	889
Överförings- och distributionsnät				
Anskaffningsutgift 1.1.	235 781	219 665	0	0
Ökningar	17 701	17 165	0	0
Minskningar	-1 145	-1 049	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	252 337	235 781	0	0
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-98 609	-90 366	0	0
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	1 145	1 041	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-9 938	-9 284	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	144 935	137 172	0	0
Maskiner och inventarier				
Anskaffningsutgift 1.1.	4 324	4 482	901	941
Ökningar	82	62	42	48
Minskningar	-7	-220	-7	-88
Anskaffningsutgift 31.12.	4 400	4 324	936	901
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-4 128	-4 176	-794	-816
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	7	165	7	70
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-76	-117	-41	-48
Bokföringsvärde 31.12.	203	197	108	108
Förskott och pågående nyanläggningar				
Anskaffningsutgift 1.1.	2 460	4 598	0	0
Förändring	-618	-2 138	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	1 842	2 460	0	0

Kymmenedalens EI Ab

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
Materiella tillgångar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	247 670	234 476	5 088	5 128
Ökningar	17 801	15 102	42	48
Minskningar	-2 084	-1 908	-321	-88
Anskaffningsutgift 31.12.	263 388	247 670	4 808	5 088
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-106 280	-98 419	-3 889	-3 754
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	1 272	1 722	128	70
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-10 170	-9 583	-196	-205
Uppskrivningar	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	148 324	141 504	886	1 234

12 Placeringar

Aktier i företag i samma koncern

Anskaffningsutgift 1.1.			6 492	6 492
Lisäykset			0	0
Vähennykset			0	0
Bokföringsvärde 31.12.			6 492	6 492

Aktier i ägarintresseföretag

Anskaffningsutgift 1.1.	68 630	68 369	62 946	63 469
Ökningar	1 202	1 078	938	295
Minskningar	-261	-818	-1 808	-818
Bokföringsvärde 31.12.	69 570	68 630	62 075	62 946

Fordringar hos ägarintresseföretag

Anskaffningsutgift 1.1.	100	0	0	0
Ökningar	0	100	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	100	100	0	0

Övriga aktier och andelar

Anskaffningsutgift 1.1.	11 457	11 457	11 455	11 455
Bokföringsvärde 31.12.	11 457	11 457	11 455	11 455

Placeringar totalt

Anskaffningsutgift 1.1.	80 187	79 826	80 892	81 415
Ökningar	1 202	1 178	938	295
Minskningar	-261	-818	-1 808	-818
Bokföringsvärde 31.12.	81 127	80 187	80 022	80 892

Innehav i andra företag

	Ägarandel%	Ägarandel%	Ägarandel%	Ägarandel%
Koncernföretag				
Kymmenedalens Elnät Ab, Kotka	100,0	100,0	100,0	100,0
Ägarintresseföretag				
Orimattilan Lämpö Oy, Orimattila	45,0	45,0	45,0	45,0
Kymppivoima Oy, Helsingfors	32,3	32,3	32,3	32,3
Kymppivoima Hankinta Oy, Helsingfors	25,0	25,0	25,0	25,0
Kymppivoima Hydro Oy, Helsingfors	20,1	20,1	20,1	20,1
Elvera Oy, St. Michel	23,7	23,7	23,7	23,7
Kaakon Alueverkko Oy, Fredrikshamn	50,0	50,0		
Enerva Oy, St. Michel	20,0	20,0		

Under räkenskapsperioden gjordes nedskrivningar av engångskaraktär för 1,7 miljoner euro i värderingen av intressebolagens aktier

Kymmenedalens EI Ab

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
13 Fordringar				
Fordringar hos företag i samma koncern				
Kundfordringar			1 746	-119
Övriga kortfristiga fordringar			0	5 503
Sammanlagt			<u>1 746</u>	<u>5 384</u>
Fordringar hos ägarintresseföretag				
Kundfordringar	117	47	21	19
Sammanlagt	<u>117</u>	<u>47</u>	<u>21</u>	<u>19</u>
Övriga fordringar				
Mervärdesskattefordran	1 317		1 317	0
Erhållna förskott	0	5 187	0	5 187
	<u>1 317</u>	<u>5 187</u>	<u>1 317</u>	<u>5 187</u>
Väsentliga poster i resultatregleringarna				
Elanskaffning	1	0	1	0
Ränteperiodiseringar	0	0	0	0
Periodisering av personalkostnader	17	16	13	11
Inkomstskatter	3 093	1 069	3 083	1 069
Dividendfordran	0	958	0	958
Felaktigt utbetalda standarsersättningar	118	0	0	0
Fordringsköp	202	0	199	0
Övriga	97	59	44	55
Resultatregleringar sammanlagt	<u>3 527</u>	<u>2 103</u>	<u>3 340</u>	<u>2 094</u>
14 Eget kapital				
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.	14 123	8 526	14 123	8 526
Överföring av vinstmedel	4 042	5 596	4 042	5 596
Dispositionsfond 31.12.	<u>18 164</u>	<u>14 123</u>	<u>18 164</u>	<u>14 123</u>
Vinst från föregående räkenskapsperioder	45 651	46 305	12 423	15 197
Avsättning till dispositionsfond	-4 042	-5 596	-4 042	-5 596
Utdelning	<u>-8 382</u>	<u>-9 600</u>	<u>-8 382</u>	<u>-9 600</u>
	33 227	31 108	0	0
Räkenskapsperiodens vinst	2 833	14 543	119	12 423
Fritt eget kapital sammanlagt	54 225	59 774	18 284	26 546
Eget kapital sammanlagt	73 754	79 303	37 813	46 075

Den andel av koncernens avskrivningsdifferens som upptagits under eget kapital 20 396 568,36 euro.

Kalkyl över moderbolagets fria egna kapital 31.12.

Dispositionsfond	18 164	14 123
Räkenskapsperiodens vinst	119	12 423
Samanlagt	<u>18 284</u>	<u>26 546</u>

Kymmenedalens EI Ab

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
16 Långfristigt främmande kapital				
Skulder till företag i samma koncern				
Lån från företag i samma koncern			0	16 000
Övriga skulder				
Elanslutningsavgifter	73 603	71 990		
17 Kortfristigt främmande kapital				
Skulder till företag i samma koncern				
Övriga skulder			17 082	0
Sammanlagt			17 082	0
Skulder till intresseföretag				
Skulder till leverantörer	3 624	3 700	1 627	1 293
Väsentliga poster i resultatregleringarna				
Periodisering av personalkostnader	599	669	401	444
Räntor på lån	147	139	68	53
Säkring av köp	28	0	28	0
Inkomstskatter	0	16	0	0
Seb leasing	341	183	0	0
Övriga	10	132	10	10
Sammanlagt	1 125	1 141	508	507

ÖVRIGA NOTER

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
18 Ställda säkerheter				
Skulder för vilka egendom ställts som säkerhet och säkerheternas värde				
Företagsinteckningar som säkerhet	8 000	8 000	3 000	3 000
Bolagets gällande företagsinteckningar uppgår till totalt 45 miljoner euro, av vilken summa 42 miljoner euro innehas av bolaget och 3 miljoner av penninginstitut. Koncernens gällande företagsinteckningar uppgår till totalt 115 miljoner euro, av vilken summa 107 miljoner euro innehas av koncernen och 8 miljoner av penninginstitut.				
Övriga för egen del ställda säkerheter				
Säkerheter för hyresbetalning	61	137	61	137
Övriga säkerheter	9	9	9	9
Övriga för företag i samma koncern ställda säkerheter				
Totalbelopp av garantier			59 500	49 611
Lånekapital			59 500	49 611
För andra ställda säkerheter				
Maximala borgensförbindelser	3 338	3 338	3 338	3 338

19 Ansvarsförbindelser och övriga ansvar**Räntederivat**

Avtalens nominella värde	131 565	96 267	66 042	48 167
Avtalens verkliga värde	-2 167	-4 272	-591	-1 485

Av det nominella värdet av koncernens avtal hänför sig 57 000 000,00 € till avtal som inleds 2022 eller senare.

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

2022	32 792	36 171	20 500	22 167
2023	4 771	5 000	0	0
2024	0	0	0	0
2025	9 542	10 000	9 542	10 000
2026	0	0	0	0
Över fem år	84 461	45 096	36 000	16 000
Sammanlagt	131 565	96 267	66 042	48 167

Elderivat

**Koncern
2021**

	Mängd, GWh		Sammanlagt	
	under 1 år	över 1 år		
Upphandlat	880		769	1 650
Sålt	294		88	382
Sammanlagt	586		682	1 268

	Verklig värde, 1 000 euro		Sammanlagt	
	under 1 år	över 1 år		
Upphandlat	29 811		4 701	34 511
Sålt	-3 091		-131	-3 223
Sammanlagt	26 719		4 569	31 288

	1 000 euro
Verkligt värde som kassaflöde	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, skuld	31 288
Framtida kassaflöde	0
Verklig värde	31 288

**Koncern
2020**

	Mängd, GWh		Sammanlagt	
	under 1 år	över 1 år		
Upphandlat	1 068		527	1 595
Sålt	210		70	280
Sammanlagt	858		457	1 314

	Verklig värde, 1 000 euro		Sammanlagt	
	alle 1 v	yli 1 v		
Upphandlat	-348		-715	-1 063
Sålt	-2 243		-504	-2 746
Sammanlagt	-2 591		-1 219	-3 809

I förvärven av elderivat 2020 ingår 74 GWh eloptioner som förvärvats från OTC-marknaden. Premierna som har betalats för avtalen uppgår till sammanlagt 112 723,20 euro, av vilket 85 363,20 euro har inte kostnadsfört.

	1 000 euro
Verkligt värde som kassaflöde	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring	-3 676
Framtida kassaflöde	-133
Verklig värde	-3 809

**Moderbolag
2021**

	Mängd, GWh		Sammanlagt	
	under 1 år	över 1 år		
Upphandlat	880		769	1 650
Sålt	294		88	382
Sammanlagt	586		682	1 268

	Verklig värde, 1 000 euro		Sammanlagt	
	under 1 år	över 1 år		
Upphandlat	29 811		4 701	34 511
Sålt	-3 091		-131	-3 223
Sammanlagt	26 719		4 569	31 288

	1 000 euro
Verkligt värde som kassaflöde	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, skuld	31 288
Framtida kassaflöde	0
Verklig värde	31 288

**Moderbolag
2020**

	Mängd, GWh		Sammanlagt	
	under 1 år	över 1 år		
Upphandlat	1 068		527	1 595
Sålt	210		70	280
Sammanlagt	858		457	1 314

	Verklig värde, 1 000 euro		Sammanlagt	
	alle 1 v	yli 1 v		
Upphandlat	-348		-715	-1 063
Sålt	-2 243		-504	-2 746
Sammanlagt	-2 591		-1 219	-3 809

Ansvar för återbetalning av mervärdesskatt på fastighetsinvesteringar

Bolagen är skyldiga att justera momsavdragen på fastighetsinvesteringar som färdigställts 2013–2021 om den skattepliktiga användningen av fastigheterna ändras under justeringsperioden. Koncernens belopp av ansvaret uppgår till 31 333,41 euro och det sista justeringsåret är 2029. Bolagets belopp av ansvaret uppgår till 31 333,41 euro och det sista justeringsåret är 2029.

Övriga ansvarsförbindelser

Moderbolaget har långfristiga hyreskontrakt på 13 år för sina lokaler. Hyresperioden inleddes 1.5.2015 och den kan första gången sägas upp med en uppsägningstid på 6 månader 31.12.2027. Månadshyran uppgår till 17 806,19 euro. Bolagets hyresansvar för detta kontrakt uppgår i bokslutet 31.12.2021 till sammanlagt 1 288 138,44 euro.

	Koncern		Moderbolag	
	2021	2020	2021	2020
Hyresansvar				
Betalas följande räkenskapsperiod	203	195	203	195
Betalas senare	1 085	1 270	1 085	1 270
Sammanlagt	<u>1 288</u>	<u>1 465</u>	<u>1 288</u>	<u>1 465</u>

Leasingansvar

Betalas följande räkenskapsperiod	1 804	1 804
Betalas senare	11 727	13 531
Sammanlagt	<u>13 531</u>	<u>15 335</u>

Beloppet återköpsförbindelser som ingår i leasingansvar uppgår till 31 763 340,00 euro.

Betalas följande räkenskapsperiod	0	0
Betalas senare	31 763	31 763
Sammanlagt	<u>31 763</u>	<u>31 763</u>

Övriga ansvarsförbindelser innehåller inte moms.

Bolaget har förbundit sig att delta i nya vind- och solkraftsprojekt med totalt 11,5 mn euro.

Hela aktiestocken i Kymmenedalens Elnät Ab har pantsatts, 2 040 st. aktier, i Kymmenedalens EI Ab:s

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

	Koncern		Moderbolag	
21 Noter till inkomstskatterna	2021	2020	2021	2020
Kalkylmässiga skatteskulder				
Poistoerosta			0	0
På uppskrivning			7	7
Kalkylmässiga skatteskulder sammanlagt			<u>7</u>	<u>7</u>

Moderbolagets kalkylmässiga skatter har inte redovisats i bokföringen.

Koncernens kalkylmässiga skatteskulder och skattefordringar

Kalkylmässiga skattefordringar		
På interna bidrag	2 609	2 735
Kalkylmässiga skatteskulder		
På resultatregleringar	9 436	9 436
På periodiseringsdifferenser och tillfälliga differens	23	23
Sammanlagt	<u>9 458</u>	<u>9 458</u>

22 Väsentliga händelser efter räkenskapsperioden

Koncernen har fått ett bindande erbjudande om 98 000 000,00 euro för återfinansiering av lån som förfaller till betalning under räkenskapsperioden 1.1–31.12.2022. Erbjudandet har godkänts och avtalsförhandlingarna förväntas slutföras före den 31 mars 2022.

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. Nätverksamhetens resultaträkning och balansräkning har inte upptagits i noterna för koncernbokslutet. Övrig elaffärsverksamhet bedrivs av moderbolaget Kymmenedalens EI Ab.

Resultaträkning och balansräkning för övrig elaffärsverksamhet

Resultaträkning och balansräkning för övrig elaffärsverksamhet motsvarar resultaträkningen och balansräkningen för enheten Energitjänster. Intäkter och kostnader och tillgångs- och kapitalposter som direkt kan hänföras till övrig elaffärsverksamhet har hänförts till enheten Energitjänster. Transaktioner mellan koncernen och affärsverksamheterna har behandlats genom avtalsenliga interna debiteringar.

Beräkningsgrunder för planenliga avskrivningar

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

Avskrivningstiderna är följande:

Immateriella rättigheter	
Adb-program	3-5 år
Liikearvo	10 vuotta
Övriga utgifter med lång verkningstid	10 år
Maskiner och inventarier	5-50 år
Maskiner och inventarier	5-10 år

RESULTATRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 1.1–31.12.2021

	2021		2020	
Omsättning		87 963		60 958
Material och tjänster				
Material, förnödenheter och varor				
Inköp under räkenskapsperioden	-92 408		-55 692	
Externa tjänster	<u>-1 158</u>	-93 566	<u>-1 252</u>	-56 944
Personalkostnader				
Löner och arvoden	-1 530		-1 547	
Lönebikostnader				
Pensionskostnader	-276		-239	
Övriga lönebikostnader	<u>-35</u>	-1 842	<u>-29</u>	-1 815
Avskrivningar och nedskrivningar				
Planenliga avskrivningar				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	<u>-329</u>	-329	<u>-56</u>	-56
Övriga rörelsekostnader				
Hyreskostnader	-23		-26	
Interna kostnader	-166		-170	
Andra övriga rörelsekostnader	<u>-3 361</u>	-3 550	<u>-2 895</u>	-3 092
Rörelsevinst		<u>-11 322</u>		<u>-949</u>
Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Från övriga	296		1 686	
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter				
Från övriga	22		0	
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	-1 715			
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern	-23		-27	
Till övriga	<u>-396</u>	-1 816	<u>-378</u>	1 281
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		<u>-13 138</u>		<u>332</u>
Bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	-90		9	
Koncernbidrag	<u>13 500</u>	13 410	<u>14 000</u>	14 009
Inkomstskatter		<u>-397</u>		<u>-2 531</u>
Räkenskapsperiodens vinst		<u><u>-125</u></u>		<u><u>11 810</u></u>

BALANSRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 31.12.2021

AKTIVA	2021		2020	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Övriga immateriella nyttigheter	1 635		35	
Förskott och pågående nyanläggningar	<u>200</u>	1 836	<u>1 467</u>	1 502
Materiella tillgångar				
Övriga materiella nyttigheter	<u>49</u>	49	<u>64</u>	64
Placeringar		66 618		67 488
Rörliga aktiva				
Fordringar				
Långfristiga fordringar				
Övriga fordringar		17 650		6 861
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar från företag i samma koncern	1 724		-79	
Kundfordringar	14 640		10 210	
Övriga fordringar	1 292		5 187	
Resultatregleringar	<u>236</u>	17 891	<u>33</u>	15 351
		<u>104 044</u>		<u>91 266</u>
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital	100		100	
Övriga fonder	-2 220		-5 648	
Räkenskapsperiodens vinst	<u>-125</u>	-2 246	<u>11 810</u>	6 261
Ackumulerade bokslutsdispositioner				
Anskrivningsdifferens		78		0
Främmande kapital				
Långfristigt				
Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övriga skulder	<u>0</u>	0	<u>18 500</u>	18 500
Långfristigt räntefritt främmande kapital				
Övrigt internt räntefritt främmande kapital		38 523		57 786
Kortfristigt				
Kortfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övriga skulder	<u>18 500</u>	18 500	<u>4 111</u>	4 111
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Erhållet förskott	32 589		0	
Skulder till leverantörer	16 314		3 562	
Resultatregleringar	250		254	
Övriga skulder	<u>35</u>	49 188	<u>792</u>	4 608
		<u>104 044</u>		<u>91 266</u>