



Årsberättelse 2020

År 2020 var i många avseenden exceptionellt. Globalt betraktat dominerades året av coronapandemin och energibranschen påverkades starkt av det exceptionellt milda vädret och en djupdykning av elpriset. Omsättningen och resultatet för koncernen Kymmene Oyj tyngdes nedåt av de lägre leveransmängderna inom elförsäljningen, -produktionen och -överföringen samt nedgången i marknadspriset på el. Elöverföringspriserna låg på oförändrad nivå för tredje året i rad. De anställdas engagemang i bolagets verksamhet och värden återspeglades såväl i det vällyckade distansarbetet som i det utmärkta resultatet av personalundersökningen.



Kymmene Oyj

INNEHÅLL

2020 i korthet

Verkställande direktörens översikt

Nyckeltal 2020

Affärsverksamhet

Energiaffärsverksamhet

Nätaffärsverksamhet

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

Koncernens resultaträkning

Koncernens balansräkning

Koncernens finansieringsanalys

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets finansieringsanalys

Noter till bokslutet

Särredovisning av elaffärsverksamheterna

Resultaträkning för övrig elaffärsverksamhet

Balansräkning för övrig elaffärsverksamhet

Revisionsberättelse

Förvaltningsrådets utlåtande

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning

2020 i korthet

Händelser under året

01–04 / 2020

- Stormen Tuuli härjade i februari och bröt av elektriciteten på många ställen i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde.
- Ett pilotprojekt med drönare genomfördes i distributionsnätets skärgårdsmål och målen filmades med en miniatyrhelikopter för att kontrollera stormskador i mars.
- I mars övergick personalen till att arbeta på distans och kundtjänsten övergick till största delen till de elektroniska servicekanalerna på grund av coronapandemin.
- Det första avsnittet av KSOY Studio lades ut på nätet. Avsnittet handlar om solex och det sågs mer än 50 000 gånger under 2020.

05–08 / 2020

- I Kouvola utfördes kvistning av träd i närheten av ledningsgatan med helikopter i Anjala, Inkeroinen, Sippola, Elimä och Korja samt i Kungsböle i Lovisa.
- I områdena i Askola och Lovisa utfördes flygfotografering som ett led i underhållet av nätet och leveranssäkerheten. Omkring 900 kilometer av nätet fotograferades.
- Övervakningen av elnätet och driftverksamheten övergick till Enerva Oy i juni.
- Kymmenedalens Elnät Ab ingick ett treårigt bygg- och underhållsavtal för distributionsnätet med Elvera Oy.

09–12 / 2020

- Stormen Aila orsakade störningar i eldistributionen i september.
- I september donerade vi utgående från ansökningar 1 000 reflexer för trygghet i vardagen.
- Idrotts- och kulturstipendier och hobbystöd beviljades till 13 sökande.
- Koncernens strategi uppdaterades. Strategin fastställer kärnområdena för elnätsverksamheten,

energiproduktionen, försäljningsverksamheten av el och tjänster samt för KSOY-gemenskapen.

- Stormen Liisa slog mot vårt område kraftigare än förutspått i november och orsakade störningar i eldistributionen.
- Under året togs cirka 250 kilometer nytt jordkabelnä i bruk.
- I december publicerade vi en karta över vårt nätområde. På den ser man de regionala effektuppgifterna som kan utnyttjas i planeringen och förverkligandet av laddningsställena för elbilar.
- Insamlingen Hyvä joulumieli valdes till föremål för personalens juldonation.

Verkställande direktörens översikt

År 2020 var i många avseenden exceptionellt. Det varmaste året i Finlands mäthistoria var ungefär 2,5 grader varmare än långtidsmedeltalet. I syfte att kontrollera effekterna av Covid-19-pandemin började i Finland tillämpas en beredskapslag på våren med hjälp av vilken människornas liv och samhällets funktioner begränsades. Elförbrukningen i Finland minskade med sex procent jämfört med året innan. Kymmenedalens El:s leveransmängder förblev fem procent lägre inom både nättjänster och elförsäljning än under 2019.



Koncernens omsättning och resultat tyngdes nedåt av de lägre leveransmängderna inom elförsäljningen, -produktionen och -överföringen samt den branta nedgången i marknadspriset på el. Koncernens omsättning uppgick till 107,9 milj. € (119,7 milj. €) och resultatet efter finansiella poster till 17,3 milj. € (23,2 milj. €). Kymmenedalens El:s investeringar, totalt 17,2 milj. € (18,0 milj. €) riktades i likhet med de föregående åren till största delen till förbättring av elnätets leveranssäkerhet.

Den minskade efterfrågan på el och den ökade elproduktionen till följd av det goda vattenåret ledde till en betydande nedgång i partimarknadspriset på el. Elmarknadspriset låg på den lägsta nivån sedan 2004. Elmarknadspriset i genomsnitt i Finland var 28 €/MWh jämfört med 45 €/MWh året innan. Som en följd av överföringsbegränsningen mellan Finland och Sverige avvek Finlands regionpris rekordmycket från det nordiska systempriset.

I energisystemet har gjorts omfattande förnyelser under de några senaste åren. Det centrala målet för den pågående energiomvälvningen är att övergå till ett rent kolneutralt energisystem. Coronapandemin ökade osäkerheten på elmarknaden och fördröjde framskridandet av planerade investeringsprojekt inom elproduktionen. Under verksamhetsåret fortsatte byggandet av vindkraftparken i Östermark och den förväntas stå färdig i början av 2022. Bolagets andel kolneutral elproduktion var redan över 94 procent.

Samhällets växande behov av störningsfri eldistribution har bidragit till att styra riktningen för eldistributionsbolagets verksamhet. Under året drabbades Kymmenedalens Elnäts område av fyra stormar. Stormarna orsakade störningar i eldistributionen men man undvek omfattande störningar. Antalet kunder utan el var samtidigt omkring femtusen. Investeringarna i elnätet under de fem senaste åren uppgår till nästan 80 miljoner euro. Genom dessa omfattande investeringar har man i betydande grad kunnat minska störningar som orsakas av väderleken. Inga höjningar gjordes i elöverföringspriserna – verksamhetsperioden var det tredje året i följd med samma priser.

Under året som gick förtydligades koncernens strategi genom att välja de viktigaste kärnområdena för verksamheten under de kommande åren. Vår strategi fokuserar på en kontinuerlig utveckling av tjänster som produceras till nytta för kunderna. Kärnan i strategin är utmärkt och mångsidig service som utgår från kundernas behov. Inom elnätsverksamheten eftersträvar vi effektivitet och leveranssäkerhet genom samarbete. Inom energiproduktionen har vi som mål att växa som kolfri energiproducent.

Under verksamhetsåret deltog vi i arbetsklimatundersökningen PeoplePower för personalen. Resultatet av undersökningen visar att de anställda upplever att bolagets verksamhetskultur är resultatrik och inriktad på att utveckla verksamheten. Resultatet blev bättre än 2018 och det överskrider klart medelvärdet för funktionärsnormen i Finland. Jag vill framföra mitt tack till personalen, samarbetsparterna och förvaltningen för ett gott samarbete under det exceptionella året.

Aku Pyymäki

verkställande direktör

Nyckeltal 2020

	2020	2019	2018	2017	2016
Omsättning, milj. euro	107,9	119,7	124,2	93,6	94,1
Rörelsevinst, milj. euro	16,9	22,9	23,0	53,7	13,4
Rörelsevinst %	15,6	19,2	18,5	57,4	14,3
Balansräkning, milj. euro	274,8	265,2	269,0	266,9	262,7
Utbetald utdelning, milj. euro	8,4	9,6	8,5	8,3	11,0
Utbetald utdelning, euro / aktie	50,0	57,3	50,7	49,5	47,9
Investeringar, milj. euro	17,2	18,0	18,0	17,1	28,3
Avkastning på sysselsatt kapital, %	10,9	14,9	14,6	31,9	12,0
Soliditet %	28,9	28,2	24,7	20,1	34,8
Likviditet (Quick Ratio)	1,6	1,4	1,3	1,9	1,4
Antal anställda i genomsnitt	59	58	60	64	84

Affärsverksamhet

Nätet, produktionen och försäljningen – tre starka stödpelare för verksamheten

Kymmenedalens EI 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 EI 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 EI Ab har ägarandelar i Kymppivoima-bolag, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy och Enerva Oy.



Ekonomisk utveckling per affärsverksamhet / bolag, mn€

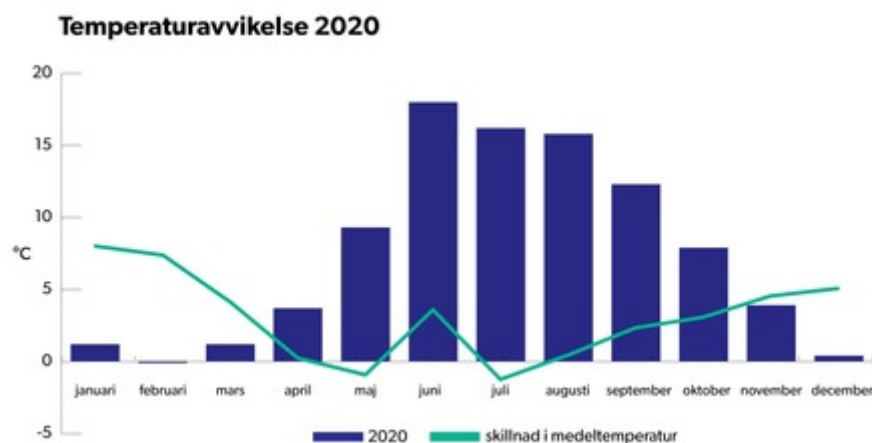
	Omsättning		Resultat efter finansiella poster	
	2020	2019	2020	2019
Energiaffärsverksamhet	61,0	71,2	0,3	2,9

Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 61,0 (71,2) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 0,3 (2,9) miljoner euro. Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 36 procent jämfört med 2019. Medelpriset under året var 28,0 €/MWh.

Den rekordartat varma vintern minskade elförsäljningen

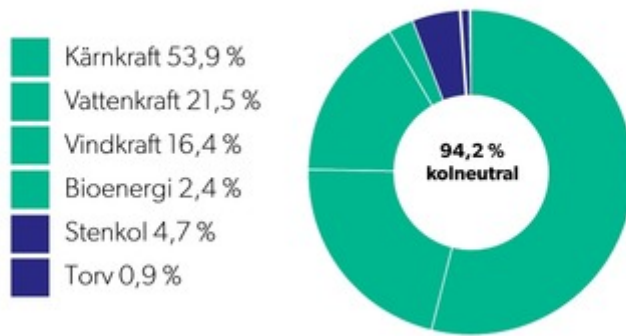
Elförsäljningen sjönk jämfört med året innan. Orsaken till nedgången var den rekordartat varma vintern, vilket minskade behovet av uppvärmning. Elförsäljningen var 986 (1 043) miljoner kilowattimmar.



Redan över 94 procent av elproduktionen är kolneutral

Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 416 (463) miljoner kilowattimmar. Enligt strategin övergår bolaget till helt kolneutral elproduktion under de närmaste åren. År 2020 var andelen kolneutral produktion redan över 94 procent, varav andelen vindkraft var 16,4 procent.

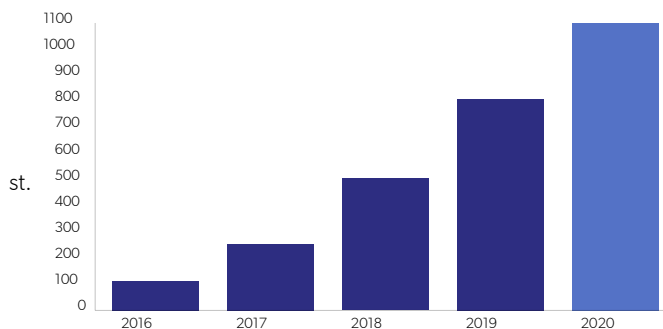
Elproduktion 2020, sammanlagt 416 GWh



Byggandet av vindkraftparken i Teuva fortskred bra trots coronaläget. Kymmenedalens El Ab är en av de elbolag som investerar i parken. Investeringen ökar Kymmenedalens El Ab:s vindkraftsproduktion med cirka 20 procent och uppnår en årlig produktionsvolym på cirka 80 GWh. Parken blir färdig i början av 2022.

Redan hundratals solelsystem per år ansluts till elnätet

Till Kymmenedalens Elnäts elnät har anslutits redan cirka 1 100 solelsystemen, vars totaleffekt är 7,5 MW. El köps också från närmare 1 100 småproducenter. År 2020 har sammanlagt 292 nya solelsystem anslutits till elnätet.



Solelsystemen ansluten i nätet 2016–2020

Förnyandet av kundinformationssystem framskred och sysselsatte hela året

Förnyandet av bolagets kundinformationssystem pågick under hela år 2020. Systemet tas i bruk våren 2021.

Nätaffärsverksamhet

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 51,3 (52,8) miljoner euro och rörelsevinsten var 15,6 (17,9) miljoner euro.

Priserna på elöverföring höjdes inte år 2020

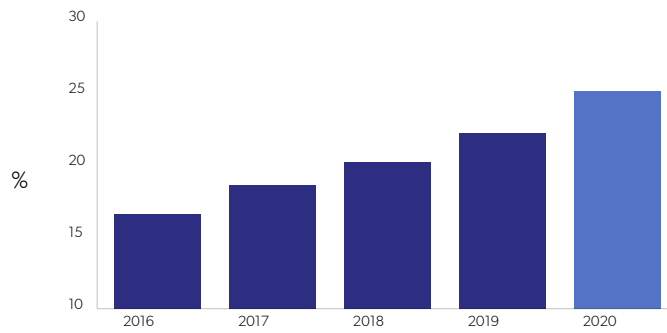
År 2020 levererades 1 206 (1 275) miljoner kilowattimmar el till bolagets kunder och den totala elförbrukningen inom bolagets distributionsområde var 1 261 (1 328) miljoner kilowattimmar. Elförbrukningen minskade med 5 procent jämfört med året innan. Antalet nya anslutningar ökade litet från året innan – bolaget ingick 200 (186) nya anslutningsavtal. Antalet elanvändare i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde var vid årets slut totalt 103 236 (103 125).

År 2020 ökade längden på elavbrott per kund till följd av stormar som drabbade bolagets distributionsområde – längden var 2,46 (1,38) timmar per kund.

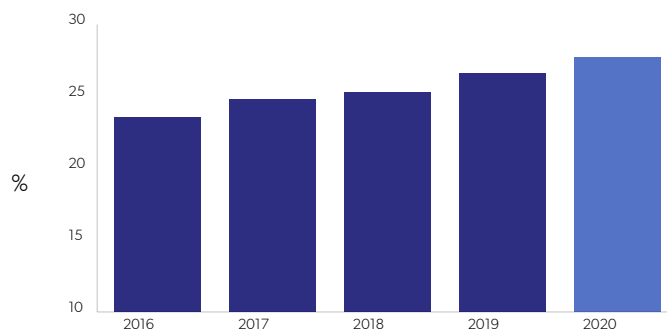
Elnätets leveranssäkerhet förbättrades genom investeringar

Investeringarna i jordkabling som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till litet över 16 miljoner euro. Cirka 140 kilometer av mellanspänningsnät drogs längs kablar. Mellanspänningsnätets kablingsgrad var 25,1 procent vid årets slut.

De mest betydande investeringarna var omfattande jordkablingsprojekt i Siltakylä i Pyttis, i Raussila i Elimä samt i Luumäki och i Sippola i Kouvola. Dessutom genomfördes omfattande saneringar på elstationerna i Korkeakoski i Kouvola och i Virojoki.



Mellanspänningsnätets kablingsgrad 2016–2020



Lågspänningsnätets kablingsgrad 2016–2020

Styrelsens verksamhetsberättelse

Viktiga händelser

Koncernen Kymmenedalens El förnyade sin strategi i slutet av 2020. Strategin "Puhtaasti parasta energiapalvelua" (Ren energiservice är bäst) definierar insatsområden för elnätsverksamheten, energiproduktionen, försäljningen av el och tjänster samt sammanslutningen Kymmenedalens El Ab. Enligt strategin övergår bolaget till helt kolneutral elproduktion under de närmaste åren. År 2020 var andelen kolneutral produktion redan över 94 procent.

Nätinvesteringarna fortsatte på en årsnivå av 16 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 140 kilometer nytt jordkabelnät i bruk under 2020.

På grund av vår- och höststormar som drabbade bolagets nätområde hade Kymmenedalens Elnäts kunder något fler elavbrott under året än året innan. Avbrotten som stormarna orsakade kunde åtgärdas relativt snabbt och i de flesta fallen kunde långa avbrott undvikas. År 2020 ökade längden på elavbrotten per kund till följd av stormar och längden var 2,46 (1,38) timmar per kund.

Industrins Kraft informerade i slutet av augusti om den nya tidtabellen för projektet Olkiluoto 3. Projekttidtabellen har fördröjts av systemtestningar som framskridit långsamt, tekniska problem som upptäckts i samband med testningarna samt en ökad mängd underhållsarbeten till följd av förseningarna i projektet. En ytterligare fördröjning med närmare ett år betyder att regelbunden elproduktion inleds i februari 2022.

I september skadade åskan kraftverken i Ömossa vindpark i två separata fall. Två kraftverk blev mycket skadade och flera kraftverk hade mindre skador. Reparationsarbetet som fortgår ännu 2021 orsakar märkbara produktionsförluster.

Kymmenedalens Elnät Oy höjde inte priserna på elöverföring år 2020. Föregående gång höjdes överföringspriserna i början av 2018.

Till Kymmenedalens Elnäts elnät har anslutits redan cirka 1 100 solelsystemen, vars totaleffekt är 7,5 MW. El köps också från närmare 1 100 småproducenter. År 2020 har sammanlagt 292 nya solelsystem anslutits till elnätet, vilket är 11 färre än året innan

Projektet för ibruktagning av det nya kundinformationssystemet pågick under hela år 2020. Systemet levereras av Net Group Nordic Oy och det ska tas i bruk våren 2021. Syftet med det nya systemet är att ge en bättre kundupplevelse och samtidigt förbereda sig för ibruktagnandet av ett system för centraliserat informationsutbyte på detaljmarknaden, Datahub, år 2022.

Enerva Oy har skött Kymmenedalens Elnät Ab:s driftcentraltjänster fr.o.m. början av juni 2020. Enerva Oy grundades 2019 av tre energibolag i Sydöstra Finland och bolaget erbjuder drift- och underhållstjänster.

I augusti ingick Kymmenedalens Elnät ett treårigt ramavtal om bygg- och servicearbeten i distributionsnätet med Elvera Oy. Omfattande entreprenadavtal gällande nätbyggnadsprojekt, vars mål är att förbättra leveranssäkerheten ingicks med Elvera, Eltel och Netel för åren 2021 och 2022.

Verksamhetsmiljö

År 2020 ledde coronapandemin till en ekonomisk recession i världen och ekonomin minskade med cirka 6 procent. I Finland var motsvarande minskning av ekonomin cirka 4 procent. Konsumtionen av tjänster har lidit mest av de begränsningar i rörligheten och affärsverksamheten som infördes till följd av epidemin.

Elförbrukningen i Finland minskade med 6 procent jämfört med 2019. År 2020 uppgick elförbrukningen till 81 (86) TWh (miljarder kilowattimmar). Den minskade förbrukningen var en följd av den ovanligt varma vintern och coronakrisens negativa inverkan på ekonomin. Elförbrukningen inom industrin sjönk med 8 procent.

Av elförbrukningen täcktes 18 (23) procent med import och 82 (77) procent med egen produktion i Finland. Elektricitet importerades till största delen från Sverige. Marknadspriset på elektricitet sjönk med cirka 72 procent enligt statistik från den nordeuropeiska elbörsen Nord Pool. Årsmedelvärdet för priset i Finlands område sjönk med 36 procent och var 28,0 (44,0) €/MWh.

År 2020 byggdes över 300 megawatt av ny vindkraftskapacitet i Finland. I slutet av året fanns det sammanlagt 821 vindkraftverk i Finland vars kapacitet överstiger redan 2 586 megawatt. Under 2020 ökade andelen elektricitet producerad med vindkraftverk i Finland med 32 procent jämfört med 2019: år 2020 producerade vindkraftverken 7 788 gigawattimmar ren elektricitet. Av elproduktionen täcktes redan cirka 10 procent med vindkraft. I Finland var andelen kolneutral elproduktion rekordartade 85 (81) procent.

Regeringsprogrammet har ställt upp som mål ett kolneutralt Finland före 2035. Energiindustrin har i juni gett ut sin egen vägkarta till ett kolneutralt energisystem. Enligt vägkartan erbjuder utsläppsfri el lösningen för mindre utsläpp från olika branscher när man genom elektrifiering av industrin, trafiken och uppvärmningen ersätter energikällor som har utsläpp. Som en följd av förändringen förutspås elanvändningen öka avsevärt under de kommande åren. Energi-branschen fortsätter att göra stora investeringar i utsläppsfri elproduktion och elnäten och möjliggör genom sina åtgärder ett kolneutralt samhälle.

Europeiska kommissionen inledde i september förberedelserna för att höja målen för utsläppsminskning. EU-ledarna avtalade i december att målet för år 2030 ska stramas åt till åtminstone 55 procent jämfört med nivån år 1990. Det tidigare målet för utsläppsminskning var 40 procent.

I offentligheten framfördes skarp kritik mot prissättningen av elöverföring och Energi-myndighetens tillsynsmodell. Till följd av detta lät Energimyndigheten utarbeta en redogörelse över prissättningen av distributionsnätverksamheten och tillsynen av leveranssäkerheten. Enligt Energimyndigheten eftersträvas genom tillsynen balans mellan skälig prissättning och förbättring av leveranssäkerheten. År 2016 lyfte myndigheten fram förbättring av leveranssäkerheten i enlighet med kraven i lagstiftningen som ett centralt mål vid sidan om skälig prissättning. Förfarandet för tillsyn över prissättningen av nättjänsten för elöverföring kommer att ändras från början av 2022. Förändringarna som ska göras under den pågående tillsynsperioden

är besvärliga för nätbolaget. Innehavsperioderna för investeringar i elnätet är omkring 40 år, varvid även regleringen borde utgå från långsiktighet och förutsägbarhet.

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 107,9 (119,7) miljoner euro. Rörelsevinsten var 16,9 (22,9) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 14,5 (19,1) miljoner euro.

Moderbolagets omsättning uppgick till 62,0 (72,3) miljoner euro. Den största orsaken till nedgången jämfört med året innan var en minskning av elförsäljnings- och elproduktionsvolymen och en nedgång i elpriset. Rörelsevinsten var -1,3 (1,5) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 12,4 (15,2) miljoner euro. Moderbolagets utdelningsintäkter och mottagna koncernbidrag uppgick sammanlagt till 16,7 (17,7) miljoner euro.

Beloppet koncernexternt lånekapital uppgick till 97,2 (92,4) miljoner euro vid årets slut. Soliditeten var 28,9 (28,2) procent. Likviditeten (Quick ratio) var 1,6 (1,4).

Moderbolagets externa lånekapital uppgick till 47,6 (51,7) miljoner euro vid årets slut. Likviditeten (Quick ratio) var 3,1 (1,8).

Koncernens investeringar uppgick till sammanlagt 17,2 (18,0) miljoner euro, varav 15,0 (15,5) miljoner euro var investeringar i elnätet och 2,2 (2,5) miljoner euro utgjorde övriga investeringar. Moderbolagets investeringar uppgick till 1,0 (1,6) miljoner euro.

Nyckeltal för koncernens finansiella ställning och resultat:

	2020	2019	2018
Omsättning, milj. euro	107,9	119,7	124,2
Rörelsevinst, milj. euro	16,9	22,9	23,0
Rörelsevinst, %	15,6	19,2	18,5
Avkastning på eget kapital, %	19,4	27,4	31,2
Avkastning på investerat kapital, %	10,9	14,9	14,6
Soliditet, %	28,9	28,2	24,7
Likviditet (Quick ratio)	1,6	1,4	1,3

Nyckeltal för moderbolagets finansiella ställning och resultat:

	2020	2019	2018
Omsättning, milj. euro	62,0	72,3	74,7
Rörelsevinst, milj. euro	-1,3	1,5	0,2
Rörelsevinst, %	-2,1	2,0	0,3
Avkastning på eget kapital, %	27,8	38,1	44,5
Avkastning på investerat kapital, %	1,5	3,4	1,6
Soliditet, %	39,8	41,7	34,9
Likviditet (Quick ratio)	3,1	1,8	1,1

Personal

Antalet anställda i koncernen var i medeltal 59 (58). Antalet fast anställda var 61 (57) i slutet av året. I koncernen sade en person upp sig och fem nya personer anställdes under året.

Medelåldern för de fast anställda vid koncernen den 31 december 2020 var 47,2 (47,2) år och medelåldern för de fast anställda vid moderbolaget var 48,6 (49) år.

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

Koncernens nyckeltal för personal:

	2020	2019	2018
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	59	58	60
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	61	57	59
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, milj. euro	3,4	3,5	3,4

Moderbolagets nyckeltal för personal:

	2020	2019	2018
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	42	42	41
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	44	41	41
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, milj. euro	2,3	2,3	2,2

Affärsverksamheten

Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 61,0 (71,2) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 0,3 (2,9) miljoner euro. Antalet anställda var i medeltal 31 (31).

Elförsäljningen sjönk jämfört med året innan. Orsaken till nedgången var den rekordartat varma vintern, vilket minskade behovet av uppvärmning. Elförsäljningen var 986 (1 043) miljoner kilowattimmar. Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 416 (463) miljoner kilowattimmar.

Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 36 procent jämfört med 2019. Medelpriset under året var 28,0 €/MWh. Spotpriset i Finlands prisområde var i genomsnitt 17,1 €/MWh högre än det allmänna systempriset på börsen.

Byggandet av vindkraftparken i Teuva fortskred bra trots coronaläget. Kymmenedalens El Ab är en av de elbolag som investerar i parken. Investeringen ökar Kymmenedalens El Ab:s vindkraftsproduktion med cirka 20 procent och uppnår en årlig produktionsvolym på cirka 80 GWh. Parken blir färdig i början av 2022.

Nätverksamhet, Kymmenedalens Elnät Ab

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 51,3 (52,8) miljoner euro och rörelsevinsten var 15,6 (17,9) miljoner euro. Priserna på elöverföring höjdes inte år 2020. Antalet anställda i bolaget var i medeltal 17 (17).

År 2020 levererades 1 206 (1 275) miljoner kilowattimmar el till bolagets kunder och den totala elförbrukningen inom bolagets distributionsområde var 1 261 (1 328) miljoner kilowattimmar. Elförbrukningen minskade med 5 procent jämfört med året innan. Antalet nya anslutningar ökade litet från året innan – bolaget ingick 200 (186) nya anslutningsavtal. Antalet elanvändare i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde var vid årets slut totalt 103 236 (103 125).

År 2020 ökade längden på elavbrott per kund till följd av stormar som drabbade bolagets distributionsområde – längden var 2,46 (1,38) timmar per kund.

Investeringarna i jordkabling som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till litet över 16 miljoner euro. Cirka 140 kilometer av mellanspänningsnät drogs längs kablar. Mellanspänningsnätets kablingsgrad var 25,1 procent vid årets slut. De mest betydande investeringarna var omfattande jordkablingsprojekt i Siltakylä i Pyttis, i Raussila i Elimä samt i Luumäki och i Sippola i Kouvola. Dessutom genomfördes omfattande saneringar på elstationerna i Korkeakoski i Kouvola

och i Virojoki.

Enerva Oy tog över driftcentralverksamheten för Kymmenedalens Elnät fr.o.m. juni 2020. Enerva erbjuder drifttjänster till Kymmenedalens Elnät, Lappeenrannan Energiaverkot, Järvi-Suomen Energia och Verkko Korpela.

Elvera Oy svarade för störningsutredningsarbetet för nätbolagets räkning och i enlighet med årskontraktet. Elvera Oy och Eltel Networks Oy svarar för nätbyggnadsprojekten som riktar sig till förbättring av leveranssäkerheten.

Forskning och utveckling

Inom Kymmenedalens El pågår sedvanligt utvecklingsarbete som hänför sig till affärsverksamheterna och datasystemen. Bolaget medverkar genom Kymppivoima Oy i projekt för produktion av vindkraft. I enlighet med det nationella energieffektivitetsavtalet har bolaget förbundit sig att främja en 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 professuren i energilagring vid Villmanstrand tekniska universitet. Professurens mål är att stärka forsknings- och utvecklingsarbetet inom denna sektor i sydöstra Finland.

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. Bolagets riskhanteringssystem och riskhanteringspolicy är godkända av bolagets styrelse. En rapport över riskutvecklingen och hanteringsåtgärderna avges till styrelsen två gånger om året.

De största riskerna hänför sig till de huvudsakliga affärsverksamheterna, dvs. energi- och nätaffärsverksamheten och finansieringsarrangemangen i samband med dem. Under året sjönk Nord Pools systempris rekordlångt och samtidigt blev differensen till Finlands regionpris mångdubbelt större i förhållande till tidigare år. Trots skyddsåtgärder försvagade dessa marknadsförändringar energiaffärsverksamhetens resultat betydligt. Den varma vintern drog även ned på båda affärsverksamheternas omsättning och resultat. Andra betydande risker som förverkligades var uppkomsten av exceptionella fel i vind- och kärnkraftverken.

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 och de nuvarande förfarandena gäller 2016–2023. Övervakningsförfarandena är av stor betydelse för nättjänstens förutsägbarhet och prissättningen av nättjänsten. År 2020 gjorde Energimyndigheten en bedömning av eventuella behov av ändringar i övervakningsförfaranden. När ändringarna i tillsynsförfarandena förverkligas, enligt en preliminär bedömning i början av 2022, förväntas nätaffärsverksamhetens skäligen förväntade avkastning och omsättning sjunka under de kommande åren.

Risker inom energiaffärsverksamheten

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.

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.

Regelbunden elproduktion vid kärnkraftverket Olkiluoto 3, som ligger avsevärt efter i tidtabellen, har uppgetts börja i februari 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 32,3 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

Statsrådet gav i januari 2021 en proposition till riksdagen som avser att dämpa höjningen av priserna på eldistributionen och skära ned distributionsbolagens avkastning genom att ändra på elmarknadslagen och lagen om tillsyn över el- och naturgasmarknaden. Energimyndigheten har meddelat att den kommer att göra ändringar i förfarandena för tillsyn över distributionsnätsinnehavarnas tariffer redan under den nuvarande (2019–2023) tillsynsperioden. Ändringarna kommer att sänka Kymmenedalens Elnät Ab:s tillåtna avkastning.

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 16 miljoner euro. Nätverksautomationen och kabligen byggs ut från den nuvarande nivån. De förändringar som Energimyndigheten har föreslagit 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 vindkraftkapaciteten och ibruktagandet av kärnkraftverket Olkiluoto 3. De regionala priserna påverkas i betydande grad även av förändringar i överföringsförbindelserna. Nord Pool-området integreras i allt högre grad såväl internt som i förhållande till de övriga västra marknadsområdena. Dessa förändringar har såväl en höjande som sänkande inverkan på marknadspriset.

Över 60 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. Följande mål är att 75 procent av kunderna ska omfattas av målen för leveranssäkerhet före utgången av år 2023.

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 16 april 2020. 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.

Vesa Peltola fortsatte som förvaltningsrådets ordförande och Veli-Matti Pulli valdes till viceordförande. Mandatperioden för alla förvaltningsrådets medlemmar varar till slutet av den ordinarie bolagsstämman 2021.

Följande personer är medlemmar i förvaltningsrådet efter den ordinarie bolagsstämman:

kommunstyrelsemedlemmen Vesa Peltola, Lappträsk, ordförande

kommundirektören Veli-Matti Pulli, Vederlax, vice ordförande

stadsfullmäktigeordföranden Elina Inkeroinen-Lalu, Fredrikshamn

ordföranden för kommunstyrelsen Markus Kalliokivi, Pukkila

1:e vice ordföranden för stadsstyrelsen Ville Kaunisto, Kouvola

1:e vice ordföranden för stadsfullmäktige Janne Lepola, Lovisa

stadsfullmäktigeledamoten Tapio Malmiharju, Orimattila

ordföranden för kommunstyrelsen Elmeri Nieminen, Mörskom

kommundirektören Päivi Rahkonen, Hollola

ordföranden för kommunstyrelsen Anne Marttila-Inkilä, Luumäki

Personalrepresentanter:

enhetschef Pia Hietanen (ställföreträdare enhetschef Tuomo Hakkarainen)

kundansvarig Ilkka Ollila (ställföreträdare fakturerare Kirsi Laurikainen)

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

I den ordinarie bolagsstämman valdes följande personer till styrelsen:

ordföranden för stadsstyrelsen Mia Heijnsbroek-Wirén, Lovisa, ordförande
landskapsrådet Harri Helminen, Kouvola, viceordförande
stadsfullmäktigeledamoten Jarkko Harjumaaskola, Fredrikshamn
verkställande direktören Kim Jordas, Lappträsk
verkställande direktören Jussi Karinen, Orimattila
kommunfullmäktigeledamoten Mika Lampola, Hollola
ordföranden för kommunstyrelsen Antti Rämä, Luumäki

Diplomingenjör Aku Pymäki har verkat som verkställande direktör för bolaget.

Styrelsens förslag till dispositionen av vinstmedel

Moderbolagets fria egna kapital den 31 december 2020 är 26 546 069,53 euro, varav räkenskapsperiodens vinst är 12 423 482,56 euro. Styrelsen föreslår för bolagsstämman att moderbolaget delar ut 50,00 euro per aktie i dividend, sammanlagt 8 381 700,00 euro och 4 041 782,56 euro av räkenskapsperiodens vinst överförs till dispositionsfonden.

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 4 mars 2021

STYRELSEN

Mia Heijnsbroek-Wirén

Jarkko Harjumaaskola

Harri Helminen

Kim Jordas

Jussi Karinen

Mika Lampola

Antti Rämä

Aku Pymäki

verkställande direktör

Revisionsberättelsen över utförd granskning har lämnats i dag.

Kouvola, den 4 mars 2021

KPMG Oy Ab

Teija Sutinen

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

Koncernens resultaträkning

Koncernens balansräkning

Koncernens finansieringsanalys

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets finansieringsanalys

Noter till bokslutet

Särredovisning av elaffärsverksamheterna

Resultaträkning för övrig elaffärsverksamhet

Balansräkning för övrig elaffärsverksamhet

Revisionsberättelse

Förvaltningsrådets utlåtande

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning

Koncernens resultaträkning

Koncernens resultaträkning 1.1–31.12.2020

(tusental euro)

	not nr	2020	2019
Omsättning	1	107 928	119 717
Övriga rörelseintäkter	2	608	551
Andel av ägarintressebolagens resultat		1 923	2 941
Material och tjänster	3	-69 953	-77 324
Personalkostnader	4	-4 033	-4 251
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-11 556	-11 000
Övriga rörelsekostnader		-8 036	-7 701
Rörelsevinst		16 880	22 932
Finansiella intäkter och kostnader	6	461	256
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		17 341	23 188
Inkomstskatter	8	-2 471	-3 636
Kalkylerade skatter	8	-327	-497
Räkenskapsperiodens vinst		14 543	19 056

Koncernens balansräkning

Koncernens balansräkning 31.12.2020

(tusental euro)

AKTIVA	not nr	2020		2019	
Bestående aktiva					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		1 655		1 807	
Goodwill		2 736		3 953	
Övriga utgifter med lång verkningstid		1 816		1 437	
Förskottsbetalningar		1 630	7 838	<u>849</u>	8 045
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		783		795	
Byggnader och konstruktioner		893		1 172	
Överförings- och distributionsnät		137 172		129 299	
Maskiner och inventarier		197		306	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar		2 460	141 504	<u>4 598</u>	136 171
Placeringar	12				
Andelar i ägarintresseföretag		68 630		68 369	
Fordringar hos ägarintresseföretag		100		0	
Övriga aktier och andelar		11 457	80 187	<u>11 457</u>	79 826
Rörliga aktiva					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Kalkylerad skattefordring		2 735		2 862	
Lånefordringar		0		100	
Övriga fordringar		6 861	9 596	<u>7 353</u>	10 315
Kortfristiga					
Kundfordringar		25 620		26 918	
Fordringar hos ägarintresseföretag		47		26	
Övriga fordringar		5 187		84	

Resultatregleringar		2 103	32 957	101	27 128
Kassa och bank			2 714		3 719
			274 795		265 204
PASSIVA					
Eget kapital	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		14 123		8 526	
Balanserad vinst		31 108		27 249	
Räkenskapsperiodens vinst		14 543	79 303	19 056	74 360
Främmande kapital					
Långfristigt	16				
Kalkylerad skatteskuld		9 458		9 258	
Skulder till kreditinstitut		89 000		84 222	
Anslutningsavgifter		71 990	170 448	70 596	164 076
Kortfristigt	17				
Skulder till kreditinstitut		8 222		8 222	
Erhållna förskott		131		1 963	
Skulder till leverantörer		7 419		6 486	
Skulder till ägarintresseföretag		1 649		2 347	
Övriga skulder		6 482		6 415	
Resultatregleringar		1 141	25 044	1 335	26 768
			274 795		265 204

Koncernens finansieringsanalys

Koncernens finansieringsanalys 1.1–31.12.2020

(tusental euro)

	2020	2019
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	109 182	120 929
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	386	417
Betalningar från rörelsekostnader	-88 733	-99 107
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	20 835	22 239
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader	-1 305	-1 308
Erhållna räntör från rörelseverksamheten	79	71
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	1 867	2 565
Betalda skatter	-3 520	-3 508
Rörelseverksamhetens kassaflöde	17 956	20 059
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-17 075	-17 141
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	1 348	2 771
Investeringar i placeringar	-295	-937
Investeringarnas kassaflöde	-16 022	-15 307
Finansieringens kassaflöde:		
Långfristiga lånefordringar	0	-100
Upptagna långfristiga lån	13 000	3 000
Återbetalning av långfristiga lån	-8 222	-8 222
Utbetald utdelning	-9 600	-8 499
Ökning av anslutningsavgifter	1 392	1 171
Finansieringens kassaflöde	-3 431	-12 651
Förändring av likvida medel	-1 497	-7 899
Likvida medel 1.1.	11 072	18 971
Likvida medel 31.12.	9 575	11 072

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets resultaträkning 1.1–31.12.2020

(tusental euro)

	not nr	2020	2019
Omsättning	1	61 990	72 254
Övriga rörelseintäkter	2	452	603
Material och tjänster	3	-56 944	-64 204
Personalkostnader	4	-2 749	-2 796
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-340	-495
Övriga rörelsekostnader		-3 683	-3 896
Rörelsevinst		-1 274	1 467
Finansiella intäkter och kostnader	6	2 134	1 109
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		860	2 576
Bokslutsdispositioner	7	14 000	16 000
Inkomstskatter	8	-2 437	-3 379
Räkenskapsperiodens vinst		12 423	15 197

Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets balansräkning 31.12.2020

(tusental euro)

AKTIVA	not nr	2020		2019	
Bestående aktiva					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		99		209	
Övriga utgifter med lång verkningstid		16		18	
Förskottsbetalningar		1 467	1 582	<u>812</u>	1 040
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		237		237	
Byggnader och konstruktioner		889		1 046	
Maskiner och inventarier		108	1 234	<u>125</u>	1 408
Placeringar	12				
Andelar i företag inom samma koncern		6 492		6 492	
Andelar i ägarintresseföretag		62 946		63 469	
Övriga aktier och andelar		11 455	80 892	<u>11 455</u>	81 415
Rörliga aktiva					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Övriga långfristiga fordringar			6 861		7 353
Kortfristiga					
Kundfordringar		10 173		10 528	
Fordringar hos företag inom samma koncern		5 384		329	
Fordringar hos ägarintresseföretag		19		14	
Övriga fordringar		5 187		84	
Resultatregleringar		2 094	22 857	<u>86</u>	11 041
Kassa och bank			2 489	<u>3 375</u>	

		<u><u>115 915</u></u>		<u><u>105 632</u></u>
PASSIVA				
Eget kapital	14			
Aktiekapital		230		230
Överkursfond		19 015		19 015
Övriga fonder				
Reservfond		284		284
Dispositionsfond		14 123		8 526
Räkenskapsperiodens vinst		12 423	46 075	<u>15 197</u>
				43 252
Främmande kapital				
Långfristigt	16			
Skulder till kreditinstitut		43 500		47 611
Skulder till företag inom samma koncern		16 000	59 500	<u>3 000</u>
				50 611
Kortfristigt	17			
Skulder till kreditinstitut		4 111		4 111
Erhållna förskott		67		1 876
Skulder till leverantörer		3 550		2 505
Skulder till ägarintresseföretag		1 293		2 029
Övriga skulder		810		642
Resultatregleringar		507	10 339	<u>606</u>
				11 769
		<u><u>115 915</u></u>		<u><u>105 632</u></u>

Moderbolagets financieringsanalys

Moderbolagets financieringsanalys 1.1–31.12.2020

(tusental euro)

	2020	2019
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	62 591	73 541
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	441	470
Betalningar från rörelsekostnader	-70 049	-81 053
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	-7 017	-7 041
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-714	-667
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	115	111
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	1 777	1 665
Betalda skatter	-3 500	-3 253
Kassaflöde före bokslutsdispositioner	-9 339	-9 185
Kassaflöde från rörelseverksamhetens bokslutsdispositioner	14 000	16 000
Rörelseverksamhetens kassaflöde	4 661	6 815
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-726	-700
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	848	2 751
Investeringar i placeringar	-295	-937
Investeringarnas kassaflöde	-173	1 113
Finansieringens kassaflöde:		
Ökning av långfristiga skulder	13 000	3 000
Kortfristiga koncernfordringar/koncernskulder	-5 503	-349
Återföring av kortfristiga koncernfordringar	349	-5 130
Amortering av långfristiga lån	-4 111	-4 111
Utbetald utdelning och övrig vinstutdelning	-9 600	-8 499
Finansieringens kassaflöde	-5 866	-15 088

Förändring av likvida medel	-1 378	-7 160
Likvida medel 1.1.	10 728	17 888
Likvida medel 31.12.	9 350	10 728
	-1 378	-7 160

Noter till bokslutet

Noter angående bokföringsskyldig som hör till koncern

Kymmenedalens EI Ab är moderbolag i koncernen Kymmenedalens EI. En kopia av koncernbokslutet kan erhållas på adressen Kymmenedalens EI Ab, Yhdystie 7, 47200 Elimä.

Koncernbokslutets omfattning och principerna för dess upplägning

Koncernbokslutets omfattning

Koncernbokslutet gäller hela räkenskapsperioden för den koncern som består av moderbolaget Kymmenedalens EI 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 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. Livslängden på immateriella tillgångar är 20 år baserat på långvariga kundkontakter och nätverksamhetens långfristiga inkomster som är karakteristiska för verksamheten.

Avskrivningstiderna är följande:

Immateriella rättigheter

Adb-program	3–5	år
Ersättningar för ledningsområden	10–20	år
Affärsvärde	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

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 nio år (koncernens 9 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 futurerens 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 713 952,61 euro (2019: 666 797,11 euro).

Noter till resultaträkningen

(tusental euro)

	Koncern		Moderbolag	
	2020	2019	2020	2019
1 Omsättning enligt verksamhetsgren				
Energiaffärsverksamhet	56 640	66 910	60 958	71 242
Nätaffärsverksamhet	51 285	52 804	0	0
Övrig försäljning	3	2	1 032	1 012
Sammanlagt	107 928	119 717	61 990	72 254
2 Övriga rörelseintäkter				
Hysesintäkter	353	342	405	394
Realisationsvinster på anläggningstillgångar	222	134	134	169
Övriga intäkter	34	76	-87	40
Sammanlagt	608	551	452	603
3 Material och tjänster				
Inköp under räkenskapsperioden	62 403	70 008	55 692	62 831
Köpta tjänster	7 551	7 316	1 252	1 373
Material och tjänster sammanlagt	69 953	77 324	56 944	64 204
4 Personalkostnader och medelantalet anställda				
Medelantal anställda under räkenskapsperioden				
Tjänstemän	59	59	42	42
Personalkostnader				
Löner och arvoden	3 433	3 486	2 338	2 337
Pensionskostnader	540	708	371	420
Övriga lönebikostnader	60	57	40	39
Sammanlagt	4 033	4 251	2 749	2 796
Till ledningen utbetalda löner och arvoden				
Verkställande direktörer	342	377		
Styrelsemedlemmar	96	94	96	94
Förvaltningsrådsmedlemmar	26	26	26	26
5 Avskrivningar och nedskrivningar				
Avskrivningar på immateriella rättigheter	536	719	134	285
Avskrivningar på goodwill	1 216	1 216	0	0
Avskrivningar på utgifter med lång verkningstid	221	141	2	2

Avskrivningar på byggnader och konstruktioner	206	214	157	158
Avskrivningar på överförings- och distributionsnät	9 260	8 559	0	0
Avskrivningar på maskiner och inventarier	117	151	48	50
Sammanlagt	11 556	11 000	340	495

Arvoden till revisorn

Revisionsarvoden	27	22	17	15
Övriga tjänster	27	22	17	22
Sammanlagt	53	44	34	36

6 Finansiella intäkter och kostnader

Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva

Utdelningsintäkter				
Från intresseföretag			1 049	170
Utdelningsintäkter från övriga	1 686	1 495	1 686	1 495
Utdelningsintäkter sammanlagt	1 686	1 495	2 735	1 665
Övriga ränte- och finansieringsintäkter				
Från övriga	79	71	78	70
Från företag i samma koncern			37	41
	79	71	115	111
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern			109	56
Till övriga	1 304	1 310	607	611
Räntekostnader sammanlagt	1 304	1 310	716	667
Finansiella intäkter och kostnader sammanlagt	461	256	2 134	1 109

7 Bokslutsdispositioner

Differens mellan planenliga och skattemässiga avskrivningar				
Immateriella rättigheter			26	-173
Övriga utgifter med lång verkningstid			-6	4
Byggnader och konstruktioner			9	127
Maskiner och inventarier			-29	42
Sammanlagt			0	0
Koncernbidrag			14 000	16 000
Bokslutsdispositioner sammanlagt			14 000	16 000

8 Inkomstskatter

Inkomstskatter på koncernbidrag			-2 820	-3 200
Inkomstskatter på egentlig verksamhet	-2 471	-3 636	383	-179
Förändring av kalkylerad skatteskuld/skattefordran	-327	-497		

Noter till balansräkningen

Specifikation av bestående aktiva

		Koncern		Moderbolag	
	2020	2019	2020	2019	
10 Immateriella tillgångar					
Immateriella rättigheter					
Anskaffningsutgift 1.1.	13 829	13 531	4 606	4 516	
Ökningar	591	299	23	90	
Minskningar	-694	0	0	0	
Anskaffningsutgift 31.12.	13 727	13 829	4 629	4 606	
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-12 023	-11 304	-4 397	-4 111	
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	487	0	0	0	
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-536	-719	-134	-285	
Bokföringsvärde 31.12.	1 655	1 807	99	209	
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.	-27 574	-26 358	-7 196	-7 196	
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-1 216	-1 216	0	0	
Bokföringsvärde 31.12.	2 736	3 953	0	0	
Övriga utgifter med lång verkningstid					
Anskaffningsutgift 1.1.	1 891	1 298	118	125	
Ökningar	600	600	0	0	
Minskningar	0	-7	0	-7	
Anskaffningsutgift 31.12.	2 491	1 891	118	118	
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-454	-313	-100	-98	
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-221	-141	-2	-2	
Bokföringsvärde 31.12.	1 816	1 437	16	18	
Förskottsbetalningar					
Anskaffningsutgift 1.1.	849	260	812	260	
Ökningar	782	589	655	552	
Anskaffningsutgift 31.12.	1 630	849	1 467	812	
Immateriella tillgångar totalt					

Anskaffningsutgift 1.1.	48 095	46 615	12 732	12 097
Ökningar	1 973	1 488	678	642
Minskningar	-694	-7	0	-7
Anskaffningsutgift 31.12.	49 374	48 095	13 410	12 732
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-40 050	-37 974	-11 692	-11 405
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	487	0	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-1 973	-2 076	-136	-287
Bokföringsvärde 31.12.	7 838	8 045	1 582	1 040

11 Materiella tillgångar

Mark- och vattenområden

Anskaffningsutgift 1.1.	682	752	203	272
Ökningar	14	0	0	0
Minskningar	-26	-70	0	-70
Uppskrivningar 1.1.	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	783	795	237	237

Byggnader och konstruktioner

Anskaffningsutgift 1.1.	5 049	5 119	3 985	4 054
Minskningar	-613	-70	0	-70
Anskaffningsutgift 31.12.	4 436	5 049	3 985	3 985
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-3 877	-3 756	-2 938	-2 851
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	516	70	0	70
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-182	-191	-157	-158
Bokföringsvärde 31.12.	893	1 172	889	1 046

Överförings- och distributionsnät

Anskaffningsutgift 1.1.	219 665	204 233	0	0
Ökningar	17 165	16 144	0	0
Minskningar	-1 049	-712	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	235 781	219 665	0	0
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-90 366	-82 494	0	0
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	1 041	712	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-9 284	-8 584	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	137 172	129 299	0	0

Maskiner och inventarier

Anskaffningsutgift 1.1.	4 482	4 447	941	940
Ökningar	62	134	48	58
Minskningar	-220	-98	-88	-57

Anskaffningsutgift 31.12.	4 324	4 482	901	941
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-4 176	-4 078	-816	-802
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	165	51	70	37
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-117	-149	-48	-50
Bokföringsvärde 31.12.	197	306	108	125

Förskott och pågående nyanläggningar

Anskaffningsutgift 1.1.	4 598	5 223	0	0
Förändring	-2 138	-625	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	2 460	4 598	0	0

Materiella tillgångar totalt

Anskaffningsutgift 1.1.	234 476	219 773	5 128	5 267
Ökningar	17 240	15 653	48	58
Minskningar	-4 046	-950	-88	-197
Anskaffningsutgift 31.12.	247 670	234 476	5 088	5 128
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-98 419	-90 328	-3 754	-3 652
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	1 722	833	70	107
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-9 583	-8 924	-205	-208
Uppskrivningar	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	141 504	136 171	1 234	1 408

12 Placeringar

Aktier i företag i samma koncern

Anskaffningsutgift 1.1.			6 492	6 492
Bokföringsvärde 31.12.			6 492	6 492

Aktier i ägarintresseföretag

Anskaffningsutgift 1.1.	68 369	68 690	63 469	65 660
Ökningar	1 078	2 199	295	328
Minskningar	-818	-2 520	-818	-2 520
Bokföringsvärde 31.12.	68 630	68 369	62 946	63 469

Fordringar hos ägarintresseföretag

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

Övriga aktier och andelar

Anskaffningsutgift 1.1.	11 457	10 848	11 455	10 846
Ökningar	0	609	0	609
Minskningar	0	0	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	11 457	11 457	11 455	11 455

Placeringar totalt

Anskaffningsutgift 1.1.	79 826	79 538	81 415	82 998
Ökningar	1 178	2 809	295	937
Minskningar	-818	-2 520	-818	-2 520
Bokföringsvärde 31.12.	80 187	79 826	80 892	81 415

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	32,2
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		
		Koncern		Moderbolag
	2020	2019	2020	2019

13 Fordringar

Fordringar hos företag i samma koncern

Kundfordringar			-119	-20
Övriga kortfristiga fordringar			5 503	349
Sammanlagt			5 384	329

Fordringar hos ägarintresseföretag

Kundfordringar	47	36	19	14
Sammanlagt	47	36	19	14

Övriga fordringar

Erhållna förskott	5 187	84	5 187	84
-------------------	--------------	----	--------------	----

Väsentliga poster i resultatregleringarna

Elanskaffning	0	1	0	1
Ränteperiodiseringar	0	0	0	0
Periodisering av personalkostnader	16	15	11	10
Inkomstskatter	1 069	6	1 069	6

Dividendfordran	958	0	958	0
Övriga	59	79	55	69
Resultatregleringar sammanlagt	2 103	101	2 094	86

14 Eget kapital

Bundet eget kapital

Aktiekapital 1.1.	230	230	230	230
Aktiekapital 31.12.	230	230	230	230
Överkursfond 1.1.	19 015	19 015	19 015	19 015
Överkursfond 31.12.	19 015	19 015	19 015	19 015
Reservfond 1.1.	284	284	284	284
Reservfond 31.12.	284	284	284	284
Bundet eget kapital sammanlagt	19 529	19 529	19 529	19 529

Fritt eget kapital

Dispositionsfond 1.1.	8 526	2 088	8 526	2 088
Överföring av vinstmedel	5 596	6 438	5 596	6 438
Dispositionsfond 31.12.	14 123	8 526	14 123	8 526
Vinst från föregående räkenskapsperioder	46 305	42 186	15 197	14 937
Avsättning till dispositionsfond	-5 596	-6 438	-5 596	-6 438
Utdelning	-9 600	-8 499	-9 600	-8 499
	31 108	27 249	0	0
Räkenskapsperiodens vinst	14 543	19 056	12 423	15 197
Fritt eget kapital sammanlagt	59 774	54 831	26 546	23 723
Eget kapital sammanlagt	79 303	74 360	46 075	43 252

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

Kalkyl över moderbolagets fria egna kapital 31.12.

Dispositionsfond	14 123	8 526
Räkenskapsperiodens vinst	12 423	15 197
Samanlagt	26 546	23 723

Koncern

Moderbolag

2020

2019

2020

2019

16 Långfristigt främmande kapital

Skulder till företag i samma koncern

Lån från företag i samma koncern	16 000	3 000
----------------------------------	---------------	-------

Övriga skulder

Elanslutningsavgifter	71 990	70 596
-----------------------	---------------	--------

17 Kortfristig främmande kapital

Skulder till intresseföretag

Skulder till leverantörer	3 700	3 737	1 293	2 029
Sammanlagt	3 700	3 737	1 293	2 355

Väsentliga poster i resultatregleringarna

Periodisering av försäljning	0	49	0	19
Periodisering av personalkostnader	669	756	444	508
Räntor på lån	139	137	53	53
Säkring av köp	0	0	0	0
Inkomstskatter	16	2	0	0
Seb leasing	183	332	0	0
Övriga	132	58	10	24
Sammanlagt	1 141	1 335	507	606

Övriga noter

	Koncern		Moderbolag	
	2020	2019	2020	2019

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	137	136	137	136
Övriga säkerheter	9	9	9	9

Övriga för företag i samma koncern ställda säkerheter

Säkerheter för hyresbetalning			49 611	40 722
Övriga säkerheter			49 611	40 722

För andra ställda säkerheter

Maximala borgensförbindelser	3 338	3 338	3 338	3 338
------------------------------	-------	-------	-------	-------

19 Ansvarförbindelser och övriga ansvar

Räntederivat

Avtalens nominella värde	96 267	100 281	48 167	49 833
Avtalens verkliga värde	-4 272	-2 938	-1 485	-946

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

2021	0	0	0	0
2022	36 171	39 551	22 167	23 833
2023	5 000	5 000	0	0
2024	0	0	0	0
2025	10 000	10 000	10 000	10 000
Över fem år	45 096	45 730	16 000	16 000
Sammanlagt	96 267	100	48 167	50

Elderivat

Koncern

2020

Mängd, GWh

under 1 år	över 1 år	Sammanlagt

Moderbolag

2020

Mängd, GWh

under 1 år	över 1 år	Sammanlagt

Upphandlat	1 068	527	1 595	1 068	527	1 595
Sålt	210	70	280	210	70	280
Sammanlagt	858	457	1 314	858	457	1 314
Verklig värde, 1 000 euro			Verklig värde, 1 000 euro			
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-348	-715	-1 063	-348	-715	-1 063
Sålt	-2 243	-504	-2 746	-2 243	-504	-2 746
Sammanlagt	-2 591	-1 219	-3 809	-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 inte har kostnadsfört.

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

**Koncern
2019**

Mängd, GWh			Mängd, GWh			
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	1 069	541	1 610	1 069	541	1 610
Sålt	334	166	500	334	166	500
Sammanlagt	735	374	1 109	735	374	1 109
Verklig värde, 1 000 euro			Verklig värde, 1 000 euro			
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	59	731	790	59	731	790
Sålt	-474	-237	-711	-474	-237	-711
Sammanlagt	-415	494	79	-415	494	79

I förvärven av elderivat 2019 ingår 84 GWh eloptioner som förvärvats från OTC-marknaden. Premierna som har betalats för avtalen uppgår till sammanlagt 83 871,00 euro, vilket inte har kostnadsfört.

Verkligt värde som kassaflöde	1 000 euro	Verkligt värde som kassaflöde	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring	11	Upplupet kassaflöde, fordring	11
Framtida kassaflöde	68	Framtida kassaflöde	68
Verkligt värde	79	Verkligt värde	79

Ansvar för återbetalning av mervärdesskatt på fastighetsinvesteringar

Bolagen är skyldiga att justera momsavdragen på fastighetsinvesteringar som färdigställts 2012–2020 om den skattepliktiga användningen av fastigheterna ändras under justeringsperioden. Koncernens belopp av ansvaret uppgår till 60 361,16 euro och det sista justeringsåret är 2027. Bolagets belopp av ansvaret uppgår till 60 361,16 euro och det sista justeringsåret är 2027.

Övriga ansvarsförbindelser

Moderbolaget har långfristiga hyreskontrakt på 6 respektive 13 år för sina lokaler. Hyresperioderna inleddes 1.5.2015 och de kan första gången sägas upp med en uppsägningstid på 6 månader 30.4.2021 och 31.12.2027. Månadshyrorna uppgår till 21 568,46 och 17 563,94 euro. Bolagets hyresansvar för detta kontrakt uppgår i bokslutet 31.12.2020 till sammanlagt 1 464 612,56 euro.

		Koncern		Moderbolag	
	2020	2019	2020	2019	
Betalas följande räkenskapsperiod	195	337	195	337	
Betalas senare	<u>1 270</u>	<u>1 380</u>	<u>1 270</u>	<u>1 380</u>	
Sammanlagt	1 465	1 717	1 465	1 717	

Hyresåtagandena innehåller inte moms.

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.

		Koncern		Moderbolag	
21 Noter till inkomstskatterna	2020	2019	2020	2019	
Kalkylmässiga skatteskulder					
På uppskrivning			<u>7</u>	<u>7</u>	
Kalkylmässiga skatteskulder sammanlagt			7	7	

Moderbolagets kalkylmässiga skatter har inte redovisats i bokföringen.

Koncernens kalkylmässiga skatteskulder och skattefordringar

Kalkylmässiga skattefordringar

På interna bidrag **2 735** 2 862

Kalkylmässiga skatteskulder

På resultatregleringarna **9 436** 9 236

På periodiseringsdifferenser och tillfälliga differens **23** 23

Sammanlagt **9 458** 9 258

Särredovisning av elaffärsverksamheterna

De i elmarknadslagen avsedda särredovisade elaffärsverksamheterna som bedrivs i koncernen Kymmenedalens El 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 El 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
-------------	-----	----

Övriga utgifter med lång verkningstid	10	år
---------------------------------------	----	----

Maskiner och inventarier	5–10	år
--------------------------	------	----

Resultaträkning för övrig elaffärsverksamhet

Resultaträkning för övrig elaffärsverksamhet

1.1–31.12.2020

(tusental euro)

	2020		2019	
Omsättning		60 958		71 242
Övriga rörelseintäkter				
Andra övriga rörelseintäkter	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>1</u>	1
Material och tjänster				
Material, förnödenheter och varor				
Inköp under räkenskapsperioden	-55 692		-62 831	
Externa tjänster	<u>-1 252</u>	-56 944	<u>-1 373</u>	-64 204
Personalkostnader				
Löner och arvoden	-1 547		-1 486	
Lönebikostnader				
Pensionskostnader	-239		-264	
Övriga lönebikostnader	<u>-29</u>	-1 815	<u>-23</u>	-1 773
Avskrivningar och nedskrivningar				
Planenliga avskrivningar				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	<u>-56</u>	-56	<u>-193</u>	-193
Övriga rörelsekostnader				
Hyreskostnader	-26		-24	
Interna kostnader	-170		-1 565	
Andra övriga rörelsekostnader	<u>-2 895</u>	-3 092	<u>-1 645</u>	-3 234
Rörelsevinst		-949		1 839
Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				

Från övriga	1 686		1 494	
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter				
Från övriga	0		0	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern	-27		-31	
Till övriga	-378	1 281	-383	1 081
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		332		2 920
Bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	9		-152	
Koncernbidrag	14 000	14 009	16 000	15 848
Inkomstskatter		-2 531		-3 455
Räkenskapsperiodens vinst		11 810		15 313

Balansräkning för övrig elaffärsverksamhet

Balansräkning för övrig elaffärsverksamhet 31.12.2020

(tusental euro)

AKTIVA	2020		2019	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Övriga immateriella nyttigheter	35		60	
Förskott och pågående nyanläggningar	<u>1 467</u>	<u>1 502</u>	<u>812</u>	872
Materiella tillgångar				
Övriga materiella nyttigheter	<u>64</u>	<u>64</u>	<u>24</u>	24
Placeringar		67 488		68 011
Rörliga aktiva				
Fordringar				
Långfristiga fordringar				
Övriga fordringar		6 861		7 353
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar från företag i samma koncern	-79		112	
Kundfordringar	10 210		10 541	
Övriga fordringar	5 187		84	
Resultatregleringar	<u>33</u>	<u>15 351</u>	<u>31</u>	10 768
		<u>91 266</u>		<u>87 029</u>
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital	100		100	
Övriga fonder	-5 648		-11 361	
Räkenskapsperiodens vinst	<u>11 810</u>	<u>6 261</u>	<u>15 313</u>	4 052
Främmande kapital				
Långfristigt				

Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övriga skulder	18 500	18 500	22 611	22 611
Långfristigt räntefritt främmande kapital				
Övrigt internt räntefritt främmande kapital		57 786		49 051
Kortfristigt				
Kortfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övriga skulder	4 111	4 111	4 111	4 111
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Erhållet förskott	0		1 815	
Skulder till leverantörer	3 562		4 416	
Resultatregleringar	254		318	
Övriga skulder	792	4 608	655	7 203
		91 266		87 029

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Kymenlaakson Sähkö Oy - Kymmenedalens EI Ab

Revision av bokslutet

Uttalande

Vi har utfört en revision av bokslutet för Kymenlaakson Sähkö Oy - Kymmenedalens EI Ab (fo-nummer 0128951-2) för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2020. Bokslutet omfattar balansräkning, resultaträkning, finansieringsanalys och noter till bokslutet.

Enligt vår uppfattning ger bokslutet en rättvisande bild av bolagets ekonomiska ställning samt av resultatet av dess verksamhet i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut och det uppfyller de lagstadgade kraven.

Grund för uttalandet

Vi har utfört vår revision i enlighet med god revisions sed i Finland. Vårt ansvar enligt god revisions sed beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet*. Vi är oberoende i förhållande till bolaget enligt de etiska kraven i Finland som gäller den av oss utförda revisionen och vi har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för bokslutet

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för upprättandet av bokslutet och för att bokslutet ger en rättvisande bild i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut samt uppfyller de lagstadgade kraven. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta ett bokslut som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Vid upprättandet av bokslutet ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om man avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida bokslutet som helhet innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisions sed alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i bokslutet.

Som del av en revision enligt god revisions sed använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- Identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i bokslutet, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på fel, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- Skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- Utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i ledningens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- Drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av bokslutet. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i bokslutet om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om bokslutet. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- Utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i bokslutet, däribland upplysningarna, och om bokslutet återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi kommunicerar med dem som har ansvar för bolagets styrning avseende, bland annat, revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den, samt betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat under revisionen.

Övriga rapporteringsskyldigheter

Övrig information

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för den övriga informationen. Den övriga informationen omfattar verksamhetsberättelsen. Vårt uttalande om bokslutet täcker inte övrig information.

Vår skyldighet är att läsa den övriga informationen i samband med revisionen av bokslutet och i samband med detta göra en bedömning av om det finns väsentliga motstridigheter mellan den övriga informationen och bokslutet eller den uppfattning vi har inhämtat under revisionen eller om den i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Det är ytterligare vår skyldighet att bedöma om verksamhetsberättelsen har upprättats enligt gällande bestämmelser om upprättande av verksamhetsberättelse.

Enligt vår uppfattning är uppgifterna i verksamhetsberättelsen och bokslutet enhetliga och verksamhetsberättelsen har upprättats i enlighet med gällande bestämmelser om upprättande av verksamhetsberättelse.

Om vi utgående från vårt arbete på den övriga informationen, drar slutsatsen att det förekommer en väsentlig felaktighet i verksamhetsberättelsen, bör vi rapportera detta. Vi har ingenting att rapportera gällande detta.

Kouvola den 4 mars 2021

KPMG OY AB

Teija Sutinen

CGR

Förvaltningsrådets utlåtande

Förvaltningsrådet har vid sitt möte i dag behandlat Kymmenedalens El Ab:s bokslut och verksamhetsberättelse samt revisionsberättelse för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2020. Förvaltningsrådet förordar att bokslutet och verksamhetsberättelsen fastställs och att de utdelningsbara vinstmedlen används i enlighet med styrelsens förslag.

Kouvola den 19 mars 2021

För förvaltningsrådet

Vesa Peltola

ordförande i förvaltningsrådet

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s resultaträkning

1.1–31.12.2020

(tusental euro)

	2020	2019
Omsättning	51 312	52 834
Övriga rörelseintäkter	253	48
Material och tjänster	-15 575	-15 670
Personalkostnader	-1 284	-1 455
Avskrivningar och nedskrivningar	-11 849	-11 138
Övriga rörelsekostnader	-7 259	-6 725
Rörelsevinst	15 598	17 894
Finansiella intäkter och kostnader	-533	216
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	15 064	18 111
Bokslutsdispositioner	-15 000	-17 850
Inkomstskatter	-34	-256
Räkenskapsperiodens vinst	30	4

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning

Kymmenedalens Elnät Ab:s balansräkning 31.12.2020

(tusental euro)

AKTIVA	2020		2019	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Immateriella rättigheter	1 556		1 597	
Goodwill	2 736		3 953	
Övriga utgifter med lång verkningstid	1 801		1 420	
Förskottsbetalningar	164	6 258	37	7 007
Materiella tillgångar				
Mark- och vattenområden	546		558	
Byggnader och konstruktioner	4		126	
Överförings- och distributionsnät	150 848		143 608	
Maskiner och inventarier	89		182	
Förskottsbetalning och pågående nyanläggningar	2 460	153 946	4 598	149 071
Placeringar				
Andelar i ägarintresseföretag	3		3	
Fordringar hos ägarintresseföretag	100		0	
Övriga aktier och andelar	2	105	2	5
Rörliga aktiva				
Fordringar				
Kortfristiga				
Kundfordringar	15 475		16 402	
Resultatregleringar	9	15 484	15	16 416
Långfristiga				
Fordringar hos företag inom samma koncern	16 000		3 000	

Fordringar hos ägarintresseföretag	0	16 000	100	3 100
Kassa och bank		225		344
		192 018		175 943
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital	8		8	
Övriga fonder				
Fond för inbetalt fritt eget kapital	6 484		6 484	
Balanserad vinst	737		732	
Räkenskapsperiodens vinst	30	7 259	4	7 228
Ackumulerade bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens		47 179		46 179
Främmande kapital				
Långfristigt				
Skulder till kreditinstitut	45 500		36 611	
Övriga skulder	71 992	117 492	70 598	107 209
Kortfristigt				
Skulder till kreditinstitut	4 111		4 111	
Erhållna förskott	64		87	
Skulder till leverantörer	4 225		4 299	
Skulder till företag inom samma koncern	5 384		329	
Övriga kulder	5 671		5 773	
Resultatregleringar	633	20 089	729	15 327
		192 018		175 943

