

An aerial photograph of a hydroelectric power plant. A large concrete dam is on the left, with water cascading over it. To the right is a brick building with a flat roof. A large green crane with 'BDX' written on its boom is positioned on a concrete platform. A white pickup truck is parked nearby. The scene is surrounded by green vegetation and a body of water in the background.

2021

KATTERNÖBOLAGENS ÅRSBERÄTTELSE



Pärmbilden är från Kattilakoski vattenkraftverk i Evijärvi. Kraftverket som byggdes 1979 har renoverats och har nu ett nyputsat maskineri och modern automation.

Flygbilderna från olika orter i Herrfors distributionsområde är tagna under vårvintern 2022.

INNEHÅLL

Vd:s översikt Rekordresultat i en osäker värld	5
Katternökoncernen Lokal förankring	7
Ekonomi Utmanande prisläge	9
Nyckeltal Katternökoncernen 2021 i siffror	9
Elförsäljning, elproduktion och fjärrvärme	
Året då priserna sköt i höjden	11
Elnätet Rekordår för vindkraftsanslutningar	15
HR och personal Välstånd skapar framgång	19
Digitala lösningar Nya systemet i bruk	21
Högt betyg av kunderna.	23
Liten men bättre.	23
Hänt under året	24
Karta över Katternögruppens verksamhetsområde	26

BOKSLUT

Katternökoncernen	28
Styrelsens verksamhetsberättelse, revisionsberättelse, koncernresultat och balans	
Herrforskoncernen	34
Koncernresultat och balans, moderbolagets resultat och balans, särredovisat bokslut för övrig elverksamhet och nätverksamhet	
Perhonjokikoncernen Resultat och balans.	42
Styrelsernas medlemmar	44



Rekordresultat i en osäker värld

DE TVÅ SENASTE åren har varit exceptionella för energibranschen, inte enbart i Finland utan i hela Europa. År 2020 var det finländska årsmedeltalet för elens marknadspris 28 euro och i fjol 72 euro – det första rekordlågt och det andra rekordhøgt. Så gott som alla faktorer som påverkar elpriset verkade under 2021 i samma riktning. För första gången ser vi nu på allvar effekterna av de energipolitiska beslut som våra politiker i Finland och EU fattat under de senaste tio åren. Fjollåret var både vind- och vattenfattigt och därmed måste en stor del av elen importeras, vilket gjorde att elpriset i Finland under en betydande del av året var kopplat till elpriset i Centraleuropa där elpriset är betydligt högre. Detta i sin tur beror till stor del på nedkörningen av den tyska kärnkraften, som planerligt delvis ersatts med fossil gas importerad från Ryssland. Då beskattningen på koldioxid i form av utsläppsrätter stigit med mer än 1000 procent de senaste fem åren, har den tyska elprisnivån nått nya höjder. I skrivande stund vet vi inte vad kriget i Ukraina kommer att betyda för de ryska gasleveranserna och ännu mindre vet vi om prisnivån på eventuella ersättande bränslen och dess inverkan på elpriset.

TROTS DE STORA svängningarna i energibranschen och det osäkra världsläget har vi inte gjort några större ändringar i Katternökoncernens långsiktiga strategi. Vi fortsätter att utöka andelen förnybar elproduktion med en massiv satsning på ny vindkraft. Via vårt intressebolag Puhuri tog vi i början av 2022 i bruk två parker i Pyhäjoki och Haapavesi, en investering på cirka 110 miljoner euro och som kommer att ge cirka 300 gigawattimmar el per år. Under 2021 fattade vi beslut om två parker till, en i Haapavesi och en i Kannus, denna gång en investering på cirka 100 miljoner euro. De här båda blir klara i början av 2023. Därtill kommer nya projekt att bli klara för investeringsbeslut under 2022. Katternö Krafts andel av parkerna är 45 procent. I Haapavesi fortsätter även planeringen av bioetanol- och biogasanläggningen NordFuel. Koncernens övriga investeringar uppgick till 32 miljoner euro, varav den största delen är elnätsinvesteringar för att ta emot ny vindkraft samt fortsatt vädssäkrande av nätet enligt de krav som lagstiftningen ställer. Även strategiarbetet inom Herrfors fortsätter enligt våra två huvudmål:

- 1) Att effektivisera våra nuvarande verksamheter, det vill säga produktion, distribution och försäljning av el och värme.
- 2) Att utveckla nya affärsmodeller som tillför mervärde och underlättar kundens vardag. Under 2022 har vi spännande delmål som kommer att implementeras.



Roger Holm
koncernchef

RESULTATMÄSSIGT VAR 2021 ett rekordår både för Katternökoncernen och Herrfors. Koncernens resultat före skatt uppgick till 35,5 miljoner euro. Detta trots att Herrfors med anledning av Ukrainakrisen skrev ned alla gjorda satsningar i FennoVoima, vilket belastade resultatet med 10,1 miljoner euro. Omstruktureringen i Alholmens Kraft, där ägarna som enbart haft del av AK:s elproduktion sålde sitt ägande, gav en positiv resultat effekt för Herrfors. Även utan dessa poster av engångsnatur gjorde både koncernen och Herrfors ett utmärkt resultat, där den största enskilda orsaken är elproduktionens starka resultat.

Jag vill rikta ett stort tack till våra kunder och samarbetspartners för visat förtroende, och ett minst lika stort tack till vår personal för väl utfört arbete. Vår teamanda och förmåga att tillsammans ta oss an oväntade arbetstoppar var speciellt värdefullt under fjollåret.



KATTERNÖKONCERNEN:

Lokal förankring

VI ÄR STOLTA över vårt ursprung och vår starka lokala förankring. Katternökoncernen och elbolaget Herrfors är i dag en stor liten aktör på den inhemska elmarknaden – liten men energisk som vi brukar säga. Faktum är att vi har energi så att det skulle räcka till halva Finland. Området som vi försörjer med el sträcker sig från Alavieska i norr till Vörå i söder. När omvärlden förändras är det viktigt att ha flera ben att stå på. Vår verksamhet består av elanslagning, el- och fjärrvärmeproduktion, verksamheten inom Herrfors med el- och fjärrvärmedistribution samt upprätthållande av region- och distributionsnätet. Vi är dessutom majoritetsägare i Härjeånskoncernen i Sverige. Katternökoncernen har 246 anställda. Vårt huvudkontor finns i Jakobstad, och vi har även verksamhetspunkter i Källby och Ylivieska. Vi ägs av våra kunder, det vill säga de kommuner där vi verkar och deras elbolag, och vi strävar också själva efter att investera lokalt och stöda den regionala utvecklingen. Vi har även valt att ge en del av vår avkastning tillbaka till närsamhället i form av sponsoravtal och genom att understöda välgörenhetsorganisationer och verksamheter för barn och unga. För många unga är föreningsverksamheten en bra grund för ett livslångt engagemang, och framför allt en viktig guldkant i tillvaron.

DET FYSISKA MÖTET

Under det senaste året har vi mera än tidigare lärt oss att jobba på ett nytt sätt och att dra nytta av den digitala tekniken, men samtidigt har vi insett vikten av nätverkande. För att kunna skapa grunden för ett förtroendefullt samarbete behövs fysiska möten, både internt och externt i kontakterna med våra ägare, samarbetspartners och beslutsfattare. När distansarbete och digitala möten blev vardag var det en stor fördel att ha ett stort kontaktnät och att vi under årens lopp lärt känna våra samarbets-

partners. Vi har också fått lära oss att en god och tydlig intern och extern kommunikation gynnar oss alla. Vi står på en stabil grund, vilket gör det enklare för oss att utveckla nya produkter och inleda nya samarbeten både på nationell och internationell nivå.



Siv Granqvist
ledningens sekreterare

EN LITE BÄTTRE PLATS ATT BO PÅ

År 1907 installerades en av landets första elgeneratorer i det lokala träsliperiet vid Herrforsen i Källby. Generatoren gav inte bara elektricitet till fabriken utan också till byskolan, gästgiveriet och enskilda gårdar. En liten kraftkälla som sakta men säkert förvandlade byn till en trevligare och mer välfungerande plats att bo på. Än i dag tänker vi likadant. Herrfors är fortsättningsvis en liten men tjänstvillig elleverantör som vill kunna erbjuda energi till närregionen. Elförsörjningen är en viktig del av samhällets infrastruktur och i dagens allt mer osäkra värld gör vi vårt bästa för att trygga den här funktionen. En liten elleverantör måste alltid anstränga sig lite extra för att kunna mäta sig med större motspelare. Vi är måna om att hållbarhet inte bara ska vara ett fint ord i våra strategier, utan en medveten och ärlig strävan i allt vi gör. Tack vare långvariga satsningar kan vi i dag erbjuda 100 procent förnybar el till alla våra kunder. Utvecklingen går hela tiden framåt och ny teknik ersätter den gamla, men en sak är konstant – människor kommer alltid att behöva värme och elektricitet. Det behovet vill vi tillgodose, i dag och i framtiden.

ÄGOSTRUKTUR FÖR KATTERNÖKONCERNEN





EKONOMI:

Utmanande prisläge

EKONOMISKT SETT VAR 2021 ett framgångsrikt år – koncernens omsättning uppgick till 208,4 miljoner euro vilket är rekord i koncernens historia. Även vinsten före bokslutsdispositioner och skatter var rekordhög och uppgick till 35,5 miljoner euro. Vintern 2021 var en normal kall vinter vilket också syntes i energiförbrukningen. Både fjärrvärme- och elförbrukningen ökade och bidrog till en större omsättning. Även en ökad tillströmning av nya elkunder till Herrfors elförsäljning bidrog.

Elpriset steg under hela året och under det sista kvartalet låg marknadspriserna på rekordhöga nivåer. Orsaken var stor efterfrågan, låga vattennivåer i Norden på grund av en torr sommar samt lite vind vilket gjorde att vindkraftens produktion blev lägre. Även det höga priset på utsläppsrätter bidrog. Det höga elpriset gjorde däremot att produktionen ökade jämfört med fjolåret och därmed starkt bidrog till en ökad omsättning. Även resultatmässigt bidrog elproduktionen till koncernens resultatförbättring. För elförsäljningens del innebar det höga marknadspriset på el att anskaffningskostnaderna blev högre och att verksamheten gick på förlust. Framför allt under det fjärde kvartalet när marknadspriserna på el var rekordhöga och elförbrukningen var större än normalt var anskaffningskostnaderna mycket höga. När det gäller fjärrvärmens blev vinsten på grund av lägre anskaffningskostnader bättre än under fjolåret. Även nätverksamhetens resultat är klart bättre än fjolårets tack vare stora anslutningsavgifter från vindkraftsbolag som anslöt sig till elnätet.

I vinsten för koncernen ingår också poster av engångsnatur vilka förbättrar, men också försämrar, koncernens resultat. I samband med omstruktureringen av ägandet i intressebolaget Alholmens Kraft (AK) erhöll moderbolaget Herrfors en engångskom-

pensation för framtida kostnadsansvar på 13,8 miljoner euro av de ägare i AK och Perhonjoki som sålde sina aktier. Bland bolagets finansiella intäkter ingår en kursvinst på 2,4 miljoner euro vilken realiserats i samband med att valutakursen i ett av bolagets lån skyddats under året. På grund av Rysslands invasion av Ukraina har moderbolaget Herrfors skrivit ned alla gjorda satsningar i Fennovoima, vilket belastar vinsten i koncernen med 10,1 miljoner euro.



Thomas Sandkulla
ekonomidirektör

INVESTERINGAR

Koncernens investeringar uppgick till 31,8 miljoner euro. Av dessa satsades 22,2 miljoner euro på nätverksamheten. Elhandels- och produktionens investeringar låg på 2,7 miljoner euro och 1,8 miljoner euro investerades i fjärrvärmeverksamheten. Övriga investeringar uppgick till 0,4 miljoner euro, medan investeringar i aktier och andelar uppgick till 4,6 miljoner euro. Bland investeringarna i aktier och andelar kan nämnas dotterbolaget Katternö Krafts investeringar i utbyggnaden av vindkraften.

SOLIDITET OCH KASSAFLÖDE

Koncernens räntebärande skuld minskade jämfört med fjolåret och uppgick till 233,5 miljoner euro. Soliditeten i koncernen stärktes och uppgick till 37,1 procent. Även kassaflödet var mycket starkt och uppgick till 58,5 miljoner euro, främst tack vare att mindre kapital bundits i rörelsekapitalet.

Katternökoncernen 2021 i siffror

Omsättning MEUR	Rörelseresultat MEUR	Resultat före boksluts- dispositioner och skatter MEUR	Eget kapital (inklusive minoriteter) MEUR
208,4	46,8	35,5	195,9
Rörelsens kassaflöde MEUR	Avkastning på investerat kapital %	Avkastning på eget kapital %	Soliditet %
58,5	8,3	13,4	37,1



ELFÖRSÄLJNING, ELPRODUKTION OCH FJÄRRVÄRME:

Året då priserna sköt i höjden

ÅR 2021 VAR ett exceptionellt år. Den ekonomiska återhämtningen samt de kalla vintermånaderna i kombination med stigande bränslepriser och allt dyrare utsläppsrätter gjorde att elpriset sköt i höjden i slutet av året. Dygnsmarknadens högsta pris inföll mellan klockan åtta och nio på morgonen den 7 december. Då låg spotpriset på 1000 euro per megawattimme, vilket är det högsta priset vi har sett på marknaden på över tio år. Jämfört med året innan steg dygnsmedelpriset med 158 procent, från 28,02 till 72,34 euro per megawattimme. Vi justerade våra egna priser, som är i kraft tills vidare, första gången i oktober och på nytt i december, men vi gjorde ändå ett negativt resultat när det gäller elförsäljningen.

Däremot hade vi en lyckad satsning på nya kunder. Vår nya marknadsföringsstrategi och satsningarna

Priset på utsläppsrätt i december 2021

88,88
euro per ton

158 %
så mycket steg
medelpriset på el från
2020 till 2021

8 %
så mycket ökade
elkonsumtionen i Fin-
land under 2021

på branding börjar nu ge resultat. Under höstens kampanj fick vi 3000 nya elkunder. Traditionellt sett har vi varit starka på vårt eget område, men Herrfors börjar också vara ett begrepp i övriga delar av landet – vi är i dag kända som ett litet och flexibelt elbolag med stor specialkunskap. Nöjda privatkunder leder till att även företag hittar oss. Vi har också fortsatt satsningen på företagskunder, bland annat genom nyrekryteringar. Här är efterfrågan på grön el fortfarande stor, precis som på den privata sidan.

ELPRODUKTION, VINDKRAFT:

Nya projekt för 100 miljoner

Vindåret 2021 var för vår del produktionsmässigt cirka 20 procent sämre än föregående år, som var ett rekordår. Trots att vindkraftskapaciteten i Finland ökade med 26 procent så landade den totala vindkraftsproduktionen på drygt 8 terawattimmar, vilket var en ökning på bara 1,5 procent. Produktionen motsvarar 11,7 procent av den totala elproduktionen i Finland.

Investeringsstakten har däremot inte minskat. Via Katternö Krafts intressebolag Puhuri har vi startat bygget av två nya vindkraftsprojekt. De två projekten är parkerna Kaukanen i Kannus med totalt åtta turbiner och Keso i Haapavesi med sju turbiner. Effekten på turbinerna är 5,6 megawatt. Bygandet av infrastrukturen påbörjades under 2021 och tanken är att parkerna ska tas i bruk vid årsskiftet 2022–2023. Totalt handlar det om en investering på cirka 100 miljoner euro. Puhuris projekt Hankila i Haapavesi och Parha i Pyhäjoki

Utbyggnad av vindkraften 2021 i Finland: Ökning med

26 %

men vindkraftens produktion ökade endast med

1,5 %

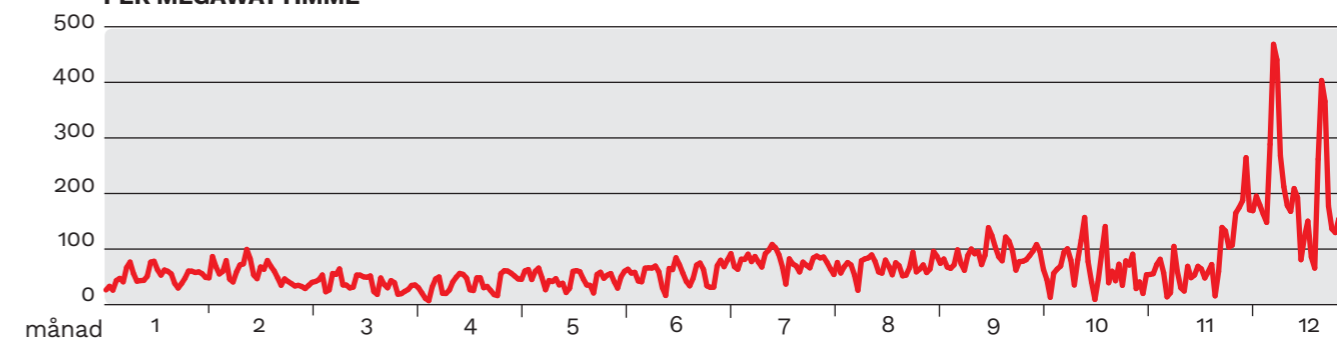


Andreas Rasmus
produktionsdirektör

som enligt den ursprungliga tidtabellen skulle ha tagits i bruk i februari 2022 har däremot försenats med några månader.

Under 2021 byggdes totalt 141 nya vindkraftverk i Finland, vilket innebär att det nu finns totalt 962 turbiner inom landets gränser med en total effekt på 3257 megawatt. 59 procent av dem har inhemska ägare.

ELPRISET PER DYGN 2021 I EURO PER MEGAWATTIMME



**ELPRODUKTION VATTENKRAFT:****Otur med turbinerna**

Siffrorna för vattenkraften 2021 speglar de utmaningar vi haft med våra vattenkraftverk. Herrfors största vattenkraftverk i Kattilakoski har totalrenoverats och arbetet pågick under andra halvan av 2021. Tanken var att projektet skulle ha varit klart i november, men på grund av förseningar på leverantörssidan ser det ut som om vi får turbinen tillbaka i drift först i maj 2022. Ekonomiskt handlar det om en satsning på cirka två miljoner euro. Dessutom var den ena av turbinerna vid Finnholm kraftverk ur bruk hela året, medan vår äldsta turbin Björkfors 1 har varit ur drift sedan sommaren. Utan de här produktionsstoppen hade vattenkraften visat bättre produktionsvolym. Nationellt sett var vattenåret 2021 nämligen ett bra år med högre produktion än normalt, medan vi landade på totalt 22 gigawattimmar, vilket betyder cirka 80 procent av normalläge.

Herrfors vattenkraftsproduktion
2021 (MWh)

22 216

ELPRODUKTION KRAFTVÄRME:**Större ägarandel i Alholmens Kraft**

Omstruktureringen av ägandet i Alholmens Kraft som påbörjades 2020 blev klart i februari 2021. Detta ledde till att Herrfors via sitt indirekta ägande nu innehar 50 procent av Alholmens Kraft. Tack vare de höga elmarknadspriserna under året gick AK2 betydligt mer än året innan. Hos kraftverket Vieskan Voima i Ylivieska har vi under året vidtagit åtgärder för att minska andelen torv som bränsle och arbetet fortsätter under kommande år.

ELPRODUKTION KÄRNKRAFT:**Osäkert läge**

Olkiluoto 3 dras fortsättningsvis med förseningar, men målet närmar sig. Provdriften som var planerad att starta i oktober 2021, kom igång först i mars 2022 och i nuläget väntas den kommersiella produktionen starta i juli 2022. När det gäller Fennovoimas projekt i

Pyhäjoki är omfattningen av sanktionerna på grund av Rysslands invasion av Ukraina ännu i skrivande stund öppna och man fortsätter att följa med läget.

JAKOBSTAD

10

nya fjärrvärmeanslutningar

184,7
GWh

YLIVIESKA

33

nya fjärrvärmeanslutningar

100,4
GWh

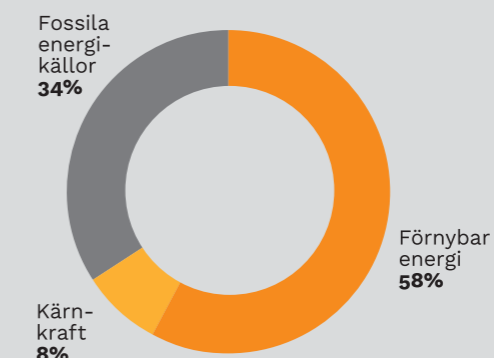
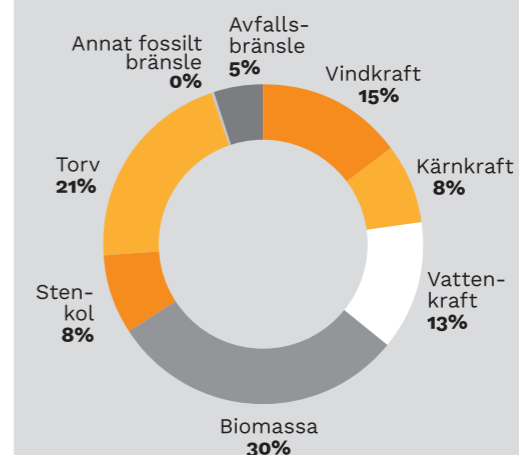
FJÄRRVÄRME:**Satsningar ger resultat i Ylivieska**

Utbyggnadstakten för fjärrvärmerna i Ylivieska fortsätter att vara hög. Under 2021 anslöt sig 33 nya kunder till fjärrvärmenätet, vilket är nytt rekord. 21 av dem är egnahemshus och 14 valde vår nyckel i hand-lösning. Staden fortsätter att växa, vilket också gör att våra investeringar i området ökar. Under sommaren förnyades fjärrvärmeverket i Alavieska. Den gamla pannan byttes ut mot en ny modern flispanna med en effekt på 1000 kilowatt. Samtidigt

byttes även den gamla oljecisternen ut och fjärrvärmeverkets fasad fick en ansiktslyftning.

I Jakobstad ökar andelen nya kunder inte lika snabbt, under 2021 installerades fjärrvärme i tio nya fastigheter. Investeringarna här handlar främst om underhåll av det allt äldre fjärrvärmenätet och att byta ut de äldsta rören. Vi kunde dessvärre räkna till 23 mindre och större serviceprojekt under året.

Vi har också påbörjat ett pilotprojekt med att följa med och optimera värmeförbrukningen genom att installera givare i fastigheter. Just nu testar vi systemet i Ylivieska och målsättningen är att kunna erbjuda våra kunder en ny lösning med ett smart värmesystem och att i framtiden kunna sälja olika former av övervakningstjänster som underlättar vardagen för husägaren.

HERRFORS ELPRODUKTION ENLIGT ENERGIKÄLLOR 2021



ELNÄTET:

Rekordår för vindkraftsanslutningar

ÅR 2021 VAR alla tiders rekordår när det gäller nya vindkraftsanslutningar. Vi tecknade anslutningsavtal med vindkraftsparkerna Storböten och Mörknäs-skogen i Vörå, och kom även överens om anslutning och ett samarbetsavtal om en gemensam utbyggnad av regionnätet med Sandbacka vindkraftspark, som ligger alldeles på gränsen mellan Nykarleby och Vörå. Tre stora avtal med en sammanlagd effekt på över 200 megawatt under samma år är unikt för vår del och innebär att omsättningen för nätbolaget ökar rejält. Under året anslöt vi även parkerna Kröpuln i Monäs och Storbacken i Oravais med sju turbiner var.

Den höga investeringstakten i regionnätet har fortsatt tack vare vindkraftens snabba utveckling. I Ristinevaområdet har vi byggt en helt ny kopplingsstation, Kalliomaa, för att kunna ansluta Puutikan-kangas vindpark till nätet. Även kopplingsstationerna Olmala och Junnikka har restaurerats och byggts om. Kalliomaa, Olmala och Junnikka ligger sydväst om Ylivieska och har tack vare investeringarna kapacitet även för eventuella framtida vindkraftsanslutningar i området. Totalt handlar det om investeringar på cirka 3,3 miljoner euro. Under första kvartalet 2021 färdigställde vi också bygget av GIS-stationen i Jussila, det genom tiderna största projektet inom nätbolaget. I de södra delarna har vi dessutom startat ett projekt med att förnya 8,5 kilometer av regionnätet till den nya kopplingsstationen i Jussila i samarbete med Sandbacka vindkraftspark.

HÖG DRIFTSÄKERHET

Efter flera år med svåra stormar var 2021 ett lugnt år utan större störningar i distributionen. Driftsäkerheten var med andra ord den bästa på många år. Väderfenomen kan varken förutspås eller förhindras, men däremot innebär den allt högre jordkablingsgraden att nätet är mindre sårbart. Arbetet med att vädersäkra distributionsnätet genom att öka jordkablingsgraden har fortsatt på hela området, och vi börjar nu ha åtgärdat de områden där ledningarna varit i sämst skick. Oravais elstation har också förnyats med en ny stationsbyggnad, en ny huvudtransformator och en sanering av 110 kilovolts ställverket. Det totala värdet av inves-

teringarna inom region- och distributionsnäten landar på 9,8 miljoner euro.

Överföringsvolymen var också tillbaka på normal nivå efter nedgången 2019, delvis tack vare att samhället återhämtat sig efter det första tuffa coronaåret, men också på grund av att december var ovanligt kall.



Kristian Finell
vd för Herrfors Nät

HERRFORS NÄT MED PÅ EU-KARTAN

Sedan våren 2021 är Herrfors Nätets vd Kristian Finell styrelsemedlem i DSO Entity, EU:s nya elnätsorganisation. Valet till den nya intresseorganisationen genomfördes under våren 2021, och Finland lyckades knipa två av de 27 styrelseplatserna. Kristian Finell får sällskap av Jorma Myllymäki, vice vd på Elenia Verkkö. Sverige och Danmark har också två platser var, vilket innebär att Norden är väl representerat när det gäller intressebevakningen på EU-nivå.

– Arbetet handlar i huvudsak om utvecklingen och implementeringen av olika nätkoder och EU-direktiv och det känns bra att kunna föra Finlands talan i Bryssel. Jag kommer att fokusera på att hålla fram de små elbolagen, men också våra nordiska särdrag, säger Kristian Finell.

Herrfors är med sina 33 000 kunder en liten aktör i sammanhanget och hamnar i den minsta EU-kategorin tillsammans med andra elbolag med färre än 100 000 kunder. Den nya organisationen är ett resultat av ett EU-initiativ och tanken är att DSO-enheten (Distribution System Operator) ska ge de lokala elnätsföretagen en enhetlig röst gentemot de europeiska institutionerna. Till enhetens uppgifter hör bland annat att främja planeringen av distributionsnäten, underlätta integreringen av förnybara energiresurser, bidra till digitaliseringen av distributionssystemen samt att stöda utvecklingen av datahantering, it-säkerhet och dataskydd.

Nya jordkablar

120 km

ELNÄTET I KILOMETER

Regionnätet

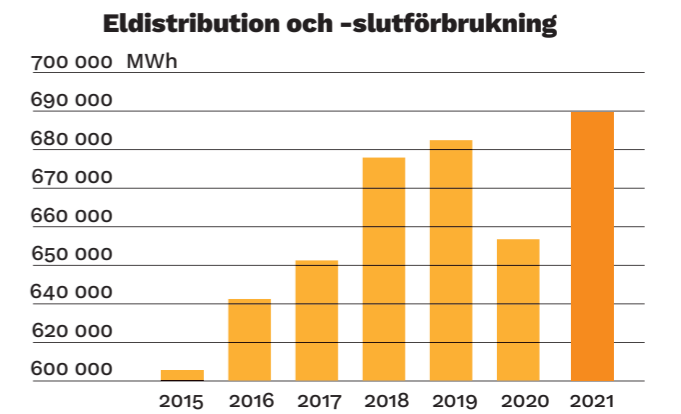
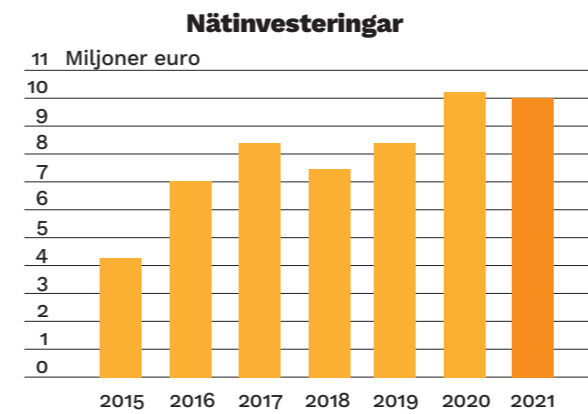
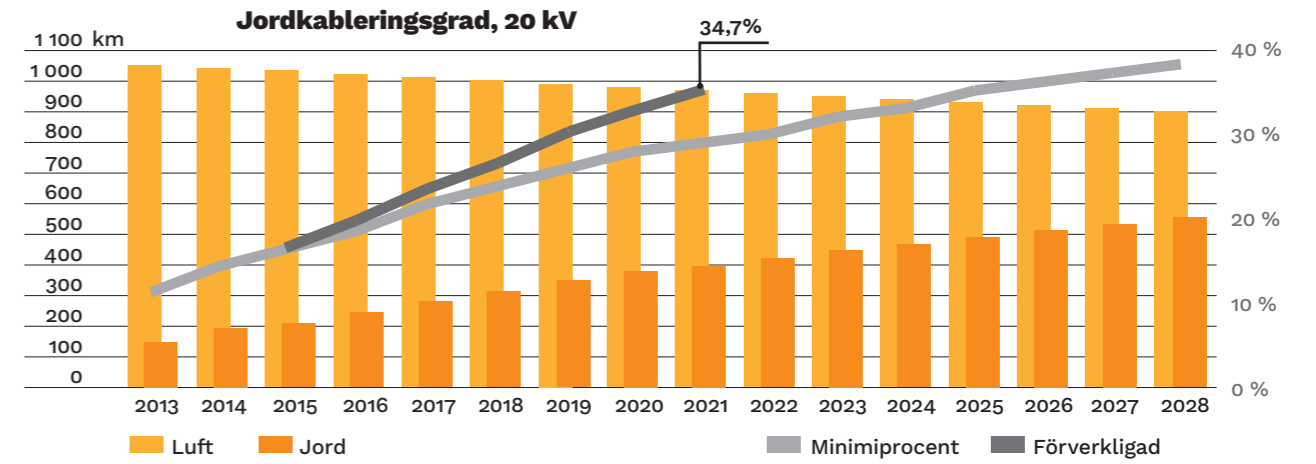
405

Mellanspänningsnätet

1 200

Lågspänningsnätet

2 400



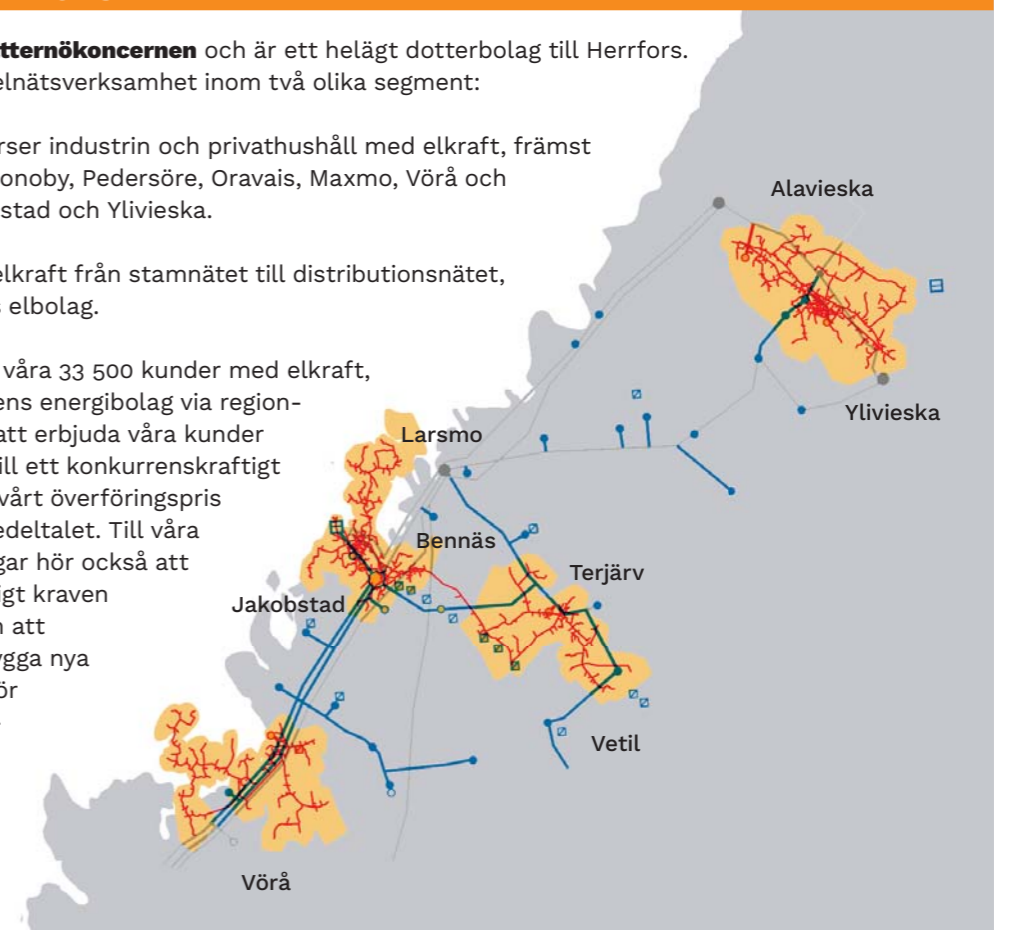
FAKTA OM HERRFORS NÄT

Herrfors Nät ingår i Katternökoncernen och är ett helägt dotterbolag till Herrfors. Herrfors Nät bedriver elnätsverksamhet inom två olika segment:

Distributionsnätet: Förser industrin och privathushåll med elkraft, främst i områdena Larsmo, Kronoby, Pedersöre, Oravais, Maxmo, Vörå och Alavieska samt i Jakobstad och Ylivieska.

Regionnätet: Överför elkraft från stamnätet till distributionsnätet, och betjänar regionens elbolag.

Målsättning: Att förse våra 33 500 kunder med elkraft, och att betjäna regionens energibolag via regionnätet. Vi strävar efter att erbjuda våra kunder en säker elöverföring till ett konkurrenskraftigt pris. I dagsläget ligger vårt överföringspris kring det nationella medeltalet. Till våra långsiktiga målsättningar hör också att vädersäkra elnätet enligt kraven i elmarknadslagen, och att förbereda nätet och bygga nya kopplingsmöjligheter för kommande vindkraftsetableringar. Vi siktar också på ett allt smartare elnät och en så hög automationsgrad som möjligt.





Välståndande skapar framgång

FLER UTBILDNINGSDAGAR, lägre sjukfrånvaro och fler nyheter på HR-sidan – 2021 blev ett bra år, trots att coronaläget fortfarande påverkade vår verksamhet.

Två nyckelord i allt vi gör inom HR är självreflektion och självledarskap. Vi fortsätter att uppmuntra våra anställda att ta tag i det egna måendet och arbetssituationen, och en omfattande hälsoundersökning i samarbete med läkarcentralen Aava gav oss nya verktyg att jobba med. Alla anställda har fått fundera på faktorer som arbetssituation, återhämtning, sömn, ekonomi och relationer. Resultatet visas i form av trafikljus. Grönt betyder att allt är ok, orange är en signal om att något är på väg åt fel håll, medan ett rött trafikljus innebär att det är dags för en förändring.

För den årliga personalundersökningen valde vi under 2021 en ny leverantör. Fokus ligger nu ännu mera på den personliga utvecklingen och välmåendet, och målsättningen är att ringa in de faktorer som mest påverkar hur vi trivs på jobbet. Eftersom modellen är ny för oss har vi ännu inga resultat att jämföra med. Det som vi kan konstatera är att det så kallade eNPS-talet (Employee Net Promoter Score), som mäter personalens trivsel och i vilken mån man är beredd att rekommendera sin arbetsplats, har gått ner från 23 till 8. Resultaten varierar väldigt mycket mellan olika enheter. Sjukfrånvaron sjönk till två procent, vilket är det bästa resultatet på länge, och antalet arbetsolycksfall sjönk från nio stycken år 2020 till sju stycken under 2021. Det långsiktiga arbetet mot noll arbetsolycksfall fortsätter. Även den allmänna hälsoprocenten steg, från 50 till 52 procent. Det innebär att över hälften av de anställda inte haft en enda sjukdag under 2021.

Som ett led i förbättringsarbetet körde vi under 2021 igång arbetsgruppen *Ständig förbättring*. Precis som namnet säger handlar det om att ta fram förslag som på olika sätt kan förbättra vår verksamhet, våra rutiner och processer. Arbetsgruppen består av fem till sex personer från olika avdelningar och medlemskapet roterar var tredje månad. Under året fick vi in mellan 30 och 40 idéer, som utkristalliserades till 27 förbättringsförslag. 15 av dem blev verkliga, bland annat delade vi ut gratis halkskydd åt alla anställda och gav personalen möjlighet att ta ut sina lunchsedlar i pengar. En annan förbättring

från arbetsgivarhåll är att vi har infört cykelförmån. En handfull anställda har hittills nappat på erbjudandet och jag hoppas att vi framöver ska kunna uppmuntra ännu fler att börja cykelpendla och röra på sig mera på fritiden.

Distansarbete har blivit en del av vår vardag och hösten 2021 skrevs distansavtal med cirka 30 anställda som meddelat att de gärna jobbar helt eller delvis hemifrån. De som jobbar på distans gör det i medeltal två eller tre dagar i veckan. Bland fördelarna nämns att man sparar in restiden och att man kan jobba mera koncentrerat och ostört. Det här är en stor förändring i sättet vi jobbar, och från arbetsgivarhåll gäller det att vara lyhörd. En utmaning är att få alla med under digitala möten, och se till att alla faktiskt får sin röst hörd. Det finns också en risk att spontana, mera inofficiella samtal lämnas bort, vilket kan leda till att det brister i kommunikationen. För att undvika detta, men också för att ytterligare förbättra vår interna kommunikation har vi sett över våra rutiner. Våra månatliga infomöten har fått en ny och tydligare struktur och nästa steg är att införa en fråga ledningsgruppen-stund. Under 2021 tog vi också i bruk vårt nya intranät, vilket förhoppningsvis blir en bra och heltäckande kanal där alla kan hitta den information man behöver.

Glädjande nog kunde vi under fjolåret hålla både en TYKY-dag för alla anställda och en efterlängtd julfest. Temat för TYKY-dagen var självledarskap och vi fick lyssna till Jussi Venäläinen från Flow Akademia. På julfesten som hölls i Alavieska hade vi bjudit in världsomsegelaren Tapio Lehtinen för att berätta om sina äventyr ensam ute till havs.

Ett av mina personliga favoritcitatt som jag tycker passar bra med våra målsättningar inom HR-arbetet har myntats av den berömda idrottsläkaren Aki Hintsa: ”Framgång är en biprodukt av välbefinnande.”



Jan Höglund
HR-chef

Hälsoprocent:

52

Sjukfrånvaroprocent:

2

eNPS:

8



DIGITALA LÖSNINGAR:

Nya systemet i bruk

EFTER FLERA ÅRS förberedelser var det under 2021 äntligen dags för go live för koncernens nya affärsstödsystem Synerall. Lanseringen gick enligt plan och ingen av våra backup-planer behövde tas i bruk. Ett av de mest kritiska momenten var att få helheten att fungera – och att försäkra oss om att till exempel faktureringen och andra affärsprocesser fungerar som de ska. Det här är en viktig sak som handlar om att bevara kundernas förtroende för oss. Nu när vi ser att systemet fungerar har vi också startat en kartläggning av vilka tilläggfunktioner vi kan behöva implementera i framtiden.

Målsättningen med systembytet har varit att skapa en smidig och säker digital plattform och nu har vi ett modernt system som ger oss stora möjligheter att utveckla olika kringtjänster. Med hjälp av den data som finns tillgänglig kan vi utveckla och effektivisera vår egen verksamhet, men framför allt utveckla kundservicen. Våra kunder uppskattar personlig service, men allt fler vill uträtta sina ärenden digitalt och då behövs en plattform som fungerar och som svarar mot kundernas behov. Vår förnyade app har till exempel i hög utsträckning skräddarsyttts enligt våra kunders önskemål. Däremot har vi valt att hålla igen när det gäller lösningar som till exempel chatbotar. Tekniska nyheter är bra, men det gäller att vara selektiv – allt vi lanserar ska vara till fördel för både kunden och oss själva.

Utvecklingen av affärsstödsystemet har hela tiden gått hand i hand med Fingrids projekt Datahub och i nuläget väntas Datahub 2.0 tas i bruk kring årsskiftet 2022–2023.

SÄKERHETEN I FOKUS

En sak som vårt team ständigt jobbar med, men som det av förståeliga orsaker sällan hörs något om är datasäkerheten. Vi måste hela tiden förhålla oss till omvärlden och ha planer för olika scenarier. I och med att distansarbete blivit en permanent del av vår verksamhet behöver vi kontinuerligt se över hur vi jobbar och utbilda och stöda våra anställda i frågor som rör datasäkerheten.

Mängden data ökar hela tiden. För tillfället läser vi av våra elmätare en gång i timmen och när Datahub2.0 lanseras kommer vi att läsa in data från elmätarna var 15:e minut. Under 2021 har vi sett över hur vi lagrar information och uppdaterat våra backup-lösningar. Målsättningen är att den data vi har ska vara tillgänglig och arkiveras på ett ändamålsenligt sätt, men också att systemen ska fungera även om de utsätts för yttre faktorer.

HOS OSS KAN DU GÖRA DET MEST DIGITALT

- Följa med spotpriset
- Göra elavtal
- Göra flyttanmälan
- Kontrollera el- och fjärrvärmeförbrukningen
- Följa med avbrottskartan i realtid
- Få meddelande om avbrott via sms
- Anmäla om fel på elnätet
- Sköta ångerrätt och avtalstvister



Robert Ståhl
CIO



Högt betyg av kunderna

FÖR TREDJE ÅRET i rad placerar sig Herrfors bland de tre bästa elförsäljarna i Finland. I undersökningen EPSI Rating 2021 klarade vi oss särskilt väl när det gäller image, servicekvalitet och kundlojalitet. Undersökningen visar att vi känner våra kunder, är pålitliga och tar bättre hand om både kunder och miljön jämfört med andra aktörer i branschen. Herrfors har också den högsta rekommendationsgraden bland kunderna.

HERRFORS FICK HÖGST POÄNG AV ALLA I FÖLJANDE KATEGORIER:

- Elbolaget har en positiv effekt på din närmiljö.
- Det är lätt att ha att göra med ditt elbolag.
- Elbolagets digitala tjänster är lätta att använda och kunderna känner sig trygga med att använda dem.
- Hur nöjd är du med ditt elbolag i hanteringen av Covid-19-pandemin?

- Elbolagets kunder har höga förväntningar på både kundservice och produkter.

HERRFORS KOM TVÅA I FÖLJANDE KATEGORIER:

- Hållbar utveckling och ansvar
 - Elbolaget tar ansvar för att deras produkter och tjänster är hållbara.
 - Elbolaget investerar i hållbar tillväxt med hänsyn till framtida generationer.
 - Elbolaget bidrar till utvecklingen av ett bättre samhälle.
- Det är lätt att bli kund hos elbolaget.
- Din relation med elbolaget är långsiktig.

Kundundersökningen EPSI Rating genomfördes hösten 2021.

Liten men bättre

FEM SKÄL ATT VÄLJA EN MINDRE ELLEVERANTÖR

1. EN LITEN HANDLAR UTAN KRÄNGEL

Alla har någon gång flyttat och skaffat elavtal och kanske jämfört priser för att hitta bästa möjliga lösning. För en liten elleverantör är det enkelt att hålla utbudet tydligt för sina kunder.

2. EN LITEN GER BÄTTRE SERVICE

Det finns en viktig orsak till att vi är bättre än andra, och hon heter Jaana. Om du kontaktar oss är det Jaana som svarar – inte någon chatbot eller olidlig pausmusik. Riktiga människor tar emot ditt ärende och ser till att det blir åtgärdat. Vi pratar svenska och finska, och säkert några språk till om det skulle behövas.

3. EN LITEN VÅGAR TÄNKA I NYA BANOR

På Herrfors har vi följt utvecklingen på den finländska elmarknaden i mer än hundra år och vi har alltid varit en del av förändringen. Ibland räcker de egna musklerna inte till för att skapa den förändring som behövs och då har vi sökt lämpliga samarbetspartners som hjälpt oss tänka i nya banor.

4. EN LITEN BÄR SITT ANSVAR

Inom vår bransch är det många som pratar om ansvarsfullhet. Det är bra, för det är en viktig fråga. Herrfors historia började med ett litet vattenkraftverk vid Herrforsen år 1907, då lokala krafter ville ha belysning i skolan och en mer effektiv fabrik. Ända sedan dess har vattenkraft varit en viktig energikälla. Vi producerar också el med vindkraft och kärnkraft och all vår produktion görs med respekt för miljön. När det gäller energikällor är det viktigt för oss att kunna erbjuda våra kunder möjlighet att välja det för dem mest miljövänliga alternativet.

5. EN LITEN ANSTRÄNGER SIG LITE MER

Vi måste alltid göra vårt bästa. Vi kan aldrig vila på lagrarna, utan kommer ständigt med nya idéer och erbjudanden. Nya digitala produkter hjälper kunderna att göra smartare val och det gör att vi behöver bli ännu bättre i vår kundbetjäning. Vi må vara en liten aktör, men när det gäller kunnande och verklig branschexpertis har vi enorma resurser. Därför kan vi också skraddarsy mångsidiga lösningar för våra kunder.

EN LITEN MEN ENERGISK ÄR NÄSTAN ALLTID BÄTTRE!

Hänt under året



HANDELNS NATT I YLIVIESKA

Under Handelns Natt i Ylivieska fredagen den 3 september 2021 var vi på plats och träffade våra kunder. Vi bjöd bland annat på aktiviteter som korgklättring och en trafikpark.



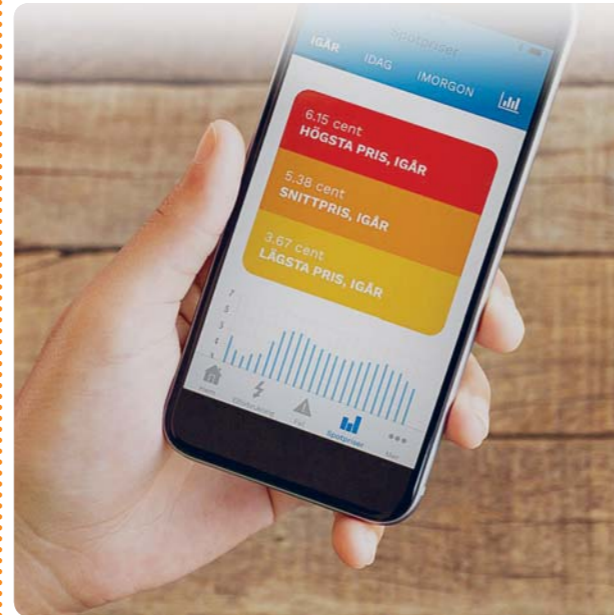
KATTERNÖTIDNINGEN

utkom två gånger under 2021.



ELOFFERT DIREKT I DIN TELEFON

Våren 2021 lanserade vi en ny tjänst som gör det möjligt att få en eloffert via mejl eller textmeddelande. I meddelandet finns en länk till vår webbaserade kundportal, där du ser de nya offererade priserna och kan godkänna offerten. Nuvarande kunder kan också förnya sina elavtal via den nya kanalen. Allt som behövs är att kunden uppgett sitt telefonnummer eller e-postadress.



TEAM RYNKEBY. Team Rynkebys insats till förmån för cancersjuka barn är ett arbete som vi valt att stöda. Här är det Siv Granqvist som överräcker sponsoravtalet till Henrik Snellman. Team Rynkeby består av 2 400 motionscyklister från nio olika länder som cyklar för att samla in pengar till cancerforskningen. Under 2021 hade fonden över 6 500 sponsorer.



VARNINGSBRICKOR FÖR FÅGLAR. Till vårt ansvar hör att se till att våra anläggningar inte utgör någon risk varken för människor, djur eller den omkringliggande naturen. Till det arbetet hör bland annat att hänga upp varningsbrickor på kraftledningarna. De tvåfärgade, reflekterande varningsbrickorna hjälper svanar och andra stora fåglar att undvika ledningarna.



NY TEJPNING. Våra bilar har under året fått ny tejpning. Budskapet är det samma som i våra övriga kanaler – Liten men energisk.



PERSONALEN gavs möjlighet att se musikalen Brinn Jeppis Brinn.



JUBILEUMSMIDDAG för personal som gått i pension och fyllt jämt.

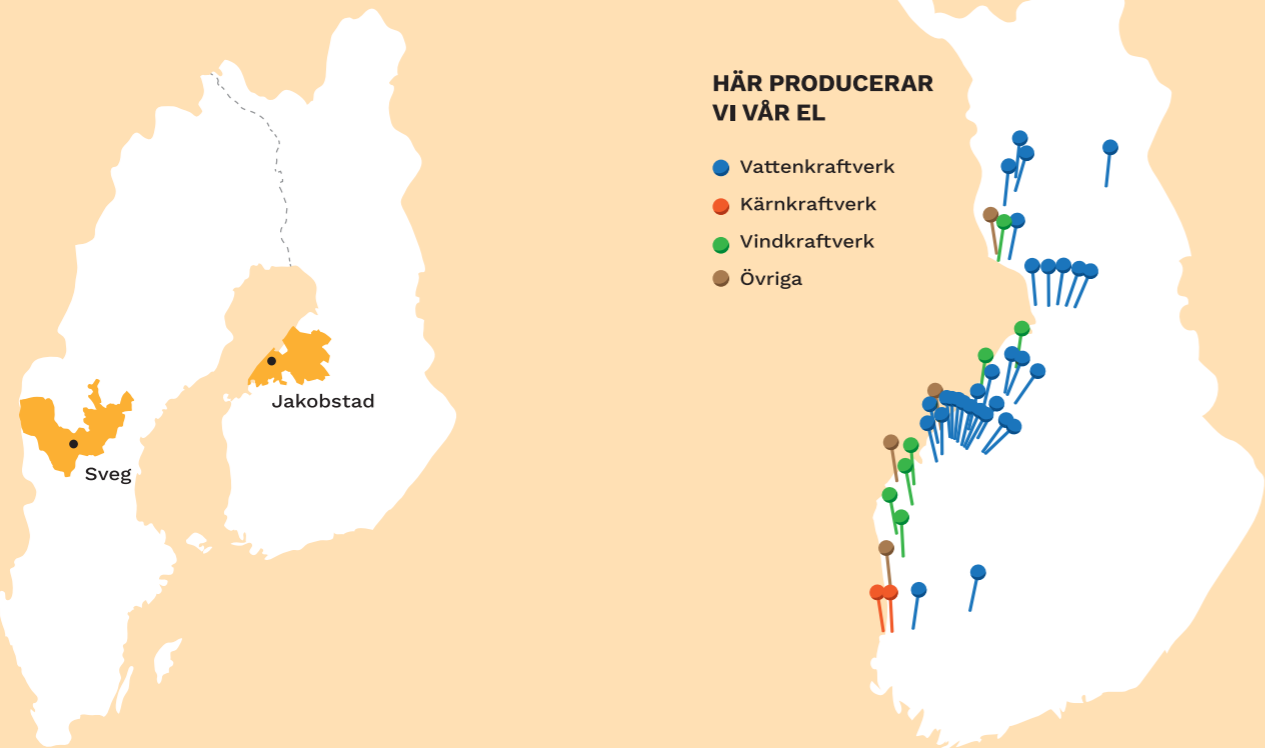
**KATTERNÖGRUPPENS
VERKSAMHETSOMRÅDE**

- Katternö servicepunkt
- Fingrid stamnät
- Herrfors regionnät
- Annan kraftledning
- Fingrid elstation
- Transformatorstation
- Värmekraftverk
- Vattenkraftverk
- ▲ Vindkraftverk



**HÄR PRODUCERAR
VI VÅR EL**

- Vattenkraftverk
- Kärnkraftverk
- Vindkraftverk
- Övriga



**Resultat- och balansräkning
för Katternökoncernen, Herrforskoncernen
och Perhonjokikoncernen**

2021

Styrelsens verksamhetsberättelse för 2021

UTVECKLINGEN AV ENERGIMARKNADEN

Elförbrukningen i Finland ökade med 6 % till 86 TWh. Industrins förbrukning ökade med 3 %, medan förbrukningen för boende, jordbruk, byggande och tjänstesektorn ökade med 10 %. Fjärrvärmeförbrukningen i Finland ökade med 18 % till 35,5 TWh främst på grund av den ovanligt kalla vintern, medan ökningen av elförbrukningen även påverkats av återhämtningen från Covid-19.

Elförbrukningen inom Herrfors distributionsområde ökade med 6 % till 689 GWh. Fjärrvärme- och ångleveranserna i Ylivieska ökade med 17 % till 100 GWh och Jakobstads fjärrvärmeleveranser ökade med 15 % till 185 GWh.

KONCERNSTRUKTUR OCH AFFÄRSVERKSAMHET

Katternökoncernen består av moderbolaget Oy Katternö Ab samt dotterkoncernerna Oy Herrfors Ab, Oy Perhonjoki Ab, Härjeåns Kraft AB samt intressebolagen Oy Novasec Ab och Oy Novabotnia Ab. Herrforskoncernen består av moderbolaget Oy Herrfors Ab samt dotterbolaget Herrfors Nät-Verkko Oy Ab. I koncernen Perhonjoki ingår moderbolaget Oy Perhonjoki Ab samt dotterbolaget Katternö Kraft Oy Ab. I Härjeåns Kraft koncernen ingår moderbolaget Härjeåns Kraft AB samt döttrarna Härjeåns Nät AB, Fyrfasen Energi AB, Härjeåns Energi AB och Härjeåns Miljöbränsle AB.

Katternökoncernens verksamhet kan indelas i produktion av el- och fjärrvärme, distribution av el- och fjärrvärme, försäljning av el och värme samt produktion och försäljning av pellets med trä som råvara.

I de finska bolagen sköts anskaffningen och produktionen av el och fjärrvärme i huvudsak via Oy Perhonjoki Ab som via sitt ägande i Pohjolan Voima Oy (PVO), EPV Energia Oy (EPV), Oy Alholmens Kraft Ab (AK) samt via dotterbolaget Oy Katternö Kraft Ab:s ägande i Kanteleen Voima Oy och Puhuri Oy anskaffar energi till koncernen samt dennes ägare. Elhandeln och fjärrvärmeverksamheten sköts via Oy Herrfors Ab och elnätsverksamheten via Herrfors Nät-Verkko Oy Ab.

I samband med omstruktureringen av ägandet i Alholmens Kraft (AK) i Perhonjoki bildades en ny aktieserie, C-serien. Till C-serien överfördes alla tillgångar, skulder och eget kapital som hörde till bolagets satsningar i AK. I början av mars 2021 köpte moderbolaget Herrfors samtliga aktier av de andra ägarna i C-serien. Herrfors förvärv av aktierna i den nybildade C-serien i Perhonjoki

stärker Katternökoncernens egna kapital med 11,0 miljoner euro.

I de svenska bolagen sköts elproduktionen av Härjeåns Kraft AB i de egna vattenkraftverken. Därutöver anskaffas el från börsen via dotterbolaget Fyrfasen Energi AB som även sköter elhandelsverksamheten. Nätverksamheten sköts av Härjeåns Nät AB. Pellets- och fjärrvärmeproduktionen sköts av Härjeåns Energi AB. Torvkoncessionerna innehas av Härjedalens Miljöbränsle AB som även sköter torvbrytningen.

Moderbolaget Oy Katternö Ab producerar tjänster för koncernbolagen och aktieägarnas balanshantering och energianskaffning.

RESULTATUTVECKLING

Omsättningen för Katternökoncernen uppgick till 208,4 miljoner euro vilket är den högsta omsättningen som redovisats i koncernens historia. Ökningen i omsättningen, jämfört med fjolåret, kommer främst från elproduktion, elhandel och nätverksamheten. Koncernens resultat före bokslutsdispositioner och skatter uppgick till 35,5 miljoner euro. I resultatet ingår poster av engångsnatur vilka bidrar till det goda resultatet. I samband med omstruktureringen av ägandet i AK erhöll Herrfors, av ägarna i AK och Perhonjoki som sålde sina aktier, en engångskompensation för framtida kostnadsansvar som uppgick till 13,8 miljoner euro. Denna intäkt är redovisad bland rörelsens övriga intäkter. Bland bolagets finansiella intäkter ingår en kursvinst på 2,4 miljoner euro vilken realiserats under året i och med att bolaget gjort en ränte- och valutasvap och växelkursen mellan svenska kronor och euron därmed slagits fast. Vidare har bolaget gjort en nedskrivning av sitt ägande och förbindelser i Katternö Kärnkraft Oy Ab, som via sitt ägande i Voimaosa-keyhtiö SF är ägare i Fennovoima Oy. Det sammanlagda beloppet på nedskrivningen uppgår till 10,1 miljoner euro och är redovisad som en ränte- och finansiell kostnad i bokslutet.

För fjärrvärmeverksamheten i Finland ökade de levererade volymerna till kunder med nästan 16 % från fjolåret på grund av en kallare vinter. Tack vare lägre produktionskostnader än året innan blev vinsten före bokslutsdispositioner och skatter för fjärrvärmeverksamheten klart bättre än fjolåret. Utbyggnaden och saneringen av fjärrvärmenäten har fortsatt enligt plan.

Elproduktionen i koncernens egna vattenkraft-

Katternö koncernen (1000 EUR)	2021	2020	2019	2018	2017
Omsättning	208 391	133 368	162 569	163 781	141 702
Rörelseresultat	46 763	20 018	-30 308	21 462	18 380
Resultat före bokslutsdisp. och skatter.	35 512	19 377	-31 346	19 612	14 770
Balansomslutning	533 318	494 843	451 509	455 161	444 819
Eget kapital (inkl. minoritet).	195 886	176 255	161 433	197 247	188 324
Rörelsens kassaflöde	58 545	24 902	41 526	39 775	38 060
Avkastning eget kapital %	13,4	8,9	-18,3	8,1	5,9
Avkastning investerat kapital %	8,3	4,6	-7,2	5,2	4,1
Soliditet %	37,1	36,0	36,2	43,8	42,8

* I jämförelsetalen för 2019 ingår i underkoncernen Härjeåns Krafts dotterbolag Härjeåns Energi AB kostnader av engångskaraktär. I Dotterbolaget gjordes nedskrivningar av tillgångar samt en avsättning för kommande leasingbetalningar. Sammanlagt uppgick nedskrivningen och avsättningen till ca 54,2 miljoner euro i underkoncernen. Nedskrivningen hade ingen inverkan på koncernens kassaflöde, men kalkylerade nyckeltal påverkas negativt.

verk i Finland kom upp till normala nivåer medan vattenkraftsproduktionen i Sverige var den högsta som kunnat noteras över tid. I de av koncernens produktionsbolag ägda produktionsresurserna, bl.a. PVO, EPV och AK, blev elproduktionen mycket högre än fjolåret på grund av de höga elbörspriserna. Främst under årets fjärde kvartal då elbörspriserna var rekordhöga och förbrukningen på grund av det kalla vädret var högt gick anläggningarna för fullt. Detta gjorde att elproduktionens resultat för 2021 gick över förväntan.

I Finland ökade elförsäljningsvolymerna tack vare nya kunder och därmed större marknadsandelar. I Sverige låg elförsäljningsvolymerna ungefär på samma nivå som fjolåret. Med de stigande elbörspriserna under hela året och rekordhöga elpriser under sista kvartalet 2021 kombinerat med hög elförbrukning gjorde att anskaffningskostnaderna för elen sköt i höjden vilket gjorde att elhandelns resultat blev negativt. Under året har satsningen på nya elprodukter och -koncept och marknadsföringen av dessa fortsatt. I Finland har försäljningen av solcellslösningar till både företag och privatkunder fortsatt att öka tack vare de höga elpriserna.

För nätverksamheten fortsätter arbetet med att förbättra leveranssäkerheten genom ökad automation och ökad andel jordkabler, vilket kräver stora investeringar. Cirka en tredjedel av nätbolagets omsättning investeras årligen tillbaka i verksamheten. Under året har också flera större vindkraftsparker anslutits till elnätet vilket gjort att resultatet för elnätsverksamheten blev klart bättre än fjolåret. Främst på koncernens verksamhetsområde i Finland har planeringen av nya större vindkraftsparker fortsatt att vara intensiv. Flera större vindkraftsparker är under projektering på de områden som nätbolaget verkar inom och planeringsarbetet med att förbereda elnätet för dessa pågår. Vindkraftsanslutningarna bidrar däremot inte alltid till ett förbättrat kassaflöde eftersom byggandet av nya elnät och -anordningar och förstärkning av befintligt elnät kräver stora investeringar.

RISKER OCH RISKHANTERING

Målsättningen med koncernens riskpolicy är att säkerställa att de strategiska och ekonomiska målsättningar som uppställts för bolagen kan uppfyllas.

För att hantera volym- och marknadsprisrisker köps modellerings- och marknadsanalystjänster av Power-Deriva Oy. Deras analyser och rapporter ligger till grund för den kontinuerliga uppföljningen av marknadsutvecklingen som görs i ledningsgruppen. För att minimera marknadsprisrisker utnyttjas såväl el- som koldioxidderivat på Nordpool och ECX.

INVESTERINGAR OCH PLACERINGAR

Under verksamhetsåret har koncernen investeringar totalt uppgått till 31,8 miljoner euro (27,2) varav 27,2 miljoner (24,9) investerats i materiella och immateriella tillgångar och 4,6 miljoner (2,3) euro i aktier och andelar. I materiella tillgångar ingår inte investeringarna i värmeverket i underkoncernen Härjeåns Kraft vilka är en del av leasingavtalet. Dessa har redovisats som leasing i Herrfors koncernen och ingår i bilageuppgifterna i noterna.

Investeringar i nätverksamheten uppgick till 22,2 miljoner euro (21,0), elhandel och -produktionens investeringar uppgick till 2,7 miljoner euro (1,1) och investeringar i fjärrvärmeverksamheten till 1,8 miljoner euro (2,1), samt övriga investeringar till 0,4 miljoner euro (0,7). Bland investeringarna i aktier och andelar kan nämnas dotterbolaget Katternö Kraft Oy Ab:s investeringar i den fortsatta utbyggnaden av vindkraften.

AKTIER OCH AKTIEKAPITAL

I moderbolaget Oy Katternö Ab fanns vid bokslutstidpunkten 601 730 registrerade aktier. Aktiens nominella värde är 8,41 euro/aktie.

STYRELSE OCH PERSONAL

I moderbolagets styrelse invaldes på ordinarie bolagsstämman 11.5.2021 följande ordinarie styrelsemedlemmar: Peter Boström, Lars Björklund,

Katternökoncernens revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Oy Katternö Ab

REVISION AV BOKSLUTET

Uttalande

Vi har utfört en revision av bokslutet för Oy Katternö Ab (fo-nummer 0181646-6) för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2021. Bokslutet omfattar koncernens samt moderbolagets balansräkning, resultaträkning, finansieringsanalys och noter.

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

Grund för uttalande

Vi har utfört vår revision i enlighet med god revisionssed i Finland. Våra skyldigheter enligt god revisionssed beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernföretagen 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 moderbolagets och koncernens 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 moderbolaget eller koncernen, 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 revisionssed 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 revisionssed 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, förfälskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av moderbolagets eller koncernens 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 moderbolagets eller koncernens 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 moderbolag eller en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i bokslutet, däribland noterna, och om bokslutet återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernbokslutet. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för vårt uttalande.

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 eventuella 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 som vi fick tillgång till före datumet för denna revisionsberättelse, är 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 utgår 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.

Jakobstad, den 25 april 2022

Ernst & Young Ab
revisionsamfund

Anders Mattsson
CGR

	2021	2020
Antalet anställda 31.12.	246	242
Totala personalkostnader i koncernen (1 000 €)	17 251	15 792
(inklusive styrelsearvoden)		
I moderbolaget var 31.12.2021 fyra personer anställda.		

Anne Ekstrand, Erkki Lassila, Kent Borgmästars, Bengt Jansson, Jussi Niinistö och Antti-Jussi Vahteala. Som styrelsens sekreterare har bolagets vd Roger Holm fungerat.

Antalet anställda i Katternökoncernen vid bokslutstidpunkten framgår av tabellen ovan.

Under år 2021 har skolningen av personalen fortgått enligt plan. Tyngdpunkten i skolningen har fortsättningsvis legat på utvecklingen av yrkeskunskaperna samt arbetsskyddet. För att upprätthålla arbetsförmågan hos personalen ordnar bolaget olika former av rekreationsverksamhet för att personalen på fritiden skall kunna utöva olika motionsformer och därigenom bättra på konditionen och välbefinnandet.

REVISORER

Som ordinarie revisorer har under räkenskapsperioden 2021 fungerat revisionsamfundet Ernst & Young Ab, med CGR Anders Mattsson som huvudansvarig revisor.

STYRELSENS FÖRSLAG

TILL DISPOSITION AV VINSTMEDEL

Moderbolagets styrelse föreslår för bolagsstämman att som dividend utbetalas 6,60 euro per aktie eller totalt 3 971 418,00 euro. Räkenskapsperiodens vinst i moderbolaget är 5 838 937,41 euro. Resten av räkenskapsperiodens vinst 1 867 519,41 euro överförs till vinstmedelskontot.

UPPSKATTNING AV

DEN KOMMANDE UTVECKLINGEN

Herrfors fortsätter att jobba på implementeringen av strategin där huvudmålsättningarna är lönsam tillväxt via ökade volymer för el- och fjärrvärme-försäljningen, förbättrad kundupplevelse samt utveckling av nya affärsverksamheter. Samtidigt satsar vi på personalens kunnande och välmående, och ökar kostnadseffektiviteten genom hela vår verksamhet. Investeringarna för att vädersäkra elnätet enligt elmarknadslagets krav samt förbättringar för att ta emot ny vindkraft fortsätter i Herrfors Nät-Verkko Oy Ab.

Elproduktionens investeringsprogram i ny vindkraft fortsätter. Även inom dotterkoncernen Härjeåns fortsätter investeringarna för vädersäkran av elnätet samt för att ta emot ny vindkraft inom nätområdet.

HÄNDELSE EFTER

RÄKENSKAPSPERIODENS UTGÅNG

Kriget i Ukraina kan indirekt påverka bolagets verksamhet, men det återstår att se vilka dessa eventuella effekter kan bli. Bolagets åtgärder för att minska Covid-19 riskerna har lyckats väl, och Covid-fall bland personalen under 2022 har inte nämnvärt påverkat verksamheten. Olkiluoto 3 kopplades första gången till elnätet i mars 2022, och är som bäst i uppstartsfasen. Full effekt beräknas uppnås sommaren 2022. Nordfuel-projektet i Haapavesi fortgår. Puhuris vindparker Parhalahti och Hankila har stegvist tagits i bruk under början av året. Under hösten 2022 blir det aktuellt att ta ställning till nya vindkraftsinvesteringar i bolaget Katternö Kraft.

Jakobstad den 21.4.2022

Peter Boström
ordförande

Lars Björklund

Anne Ekstrand

Erkki Lassila

Kent Borgmästars

Bengt Jansson

Jussi Niinistö

Antti-Jussi Vahteala

Roger Holm
vd

Koncernresultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2021	1.1–31.12.2020
Omsättning	208 391	133 368
Tillverkning för eget bruk	1 545	3 785
Övriga rörelseintäkter	23 894	8 448
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-134 048	-77 488
Förändring av lager	-5 293	-3 994
Köpta tjänster	-6 129	-4 949
	-145 470	-86 430
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-13 397	-12 497
Lönebikostnader	-3 854	-3 295
	-17 251	-15 792
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-22 021	-20 908
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva	4 507	4 314
Övriga rörelsekostnader	-6 833	-6 767
Rörelsevinst	46 763	20 018
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	2 893	1 510
Avkastning intressebolag	-2 478	-594
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva	-10 069	0
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	-1 596	-1 557
	-11 250	-642
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	35 512	19 377
Inkomstskatt	-9 012	-3 556
Minoritetsandel	-4 118	-4 514
Räkenskapsperiodens vinst	22 382	11 306

Koncernbalansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2021	31.12.2020
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar	3 836	4 026
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	25 644	26 606
Byggnader och konstruktioner	35 535	35 794
Maskiner och inventarier	246 145	236 044
Övriga materiella tillgångar	4 174	4 460
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	14 274	16 528
	325 590	319 432
Placeringar		
Intressebolag	27 380	27 255
Aktier och andelar	28 710	36 810
	56 089	64 065
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	385 516	387 523
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	14 566	17 719
Övriga omsättningstillgångar	562	595
	15 128	18 314
Fordringar		
Långfristiga fordringar		
Övriga fordringar	18 292	16 127
Kortfristiga		
Kundfordringar	57 112	29 526
Lånefordringar	5	4
Övriga fordringar	27 328	10 108
Resultatregleringar	580	10 692
	85 025	50 330
Kassa och bank	29 357	22 550
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	147 801	107 320
	533 317	494 843
P A S S I V A		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	5 060	5 060
Reservfond	2	2
Fonden för fritt inbetalt eget kapital	7 753	7 753
Överkursfond	198	198
Uppskrivningsfond	4 575	4 575
Ackumulerade vinstmedel	99 913	82 792
Räkenskapsperiodens vinst	22 382	11 306
EGET KAPITAL TOTALT	139 884	111 686
MINORITETSANDEL	56 002	64 569
AVSÄTTNINGAR		
Övriga avsättningar	31 150	34 917
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Anslutningsavgifter	1 943	1 943
Latent skatteskuld	34 793	33 089
Skulder till kreditinstitut	176 715	187 155
Övriga skulder	904	955
	214 354	223 141
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	9 392	25 434
Erhållna förskott	27	1 452
Skulder till leverantörer	24 085	15 709
Övriga skulder	46 948	13 466
Resultatregleringar	11 476	4 469
	91 928	60 530
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	337 432	318 588
	533 318	494 843

Koncernresultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2021	1.1–31.12.2020
Omsättning	207 935	132 903
Tillverkning för eget bruk	1 545	3 785
Övriga rörelseintäkter	23 894	8 448
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-134 090	-77 516
Förändring av lager	-5 293	-3 994
Köpta tjänster	-6 440	-5 249
	-145 823	-86 758
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-13 137	-12 278
Lönebikostnader	-3 809	-3 260
	-16 946	-15 538
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-21 682	-20 580
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva	4 507	4 314
Övriga rörelsekostnader	-6 326	-6 276
Rörelsevinst	47 104	20 299
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	2 881	1 506
Avkastning från intressebolag	-2 487	-604
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva	-10 069	0
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	-1 596	-1 557
	-11 271	-655
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	35 832	19 644
Inkomstskatt	-9 012	-3 556
Minoritetsandel	-3 244	-4 369
Räkenskapsperiodens vinst	23 576	11 718

Koncernbalansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2021	31.12.2020
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar	3 084	3 087
Övriga utgifter med lång verkningstid	325	488
	3 408	3 575
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	23 962	24 924
Byggnader och konstruktioner	35 353	35 794
Maskiner och inventarier	240 474	230 127
Övriga materiella tillgångar	4 174	4 460
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	14 274	16 528
	318 238	311 833
Placeringar		
Intressebolag	27 202	26 971
Aktier och andelar	28 099	36 315
	55 300	63 286
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	376 946	378 694
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	14 566	17 719
Övriga omsättningstillgångar	562	595
	15 128	18 314
Fordringar		
Långfristiga fordringar		
Övriga fordringar	18 292	16 127
Kortfristiga		
Kundfordringar	57 433	29 969
Lånefordringar	5	4
Övriga fordringar	27 293	10 087
Resultatregleringar	576	10 692
	85 306	50 752
Kassa och bank	29 346	22 428
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	148 071	107 620
	525 017	486 314
P A S S I V A		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	3 784	3 784
Övriga fonder	5 012	5 012
Reservfond	2	2
Ackumulerade vinstmedel	104 185	87 690
Räkenskapsperiodens vinst	23 576	11 718
EGET KAPITAL TOTALT	136 559	108 205
MINORITETSANDEL	50 956	59 384
AVSÄTTNINGAR		
Övriga avsättningar	31 150	34 917
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Anslutningsavgifter	2 058	2 058
Latent skatteskuld	34 793	33 089
Skulder till kreditinstitut	176 715	187 155
Övriga skulder	904	955
	214 470	223 257
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	9 392	25 434
Erhållna förskott	27	1 434
Skulder till leverantörer	24 147	15 796
Övriga skulder	46 888	13 428
Resultatregleringar	11 428	4 441
	91 882	60 550
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	337 502	318 724
	525 017	486 314

Moderbolagets resultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2021	1.1–31.12.2020
Omsättning	92 971	51 123
Tillverkning för eget bruk	2 076	569
Övriga rörelseintäkter	14 161	1 551
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-55 819	-30 801
Förändring av lager	-23	-246
Köpta tjänster	-2 944	-782
	-58 785	-31 829
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-2 699	-2 430
Lönebikostnader	-545	-454
	-3 244	-2 885
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-8 254	-7 861
Övriga rörelsekostnader	-2 756	-2 645
Rörelsevinst	36 199	8 024
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter		
Från företag inom samma koncern	433	460
Från övriga	2 548	408
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		
Till företag inom samma koncern	-33	-33
Till övriga	-461	-603
Nedskrivning av aktier bland bestående aktiva	-10 069	0
	-7 582	231
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	28 618	8 255
Bokslutsdispositioner		
Förändring av avskrivningsdifferens	-8 701	-8 146
Inkomstskatt	-5 985	-20
Räkenskapsperiodens vinst	13 931	89

Moderbolagets balansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2021	31.12.2020
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Immateriella rättigheter	2 952	2 874
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	955	952
Byggnader och konstruktioner	6 255	5 837
Maskiner och inventarier	124 586	120 909
Övriga materiella tillgångar	822	872
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	11 368	10 120
	143 986	138 691
Placeringar		
Andelar i företag inom samma koncern	50 354	50 237
Övriga aktier och andelar	4 684	11 682
	55 038	61 919
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	201 977	203 484
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	32	18
Övriga omsättningstillgångar	438	475
	470	493
Fordringar		
Kortfristiga		
Kundfordringar	14 825	5 992
Fordringar hos företag inom samma koncern	48 547	45 165
Lånefordringar	5	4
Övriga fordringar	97	2 251
Resultatregleringar	181	108
	63 654	53 521
Kassa och bank	10 256	5 804
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	74 380	59 818
	276 356	263 302
P A S S I V A		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	3 784	3 784
Övriga fonder		
Reservfond	2	2
Ackumulerade vinstmedel	40 253	46 086
Räkenskapsperiodens vinst	13 931	89
EGET KAPITAL TOTALT	57 970	49 961
Ackumulerande bokslutsdispositioner		
Avskrivningsdifferens	92 206	83 505
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Anslutningsavgifter	2 058	2 058
Skulder till kreditinstitut	84 910	90 427
Övriga skulder	119	109
	87 088	92 594
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	4 904	17 499
Erhållna förskott	27	30
Skulder till leverantörer	583	581
Skulder till företag inom samma koncern	21 609	15 164
Övriga skulder	3 003	155
Resultatregleringar	8 966	3 814
	39 092	37 242
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	126 180	129 836
	276 356	263 302

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Resultaträkning för övrig elaffärsverksamhet (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2021	1.1–31.12.2020
Omsättning	57 356	21 252
Tillverkning för eget bruk	1 846	318
Övriga rörelseintäkter	13 859	1 235
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-47 237	-22 882
Köpta tjänster	-2 124	-460
	-49 362	-23 342
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-949	-870
Lönebikostnader	-184	-141
	-1 134	-1 012
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-756	-753
Övriga rörelsekostnader	-1 079	-966
Rörelsevinst	-20 731	-3 268
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter		
Internränta	30	130
från företag inom samma koncern	-11	149
från övriga	9	19
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		
Internränta	-61	-227
till företag inom samma koncern	-33	-264
till övriga	-7	-9
Nedskrivning av aktier bland bestående aktiva	-10 069	0
	-10 149	-203
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	10 588	-3 471
Bokslutsdispositioner		
Förändring av avskrivningsdifferens	142	147
Inkomstskatt	-4 159	646
Räkenskapsperiodens vinst	6 571	-2 679

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Balansräkning för övrig elaffärsverksamhet (1 000 EUR)

	31.12.2021	31.12.2020
AKTIVA		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Immateriella rättigheter	908	1 233
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	482	482
Byggnader och konstruktioner	3 554	3 586
Maskiner och inventarier	1 173	1 423
Övriga materiella tillgångar	725	786
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	2 170	324
	8 105	6 601
Placeringar		
Andelar i företag inom samma koncern	14 334	14 217
Övriga aktier och andelar	0	6 998
	14 334	21 215
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	23 347	29 049
RÖRLIGA AKTIVA		
Fordringar		
Långfristiga		
Fordringar hos företag inom samma koncern	2 978	13 210
Kortfristiga		
Kundfordringar	4 987	991
Fordringar hos företag inom samma koncern	5 272	105
Övriga fordringar	0	1 117
Resultatregleringar	56	34
	10 316	2 247
Kassa och bank	103	58
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	13 396	15 515
	36 743	44 564
PASSIVA		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	3 061	3 061
Ackumulerade vinstmedel	9 578	13 858
Räkenskapsperiodens vinst	6 571	-2 679
EGET KAPITAL TOTALT	19 210	14 240
Ackumulerande bokslutsdispositioner		
Avskrivningsdifferens	1 297	1 439
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Skulder till kreditinstitut	1 801	1 882
Skulder till företag inom samma koncern	6 196	23 191
Övriga skulder	60	54
	8 180	25 127
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	81	81
Erhållna förskott	27	30
Skulder till leverantörer	146	145
Skulder till företag inom samma koncern	1 641	3 916
Övriga skulder	690	35
Resultatregleringar	5 595	-449
	8 180	3 758
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	16 236	28 884
	36 743	44 564

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Nätverksamhetens resultaträkning (1 000 EUR)

	1.1-31.12 2021	1.1-31.12.2020
Omsättning	40 323	35 083
Tillverkning för eget bruk	-1	1
Övriga rörelseintäkter	83	84
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-11 241	-11 560
Förändringar i lager	138	300
Köpta tjänster	-6 599	-5 962
	-17 702	-17 222
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-2 377	-2 258
Lönebikostnader	-586	-455
	-2 963	-2 713
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-322	-423
Övriga rörelsekostnader	-18 643	-15 001
Rörelsevinst	756	-190
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter från övriga	10	13
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader till övriga	-3	-3
	7	10
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	763	-180
Inkomstskatt	-143	27
Räkenskapsperiodens vinst	620	-153

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Nätverksamhetens balansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2021	31.12.2020
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Immateriella rättigheter	118	199
Övriga utgifter med lång verkningstid	80	102
	197	301
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	128	128
Byggnader och konstruktioner	142	149
Maskiner och inventarier	445	500
Övriga materiella tillgångar	63	69
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	1	34
	779	879
Placeringar		
Övriga aktier och andelar	4	4
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	980	1 184
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	1 340	1 256
Fordringar		
Kortfristiga		
Kundfordringar	1 026	750
Fordringar hos företag inom samma koncern	19 964	11 237
Resultatregleringar	3	2 621
Övriga fordringar	6	51
	20 998	14 660
Kassa och bank	-3 001	-2 697
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	19 337	13 219
	20 317	14 403
P A S S I V A	31.12.2021	31.12.2020
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	1 203	1 203
Fond för inbetalt fritt eget kapital	364	364
Vinstmedel	7 359	7 511
Räkenskapsperiodens vinst	620	-153
EGET KAPITAL TOTALT	9 546	8 925
FRÄMMANDE KAPITAL		
Kortfristigt		
Skulder till leverantörer	3 882	2 108
Skulder till företag inom samma koncern	5 910	483
Erhållna förskott	0	1 422
Övriga skulder	271	1 042
Resultatregleringar	708	422
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	10 771	5 477
	20 317	14 403

Koncernresultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2021	1.1–31.12.2020
Omsättning	68 500	37 110
Övriga rörelseintäkter	7 100	1 261
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-70 829	-34 014
Köpta tjänster	-1 397	-1 385
	-72 227	-35 399
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-110	-102
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-2 149	-2 201
Övriga rörelsekostnader	-857	-812
Rörelsevinst	257	-142
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	328	462
Avkastning från intressebolag	-2 293	-590
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	-357	-415
	-2 323	-543
Vinst före extraordinära poster	-2 065	-685
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	-2 065	-685
Inkomstskatt	180	286
Minoritetsandelar	134	0
Räkenskapsperiodens vinst	-1 751	-399

Koncernbalansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2021	31.12.2020
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar	14	14
Övriga utgifter med lång verkningstid	495	753
	509	766
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	654	654
Byggnader och konstruktioner	8 727	9 195
Maskiner och inventarier	11 469	12 512
Övriga materiella tillgångar	1 796	1 833
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	1	0
	22 646	24 193
Placeringar		
Intressebolag	19 571	19 394
Övriga aktier och andelar	41 756	42 713
	61 327	62 107
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	84 482	87 066
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Övriga omsättningstillgångar	124	120
Fordringar		
Långfristiga		
Övriga fordringar	12 781	9 870
Kortfristiga		
Kundfordringar	11 460	8 909
Övriga fordringar	15 520	1 450
Resultatregleringar	392	7 963
	27 373	18 323
Kassa och bank	10 851	2 939
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	51 129	31 251
	135 611	118 317
P A S S I V A		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	18 700	18 700
Överkursfond	10 757	10 757
Fond för inbetalt fritt eget kapital	13 954	13 838
Uppskrivningsfond	203	203
Akkumulerade vinstmedel	14 924	15 323
Räkenskapsperiodens vinst	-1 751	-399
EGET KAPITAL TOTALT	56 788	58 422
MINORITETSANDEL	5 272	5 293
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Latent skatteskuld	1 079	1 259
skulder till kreditinstitut	16 406	24 973
skulder till aktionärer	784	846
	18 270	27 079
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	2 793	6 204
Skulder till leverantörer	17 316	7 563
Skulder till aktionärer	12 924	12 802
Övriga skulder	20 524	760
Resultatregleringar	1 724	193
	55 281	27 523
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	73 550	54 601
	135 611	118 317

OY HERRFORS AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Lars Björklund



Kent Borgmästars



Anne Ekstrand



Bengt Jansson
viceordförande



Rami Rauhala



Antti Kettu



Roger Holm
vd

OY HERRFORS NÄT-VERKKO AB:S STYRELSE



Roger Holm
ordförande



Kristian Finell
vd



Thomas Sandkulla



Siv Granqvist
sekreterare



HERRFORS LEDNINGSGRUPP



Roger Holm
vd



Kristian Finell
vd, Herrfors Nät



Siv Granqvist
ledningens sekreterare



Jan Höglund
HR-chef



Andreas Rasmus
prod.direktör



Thomas Sandkulla
ekonomidirektör



Robert Ståhl
CIO

OY KATTERNÖ AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Lars Björklund



Kent Borgmästars



Anne Ekstrand



Bengt Jansson
viceordförande



Erkki Lassila



Jussi Niinistö



Antti-Jussi Vahteala



Roger Holm
vd

OY KATTERNÖ KRAFT AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Lars Björklund



Tony Eklund



Juha Haapakoski



Frank Hoverfelt
viceordförande



Ingvar Kulla



Erkki Lassila



Andreas Rasmus



Fredrik Näse



Roger Holm
vd



OY KATTERNÖ KÄRNKRAFT AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Anne Ekstrand
viceordförande



Pasi Haarala



Roger Holm



Anu Rantala



Fredrik Näse



Andreas Rasmus
vd

OY PERHONJOKI AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Tony Eklund



Anne Ekstrand



Veli-Matti Hotakainen



Ingvar Kulla



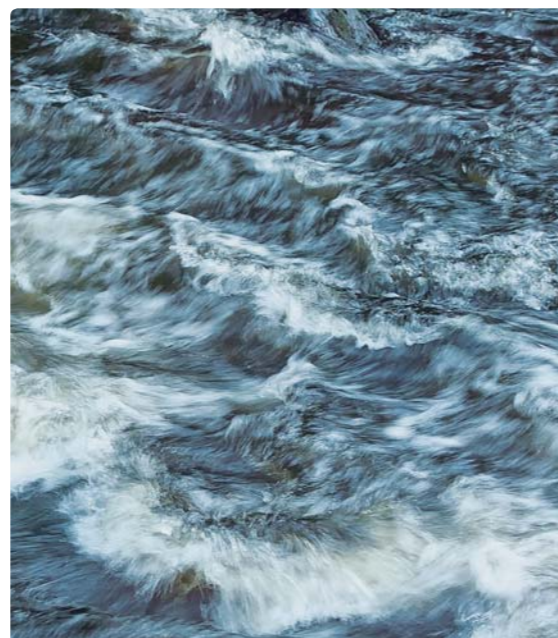
Antti-Jussi Vahteala
viceordförande



Fredrik Näse



Roger Holm
vd



HÄRJEÅNS KRAFT AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Mats Falkeman
arbetstagarrepresentant



Roger Holm



Kristian Finell



Cecilia Norberg
vd



Andreas Rasmus



Ola Regnander



Lars-Gunnar Nordlander
viceordförande

HÄRJEÅNS KRAFT LEDNINGSGRUPP



Cecilia Norberg
koncernchef
Härjeåns Kraft,
vd Fyrfasen Energi



Sven-Erik Dahlgren
säkerhetschef



Niklas Köhler
vd
Härjeåns Nät



Anders Wiklund
ekonomichef



Emil Mattsson
vd
Härjeåns Energi



Malin Segerborg
IT-chef



Helena Trygg
HR-chef





Oy Katternö Ab
Oy Herrfors Ab
Oy Perhonjoki Ab
Katternö Kraft Oy Ab
Herrfors Nät-Verkko Oy Ab
Härjeåns Kraft AB

Köpmansgatan 10
68600 Jakobstad

Telefon (06) 781 5300

www.katterno.fi