

Årsredovisning 2021



Skellefteå Kraft

Skellefteå Kraftaktiebolag
Organisationsnummer: 556016-2561

A portrait of a middle-aged man with short brown hair and glasses, wearing a dark suit jacket over a light blue button-down shirt. He is looking directly at the camera with a slight smile. The background is a blurred, textured wall.

2021 blev ett år till präglat av coronapandemin. För oss som energibolag också av en energi- och miljöpolitik som varit än mer i centrum än tidigare, med fokus på både EU:s gröna giv och på Sveriges utmaningar för tillräcklig produktion och distribution av förnybar el. Samtidigt står Skellefteå Kraft i händelsernas centrum på hemmaplan, med en viktig roll i Skellefteås och regionens snabba expansion.

Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Om Skellefteå Kraft	4

Ekonomi

Förvaltningsberättelse	6
Koncernens resultaträkning	13
Koncernens balansräkning	14
Koncernens kassaflödesanalys	16
Moderbolaget	17
Redovisningsprinciper	18
Noter	23
Flerårsöversikt koncernen	32
Definitioner	33

Styrelse och koncernledning	34
------------------------------------	-----------

I händelsernas centrum för hållbar utveckling

Kvalitet och uthållighet genom pandemin

Precis när vi optimistiskt börjat tänka att det var över, kom Covid-19 tillbaka. Vi har ändå lyckats hantera denna ansträngande pandemitid väl. Med fortsatt fokus på hälsa och säker arbetsmiljö, nya etablerade digitala arbetssätt och framför allt våra medarbetares engagemang och uthållighet, har vi både kunnat undvika smittspridning och levererat på vårt uppdrag med kvalitet. Vi har fortsatt en mycket stark marknadsposition med nöjda kunder: I SKI:s årliga kvalitetsmätning får Skellefteå Kraft även för 2021 genomgående höga betyg med placering topp 3 i alla kategorier.

Ett affärsmässigt och finansiellt bra år

Rörelseresultatet för 2021, 1 059 miljoner kronor, är Skellefteå Krafts bästa på länge. Stor efterfrågan och betydligt högre priser på el har förstås bidragit, övriga verksamhetsgrenar har också gått bra. Till exempel har en kall vinter och höga priser på utsläppsrätter påverkat värmeaffären positivt, och efterfrågan är hög på fortsatt utbyggnad och nya anslutningar till våra el- och fibernät.

Vi fortsätter vår strategiska förflyttning mot nya affärer och intäkter som inte är beroende av växlande elpris. Satsningen på e-mobilitet som eget affärsområde är ett strategiskt viktigt vägval, där vi vill vara med och främja övergången till eldrivna transporter. Jag är stolt över våra modiga och proaktiva satsningar som rustar både Skellefteå Kraft och regionen för framtiden.

Hållbar elförsörjning fortsatt knäckfråga

På Skellefteå Kraft är vi övertygade om att den förnybara energin är den mest effektiva och lönsamma, och att potentialen finns att öka effekt och produktion för framtidens fördubblade elbehov. Samtidigt återstår stora utmaningar: den förnybara kraft som produceras här i norr är till stor del instängd och kan inte nyttjas i söder där behovet finns. Regeringens elektrifieringsstrategi pekar i rätt riktning men knäckfrågan om distribution återstår att lösa. Även längs Norrlandskusten behövs snabb utbyggnad av elnätet för att möta efterfrågan från nya elintensiva industrier. Vi välkomnar Svenska Kraftnätets föreslagna investeringspaket "Norrlandskusten" som presenterades i januari 2022, och hoppas att regeringen ställer sig bakom satsningen.

Vi bevakar fortsatt EU:s politik kring framför allt vattenkraften, ryggraden i vår reglerbara energiförsörjning, och frågor om bioråvarans prioriterade användningsområden. Många av våra kunder efterfrågar också transparent redovisning av vårt förhållningssätt och vår prestanda i förhållande till nya regelverk såsom EU:s taxonomi.

Sustainable Skellefteå

Skellefteå och vår region står i händelsernas centrum, med goda möjligheter att testa nya lösningar och affärer. Skellefteå Kraft spelar en central roll och vill tillsammans med kommunen bygga en långsiktigt hållbar stad som också visar vägen för andra. Två milstolpar från året är öppningen av stadens hållbara flaggskepp Sara kulturhus, byggt i trä och med nya smarta energilösningar, och beslutet om etableringen av Arctic Center of Energy, ett kompetenscentrum för ny teknik, kunskap och innovation med syfte att säkra och sprida kunskap inför övergången till ett samhälle med ett förnybart energiförsörjningssystem. Vi är glada och stolta över att vara en av drivkrafterna med målsättningen att utveckla norra Sverige till att vara en global ledare för innovation, lösningar och tekniker för hållbar energiomvandling baserad på förnybar energi.

Mål och åtgärder för ett hållbart Skellefteå Kraft

Vi fortsätter arbeta för att vara ett hållbart företag som tar ansvar för vår verksamhets påverkan på människor och miljö. Fortsatt avveckling av torven, ökad kunskap och satsning på biologisk mångfald och tydligare mål för klimatpåverkan och resurseffektivitet är viktiga delar av vårt miljöarbete. Vi behöver också fortsätta arbetet för systematisk hantering av hållbarhetsrisker i leverantörskedjan.

Vårt kanske viktigaste hållbarhetsmål den närmaste framtiden är att fortsätta att vara en attraktiv arbetsplats för dagens och morgondagens medarbetare. Vår medarbetarundersökning visar att Skellefteå Kraft i hög grad är ett företag med förutsättningar för engagemang, utveckling och balans i livet. Samtidigt har pandemitiden och ett högt tempo med förändring på många håll varit energikrävande och utmanande för många. Vi värnar vår position som en hållbar arbetsplats där hälsa och välbefinnande går först, övertygade om att det är vad som håller i längden!



Joachim Nordin
Koncernchef, Skellefteå Kraft

Det här är Skellefteå Kraft

Vi strävar efter att bli Sveriges bästa energibolag och ser oss själva som branschens utmanare. Vi sätter kunden och kundens behov främst och är drivande i arbetet för en hållbar framtid genom att satsa på egen förnybar energiproduktion och investera i forskning och utveckling. Uppdraget från vår ägare, Skellefteå kommun, är att trygga regionens energiförsörjning och samtidigt skapa en lönsam tillväxt som främjar regionens utveckling. Denna redovisning summerar resultat och ställning för kommunens hela energiverksamhet.*

Vår verksamhet

Skellefteå Kraft är en av Sveriges fem största elproducenter och störst bland de kommunägda kraftbolagen. Vår produktion är koncentrerad till norra Sverige och vi har egna produktionsanläggningar för vindkraft, vattenkraft, värme och bioenergi.

Energiproduktion

Vi producerar el från förnybara energikällor. Till allra största delen kommer elen från norrländsk vattenkraft och vindkraft. Under 2021 producerades totalt 842 GWh värme och 4301 GWh el.

Elnät

Vårt elnät är 1 200 mil långt och finns i nio kommuner. Det är ett av Sveriges regionnät.

Fjärrvärme

Vårt största fjärrvärmenät finns i Skellefteå, vi har också flera mindre nät i regionen. Vår fjärrvärme produceras främst med biobränsle.

Fibernät

Vi bygger och äger fibernätet i Skellefteå med omnejd. Åtta av tio kommuninvånare har tillgång till ett av Sveriges snabbaste och bästa nät.

Energiservice

Energiservice Skellefteå är en heltäckande leverantör av underhållstjänster till företag inom vind, vatten, värme, industri och elnät.

Utveckling för framtiden

Vi satsar på forskning och samarbetsprojekt för att utveckla morgondagens energiförsörjning.

Kundfokus

Vi sätter kunderna och deras behov främst. Tryggheten i energileveransen har första prioritet liksom bra service och schyssta avtal.



770
anställda**



67
motiverad
medarbetarindex



1 059 Mkr
vårt resultat



89 %
andel förnybar
energiproduktion



93 %
av hushåll och
företag har fiber

**Medelantalet anställda 2021 var 737 medarbetare.

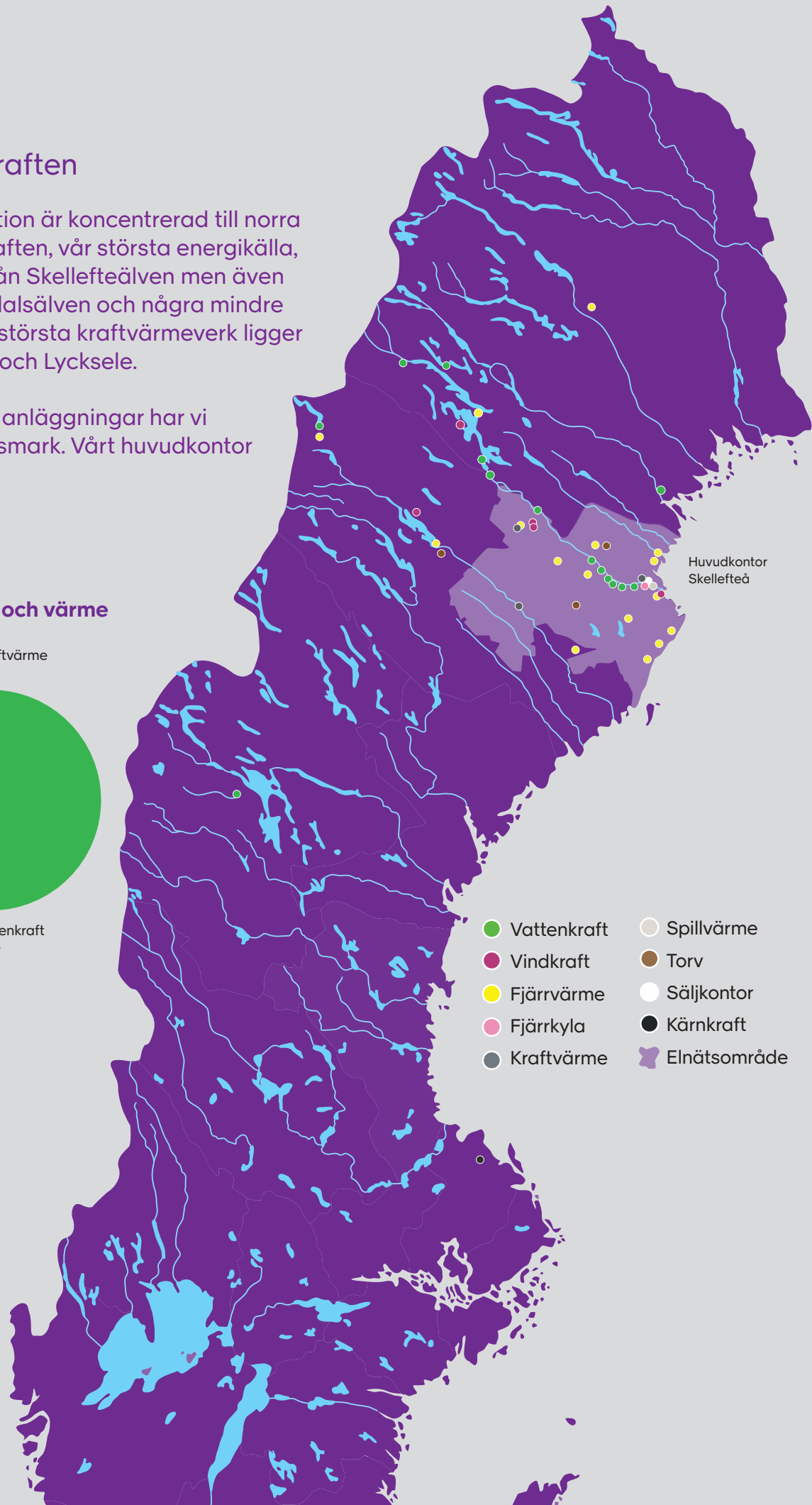
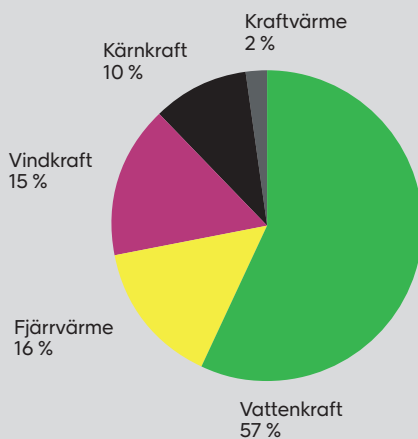
*Skellefteå Kraft är en fiktiv koncern bestående av den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk (moderföretag) och underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag. Syftet med denna redovisning är att visa resultat och ställning för kommunens totala energiverksamhet och är således en summering av bolagssfärens och Skellefteå Kraftverks resultat och ställning. Underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag har varit föremål för granskning av bolagets revisor och den kommunala nämnden Skellefteå Kraftverk har granskats av Skellefteå kommuns revisor. Den fiktiva koncernredovisningen har däremot inte varit föremål för granskning, då något krav på sådan granskning inte finns.

Här skapas kraften

Vår energiproduktion är koncentrerad till norra Sverige. Vattenkraften, vår största energikälla, kommer främst från Skellefteälven men även från Piteälven, Indalsälven och några mindre vattendrag. Våra största kraftvärmeverk ligger i Skellefteå, Malå och Lycksele.

Utöver våra egna anläggningar har vi ägarandelar i Forsmark. Vårt huvudkontor finns i Skellefteå.

Produktionsmix el och värme



Förvaltningsberättelse

Verksamheten

Skellefteå Kraft är en fiktiv koncern bestående av den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk (moderföretag) och underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag. Syftet med denna redovisning är att visa resultat och ställning över kommunens totala energiverksamhet. Redovisningen är således en summering av bolagssfärens och Skellefteå Kraftverks resultat och ställning. Underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag har varit föremål för granskning av bolagets revisor och den kommunala nämnden Skellefteå Kraftverk har granskats av Skellefteå kommuns revisor. Den fiktiva koncernredovisningen har dock inte varit föremål för granskning då något krav på sådan granskning inte finns.

Koncernredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). För mer detaljerad information, se avsnittet Redovisnings- och värderingsprinciper.

I bolagssfären finns Skellefteå Kraftaktiebolag med de helägda dotterbolagen Skellefteå Kraft Elnät AB, Skellefteå Kraft Service AB, Energiservice Skellefteå AB, Skellefteå Kraft Fibernät AB, Skellefteå Kraft Industry Locations AB, BlaikenVind AB, Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB och Skellefteå Kraft Denmark A/S.

Kommunens politiska partier nominerar kandidater till styrelserna i de kommunägda bolagen. Vid nomineringen beaktas exempelvis kön, ålder och geografisk bostadsort. Kommunfullmäktige utser styrelsen inför varje mandatperiod. Skellefteå Krafts nuvarande styrelse består av nio ledamöter (inga ersättare), tre kvinnor och sex män. Ordförande är Fredrik Lundberg.

Skellefteå Kraft är en av Sveriges fem största elproducenter och störst bland de kommunägda kraftbolagen, med egna produktionsanläggningar för vindkraft, vattenkraft, värme och bioenergi. Verksamheten finns främst i Västerbotten och består av såväl teknisk utveckling som försäljning och leverans. Med omfattande investeringar i förnybar energiproduktion är bolaget drivande inom utvecklingen av förnybar energi i Sverige. Skellefteå Kraft har egna elnät och erbjuder energi- och underhållstjänster. Dessutom bedrivs verksamhet inom fastighetsuthyrning och fibernät.

Ägaren har i ägardirektiv förklarat att koncernen ska skapa en lönsam tillväxt som främjar regionens utveckling. I korthet innebär det att koncernen ska trygga regionens energiförsörjning, skapa en bra infrastruktur inom energi, tele- och datakommunikation och tillföra kapital och affärskompetens till regionen.

Samhället är helt beroende av att det finns tillgång till tillförlitlig och konkurrenskraftig energi. För Skellefteå Kraft betyder en hållbar energiproduktion att produktion och leverans av energi sker ansvarsfullt och med medvetenhet om verksamhetens miljö- och samhällspåverkan. Skellefteå Kraft verkar för resurseffektiva investeringar för att på sikt uppnå 100 procent förnybar energiproduktion. Läs mer om Skellefteå Krafts ansvar i koncernens hållbarhetsredovisning.

Års- och koncernredovisningen är skriven i miljoner kronor (mnkr) om inget annat anges.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Efter 2020 års låga prisnivåer på elektricitet har priserna under 2021 legat på en betydligt högre nivå, vilket har sin förklaring i ett flertal samverkande faktorer. I Norden har det under året fallit mindre nederbörd än normalt, vilket har fått den hydrologiska balansen att vända från ett överskott till ett underskott. Samtidigt har produktionskapaciteten inom vindkraft ökat markant under året, men på grund av låga vindtillgångar har produktionen varit lägre än förväntat. Kärnkraftverket Ringhals 1 avvecklades vid årsskiftet 2020/2021, vilket har minskat utbudet av kraft i södra Sverige. Vidare har det medfört allt fler tillfällen med begränsningar av det svenska stamnätet, vilket har resulterat i att elpriset i norra Sverige generellt varit betydligt lägre än i landets södra delar. Två nya överföringskablar mellan Norge och Europa har medfört att de nordiska elpriserna vid ett ökat antal tillfällen kopplats mot de kontinentala priserna, som i sin tur stigit till följd av ökade råvarupriser på kol och gas.

Spotpriset i elprisområde SE1 och SE2, där Skellefteå Kraft har sin huvudsakliga produktionsverksamhet, blev under 2021 i genomsnitt 43,2 respektive 43,3 öre/kWh jämfört med 2020 då priset landade på 15,0 öre/kWh inom båda elprisområdena.

Rörelseresultatet för året blev 1 059 miljoner kronor vilket är 1 296 miljoner kronor högre än föregående år. Bakgrunden till det förbättrade resultatet, jämfört med år 2020, är att året har präglats av en uppgång av de svenska elpriserna, höga produktionsvolymerna samt att 2020 års resultat innehöll nedskrivningar av koncernens vindkraftsanläggningar. Som en följd av högre elpriser och höga volymer har den löpande verksamheten inom alla produktionsslag levererat ett högre resultat än föregående år. Även delar av de verksamheter inom koncernen som inte är beroende av elpriset, till exempel fibernät och elnät har överträffat planen. Inom privatmarknadsaffären har kundtillväxten fortsatt att öka och under året genomfördes ett förvärv av elhandelsbolaget Grönare kundbas. Elhandelsverksamheten däremot har påverkats negativt under slutet av året på grund av det kalla vädret i kombination med både höga och volatila elpriser. Högre förbrukning, främst inom privatkundssegmentet som en direkt följd av temperaturen, resulterade i en hög kostnad för volymrisken. De volatila elpriserna under årets sista månader gjorde att profilkostnaden landade på historiskt höga nivåer samt att de höga priserna även har lett till att många kunder valt att teckna fleråriga fastprisavtal vilket har påverkat årets resultat.

Investeringsstakten i koncernen har varit hög och förväntas ligga på en fortsatt historiskt hög nivå under kommande år. Investeringarna är främst kopplade till elnätsubbyggnad i Skellefteå, fibernätsubbyggnad i bygden samt reinvesteringar och nyinvesteringar inom vattenkraftsproduktionen. Under året har det genomförts fortsatta satsningar på utbyggnaden av infrastrukturen för laddning av elfordon. Samarbetet med OKQ8 och uppbyggnaden av snabbaddningsstationer runt om i Sverige och

Danmark har fortskridit enligt plan och i början av december togs den första laddstationen i Sverige i drift. Skellefteå Kraft har under året även lanserat en elbilspool som ska bidra till effektivare nyttjande av bolagets poolbilar, för att uppmuntra till resurshushållning och bidra till samhällets transportomställning. Sara kulturhus i Skellefteå invigdes i september 2021 och där har Skellefteå Kraft tillsammans med ABB installerat en unik energilösning i teknisk framkant för att säkerställa optimal energianvändning.

Under 2021 har innehavet i Oy Alholmen Kraft AB avvecklats.

Till följd av tidigare fattat beslut om att upphöra att använda torv som bränsle i våra anläggningar, för att nå 100 % förnybar produktion, har nu ett slutgiltigt beslut fattats att produktionen ska upphöra.

Under 2021 har det producerats den lagervolym torv som behövs fram till och med 2025 som bränsle i våra anläggningar vilket innebär att produktionen av bränsletorv avslutas från och med 2021. Det medför att efterbehandling av torvtäkter behöver tidigareläggas och en total uppskattad kostnad för efterbehandlingsarbetet är reserverat i årsbokslutet, vilket innebär en ökning jämfört med tidigare års avsättning.

Regeringen har satt den vilande lagstiftningen (2010:950 Lag om ansvar och ersättning vid radiologiska olyckor, LRO) i kraft från och med 2022-01-01. Det innebär att kärnkraftsägarerna i Sverige får ta på sig ett betydligt större ansvar vid eventuella olyckor. För Skellefteå Kraft AB innebär det att en ny eventalförpliktelse tas upp från och med bokslutet 2021.

Året har präglats av den pågående pandemin där förebyggande arbete för att skydda de samhällskritiska funktionerna inom koncernen, som elproduktion, elnät, värme och fibernät, har stått i fokus med gott resultat. Pandemin har haft en begränsad påverkan på det ekonomiska resultatet under 2021 i koncernen.

Året har varit något kallare än föregående år och sett till helåret i nivå med ett normalår. Som en följd av de högre elpriserna, i kombination med höga produktionsvolymerna, har vattenkraftaffären levererat ett rörelseresultat som är signifikant högre än 2020. Såväl de ingående magasinerna vid årets början som tillrinningarna under året har varit högre än föregående år och produktionsvolymen blev 486 GWh högre än 2020. Vid årets utgång innehöll magasinerna cirka 73 GWh mer än periodens medianvärde. För vindkraften har året generellt varit ett sämre vindår än 2020 då vindtillgången har varit lägre. Samtidigt har vindkraftsproduktionen påverkats positivt av högre elpriser och tillgängligheten bland verken har varit normal med undantag för Uljabuouda. Den tekniska kapaciteten i Uljabuouda har under året visat sig vara sämre än förväntat. Detta har föranlett att det bokförda värdet inte har bedömts motsvara det marknadsmässiga värdet, och har därför skrivits ned. Produktionen för helåret blev 748 GWh, vilket är 145 GWh lägre än budgeterat och 150 GWh lägre än 2020.

Medelpriset per månad för Skellefteå Krafts elproducerande anläggningar har legat inom ett spann på 277 till 846 SEK/MWh. Det högre elpriset har medfört att snittintäkten från elproduktionen har ökat, samtidigt som även den totala produktionsvolymen ökat med anledning av höga

prisnivåer. Intjänningen för såld el under 2021 blev därmed betydligt högre än föregående år.

Värmeproduktionen har levererat ett bättre resultat än förväntat och tillgången på biobränsle har under året varit god, med en lagersituation som är i balans. Elproduktionen i kraftvärmeverken har fungerat tillfredsställande, men begränsades något under inledningen av året för att undvika fossil spetslast. I anslutning till den stora industrietablering som pågår i Skellefteå fortsätter utvecklandet av Hedensbyns industriområde, samtidigt som antalet förfrågningar och nyanslutningar ökar. Arbetet för att uppnå en fossilfri fjärrvärmeproduktion fortsätter. I Lycksele har sammareldning av torv bytts mot torrflis och bioolja vilket nu används som startbränsle i Skogsbacka. En ny spetslastpanna för Skellefteå beräknas ta i drift i början av 2022 då behovet av topp effekt ökar med en växande stad.

Priset på ursprungsgarantier har varit stigande under året. Bakomliggande faktorer är en sjunkande hydrologisk balans i Norden och en ökad efterfrågan kopplad till den fortsatt starka trenden med grön profilering bland såväl slutkunder som energileverantörer. Först 2024 beräknas utbudet vara lika stort som efterfrågan.

För Skellefteå Kraft Elnät har målbilden för år 2021 varit att arbeta förebyggande med att minska antalet avbrott och bland annat har två nya stödsystem installerats. Sammantaget har detta bidragit till att målet på oplanerade avbrott i medeltal per kundanläggning har uppnåtts. Under de senaste åren har arbete pågått med att byta ut gamla hushållsmätare till den nya generationens hushållsmätare med mesh-teknik, vilket innebär att mätarna kommunicerar med både insamlingspunkter och med närliggande mätare. Elnätet reinvesteras och förstärks för att hålla hög leveranssäkerhet samt möta den kraftigt ökade efterfrågan på nya anslutningar i området runt Skellefteå. Förstärkningarna av regionnätet påbörjades under 2019 och förväntas pågå fram till 2025. Eftersom förfrågningar på allt fler stora nyanslutningar kommer in har en utredning påbörjats med syftet att se över alternativen för att säkerställa tillräcklig nätkapacitet.

Skellefteå Kraft Fibernät är den största fiberinfrastrukturägaren i kommunen sett till antalet anslutna kunder. Enligt Post- och Telestyrelsens senaste bredbandskartläggning hade 93 procent av alla hushåll och företag i Skellefteå kommun tillgång till fast bredband via fiber, eller absolut närhet till ett fibernät. Utanför tätort och småort låg tillgången på 71 procent.

Antalet internetjänster som tillhandahålls av tjänsteleverantörer i det öppna nätet skekraft.net ökade under 2021 och tillgängligheten för det öppna nätet skekraft.net översteg 99,99 procent det gångna året. Internet of Things (IoT) har under 2021 förankrats som en viktig del i Skellefteå Kraft Fibernät och Skellefteå Kraftkoncernens strategi. En affärsmodell har tagits fram för att kunna arbeta skaligt med IoT och införa det som en permanent del av verksamheten.

Energiservice Skellefteå AB har under året arbetat med att vidareutveckla verksamheten till ett effektivt entreprenadbolag. Fokus för bolaget har varit att säkerställa driften i koncernens anläggningar. Bolaget har utvecklats positivt under flertalet år och antalet anställda har ökat inklusive

en nyrekryterad vd som tillträdde i november. Dessutom har arbetet med skydd och säkerhet fortsatt och kommer att vidareutvecklas under 2022.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

År 2022 inleddes med ett kallare och torrare väder än normalt med fortsatt höga spotpriser som följd. Väderprognoserna skiftade dock någon vecka in i januari och indikerar nu på betydligt mer nederbörd tillsammans med högre temperaturer vilket har pressat ned spotpriserna i de mer vattenkraftstunga elområdena. I södra Sverige hålls spotpriserna på en fortsatt hög nivå på grund av de betydligt högre kontinentala elpriserna vilka ser ut att fortsätta och vidare påverkas av den ökade geopolitiska stämningen som råder mellan EU och Ryssland. Svenska kraftnät har det senaste året haft problem med att tilldela marknaden full nätkapacitet inom landet vilket har medfört stora skillnader i pris. Detta har i sin tur minskat exportmöjligheterna från norr till söder med stora prisskillnader inom landet som följd. Enligt Svenska kraftnät beräknas dock dessa nätbegränsningar avta under 2022 vilket skulle kunna jämna ut prisskillnaderna. Terminspriserna indikerar på en mer normalisering av spotpriserna fram emot sommaren, beroende på hur vädret utvecklar sig samt hur tillgången av råvaror på kontinenten fortskrider.

Under inledningen av året kom nyheten att Klimatklivet beviljar statligt investeringsstöd till fjärrvärmenätet. Bakgrunden är att en stor del av den spillvärme som i dag uppstår vid verksamheten på Boliden Rönnskär i Skelleftehamn förblir outnyttjad då det lokala fjärrvärmenätet i området under vissa tider på året inte kan ta emot mer energi. Detta vill Skellefteå Kraft och Boliden Rönnskär åtgärda genom att koppla samman fjärrvärmenätet i Skellefteå med fjärrvärmenätet i Skelleftehamn vilket skulle resultera i att spillvärmen även kan användas i Skellefteås fjärrvärmenät. Realiseras sammankopplingen så kan spillvärmen ersätta över 108 000 MWh per år av det bränsle som eldas på Hedensbyn. Detta skulle kunna minska koldioxidutsläppet med omkring 25 500 ton per år. Totalt innebär satsningen en investering för Skellefteå Kraft på cirka 174 miljoner kronor och stödet från Klimatklivet motsvarar hälften av den summan.

Vidare vill Svenska kraftnät investera drygt åtta miljarder kronor för att tillgodose behoven av effekt utmed Norrlandskusten. Storskaliga satsningar på batteritillverkning och framställning av fossilfritt stål ökar behovet av elnätscapacitet längs Norrlandskusten. För att satsningarna ska möjliggöras i tid krävs proaktiva nätförstärkningar i området. Nu har Svenska kraftnät tagit fram ett åtgärdsprogram kallat "Norrlandskusten" vars syfte är att halvera ledtiden i investeringsprocesserna för att snabbare tillgodose de stora effektbehov som beräknas uppstå. Åtgärdsprogrammet är utformat som ett pilotprojekt.

Flerårsöversikt

Koncernen (mnkr)	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning	5 443	3 333	4 436	4 421	3 465
Rörelseresultat (EBIT)	1 059	-238	502	680	337
Balansomslutning	13 703	11 968	12 548	12 294	11 256
Eget kapital (EK)	6 511	5 835	6 202	6 058	5 720
Avkastning på sysselsatt kapital, %	10,6	neg	5,1	7,2	3,9
Soliditet, %	47,5	48,8	49,4	49,3	50,8
Antal anställda, st	737	675	646	607	587

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av dem, se sidorna 32-33.

Hållbarhetsrapport

Skellefteå Krafts hållbarhetsrapport, som är utformad enligt Global Reporting Initiatives standarder, nivå Core, finns tillgänglig på skelleftea.se.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 46 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. De tillståndspliktiga verksamheterna omfattar en torvtäkt, sju förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el samt en vindkraftpark. Nio tillstånd avser mellanlagring/transport av farligt avfall, 24 stycken avser hantering av brandfarlig vara, två är vattendomar för fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två koncessionstillstånd gäller torvtäkter. Av de anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 stycken biobränslebaserad produktion av fjärrvärme, tre är vindkraftsanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

De tillståndspliktiga verksamheternas miljöpåverkan sker främst genom förbränning av trädbränsle, torv och olja som i sin tur medför utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossil CO₂ från torv och olja, biogen CO₂ från trädbränslen, NO_x samt viss mängd svavel och stoft. Alla våra förbränningsanläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgaser och på anläggningen i Hedensbyn finns även utrustning för NO_x reduktion.

Den nya nationella vattenkraftplanen ska fastställa moderna miljövillkor för vattenkraften, genom omprövning av anläggningarna. För Skellefteå Kraft är Rickleån första anläggning, där prövning sker 2022.

Framtida utveckling

Skellefteå Kraft fortsätter arbetet med fokus på kärnaffärerna såväl som utveckling av nya samarbeten, produkter och tjänster i det framtida digitaliserade energilandskapet med bland annat sol och laddning. Den snabba omställningen på marknaden medför ett ökat internt fokus på arbetssätt och ledarskap för att på bästa sätt kunna möta den förändringstakt som finns i vår omvärld.

Det finns ett mycket stort intresse från elintensiv industri att finna möjliga etableringar i norra Sverige. Skellefteå Kraft Elnät AB fortsätter att reinvestera och utveckla elnätet för att möjliggöra mer elproduktion inom elområdet.

Vårt arbete med att lyssna och föra en dialog med politiken fortsätter för att skapa goda förutsättningar att föra vår verksamhet framåt. Frågor som vi driver är bland annat vattenkraftens roll i energisystemet, mekanismer som skapar förutsättningar för investeringar i både förnybar energiproduktion och i effekt, samt att säkra överföringsförbindelsen från norr till söder.

Skellefteå Kraft har en tydlig bild av framtiden och en positiv syn på den omställning som sker av energisystemet.

Riskhantering

Skellefteå Krafts riskhanteringspolicy har uppdaterats under året och i den definieras risk som osäkerhetens effekt på verksamhetens mål. Koncernen ska arbeta aktivt med riskhantering för att ha kontroll på de risker som måste tas för att nå uppsatta mål. Som en grund gör respektive organisatorisk enhet en riskanalys kopplat till målen i verksamhetsplanen och efter behov blir riskkontrollerande åtgärder en del av verksamhetens plan och uppföljning. En sammanställning av koncernens risker rapporteras regelbundet till ledning och styrelse. Dessutom är riskkontroll integrerat i processen för intern kontroll och revision.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Väsentliga risker och osäkerheter sammanfattas i detta avsnitt. Finansiella risker redovisas dessutom separat i efterföljande avsnitt. Risker som är relaterade specifikt till hållbarhetsarbetet redovisas även i hållbarhetsrapporten.

Risker avseende mål för attraktiv arbetsplats

Utvecklingen av den globala pandemin är fortsatt en osäkerhetsfaktor både ur ett socialt och ett arbetsmiljömässigt perspektiv. En aktiv krisledning med löpande bevakning, effektiva åtgärder och tydlig kommunikation har minimerat de negativa konsekvenserna. Under 2021 har även ett arbete påbörjats för att hantera ett nytt normalläge baserat på erfarenheter och lärdomar från pandemiåren. Syftet är att kunna erbjuda en mer attraktiv och flexibel arbetssituation, utan att det får negativ påverkan på kärnverksamhet, företagskultur och socialt samspel.

Den snabba tillväxten i regionen innebär konkurrens om arbetskraft och utmaningar med kompetensförsörjningen. Stora förändringar i omvärlden och den egna verksamheten kräver i sin tur tydlighet i prioriteringar och arbetssätt för att inte påverka till exempel den psykosociala

arbetsmiljön, motivation och personalomsättning. Skellefteå Kraft arbetar kontinuerligt med att bygga upp och bibehålla sin position som en attraktiv arbetsgivare, inte minst genom aktivt arbete med gemensamma kärnvärden och principer. Årliga medarbetarundersökningar, med medarbetarindex som ett prioriterat nyckeltal, utgör en grund för årliga åtgärdsplaner.

Delar av koncernens verksamhet medför även relativt höga risker för olycksfall, vilket gör att löpande riskmedvetenhet och säkerhetsfokus krävs vid såväl dagliga som tillfälliga arbeten. Skellefteå Kraft har en nollvision när det gäller arbetsplatsolyckor och följer kontinuerligt nyckeltal relaterat till detta. Elarbeten ska alltid ske i enlighet med ESA, branschens elsäkerhetsanvisningar, och oavsett typ av arbete ska gällande arbetsmiljöföreskrifter och interna rutiner följas. Det systematiska förbättringsarbetet inkluderar såväl egna medarbetare som underentreprenörer. Under 2021 har ett koncerngemensamt projekt initierats för att ytterligare förtydliga och förbättra kravutbildningar inom arbetsmiljöområdet.

Risker avseende mål för kund och varumärke

Koncernen har flera separata säljorganisationer, vilket kan innebära risker om det finns brister i samverkan och intern kommunikation. Ett arbete har därför initierats under året för att identifiera och genomföra aktiviteter som minskar risken för negativa effekter av otillräckligt samordnad marknadskommunikation.

Utöver den dagliga kundkontakten är hanteringen av större oönskade händelser en varumärkesrisk. God krisberedskap och effektiv extern kommunikation är nödvändig. Skellefteå Kraft har ett mycket starkt varumärke och arbetar ständigt för att bibehålla och utveckla dess värde. Det innefattar inte minst att vara öppna och tydliga i extern dialog och kommunikation, aktiva på sociala medier, samt vara lyhörda och adaptiva till omvärldsförändringar. Under året har det förebyggande arbetet mot korruption och företroendeskadligt beteende stärkts genom etablering av en tvärfunktionell och löpande aktiv arbetsgrupp.

Risker avseende innovation och utveckling

Energiomställningen och behovet av motsvarande förändring internt innebär stora osäkerheter, både i form av möjligheter och risker. Externt handlar det om allt ifrån politiska risker, opinion och förändrade regelverk, till stora marknadsförändringar, ny konkurrens och snabb teknikutveckling.

Internt finns motsvarande strategiska utmaningar och höga risker kopplade till de flesta investeringsbeslut. Det finns även organisatoriska risker relaterat till att inte tillräckligt snabbt och effektivt anpassa sig till de nya förutsättningarna.

Såväl den koncerngemensamma omvärldsbevakningen som organisation och process för strategiframtagning har vidareutvecklats under året. Detta gäller även arbetet med affärsinnovation och nya affärer, där exempelvis en ny affärsenhet för publik och professionell snabbbladdning brutits ut för att etablera en ny verksamhetsgren. För att minska risker med framtida investeringar och större

projekt har vissa förbättringar gjorts såväl i investeringsprocessen som i projektmodellens uppstartsfas, där det finns en risk att missa intressenter och viktiga krav som påverkar måluppfyllnaden.

Genom strategiska samarbeten och deltagande i externa nätverk, utvärderingar och pilotprojekt kan verksamheten fortsatt lära och positionera sig för framtiden. Och genom att samtidigt vara aktiva och tydliga externt med Skellefteå Krafts position och ställningstaganden nyttjas möjligheter att påverka en svårstyrd omvärld i den riktning koncernen tror på.

Risker avseende lönsamhet och tillväxt

De stora och snabba omvärldsförändringarna bidrar även till en osäkerhet vad gäller lönsamheten för befintliga affärer. Även om det under 2021 har varit historiskt höga elpriser så finns generellt sett risk för att marginalerna blir mindre över tid, avkastningsmål inte uppfylls och anläggningstillgångars värde minskar mer än beräknat. Stor variation i elpriset kvarstår i närtid som den enskilda faktor som har störst påverkan på det ekonomiska resultatet. Skellefteå Kraft hanterar detta i första hand med ett stort fokus på nya affärer och ett uttalat mål att på olika sätt minska beroendet av elspotpriset. Även nya elkontraktmodeller, samt möjligheter till utökade stödtjänster genom befintliga kraftsystem, behöver ses över när marknaden utvecklas och förändras.

Effektbrist på grund av flaskhalsar i elnätet innebär en affärsmässig risk på medellång sikt, vilket delvis kan hanteras med egna investeringar och åtgärder men också är beroende av delar som ägs av Svenska Kraftnät. Även i fibernätet finns risk att hårdvarubegränsningar påverkar uppfyllnad av framtida affärsmål, som dock i större utsträckning kan hanteras internt genom genomförande av åtgärder enligt föreslaget reinvesteringsprogram.

Risker för tekniska haverier i produktionsanläggningar, med oplanerade underhållskostnader och produktionsbortfall som följd, kräver löpande förebyggande åtgärder och bevakning. Därför finns ett fokus på avställningsplanering, riskbedömning och tillståndskontroll av befintliga anläggningar. I viss mån kan skadorna även begränsas med försäkringslösningar.

Generellt sett finns relativt stora risker kopplat till nya och förändrade lagkrav, långa handläggningstider hos myndigheter, och begränsande tillståndprocesser. Då detta i första hand är externa risker med begränsad påverkansmöjlighet så behöver de hanteras med en förutseende omvärldsbevakning, löpande kompetenshöjande åtgärder, god myndighetsdialog och framförhållning i projekt som är beroende av utredningar och tillstånd. Skellefteå Kraft har en effektiv miljöfunktion med samverkande expertis, som samtidigt är utplacerad i olika delar av organisationen för att ge ett verksamhetsnära stöd.

Ur ett inköpsperspektiv finns ökad risk, inte minst i pandemin spår, för materialbrist och leveransstörningar. Ofta kan det handla om generell global brist, och risken blir svår

att påverka annat än genom god framförhållning, mer aktiv leveransbevakning, och om möjligt alternativa leverantörer. I vissa fall kan även reservdelsstrategier och möjligheter till egen tillverkning ses över för att minska riskerna.

Även kompetensförsörjningsrisken kan få betydande effekter på planerade projekt och aktiviteter i verksamheten. Därför är löpande åtgärder för att upprätthålla en attraktiv arbetsplats inte bara kritiskt kopplat till arbetsmiljömålen, utan också för långsiktig lönsamhet och tillväxt.

Risk avseende samhälle och miljö

Den globala klimat- och miljöutmaningen skyndar på energiomställningen och har stor inverkan på koncernens verksamhet. Det finns även hållbarhetsrisker kopplade till innehav i såväl kärnkraft som värmekraft. Dessutom kan en ny taxonomi ändra på vad som betraktas som hållbara investeringar och det finns osäkerheter i ökande och potentiellt motstridiga krav relaterat till klimat och biologisk mångfald. Skellefteå Kraft har länge haft en strategi baserat på förnybar kraft och stort samhällsansvar. För att hantera riskerna med förändringar håller är koncernen aktiva och framsynta i bevakning, debatt och kompetensutveckling. Hållbarhetsarbetet är en naturlig del av verksamheten och stärks från år till år.

Nätbegränsningar, tillståndprocesser och omprövningar innebär samhällsrisker kopplade till den långsiktiga elförsörjningen. Även här krävs fortsatt aktivt externt arbete och samverkan med myndigheter och olika samhällsaktörer.

Klimatförändringarna kan också bidra till högre direkt och operativa risker, så som påverkan på driftsäkerheten genom större och mer frekventa oväder. För att hantera detta finns pågående och långsiktiga planer för vädersäkring, avbrottsminimering och underhållsoptimering.

Dambrott är en av de allvarligaste samhällsriskerna kopplat till Skellefteå Krafts verksamhet, vilket gör att kontinuerlig riskhantering är av största vikt. Risker hantearas och hålls låg genom ett löpande dammsäkerhetsarbete med stöd av ett kvalitetssystem i enlighet med RIDAS, branschens riktlinjer för dammsäkerhet, som även innefattar regelbundna externa revisioner. En revidering av RIDAS blev färdig under 2021, vilket följaktligen inneburit arbete för att göra motsvarande anpassning av interna rutiner och arbetssätt.

Ökande geopolitisk oro och cyberbrottslighet innebär externa säkerhetshot med potentiellt allvarliga konsekvenser. Det kan även finnas en risk att Skellefteå Kraft blir särskilt utsatt i sin roll som samhällsviktig aktör. Under året har informationssäkerhetsarbetet varit betydande, inte minst för skapa säkerhet i en verksamhet med ökat distansarbete och fortsatt digitalisering. Samtidigt trädde en ny säkerhetsskyddslag i kraft under 2021, vilket inneburit att Skellefteå Kraft har anpassat organisation och arbetssätt efter de nya kraven.

Finansiell riskhantering

De finansiella riskerna består av valuta-, ränte-, kredit-, refinansierings-, likviditets- och kassaflödesrisker. Dessa regleras på en övergripande nivå i styrdokumentet Finanspolicy Skellefteå kommunkoncern och Regler för finansverksamheten i Skellefteå kommun.

Ränte- och likviditetsrisk

Likviditetsrisken reduceras genom att Skellefteå Stadshus AB:s internbank garanterar Skellefteå Krafts likviditet utifrån upprättade behovsprognoser.

Skellefteå Kraft AB-koncernens externa låneskuld uppgick per 31 december 2021 till 3 778 mnkr (4 019) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,1 år (2,2). Av lånestocken hade 20 procent (26) rörlig ränta.

Ränterisken hanteras av Skellefteå Stadshus AB:s internbank genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid. Det mesta av räntebindningen fördelas relativt jämnt över en sexårsperiod, där marknadsläget påverkar den aktuella räntebindningen. Ett riktmärke är att räntebindningen i genomsnitt ska vara mellan två och fyra år med en avvikelse på 1,0 år åt vardera hållet.

Kreditrisk

Kreditriskerna som kan hänföras till kundfordringar hanteras i den operativa organisationen. Kreditriskerna i samband med bilateral elhandel behandlas som motpartsrisker och regleras i riktlinjer för krafthandel. Den högsta enskilda kreditförlust som kan inträffa är i storleksordningen 50–80 mnkr.

Prisrisk

Här avses i första hand de risker som är förenade med ogynnsamma prisrörelser på el. Dessutom kan det handla om andra råvaror som påverkar elpriset direkt eller indirekt, vilket kan resultera i att Skellefteå Kraft inte klarar att uppnå sina ekonomiska mål.

Interna riktlinjer beskriver tydligt hur riskstyrningen ska hanteras, inklusive klagorande av roller och ansvar samt fastställande av handelsmandat. Genom tilldelat mandat för optimering prissäkras produktion och försäljningsvolymerna. Detta reducerar risken att påverkas av en ogynnsam prisutveckling och förebygger oacceptabla svängningar i resultatet.

På grund av vårt ägande av produktionstillgångar och att bolaget bedriver försäljning, exponeras Skellefteå Kraft hela tiden mot priset på bland annat el, bränsle och utsläppsrätter. Detta påverkas i sin tur av flera andra faktorer till exempel lokala tillgångar och efterfrågan, politiska beslut såväl i Sverige som inom EU samt den globala makroekonomiska situationen.

Skellefteå Kraft är en aktiv spelare på elmarknaden och för att reducera risken för påverkan arbetar bolaget enligt en prissäkringsstrategi som kontinuerligt finjusteras och förbättras. I stora drag innebär strategin att framtida produktion och försäljning prissäkras på terminsmarknaden.

I allmänhet handlar det om råvaror som kan påverka och kan prissäkras, framför allt el-terminer på Nasdaq OMX. Det görs även fysiska och finansiella långfristiga kundavtal både för att möta kunders behov och för att hantera egna risker i elproduktion och leveranser som sträcker sig utöver de tidsperioder som gäller för standardiserade el-terminer på Nasdaq OMX.

Prissäkringsstrategin bygger också på att det finns en lägre nivå av osäkerhet i närtid. Det medför att volymerna är prissäkrade enligt en trappa där största delen av volymerna är prissäkrad för kommande år med fallande volymer mot slutet. För att mäta elprisrisker tillämpar vi bland annat Value at Risk (VaR).

Handelsverksamheten inom Skellefteå Kraft har delat upp alla flöden i en struktur uppbyggd av flera portföljer som representerar olika delar inom produktion och försäljning. Detta för att kunna hantera risker i enskilda portföljer, men även för att kunna balansera risker mot varandra mellan olika portföljer där det är tillämpligt.

Volymrisk

Volymrisk avser risken för avvikelser mellan den förväntade och den faktiska volym som levereras, där den största volymrisken finns i produktionsportföljen. Inom produktionen av vattenkraft arbetas det utifrån en normalårsproduktion som är det som förväntas att produceras kommande år. Normalårsproduktion bygger på stora mängder historiska väderdata, bland annat nederbörd, snösmältning och temperatur.

Volymrisken uppstår när till exempel nederbörd eller temperatur avviker från det normala vilket skapar ett överskott eller underskott i produktionen. För att reducera volymriskerna görs kontinuerliga avstämningar både av tidigare förväntningar jämfört med nuvarande och av produktion på månadsbasis, baserat på ett stort övervaknings- och prognosarbete. Fjärrvärmevolymerna hanteras genom att förbättra och utveckla prognoserna för värmeförbrukningen. Volymriskerna uppkommer även vid försäljning eftersom det alltid finns en risk att det kan behövas användas mer eller mindre el än förväntat. De mest effektiva riskhanteringsverktygen för försäljningsaktiviteterna är förbättrad kontinuerlig mätning och övervakning av slutkunders användningsmönster, samt hög prognoskapacitet.

Av lånestocken har 80 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 7,6 mnkr (10,5) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 38 mnkr (40) med samma antagande.

Förändringar i eget kapital, mnkr

KONCERNEN	Hänförbart till ägare till moderbolaget				Summa eget kapital
	Grundkapital	Annat eget kapital	Summa	Minoritetsintresse	
Ingående eget kapital 2021-01-01	204,0	5 630,6	5 834,6	-	5 834,6
Omräkningsdifferens	-	0,1	0,1	-	0,1
Utdelning	-	-95,5	-95,5	-	-95,5
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-167,0	-167,0	-	-167,0
Årets resultat	-	938,4	938,4	-	938,4
Utgående eget kapital 2021-12-31	204,0	6 306,6	6 510,6	-	6 510,6

KRAFTVERKET	Grundkapital	Självfinansieringsfond	Driftfond	Ack avskrivning utöver plan	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2021-01-01	204,0	1 200,0	1 708,0	121,4	0,0	3 233,4
Avsättning/upplösning (-)	-	-	234,5	-	-	234,5
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-167,0	-167,0
Årets resultat	-	-	-	-	167,0	167,0
Utgående eget kapital 2021-12-31	204,0	1 200,0	1 942,5	121,4	0,0	3 467,9

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 167 000 000 kr efter bokslutsdispositioner.

Enligt gällande beslut i kommunfullmäktige har beloppet inlevererats till kommunen som ersättning för i kraftverksrörelsen insatt kapital.

Koncernens resultaträkning, mnkr

	NOT	2021	2020
RÖRELSENS INTÄKTER M M			
Nettoomsättning	2, 3	5 443,2	3 333,2
Aktiverat arbete för egen räkning		39,6	30,8
Övriga rörelseintäkter	4	23,9	35,2
		5 506,7	3 399,2
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-2 849,9	-1 569,7
Övriga externa kostnader	5, 6	-545,8	-477,3
Personalkostnader	7	-598,3	-580,5
Av- och nedskrivningar	8	-472,4	-1 001,9
Övriga rörelsekostnader		-7,6	-5,7
Andel i intresseföretags resultat	9	26,2	-1,6
		-4 447,8	-3 636,7
RÖRELSERESULTAT	2	1 058,9	-237,5
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER			
Resultat från andelar i koncernföretag		-	0,1
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	8,8	8,7
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	1,1	2,2
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-46,9	-45,5
		-37,0	-34,5
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		1 021,9	-272,0
Bokslutsdispositioner	13	0,0	80,0
Skatt på årets resultat	14	-83,5	76,7
ÅRETS RESULTAT		938,4	-115,3

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Balanserade utvecklingsutgifter	15	5,0	7,6
Koncessioner och liknande rättigheter	16	5,8	2,6
Förvärvade kundvärden	17	17,4	25,9
Goodwill	18	26,4	29,9
		54,6	66,0
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader	19	1 014,0	1 017,2
Mark och övrig fast egendom	20	2 057,4	2 071,0
Maskiner och andra tekniska anläggningar	21	5 896,5	5 645,2
Inventarier, verktyg och installationer	22	159,5	163,1
Pågående nyanläggningar	23	1 365,3	1 121,5
		10 492,7	10 018,0
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Fordringar hos koncernföretag	25	80,0	-
Andelar i intresseföretag	26	130,4	105,8
Fordringar hos intresseföretag	27	116,8	116,8
Andra långfristiga värdepappersinnehav	28	108,5	108,5
Andra långfristiga fordringar	29	1 138,8	542,1
		1 574,5	873,2
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		12 121,8	10 957,2
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		229,2	191,2
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		266,0	171,1
Fordringar hos koncernföretag		44,4	121,0
Fordringar hos intresseföretag		0,5	0,1
Övriga fordringar		44,9	34,2
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	30	971,0	383,2
		1 326,8	709,6
Kassa och bank		25,1	110,3
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		1 581,1	1 011,1
SUMMA TILLGÅNGAR		13 702,9	11 968,3

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2021-12-31	2020-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31		
Grundkapital		204,0	204,0
Annat eget kapital inkl årets resultat		6 306,6	5 630,6
Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets ägare		6 510,6	5 834,6
SUMMA EGET KAPITAL		6 510,6	5 834,6
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	33	14,7	17,2
Uppskjuten skatteskuld	32	1 048,2	964,7
Övriga avsättningar	33	167,9	280,3
SUMMA AVSÄTTNINGAR		1 230,8	1 262,2
Långfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut	34	3 778,0	4 019,4
Övriga skulder	35	169,0	141,5
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		3 947,0	4 160,9
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		36,8	52,9
Leverantörsskulder		281,6	240,8
Skulder till koncernföretag		54,6	2,6
Skulder till intresseföretag		4,3	7,8
Aktuell skatteskuld		3,0	3,8
Övriga skulder		1 258,8	176,1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	375,4	226,6
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		2 014,5	710,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		13 702,9	11 968,3

Koncernens kassaflödesanalys, mnkr

	2021	2020
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	1 021,9	-272,0
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	472,4	1 001,9
Resultat vid försäljning m m av anläggningstillgångar	-2,4	4,3
Resultatandel i intresseföretag	-26,2	1,6
Omräkningsdifferens dotterföretag	0,1	-
	1 465,7	735,8
Betald inkomstskatt	0,0	0,0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	1 465,7	735,8
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	-38,0	-51,6
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	-617,2	242,4
Ökning/minskning(-) av avsättningar	-114,9	-9,9
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	1 303,9	-152,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 999,5	764,4
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-14,0	-8,4
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-936,7	-770,0
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	17,4	197,4
Förvärv av intresseföretag	-	-29,4
Försäljning av intresseföretag	1,6	-
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-676,7	-83,1
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-1 608,3	-693,5
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning/minskning(-) av nyttjad kredit	-241,4	-33,7
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	27,5	60,3
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag	-	80,0
Utbetald utdelning	-95,5	-80,3
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-167,0	-172,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-476,4	-145,7
Årets kassaflöde	-85,2	-74,8
Likvida medel vid årets början	110,3	185,1
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	25,1	110,3

Kraftverkets resultaträkning, mnkr

	NOT	2021	2020
Nettoomsättning	3	434,2	206,1
Övriga externa kostnader		-12,1	-12,1
Personalkostnader		-0,4	0,6
Av- och nedskrivningar	8	-20,9	-20,0
Rörelseresultat		400,8	174,6
Finansiella intäkter	11	1,0	0,1
Finansiella kostnader	12	-0,3	-0,4
Resultat efter finansiella poster		401,5	174,3
Bokslutsdispositioner	13	-234,5	-2,3
Årets resultat till kommunens disposition		167,0	172,0

Kraftverkets balansräkning, mnkr

		2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	19, 20, 21, 22, 23	668,8	606,0
Andelar i koncernföretag	24	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	29	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		290,2	12,1
Övriga kortfristiga fordringar		2,7	1,4
Kassa och bank		9,2	110,2
Summa tillgångar		3 532,8	3 291,6
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31	3 467,9	3 233,4
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	33	9,9	11,0
Kortfristiga skulder till koncernföretag		41,7	13,9
Övriga kortfristiga skulder		20,0	20,0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	13,3	13,3
Summa eget kapital och skulder		3 552,8	3 291,6

Kraftverkets kassaflödesanalys, mnkr

	2021	2020
Resultat efter finansiella poster	401,5	174,3
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	20,9	20,0
Förändring rörelsekapital	-272,7	2,4
Investeringsverksamhet	-83,7	-86,8
Finansieringsverksamhet	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-167,0	-172,0
Årets kassaflöde	-101,0	-62,1
Likvida medel vid årets början	110,2	172,3
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	9,2	110,2

Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under moderföretaget nedan.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten i moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2021. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av rösttalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.

Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärv fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

Dotterföretagen inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten och till och med avyttringstidpunkten.

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper.

Intresseföretag

Vid förvärv av intresseföretag upprättas en förvärvsanalys på samma sätt som vid förvärv av dotterföretag.

Intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden från och med den tidpunkt då det betydande inflytandet erhålls till dess att det upphör. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad inom rörelseresultatet. Detta belopp justerar koncernens redovisade värde på andelarna i intresseföretaget.

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Vinster som uppkommer från transaktioner med intresseföretag och joint ventures elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget. Förluster elimineras på samma sätt som vinster men betraktas som en nedskrivningsindikation.

Resultaträkning Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av el, värme och kyla, elhandel, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och fastighetsförvaltning.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i koncernens intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, det vill säga med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Koncernen periodiserar väsentliga anslutningsavgifter, där koncernen enligt avtal med kund har fleråriga framtida förpliktelser, och intäktsför anslutningsavgifterna över avtalsperiodens längd. Periodiserade anslutningsavgifter ingår i posten övriga skulder (not 35) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 36).

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Tjänste- och entreprenaduppdrag redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, det vill säga att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad. Färdigställandegraden fastställs genom en jämförelse mellan beräknade och faktiska utgifter på balansdagen. Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till elcertifikatets verkliga värde för produktionsmånaden och ingår i posten Nettoomsättning. Tilldelade certifikat värderas till marknadspris för produktionsmånaden.

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten.

Ursprungsgarantier

Intäkter av ursprungsgarantier redovisas i den månad som produktion sker och värderas till verkligt värde för produktionsmånaden.

Handelsvaror

Intäktsredovisning av handelsvaror görs vid leverans till kund och efter kundens accept.

Hysesintäkter

Koncernen erhåller hyresintäkter från operationella leasingavtal rörande koncernens förvaltningsfastigheter. Hyresintäkterna intäktsredovisas linjärt över leasingperioden. Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen såsom materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

Portföljförvaltning

Koncernen bedriver aktiv handel med elderivat. Denna redovisas i resultaträkningen i takt med att affärer avslutas.

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etcetera som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Leasing

Inga leasingavtal finns där de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Samtliga leasingavtal har därför klassificerats som operationell leasing, vilket innebär att någon tillgångs- eller motsvarande skuldpост inte redovisas i balansräkningen. I resultaträkningen fördelas leasingavgiften över nyttjandeperioden.

Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde.

Mark och fallrätter har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Balanserade utvecklingsutgifter 5 år
Förvärvade kundvärden 5 år
Goodwill 5–10 år
Byggnadsstomme 50–100 år
Tak 20–40 år
Fasad 30–100 år
Fönster 50 år
El i fastigheter 30–50 år
Övriga fastighetskomponenter 15–30 år
Markanläggningar 20–25 år
Vattenkraftsdammar 50–100 år
Primärmaskineri i kraftstationer 40 år
Kringutrustning till elproduktionsanläggningar 5–30 år
Värmeanläggningar 10–30 år
Lokal- och regionnät samt lokal- och regionnätstationer 40 år
Optokabelnät 25 år
Mottagnings- och fördelningsstationer 40 år
Vindkraftsanläggningar 25 år
Inventarier, verktyg och installationer 3–10 år

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenererande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Nedskrivningar av tillgångar i en kassagenererande enhet fördelas i första hand på goodwill. Därefter görs en proportionell nedskrivning av övriga tillgångar som ingår i enheten.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra immateriella och materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

Immateriell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inte framtida ekonomiska fördelar väntas från användning, utrangering eller avyttring av tillgången.

Vid egen upparbetad immateriell anläggningstillgång tillämpas aktiveringsmodellen. Detta innebär att utgifter som uppstår under forskningsfasen redovisas som kostnader när de uppkommer och utgifter som uppstår under utvecklingsfasen redovisas som en tillgång under förutsättningen att alla kraven enligt K3 18.12 är uppfyllda.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Anskaffningsvärdet för vindkraftverk och andra anläggningstillgångar med krav på återställande eller liknande inkluderar i koncernen en beräknad avsättning för återställande av hyrd mark samt nedmontering och bortforsling av vindkraftverket. Aktiverat belopp utgörs av nuvärdet av den uppskattade utgiften för återställande, nedmontering och bortforsling. Motsvarande belopp redovisas som avsättning.

I juridisk person inkluderas inte beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark i anskaffningsvärdet till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Förvaltningsfastigheter

I materiella anläggningstillgångar ingår även koncernens förvaltningsfastigheter. Förvaltningsfastigheter är fastigheter som innehas i syfte att erhålla hyresintäkter, värdestegring eller en kombination av dessa. Förvaltningsfastigheter redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för av- och nedskrivningar.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid produktionstillfället (elcertifikat och ursprungsgarantier) eller tilldelning (utsläppsrätter).

Elcertifikat som utgör kortfristiga innehav ingår i posten Övriga fordringar och värderas till marknadsvärde.

Ursprungsgarantier ingår i posten Övriga fordringar och värderas till marknadsvärde.

Utsläppsrätter redovisas under posten Varulager och värderas till marknadsvärde.

Finansiella instrument**Allmänna principer**

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när koncernen blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller när koncernen förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar värderas till det värde som beräknas inflyta, det vill säga med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, det vill säga det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella

risker och då framför allt valutarisker, råvaruprisrisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.

Derivatinstrument värderas enligt lägsta värdets princip. Derivatinstrument med negativt värde värderas till det belopp som för koncernen är mest förmånligt om förpliktelsen regleras eller överläts på balansdagen.

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

Lager av reservdelar avsedda för installation i bolagets anläggningar klassificeras som pågående nyanläggning.

Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Energiderivat

Alla köp av energiderivat som görs i prissäkringssyfte, antingen för produktion eller för försäljning till slutkund redovisas i samband med att kontraktet går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den volym energi som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

När en fordran eller skuld har terminssäkrats och denna säkring uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas fordran eller skulden till terminskursen vid säkringstillfället, se Säkringsredovisning nedan.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott, uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

Koncernen redovisar ingen uppskjuten skatt på temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterföretag, filialer, intresseföretag eller gemensamt styrda företag eftersom koncernen kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det är uppenbart att de temporära skillnaderna inte kommer att återföras inom en överskådlig framtid.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för.

Eventuell gottgörelse som koncernen är så gott som säker på att kunna erhålla av en extern part avseende förpliktelsen redovisas som en separat tillgång. Denna tillgång kan dock inte överstiga beloppet för den hänförliga avsättningen.

Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Förändringar i avsättningen för återställande, nedmontering och bortforsling som beror på förändringar av den uppskattade utgiften avseende utflöde av resurser eller diskonteringsräntan förändrar tillgångens anskaffningsvärde.

Till följd av skatterätten byggs avsättningen för återställande av mark avseende vindkraftsparker successivt upp över tillgångens nyttjandeperiod i juridisk person.

Därmed ingår inte heller dessa i anskaffningsvärdet för materiell anläggningstillgång.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter) och värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att säkringsredovisning ska kunna tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Det krävs också att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som ingåtts. Förluster hänförliga till den säkrade risken redovisas inte så länge som säkringsförhållandet består.

Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

Kassaflödessäkringar

Kassaflödessäkringar används huvudsakligen när valuta-terminer används för säkring av valutarisk i framtida inköp och försäljning i utländsk valuta.

Så länge som säkringsrelationen är effektiv sker ingen redovisning av derivatinstrumentet. Värdeförändringarna på terminerna redovisas i samma period som det prognosticerade flödet uppstår. Ineffektiv del redovisas löpande i den mån det utgör ett förlustkontrakt.

Säkringar av verkligt värde

Säkringar av verkligt värde tillämpas huvudsakligen för kundfordringar och leverantörsskulder i utländsk valuta samt lån i utländsk valuta.

Den säkrade posten värderas till terminskurs.

Samtliga säkrade poster värderas till säkrad kurs så länge som kraven för säkringsredovisning är uppfyllda.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuation. Sådana placeringar har en löptid på maximalt tre månader.

Noter, mnkr

I bokslutet skrivs värden som understiger 0,1 mnkr som 0,0. Poster som ej innehåller värden skrivs -.
Nothänvisningar till Kraftverket avser moderföretaget Skellefteå Kraftverk.

NOT 1 Försäljning och inköp mellan moderföretag och koncernföretag

Kraftverkets försäljning till koncernföretag uppgick till 434,2 (206,1). Inköp från koncernföretag var 83,3 (86,8). Ränteintäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 0,0 (0,0) respektive 0,0 (0,0).

Internvinst i samband med koncerninterna försäljningar föreligger ej. Orealiserad internvinst vid koncerninterna överlåtelse eliminerar i koncernens balansräkning i sin helhet mot ej avskrivet övervärde på ifrågavarande anläggningstillgång.

NOT 2 Nettoomsättning och rörelseresultat per rörelsegren (verksamhet)

	Nettoomsättning		Koncernen Rörelseresultat	
	2021	2020	2021	2020
Kraftsystem	1 773,8	1 014,0	877,0	-308,8
Marknad	2 349,0	1 194,2	-37,5	8,9
Infraservice	1 271,5	1 078,4	350,4	196,2
Energiservice	40,5	34,6	11,7	17,7
Affärsinnovation	3,0	3,4	-32,9	-29,2
Fastigheter	4,0	6,0	22,3	20,5
Övrigt	1,4	2,6	-132,1	-142,8
Summa	5 443,2	3 333,2	1 058,9	-237,5

NOT 3 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Omsättning inklusive punktskatter	5 754,4	3 619,2	434,2	206,1
Avgår punktskatter	-311,2	-286,0	-	-
Nettoomsättning	5 443,2	3 333,2	434,2	206,1
Nettoomsättning fördelat på produkter				
Elförsäljning	4 197,9	2 226,2	-	-
Elnät	561,2	513,4	-	-
Värme	455,9	414,7	-	-
Fibernät	99,6	92,8	-	-
Hyrer	7,1	5,2	-	-
Övrig försäljning	121,5	80,9	434,2	206,1
Summa	5 443,2	3 333,2	434,2	206,1

NOT 4 Övriga rörelseintäkter

	2021	2020
Försäkringsersättning	0,1	24,4
Kursvinster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	0,5	2,1
Influtna avskrivna fordringar	1,1	1,2
Erhållna skadestånd	0,2	0,2
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	14,9	0,7
NER300	-	0,4
Övrigt	7,1	6,2
Summa	23,9	35,2

NOT 5 Operationell leasing

Koncernen hyr ut lokaler enligt avtal om operationell leasing. Intäktsförda leasingavgifter under året uppgår till 7,1 (5,2). Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 7,5 (6,3).

NOT 6 Ersättning till revisorer

	2021	2020
EY		
Revisionsuppdraget	0,7	0,7
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,2	0,1
Summa	0,9	0,8

NOT 7 Löner och ersättningar – koncernens personal

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

	2021	2020
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och koncernchef	6,0	6,3
Övriga anställda	382,8	363,1
Summa	388,8	369,4
Sociala kostnader		
Pensionskostnader	65,7	66,8
varav för styrelse och koncernchef	1,9	1,9
Övriga sociala kostnader	122,2	116,0
Summa	187,9	182,8

Till koncernchefen har lön utgått med 2,0 miljoner kronor (2,0). Inget tantiem eller liknande har utbetalats till koncernchefen eller andra ledande befattningshavare.

Koncernchefens pension omfattar pensionsförmåner i enlighet med ITP-planen. Övriga i ledande befattning har pensionsförmån enligt kollektivavtalad pensionsplan EFA. Utestående pensionsförpliktelser till styrelsen föreligger ej.

Avgångsvederlag m m

Avtal har träffats med koncernchefen om avgångsvederlag motsvarande 12 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från koncernchefens sida och 6 månaders uppsägningstid från företagets sida.

Medelantalet anställda, FTE	2021	2020
Kvinnor	208	183
Män	529	492
Summa	737	675

NOT 8 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Avskrivningar enligt plan				
Balanserade utvecklingsutgifter	2,6	2,6	-	-
Goodwill	3,5	3,5	-	-
Förvärvade kundvärden	10,2	9,1	-	-
Byggnader	33,2	33,1	3,2	3,2
Mark och övrig fast egendom	11,4	10,8	0,2	0,2
Maskiner och andra tekniska anläggningar	329,9	347,8	16,7	15,8
Inventarier, verktyg och installationer	31,4	29,0	0,8	0,8

Nedskrivning

Balanserade utvecklingsutgifter	9,1	-	-	-
Maskiner och andra tekniska anläggningar	41,1	566,0	-	-
Summa	472,4	1 001,9	20,9	20,0

NOT 9 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen	
	2021	2020
Andel av intresseföretags resultat	-14,9	-1,6
Omvärderingsvinst intresseföretag	41,1	-
Summa	26,2	-1,6

NOT 10 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen	
	2021	2020
Räntor långfristiga fordringar	8,8	8,7
Summa	8,8	8,7

NOT 11 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ränteintäkter från koncernföretag	1,1	2,2	-	-
Ränteintäkter från övriga företag	0,0	0,0	1,0	0,1
Summa	1,1	2,2	1,0	0,1

NOT 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Räntekostnader till koncernföretag	46,5	45,1	-	-
Räntekostnader till övriga företag	0,4	0,4	0,3	0,4
Summa	46,9	45,5	0,3	0,4

NOT 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Avsättning till (-)/upplösning av driftfond	-	-	-234,5	-2,3
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag, netto	-	80,0	-	-
Summa	0,0	80,0	-234,5	-2,3

NOT 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen	
	2021	2020
Aktuell skatt		
Periodens skattekostnad	0,0	-
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-	0,0
	0,0	0,0

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	-83,5	76,7
	-83,5	76,7

Totalt redovisad skattekostnad -83,5 76,7

Avstämning av effektiv skatt

Redovisat resultat före skatt		
- Skellefteå Kraftverk	167,0	172,0
- Koncernposter Skellefteå Kraft koncernen	234,5	2,3
- Bolagskoncernen	620,4	-366,3
	1 021,9	-192,0

Skatt enligt gällande skattesats 20,6 % (21,4) bolagskoncernen	-127,8	78,4
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-0,5	-68,4
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	128,3	-10,0
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-83,5	76,7
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	0,0

Totalt redovisad skattekostnad -83,5 76,7

NOT 15 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	13,0	13,0
Omklassificeringar	9,1	-
Utgående anskaffningsvärde	22,1	13,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-5,4	-2,8
Årets avskrivningar	-2,6	-2,6
Utgående avskrivningar enligt plan	-8,0	-5,4
Ingående nedskrivningar	-	-
Årets nedskrivningar	-9,1	-
Utgående nedskrivningar	-9,1	0,0
Redovisat värde	5,0	7,6

NOT 18 Goodwill

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	34,8	42,2
Försäljning/utrangering	-	7,4
Utgående anskaffningsvärde	34,8	34,8
Ingående avskrivningar enl plan	-4,9	-8,8
Försäljning/utrangering	-	7,4
Årets avskrivningar	-3,5	-3,5
Utgående avskrivningar enligt plan	-8,4	-4,9
Redovisat värde	26,4	29,9

Kvarvarande goodwill avser förvärv av ensamrätt till vindkraftssiten på Blaiken. Då övervärdet anses bestå över betydligt längre tid än normal avskrivningstid, skrivs den av under en tioårsperiod.

NOT 16 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	2,6	2,6
Investeringar	0,4	-
Omklassificeringar	2,8	-
Utgående anskaffningsvärde	5,8	2,6
In- och utgående avskrivningar enligt plan	-	-
Redovisat värde	5,8	2,6

NOT 17 Förvärvade kundvärden

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	50,4	42,0
Investeringar	1,7	8,4
Utgående anskaffningsvärde	52,1	50,4
Ingående avskrivningar enligt plan	-24,5	-15,4
Årets avskrivningar	-10,2	-9,1
Utgående avskrivningar enligt plan	-34,7	-24,5
Redovisat värde	17,4	25,9

NOT 19 Byggnader

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ing anskaffningsvärde	2 099,8	2 087,0	261,2	255,1
Investeringar	9,0	1,4	0,1	-
Omklassificeringar	21,0	11,4	-	6,1
Utg anskaffningsvärde	2 129,8	2 099,8	261,3	261,2
In- och utgående näringsbidrag	-18,8	-18,8	-0,6	-0,6
Ing avskrivningar enl plan	-1 046,3	-1 013,2	-146,3	-143,1
Årets avskrivningar	-33,2	-33,1	-3,1	-3,2
Utg avskrivningar enligt plan	-1 079,5	-1 046,3	-149,4	-146,3
In- och utgående nedskrivningar	-17,5	-17,5	-	-
Redovisat värde	1 014,0	1 017,2	111,3	114,3

Not 20 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ing anskaffningsvärde	2 308,4	2 307,2	33,0	33,0
Investeringar	0,4	0,3	-	-
Försäljning/utrangering	-4,7	-8,4	-	-
Omklassificeringar	0,0	9,3	-	-
Utg anskaffningsvärde	2 304,1	2 308,4	-33,0	33,0
In- och utg näringsbidrag	-8,2	-8,2	0,0	0,0
Ing avskrivningar enl plan	-300,4	-289,6	-10,6	-10,4
Försäljning/utrangering	2,0	-	-	-
Årets avskrivningar	-11,4	-10,8	-0,3	-0,2
Utg avskrivningar enligt plan	-309,8	-300,4	-10,9	-10,6
In- och utgående uppskrivningar	77,8	77,8	77,8	77,8
In- och utgående nedskrivningar	-6,6	-6,6	-	-
Redovisat värde	2 057,3	2 071,0	99,9	100,2

Not 21 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ing anskaffningsvärde	12 839,8	12 286,0	573,1	566,7
Investeringar	115,3	126,3	18,3	5,6
Försäljning/utrangering	-0,7	-0,9	-	-
Omklassificeringar	515,6	428,4	35,7	0,8
Utgående anskaffningsvärde	13 470,0	12 839,8	627,1	573,1
Ingående näringsbidrag	-384,5	-372,5	-	-
Årets näringsbidrag	-6,0	-	-	-
Omklassificeringar	-2,2	-12,0	-	-
Utgående näringsbidrag	-392,7	-384,5	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-5 872,3	-5 524,7	-301,5	-285,7
Försäljning/utrangering	0,3	0,2	-	-
Årets avskrivningar	-329,9	-347,8	-16,7	-15,8
Utgående avskrivningar enligt plan	-6 201,9	-5 872,3	-318,2	-301,5
Ingående nedskrivningar	-937,8	-371,8	-	-
Årets nedskrivningar	-41,1	-566,0	-	-
Utgående nedskrivningar	-978,9	-937,8	0,0	0,0
Redovisat värde	5 896,5	5 645,2	308,9	271,6

Not 22 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ing anskaffningsvärde	556,4	536,2	12,6	12,6
Investeringar	19,8	20,8	-	-
Försäljning/utrangering	-5,9	-8,0	-	-
Omklassificeringar	13,3	7,4	-	-
Utgående anskaffningsvärde	583,6	556,4	12,6	12,6
Ingående näringsbidrag	-0,7	-0,7	-	-
Årets näringsbidrag	-5,2	-	-	-
Utgående näringsbidrag	-5,9	-0,7	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-342,7	-321,6	-7,2	-6,4
Försäljning/utrangering	5,8	7,9	-	-
Årets avskrivningar	-31,4	-29,0	-0,8	-0,8
Utgående avskrivningar enligt plan	-368,3	-342,7	-8,0	-7,2
In- och utgående nedskrivningar	-49,9	-49,9	0,0	0,0
Redovisat värde	159,5	163,1	4,6	5,4

Not 23 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ing anskaffningsvärde	1 124,4	1 137,6	114,5	40,2
Investeringar	834,5	635,8	65,3	81,2
Försäljning/utrangering	-12,5	-192,5	-	-
Omklassificeringar	-561,8	-456,5	-35,7	-6,9
Utgående anskaffningsvärde	1 384,6	1 124,4	144,1	114,5
Ingående näringsbidrag	-2,9	-0,3	-	-
Årets näringsbidrag	-19,2	-14,6	-	-
Försäljning/utrangering	0,6	-	-	-
Omklassificeringar	2,2	12,0	-	-
Utgående näringsbidrag	-19,3	-2,9	0,0	0,0
Redovisat värde	1 365,3	1 121,5	144,1	114,5

NOT 24 Andelar i koncernföretag

	Kraftverket	
	2021	2020
In- och utgående anskaffningsvärde	2 561,7	2 561,7
Redovisat värde	2 561,7	2 561,7

	Org nr	Säte	Rösträtts- andel %	Kapital- andel %	Redovisat värde	
					2021	2020
Koncernföretag						
Skellefteå Kraft AB	556016-2561	Skellefteå	100	100	2 561,7	2 561,7
Indirekt ägda koncernföretag						
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100	100		
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Industry Locations AB	559080-8092	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB	559118-2984	Skellefteå	100	100		
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Denmark A/S	42420158	Köpenhamn	100	100		

NOT 25 Fordringar hos koncernföretag

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	-	-
Omklassificeringar	80,0	-
Utgående anskaffningsvärde	80,0	0,0
Redovisat värde	80,0	0,0

NOT 26 Andelar i intresseföretag

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	615,2	539,8
Förvärv	-	29,4
Försäljningar	-91,0	-0,2
Resultatandel i intresseföretag	-15,2	-0,1
Omvärderingsvinst i intresseföretag	41,1	-
Omklassificeringar	-	46,3
Utgående anskaffningsvärde	550,1	615,2
Ingående nedskrivningar	-509,4	-508,0
Årets nedskrivningar	-	-1,4
Försäljningar	-	-
Utgående nedskrivningar	-419,7	-509,4
Redovisat värde	130,4	105,8

	Org nr	Säte	Andel kapital %	Andel röster %	Justerat EK ¹⁾	Årets resultat ²⁾	Redovisat värde 2021	Redovisat värde 2020
Oy Alholmens Kraft AB	1102489-2	Jakobstad	-	-	-	-	-	-
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	98,0	3,5	-	-
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	33,4	7,1	33,4	26,3
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	-	-	-	-	-	1,4
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	2,9	0,1	2,9	2,7
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	20,5	20,5	2,9	0,3	3,8	3,5
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	1,1	-0,1	1,3	1,4
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	26,1	26,1	22,7	-19,7	54,4	40,7
Exeri AB	556792-3619	Luleå	20,7	20,7	13,2	-3,0	34,6	29,8
Summa							130,4	105,8

Innehaven i Oy Allholmes Kraft AB och GreenExergy AB har avyttrats under räkenskapsåret.

¹⁾ Med justerat EK avses den ägda andelen av företagets egna kapital inklusive eget kapitalandelen av obeskattade reserver.

²⁾ Med årets resultat avses ägarandelen av företagets resultat efter skatt inklusive eget kapitalandelen i årets förändring av obeskattade reserver.

Anm: Uppgifterna avseende justerat eget kapital och årets resultat för Norrland Etanolkraft AB avser år 2020.

Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

NOT 27 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	116,8	116,8
Utgående anskaffningsvärde	116,8	116,8
Redovisat värde	116,8	116,8

NOT 28 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen	
	2021	2020
Ingående anskaffningsvärde	108,5	154,8
Omklassificeringar	-	-46,3
Utgående anskaffningsvärde	108,5	108,5
Redovisat värde	108,5	108,5

Omklassificeringar föregående år avser aktieinnehav som efter ytterligare förvärv under året blev intressebolag.

Not 29 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Ing anskaffningsvärde	542,1	458,9	0,2	0,2
Amortering	-	-0,5	-	-
Nasdaq futures	592,6	75,9	-	-
Omklassificeringar	4,1	7,8	-	-
Utg anskaffningsvärde	1 138,8	542,1	0,2	0,2
Redovisat värde	1 138,8	542,1	0,2	0,2

NOT 30 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen	
	2021	2020
Förutbetalda försäkringar	21,7	21,6
Övriga förutbetalda kostnader	34,0	43,9
Upplupna energiintäkter	889,3	306,1
Övriga upplupna intäkter	26,0	11,6
Summa	971,0	383,2

NOT 32 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2021 Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2020 Netto
Byggnader och mark	0,3	-24,1	-23,8	0,3	-22,1	-21,8
Maskiner och inventarier	51,8	-1 111,4	-1 059,6	64,8	-1 017,9	-953,1
Övriga avsättningar	25,9	-	25,9	-	-	0,0
Långfristiga skulder	8,4	-	8,4	9,3	-	9,3
Kortfristiga skulder	0,9	-	0,9	0,9	-	0,9
Totalt uppskjuten skatteskuld	87,3	-1 135,5	-1 048,2	75,3	-1 040,0	-964,7

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag

Koncernen 2021	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-21,8	-2,0	-23,8
Maskiner och inventarier	-953,1	-106,5	-1 059,6
Övriga avsättningar	0,0	25,9	25,9
Långfristiga skulder	9,3	-0,9	8,4
Kortfristiga skulder	0,9	0,0	0,9
Summa	-964,7	-83,5	-1 048,2

Not 31 Eget kapital**Koncernen**

I fria reserver ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -53,6 (-79,5).

Kapitalandelen av obeskattade reserver 79,4 % tillförs koncernens eget kapital och resterande 20,6 % bokförs som uppskjuten skatteskuld under avsättningar.

Kraftverket

Avsättning till självfinansieringsfond görs för att medel ska kvarhållas i verksamheten för investeringsändamål.

Driftfonden är avsedd för bidrag till inköp av reservkraft i händelse av torrår.

Årets förändring av fonderna inklusive avskrivningar utöver plan uppgående till 234,5 (2,3) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 13.

NOT 33 Avsättningar exklusive uppskjuten skatteskuld**Koncernen**

	Avsatt för pensioner	Förlustrisk-reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Garanti avsättning
Ingående redovisat värde 2020	19,9	187,8	11,3	88,2	-	0,2
Årets avsättning/upplösning (-)	-2,7	-7,2	0,0	-	-	-
Redovisat värde 2020	17,2	180,6	11,3	88,2	0,0	0,2
Ingående redovisat värde 2021	17,2	180,6	11,3	88,2	-	0,2
Årets avsättning/upplösning (-)	-2,5	-180,6	49,5	-	18,7	-
Redovisat värde 2021	14,7	0,0	60,8	88,2	18,7	0,2

Kraftverket

	Avsatt för pensioner
Ingående redovisat värde 2020	13,1
Förändring avsättningar	-2,1
Redovisat värde 2020	11,0
Ingående redovisat värde 2021	11,0
Förändring avsättningar	-1,1
Redovisat värde 2021	9,9

För pensionsutfästelser på pensioner upparbetade före 1996 sker utbetalning i Skellefteå Kraftverk. Ålderspension fr o m 1996 har bortförsäkrats och ersatts med en årlig premie. Tryggande av pensioner fr o m 1996 sker i bolagen. Utfästelser för åren 1996-2021 har väsentligen tryggats via premiebetalning. I kommunal redovisning har pensionsavsättning t o m 1997 överförts till eget kapital och upptas inom linjen. Kraftverket tillämpar gängse redovisningsprinciper och redovisar årets förändring av pensionsskuld över resultaträkningen. Beräkning av pensionsförpliktelse sker årligen utifrån försäkringstekniska grunder framtagna av KPA.

Föregående års förlustriskreservering har lösts upp då den underliggande finansiella anläggningstillgången har avyttrats under räkenskapsåret.

Till följd av tidigare fattat beslut om att upphöra använda torv som bränsle i våra anläggningar, för att nå 100 % förnybar produktion, har nu ett slutgiltigt beslut fattats att produktionen ska upphöra. Under 2021 har det producerats den lagervolym torv som behövs fram till och med 2025 som bränsle i våra anläggningar vilket innebär att produktionen av bränsletorv avslutas från och med 2021. Det medför att efterbehandling av torvtäkter behöver tidigareläggas och en total uppskattad kostnad för efterbehandlingsarbetet är reserverat i årsbokslutet vilket innebär en ökning jämfört med tidigare års avsättning.

I enlighet med tillämpliga legala krav redovisas en avsättning för efterbehandling av vindkraftparkens områden. Reserven avsätts årligen i takt med vindkraftparkens beräknade ekonomiska livslängd. Skillnaden mellan beräknade slutliga efterbehandlingskostnader och ackumulerad avsättning i balansräkningen redovisas som en eventalförpliktelse.

Avsättning kärnkraft avser framtida kostnader för omhändertagande av radioaktivt avfall från Svafos nedlagda anläggningar samt kostnader för fas 2 i Mervärdesavtalet gällande slutförvaring av kärnbränsle.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

NOT 34 Övriga skulder till kreditinstitut

Koncernens långfristiga upplåning sker via en koncern-gemensam kredit hos Skellefteå Stadshus AB. Denna kredit består för respektive koncernföretag av en kontokredit som fastställs årsvis eller vid behov. Skellefteå Stadshus AB garanterar koncernens kapitalförsörjning. Förfallotidpunkter för långfristig upplåning redovisas gemensamt för samtliga koncernföretag eftersom enskild kapitalanskaffning för respektive bolag ej går att identifiera.

	Koncernen	
	2021	2020
Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):		
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	27%	26%
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	73%	66%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	0%	8%
	100%	100%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 1 418,3 (967,9). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0).

NOT 35 Övriga långfristiga skulder

	Koncernen	
	2021	2020
Förskotts fakturerad anslutningsavgift för vindkraftsanläggningar	148,8	127,6
Övriga skulder	27,3	19,1
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-7,1	-5,2
Summa	169,0	141,5

NOT 36 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2021	2020	2021	2020
Upplupna löner	44,0	49,5	-	-
Upplupna sociala avgifter	24,0	26,3	-	-
Upplupna kostnader energileveranser	136,4	36,7	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	9,6	24,7	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	3,0	2,8	-	-
Upplupen fastighetsskatt	12,1	12,1	12,1	12,1
Övriga upplupna kostnader	55,9	53,1	1,2	1,2
Förutbetalda hyresinkomster	1,2	1,2	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	3,2	5,9	-	-
Nasdaq	74,4	-	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	11,6	14,3	-	-
Summa	375,4	226,6	13,3	13,3

NOT 37 Väsentliga händelser efter balansdagen

Under inledningen av 2022 kom nyheten att Klimatklivet beviljar statligt investeringsstöd till fjärrvärmenätet. Bakgrunden är att en stor del av den spillvärme som i dag uppstår vid verksamheten på Boliden Rönnskär i Skelleftehamn förblir outnyttjad och detta vill Skellefteå Kraft och Boliden Rönnskär åtgärda genom att koppla samman fjärrvärmenätet i Skellefteå med fjärrvärmenätet i Skelleftehamn. Detta skulle kunna minska koldioxidutsläppet med omkring 25 500 ton per år. Totalt innebär satsningen en investering för Skellefteå Kraft på cirka 174 miljoner kronor och stödet från Klimatklivet motsvarar hälften av den summan.

Vidare vill Svenska Kraftnät investera drygt åtta miljarder kronor för att tillgodose behoven av effekt utmed Norrlandskusten. De har tagit fram ett åtgärds paket kallat "Norrlandskusten" vars syfte är att halvera ledtiden i investeringsprocesserna för att snabbare tillgodose de stora effektbehov som beräknas uppstå. Åtgärds paketet är utformat som ett pilotprojekt.

NOT 38 Ställda säkerheter

	Koncernen	
	2021	2020
Spärrade medel som säkerhet för - balansansvar	2,4	-
Summa	2,4	0,0

NOT 39 Eventualförpliktelser

	2021	2020
Forsmark, kärnavfallsfonden	222,5	260,6
Oy Alholmens Kraft AB:s skulder	-	580,4
Garantiförbindelser i dotterbolag	1,3	1,3
Villkorade näringsbidrag IT-projekt	40,0	14,2
Borgen till förmån för intresseföretag	230,4	235,1
SVAFO kärnavfallsfond	3,5	3,5
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	24,7	26,4
Framtida efterbehandlingskostnader för torvtäcker	-	10,6
Vattenkraftens miljöfond	402,3	402,8
Garanti vid allvarlig kärnkraftsolycka	193,5	-
Övrigt	0,8	0,8
Summa	1 119,0	1 535,7

NOT 40 Koncernens närståenderelationer

Under räkenskapsåret har följande väsentliga transaktioner ägt rum mellan Skellefteå Kraft och Skellefteå kommun:

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till cirka 3,3 % (5,5) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till 98,9 % (99,1) av totala räntekostnader.
- Av låneskulden avser 100 % (100) nyttjad kredit från Skellefteå Stadshus AB. På Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto fanns per balansdag ett tillgodohavande på 0,0 (0,0).
- På Skellefteå kommuns koncernkonto fanns per balansdagen 9,1 (3,3).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel ca 3,2 % (16,1) respektive 0,6 % (0,7).

Flerårsöversikt koncernen

	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012
UR RESULTATRÄKNINGEN, MKR										
Nettoomsättning	5 443,2	3 333,2	4 436,0	4 420,8	3 464,9	3 369,3	3 458,5	3 800,1	4 249,8	4 606,5
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-3 911,9	-2 568,8	-3 526,3	-3 368,0	-2 582,3	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8	-3 367,6	-3 492,2
Avskrivningar	-472,4	-1 001,9	-407,4	-373,1	-545,4	-402,6	-372,8	-364,6	-555,6	-451,7
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	1 058,9	-237,5	502,3	679,7	337,2	436,6	491,1	485,7	326,6	662,6
Finansiella intäkter m m	9,9	11,1	19,2	32,7	29,9	36,0	255,2	26,4	-54,0	48,5
Finansiella kostnader	-46,9	-45,6	-56,6	-61,9	-78,1	-87,6	-97,5	-112,7	-116,0	-112,3
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	1 021,9	-272,0	464,9	650,5	289,0	385,0	648,8	399,4	156,6	598,8
Koncernbidrag	-	80,0	21,6	-6,5	-6,4	-	-	-	-7,3	-
Skatter	-83,5	76,7	-61,3	-54,2	-42,8	-71,9	-42,8	-39,1	-16,3	63,2
ÅRETS RESULTAT	938,4	-115,3	425,2	589,8	239,8	313,1	606,0	360,3	133,0	662,0
UR BALANSRÄKNINGEN, MKR										
Immateriella anläggningstillgångar	54,6	66,0	72,8	50,4	2,4	24,6	0,0	3,5	8,0	148,6
Materiella anläggningstillgångar	10 492,7	10 018,0	10 436,4	9 570,9	9 295,1	9 232,8	9 237,9	8 871,9	8 527,5	8 054,1
Finansiella anläggningstillgångar	1 574,5	873,2	762,3	1 130,6	922,5	914,3	848,9	827,6	750,2	851,5
Kortfristiga fordringar och lager	1 556,0	900,8	1 091,6	1 305,5	806,1	839,4	872,0	939,7	880,8	1 071,5
Likvida medel och placeringar	25,1	110,3	185,1	236,6	230,3	355,0	417,1	426,7	483,9	379,0
SUMMA TILLGÅNGAR	13 702,9	11 968,3	12 548,2	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7
Eget kapital	6 510,6	5 834,6	6 202,3	6 057,8	5 720,5	5 662,6	5 497,4	5 085,4	4 936,1	4 993,6
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	3 816,4	4 054,1	4 072,9	4 184,0	3 777,8	3 908,6	3 913,4	4 303,2	4 010,2	3 816,4
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	1 361,4	1 369,0	1 410,1	1 183,4	1 072,3	1 016,1	932,3	905,9	850,8	842,0
Räntebärande kortfristiga skulder	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	5,4	0,0
Ej räntebärande kortfristiga skulder	2 014,5	710,6	862,9	868,8	685,8	778,8	1 026,7	774,9	847,9	852,7
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	13 702,9	11 968,3	12 548,2	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7
NYCKELTAL										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	16,6	neg	7,6	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0	3,2	12,6
Avkastning på sysselsatt kapital, %	10,6	neg	5,1	7,2	3,9	5,0	7,9	5,6	3,1	8,5
Avkastning på totalt kapital, %	8,3	neg	4,2	6,1	3,2	4,2	6,6	4,7	2,6	7,0
Rörelsemarginal, %	19,5	neg	11,3	15,4	9,7	13,0	14,2	12,8	7,7	14,4
Nettomarginal, %	18,8	neg	10,5	14,7	8,3	11,4	18,8	10,5	3,7	13,0
Soliditet, %	47,5	48,8	49,4	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9	46,3	47,5
Självfinansieringsgrad, %	126,8	59,8	50,3	92,7	96,4	125,2	88,7	76,5	69,7	112,7
Räntetäckningsgrad, gånger	22,8	neg	9,2	11,5	4,7	5,4	7,7	4,5	2,4	6,3
Skuldsättningsgrad, gånger	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8
Kapitalomsättningshastighet, gånger	0,54	0,33	0,43	0,45	0,36	0,35	0,37	0,41	0,48	0,55
ÖVRIGA UPPGIFTER, MKR										
Sysselsatt kapital	10 327,0	9 888,7	10 275,2	10 241,8	9 498,3	9 571,2	9 416,9	9 388,6	8 951,7	8 810,0
Nettoinvesteringar i anläggningar	950,6	778,4	1 216,2	728,2	623,4	410,1	900,3	721,2	898,3	726,4
Nettoinvesteringar i aktier	0,0	29,4	26,2	130,9	0,5	41,3	0,0	0,0	0,0	1,8
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	262,5	248,1	242,3	228,8	226,5	220,0	220,0	211,0	215,0	205,0

Anmärkning: År 2012 ovan har inte räknats om enligt K3.

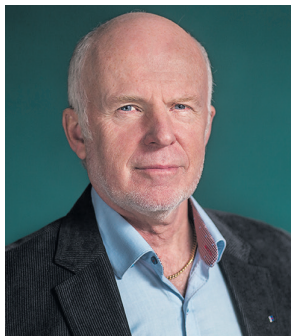
Definitioner

Avkastning på eget kapital (före skatt):	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital}} \times 100$ Syfte: Visar hur företaget förräntat ägarens kapital.
Avkastning på sysselsatt kapital:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital och räntebärande skulder}} \times 100$ Syfte: Visar hur företaget förräntat det kapital som ägare och långivare ställt till förfogande.
Avkastning på totalt kapital:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av balansomslutningen}} \times 100$ Syfte: Visar hur företaget förräntat samtliga tillgångar.
Rörelsemarginal:	$\frac{\text{Rörelseresultat}}{\text{Nettoomsättning}} \times 100$ Syfte: Visar hur stor del av försäljningen som finns kvar för att täcka räntor, skatt och vinst.
Nettomarginal:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Nettoomsättning}} \times 100$ Syfte: Visar hur stor del av försäljningen som finns kvar för att täcka skatt och vinst.
Soliditet:	$\frac{\text{Eget kapital}}{\text{Balansomslutningen}} \times 100$ Syfte: Visar företagets betalningsförmåga på längre sikt.
Självfinansieringsgrad:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster exkl resultatandel} + \text{avskrivningar} + \text{nedskrivningar} - \text{utbetalt till ägaren}}{\text{Nettoinvesteringar i anläggningar och aktier}} \times 100$ Syfte: Visar hur årets egna medel efter utdelning till ägaren bidrar till finansiering av investeringar.
Räntetäckningsgrad:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Finansiella kostnader}}$ Syfte: Visar hur stor vinsten är i förhållande till räntebetalningarna.
Skuldsättningsgrad:	$\frac{\text{Räntebärande skulder}}{\text{Eget kapital}}$ Syfte: Visar relationen mellan lånat och eget kapital och därmed företagets finansiella styrka.
Kapitalomsättningshastighet:	$\frac{\text{Nettoomsättning}}{\text{Årsgenomsnitt av sysselsatt kapital}}$ Syfte: Visar hur mycket räntebärande kapital som omsättningen kräver eller hur kapitalintensiv verksamheten är.

Styrelse



Fredrik Lundberg
Ordförande



Conny Sandström
Vice ordförande

Styrelsen för Skellefteå Kraft AB 2021

Fredrik Lundberg, ordförande, Conny Sandström, vice ordförande, Annica Bray, Ann-Helen Bågesund Marklund, Per Fhärm, Hans-Eric Wallin, Nils Vesterberg, Anna-Karin Nilsson och Daniel Envall.

Adjungerade fackliga representanter

Emma Häggmark, Roger Östman, Robert Ignberg och Micael Nordlund.

Koncernledning



Joachim Nordin
Vd och koncernchef



Mirjam Bellgran
Personalchef



Catarina Hägglund
Chef Koncernstab och
hållbarhet



Ove Bryggman
Affärsområdeschef
Infraproducts



Anders Järvell
Chef Omvärld och
strategi



Elin Bergsten
Ekonomichef



Sanna Lundström
T f Affärsområdeschef
Marknad



Stefan Forsgren
Affärsområdeschef
Kraftsystem



Kerstin Lindholm
Vd-assistent



Skellefteå Kraft

931 80 Skellefteå. Besöksadress: Kanalgatan 71. Tel 0910 77 25 00, info@skekraft.se, skekraft.se