

Årsredovisning 2023



Skellefteå Kraft

Skellefteå Kraftaktiebolag
Organisationsnummer: 556016-2561



Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Om Skellefteå Kraft	4

Ekonomi

Förvaltningsberättelse	6
Koncernens resultaträkning	16
Koncernens balansräkning	17
Koncernens kassaflödesanalys	19
Moderbolaget	20
Redovisningsprinciper	21
Noter	26
Flerårsöversikt koncernen	35
Definitioner	36
Styrelse och koncernledning	37

Satsningar för en hållbar framtid

Vår vision ”Bästa energibolaget för Sverige” kom till 2016, under en tid då vi tillsammans kritiskt granskade vårt ursprung, våra förmågor och värderingar. Det var en stor satsning som involverade samtliga medarbetare på företaget och resultatet vägleder oss fortfarande i vårt arbete och våra prioriteringar.

Vi behöver hela tiden vara proaktiva och möjliggöra utveckling, både genom potentialen i våra medarbetare och i hur vi investerar i energiproduktion, distribution och infrastruktur. Vi tror nämligen att det är möjligt att växa både snabbt och lönsamt, samtidigt som vi minskar klimatavtryck och främjar biologisk mångfald.

Skellefteå Kraft som möjliggörare

Den förnybara energin är den viktiga råvaran i omställningen och där är Skellefteå Kraft en möjliggörare för hela elektrifieringen och omställningen av industrin. Vår satsning på ökad effekt i Rengårds vattenkraftverk är ett exempel på hur vi ytterligare bidrar till en framtida balansering av energisystemet, både lokalt, regionalt och nationellt.

Vi vet också att forskning och högre utbildning är av central betydelse för tillväxt och kompetensförsörjning. Genom den samhällsutveckling vi nu ser i norra Sverige så är det självklart för oss att bidra till satsningen att skapa framtidens utbildning. Det gör vi genom Skellefteå Universities Alliance där spännande och unika möjligheter till utveckling och innovation kommer att få ett utrymme.

Lika självklart är vårt engagemang i satsningen på utbildnings- och forskningscentret Arctic Center of Energy – en satsning på Campus i Skellefteå som vi gör tillsammans med LTU, Skellefteå kommun och Northvolt. Visionen är att detta ska bli ett världsledande centrum för integrering av utbildning och forskning kring samhällets energiomställning.

Att säkra kompetensförsörjningen inom energibranschen är ett av våra fokusområden och vår medverkan i Viaplays tv-serie Högspänning, som hade premiär under 2023, har stärkt vårt arbetsgivarvarumärke. Tv-serien har byggt

stolthet internt och bidragit till ett ökat intresse för såväl våra lediga tjänster som för branschen som helhet, vilket vi är väldigt glada och stolta över.

Att vårt varumärke är starkt syns bland annat via första-platsen i Evimatrix – Swedish Brand Awards där Skellefteå Kraft har utsetts till det i särklass starkaste varumärket i energibranschen när man slår ihop kännedom, rekommendationsgrad (NPS) och Kundnöjdhet (NKI).

Samarbeten är nyckeln till framgång

Vi vill vara ledande inom omställningen av transportsektorn och är stolta över vårt nära samarbete med OKQ8. Under året har vi även inkluderat Volvo Lastvagnar för att tillsammans etablera ett av Sveriges största sammanhållna nätverk av publika laddstationer för tung trafik. Vi tror på samarbete samt att koppla samman sektorer och värdekedjor för att tillsammans också kunna uppnå långsiktig ekonomisk hållbarhet.

Vi är mitt i en evolutionär resa där omvärlden ständigt ställer oss inför nya utmaningar. Vi ser effekten av händelser i omvärlden såsom covid-19 samt kriget i Ukraina och det är sådant som påverkar våra förutsättningar att genomföra det vi vill, men det får oss inte att dra ner på takten i våra satsningar framåt.

Vi är övertygade om att hållbarhet och lönsamhet går hand i hand och vi vill driva den hållbara utvecklingen lokalt, regionalt samt nationellt med målsättningen att vara det bästa energibolaget för ägare, kunder, medarbetare och samhället som helhet.

Tack för att ni är en del av vår resa!



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 2023 producerades totalt 907 GWh värme och 4 220 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.

Laddinfrastruktur

Tillsammans med OKQ8 skapar vi ett av Sveriges största publika nätverk för supersnabbladdning.

Elhandel

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



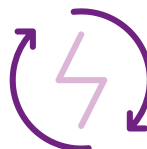
856
anställda**



71
motiverad
medarbetarindex



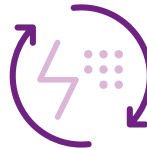
1 256 Mkr
vårt rörelseresultat



88 %
andel förnybar
energiproduktion



96 %
av hushåll och
företag har fiber



266
andel
laddpunkter

**Medelantalet anställda 2023 var 791 medarbetare.

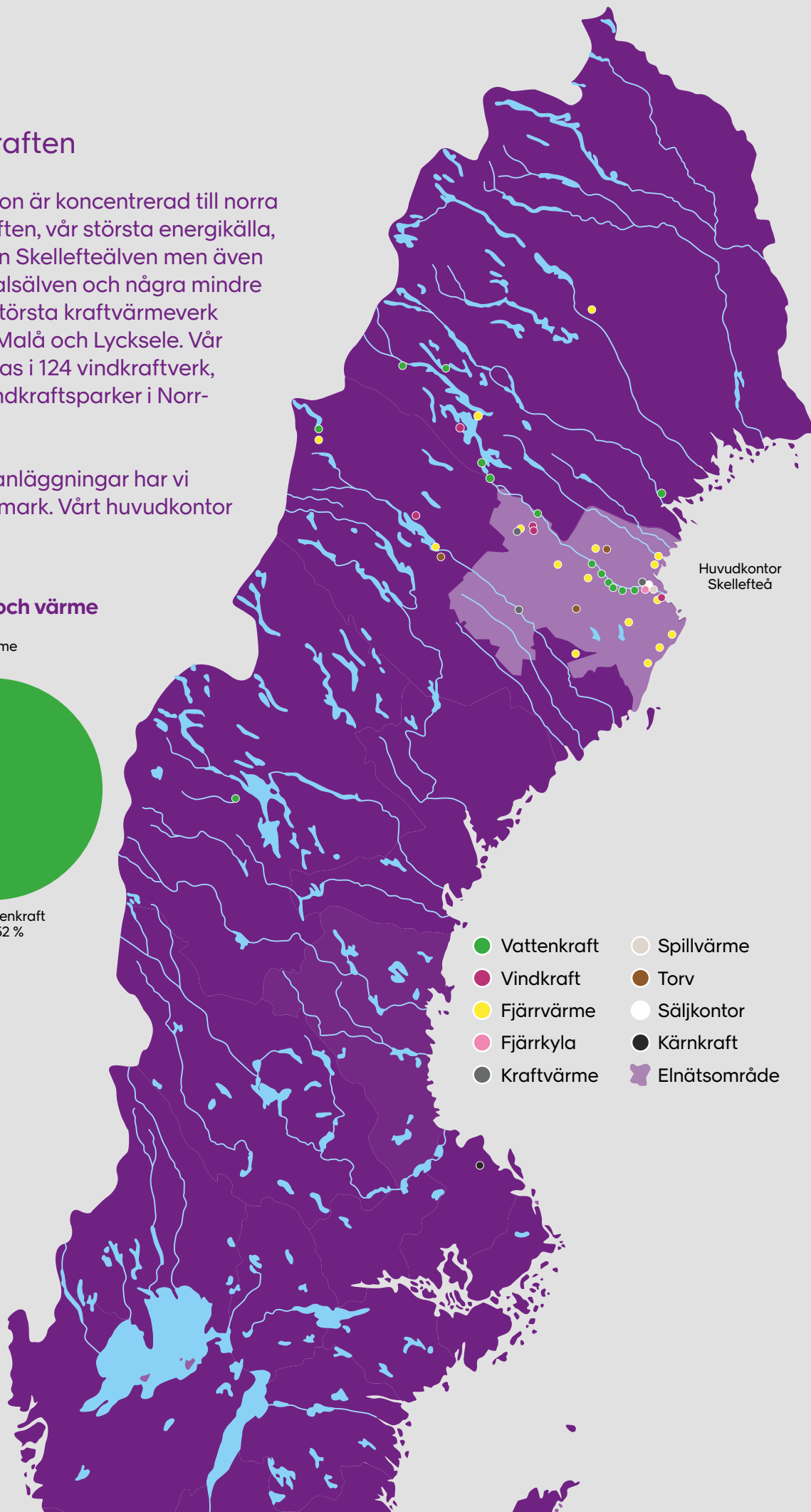
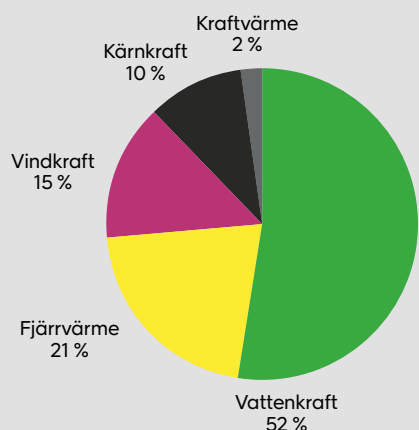
*Skellefteå Kraft är en fiktiv koncern bestående av den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk (moderföretag) och underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag. Syftet med denna redovisning är att visa resultat och ställning för kommunens totala energiverksamhet och är således en summering av bolagssfärens 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. Vår vindkraft produceras i 124 vindkraftverk, fördelat på fyra vindkraftsparker i Norr- och Västerbotten.

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.

Vägledning för upprättandet av års- och koncernredovisning för denna fiktiva koncern har hämtats från 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 koncernen 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

Energimarknaden

Året 2023 kännetecknades av en mer stabil europeisk elmarknad jämfört med 2022. EU som helhet visade på proaktivitet och åtgärder vidtogs för att trygga elförsörjningen. Ett långsiktigt och strategiskt agerande möjliggjorde att höga naturgaspriser kunde undvikas, vilka under 2022 ledde till ökande elspotpriser.

Året 2023 kommer att gå till historien som det varmaste året någonsin och klimatförändringarna har visat sig i extremväder såsom stormar och översvämningar. Den hydrologiska balansen i Norden, som omfattar vattenkraftresurser i form av magasin, snö och markvatten, var i underskott jämfört med det historiska genomsnittet, med undantag för vissa veckor under hösten då det rådde ett överskott. Trots att vindkraftproduktionen i de nordiska länderna var lägre än normalt har den totala produktionen ökat tack vare utbyggnaden av ny vindkraft. Kärnkraftproduktionen i Norden har legat strax under förväntningarna men den totala effekten har ökat med driftsättningen av finska Olkiluoto 3. I Sverige har dock kärnkraftproduktionen minskat vilket har lett till ökade begränsningar i det svenska elnätet.

En betydande skillnad mellan 2023 och föregående år är den successiva påfyllnaden av gaslagren. I maj låg fyllnadsgraden på 70 procent, vilket är en märkbar ökning jämfört med de senaste två åren. Kolpriset har följt den nedåtgående trenden men visat viss volatilitet på grund av ökad efterfrågan från Kina. Även eltermpriserna på den nordiska marknaden har varit lägre än 2022.

Trots pågående geopolitisk spänning har 2023 visat på elmarknadens återhämtningsförmåga. Flera initiativ har genomförts för att öka produktionen av förnybar energi som svar på hållbarhetskrav och för att minska energiberoendet från Ryssland inom Europa. Sveriges energiproduktion har utvecklats mot en större andel förnybara energikällor såsom vind- och solkraft, samtidigt som kärn- och vattenkraft fortsätter att moderniseras och effektiviseras. Utmaningarna med icke planerbar produktion har blivit alltmer framträdande i energisystemet och marknaden ser en stor variation i elpriserna och prisskillnader mellan elprisområdena. Framtidens elsystem kommer ha ett större behov av reglermöjligheter, energilagrar, smarta elnät, stödtjänster och flexibilitet för att kunna balanseras på ett kostnads- och energieffektivt sätt.

Vår verksamhet

Året inleddes med goda vindtillgångar och relativt höga elpriser i norra Sverige. Detta resulterade i en högre produktion av vindkraft samtidigt som låga ingående magasin nivåer och arbeten i anläggningarna medförde att produktionen från vattenkraft blev något lägre än plan.

Sommaren och tidig höst präglades av magasin nivåer under normal nivå vilket resulterade i en fortsatt lägre vattenkraftproduktion jämfört med plan. En nederbördsrik höst förbättrade nivåerna i magasinen och tillsammans med en nordisk hydrologi i balans sjönk elpriserna. Mot

slutet av oktober och i november sjönk temperaturen under det normala, vilket resulterade i stigande elpriser. Vidare har det under hösten märkts en tydlig koppling mellan tillgången på vindkraft och elpriserna samtidigt som marknaden för frekvensreglering öppnade upp för ökade intäktsmöjligheter på en volatil elmarknad. Leveranser av fjärrvärme har varit lägre än förväntat på grund av att året har varit varmare än normalt fram till senare delen av hösten då vädret växlat mot lägre temperaturer. Med höga elpriser och lokal tillväxt ser Skellefteå Kraft ett ökat intresse för utbyggnad av fjärrvärme som uppvärmningsform. De totala produktionsvolymerna för koncernen blev lägre än både plan och föregående år.

Under sommaren 2023 påbörjades nedmonteringen av tre vindkraftverk i Bureå. Detta färdigställdes under hösten och beslut har tagits att inte genomföra någon reinvestering på platsen.

I en värld av omställning och snabb förändring ökar och förändras kundernas behov och efterfrågan. Under året har Skellefteå Kraft fokuserat på att paketera och utveckla produkter och tjänster för att möta detta. Inriktningen har varit att skapa och erbjuda helhetslösningar och digitala kundgränssnitt för att förenkla för våra kunder att delta i den energiomställning som sker.

Skellefteå Kraft fortsätter att vinna priser för vårt arbete med smarta tekniska lösningar. Den nya affärsmodellen för energi- och värmelösningarna i Sara Kulturhus gav Skellefteå Kraft vinst i Stora Ingenjörspiset i kategorin "hållbarhet" under Ingenjörsdagarna i Stockholm. Koncernen segrade också i Radiospotcupen med sin nya, och världens första koldioxidnegativa, radioreklam. Vidare har kunderna återigen gett Skellefteå Kraft bra betyg i den årliga kundundersökningen via Svensk Kvalitetsindex (SKI). Skellefteå Kraft tog hem fem av sex möjliga förstaplats i de kategorier som presenterades.

Investeringar

Investeringstakten i koncernen har varit hög och förväntas ligga på en fortsatt historiskt hög nivå under kommande år. Investeringarna under 2023 uppgick till 1,6 miljarder kronor och är främst kopplade till elnätsutbyggnad i Skellefteå, fibernätsutbyggnad i bygden, laddinfrastruktur och reinvesteringar/nyinvesteringar inom vattenkraftproduktionen.

Regionnätet reinvesteras och förstärks för att hålla hög leveranssäkerhet samt för att möta den kraftigt ökade efterfrågan på nya anslutningar i området runt Skellefteå. Förstärkningarna av regionnätet påbörjades 2019 och förväntas pågå under flera år.

Vidare har det genomförts fortsatta satsningar på utbyggnaden av laddinfrastruktur. Tillsammans med OKQ8 gör Skellefteå Kraft en av Sveriges största satsningar på ett rikstäckande laddnätverk för snabbaddning, vilken har fortskridit enligt plan. Under året har samarbetet även utökats till laddinfrastruktur för tunga fordon. Skellefteå Kraft och OKQ8 genomför också en gemensam satsning på två tankstationer för förnybar vätgas i Västerbotten i syfte att bidra till omställningen av tunga vägtransporter på långa distanser. Detta görs med hjälp av bidrag från Energimyndigheten och stationerna beräknas stå klara under våren 2024.

Under 2023 har Skellefteå Kraft ansökt och beviljats bidrag för en pilotanläggning för förnybar vätgasproduktion. Skellefteå Kraft arbetar strukturerat med vätgas som en framtida del av verksamheten och pilotanläggningen är en del av den satsningen. Förnybar vätgas ger möjlighet att i framtiden bland annat ersätta fossila bränslen vid tunga transporter samt flygbränsle.

Förvärv av verksamhet

Under 2023 har Skellefteå Kraft förvärvat OKQ8:s elhandelsverksamhet och därmed ökat Skellefteå Krafts kundbas med närmare 9 000 nya privatkunder och även ett antal mindre företagskunder.

Vidare har koncernens ägande i Exeri utökats. Exeri är ett viktigt bolag i Skellefteå Krafts strävan mot ökad digitalisering genom digital nätövervakning för att minska avbrottstiderna i elnätet.

Skellefteå Kraft har under 2023 gått in som delägare i (Th1ng), ett företag som utvecklat en mjukvaruplattform för IoT (Internet of Things). IoT är en strategiskt prioriterad fråga för Fibernät och genom delägandet har Fibernät skapat förutsättningar för fortsatt utveckling inom området.

Skellefteå Kraft har fortsatt att investera i Emulate Energy som har utvecklat en unik lösning som förväntas effektivisera energisystemet och bidra till hanteringen av ett allt mer decentraliserat och väderberoende energisystem. Med hjälp av Emulates lösning vill Skellefteå Kraft vidareutveckla verktyg för att arbeta med efterfrågefleksibiliteten. På så sätt bidrar Skellefteå Kraft till att energisystemet används mer effektivt och sänker kundernas energikostnader.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Flerårsöversikt

Koncernen (mnkr)	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	6 737	7 571	5 443	3 333	4 436
Rörelseresultat (EBIT)	1 256	2 002	1 059	-238	502
Balansomslutning	16 933	16 301	13 703	11 968	12 548
Eget kapital (EK)	8 316	7 838	6 511	5 835	6 202
Avkastning på sysselsatt kapital, %	10,7	18,7	10,6	neg	5,1
Soliditet, %	49,1	48,1	47,5	48,8	49,4
Medelantalet anställda, st	791	751	737	675	646

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av dem, se sidorna 35-36.

Hållbarhetsrapport

Denna lagstadgade hållbarhetsrapport i enlighet med ÅRL 6 kap 11 § sammanfattar Skellefteå Krafts arbete med ansvar och hållbar utveckling 2023. Mer omfattande information och fler nyckeltal finns i hållbarhetsredovisningen 2023 enligt Global Reporting Initiatives (GRI) standarder, som publiceras som fristående PDF på skekraft.se.

Skellefteå Krafts övergripande verksamhetsstyrning och riskhantering (se även avsnitt Riskhantering för mer information) utgår från ägarens direktiv och krav på rapportering, och sker med stöd av mål, verksamhetsplaner och styrande nyckeltal. Verksamheten styrs framför allt med stöd av ledningssystem certifierade enligt ISO 9001 (kvalitet, omfattar dotterbolagen Fibernet AB och Elnät AB), ISO 45001 (arbetsmiljö) och ISO 14001 (miljö, omfattar den operativa verksamheten inom koncernen). En särskild koncernfunktion med ansvar för efterlevnad av lagar och interna styrdokument finns inrättad. Skellefteå Krafts företagsövergripande verksamhetspolicy och uppförandekod ger ramar och vägledning för miljömässigt, etiskt och socialt ansvarstagande i det dagliga arbetet.

Arbetet för hållbar utveckling drivs med fokus på företagets väsentliga hållbarhetsfrågor. En uppdaterad väsentlighetsanalys genomfördes 2021, med utgångspunkt i förändrade omvärldstrender, lagstadgade och andra krav, samt Skellefteå Krafts aktuella strategi och verksamhetsmål. Arbetet resulterade i följande fyra väsentliga hållbarhetsfrågor: Hållbar energiförsörjning, hållbart nyttjande av naturresurser, hållbart företagande och hållbar samhällsutveckling. Dessa frågor syftar till att fokusera på bland annat Skellefteå Krafts roll i lokal och regional utveckling, effektiv produktion och distribution av el ur ett nationellt perspektiv, hållbar mobilitet, markanvändning och skydd av biologisk mångfald, samt cirkulär ekonomi och resurshushållning. Väsentlighetsanalysen gäller fortfarande för 2023 och en uppdaterad dubbel väsentlighetsanalys planeras genomföras 2024. Utökade lagstadgade krav och mål på EU-nivå såsom EU:s taxonomi har också påverkat utveckling av riskhantering och målstyrning.

Miljöansvar

Skellefteå Kraft både vill och kan vara en föregångare genom vårt bidrag av förnybar kraftproduktion. För att nå detta sker fortsatt satsning på förnybara och effektiva energikällor, investeringar i ny miljöanpassad teknik och arbete för minskad påverkan på biologisk mångfald samt insatser som ökar den biologiska mångfalden.

Förnybar energiproduktion har stora fördelar ur klimatsynpunkt, men innebär samtidigt en påverkan på naturmiljön. Verksamheten regleras i hög grad av den miljölagstiftning som finns kopplad till etablering och drift av anläggningarna. Nät och produktionsanläggningar omfattas av tillstånds- eller anmälningsplikt med fastställda villkor för verksamheten (se nedan). Vattenkraften berörs av EU:s ramdirektiv för vatten, som ställer krav på att god ekologisk status eller potential ska uppnås för alla vatten. Enligt den nationella plan för vattenkraften som beslutades 2020, ska alla anläggningar omprövas. Skellefteå Krafts vattenkraftverk kommer därför att genomgå utvärdering

inom ramen för den nationella planen (NAP) under de kommande åren. Tidplanen för när detta sker har reviderats på grund av ett regeringsbeslut den 12 januari 2023 som innebär ändringar i förordningen (1998:1388) om vattenverksamheter. Detta innebär att tidpunkterna för när kommande ansökningar om omprövning ska lämnas in förskjuts ett år. För Skellefteå Kraft inleddes under 2022 prövningsprocesser för anläggningarna Rickleån och Kågeälven. För nedre delen av Rickleån ansöker Skellefteå Kraft om utrivning av tre mindre äldre vattenkraftanläggningar. Berörda sträckor kommer att återställas till mer naturlika förhållanden med värdefulla strömsträckor och fri vandring för bland annat olika fiskarter. I de övre delarna av Rickleån där större produktionsanläggningar finns ansöker vi om att få genomföra åtgärder med stor miljönytta men som inte påverkar produktionen eller reglerförmågan. Under 2023 har Skellefteå Kraft fått en dom rörande Storfallet i Kågeälven för återkallande av tillståndet samt utrivning av kvarvarande dammrester. För Rickleån fortsätter prövningsprocessen i Mark- och Miljödombstolen.

Minskad klimatpåverkan

Största delen av Skellefteå Krafts energiproduktion kommer från vattenkraft, vindkraft och biobränslen. En mindre del kommer från kärnkraft och fossila bränslen (torv och olja). Förbränning av fossila bränslen som kol, olja och torv ger utsläpp av växthusgaser, samt av kväve och svavel som kan bidra till övergödning och försurning. Även drift och underhåll av anläggningarna genererar en del utsläpp, från till exempel transporter. Skellefteå Kraft investerar löpande i underhåll och ny reningsteknik för att minska utsläpp och leva upp till skärpta miljökrav.

År 2023 var andelen förnybar energiproduktion cirka 88 procent, något lägre än 2022. Tre vindkraftverk i Bureå har avvecklats under året. Inga anläggningar har tillkommit. Utfasningen av torv ska enligt beslut 2019 vara klar senast 2025, avvecklingen går i nuläget enligt plan. Vi använder fortfarande en mindre mängd fossil olja som start- och toppbränsle i fjärrvärmeverksamheten under särskilt kalla dagar. Målet är att helt fasa ut oljan till 2025, och ersätta den mängd som behövs med bioolja.

Skydd av biologisk mångfald

Skellefteå Kraft har ett ansvar att skydda, återställa och främja ett hållbart nyttjande av ekosystem och minska verksamhetens påverkan på biologisk mångfald. Återställningen av våra torvtäcker är ett exempel på en insats som bidrar till att förbättra den biologiska mångfalden. Utmaningarna handlar främst om hur kraftstationer och dammar påverkar miljön i och omkring vattendragen, genom till exempel förändring i vattennivåer och flöden samt påverkan på vattenlevande organismers möjligheter att vandra. Arbetet med biologisk mångfald utgår från framtagna handlingsplaner för respektive verksamhetsgren; vattenkraft, vindkraft, elnät, torv och skog.

I samarbete med myndigheter, forskare och intresseorganisationer bedrivs ett omfattande arbete med att kartlägga och minska påverkan på ekosystemen och den biologiska mångfalden. Exempelvis görs inventering av flora och fauna i kraftledningsgatorna, där flera rödlistade arter

visat sig trivas. Mellan Bygdsiljum och Andersvattnet finns en sådan ledningsgata där Skellefteå Kraft anlägger en cykelstig som kan bidra till att fröerna från växterna sprids på en längre sträcka.

Uppföljning av vindkraftens påverkan görs genom kontrollprogram och tillsammans med experter. Skellefteå Kraft investerar också i anpassnings- och återställningsåtgärder. Under 2022 anställde Skellefteå Kraft en biolog för fortsatt utveckling av arbetet med biologisk mångfald. Det arbetet har bland annat inneburit framtagandet av en skadelindringshierarki som tillämpas vid projektplanering. Skadelindringshierarkin refererar till en strukturerad ordning av åtgärder eller steg som är avsedda att mildra eller kompensera skador på ekosystemet och dess biologiska mångfald. Den här hierarkin fokuserar på att skydda och återställa den biologiska mångfalden genom att ge prioritet åt olika insatser, vilka är undvikande, skyddsåtgärder, återställning samt kompensation.

Skellefteå Kraft äger och förvaltar 11 499 ha skog och mark, varav cirka 9 000 ha är produktiv skogsmark. Av dessa är cirka 8-9 ha avsatta till naturvårdsändamål. Efterfrågan på både mark och skogsråvara ökar, samtidigt som insikten i samhället ökar om värdet av fungerande ekosystem, kolinlagring och biologisk mångfald. Det innebär ett ansvar att förvalta skog och mark på ett långsiktigt och ansvarfullt sätt, och också identifiera vilka värden och nyttor som ska prioriteras.

Vattenkraftens miljöfond

Tillsammans med åtta andra vattenkraftföretag står Skellefteå Kraft bakom "Vattenkraftens Miljöfond", en frivillig och gemensamt finansierad fond där 10 miljarder kr ska användas till miljöåtgärder så att Sverige lever upp till EUs lagkrav på vattenverksamheter. Ansökan om medel kan göras för alla anläggningar som ingår i den nationella planen för vattenkraft.

Samhällsansvar

Kundnöjdhet och leveranssäkerhet

Skellefteå Kraft har som mål att vara och uppfattas som bästa energiföretaget för Sverige för kunderna. Det innefattar såväl tillgängliga och tillförlitliga leveranser av el, fjärrvärme och fibernät, som god service och stark närvaro och kundrelation både lokalt och nationellt genom elförsäljning och laddinfrastruktur. I en extremt expansiv region har Skellefteå Kraft en viktig roll som infrastrukturleverantör och samarbetspartner när nya och världsunika energilösningar utvecklas och testas här. Genom att investera i infrastruktur och förnybar energiförsörjning tas betydelsefulla steg mot att skapa en stad som inte bara är välmående och hållbar på lokal nivå utan som också har en positiv påverkan på det globala klimatet. Skellefteå Kraft erbjuder enkla, kundorienterade avtal och prismodeller, energitjänster, samt arbetar aktivt med god kundservice. Kundnöjdheten mäts genom Svenskt Kvalitetsindex (SKI). Resultatet 2023 visar att Skellefteå Kraft fortsatt presterar väl över branschindex och ligger i topp tre inom samtliga verksamhetsområden, samt har nöjda och lojala kunder. Detta trots ett oroligt år på elmarknaden med höga elpriser där många kunder också sökt rådgivning.

El och fjärrvärme är samhällskritiska funktioner och lagstiftningen ställer krav på tillförlitliga leveranser. Samtidigt blir förändrade väderförhållanden till följd av klimatförändringen alltmer utmanande för verksamheten och Skellefteå Kraft arbetar löpande och systematiskt för att förebygga och minimera avbrott i näten. Exempelvis ersätts luftburen kabel med kabel i marken och blanktråd ersätts med isolerad luftledning. För snabbare felsökning vid avbrott pågår införande av digital övervakning, genom ny teknik. En krisledningsplan finns att följa i händelse av större stormar.

Totalt inträffade 1 198 avbrott varav 477 var högspänningsavbrott då fler än en kund blev drabbad. De flesta avbrott berodde på väderförhållanden. I början av året hade vi ett ymnigt snöfall med stor negativ påverkan på luftledningar främst i inlandet. Under de tre sommarmånaderna var det sedan något färre åskoväder än de två tidigare åren med drygt 100-talet driftstörningar. I augusti drog stormen Hans in och ödelade långa luftledningssträckor i inlandet. Många kunder var utan ström i flera dagar medan ett intensivt felavhjälpningsarbete pågick. Sammanlagt under året var 702 kunder utan el i 12 timmar eller längre. Det resulterade i utbetalning av lagstadgad kompensation om totalt 2 320 tkr. Färre kunder än tidigare år men en betydligt högre summa är en konsekvens av långa avbrott för flertalet kunder efter augustistormen. I enlighet med vårt kundlöfte har en ersättning om cirka 290 tkr betalats ut till drygt 530 kunder som har haft 12 avbrott eller fler under ett år.

Tillförlitligt och snabbt bredband räknas idag också som en samhällskritisk funktion. Leveranssäkerheten i Skellefteå Krafts bredbandsnät är hög, 99,99 procent under 2023.

Den lokala närvaron tar sig i uttryck på ett flertal sätt. Bland annat genom samarbeten med andra energibolag och högskoleingenjörsutbildningar där Skellefteå Kraft agerar mentorer och tar emot praktikanter. Ytterligare exempel är tv-serien Högspänning som bland annat genererat fler sökande till utbildningar i området.

Dammsäkerhet

Skellefteå Kraft har ett stort ansvar för säkerheten i verksamhetens dammanläggningar. Lagstiftning och branschriktlinjer ställer höga krav på aktivt arbete med dammsäkerheten. Skulle en damm haverera kan det leda till stora konsekvenser för övriga samhället, därför är arbetet högt prioriterat i verksamheten.

Respekt för mänskliga rättigheter och motverkande av korrupcion

Skellefteå Kraft stödjer och respekterar FN:s allmänna deklaration om mänskliga rättigheter, liksom initiativet Global Compact etiska principer om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och korrupcion. Ansvar och risker kopplade till mänskliga rättigheter och affäretik handlar för Skellefteå Kraft bland annat om risker för diskriminering, verksamhetens påverkan på närboende och samer, samt relationer med leverantörer och andra affärspartners.

Intern uppförandekod

Skellefteå Kraft godtar inte trakasserier, diskriminering eller annat uppträdande som kan uppfattas som hotfullt, kränkande eller nedvärderande av kollegor, kunder eller affärskontakter. Skellefteå Krafts uppförandekod tydliggör hur varje medarbetare förväntas bemöta och behandla varandra och externa samarbetspartners och andra intressenter med respekt. Uppförandekoden finns med i introduktionen för nyanställda och i arbetsmiljöutbildningen för chefer. En extern visselblåsarfunktion finns inrättad där medarbetare anonymt kan rapportera händelser eller beteenden som bryter mot uppförandekoden. Ett ärende rörande korruption har rapporterats in under året. En anti-korruptionsgrupp som specifikt arbetar med att förebygga korruption genom informations- och utbildningsinsatser har inrättats.

Dialog med närboende

Vind- och vattenkraftanläggningar påverkar på olika sätt närboende, och är i flera fall belägna i områden där rennärning bedrivs. Skellefteå Kraft håller samråd och för löpande dialog med de samebyar som verkar i närheten av vindkraftparkerna för hänsyn och ömsesidig anpassning av respektive verksamhet, genom lösningar som minimerar negativ påverkan. I vissa fall betalas kompensation till samebyar, hembygdsföreningar, kommuner med flera. Ekonomisk kompensation för påverkan av vattenkraft är reglerad i lag, så kallade bygdemedel. Skellefteå Kraft betalade 2023 sammanlagt 4,4 miljoner kronor i bygdemedel. För vindkraft finns ingen motsvarande lagstadgad kompensation, vilket gör att storlek och ändamål för kompensation beslutas från fall till fall.

Inköp och leverantörsrelationer

Inköpsavdelningen arbetar utifrån tre arbetsgrupper: strategiska inköp, taktiska inköp och operativa inköp. På strategisk nivå fastställs övergripande mål och riktlinjer för inköpsverksamheten, vilket ger en viktig riktning för organisationens långsiktiga planer och vision. På taktisk nivå omsätts dessa strategier i praktiken genom genomförandet av upphandlingar, avtalsskrivning och andra specifika åtgärder. Det är här inköpsprocessen tar form och anpassas för att uppnå de strategiska målen. Slutligen, på operativ nivå, implementeras och avropas de konkreta inköpen för att tillgodose organisationens löpande behov och krav. Denna strukturerade ansats säkerställer en effektiv och välkoordinerad inköpsverksamhet. Leverantörerna utvärderas sedan med hjälp av Ecovadis-systemet, som vi anslöt till under 2022, ett system där även Skellefteå Krafts data och prestanda redovisas. Över 80 procent av inköpsvolymen 2023 var inköp från avtalsleverantörer.

Skellefteå Kraft är beroende av ett stort antal leverantörer. Merparten av inköpen, cirka 70 procent, är investeringar i utrustning (såsom elnätsmateriel, krafttransformatorer, styrsystem och turbiner), entreprenadstjänster och konsulttjänster. Övriga 30 procent är drift- och underhållstjänster och inköp av olika varor. Skellefteå Kraft tar ansvar för leverantörskedjan med särskilt fokus på klimat, mänskliga rättigheter och biologisk mångfald. Risker i leverantörskedjan hanteras genom att ställa sociala och

miljömässiga krav, där uppförandekoden utgör en del av avtalet. Vid utvärdering och uppföljning mot kraven sätts fokus på de leverantörs- och inköpskategorier där riskerna och nyttan är störst.

Ansvar för medarbetare

Skellefteå Kraft har målet att vara branschens bästa arbetsgivare och arbetar aktivt för att vara en attraktiv och hållbar arbetsplats. Detta för att säkra dagens, morgondagens och framtidens kompetensförsörjning. Expansionen i regionen och energibranschens utveckling medför ett ökat behov av specifik kompetens de närmaste åren. Under 2023 var 856 personer anställda på Skellefteå Kraft.

Resultatet av medarbetarundersökningar visar på engagerade medarbetare och ett välfungerande ledarskap. Motiverad medarbetarindex, MMI, i 2023 års medarbetarundersökning var 71 (71), vilket innebär att resultatet är detsamma som föregående år.

De allvarligaste arbetsmiljöriskerna i produktionsverksamheten handlar om elsäkerhet, fall och het ånga, där en olycka i värsta fall kan ha dödlig utgång. I den administrativa verksamheten handlar riskerna i huvudsak om stress och stillasittande.

Skellefteå Kraft har en nollvision för arbetsplatsolyckor och arbetar systematiskt med förebyggande åtgärder. Under året har fortsatta utbildningsinsatser inom säkerhet genomförts, med fokus på säkerhetskultur och beteende. Dessutom erbjuds friskvård, hälsoundersökning och ergonomisk genomgång. För information om sjukfrånvaro och andra arbetsmiljörelaterade nyckeltal, se Skellefteå Krafts hållbarhetsredovisning för 2023.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 48 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. De tillståndspliktiga verksamheterna omfattar en torvtäkt, sju förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el samt två vindkraftparker med totalt tre tillstånd. Nio tillstånd avser mellanlagring/transport av farligt avfall, 24 avser hantering av brandfarlig vara, två är vattendomar för fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två är koncessions-tillstånd gällande torvtäkter. Av de anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 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. Samtliga 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 inleddes prövningsprocesserna 2022 med Rickleån som första anläggning.

Incidenter och avvikelser

Inga stora avvikelser har registrerats inom elnätet under 2023. Inom vattenkraftproduktionen har det inte heller varit några större avvikelser.

För mer detaljerad information, se Skellefteå Kraft-koncernens hållbarhetsredovisning.

Framtida utveckling

Det viktigaste Skellefteå Kraft vill göra för Sverige är att vara med och driva omställningen till en hållbar samhällsutveckling med 100 procent förnybar kraft. På så sätt tar Skellefteå Kraft ansvar som ett av landets största energibolag. Arbetet fortsätter med fokus på kärnaffärerna såväl som utveckling av nya samarbeten, produkter och tjänster i det framtida energisystemet. Den snabba omställningen på marknaden medför ökade investeringar och 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.

Skellefteå Krafts arbete med att lyssna och föra en dialog med politiken fortsätter för att skapa goda förutsättningar att föra verksamheten framåt. Frågor som koncernen 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 riskramverk utgår från en riskhanteringspolicy som är fastställd av styrelsen. I den definieras risk som osäkerhetens effekt på verksamhetens mål. Mål kan finnas inom olika områden och på olika nivåer. Koncernen arbetar aktivt med riskhantering för att ha kontroll på de risker som måste tas medvetet och kontrollerat för att nå uppsatta mål.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Väsentliga risker, osäkerhetsfaktor och exempel på riskhanteringsåtgärder sammanfattas i detta avsnitt. Finansiella risker redovisas ytterligare i efterföljande avsnitt. Hållbarhetsrapporten innehåller ytterligare upplysningar om risker relaterade till frågor som rör miljö, sociala förhållanden, respekt för mänskliga rättigheter och motverkande av korruption.

Risker avseende mål för attraktiv arbetsplats

Kompetensförsörjningsrisker

Skellefteå Kraft verkar i en region och bransch med hård konkurrens om kritisk kompetens. Kompetensförsörjningsrisken är kopplad till många av verksamhetens mål och hanteras med många olika verktyg. För bibehållen och ökad attraktionskraft har Skellefteå Kraft bland annat

medverkat i en dokumentär TV-serie under året, vilket gett positiva effekter på ett flertal relevanta indikatorer.

Utmaningen består lika mycket i att behålla befintliga medarbetare som att attrahera nya. I en snabbt växande organisation kan risken öka för att alla medarbetare inte hittar sin roll att utvecklas i. Skellefteå Kraft arbetar löpande med introduktionsprogram, karriärprogram, förmåner och goda möjligheter till kompetensutveckling. Årliga medarbetarundersökningar, med medarbetarindex som ett prioriterat nyckeltal, utgör en grund för förbättringsarbetet.

Psykosociala arbetsmiljörisiker

Stora och snabba förändringar i omvärlden och den egna verksamheten riskerar att ge effekter i form av ohälsosamma arbetsbelastning och påverkan på psykosocial arbetsmiljö. Riskerna hanteras genom ett systematiskt arbetsmiljöarbete som innefattar kontinuerlig förbättring av ledningsprocesser och arbetsmetoder, i kombination med regelbunden uppföljning och åtgärder utifrån individuella förutsättningar och behov.

Fysiska arbetsmiljörisiker

Delar av koncernens operativa verksamhet medför 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. Skellefteå Kraft är också certifierade mot arbetsmiljöstandarden ISO 45001, vilket ger ett ramverk, ett gemensamt språk och en etablerad systematik i arbetet med att förebygga skada och ohälsa på arbetsplatsen.

Smittspridningsrisker

Sedan åren med pandemi har verksamheten relativt smärtfritt kunnat återgå till ett nytt normalläge. Medvetenheten om smittspridningsriskerna och dess konsekvenser har bibehållits som en naturlig del av verksamhetens riskanalyser och kommunikation. Skellefteå Kraft har en löpande omvärldsbevakning för att tidigt kunna hantera nya allvarliga utbrott.

Risker avseende mål för lönsamhet och tillväxt

Strategi-, omvärlds- och marknadsrisker

De geopolitiska oroligheterna har varit en betydande osäkerhetsfaktor under året, med stor påverkan på energimarknaden. Det riskerar också att förbli så under kommande år. Även effekterna av en försämrade konjunktur, hög inflation och försvagad svensk krona kan dröja sig kvar en tid. Konsekvenserna kan bestå i ökande kostnader, minskande efterfrågan, leveransproblem, framskjutna investeringar och kundförluster.

Samtidigt finns en ökad medvetenhet och beredskap för att på olika sätt hantera riskerna. De högre energipriserna har totalt sett varit gynnsamma ekonomiskt för Skellefteå

Kraft, inte minst tack vare väl fungerande prissäkringsstrategier och produktionsoptimering.

Oavsett konjunktur och geopolitik kvarstår parallellt den stora energiomställningen, i hög grad påkallad av klimatförändringarna, med stora risker och möjligheter. Externt handlar det om omfattande marknadsförändringar, nya aktörer och snabb teknikutveckling. Internt finns motsvarande strategiska utmaningar med höga risker kopplade till många investeringsbeslut och prioriteringar i verksamheten.

En ökande andel väderberoende kraft i energisystemet fortsätter att bidra till stora variationer i marknadspriset på el. Utöver dagliga risker i elhandeln med ökande krav på stora ekonomiska säkerheter och en mer komplex marknad att hantera, så finns även ett behov av nya affärsstrategier för lägre elprisberoende. I detta ingår såväl olika stöd-tjänster till elmarknaden och mer långsiktiga prissäkringsstrategier, som innovationssatsningar och utveckling av nya kunderbidanden.

Med stöd av aktiv omvärldsbevakning, strategiska samarbeten, deltagande i externa nätverk, organisationsanpassningar och förverkligande innovationsprojekt fortsätter verksamheten att utvecklas och anpassa sig för framtiden. Genom att samtidigt vara aktiva och tydliga med Skellefteå Krafts position och ställningstaganden nyttjas möjligheter att påverka en svårstyrd omvärld i den riktning koncernen tror på.

Politiska och regulatoriska risker

Energiförsörjningen i Sverige och Europa har fortsatt stort politisk fokus. Det handlar både om att säkra försörjningen i de egna länderna och att vara en del av den globala energiomställningen. Ovissheten om framtida regleringar och marknadsförutsättningar innebär en stor osäkerhetsfaktor för energisektorn. Skellefteå Kraft har en aktiv omvärldsbevakning, engagerat påverkansarbete och medverkar vid för verksamheten relevanta remisser.

Vid sidan om regleringen av energimarknaden ökar de regulatoriska kraven även inom andra områden, exempelvis säkerhet, miljö och hållbarhet. Förändrad politik, motstridiga krav, långa handläggningstider, prövningar och begränsande tillståndprocesser riskerar fortsatt att i viss mån bromsa utvecklingen. För att hantera detta behövs löpande kompetenshöjande åtgärder, god myndighetsdialog och framförhållning i projekt som är beroende av utredningar och tillstånd.

Infrastruktur- och distributionsrisker

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.

För den relativt nya satsningen på laddinfrastruktur finns fortsatt risk för lokal kapacitetsbrist och långa led-tider för nya anslutningar.

I fibernätet finns risk att hårdvarubegränsningar påverkar uppfyllnad av framtida affärs mål. Riskerna kan i hög grad hanteras internt genom förverkligande av föreslaget reinvesteringsprogram.

Teknik- och IT-risker

Risken för tekniskt haveri i produktionsanläggningar, med oplanerade kostnader och produktionsbortfall som följd, kräver löpande övervakning och förebyggande åtgärder. Därför finns ett fokus på avställningsplanering, riskbedömning och tillståndskontroll av befintliga anläggningar. Även klimatriskanalyser och vädersäkring får en ökande betydelse. I viss mån kan de ekonomiska konsekvenserna av en skada begränsas med försäkringsskydd, men det förebyggande arbetet är alltid prioriterat.

Som en följd av ökande digitalisering blir IT-infrastruktur och stödsystem allt mer kritiska för hela verksamheten. Riskerna är höga att utveckling och underhåll blir eftersatt. Under året har en förbättrad modell för förvaltning och utveckling av verksamhetens digitala stöd etablerats.

Säkerhetsrisker

Parallellt med den tekniska utvecklingen och geopolitiska oron så ökar även cyberhoten och de digitala säkerhetsriskerna. Det kan ha potentiella konsekvenser som stora informationsförluster, utpressningssituationer och direkta verksamhetsavbrott. Kontinuerlig utveckling av teknik och kompetens är avgörande. Under året har bland annat en ny informationssäkerhetsutbildning riktats till samtliga anställda.

Även den fysiska säkerheten och skyddet mot yttre hot varit i fortsatt fokus under året. Samhällsviktiga verksamheter riskerar att på olika sätt vara särskilt utsatta. Säkerhetsaspekten är därför en viktig del i verksamhetens processer och arbetssätt.

Varumärkesrisker

Vid sidan om den dagliga kundkontakten är hanteringen av större oönskade händelser en betydande varumärkesrisk. Risker relaterat till rykte, anseende och varumärke bedöms vara växande i en tid med snabb och mångfacetterad informationsspridning. Skellefteå Kraft har ett mycket starkt varumärke och arbetar ständigt för att bibehålla och utveckla dess värde. Det innefattar inte minst att ha god krisberedskap, vara öppna och tydliga i extern dialog och kommunikation, bygga goda relationer med våra intressenter, vara aktiva på nya och sociala medier, samt vara lyhörda och adaptiva till omvärldsförändringar.

Risker avseende mål för klimat-, miljö- och samhällsansvar

Klimat- och miljörisker

Risk för oönskad påverkan på klimat, miljö och biologisk mångfald finns genom verksamhetens hela värdekedjor och livscyklar. Förnybar energiproduktion från vind och vatten har stora fördelar men innebär vissa ingrepp i naturmiljön.

Samtidigt har miljö- och hållbarhetsaspekterna en avgörande betydelse i Skellefteå Krafts verksamhet. Väl utvecklade stödfunktioner och hög kompetens finns för att bevaka och hantera riskerna. Skellefteå Kraft investerar i miljöanpassad teknik, kunskap och åtgärder för att minimera påverkan, och också bidra positivt till naturvärden, växter och djur.

Sociala och etiska risker

Skellefteå Kraft mår om goda relationer med de som berörs av koncernens verksamhet. I takt med ökande krav och medvetenhet fokuserar koncernen på hantering av risker för brott mot mänskliga rättigheter i produktionskedjor och i relationer med närboende, samt antikorrup­tion och affärsetiska risker i relationer med leverantörer och andra affärspartners. Att ta ansvar för en öppen och ärlig dialog är en förutsättning för att utveckla verksamheten i linje med våra mål och värderingar.

Skellefteå Krafts långsiktiga strategi är baserad på stort samhällsansvar och förnybar kraft. För att hantera risker med omvärldsförändringar är koncernen aktiva och framsynta i bevakning, debatt och kompetensutveckling. Hållbarhetsarbetet är en naturlig del av verksamheten och stärks från år till år. Det redovisas ytterligare i koncernens hållbarhetsrapport.

Samhällsrisker

Som leverantör av el, värme, kommunikation och infrastruktur är stora delar av Skellefteå Krafts kärnverksamhet samhällsviktig och en del av samhällets övergripande riskhantering. Det innefattar krisberedskap, kontinuitetsplanering och förbättringsarbete i samverkan med statliga myndigheter, kommun och andra samhällsaktörer. Risk- och sårbarhetsanalyser görs som en del av elberedskapsarbetet. En ökande risk bedöms vara påverkan från extremväder, vilket bland annat behöver hanteras med investeringar i elnätet.

På längre sikt innebär nätbegränsningar, tillståndsp­rocesser och omprövningar samhällsrisker kopplade till den långsiktiga elförsörjningen. Även här krävs fortsatt aktivt externt arbete och samverkan med myndigheter och andra berörda parter.

Vid sidan om allvarliga verksamhetsstörningar, som är en samhällsrisk i sig, är större dammbrott en av de allvarligaste riskerna kopplat till Skellefteå Krafts verksamhet. Risker hanteras 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.

Finansiell riskhantering

De finansiella riskerna regleras på en övergripande nivå i Finanspolicy för Skellefteå kommunkoncern och Riktlinjer för finansverksamheten i Skellefteå kommun. För Skellefteå Kraft är i synnerhet elhandeln befattad med specifika finansiella risker, vars hantering är av väsentlig betydelse för koncernens ekonomiska resultat.

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 2023 till 4 882 mnkr (3 211) med en genomsnittlig räntebindningstid på 3,0 år (2,3). Av lånestocken hade 22 procent (15) 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 1,5 år och 4 år.

Av lånestocken har 78 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 10,7 mnkr (4,8) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 49 mnkr (32) med samma antagande.

Kreditrisk

Ökade priser och inflation samt osäkerheter på marknaden ökar risken för kundförluster, dessa risker hanteras i den operativa organisationen och regleras i riktlinjer för kredit­hantering. Kreditrisker i samband med bilateral elhandel behandlas som motpartsrisiker och regleras i riktlinjer för krafthandel.

Motpartsrisk

Motpartsrisk är den risk som är förknippad med motpartens förmåga att uppfylla sina åtaganden. Det kan exempelvis gälla betalningsförmåga eller leverans på utlovad dag. Risker hanteras bland annat genom att nya motparter ska kontrolleras innan avtal tecknas eller uppdrag utförs. Genom att göra affärer på reglerade marknader som Nasdaq så minskar generellt motpartsrisiken i elhandeln. Motpartsrisiken kan även hanteras genom att minimera kredittiden gentemot kunderna. Vid behov kan även säkerhet i form av bankgaranti användas. Med en förändrad elmarknad, där incitament finns för fler bilaterala avtal med nya motparter, kan motpartsriskerna i viss mån förväntas öka kopplat till elhandeln.

Prisrisk

Här avses i första hand de risker som är förenade med ogynnsamma prisrörelser på el. Även prisrörelser på exempelvis bränsle, ursprungsgarantier och utsläppsrätter kan ha direkt eller indirekt påverkan på koncernens resultat. Priset varierar av både fundamentala och marknadsdynamiska orsaker. Konjunktur, nederbörd, temperatur och kraftverkshaverier är exempel på fundamentala faktorer som påverkar elpriset. Olika aktörers förväntningar om framtiden påverkar också i hög grad, liksom politiska beslut nationellt eller på EU-nivå. Volatiliteten är mycket hög och framtida priser är svåra att förutsäga. Genom såväl ägandet av produktionsanläggningar och försäljningsverksamhet exponeras Skellefteå Kraft hela tiden mot priset.

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

Skellefteå Kraft är generell en aktiv spelare på elmarknaden och för att reducera risken finjusteras och förbättras prissäkringsstrategin kontinuerligt. 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 volymen är prissäkrad för kommande år med fallande volymer mot slutet. För att mäta elpriser tillämpas 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.

Prisområdesrisk

Elmarknaden är indelat i olika prisområden med fysiska överföringsbegränsningar i elnätet mellan dessa områden. Sverige har i nuläget fyra elområden som kan ha stora pris-skillnader. Risker finns i skillnaden mellan områdespriser-na och ett så kallat systempris som sätts på elbörsen Nord Pool utan hänsyn till överföringsbegränsningar. Köpta elterminer avräknas mot systempriset, och ett senare fastställt spotpris för elområdet dit el ska levereras. För att hantera risken kan säkring av produktion eller förbrukning göras med hjälp av finansiella kontrakt EPAD (Electricity Price Area Differential) på Nasdaq Commodities.

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. Vindkraften bär på en särskilt utmanande volymrisk, i princip fram till leveranstidpunkten, eftersom det är svårt att träffa exakt med vindprognoser. Fjärrvärmevolymerna hanteras genom att förbättra och utveckla prognoserna för värmeförbrukningen.

Volymriskerna uppstår också vid försäljning eftersom det alltid finns en risk att det kan behöva 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. Med extrema priser på elmarknaden ökar också priserna för reglerkraft och systemtjänster, vilket i sin tur kan göra det väldigt kostsamt att förbruka eller producera mer än prognostiserat.

Profilrisk

I tillägg till volymrisken ökar även profilrisken av förändrade mönster i produktion och förbrukning. Profilrisken uppstår när produktionen eller förbrukningen avviker på timbasis. Den totala volymen under exempelvis ett dygn kan vara helt enligt prognos, medan de specifika timmarna på dygnet kan avvika. När ny teknik möjliggör flytt av egen förbrukning från dyrare till billigare timmar blir det svårare för handlare att hantera profilrisken.

Balanskostnadsrisk

Elleverantörer har enligt ellagen ett ansvar för att tillföra elsystemet lika mycket el som kunderna förbrukar. Skellefteå Kraft har även avtalat balansansvar för andra elleverantörer. Felaktiga prognoser som leder till skillnader mellan tillfört och förbrukat innebär extra avgifter till Svenska Kraftnät för hantering av obalansen. Hög volatilitet och höga elpriser innebär därför även risk för höga balanskostnader.

Valutarisk

Skellefteå Kraft har SEK som bolagsvaluta. Valutarisk uppstår när el eller andra varor och tjänster handlas och kontrakteras i andra valutor, framför allt EUR. Vid finansiell handel på elmarknaden motprissäkras det aggregerade EUR-värdet för prissäkringar av el eller andra EUR-produkter hos bank.

Förändringar i eget kapital, mnkr

	Hänförbart till ägare till moderbolaget				Minoritets- intresse	Summa eget kapital
	Grund- kapital	Annat eget kapital	Summa			
KONCERNEN						
Ingående eget kapital 2023-01-01	204,0	7 633,5	7 837,5	-	-	7 837,5
Omräkningsdifferens	-	-0,1	-0,1	-	-	-
Utdelning	-	-	0,0	-	-	-
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-352,6	-352,6	-	-	-
Årets resultat	-	831,2	831,2	-	-	-
Utgående eget kapital 2023-12-31	204,0	8 112,0	8 316,0	-	-	8 316,0
KRAFTVERKET						
Ingående eget kapital 2023-01-01	204,0	1 200,0	2 481,1	121,4	0,0	4 006,5
Avsättning/upplösning (-)	-	-	22,6	-	-	22,6
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-352,6	-352,6
Årets resultat	-	-	-	-	352,6	352,6
Utgående eget kapital 2023-12-31	204,0	1 200,0	2 503,7	121,4	0,0	4 029,1

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 352 600 000 kr efter bokslutsdispositioner.

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

Koncernens resultaträkning, mnkr

	NOT	2023	2022
RÖRELSENS INTÄKTER M M			
Nettoomsättning	2	6 736,8	7 571,1
Aktiverat arbete för egen räkning		43,0	42,6
Övriga rörelseintäkter	3	120,2	79,4
		6 900,0	7 693,1
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-3 794,8	-3 918,7
Övriga externa kostnader	4,5	-613,5	-555,1
Personalkostnader	6	-719,5	-645,2
Av- och nedskrivningar	7	-457,0	-543,6
Övriga rörelsekostnader		-4,9	-1,6
Andel i intresseföretags resultat	8	-54,8	-26,6
		-5 644,5	-5 690,8
		1 255,5	2 002,3
RÖRELSERESULTAT			
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER			
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	13,0	9,6
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	50,4	4,3
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-99,8	-43,3
		-36,4	-29,4
		1 219,1	1 972,9
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER			
Bokslutsdispositioner	12	-180,0	-120,0
Skatt på årets resultat	13	-207,9	-234,3
		831,2	1 618,6
ÅRETS RESULTAT			

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Balanserade utvecklingsutgifter	14	14,2	2,4
Koncessioner och liknande rättigheter	15	15,9	5,8
Förvärvade kundvärden	16	3,6	7,0
Goodwill	17	19,4	22,9
		53,1	38,1
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader	18	1 029,1	1 008,8
Mark och övrig fast egendom	19	2 040,9	2 045,2
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	7 036,5	6 510,0
Inventarier, verktyg och installationer	21	171,8	161,8
Pågående nyanläggningar	22	2 261,0	1 603,9
		12 539,3	11 329,7
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Fordringar hos koncernföretag	24	0,0	0,0
Andelar i intresseföretag	25	132,2	142,9
Fordringar hos intresseföretag	26	116,8	116,8
Andra långfristiga värdepappersinnehav	27	134,3	118,3
Andra långfristiga fordringar	28	921,7	1 873,7
		1 305,0	2 251,7
		13 897,4	13 619,5
S:A ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		284,6	284,9
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		435,9	412,9
Fordringar hos koncernföretag		41,7	49,6
Fordringar hos intresseföretag		25,2	20,3
Övriga fordringar		377,8	198,0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	784,7	1 468,5
		1 665,3	2 149,3
Kassa och bank		1 085,8	247,1
		3 035,7	2 681,3
S:A OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
SUMMA TILLGÅNGAR		16 933,1	16 300,8

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	30		
Grundkapital		204,0	204,0
Annat eget kapital inkl. årets resultat		8 112,0	7 633,5
Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets ägare		8 316,0	7 837,5
SUMMA EGET KAPITAL		8 316,0	7 837,5
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	32	13,8	15,0
Uppskjuten skatteskuld	31	1 050,0	978,0
Övriga avsättningar	32	416,5	319,3
SUMMA AVSÄTTNINGAR		1 480,3	1 312,3
Långfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut	33	4 881,1	3 211,3
Övriga skulder	34	316,5	1 001,2
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		5 197,6	4 212,5
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		12,8	1,7
Leverantörsskulder		340,0	323,2
Skulder till koncernföretag		186,8	131,9
Skulder till intresseföretag		2,3	1,3
Aktuell skatteskuld		401,1	305,7
Övriga skulder		449,3	1 434,5
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	35	546,9	740,2
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		1 939,2	2 938,5
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		16 933,1	16 300,8

Koncernens kassaflödesanalys, mnkr

	2023	2022
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	1 219,1	1 972,9
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	457,1	543,6
Resultat vid försäljning m m av anläggningstillgångar	0,2	1,0
Resultatandel i intresseföretag	54,8	26,6
Omräkningsdifferens dotterföretag	-0,1	1,3
	1 731,1	2 545,4
Betald inkomstskatt	-135,9	-304,5
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	1 595,2	2 240,9
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	0,3	-55,7
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	484,0	-822,5
Ökning/minskning(-) av avsättningar	-9,3	-31,9
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	-999,3	924,0
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 070,9	2 254,8
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-29,3	0,0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 561,0	-1 204,3
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	13,7	22,8
Förvärv av intresseföretag	-44,1	-39,1
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-16,0	-9,8
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	952,0	-654,9
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-684,7	-1 885,3
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning/minskning(-) av nyttjad kredit	1 669,8	-566,7
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	-684,7	832,2
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag	-180,0	-120,0
Utbetald utdelning	0,0	-104,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-352,6	-189,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	452,5	-147,5
Årets kassaflöde	838,7	222,0
Likvida medel vid årets början	247,1	25,1
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	1 085,8	247,1

Kraftverkets resultaträkning, mnkr

	NOT	2023	2022
Nettoomsättning	2	386,6	761,8
Övriga externa kostnader		-12,1	-12,1
Personalkostnader		-0,8	-0,3
Av- och nedskrivningar	7	-25,0	-22,8
Rörelseresultat		348,7	726,6
Finansiella intäkter	10	26,7	1,2
Finansiella kostnader	11	-0,2	-0,2
Resultat efter finansiella poster		375,2	727,6
Bokslutsdispositioner	12	-22,6	-538,6
Årets resultat till kommunens disposition		352,6	189,0

Kraftverkets balansräkning, mnkr

	NOT	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	18,19,20,21,22	658,6	686,8
Andelar i koncernföretag	23	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	28	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		0,0	546,8
Övriga kortfristiga fordringar		1,9	2,8
Kassa och bank		1 083,4	241,9
Summa tillgångar		4 305,8	4 040,2
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	30	4 029,1	4 006,5
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	32	8,2	8,8
Kortfristiga skulder till koncernföretag		214,9	0,0
Övriga kortfristiga skulder		40,6	11,9
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	35	13,0	13,0
Summa eget kapital och skulder		4 305,8	4 040,2

Kraftverkets kassaflödesanalys, mnkr

	NOT	2023	2022
Resultat efter finansiella poster		375,2	727,6
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		25,0	22,8
Förändring rörelsekapital		790,8	-287,9
Investeringsverksamhet		3,1	-40,8
Finansieringsverksamhet		0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet		-352,6	-189,0
Årets kassaflöde		841,5	232,7
Likvida medel vid årets början		241,9	9,2
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT		1 083,4	241,9

Redovisnings- och värderingsprinciper

Koncernen är en fiktiv koncern, dvs. en koncern på aktiebolagsrättsliga grunder som har sammanställts med en kommunal verksamhet. Vägledning för upprättande av års- och koncernredovisning för denna fiktiva koncern har hämtats från 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 2023. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetallet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftmässiga 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 rörelseförvärvet 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.

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.

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 influiter 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 34) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 35).

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.

Portföljförvaltning

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

Försäkringsersättningar

Vid driftstopp, 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 skuldpost 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 tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen görs 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.

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 framförallt 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 säkringsstillfället, 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 säkrings samband. 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 gör 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 386,6 (761,8). Inköp från koncernföretag var 4,8 (29,5). Ränteintäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 26,7 (1,2) 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 fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Omsättning				
inklusive punktskatter	7 174,6	7 912,4	386,6	761,8
Avgår punktskatter	-437,8	-341,3	-	-
Nettoomsättning	6 736,8	7 571,1	386,6	761,8
Nettoomsättning fördelat på produkter				
Elförsäljning	5 379,1	6 277,9	-	-
Elnät	584,7	594,3	-	-
Värme	483,5	446,9	-	-
Fibernät	106,7	102,4	-	-
Hyror	7,6	8,1	-	-
Övrig försäljning	175,2	141,5	386,6	761,8
Summa	6 736,8	7 571,1	386,6	761,8

Not 3 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen	
	2023	2022
Försäkringsersättning	0,7	21,1
Kursvinster på fordr och skulder av rörelsekaraktär	4,3	43,4
Influtna avskrivna fordringar	0,4	0,5
Förlikningsersättning	101,1	-
Erhållna skadestånd	0,4	0,0
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	1,5	0,6
Erhållna bidrag	8,7	8,7
Övrigt	3,1	5,1
Summa	120,2	79,4

Not 4 Operationell leasing

Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 8,9 (8,2).

Not 5 Ersättning till revisorer

	Koncernen	
	2023	2022
EY		
Revisionsuppdraget	0,9	0,9
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,2	0,2
Andra uppdrag	0,1	0,1
Summa	1,2	1,2

Not 6 Löner och ersättningar – koncernens personal

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

	Koncernen	
	2023	2022
Löner och ersättningar till anställda		
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och koncernchef	7,6	6,9
Övriga anställda	450,7	402,4
Summa löner och andra ersättningar	458,3	409,3
Sociala kostnader		
Pensionskostnader	66,3	68,8
varav för styrelse och koncernchef	1,7	1,8
Övriga sociala kostnader	141,6	128,6
Summa sociala kostnader	207,9	197,4

Till koncernchefen har lön utgått med 2,3 miljoner kronor (2,2). 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.

	Koncernen	
	2023	2022
Medelantalet anställda, FTE		
Kvinnor	238	216
Män	553	535
Totalt	791	751

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

Styrelse		
	2023	2022
Kvinnor	3	3
Män	6	6
Totalt	9	9
Övriga ledande befattningshavare		
Kvinnor	4	4
Män	4	4
Totalt	8	8

Not 7 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Avskrivningar enligt plan				
Balanserade				
utvecklingsutgifter	5,9	2,6	-	-
Goodwill	3,5	3,5	-	-
Koncessioner och liknande rättigheter	1,4	-	-	-
Förvärvade kundvärden	3,4	10,4	-	-
Byggnader	30,8	31,0	4,1	3,1
Mark och övrig fast egendom	10,9	11,3	0,2	0,2
Maskiner och andra tekniska anläggningar	366,7	454,6	20,1	18,7
Inventarier, verktyg och installationer	34,4	30,2	0,6	0,8
Summa	457,0	543,6	25,0	22,8

Not 8 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen	
	2023	2022
Andel av intresseföretags resultat	-54,8	-26,6
Summa	-54,8	-26,6

Not 9 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen	
	2023	2022
Räntor långfristiga fordringar	13,0	9,6
Summa	13,0	9,6

Not 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter från koncernföretag	26,9	2,5	26,7	1,2
Ränteintäkter från övriga företag	23,5	1,8	0,0	0,0
Summa	50,4	4,3	26,7	1,2

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader till koncernföretag	98,1	43,0	-	-
Räntekostnader till övriga företag	1,7	0,3	0,2	0,2
Summa	99,8	43,3	0,2	0,2

Not 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Avsättning till (-)/upp-lösning av driftfond	-	-	-22,6	-538,6
Lämnade (-)/erhållna koncernbidrag, netto	-180,0	-120,0	-	-
Summa	-180,0	-120,0	-22,6	-538,6

Not 13 Skatt på årets resultat

	Koncernen	
	2023	2022
Aktuell skatt		
Periodens skattekostnad	-85,5	-304,5
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-50,4	0,0
	-135,9	-304,5

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	-72,0	70,2
	-72,0	70,2

Totalt redovisad skattekostnad **-207,9** **-234,3**

Avstämning av effektiv skatt

Redovisat resultat före skatt		
- Skellefteå Kraftverk	22,6	189,0
- koncernposter Skellefteå Kraft koncernen	352,6	538,6
- bolagskoncernen	663,8	1 125,3
	1 039,0	1 852,9

Skatt enligt gällande skattesats 20,6 % bolagskoncernen	-136,7	-231,8
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-15,5	-2,6
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	66,7	-96,0
Skattereduktion invetseirng i maskiner och inventarier	-	25,9
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-72,0	70,2
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-50,4	0,0
Total redovisad skattekostnad	-207,9	-234,3

Not 14 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	22,1	22,1
Investeringar	0,9	-
Omklassificeringar	16,8	-
Utgående anskaffningsvärde	39,8	22,1
Ingående avskrivningar enligt plan	-10,6	-8,0
Årets avskrivningar	-5,9	-2,6
Utgående avskrivningar enligt plan	-16,5	-10,6
In- och utgående nedskrivningar	-9,1	-9,1
Redovisat värde	14,2	2,4

Not 15 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	5,8	5,8
Investeringar	0,8	-
Omklassificeringar	10,7	-
Utgående anskaffningsvärde	17,3	5,8
Ingående avskrivningar enligt plan	-	-
Årets avskrivningar	-1,4	-
Utgående avskrivningar enligt plan	-1,4	-
Redovisat värde	15,9	5,8

Not 16 Förvärvade kundvärden

	Koncernen	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	52,1	52,1
Investeringar	-	-
Utgående anskaffningsvärde	52,1	52,1
Ingående avskrivningar enligt plan	-45,1	-34,7
Årets avskrivningar	-3,4	-10,4
Utgående avskrivningar enligt plan	-48,5	-45,1
Redovisat värde	3,6	7,0

Not 17 Goodwill

	Koncernen	
	2023	2022
In- och utgående anskaffningsvärde	34,8	34,8
Ingående avskrivningar enligt plan	-11,9	-8,4
Årets avskrivningar	-3,5	-3,5
Utgående avskrivningar enligt plan	-15,4	-11,9
Redovisat värde	19,4	22,9

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

Not 18 Byggnader

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	2 145,0	2 129,8	260,8	261,4
Investeringar	8,9	10,5	0,3	0,1
Försäljning/utrangering	-	-10,7	-	-0,7
Omklassificeringar	42,2	15,4	40,4	-
Utgående anskaffningsvärde	2 196,1	2 145,0	301,5	260,8
Ingående näringsbidrag	-8,2	-18,8	0,0	-0,6
Försäljning/utrangering	-	10,6	-	0,6
Utg näringsbidrag	-8,2	-8,2	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-1 110,5	-1 079,5	-152,5	-149,4
Årets avskrivningar	-30,8	-31,0	-4,1	-3,1
Utg avskrivningar enligt plan	-1 141,3	-1 110,5	-156,6	-152,5
In- och utgående nedskrivningar	-17,5	-17,5	-	-
Redovisat värde	1 029,1	1 008,8	144,9	108,3

Not 19 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	2 295,1	2 304,1	33,0	33,0
Investeringar	5,8	3,9	-	-
Försäljning/utrangering	-	-12,9	-	-
Omklassificeringar	0,7	0,0	-	-
Utgående anskaffningsvärde	2 301,6	2 295,1	33,0	33,0
Ingående näringsbidrag	0,0	-8,2	-	-
Försäljning/utrangering	-	8,2	-	-
Utgående näringsbidrag	0,0	0,0	-	-
Ingående avskrivningar enligt plan	-321,1	-309,8	-11,1	-10,9
Försäljning/utrangering	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-10,8	-11,3	-0,2	-0,2
Utgående avskrivningar enligt plan	-331,9	-321,1	-11,3	-11,1
In- och utgående uppskrivningar	77,8	77,8	77,8	77,8
In- och utgående nedskrivningar	-6,6	-6,6	-	-
Redovisat värde	2 040,9	2 045,2	99,5	99,7

Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	14 379,7	13 470,0	709,7	627,1
Investeringar	258,8	273,4	1,1	27,3
Förändring avsättning	105,3	183,6	-	-
Försäljning/utrangering	-133,2	-184,4	0,0	-
Omklassificeringar	546,1	637,1	16,8	55,3
Utgående anskaffningsvärde	15 156,7	14 379,7	727,6	709,7
Ingående näringsbidrag	-341,8	-392,7	-	-
Årets näringsbidrag	-8,9	-6,5	-	-
Försäljning/utrangering	11,3	61,5	-	-
Omklassificeringar	-6,7	-4,1	-	-
Utgående näringsbidrag	-346,1	-341,8	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-6 555,3	-6 201,9	-336,9	-318,2
Försäljning/utrangering	50,5	101,2	0,0	-
Årets avskrivningar	-366,7	-454,6	-20,1	-18,7
Utgående avskrivningar enligt plan	-6 871,5	-6 555,3	-357,0	-336,9
Ingående nedskrivningar	-972,6	-978,9	-	-
Försäljning/utrangering	70,0	6,3	-	-
Utgående nedskrivningar	-902,6	-972,6	0,0	0,0
Redovisat värde	7 036,5	6 510,0	370,6	372,8

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	612,2	583,6	12,7	12,6
Investeringar	33,5	18,9	-	0,1
Försäljning/utrangering	-9,6	-3,8	-	-
Omklassificeringar	11,0	13,5	-	-
Utgående anskaffningsvärde	647,1	612,2	12,7	12,7
Ingående näringsbidrag	-6,1	-5,9	-	-
Omklassificeringar	-	-0,2	-	-
Utgående näringsbidrag	-6,1	-6,1	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-394,4	-368,3	-8,8	-8,0
Försäljning/utrangering	9,4	4,1	-	-
Årets avskrivningar	-34,3	-30,2	-0,6	-0,8
Utgående avskrivningar enligt plan	-419,3	-394,4	-9,4	-8,8
In- och utgående nedskrivningar	-49,9	-49,9	0,0	0,0
Redovisat värde	171,8	161,8	3,3	3,9

Not 22 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1 707,3	1 384,6	102,1	144,1
Investeringar	1 348,5	984,7	7,7	13,3
Försäljning/utrangering	-12,6	-3,8	-12,2	-
Omklassificeringar	-627,4	-658,2	-57,2	-55,3
Utgående anskaffningsvärde	2 415,8	1 707,3	40,4	102,1
Ingående näringsbidrag	-103,4	-19,3	-	-
Årets näringsbidrag	-58,1	-80,6	-	-
Omklassificeringar	6,7	-3,5	-	-
Utgående näringsbidrag	-154,8	-103,4	0,0	0,0
Redovisat värde	2 261,0	1 603,9	40,4	102,1

Not 23 Andelar i koncernföretag

	Kraftverket	
	2023	2022
In- och utgående anskaffningsvärde	2 561,7	2 561,7
Redovisat värde	2 561,7	2 561,7

	Org.nr	Säte	Andel, %		Redovisat värde	
			kapital	röster	2023	2022
Koncernföretag						
Skellefteå Kraft AB	556016-2561	Skellefteå	100,0	100,0	2 561,7	2 561,7
Indirekt ägda koncernföretag						
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100,0	100,0		
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100,0	100,0		
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100,0	100,0		
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100,0	100,0		
Skellefteå Kraft Industry Locations AB	559080-8092	Skellefteå	100,0	100,0		
Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB	559118-2984	Skellefteå	100,0	100,0		
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	100,0	100,0		
Skellefteå Kraft Denmark A/S	42420158	Köpenhamn	100,0	100,0		

Not 24 Fordringar hos koncernföretag

	Kraftverket	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	0,0	80,0
Amortering	-	-80,0
Utgående anskaffningsvärde	0,0	0,0
Redovisat värde	0,0	0,0

Not 25 Andelar i intresseföretag

	Koncernen	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	562,6	550,1
Förvärv	44,1	39,1
Resultatandel i intresseföretag	-40,8	-26,6
Omvärderingsvinst intresseföretag	-	-
Utgående anskaffningsvärde	565,9	562,6
Ingående nedskrivningar	-419,7	-419,7
Årets nedskrivning	-27,1	-
Reversering av tidigare nedskrivning	13,1	-
Utgående nedskrivningar	-433,7	-419,7
Redovisat värde	132,2	142,9

	Andel kapital	Andel röster %	Justerat EK ¹⁾	Årets resultat ²⁾	Redovisat värde 2023	Redovisat värde 2022
<i>Direkt ägda</i>						
Norrlands Etanolkraft AB	48,7	48,7	150,5	4,1	-	-
Ackra Invest AB	50,0	50,0	32,4	-0,1	32,4	32,5
Nordic Industry Locations AB	50,0	50,0	4,9	2,3	4,9	2,5
AC-Net Externservice AB	24,5	24,5	3,6	0,0	4,7	3,9
AC-Net Internservice AB	24,5	24,5	1,2	0,0	1,4	1,3
Charge Amps AB	29,7	29,7	50,5	-29,3	75,1	71,0
Exeri AB	31,9	31,9	13,3	-5,6	13,7	31,7
Summa					132,2	142,9

Uppgifter om intresseföretagens organisationsnummer och säte

	Org nr	Säte
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna
Exeri AB	556792-3619	Luleå

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 Norrlands Etanolkraft AB avser år 2022. Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

Not 26 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen	
	2023	2022
In- och utgående anskaffningsvärde	116,8	116,8
Redovisat värde	116,8	116,8

Not 27 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	118,3	108,5
Förvärv	16,0	9,8
Utgående anskaffningsvärde	134,3	118,3
Redovisat värde	134,3	118,3

Not 28 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1 873,7	1 138,8	0,2	0,2
Nasdaq futures	-928,8	738,5	-	-
Omklassificeringar	-23,2	-3,6	-	-
Utgående anskaffningsvärde	921,7	1 873,7	0,2	0,2
Redovisat värde	921,7	1 873,7	0,2	0,2

Not 29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen	
	2023	2022
Förutbetalda försäkringar	3,1	2,1
Övriga förutbetalda kostnader	54,0	70,0
Upplupna energiintäkter	658,6	1 320,8
Ursprungsgarantier	11,0	28,8
Övriga upplupna intäkter	58,0	46,8
Summa	784,7	1 468,5

Not 31 Uppskjuten skatteskuld

	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2023 Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2022 Netto
Byggnader och mark	0,2	-27,9	-27,7	0,2	-26,1	-25,9
Maskiner och inventarier	27,9	-1 057,8	-1 029,9	38,9	-999,5	-960,6
Övriga avsättningar	-	-	0,0	-	-	0,0
Långfristiga skulder	6,8	-	6,8	7,6	-	7,6
Kortfristiga skulder	0,8	-	0,8	0,9	-	0,9
Total uppskjuten skatteskuld	35,7	-1 085,7	-1 050,0	47,6	-1 025,6	-978,0

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag

	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Koncernen 2023			
Byggnader och mark	-25,9	-1,8	-27,7
Maskiner och inventarier	-960,6	-69,3	-1 029,9
Övriga avsättningar	0,0	0,0	0,0
Långfristiga skulder	7,6	-0,8	6,8
Kortfristiga skulder	0,9	-0,1	0,8
Summa	-978,0	-72,0	-1 050,0

Not 30 Eget kapital**Koncernen**

I annat eget kapital ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -121,1 (-80,2).

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 skall kvarhållas i verksamheten för investeringsändamål. Driffonden är avsedd för bidrag till inköp av reservkraft i händelse av torrår.

Årets förändring av fonderna inklusive avskrivningar utöver plan uppgående till 22,6 (538,6) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 12.

Not 32 Avsättningar exklusive uppskjuten skatteskuld

Koncernen	Avsatt för pensioner	Förlustrisk-reservering	Återställelse behandling	Efter-behandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Garanti avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2022	14,7	0,0	60,8	88,2	18,7	0,2	182,6
Förändring avsättning	0,3	-	-	183,6	-	-	183,9
lanspråkstagna belopp	-	-	-3,9	-9,6	-	-	-13,5
Återförda belopp	-	-	-	-	-18,7	-	-18,7
Redovisat värde 2022	15,0	0,0	56,9	262,2	0,0	0,2	334,3
Ingående redovisat värde 2023	15,0	0,0	56,9	262,2	0,0	0,2	334,3
Förändring avsättning	-1,2	-	-	105,3	-	-	104,1
lanspråkstagna belopp	-	-	-3,4	-2,4	-	-	-5,8
Återförda belopp	-	-	-	-2,3	-	-	-2,3
Redovisat värde 2023	13,8	0,0	53,5	362,8	0,0	0,2	430,3

Kraftverket	Avsatt för pensioner
Ingående redovisat värde 2022	9,9
Förändring avsättning	-1,1
Redovisat värde 2022	8,8
Ingående redovisat värde 2023	8,8
Förändring avsättning	-0,6
Redovisat värde 2023	8,2

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 1996-2023 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 pensions-skuld över resultaträkningen. Beräkning av pensionsförpliktelserna sker årligen utifrån försäkringstekniska grunder framtagna av KPA.

Produktionen av torv avslutades år 2021 vilket medförde att en total uppskattad kostnad för efterbehandling reserverades i 2021 års bokslut. Efterbehandling har påbörjats 2022 och bedöms pågå i ett antal år.

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 eventualförpliktelse.

2022 togs beslut att nedmontera vindkraftverken i Uljabuouda och i Bureå. Nedmonteringen är påbörjad men ännu ej färdigställd. Som en effekt av den påbörjade nedmonteringen gjordes föregående år en översyn av reserverade efterbehandlingskostnader vilket medförde en ökning av tidigare års avsättningar.

Avsättning kärnkraft avsåg Skellefteå Kraft AB:s andel av framtida kostnader för omhändertagande av radioaktivt avfall från Svafos nedlagda anläggningar samt kostnader för fas 2 i Mervärdes-

avtalet gällande slutförvaring av kärnbränsle. Uppbokad avsättning föregående år samt kommande förändringar i vår andel av dessa, regleras från och med år 2022 löpande i bolagets avräkning mot Mellansvensk Kraftgrupp AB och redovisas därför inte längre som en avsättning.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

Not 33 Övriga skulder till kreditinstitut

Koncernens långfristiga upplåning sker via en koncerngemensam 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	2023	2022
Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen)		
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	17%	22%
Förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	72%	78%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	11%	0%
	100%	100%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 4 729,4 (6 288,7). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0).

Not 34 Övriga långfristiga skulder

	Koncernen	
	2023	2022
Förskotts fakturerad anslutningsavgift för vindkraftsanläggningar	167,9	178,1
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-16,4	-13,5
Nasdaq	156,1	786,5
Övriga skulder	8,9	50,1
Summa	316,5	1 001,2

Not 35 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna löner	45,8	44,2	-	-
Upplupna sociala avgifter	26,7	24,7	-	-
Upplupna kostnader energileveranser	89,1	430,1	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	2,7	4,7	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	2,2	2,1	-	-
Upplupna räntor	5,8	-	-	-
Upplupen fastighetsskatt	12,1	12,1	12,1	12,1
Övriga upplupna kostnader	168,8	146,9	0,9	0,9
Förutbetalda hyresinkomster	1,0	1,1	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	2,2	3,0	-	-
Förutbetalda bidrag	176,2	53,1	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	14,2	18,2	-	-
Summa	546,8	740,2	13,0	13,0

Not 36 Väsentliga händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Not 37 Eventualförpliktelser och eventualtillgångar

	Koncernen	
	2023	2022
Eventualförpliktelser		
Forsmarks Kraftgrupp AB	447,9	448,0
AB SVAFO	17,4	17,4
SKB AB	12,6	12,7
Garantiförbindelser i dotterbolag	1,3	1,3
Villkorade näringsbidrag IT-projekt	150,6	106,3
Borgen till förmån för intresseföretag	220,9	225,6
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	229,7	141,2
Framtida efterbehandlingskostnader för torvtäckter	2,0	-
Vattenkraftens miljöfond	397,8	400,4
Övrigt	0,8	0,8
Summa	1 481,0	1 353,7

Eventualtillgångar

Med anledning av prejudicerande dom i Högsta förvaltningsdomstolen gällande avdrag för energiskatt för förbrukning av pelletstillverkning, där det av domen framgår att Skatteverkets tidigare tolkning inte har stöd i lagstiftningen har bolaget i slutet av år 2022 omprövat tidigare deklarerade energiskatter avseende förbrukning för pelletstillverkning. Dessa deklarerade energiskatter uppgick till ett belopp om 16 miljoner kronor och under 2023 har bolaget erhållit en del av detta, cirka 4 miljoner kronor i återbetald energiskatt.

Beaktat även förväntad återbetalning av energiskatt för år 2023 är den totala förväntade återbetalningen per bokslutsdagen cirka 15,7 miljoner kronor.

Not 38 Koncernens närståenderelationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till ca 3,1 % (2,5) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå kommun uppgick till 98,9 % (99,3) 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 1 083,4 mnkr (241,9).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel 2,5 % (2,3) respektive 9,6 % (4,5).

Flerårsöversikt koncernen

	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014
UR RESULTATRÄKNINGEN, MKR										
Nettoomsättning	6 736,8	7 571,1	5 443,2	3 333,2	4 436,0	4 420,8	3 464,9	3 369,3	3 458,5	3 800,1
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-5 024,3	-5 025,2	-3 911,9	-2 568,8	-3 526,3	-3 368,0	-2 582,3	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8
Avskrivningar	-457,0	-543,6	-472,4	-1 001,9	-407,4	-373,1	-545,4	-402,6	-372,8	-364,6
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	1 255,5	2 002,3	1 058,9	-237,5	502,3	679,7	337,2	436,6	491,1	485,7
Finansiella intäkter mm	63,4	13,9	9,9	11,1	19,2	32,7	29,9	36,0	255,2	26,4
Finansiella kostnader	-99,8	-43,3	-46,9	-45,6	-56,6	-61,9	-78,1	-87,6	-97,5	-112,7
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	1 219,1	1 972,9	1 021,9	-272,0	464,9	650,5	289,0	385,0	648,8	399,4
Koncernbidrag	-180,0	-120,0	-	80,0	21,6	-6,5	-6,4	-	-	-
Skatter	-207,9	-234,3	-83,5	76,7	-61,3	-54,2	-42,8	-71,9	-42,8	-39,1
ÅRETS RESULTAT	831,2	1 618,6	938,4	-115,3	425,2	589,8	239,8	313,1	606,0	360,3
UR BALANSRÄKNINGEN, MKR										
Immateriella anläggningstillgångar	53,1	38,1	54,6	66,0	72,8	50,4	2,4	24,6	0,0	3,5
Materiella anläggningstillgångar	12 539,3	11 329,7	10 492,7	10 018,0	10 436,4	9 570,9	9 295,1	9 232,8	9 237,9	8 871,9
Finansiella anläggningstillgångar	1 305,0	2 251,7	1 574,5	873,2	762,3	1 130,6	922,5	914,3	848,9	827,6
Kortfristiga fordringar och lager	1 949,9	2 434,2	1 556,0	900,8	1 091,6	1 305,5	806,1	839,4	872,0	939,7
Likvida medel och placeringar	1 085,8	247,1	25,1	110,3	185,1	236,6	230,3	355,0	417,1	426,7
SUMMA TILLGÅNGAR	16 933,1	16 300,8	13 702,9	11 968,3	12 548,2	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4
Eget kapital	8 316,0	7 837,5	6 510,6	5 834,6	6 202,3	6 057,8	5 720,5	5 662,6	5 497,4	5 085,4
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	4 903,7	3 276,4	3 816,4	4 054,1	4 072,9	4 184,0	3 777,8	3 908,6	3 913,4	4 303,2
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	1 774,2	2 248,4	1 361,4	1 369,0	1 410,1	1 183,4	1 072,3	1 016,1	932,3	905,9
Räntebärande kortfristiga skulder	180,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0
Ej räntebärande kortfristiga skulder	1 759,2	2 818,5	2 014,5	710,6	862,9	868,8	685,8	778,8	1 026,7	774,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	16 933,1	16 300,8	13 702,9	11 968,3	12 548,2	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4
NYCKELTAL										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	15,1	27,5	16,6	neg	7,6	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0
Avkastning på sysselsatt kapital, %	10,7	18,7	10,6	neg	5,1	7,2	3,9	5,0	7,9	5,6
Avkastning på totalt kapital, %	7,9	13,4	8,3	neg	4,2	6,1	3,2	4,2	6,6	4,7
Rörelsemarginal, %	18,6	26,4	19,5	neg	11,3	15,4	9,7	13,0	14,2	12,8
Nettomarginal, %	18,1	26,1	18,8	neg	10,5	14,7	8,3	11,4	18,8	10,5
Soliditet, %	49,1	48,1	47,5	48,8	49,4	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9
Självfinansieringsgrad, %	82,9	181,0	126,8	59,8	50,3	92,7	96,4	125,2	88,7	76,5
Räntetäckningsgrad, ggr	13,2	46,6	22,8	neg	9,2	11,5	4,7	5,4	7,7	4,5
Skuldsättningsgrad, ggr	0,6	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,55	0,70	0,54	0,33	0,43	0,45	0,36	0,35	0,37	0,41
ÖVRIGA UPPGIFTER, MKR										
Sysselsatt kapital	13 399,7	11 233,9	10 327,0	9 888,7	10 275,2	10 241,8	9 498,3	9 571,2	9 416,9	9 388,6
Nettoinvesteringar i IMM o MTR anlägg	1 617,9	1 204,3	950,6	778,4	1 216,2	728,2	623,4	410,1	900,3	721,2
Nettoinvesteringar i aktier	60,1	39,1	0,0	29,4	26,2	130,9	0,5	41,3	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	352,6	293,0	262,5	248,1	242,3	228,8	226,5	220,0	220,0	211,0

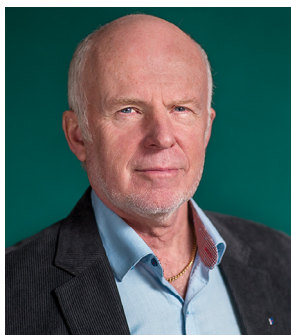
Definitioner

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

Styrelse



Fredrik Lundberg
Ordförande



Conny Sandström
Vice ordförande

Styrelsen för Skellefteå Kraft AB 2023

Fredrik Lundberg, ordförande
Conny Sandström, vice ordförande
Gunilla Andersson, Annica Bray, Daniel Envall, Peter Karlstén,
Anna-Karin Nilsson, Tony Rönnqvist och Hans-Eric Wallin

Adjungerande fackliga representanter

Frida Lundström, Roger Östman, Robert Ignberg
och Micael Nordlund.

Koncernledning



Joachim Nordin
Vd och koncernchef



Mirjam Bellgran
Personalchef



Catarina Högglund
Chef Koncernstab och
hållbarhet



Clas Berglund
Affärsområdeschef
Infraservice



Ove Bryggman
Affärsområdeschef
Strategi och utveckling



Elin Bergsten
Ekonomichef



Sanna Lundström
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