

SKELLEFTEÅ KRAFTAKTIEBOLAG

Org nr 556016-2561

ÅRSREDOVISNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2022

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag avger härmed följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2-17
Resultaträkningar	18
Balansräkningar	19-20
Kassaflödesanalyser	21
Redovisnings- och värderingsprinciper	22-31
Noter	32-47

Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Undertecknad VD i Skellefteå Kraft AB intygar härmed dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultaträkningen och balansräkningen samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen fastställts på årsstämma den 10 maj 2023. Årsstämman beslöt tillika godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition i moderbolaget.

Undertecknad intygar också att revisionsberättelsen överensstämmer med originalet.

Skellefteå den 2023 - 05-22

Joachim Nordin

SKELLEFTEÅ KRAFTAKTIEBOLAG

Org nr 556016-2561

ÅRSREDOVISNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2022

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag avger härmed följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2-17
Resultaträkningar	18
Balansräkningar	19-20
Kassaflödesanalyser	21
Redovisnings- och värderingsprinciper	22-31
Noter	32-47

Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag, med säte i Skellefteå, får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2022-01-01 till 2022-12-31.

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

I koncernen finns moderbolaget 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, Blaiken Vind AB, Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB och Skellefteå Kraft Denmark A/S.

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 bedrivs framför allt i Västerbotten och innefattar såväl teknisk utveckling som försäljning och leverans. Med omfattande investeringar i förnybar energiproduktion är bolaget drivande inom utvecklingen av förnybar energi i Sverige och omställningen till en hållbar samhällsutveckling. Skellefteå Kraft har egna elnät och erbjuder energi- och underhållstjänster, samt bedriver dessutom verksamhet inom fastighetsuthyrning och fibernät.

Ägaren har i sina 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. I koncernens hållbarhetsredovisning finns mer information om Skellefteå Krafts värdeskapande och ansvarstagande insatser.

Års- och koncernredovisningen är skriven i tusentals kronor (tkr) om inget annat anges. Moderföretaget har sitt säte i Skellefteå kommun, Västerbottens län. Redovisningsvalutan är Svenska kronor (SEK).

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Energimarknaden

År 2022 inleddes med höga elpriser i Europa samt i de södra elområdena i Sverige. De differentierade och volatila elpriserna har eskalerat under året och prisrekord har satts gång på gång.

Vädermässigt har året varit varmare än normalt med en något dämpad elförbrukning som följd. Från andra kvartalet och framåt har det fallit mindre nederbörd vilket har resulterat i en sjunkande hydrologisk balans. Vindkraftsproduktionen i de nordiska länderna har under året

generellt varit lägre än normalt på grund av svaga vindar men högre än föregående år. Produktionsökningen jämfört med 2021 beror på utbyggnad av vindkraft. Kärnkraften i Norden producerade i linje med föregående år. Den svenska elnätskapaciteten har legat högre än 2021 vilket har medfört allt fler tillfällen med liknande priser i hela landet. Senaste årens utbyggnad av utlandskablar har dessutom ökat det nordiska elprisets exponering mot de kontinentala elpriserna. Detta blir än mer tydligt år som dessa med en generellt svagare produktion från förnybara källor.

Rysslands invasion av Ukraina är nog den enskilt största faktorn bakom årets uppgång av elspotpriser. Gasleveranser från Ryssland till Europa stoppades i allt högre utsträckning och som en följd av det uppmanades de europeiska gasaktörerna att fylla sina lager. Detta drev upp priserna på råvaran samt i förlängningen även elspotpriset. Elspotpriserna har under året även påverkats av den värmebölja som drabbade södra Europa men också av diverse produktionsbortfall hos den franska kärnkraften. Under årets sista månader steg elspotspriserna kraftigt även i norra Sverige då vindkraftsproduktionen var låg på grund av svaga vindar och isbildning på rotorbladen. En annan bidragande orsak var sjunkande vattenkraftsmagasin, isläggning på älvarna med mindre produktion från vattenkraften och en hög nätkapacitet inom landet.

Inom Europa och i Sverige har det lanserats enorma stödåtgärder för att hindra en accelererande energikris i Europa vintern 2022/2023. REPowerEU vill bland annat påskynda frigörelsen av det europeiska energiberoendet av Ryssland genom ny grön produktion medan Sverige blickar mer mot kärnkraft. Både från svenskt och europeiskt håll har man sett på möjligheter att sänka kostnadsbilden för hushåll och företag. Sverige ger ett retroaktivt elstöd, bekostat av systemoperatören Svenska Kraftnätets flaskhalsintäkter, och EU ser på möjligheten att införa ett intäktstak där intäkter utöver detta sedan ska återföras till hushåll och företag.

Vår verksamhet

Året inleddes med goda vindtillgångar och relativt låga elpriser i norra Sverige. Detta resulterade i en högre produktion vindkraft men lägre produktion från vatten- och biokraft under första kvartalet. I takt med högre volatilitet och högre prisnivåer under senare delen av året har produktionen från reglerbar vattenkraft ökat samtidigt som elproduktion från vindkraft och kraftvärme levererat i nivå med plan. Leveranser av fjärrvärme har varit lägre än förväntat på grund av att året har varit varmare än normalt. Med höga elpriser och lokal tillväxt ser koncernen ett ökat intresse för utbyggnad av fjärrvärme som uppvärmningsform. De totala produktionsvolymerna för koncernen blev högre än plan men lägre än 2021.

De volatila elpriserna har påverkat slutkundsaffären negativt i form av historiskt höga timprofilkostnader samt att priset på ursprungsgarantier kraftigt stigit. Bakomliggande faktorer till de stigande priserna för ursprungsgarantier är en sjunkande hydrologisk balans i Norden och en ökad efterfrågan kopplad till den fortsatt starka trenden med grön profilering bland såväl slutkunder som energileverantörer. Många kunder har tecknat fleråriga fastprisavtal vilket har påverkat årets resultat negativt. Priset på utsläppsrätter har under 2022 varit volatilt och från att ha varit stigande under våren sjönk det under sensommaren för att sedan återigen stiga från senhösten.

Trots en negativ påverkan från timprofilkostnader, kurveffekt samt ursprungsgarantier genererar koncernen ett mycket positivt resultat jämfört med plan. Detta är tack vare högre

produktionsvolymerna, produktionsoptimering och höga elspotpriser. Koncernens finansiella handel har varit framgångsrik på årets volatila elmarknad.

Under sommaren 2022 påbörjades nedmonteringen av vindkraftverken vid Uljabuouda vindkraftspark. Med anledning av detta har kostnaden för efterbehandling justerats och det görs en full avsättning för efterbehandling innevarande år.

Vid årsskiftet såldes samtliga vindkraftverk från Skellefteå Kraft AB till BlaikenVind AB i syfte att renodla verksamheten i ett bolag.

Skellefteå Kraft AB har under året beviljats utökade kreditramar från Skellefteå Stadshus. Detta beror på att säkerhetskraven kraftigt har ökat, på grund av de höga och volatila elpriserna, på de handelsplatser där koncernen verkar.

Investeringar

Investeringstakten i koncernen har varit hög och förväntas ligga på en fortsatt historiskt hög nivå under kommande år. Investeringarna under 2022 uppgick till 1.2 miljard kronor och är främst kopplade till elnätutbyggnad i Skellefteå, fibernätutbyggnad i bygden och reinvesteringar/nyinvesteringar inom vattenkraftsproduktionen.

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 under 2019 och förväntas pågå under flera år. Nya förfrågningar har erhållits och nya projekt är under utredning och projektering.

Vidare har det genomförts fortsatta satsningar på utbyggnaden av laddinfrastruktur. Tillsammans med OKQ8 gör Skellefteå Kraft Sveriges största satsning på ett rikstäckande laddnätverk för snabbladdning, vilken har fortskridit enligt plan. Under hösten driftsattes dessutom en laddstation för tunga elfordon. Skellefteå Kraft och OKQ8 genomför också en gemensam satsning på två tankstationer för förnybar vätgas i Västerbotten. Detta görs med hjälp av Energimyndigheten och satsningarna ska stå klara under hösten 2023.

Förvärv av verksamhet

Skellefteå Kraft har investerat i Emulate Energy AB, ett företag som 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 ett 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

Koncernen har investerat i THING AB, ett företag som utvecklat en digital lösning som ska bidra till ett smart, hållbart och uppkopplat samhälle. Digitalisering är högt prioriterat inom Skellefteå Kraft och THING är en viktig partner inom detta område där koncernen ser stora nyttor med plattformen IoT Open inom koncernens alla affärsområden, likväl som hos våra ägare.

Regeringen beslutade den 19 januari om en lagrådsremiss om införandet av en tillfällig skatt på elproducenters överintäkter som en följd av EU:s nödåtgärdsförordning för att komma till rätta med de höga energipriserna. Den nya lagen föreslås gälla för perioden mars-juni 2023. Regeringen lämnar en rad förtydliganden av definitioner bland annat kring vattenkraft och bränslen och föreslår administrativa förenklingar gällande skattskyldighet och deklaratinstider. Regeringen har aviserat att ett slutligt skatteförslag planeras att överlämnas till riksdagen, i en extra ändringsbudget, den 9 februari.

Flerårsöversikt, mnkr

<u>Koncernen</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Nettoomsättning	7 609	5 526	3 420	4 479	4 453
Rörelseresultat (EBIT)	1 276	658	-412	338	568
Balansomslutning	15 630	13 283	11 526	12 105	11 857
Eget kapital	6 654	5 866	5 424	5 794	5 652
Avkastning på EK (före skatt), %	19,9	11,0	neg	5,2	9,8
Soliditet, %	42,6	44,2	47,1	47,9	47,7
Medelantalet anställda	751	737	675	646	607

För definitioner av nyckeltal, se not 40.

Hållbarhetsrapport

Denna hållbarhetsrapport sammanfattar Skellefteå Krafts arbete med ansvar och hållbar utveckling 2022. Mer information och fler nyckeltal finns i hållbarhetsredovisningen utformad med tillämpning av Global Reporting Initiatives standarder, tillgänglig 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 med stöd av ledningssystem certifierade enligt ISO 9001 (kvalitet, omfattar dotterbolagen Fibernät 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 hållbarhetspolicy 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. Utökade lagstadgade krav och mål på EU-nivå såsom EUs taxonomi har också påverkat utveckling av riskhantering och målstyrning. *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* är områden som jämfört med tidigare fått ökad betydelse och ökade förväntningar från intressenter.

Miljöansvar

Skellefteå Krafts övergripande miljömål är 100 procent förnybar och hållbar energiproduktion. 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.

Förnybar energiproduktion har stora fördelar ur klimatsynpunkt, men innebär också ingrepp i 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 regleras 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 2019, ska alla anläggningar omprövas. För Skellefteå Kraft inleddes under 2022, prövningsprocesser för anläggningarna Rickleån och Kågeälven. För Rickleån ansöker Skellefteå Kraft om utrivning av tre mindre äldre vattenkraftanläggningar, där områdena istället ska rustas upp för naturvärden och friluftsliv.

Minskad klimatpåverkan

Största delen av Skellefteå Krafts energiproduktion kommer från vattenkraft, vindkraft och biobränslen. En mindre del kommer från kärnkraft och fossila bränslen (kol och olja). Förbränning av fossila bränslen 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.

2022 var andelen förnybar energiproduktion cirka 89 procent, något lägre än 2021. Inga anläggningar har tillkommit eller avvecklats under året. Utfasningen av torv ska enligt beslut 2019 vara klar senast 2025, avvecklingen går i nuläget enligt plan.

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. 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 planerar att göra 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 har Skellefteå Kraft anställt en biolog för fortsatt utveckling av arbetet med biologisk mångfald.

Skellefteå Kraft äger och förvaltar 11494 ha skog och mark, varav 9125 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

Skellefteå Kraftaktiebolag

Org nr 556016-2561

ekosystem 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 sju andra vattenkraftföretag står Skellefteå Kraft bakom ”Vattenkraftens Miljöfond”, en frivillig och gemensamt finansierad fond som 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 el-leveranser och fibernät, som god service. Skellefteå Kraft erbjuder enkla, kundorienterade avtal och prismodeller, energitjänster, samt arbetar aktivt med god kundservice. Kundnöjdheten mäts genom Svenskt Kvalitetsindex (SKI). Resultatet 2022 visar att Skellefteå Kraft fortsatt presterar väl över branschindex inom samtliga verksamhetsområden, och har nöjda, 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 1080 avbrott varav 583 var högspänningsavbrott där fler än en kund blev drabbad. De flesta avbrott berodde på väderförhållanden, en större bidragande orsak var åska under sommarens 3 månader som orsakade 279 avbrott. 212 kunder har varit utan el i 12 timmar eller längre, vilket resulterat i utbetalning av 220 000 kronor lagstadgad kompensation. I enlighet med vårt kundlöfte har de 618 kunder som har haft 12 avbrott eller fler under ett år fått ersättning utbetald.

Tillförlitligt och snabbt bredband räknas idag också som en samhällskritisk funktion. Leveranssäkerheten i Skellefteå Krafts bredbandsnät är hög, 99,99 procent under 2022.

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 (se Rörelserisker för mer information).

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 affärsetik

Skellefteå Kraftaktiebolag

Org nr 556016-2561

handlar för Skellefteå Kraft bland annat om risker för diskriminering, verksamhetens påverkan på närboende, 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. Tre ärenden har rapporterats under året.

Dialog med närboende

Vind- och vattenkraftanläggningar påverkar på olika sätt närboende, och är i flera fall belägna i områden där rennäring 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 2022 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

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), entreprenadtjänster 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. Under 2021-2022 har Skellefteå Kraft implementerat ett nytt inköpssystem för bättre styrning av inköpen och anslutit oss till Ecovadis system för utvärdering av leverantörer. Över 80 procent av inköpsvolymen 2022 var inköp från avtalsleverantörer.

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.

Resultatet av medarbetarundersökningar visar på engagerade medarbetare och ett välfungerande ledarskap. Motiverad medarbetarindex, MMI, i 2022 års medarbetarundersökning var 71 (67).

Skellefteå Kraftaktiebolag

Org nr 556016-2561

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 arbetsolyckor 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.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 46 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. De tillståndspliktiga verksamheterna omfattar en torvtäkt, sju förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el samt en vindkraftpark. Nio tillstånd avser mellanlagring/transport av farligt avfall, 24 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 biobränsle-baserad 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 2022. 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.

Strategiska och operativa risker

Väsentliga risker, osäkerhetsfaktorer 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 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. Under året har koncernen förstärkts med en projektledare för samordning av aktiviteter och strategiskt arbete med koncernens kompetensförsörjning.

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 risker

Stora och snabba förändringar i omvärlden och den egna verksamheten riskerar att ge effekter i form av ohållbar arbetsbelastning och påverkan på psykosocial arbetsmiljö. Riskerna hanteras med fokus på förbättring av ledningsprocesser och arbetsmetoder, i kombination med regelbunden uppföljning och åtgärder utifrån individuella förutsättningar och behov.

Fysiska arbetsmiljörisker

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. Under 2022 har arbetsmiljöorganisationen stärkts ytterligare för att förbättra möjligheterna att förebygga skada och ohälsa.

Smittspridningsrisker

Sedan Covid-19 inte längre bedöms vara en allmänfarlig och samhällsfarlig sjukdom har verksamheten relativt smärtfritt kunnat återgå till ett nytt normalläge. Smittspridning finns kvar i samhället likväl som risken för nya utbrott eller helt nya och förändrade virus. Skellefteå Kraft har en fortsatt riskmedvetenhet, omvärldsbevakning och beredskap.

Risker avseende mål för lönsamhet och tillväxt

Strategi-, omvärlds- och marknadsrisker

Risken för lågkonjunktur har succesivt ökat under året och tillsammans med hög inflation bidragit till riskerna för negativ påverkan på koncernens ekonomiska mål. De geopolitiska oroligheterna och risken för att dessa eskalerar har varit en drivande och bestående osäkerhetsfaktor. De höga energipriserna har tack vare etablerade prissäkringsstrategier totalt sett varit gynnsamma ekonomiskt, men även Skellefteå Kraft riskerar att påverkas märkbart av ökande kostnader, minskande efterfrågan, leveransproblem, framskjutna investeringar och kundförluster.

Oavsett konjunktur och geopolitik kvarstår parallellt den stora energiomställningen, i hög grad påkallad av klimatförändringarna, som en stor osäkerhetsfaktor. 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 har samtidigt bidragit till extrema variationer i marknadspriser på el. Utöver dagliga risker i elhandeln med ökande krav på stora ekonomiska säkerheter, så har nödvändigheten av nya affärsstrategier för lägre elprisberoende blivit alltmer påtaglig. I detta ingår såväl stödtjänster till elmarknaden och långsiktiga prissäkringsstrategier, som innovationssatsningar och utveckling av nya kunderbidanden.

Höga energipriser skapar och påskyndar nya beteenden hos kunder som vill kontrollera och minska sin förbrukning. Det innebär nya affärsmöjligheter men också risk för att befintliga och potentiella kunder väljer alternativa behovsanpassade lösningar från innovativa konkurrenter.

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.

h

2023062127490

Politiska och regulatoriska risker

Energiförsörjningen i Sverige och Europa har haft stort fokus under året. Det har inneburit många politiska initiativ och ökande osäkerhet i energisektorn. Det kan handla om permanenta vinsttak, förändrade elområden, energieffektiviseringskrav, prisutjämningsystem, överföringsbegränsningar, teknisksubventioner och många andra marknadspåverkande åtgärder. Skellefteå Kraft har en aktiv omvärldsbevakning, engagerat påverkansarbete och medverkar vid för verksamheten relevanta remisser.

Höga risker finns även kopplat till nya och förändrade krav på styrning, prestanda och rapportering inom hållbarhetsområdet. Förändrad politik, motstridiga krav, långa handläggningstider och begränsande tillståndsprocesser riskerar fortsatt att bromsa utvecklingen. Detta förutsätter 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 risk för lokal kapacitetsbrist och långa ledtider för nya anslutningar.

I fibernätet finns risk att hårdvarubegränsningar påverkar uppfyllnad av framtida affärs mål. Risken kan i hög grad hanteras internt genom förverkligande av föreslaget reinvesteringsprogram. Under året beviljades stödmedel från Post- och telestyrelsen som möjliggör ytterligare utbyggnad med minskad affärsmässig risk. Även ytterligare utbyggnad av fjärrvärmenätet har möjliggjorts genom beviljat statligt stöd.

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 vädresäkring får ökande betydelse som en följd av klimatförändringar med risk för extremväder. I viss mån kan den ekonomiska skaderisken begränsas med försäkringsskydd, men för bland annat kärnkraft är det svårt att hitta sådana lösningar.

Som en följd av ökande digitalisering blir IT-infrastruktur och stödsystem allt mer kritisk för hela verksamheten. Risken är hög att utveckling och underhåll blir eftersatt. Under året har ett koncerngemensamt projekt initierats för att hantera den långsiktiga styrningen och förvaltningen.

Säkerhetsrisker

Parallellt med den tekniska utvecklingen ökar även cyberhoten och de digitala säkerhetsriskerna. De kan innebära såväl informationsförluster som direkta verksamhetsavbrott. Inte minst på grund av geopolitisk oro har även den fysiska säkerheten och skyddet mot yttre hot varit i fokus under året. Samhällsviktiga verksamheter riskerar att vara särskilt utsatta. Säkerhetsaspekten och informationshanteringen blir därför en allt viktigare del i verksamhetens 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. Under året har initiativ tagits för att förbättra livscykel-perspektivet i verksamhetens kritiska processer.

Förnybar energiproduktion från vind och vatten har stora fördelar men innebär vissa ingrepp i naturmiljön. 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 anti-korruption 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.

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. Riskerna 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.

h

Finansiella risker

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 2022 till 3 211 mnkr (3 778) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,3 år (2,1). Av lånestocken hade 15 procent (20) 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 och 4 år.

Av lånestocken har 85 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 4,8 mnkr (7,6) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 32 mnkr (38) 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 motpartsrisker och regleras i riktlinjer för krafthandel.

Motpartsrisk

Högre krav på ekonomiska säkerheter vid handel på elbörserna Nord Pool och Nasdaq skapar incitament för fler bilaterala avtal med nya motparter. Det innebär en sämre totalöversikt för olika aktörers riskexponering. Det innebär också avsaknad av en bakomliggande säkerhetsfond som finns vid handel på en reglerad börs och ger ett skydd om någon part får likviditetsproblem eller inte uppfyller andra krav för handel på börsen. Sammantaget kan motpartsriskerna förväntas öka på grund av en förändrad marknad.

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

2023062127492

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 tydligt hur riskstyrningen 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 generellt 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, framförallt 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 elprisrisker 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

Prisområdesrisk finns eftersom elmarknaden är indelat i olika prisområden och fysiska överföringsbegränsningar finns i elnätet mellan dessa områden. Sverige har i nuläget fyra elområden som kan ha stora prisskillnader. Risken finns i skillnaden mellan systempriset, som sätts på elbörsen Nord Pool utan hänsyn till överföringsbegränsningar och som köpta elterminer avräknas mot, 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.

Volymrisker uppkommer även vid försäljning eftersom det alltid finns en risk att det kan behövas användas mer eller mindre el än förväntat. De mest effektiva riskhanteringsverktygen för försäljningsaktiviteterna är förbättrad kontinuerlig mätning och övervakning av slutkunders användningsmönster, samt hög prognoskapacitet. 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 har även profilrisken ökat under året. 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 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

Valutarisk uppstår eftersom el och andra närliggande råvaror, både fysiskt och finansiellt handlas i EUR. Skellefteå Kraft har SEK som bolagsvaluta. Valutarisken hanteras genom terminssäkring av valutan samtidigt med elterminen.

h

Förändring av eget kapital

2023062127493

Koncernen	Hanförbart till ägare till moderbolaget					Summa Eget kapital
	Aktiekapital	Övr. tillskjuter kapital	Annat eget kapital	Summa	Minoritets-intresse	
Ingående eget kapital 2022-01-01	978 750	761 000	4 125 912	5 865 662	-	5 865 662
Omräkningsdifferens			1 351	1 351		1 351
Utdelning			103 973	103 973		103 973
Årets resultat			891 009	891 009		891 009
Utgående eget kapital 2022-12-31	978 750	761 000	4 914 299	6 654 049	-	6 654 049

Moderföretaget	Aktiekapital	Reservfond	Fond för		Summa Eget kapital
			utvecklingsutgifter	Balanserat resultat	
Ingående eget kapital 2022-01-01	978 750	115 750	4 983	537 184	1 774 065
Avsättning till fond för utvecklingsutgifter			2 600	2 600	-
Disposition enligt beslut av årets årsstämma				137 398	137 398
Utdelning				103 973	103 973
Årets resultat				1 295 814	1 295 814
Utgående eget kapital 2022-12-31	978 750	115 750	2 383	573 209	2 965 906

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande (belopp i kronor)

Balanserat resultat	573 209 125
Årets resultat	<u>1 295 814 123</u>
Kronor	1 869 023 248

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Balanseras i ny räkning	<u>1 869 023 248</u>
Summa	1 869 023 248

h

Resultaträkning

	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2022	2021	2022	2021
<u>Rörelsens intäkter m.m.</u>					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1	7 608 889	5 526 467	7 109 926	4 999 266
Aktiverat arbete för egen räkning		42 610	39 566	23 082	21 958
Övriga rörelseintäkter	2	79 410	23 924	75 986	21 292
		<u>7 730 909</u>	<u>5 589 957</u>	<u>7 208 994</u>	<u>5 042 516</u>
<u>Rörelsens kostnader</u>					
Energi- och produktionskostnader		-3 956 555	-2 933 214	-4 160 122	-3 086 923
Övriga externa kostnader	3, 4	-1 304 836	-967 924	-1 374 174	-927 312
Personalkostnader	5	-644 886	-597 864	-376 527	-353 489
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-520 736	-451 502	-256 694	-299 417
Övriga rörelsekostnader		-1 635	-7 613	-308	-2 515
Andel i intresseföretags resultat	7	-26 569	26 175	-	-
		<u>-6 455 217</u>	<u>-4 931 942</u>	<u>-6 167 825</u>	<u>-4 669 656</u>
Rörelseresultat		1 275 692	658 015	1 041 169	372 860
<u>Resultat från finansiella poster</u>					
Resultat från andelar i koncernföretag	8	-	-	1 380	-
Resultat från andelar i intresseföretag	9	-	-	39	270
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	9 603	8 765	9 603	8 765
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	3 051	147	12 681	12 950
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-43 054	-46 520	-44 836	-47 879
		<u>-30 400</u>	<u>-37 608</u>	<u>-21 133</u>	<u>-25 894</u>
Resultat efter finansiella poster		1 245 292	620 407	1 020 036	346 966
Bokslutsdispositioner	13	-120 000	-	606 261	-206 829
Resultat före skatt		1 125 292	620 407	1 626 297	140 137
Skatt på årets resultat	14	-234 283	-83 474	-330 483	-2 739
Årets resultat		891 009	536 933	1 295 814	137 398

Balansräkning

	Not	2022-12-31	Koncernen 2021-12-31	Moderföretaget 2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR					
<u>Anläggningstillgångar</u>					
Immateriella anläggningstillgångar					
Balanserade utvecklingsutgifter	15	2 383	4 983	2 383	4 983
Koncessioner och liknande rättigheter	16	5 789	5 789	–	–
Förvärvade kundvärden	17	6 968	17 388	6 968	17 388
Goodwill	18	22 923	26 405	–	–
		38 063	54 565	9 351	22 371
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader	19	916 129	918 289	905 400	906 907
Mark och övrig fast egendom	20	2 191 280	2 203 146	2 077 302	2 083 039
Maskiner och andra tekniska anläggningar	21	6 137 172	5 587 608	1 543 970	2 569 431
Inventarier, verktyg och installationer	22	157 943	154 921	146 255	143 873
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	23	1 501 754	1 221 210	1 057 973	792 886
		10 904 278	10 085 174	5 730 900	6 496 136
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	24	–	–	461 394	434 483
Fordringar hos koncernföretag	25	–	80 000	1 713 235	903 308
Andelar i intresseföretag	26	142 873	130 362	223 117	183 998
Fordringar hos intresseföretag	27	116 806	116 806	116 806	116 806
Andra långfristiga värdepappersinnehav	28	118 252	108 481	118 252	108 481
Uppskjuten skattefordran	33	–	–	13 037	40 263
Andra långfristiga fordringar	29	1 873 476	1 138 579	1 873 476	1 138 579
		2 251 407	1 574 228	4 519 317	2 925 918
Summa anläggningstillgångar		13 193 748	11 713 967	10 259 568	9 444 425
<u>Omsättningstillgångar</u>					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		284 856	229 192	284 672	229 007
		284 856	229 192	284 672	229 007
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		412 942	266 007	386 253	245 188
Fordringar hos koncernföretag		49 654	44 401	170 837	71 955
Fordringar hos intresseföretag		20 322	458	20 214	450
Övriga fordringar		195 164	42 170	170 349	32 067
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	30	1 468 475	971 021	1 380 131	896 466
		2 146 557	1 324 057	2 127 784	1 246 126
Kassa och bank		5 200	15 998	13	5 540
Summa omsättningstillgångar		2 436 613	1 569 247	2 412 469	1 480 673
SUMMA TILLGÅNGAR		15 630 361	13 283 214	12 672 037	10 925 098

Balansräkning

	Not	2022-12-31	Koncernen 2021-12-31	Moderföretaget 2022-12-31	Moderföretaget 2021-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital	31				
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital (978 750 aktier)		978 750	978 750	978 750	978 750
Reservfond				115 750	115 750
Fond för utvecklingsutgifter				2 383	4 983
				<u>1 096 883</u>	<u>1 099 483</u>
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserat resultat				573 209	537 184
Årets resultat				1 295 814	137 398
				<u>1 869 023</u>	<u>674 582</u>
Övrigt tillskjutet kapital		761 000	761 000		
Annat eget kapital inkl. årets resultat		4 914 299	4 125 912		
Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		<u>6 654 049</u>	<u>5 865 662</u>		
Summa eget kapital		<u>6 654 049</u>	<u>5 865 662</u>	<u>2 965 906</u>	<u>1 774 065</u>
Obeskattade reserver	32	–	–	1 927 549	3 029 730
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		6 215	4 835	929	1 537
Uppskjuten skatteskuld	33	977 978	1 048 203	–	–
Övriga avsättningar	34	319 349	167 909	100 785	83 003
		<u>1 303 542</u>	<u>1 220 947</u>	<u>101 714</u>	<u>84 540</u>
Långfristiga skulder	35				
Övriga skulder till kreditinstitut		3 211 316	3 777 962	3 211 335	3 781 399
Skulder till koncernföretag		–	–	31 202	1 843
Övriga skulder	36	1 001 147	168 964	857 645	23 688
		<u>4 212 463</u>	<u>3 946 926</u>	<u>4 100 182</u>	<u>3 806 930</u>
Kortfristiga skulder					
Förskott från kunder		1 733	36 851	1 733	34 500
Leverantörsskulder		323 159	281 611	234 546	220 823
Skulder till koncernföretag		678 618	302 987	1 093 665	490 054
Skulder till intresseföretag		1 335	4 261	1 063	4 069
Aktuell skatteskuld		305 710	2 992	305 128	2 950
Övriga skulder		1 422 638	1 258 821	1 336 614	1 173 238
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	37	727 114	362 156	603 937	304 199
		<u>3 460 307</u>	<u>2 249 679</u>	<u>3 576 686</u>	<u>2 229 833</u>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		15 630 361	13 283 214	12 672 037	10 925 098

Kassaflödesanalys

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	1 245 292	620 407	1 020 036	346 966
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet				
- Av- och nedskrivningar	520 736	451 498	256 694	299 417
- Omräkningsdifferens	1 351	111	-	-
- Resultat vid försäljning mm av anläggningstillgångar	973	-2 473	-567	-9 280
- Resultat vid försäljning av andelar i intresseföretag	-	-	-	-270
- Andel i intresseföretags resultat	26 608	-26 175	-	-
- Nedskrivning/reversering av finansiella anläggningstillgångar	-	-	-1 380	-
	1 794 960	1 043 368	1 274 783	636 833
Betald inkomstskatt	-304 508	-9	-303 257	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet	1 490 452	1 043 359	971 526	636 833
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Ökning(-)/minskning(+) av varulager	-55 664	-37 967	-55 665	-37 968
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar	-822 500	-602 083	-881 658	-561 929
Ökning(+)/minskning(-) av avsättningar	-30 780	-113 708	17 174	-111 185
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder	1 210 628	1 560 370	1 346 853	1 582 014
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 792 136	1 849 971	1 398 230	1 507 765
Investeringsverksamheten				
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-	-13 988	-	-1 695
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 163 478	-853 021	-700 048	-491 359
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	22 767	17 416	1 222 177	17 416
Förvärv av dotterbolag	-	-	-	-547
Förvärv av intresseföretag	-39 119	-	-39 119	-
Försäljning av intresseföretag	-	1 640	-	1 640
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-9 771	-	-9 771	-
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-654 897	-676 657	-1 544 824	-391 350
Lämnade (-) och återbetalda aktieägartillskott	-	-	-25 531	-11 519
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-1 844 498	-1 524 610	-1 097 116	-877 414
Finansieringsverksamheten				
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	265 537	-213 955	293 252	-230 939
Lämnade (-)/erhållna koncernbidrag	-120 000	-	-495 920	-298 464
Utbetald utdelning (-)	-103 973	-95 555	-103 973	-95 555
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	41 564	-309 510	-306 641	-624 958
Årets kassaflöde	-10 798	15 851	-5 527	5 393
Likvida medel vid årets början	15 998	147	5 540	147
Likvida medel vid årets slut	5 200	15 998	13	5 540

Redovisnings- och värderingsprinciper

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

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

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

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2022. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

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

Genom en förvärvsanalys i anslutning till 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.

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

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Koncernen periodiserar väsentliga anslutningsavgifter, där koncernen enligt avtal med kund har fleråriga framtida förpliktelser, och intäktsför anslutningsavgifterna över avtalsperiodens längd. Periodiserade anslutningsavgifter ingår i posten övriga skulder (not 36) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 37).

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 marknadspris 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 driftsstopp, skador etcetera som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Försäkringsersättningar redovisas i posten *Övriga rörelseintäkter*.

Ränteintäkter

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

Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

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

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

Leasing

Inga leasingavtal finns där de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Samtliga leasingavtal har därför klassificerats som operationell leasing, vilket innebär att någon tillgångs- eller motsvarande 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 gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

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

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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

Återföring av nedskrivning

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

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

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

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

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

Materiella anläggningstillgångar

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

Anskaffningsvärde

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

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

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

Tillkommande utgifter

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

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

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 säkringstillfället, se Säkringsredovisning nedan.

Inkomstskatter

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

Aktuell skatt

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

Uppskjuten skatt

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

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

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

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

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

Avsättningar

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

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

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

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

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

Till följd av skatterätten byggs avsättningen för återställande av mark avseende vindkraftsparker successivt upp över tillgångens nyttjandeperiod i juridisk person. Därmed ingår inte heller dessa i anskaffningsvärdet för materiell anläggningstillgång.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

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

h

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 valutaterminer används för säkring av valutarisk i framtida inköp och försäljning i utländsk valuta.

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

Säkringar av verkligt värde

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

Den säkrade posten värderas till terminkurs.

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 värdefluktuationen. Sådana placeringar har en löptid på maximalt tre månader.

Not 1 Nettoomsättning exkl. punktskatter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Nettoomsättning fördelat på produkter				
Elförsäljning	6 277 937	4 197 905	6 319 585	4 245 721
Elnät	594 286	561 195	–	–
Värme	446 878	455 951	446 878	455 951
Fibernät	102 356	99 557	–	–
Hyror	8 073	7 104	26 097	25 005
Övrig försäljning	179 359	204 755	317 366	272 589
Nettoomsättning exkl. punktskatter	7 608 889	5 526 467	7 109 926	4 999 266
Punktskatter	341 337	311 207	9 277	6 064
Nettoomsättning	7 950 226	5 837 674	7 119 203	5 005 330

Operationell leasing

Koncernen hyr ut lokaler enligt avtal om operationell leasing. Intäktsförda leasingavgifter under året uppgår till 8 073 (7 103).

Not 2 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Försäkringsersättning	21 127	58	21 115	13
Kursvinster på fordr och skulder av rörelsekaraktär	43 390	510	43 321	510
Influtna avskrivna fordringar	442	1 156	442	1 049
Erhållna skadestånd	45	256	45	256
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	612	14 886	612	14 886
Bidrag	8 690	–	8 605	–
Övrigt	5 104	7 058	1 846	4 578
	79 410	23 924	75 986	21 292

Not 3 Operationell leasing

Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 8 153 (7 508), varav moderföretaget uppgår till 2 460 (2 466).

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
EY				
Revisionsuppdraget	963	741	461	330
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	184	163	166	163
Andra uppdrag	97	26	65	26
Summa	1 244	930	692	519

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	6 877	6 025	3 347	2 972
Övriga anställda	402 466	382 757	232 103	220 439
Summa löner och andra ersättningar	409 343	388 782	235 450	223 411
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	68 789	65 744	44 008	45 109
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 767	1 853	706	778
Övriga sociala kostnader	128 616	122 155	73 978	70 196
Summa sociala kostnader	197 405	187 899	117 986	115 305

Till verkställande direktören i moderbolaget har lön utgått med 2 206 (1 973).
Inga tantiem eller liknande har utbetalats till VD eller andra ledande befattningshavare.

VD:s 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 den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 12 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida och 6 månaders uppsägningstid från moderföretagets sida.

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Kvinnor	216	208	165	160
Män	535	529	256	257
Totalt	751	737	421	417

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2022	2021
<i>Styrelse</i>		
Kvinnor	3	3
Män	6	6
Totalt	9	9
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	4	3
Män	4	5
Totalt	8	8

Not 6 Av- och nedskrivningar av matrl och immatrl anlägg.n.tillg

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
<i>Avskrivningar enligt plan</i>				
Goodwill	-3 482	-3 482	-	-
Balanserade utvecklingsutgifter	-2 600	-2 600	-2 600	-2 600
Förvärvade kundvärden	-10 420	-10 194	-10 420	-10 194
Byggnader	-27 901	-30 076	-27 248	-29 423
Mark och övrig fast egendom	-11 062	-11 173	-4 364	-4 474
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-435 917	-313 149	-184 936	-183 440
Inventarier, verktyg och installationer	-29 354	-30 574	-27 126	-28 146
<i>Nedskrivning</i>				
Balanserade utvecklingsutgifter	-	-9 114	-	-
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-	-41 140	-	-41 140
Av- och nedskrivningar av matrl och immatrl anlägg.n.tillg	-520 736	-451 502	-256 694	-299 417

Not 7 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Andel av intresseföretags resultat	-26 569	-14 954	-	-
Omvärderingsvinst intresseföretag	-	41 129	-	-
Summa	-26 569	26 175	0	0

Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Reversering av tidigare nedskrivning	-	-	1 380	-
Summa	0	0	1 380	0

Not 9 Resultat från andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Resultat vid försäljning av andelar i intresseföretag	-	-	39	270
Summa	0	0	39	270

Not 10 Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Räntor långfristiga fordringar	9 603	8 765	9 603	8 765
Summa	9 603	8 765	9 603	8 765

Not 11 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ränteintäkter från koncernföretag	1 116	1 152	10 721	13 964
Ränteintäkter från övriga företag	1 935	-1 005	1 960	-1 014
Summa	3 051	147	12 681	12 950

Not 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Räntekostnader till koncernföretag	-42 402	-46 442	-44 180	-47 815
Räntekostnader till övriga företag	-652	-78	-656	-64
Summa	-43 054	-46 520	-44 836	-47 879

Not 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan				
- maskiner och andra tekniska anläggningar	-	-	1 095 674	127 829
- kärnkraft	-	-	6 507	-36 194
Lämnade/erhållna koncernbidrag, netto	-120 000	-	-495 920	-298 464
Summa	-120 000	0	606 261	-206 829

Not 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Aktuell skattekostnad				
Periodens skattekostnad	-304 504	-9	-303 253	-
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-4	-	-4	-
Summa	-304 508	-9	-303 257	0
Uppskjuten skattekostnad				
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	70 225	-83 465	-27 226	-2 739
Summa	70 225	-83 465	-27 226	-2 739
Total redovisad skattekostnad	-234 283	-83 474	-330 483	-2 739
Avstämning av effektiv skatt				
Redovisat resultat före skatt	1 125 292	620 407	1 626 297	140 137
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-231 810	-127 804	-335 016	-28 868
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-2 619	-505	-2 087	-384
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter samt övriga skattemässiga justeringar	-96 014	128 300	21 584	29 252
Skattereduktion investering i materiella inventarier	25 939	-	12 266	-
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	70 225	-83 465	-27 226	-2 739
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-4	-	-4	-
Total redovisad skattekostnad	-234 283	-83 474	-330 483	-2 739

Not 15 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	22 114	13 000	13 000	13 000
Omklassificeringar	-	9 114	-	-
Utgående anskaffningsvärde	22 114	22 114	13 000	13 000
Ingående avskrivningar enligt plan	-8 017	-5 417	-8 017	-5 417
Årets avskrivningar	-2 600	-2 600	-2 600	-2 600
Utgående avskrivningar enligt plan	-10 617	-8 017	-10 617	-8 017
Ingående nedskrivningar	-9 114	-	-	-
Årets nedskrivning	-	-9 114	-	-
Utgående nedskrivningar	-9 114	-9 114	0	0
Redovisat värde	2 383	4 983	2 383	4 983

Not 16 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	5 789	2 610	-	-
Investeringar	-	346	-	-
Omklassificeringar	-	2 833	-	-
Utgående anskaffningsvärde	5 789	5 789	0	0
Redovisat värde	5 789	5 789	0	0

Not 17 Förvärvade kundvärden

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	52 100	50 405	52 100	50 405
Investeringar	-	1 695	-	1 695
Omklassificeringar	1	-	1	-
Utgående anskaffningsvärde	52 101	52 100	52 101	52 100
Ingående avskrivningar enligt plan	-34 712	-24 518	-34 712	-24 518
Omklassificeringar	-1	-	-1	-
Årets avskrivningar	-10 420	-10 194	-10 420	-10 194
Utgående avskrivningar enligt plan	-45 133	-34 712	-45 133	-34 712
Redovisat värde	6 968	17 388	6 968	17 388

Not 18 Goodwill

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	34 820	34 820	–	–
Utgående anskaffningsvärde	34 820	34 820	0	0
Ingående avskrivningar enligt plan	-8 415	-4 933	–	–
Årets avskrivningar	-3 482	-3 482	–	–
Utgående avskrivningar enligt plan	-11 897	-8 415	0	0
Redovisat värde	22 923	26 405	0	0

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

Not 19 Byggnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	1 884 057	1 854 112	1 864 590	1 834 645
Investeringar	10 373	8 918	10 373	8 918
Försäljning/utrangering	-9 983	–	-9 983	–
Omklassificeringar	15 371	21 027	15 369	21 027
Utgående anskaffningsvärde	1 899 818	1 884 057	1 880 349	1 864 590
Ingående näringsbidrag	-18 143	-18 143	-18 143	-18 143
Försäljning/utrangering	9 983	–	9 983	–
Utgående ackumulerade näringsbidrag	-8 160	-18 143	-8 160	-18 143
Ingående avskrivningar enligt plan	-930 089	-900 013	-922 004	-892 581
Omklassificeringar	-3	–	-1	–
Årets avskrivningar	-27 901	-30 076	-27 248	-29 423
Utgående avskrivningar enligt plan	-957 993	-930 089	-949 253	-922 004
Ingående nedskrivningar	-17 536	-17 536	-17 536	-17 536
Utgående nedskrivningar	-17 536	-17 536	-17 536	-17 536
Redovisat värde	916 129	918 289	905 400	906 907

Not 20 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	2 516 784	2 521 042	2 295 141	2 297 799
Investeringar	3 919	436	3 350	-
Försäljning/utrangering	-12 958	-4 693	-12 958	-2 658
Omklassificeringar	-	-	-1	-
Utgående anskaffningsvärde	2 507 745	2 516 785	2 285 532	2 295 141
Ingående näringsbidrag	-8 235	-8 235	-8 235	-8 235
Försäljning/utrangering	8 235	-	8 235	-
Utgående ackumulerade näringsbidrag	0	-8 235	0	-8 235
Ingående avskrivningar enligt plan	-298 893	-289 754	-197 356	-192 882
Försäljning/utrangering	-	2 034	-	-
Omklassificeringar	1	-	1	-
Årets avskrivningar	-11 062	-11 173	-4 364	-4 474
Utgående avskrivningar enligt plan	-309 954	-298 893	-201 719	-197 356
Ingående nedskrivningar	-6 511	-6 511	-6 511	-6 511
Utgående nedskrivningar	-6 511	-6 511	-6 511	-6 511
Redovisat värde	2 191 280	2 203 146	2 077 302	2 083 039

Not 21 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	12 842 953	12 266 788	7 421 762	7 349 229
Investeringar	246 147	97 053	117 695	27 341
Förändring avsättning	183 600	-	-	-
Försäljning/utrangering	-184 377	-737	-2 511 018	-
Omklassificeringar	581 716	479 849	256 242	45 192
Utgående anskaffningsvärde	13 670 039	12 842 953	5 284 681	7 421 762
Ingående näringsbidrag	-392 674	-384 487	-280 500	-280 500
Årets näringsbidrag	-6 485	-5 974	-	-
Försäljning/utrangering	61 433	-	61 433	-
Omklassificeringar	-4 097	-2 213	-	-
Utgående ackumulerade näringsbidrag	-341 823	-392 674	-219 067	-280 500
Ingående avskrivningar enligt plan	-5 883 750	-5 570 895	-3 668 810	-3 485 370
Försäljning/utrangering	101 223	294	762 991	-
Omklassificeringar	-12	-	-12	-
Årets avskrivningar	-435 917	-313 149	-184 936	-183 440
Utgående avskrivningar enligt plan	-6 218 456	-5 883 750	-3 090 767	-3 668 810
Ingående nedskrivningar	-978 921	-937 781	-903 021	-861 881
Omklassificeringar	12	-	12	-
Försäljning/utrangering	6 321	-	472 132	-
Årets nedskrivning	-	-41 140	-	-41 140
Utgående nedskrivningar	-972 588	-978 921	-430 877	-903 021
Redovisat värde	6 137 172	5 587 608	1 543 970	2 569 431

Not 22 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	570 955	543 794	522 064	497 795
Investeringar	18 851	19 819	16 219	17 418
Försäljning/utrangering	-3 799	-5 903	-4 033	-5 903
Omklassificeringar	13 493	13 245	13 492	12 754
Utgående anskaffningsvärde	599 500	570 955	547 742	522 064
Ingående näringsbidrag	-5 891	-738	-5 891	-738
Årets näringsbidrag	-	-5 153	-	-5 153
Omklassificeringar	-181	-	-181	-
Utgående ackumulerade näringsbidrag	-6 072	-5 891	-6 072	-5 891
Ingående avskrivningar enligt plan	-360 212	-335 437	-322 369	-300 022
Försäljning/utrangering	4 012	5 799	4 011	5 799
Omklassificeringar	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-29 354	-30 574	-27 126	-28 146
Utgående avskrivningar enligt plan	-385 554	-360 212	-345 484	-322 369
Ingående nedskrivningar	-49 931	-49 934	-49 931	-49 934
Försäljning/utrangering	-	3	-	3
Utgående nedskrivningar	-49 931	-49 931	-49 931	-49 931
Redovisat värde	157 943	154 921	146 255	143 873

Not 23 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	1 240 491	1 009 848	792 886	435 104
Investeringar	971 333	769 152	626 353	442 834
Försäljning/utrangering	-3 826	-12 441	-2 403	-6 079
Omklassificeringar	-602 790	-526 068	-277 315	-78 973
Utgående anskaffningsvärde	1 605 208	1 240 491	1 139 521	792 886
Ingående näringsbidrag	-19 281	-2 916	-	-703
Årets näringsbidrag	-80 664	-19 281	-73 942	-
Försäljning/utrangering	-	703	-	703
Omklassificeringar	-3 509	2 213	-7 606	-
Utgående näringsbidrag	-103 454	-19 281	-81 548	0
Redovisat värde	1 501 754	1 221 210	1 057 973	792 886

Not 24 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	435 863	423 797
Förvärv	-	547
Aktieägartillskott	25 531	11 519
Utgående anskaffningsvärde	461 394	435 863
Ingående nedskrivningar	-1 380	-1 380
Reversering av tidigare nedskrivning	1 380	-
Utgående nedskrivningar	0	-1 380
Redovisat värde	461 394	434 483

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, %		Antal andelar	Redovisat värde	
			kapital	röster		2022	2021
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100,0	100,0	2 079 080	363 127	363 127
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100,0	100,0	300	4 380	-
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100,0	100,0	100 000	10 000	10 000
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100,0	100,0	20 000	10 000	2 000
Skellefteå Kraft Industry Locations AB	559080-8092	Skellefteå	100,0	100,0	1 000	2 260	2 260
Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB	559118-2984	Skellefteå	100,0	100,0	500	50	50
Blaiken Vind AB	556043-1354	Skellefteå	100,0	100,0	330	46 980	46 980
Skellefteå Kraft Denmark A/S	42420158	Köpenhamn	100,0	100,0	400 000	24 597	10 066
						461 394	434 483

Not 25 Fordringar hos koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	80 000	-	903 308	1 108 615
Utlåning	-	-	967 438	37 824
Amortering	-80 000	-	-157 511	-243 131
Omklassificeringar	-	80 000	-	-
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	0	80 000	1 713 235	903 308

Not 26 Andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	550 118	615 233	415 809	506 829
Förvärv	39 119	-	39 119	-
Försäljningar	-	-91 020	-	-91 020
Resultatandel i intresseföretag	-26 608	-15 224	-	-
Omvärderingsvinst intresseföretag	-	41 129	-	-
Utgående anskaffningsvärde	562 629	550 118	454 928	415 809
Ingående nedskrivningar	-419 756	-509 406	-231 811	-321 461
Försäljning	-	89 650	-	89 650
Utgående nedskrivningar	-419 756	-419 756	-231 811	-231 811
Redovisat värde	142 873	130 362	223 117	183 998

Skellefteå Kraftaktiebolag
Org nr 556016-2561

2023062127505

I koncernens redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, %		Justerat EK 1)	Årets resultat 2)	Redovisat värde	
			kapital	röster			2022	2021
<i>Direkt ägda</i>								
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	142 691	29 163	–	–
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	32 517	-900	32 517	33 417
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	2 472	-381	2 472	2 858
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	20,5	20,5	2 994	142	3 905	3 764
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	1 080	2	1 334	1 331
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	26,1	26,1	42 835	-17 932	70 964	54 360
Exeri AB	556792-3619	Luleå	20,7	20,7	10 239	-2 951	31 681	34 632
							142 873	130 362

I moderföretagets redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, %		Antal andelar	Redovisat värde	
			kapital	röster		2022	2021
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	29 527	87 945	87 945
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	16 000	18 889	18 889
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	50	2 500	2 500
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	20,5	20,5	26 650	2 360	2 360
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	245 000	869	869
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	26,1	26,1	12 447 669	80 588	41 469
Exeri AB	556792-3619	Luleå	20,7	20,7	761	29 966	29 966
						223 117	183 998

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 2021. Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

Not 27 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	116 806	116 806	116 806	116 806
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	116 806	116 806	116 806	116 806
Redovisat värde	116 806	116 806	116 806	116 806

Not 28 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	108 481	108 481	108 481	108 481
Förvärv	9 771	–	9 771	–
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	118 252	108 481	118 252	108 481

h

Not 29 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	1 138 579	541 922	1 138 579	541 922
Nasdaq futures	738 526	592 608	738 526	592 608
Omklassificeringar	-3 629	4 049	-3 629	4 049
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	1 873 476	1 138 579	1 873 476	1 138 579

Not 30 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Förutbetalda försäkringar	2 148	21 670	1 071	20 866
Övriga förutbetalda kostnader	70 033	34 022	66 137	30 421
Upplupna energiintäkter	1 320 806	889 345	1 260 790	835 755
Upplupna kommunikationsintäkter	5 615	5 200	-	-
Ursprungsgarantier	28 754	6 187	28 754	6 187
Övriga upplupna intäkter	41 119	14 597	23 379	3 237
Redovisat värde	1 468 475	971 021	1 380 131	896 466

Not 31 Eget kapital

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förlögande stående vinstmedel (kronor):

Balanserad vinst	573 209 125
Årets resultat	1 295 814 123
	<u>1 869 023 248</u>
Disponeras så att	
i ny räkning överföres	1 869 023 248
	<u>1 869 023 248</u>

Antal aktier och kvotvärde

	2022	2021
Antal aktier	978 750	978 750
Kvotvärde, kronor	1 000	1 000

Not 32 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2022	2021
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan		
Maskiner och andra tekniska anläggningar		
- ingående balans enligt fastställd balansräkning	2 789 446	2 917 275
- årets förändring	-1 095 674	-127 829
	<u>1 693 772</u>	<u>2 789 446</u>
Kärnkraft		
- ingående balans enligt fastställd balansräkning	240 284	204 089
- årets förändring	-6 507	36 195
	<u>233 777</u>	<u>240 284</u>
Redovisat värde	1 927 549	3 029 730

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

Not 33 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2022-12-31			2021-12-31		
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	252	-26 088	-25 836	265	-24 098	-23 833
Maskiner och inventarier	38 873	-999 484	-960 611	51 830	-1 111 436	-1 059 606
Övriga avsättningar	-	-	-	25 939	-	25 939
Långfristiga skulder	7 609	-	7 609	8 437	-	8 437
Kortfristiga skulder	860	-	860	860	-	860
Total uppskjuten skatteskuld	47 594	-1 025 572	-977 978	87 331	-1 135 534	-1 048 203

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

Koncernen 2022	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Tillfört via fusion	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-23 833	-2 003	-	-25 836
Maskiner och inventarier	-1 059 606	98 995	-	-960 611
Övriga avsättningar	25 939	-25 939	-	-
Långfristiga skulder	8 437	-828	-	7 609
Kortfristiga skulder	860	-	-	860
	<u>-1 048 203</u>	<u>70 225</u>	<u>0</u>	<u>-977 978</u>

Moderbolaget	2022-12-31			2021-12-31		
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	252	-26 088	-25 836	265	-24 098	-23 833
Maskiner och inventarier	38 873	-	38 873	64 096	-	64 096
Total uppskjuten skattefordran	39 125	-26 088	13 037	64 361	-24 098	40 263

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

Moderbolaget 2022	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-23 833	-2 003	-25 836
Maskiner och inventarier	64 096	-25 223	38 873
	40 263	-27 226	13 037

Not 34 Övriga avsättningar

Koncernen

	Förlustrisk-reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Garanti avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2021	180 541	11 341	88 200	–	216	280 298
Förändring avsättningar	-180 541	49 501	–	18 651	–	-112 389
Redovisat värde 2021	–	60 842	88 200	18 651	216	167 909
Ingående redovisat värde 2022	–	60 842	88 200	18 651	216	167 909
Förändring avsättningar	–	–	183 600	–	–	183 600
lanspråkstagna belopp	–	-3 949	-9 560	–	–	-13 509
Återförda belopp	–	–	–	-18 651	–	-18 651
Redovisat värde 2022	0	56 893	262 240	0	216	319 349

Moderföretaget

	Förlustrisk-reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Totalt
Ingående redovisat värde 2021	180 541	11 341	3 040	–	194 922
Förändring avsättningar	-180 541	49 501	470	18 651	-111 919
Redovisat värde 2021	0	60 842	3 510	18 651	83 003
Ingående redovisat värde 2022	–	60 842	3 510	18 651	83 003
Förändring avsättningar	–	–	49 942	–	49 942
lanspråkstagna belopp	–	-3 949	-9 560	–	-13 509
Återförda belopp	–	–	–	-18 651	-18 651
Redovisat värde 2022	0	56 893	43 892	0	100 785

Produktionen av torv avslutades år 2021, vilket medförde att en total uppskattad kostnad för efterbehandling reserverades i föregående års bokslut. Efterbehandling har påbörjats under året 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.

Under 2022 har beslut tagits att nedmontera vindkraftverken i Uljabuouða och i Bureå. Under sommaren påbörjades nedmonteringen vid Uljabuouða vindkraftspark. Med anledning av detta har kostnaden för efterbehandling för båda vindkraftparkerna justerats och det görs en full avsättning för efterbehandling innevarande år. Som en effekt av påbörjad nedmontering har en total översyn gjorts av reserverade efterbehandlingskostnader vilket har medfört 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 Mervärdesavtalet 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 35 Långfristiga skulder

Koncernens upplåning sker via en koncerngemensam kredit hos moderbolaget 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.

Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):	2022	2021
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	22%	27%
Förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	78%	73%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	0%	0%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 6 288 665 (1 418 282). Motsvarande belopp i moderbolaget är 6 243 665 (1 373 282).

Not 36 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Förskottsaktuerade anslutningsavgifter	178 045	148 791	26 898	-
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-13 514	-7 158	-5 869	-
Nasdaq	786 503	-	786 503	-
Övriga skulder	50 113	27 331	50 113	23 688
Redovisat värde	1 001 147	168 964	857 645	23 688

Not 37 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Upplupna löner	44 142	44 031	25 823	26 366
Upplupna sociala avgifter	24 726	24 049	14 330	14 236
Upplupna kostnader energileveranser	430 141	136 415	429 309	136 415
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	4 742	9 645	4 742	9 645
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	2 082	2 967	2 082	2 967
Upplupna räntor	-	267	-	267
Övriga upplupna kostnader	145 930	54 359	116 162	34 722
Förutbetalda hyresinkomster	1 052	1 196	1 052	1 196
Förutbetalda bidrag	53 070	-	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	3 034	3 207	-	-
Nasdaq	-	74 435	-	74 435
Övriga förutbetalda intäkter	18 195	11 585	10 437	3 950
Redovisat värde	727 114	362 156	603 937	304 199

Not 38 Inköp och försäljning mellan koncernföretag i SKAB-koncernen

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 4,1 % (4,2 %) omsättning mot andra koncernföretag. Av inköpen avsåg 6,9% (7,5%) rörelsekostnader och investeringar från andra koncernföretag.

Not 39 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Skellefteå Stadshus AB (Skellefteå kommun) som upprättar koncernredovisning för den koncern i vilken företaget ingår som dotterföretag. Moderföretagets säte är Skellefteå kommun, Västerbottens län, org. nr 556094-5064.

Not 40 Definition av nyckeltal

Avkastning på eget kapital (före skatt):	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital}}$
Soliditet:	$\frac{\text{Eget kapital}}{\text{Balansomslutning}}$

Not 41 Väsentliga händelser efter balansdagen

Koncernen har investerat i THING AB, ett företag som utvecklat en digital lösning som ska bidra till ett smart, hållbart och uppkopplat samhälle. Digitalisering är högt prioriterat inom Skellefteå Kraft och THING är en viktig partner inom detta område där koncernen ser stora nyttor med plattformen IoT Open inom koncernens alla affärsområden, likväl som hos våra ägare.

Regeringen beslutade den 19 januari om en lagrådsremiss om införandet av en tillfällig skatt på elproducenters överintäkter som en följd av EU:s nödgärdsförordning för att komma till rätta med de höga energipriserna. Den nya lagen föreslås gälla för perioden mars-juni 2023. Regeringen lämnar en rad förtydliganden av definitioner bland annat kring vattenkraft och bränslen och föreslår administrativa förenklingar gällande skattskyldighet och deklARATIONSTIDER. Regeringen har aviserat att ett slutligt skatteförslag planeras att överlämnas till riksdagen, i en extra ändringsbudget, den 9 februari.

Not 42 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Spärrade bankmedel som säkerhet för - balansansvar	–	2 405	–	2 405
Redovisat värde	0	2 405	0	2 405


Not 43 Eventualförpliktelser och eventualtillgångar

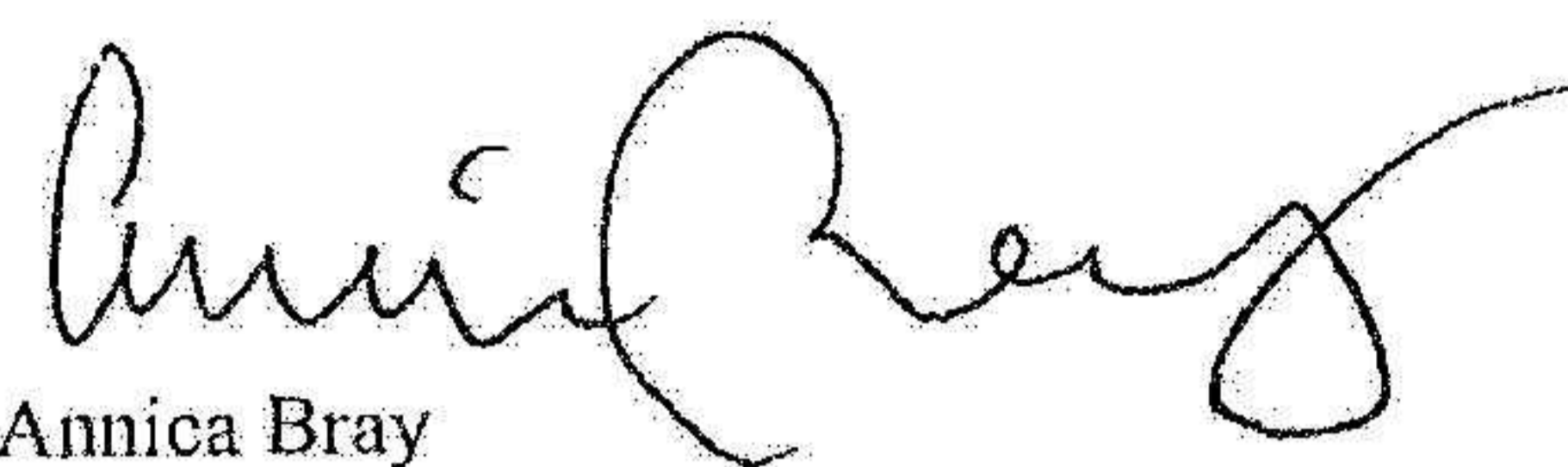
Eventualförpliktelser	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Forsmarks Kraftgrupp AB	448 011	415 994	448 011	415 994
Garantiförbindelser i dotterbolag	1 300	1 300	1 300	1 300
Villkorade näringsbidrag	106 300	39 978	193	150
Borgen till förmån för intresseföretag	225 625	230 375	225 625	230 375
AB SVAFO	17 405	3 558	17 405	3 558
SKB AB	12 686	–	12 686	–
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	141 205	24 730	20 348	6 090
Vattenkraftens miljöfond	400 394	402 267	400 394	402 267
Skatteverket	650	650	650	650
Övrigt	100	100	100	100
Redovisat värde	1 353 676	1 118 952	1 126 712	1 060 484

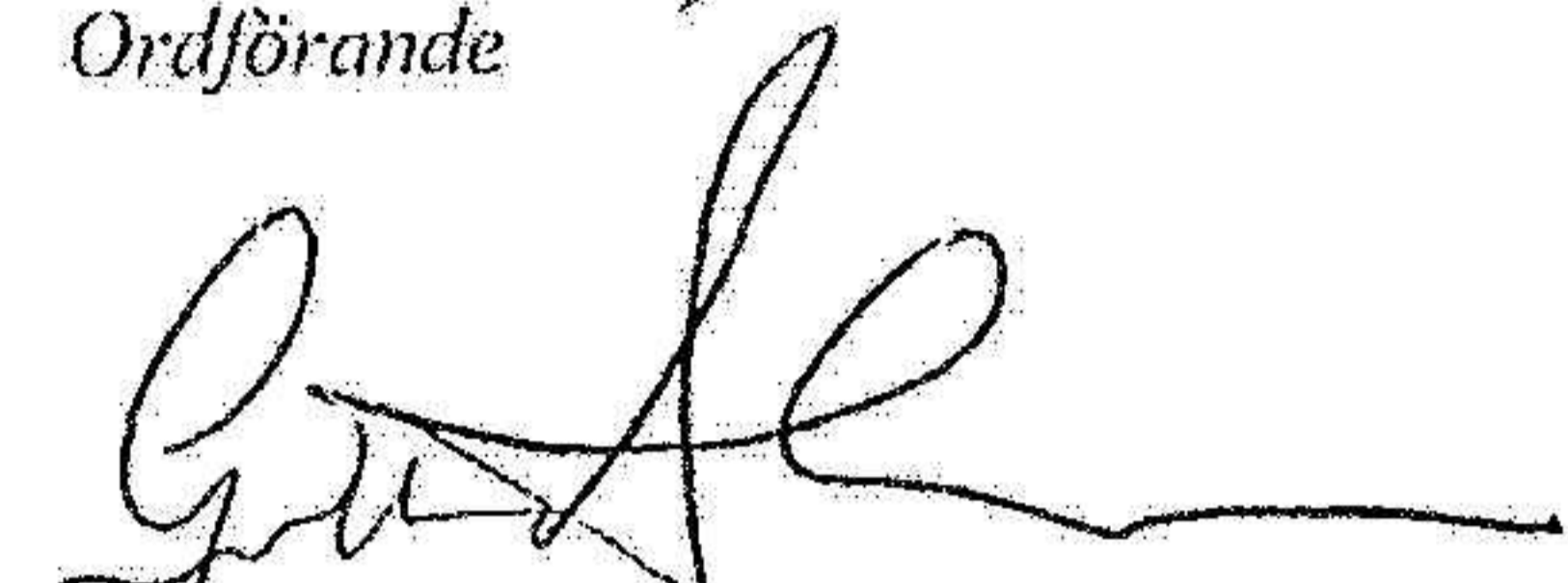
Eventualtillgångar

Med anledning av prejudicerande dom i Högsta förvaltningsdomstolen gällande huvudsaklig verksamhet 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. Bolaget finner det sannolikt att återfå dessa deklarerade energiskatter som beräknas uppgå till närmare 16 miljoner kronor.


Skellefteå 2023-02-27

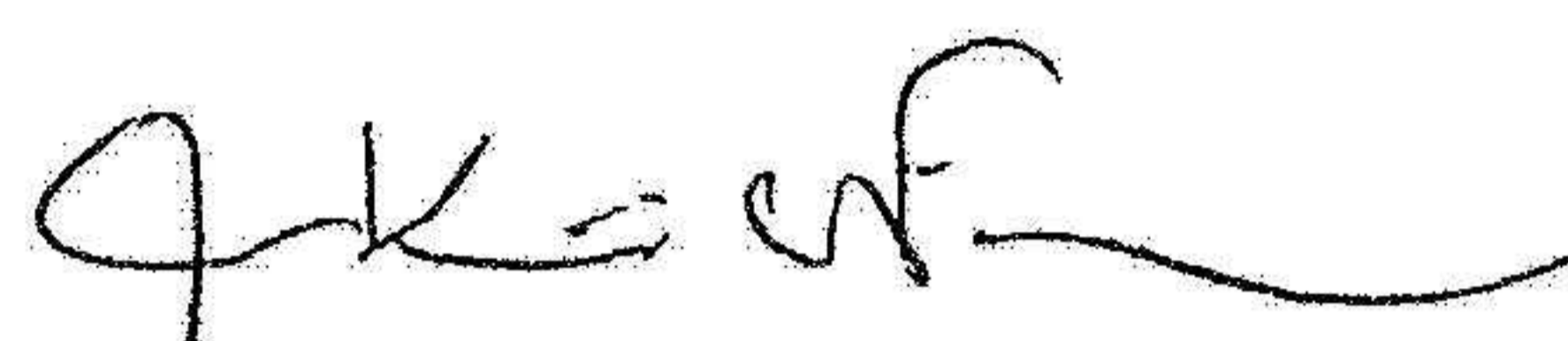

Fredrik Lundberg
Ordförande


Annica Bray


Gunilla Andersson


Per Fhärm


Hans-Eric Wallin


Anna-Karin Nilsson


Conny Sandström

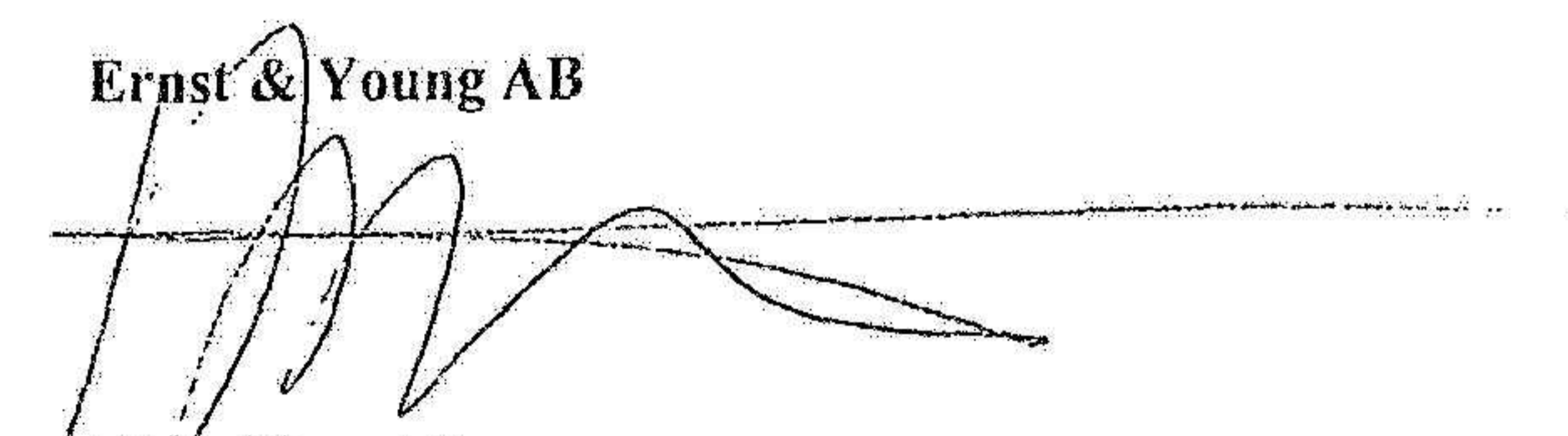

Nils Vesterberg

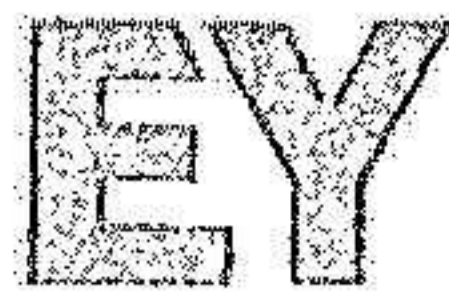

Joachim Nordin
Verkställande direktör


Daniel Envall

Vår revisionsberättelse har avgivits den 14 / 3 2023.

Ernst & Young AB


Michael Engström
Auktoriserad revisor



Building a better
working world

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Skellefteå Kraftaktiebolag, org.nr 556016-2561

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Skellefteå Kraftaktiebolag för räkenskapsåret 2022.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisions sed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisors sed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

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

Revisorns ansvar

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

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

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

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.



Building a better
working world

2023062127509

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Skellefteå Kraftaktiebolag för räkenskapsåret 2022 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisions sed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisors sed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisions sed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisions sed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvar för hållbarhetsrapporten på sidorna 5-9 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 *Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten*. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisions sed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräckligt grund för vårt uttalande.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Skellefteå den 14 mars 2023

Ernst & Young AB

Micæel Engström
Auktoriserad revisor