

Årsredovisning 2018



Skellefteå Kraft

Skellefteå Kraftaktiebolag
Organisationsnummer: 556016-2561



Innehåll

Koncernchefen har ordet 3

Om Skellefteå Kraft 4

EKONOMI

Förvaltningsberättelse 6

Koncernens resultaträkning 11

Koncernens balansräkning 12

Koncernens kassaflödesanalys 14

Moderbolaget 15

Förändringar i eget kapital 16

Redovisningsprinciper 17

Noter 22

Flerårsöversikt 30

Definitioner 31

STYRELSE 32

KONCERNLEDNING 33

Ett framgångsrikt år

2018 läggs till handlingarna som ett både händelserikt och framgångsrikt år hos oss på Skellefteå Kraft.

Starkt ekonomiskt resultat och nöjda kunder

Företagsekonomiskt blev 2018 ett mycket bra år, sammantaget gör vi ett av våra bästa resultat någonsin, 680 miljoner kronor, vilket är drygt 340 miljoner kronor mer än 2017. Stigande elpriser och högre priser på elcertifikat och ursprungsrätter är en del av förklaringen men utöver det har alla affärsområden levererat ett bättre resultat än föregående år, vilket känns extra glädjande.

Inom elhandelsaffären fortsätter kundtillväxten och lönsamheten att öka. Under året har vi förvärvat Elverket Vallentuna från Ellevio vilket innebär att vi vuxit med 21 000 nya kunder. Även fibernätaffär växer snabbt och med lönsamhet. Under fjolåret byggdes nätet ut med 1 600 kundanslutningar, vilket är en betydande ökning jämfört med tidigare år.

Vi är stolta över det kundvärde vi levererar. I SKI:s årliga kvalitetsmätning får Skellefteå Kraft fortsatt höga betyg och de företagskunder som är anslutna till vårt elnät tillhör de som är mest nöjda i hela landet. För sjunde året i rad fick vi dessutom branschutmärkelsen Bästa Kundservice, trots ett på flera sätt utmanande år för kunderna med höjda elpriser och stormar som påverkat elleveransen.

Partnerskap och utveckling

Året har i hög grad präglats av den snabba utvecklingen och tillväxten i Skellefteå med omnejd, inte minst drivet av den pågående etableringen av Northvolts batterifabrik. Under året har vi ingått ett strategiskt partnerskap med företaget vilket innebär möjligheter till flera olika projekt, även med andra bolag som Northvolt samarbetar med. Vi har även blivit delägare i Charge Amps, ett företag som utvecklar produkter för laddning av elbilar.

Vårt pilotprojekt Zero Sun, ett helt soldrivet hus som är frikopplat från elnätet, har fått stor uppmärksamhet under året och visar att det går att vara offgrid – även på nordliga breddgrader.

Framtidens hållbara energiförsörjning

Utifrån de rapporter vi tagit fram tillsammans med Sweco och BCG, som beskriver hur Sverige på ett samhällsekonomiskt fördelaktigt sätt kan nå 100 % förnybar elproduktion till 2040, har vi fortsatt delta i debatten samtidigt som vi utvecklar vår egen verksamhet. För att nå målet ser vi fortsatt behov av utvecklade mekanismer och politiska beslut, där marknadsdesign för mer gränsöverskridande och flexibla distributionsnät är en viktig del.

Vattenkraften blir ännu viktigare i framtidens förnybara energisystem, men behöver göras mer effektiv genom att nyttja älvarna mer optimalt samtidigt som natur och biologisk mångfald skyddas. Viktiga milstolpar under året

har därför varit att starta upp vårt eget arbete med att bygga bort flaskhalsar i Skellefteälven och att vi tillsammans med sju andra vattenkraftföretag fått Vattenkraftens miljöfond på plats.

Vi fortsätter även att satsa på vindkraft och i september invigde vi vår senaste park i Solberg utanför Örnsköldsvik.

Positiv kraft i samhällsutvecklingen

Vi fortsätter utveckla vår energiproduktion och våra elnät med sikte på 100 % hållbart och förnybart. Under året har vi exempelvis konkretiserat vår strategi för biologisk mångfald. Vi är också mitt uppe i en flerårig satsning om 200 miljoner kronor på utveckling av vårt fibernät, för att bidra till det nationella målet att 95 procent av kommunmedborgarna ska ha tillgång till snabbt bredband före 2025. Vår övriga infrastruktur i form av elnät, fjärrvärme och laddstolpar anpassas också till stadens utveckling genom utbyggnad.

Kompetens och intern innovationskraft avgörande

Jag är stolt över att leda ett väl rustat och drivande Skellefteå Kraft, och hoppas att vi ska fortsätta vara modiga och innovativa både i egen verksamhetsutveckling och i det energipolitiska arbetet. En utmaning i framgång och snabb tillväxt är den ansträngning den innebär för medarbetarna. Att odla den interna innovationskraften, lyckas med kompetensförsörjning och säkerställa en attraktiv och hållbar arbetsplats, är vår allra viktigaste framgångsfaktor framöver.

En eloge till alla medarbetare som är med och gör Skellefteå Kraft till det bästa energiföretaget för Sverige. Nu tar vi oss an 2019!



Hans Kreisel, koncernchef, Skellefteå Kraft

Det här är Skellefteå Kraft

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

Vår verksamhet

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

Energiproduktion

Vi producerar el från förnybara energikällor. Till allra största delen kommer elen från norrländsk vattenkraft och vindkraft. Under 2018 producerades totalt 782 GWh värme och 4 089 GWh el.

Elnät

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

Fjärrvärme

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

Fibernät

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

Utveckling för framtiden

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

Kundfokus

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



670
anställda*



67
motiverad
medarbetarindex



680 Mkr
vårt resultat



88 %
andel förnybar
energiproduktion



89 %
av hushåll och
företag har fiber

*Medelantalet anställda 2018 var 656 medarbetare.

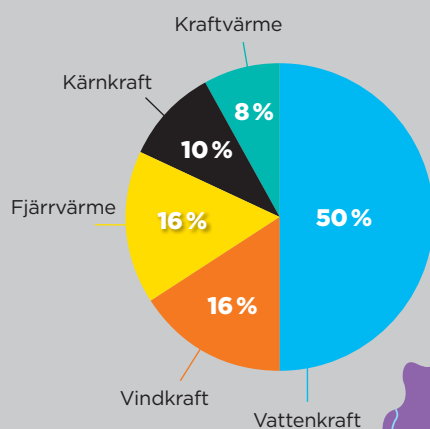
Här skapas kraften

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

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



Produktionsmix el och värme



Förvaltningsberättelse

Verksamheten

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

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

I bolagssfären finns Skellefteå Kraftaktiebolag med de helägda dotterbolagen Skellefteå Kraft Elnät AB, Skellefteå Kraft Energihandel AB, Skellefteå Kraft Service AB, Greenwind AB, Energiservice i Skellefteå AB, Skellefteå Energiunderhåll HB (under avveckling), Skellefteå Kraft Energiförsäljning AB, Skellefteå Kraft Fibernät AB, Skellefteå Kraft Industry Locations AB och Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB med dess dotterbolag Skellefteå Kraft Fastighetsförvaltning AB.

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

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

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

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

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

Rörelseresultatet landade på 680 Mkr vilket är drygt 340 Mkr mer än 2017. Den löpande verksamheten har i alla affärsområden levererat bättre än föregående år. De effektiviseringsprogram som initierats under de föregående åren följer plan och har hittills levererat resultatförbättringar på över 200 Mkr per år.

Elpriset under 2018 har ökat kraftigt jämfört med 2017 och månadsmedel har legat i ett spann på 310 till 540 kronor per MWh under året. Det höga elpriset har inneburit att snittintäkten från elproduktionen har ökat. Intjäningen under 2018 för såld el blev därför högre än föregående år, trots en lägre produktion. Priset på elcertifikat och ursprungsätter har också legat på en högre nivå än förväntat vilket bidragit till en ökad intäkt under året.

Året inleddes med magasin snivåer något under det normala. Tillrinningarna sett till hela året har varit väldigt nära median. Vårflodens snabba smältförlopp medförde dock att lite mer vatten än normalt fick spillas förbi anläggningarna i nedre Skellefteälven.

Nivån på elpriset har medfört en hög produktionstakt och magasinen vid årets utgång innehöll cirka 329 GWh mindre än normalt. Vattenkraftproduktionen blev dock 227 GWh mindre än ett normalår.

År 2018 började med låga vindar vilka förbättrades under hösten. Totalt har dock vindenergin varit lägre än ett normalt år. Tillgängligheten i anläggningarna har i stort varit enligt plan, men flera stora maskinhaverier än tidigare prognoser inträffade under året. Produktionen blev 812 GWh, vilket är 115 GWh mindre än produktionsplanen. Priserna har generellt varit högre än budgeterat. Vindkraftsparken Solberg har färdigställts och producerar nu enligt plan.

Arbete pågår för att etablera en testsite för vindkraft i kallt klimat på Uljabuouda-siten.

En kall start på året gav en ökad försäljning av värme. Biobränslemarknaden skakade rejält under första halvåret, med sviter som fortfarande påverkar utbudet av biobränslen. Flera orsaker bedöms ha påverkat biobränslemarknaden, bland annat våta markförhållanden i Baltikum och södra Sverige och rekordhöga massapriser. Andra halvåret låg medeltemperaturen nära normalt. Biobränslebristen tryckte upp priserna och försämrade resultatet för värmeverksamheten. Höga elpriser har dock dämpat påverkan då våra kraftvärmeverk gått för fullt.

Inom privatmarknadsaffären har kundtillväxten fortsatt och lönsamheten ökat. Årets kundnöjdhetsmätning visar att bolagets kunder fortfarande är mer nöjda än energibranschen i stort. Bolaget har också för 7:e året i rad vunnit pris för Sveriges bästa kundservice. Krafthandelsaffären har lyckats leverera väl på finansiella handeln, kopplat till stora rörelser på både eltermins- och elcertifikatspriserna.

Varumärkesmässigt är målet nått om att vara fjärde mest kända bolag i branschen och den kampanj som lanserades i september med återvunnen reklam är så omtyckt att den placerar sig bland de 5 % mest omtyckta kampanjer som Nepa någonsin mätt. Ett förvärv av Elverket i Vallentuna från Ellevio har också genomförts under året. Förvärvet trädde i kraft den 1 februari och innebär att elhandelsaffären vuxit med 21 000 nya företags- och privatkunder.

Vädersäkring av elnätet innebär fortsatt stora investeringar där det främst investerats i förläggning med kabel, men även byte av oisolerade luftledningar mot belagda ledningar.

Det tidigare beslutade projektet med utbyte av befintliga hushållsmätare pågår för att klara av de nya kraven på till exempel timavläsning och hantering av mikroproduktion.

Regionnätet som försörjer Skellefteå stad med elektricitet, reinvesteras och förstärks för att hålla hög leveranssäkerhet samt möta Skellefteå kommuns expansionsplaner. Regionnätverksamheten har under 2018 tecknat anslutningsavtal för vindkraft mot stamnätsstationen Högnäs och ytterligare vindkraftparker förväntas teckna anslutningsavtal under 2019.

Skellefteå Kraft Elnäts roll som ägare av väsentlig samhällsinfrastruktur stärks successivt. Kundförfrågningarna i våra elnät har ökat i allt från anslutningar av bostäder till större konsumtionskunder i form av främst datacenterrelaterade företag och större produktionskunder inom vindkraft.

De företagskunder som är anslutna till Skellefteå Krafts elnät tillhör de som är mest nöjda i hela landet. Privatpersoner som är nätkunder rankar företaget som Sveriges näst bästa vilket är en fantastisk bedrift då elnätsbranschen har den lägsta kundnöjdheten inom hela energibranschen. Trenden är ökade krav och förväntningar från kunderna, dels när det gäller aktörernas samhällsansvar men även angående transparens i arbetet med hållbar utveckling.

Skellefteå Kraft Fibernät fortsätter att uppvisa en god kund- och lönsamhetstillväxt. För närvarande pågår ett omfattande investeringsprogram, både för utbyggnad i glest befolkade områden och för att möjliggöra att 98 procent av kommunmedborgarna ska få tillgång till 1 000 Megabit per sekund. Under räkenskapsåret 2018 byggdes det fiberoptiska nätet ut med 1 600 kundanslutningar och vid utgången av 2018 fanns 27 800 kundanslutningar i nätet.

Energiservice Skellefteå AB har under året arbetat med att utveckla verksamheten i syfte att öka marknadsandelen inom verksamhetsområdet. Under året har en fiberenhet etablerats. Bolaget har tagit större ansvar i samband med haverier inom vattenkraftsproduktion och levererar ett större omfång jämfört med tidigare. Under 2018 har stort arbete och fokus lagts på att effektivisera företaget och utveckla organisationen, ett arbete som kommer att fortsätta under 2019.

Under året har satsningar på klimatsmarta energisystem genomförts i form av drifttagande av världens nordligaste soldrivna villa, Zero Sun, samt en solkraftsanläggning med den absolut senaste tekniken. Solkraftsanläggningen med ett unikt energisystem där solceller, batteri, elektrolys, berg-

värme, vätgas och bränslecellsdrift samspelar för att villan ska klara energiförsörjningen för egen maskin i det tuffa nordiska klimatet med långa mörka vintrar och korta, ljusa somrar. Zero Sun fungerar som ett realtidsexperiment för att göra soltekniken tillgänglig för fler och därmed bli en av pusselbitarna i samhällets omställning till 100 procent förnybart.

Skellefteå vann kampen om Northvolts etablering av Europas största batterifabrik. Skellefteå Kraft bidrog i hög grad till detta genom att erbjuda en attraktiv site, en förnybar energiproduktion samt tillräcklig elnätskapacitet för denna typ av etablering.

Åtta vattenkraftföretag, däribland Skellefteå Kraft, har bildat Vattenkraftens Miljöfond AB. Det är ett frivilligt samarbete mellan bolagen där det satsas 10 miljarder kronor under en 20-årsperiod för att finansiera miljöåtgärder så att Sveriges vattenkraftverk ska leva upp till moderna miljövillkor.

Skellefteå Kraft har gått in som delägare i bolaget Charge Amps AB, ett svenskt greentech-företag som utvecklar produkter för laddning av elbilar. Förvärvet är ett av initiativen för att involvera koncernen i den växande elmarknad som skapas när allt fler väljer eltransporter.

Energimyndigheten har lagt fram ett förslag på en tidsbaserat, istället för en volymbaserad, stoppregel för elcertifikat vilket innebär att inga nya anläggningar kommer godkännas för tilldelning av elcertifikat efter 2030. Om detta förslag blir verklighet riskerar priset på elcertifikat att sjunka markant när ett stort överskott på elcertifikat bedöms uppstå redan i början på 2020-talet.

Skellefteå Kraft har genom en partnerinvestering om tio miljoner euro ingått ett samarbete med Northvolt. Samarbetet innebär möjligheter till flera olika strategiska projekt, även med andra bolag som Northvolt samarbetar med. Samarbetet för även med sig en för båda parter fördelaktig lösning för spillvärmens som uppkommer vid batteriproduktionen.

Den 16 augusti tog regeringen beslut om nya bestämmelser för reglering av elnätsföretagens intäktsramar. De nya bestämmelserna gäller från och med nästa tillsynsperiod som startar år 2020. Det nya regelverket innehåller bland annat närmare bestämmelser om hur kalkylräntan ska fastställas och förlängda avskrivningstider för anläggningstillgångar. Målsättningen med den nya regleringen är att slutkonsumenterna ska få lägre elnätsavgifter, vilket följaktligen torde medföra en något försämrad lönsamhet över tid för elnätsverksamheten.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Skellefteå Kraft Energihandel AB, Greenwind AB, och Skellefteå Kraft Energiförsäljning AB är fusionerade i Skellefteå Kraft AB per den andra januari 2019 och Skellefteå Energiunderhåll HB är avregistrerat per den 7:e januari 2019.

I början av året meddelade koncernens vd Hans Kreisel att han lämnar sin tjänst den 31 mars. Rekryteringsprocessen av en ny vd för koncernen har påbörjats.

Flerårsöversikt

Koncernen (Mkr)	2018	2017	2016	2015	2014
Nettoomsättning	4 421	3 465	3 369	3 459	3 800
Rörelseresultat (EBIT)	680	337	437	491	486
Balansomslutning	12 294	11 256	11 366	11 376	11 069
Eget kapital (EK)	6 058	5 720	5 663	5 497	5 085
Avkastning på EK (före skatt), %	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0
Soliditet, %	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9
Antal anställda, st	656	587	578	599	624

För ytterligare nyckeltal och definitioner av dem, se sidorna 30–31.

Hållbarhetsrapport

Skellefteå Krafts hållbarhetsrapport, som utgår från Global Reporting Initiatives standarder, nivå Core, finns tillgänglig på skkraft.se.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 45 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Av de tillståndspliktiga verksamheterna är sju stycken förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el, ett tillstånd avser vindkraftpark, 9 avser tillstånd för mellanlagring/transport av farligt avfall. Vidare är 24 stycken tillstånd för hantering av brandfarlig vara, två vattendomar avser fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två koncessionstillstånd gäller torvtäkter.

Av de 30 anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 biobränslebaserad produktion av fjärrvärme, tre vindkraftsanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

Den tillståndspliktiga verksamheten påverkar miljön. Det sker genom verksamhetens transporter och genom att kraftvärme och värmeproduktion förbränner trädbränsle, torv och olja i sin produktion av värme och el. Det medför i sin tur utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossilt koldioxid (CO₂) från torv och olja samt biogen CO₂ från trädbränslen samt NO_x, viss mängd svavel och stoft. Alla våra anläggningar är utrustade med olika typer av rening för av rökgaser och i Hedensbyn finns även utrustning för NO_x-reduktion.

För mer detaljerad information se Skellefteå Kraft-koncernens hållbarhetsredovisning.

Framtida utveckling

Skellefteå Kraft fortsätter arbetet med fokus på kärnaffärerna såväl som utveckling av nya samarbeten,

produkter och tjänster i det framtida digitaliserade energilandskapet med bland annat sol och laddning. Den snabba omställningen på marknaden medför ett ökat internt fokus på arbetssätt och ledarskap för att på bästa sätt kunna möta den förändringstakt som finns i vår omvärld.

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

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

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

Riskhantering

Det under 2017 påbörjade riskhanteringsarbetet har fortsatt och eskalerat under 2018. Riskfunktionen har varit involverad i mycket stor grad då året har haft karaktären av en omstartperiod för många enheter då det gäller riskhantering.

Verktyg för att strukturera riskhanteringen har tagits fram för att underlätta risarbetet. Dessa följer i stort ISO 31000. Många riskanalyser har gjorts på olika nivåer inom bolaget såsom per affärsområde, enhet och arbetsgrupp.

För att få en bra helhetsbild på risknivån i hela koncernen har risarbetet visualiserats så att alla medarbetare kan ta del av det. Överlag kan noteras att medvetenheten om riskhantering och dess fördelar har spridits på ett bra sätt inom hela koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

De risker som man inom verksamheten för närvarande (december 2018) ser som de största som påverkar på koncernnivå är följande:

Organisatorisk risk

Det pågår ett arbete med att ställa om från linjeverksamhet till processtänkande och där anser man att det kan uppstå svårigheter.

Juridisk/-legal risk

Brist på resurser och personal ses som en större juridisk/-legal risk.

Produktionsrisk

Höjda säkerhetskrav ställs på våra fastigheter. Risk för brand, elavbrott, kylavbrott i serverhall påtalas.

Ekonomisk risk

Minskade intäkter för vattenkraften ses som den största

risken (priserisk). Att inte kunna gå ur vårt ägarskap i Alholmen när vi vill anses också vara en risk. Kraftiga prissvängningar för alla finansiella produkter gör det svårt att återprissäkra med marginal.

Informationssäkerhetsrisk

För låg säkerhet kring IT och information ses generellt som en stor riskfaktor.

Varumärkesrisk

Handlar dels om att det kan föreligga en risk att bygga en position runt budskapet 100 % förnybart samtidigt som vi har ägarandelar i kärnkraft och kolkraft, dels om risken med att arbetet med ansvarsfulla leverantörsled är under utveckling.

Systemrisk

Kompetensförsörjning är definierat som en väsentlig risk för framtida tillväxt och utveckling.

Sociala risker

Risker för arbetsskador och ohälsa på grund av brister i fysisk eller psykisk arbetsmiljö är en risk i en verksamhet i snabb tillväxt. Upplevelsen av ökad stress kan på sikt leda till ökade sjuktal och påverka resursförsörjningen. Det föreligger även en risk i avsaknaden av en fullständig definition av, och därmed mål för, verksamheten social ansvarstagande.

Miljörisker

Miljöriskerna handlar främst om risker för tillståndsoverträdelser gällande utsläpp till luft, mark och vatten och dess påverkan på biologisk mångfald.

Operationella risker

Informationsrisk begränsas bland annat genom efterlevnadskontroll, uppgradering och årlig revision av vår kommunikationsplan samt företagets riktlinjer för informationssäkerhet som finns till för att förbättra informationsflöden inom företaget och förhindra avbrott och dataintrång.

Anläggningsrisker är täckta via försäkringar på egendom, ansvar mot tredje man och för avbrottsskada. Risktagningen är reglerad med självrisker.

Ansvarsförsäkringar täcker ersättningskrav från tredje person. Den täckta nivån har bedömts utifrån verksamhetens maximala behov. Undantag gäller ersättningskrav som kan uppstå till följd av dammgengombrott. För dammgengombrott gäller strikt ansvar.

Skellefteå Kraft bedriver ett aktivt arbete med att upprätthålla och ständigt förbättra dammsäkerheten för de dammanläggningar som man förvaltar. Ett stöd för detta arbete är de branschgemensamma riktlinjer som tillsammans med gällande lagstiftning inom området sätter ramverket för dammsäkerhetsarbetet. En viktig grund för detta ramverk är att alla dammanläggningar klassificeras utifrån vilka konsekvenser ett haveri kan orsaka från

samhällets perspektiv. Utifrån klassificeringen ställs krav på det systematiska arbetet med att upptäcka och reducera risker som kan påverka dammsäkerheten. De branschgemensamma riktlinjerna vägleder bland annat i fråga om design av dammanläggningarna med tillhörande system. Skellefteå Kraft är underhållsansvarig för dammar i flera olika dammsäkerhetsklasser, varav sex dammanläggningar tillhör den högsta eller näst högsta klassen. Sådana dammanläggningar kan orsaka störningar i viktiga samhällsfunktioner eller påverka människor. I övrigt förvaltar Skellefteå Kraft cirka 30 dammanläggningar som har liten påverkan på samhället i övrigt. Skellefteå Kraft har tillsammans med flertalet av Sveriges största dammägare tecknat en ansvarsförsäkring som täcker både person- och sakskador samt rena förmögenhetsskador orsakade av dammhaveri.

Finansiell riskhantering

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

Ränte- och likviditetsrisk

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

Skellefteå Kraft koncernens externa låneskuld uppgick per 31 december 2018 till 4 160 Mkr (3 748) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,7 år (3,3). Av lånestocken hade 23 % (18) 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 jämt inom en sexårsperiod. Ett riktmärke är att räntebindningen i genomsnitt ska vara mellan 3–4 år med en avvikelse på 1,0 år åt vardera hållet. Marknadsläget påverkar den aktuella räntebindningen.

Kreditrisk

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

Priserisker

Här avses i första hand de risker som är förknippade med prisrörelser på el. För hantering av dessa risker finns riktlinjer som beskriver hur riskstyrningen ska hanteras, klargör ansvar och roller samt fastställer handelsmandat.

Vår handelsverksamhet har delat upp alla flöden i en struktur uppbyggd av flera portföljer som representerar olika delar inom produktion och försäljning. Portföljerna fylls med prognoser om framtida leveranser av el. Produktions- och försäljningsverksamheterna är ansvariga

för dessa prognoser. Prognoserna bearbetas enligt fastställd prissäkringsstrategi, och prissäkras utifrån riktlinjer och prissäkringsstrategier. Prissäkring sker på Nasdaqbörsen.

Volymrisk

I produktionsportföljen finns en volymrisk beroende på nederbördsvariationer. Denna risk begränsas via ett mandat för optimering av produktionen (OPT) som kan initieras beroende på hydrologisk balans och prisläge på terminsmarknaden. I förbrukningsportföljen finns en volymrisk som är temperaturkänslig. Denna risk reduceras genom kontinuerliga uppdateringar av aktuella volymer i förbrukningsportföljen.

Känslighetsanalys

Kortsiktigt påverkas inte resultatet av en elprisförändring på slutkundsmarknaden beroende på fixerade marginaler och ovan beskriven hedging. Däremot medför en varaktig ändring på 1 öre avseende Nord Pools terminspriser cirka 40 Mkr per år i förändring av resultatet under normala produktionsförhållanden och beroende på tidshorisont. En förändring av försäljningspriset på fjärrvärme med 1 öre påverkar resultatet med närmare 7 Mkr.

Vid ”torrår”, det vill säga låg nederbörd, kan ett produktionsbortfall ske med cirka 800 GWh. Produktionsbortfallet kan kompenseras med flerårsmagasin på cirka 150 GWh och externa inköp på 650 GWh. De externa inköpen kan öka kostnaden för koncernen med 200 Mkr.

Ett extremt nederbördsrikt år kan produktionsökning ske med närmare 500 GWh, vilket innebär en intäktsökning på 100–150 Mkr i normalfallet.

Av lånestocken har 77 % bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 % skulle finansnettot påverkas med +/- 9,6 Mkr (6,7) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 42 Mkr (37) med samma antagande.

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 110 000 000 kronor efter bokslutsdispositioner.

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

Koncernens resultaträkning, Mkr

	NOT	2018	2017
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	3, 4	4 420,8	3 464,9
Aktiverat arbete för egen räkning		26,1	30,1
Övriga rörelseintäkter	5	18,8	8,3
		4 465,7	3 503,3
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-2 309,4	-1 607,6
Övriga externa kostnader	6, 7	-606,1	-560,0
Personalkostnader	8	-493,2	-454,0
Av- och nedskrivningar	9	-373,1	-545,4
Övriga rörelsekostnader		-3,0	-5,6
Andel i intresseföretags resultat		-1,2	6,5
		-3 786,0	-3 166,1
RÖRELSERESULTAT	3	679,7	337,2
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER			
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	22,9	25,2
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	9,8	4,7
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-61,9	-78,1
		-29,2	-48,2
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		650,5	289,0
Bokslutsdispositioner	13	-6,5	-6,4
Skatt på årets resultat	14	-54,2	-42,8
ÅRETS RESULTAT		589,8	239,8

Koncernens balansräkning, Mkr

	NOT	2018-12-31	2017-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Balanserade utvecklingsutgifter	15	12,8	-
Koncessioner och liknande rättigheter	16	2,6	2,4
Förvärvade kundvärden	17	35,0	-
Goodwill	18	-	-
		50,4	2,4
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader	19	989,9	972,8
Mark och övrig fast egendom	20	1 970,5	1 955,2
Maskiner och andra tekniska anläggningar	21	5 908,9	5 562,8
Inventarier, verktyg och installationer	22	158,4	150,2
Pågående nyanläggningar	23	543,2	654,1
		9 570,9	9 295,1
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i intresseföretag	25	94,3	84,7
Fordringar hos intresseföretag	26	404,4	455,6
Andra långfristiga värdepappersinnehav	27	128,5	8,4
Andra långfristiga fordringar	28	503,4	373,8
		1 130,6	922,5
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		10 751,9	10 220,0
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		126,0	78,3
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		258,0	213,3
Fordringar hos koncernföretag		52,0	14,0
Fordringar hos intresseföretag		48,2	51,0
Övriga fordringar		116,9	71,7
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	704,4	377,8
		1 179,5	727,8
Kassa och bank	30	236,6	230,3
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		1 542,1	1 036,4
SUMMA TILLGÅNGAR		12 294,0	11 256,4

SUMMA

Koncernens balansräkning, Mkr

	NOT	2018-12-31	2017-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Grundkapital		204,0	204,0
		204,0	204,0
<i>Fritt eget kapital</i>			
Fria reserver		5 264,0	5 276,7
Årets resultat		589,8	239,8
		5 853,8	5 516,5
SUMMA EGET KAPITAL		6 057,8	5 720,5
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och likn förpliktelser	33	24,6	29,4
Uppskjuten skatteskuld	32	976,6	929,3
Övriga avsättningar	33	103,1	28,0
SUMMA AVSÄTTNINGAR		1 104,3	986,7
Långfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut	34	4 159,4	3 748,5
Övriga skulder	35	103,7	114,9
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		4 263,1	3 863,4
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		12,9	4,6
Leverantörsskulder		316,9	240,9
Skulder till koncernföretag		13,7	7,4
Skulder till intresseföretag		19,4	0,0
Aktuell skatteskuld		21,1	12,4
Övriga skulder		115,7	148,6
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	369,1	271,9
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		868,8	685,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		12 294,0	11 256,4

Koncernens kassaflödesanalys, Mkr

	2018	2017
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	650,5	289,0
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	373,1	545,4
Resultat vid försäljning m m av anläggningstillgångar	4,2	5,4
Resultatandel i intresseföretag	1,2	-6,5
	1 029,0	833,3
Betald inkomstskatt	-6,9	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	1 022,1	833,3
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	-47,7	24,8
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	-451,7	8,5
Ökning/minskning(-) av avsättningar	70,3	-2,3
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	183,0	-93,0
Kassaflöde från den löpande verksamheten	776,0	771,3
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-55,2	-2,4
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-672,9	-621,0
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	27,0	7,9
Förvärv av intresseföretag	-10,8	-0,5
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-120,1	-
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-78,4	23,4
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-910,4	-592,6
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning/minskning(-) av nyttjad kredit	410,9	-126,9
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	-11,2	11,8
Lämnade/erhållna koncernbidrag	-6,5	-6,4
Utbetald utdelning	-142,5	-97,9
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-110,0	-84,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	140,7	-303,4
Årets kassaflöde	6,3	-124,7
Likvida medel vid årets början	230,3	355,0
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	236,6	230,3

Kraftverkets resultaträkning, Mkr

	NOT	2018	2017
Nettoomsättning	4	177,0	165,6
Övriga externa kostnader		-47,0	-64,6
Personalkostnader		-0,6	0,9
Av- och nedskrivningar	9	-17,3	-15,7
Rörelseresultat		112,1	86,2
Finansiella intäkter	11	0,2	0,3
Finansiella kostnader	12	-0,5	-0,5
Resultat efter finansiella poster		111,8	86,0
Bokslutsdispositioner	13	-1,8	-2,0
Årets resultat till kommunens disposition		110,0	84,0

Kraftverkets balansräkning, Mkr

		2018-12-31	2017-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	19, 20, 21, 22, 23	512,9	495,7
Andelar i koncernföretag	24	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	28	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		46,9	64,6
Övriga kortfristiga fordringar		2,0	3,0
Kassa och bank	30	185,1	206,3
Summa tillgångar		3 308,8	3 331,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31	3 228,7	3 226,9
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	33	14,8	15,7
Kortfristiga skulder till koncernföretag		1,9	13,4
Övriga kortfristiga skulder		15,1	9,6
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	48,3	65,9
Summa eget kapital och skulder		3 308,8	3 331,5

Kraftverkets kassaflödesanalys, Mkr

	2018	2017
Resultat efter finansiella poster	111,8	86,0
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	17,2	15,7
Förändring rörelsekapital	-5,8	-8,9
Investeringsverksamhet	-34,4	-54,1
Finansieringsverksamhet	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-110,0	-84,0
Årets kassaflöde	-21,2	-45,3
Likvida medel vid årets början	206,3	251,6
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	185,1	206,3

Förändringar i eget kapital, Mkr (not 31)

KONCERNEN

	Grund- kapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2017-01-01	204,0	5 145,5	313,1	5 662,6
Omföring föregående års resultat	-	313,1	-313,1	0,0
Utdelning	-	-97,9	-	-97,9
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-84,0	-	-84,0
Årets resultat	-	-	239,8	239,8
Utgående eget kapital 2017-12-31	204,0	5 276,7	239,8	5 720,5
Ingående eget kapital 2018-01-01	204,0	5 276,7	239,8	5 720,5
Omföring föregående års resultat	-	239,8	-239,8	0,0
Utdelning	-	-142,5	-	-142,5
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-110,0	-	-110,0
Årets resultat	-	-	589,8	589,8
UTGÅENDE EGET KAPITAL 2018-12-31	204,0	5 264,0	589,8	6 057,8

KRAFTVERKET

	Grund- kapital	Självfinan- sierings- fond	Driftfond	Ack av- skrivning utöver plan	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2017-01-01	204,0	1 200,0	1 699,5	121,4	0,0	3 224,9
Avsättning/upplösning	-	-	2,0	-	-	2,0
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-84,0	-84,0
Årets resultat	-	-	-	-	84,0	84,0
Utgående eget kapital 2017-12-31	204,0	1 200,0	1 701,5	121,4	0,0	3 226,9
Ingående eget kapital 2018-01-01	204,0	1 200,0	1 701,5	121,4	0,0	3 226,9
Avsättning/upplösning	-	-	1,8	-	-	1,8
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-110,0	-110,0
Årets resultat	-	-	-	-	110,0	110,0
UTGÅENDE EGET KAPITAL 2018-12-31	204,0	1 200,0	1 703,3	121,4	0,0	3 228,7

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 2018. 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. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

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

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

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

Intresseföretag

Intresseföretag är de företag där koncernen innehar ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom att koncernen äger mellan 20 % och 50 % av röstetalen.

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 produktion, försäljning och distribution av el, värme och kyla, elhandel, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och fastighetsförvaltning.

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

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. 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 till vindkraftsparker

Koncernen har ett ej tidsbegränsat åtagande att underhålla och vid behov ersätta investeringar i anslutningar.

Koncernen intäktsför anslutningsavgifter över intäktsgenererande tillgångars beräknade nyttjandeperiod som uppgår till 25 år. Periodiserade anslutningsavgifter ingår i posten övriga skulder (not 35) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 36).

Tjänste- och entreprenaduppdrag

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

Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat

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

Utsläppsrätter

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

Handelsvaror

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

Hyresintäkter

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

Portföljförvaltning

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

Försäkringsersättningar

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

Ränteintäkter

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

Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

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

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

Leasing

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

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

Låneutgifter

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

Avskrivningar

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

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Balanserade utvecklingsutgifter 5 år
Förvärvade kundvärden 5 år
Goodwill 5–10 år
Byggnadsstomme 50–100 år
Tak 20–40 år
Fasad 40–80 år
Fönster 50 år
El i fastigheter 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 av tillgången.

Materiella anläggningstillgångar

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

Anskaffningsvärde

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

Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

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

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

Tillkommande utgifter

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

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Förvaltningsfastigheter

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

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid produktionstillfället (elcertifikat och ursprungsgarantier) eller tilldelning (utsläppsrätter). Dessa tillgångar utgör immateriella rättigheter och är att jämställa med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning.

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier som utgör kortfristiga innehav ingår i posten övriga fordringar och värderas enligt lägsta värdets princip.

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, dvs. 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 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, det vill säga 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 ursprungs-garantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungs-garantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden 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 ursprungs-garantier redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att säkrings-redovisning 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 effektivitets-mätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som ingåtts. Förluster hänförliga till den säkrade risken redovisas inte så länge som säkringsförhållandet består.

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

Kassaflödessäkringar

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

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

Säkringar av verkligt värde

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

Den säkrade posten värderas till terminskurs.

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

Likvida medel

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

Noter, Mkr

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

NOT 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänt

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

NOT 2 Försäljning och inköp mellan moderföretag och koncernföretag

Kraftverkets försäljning till koncernföretag uppgick till 177,0 (165,6). Inköp från koncernföretag var 32,4 (54,3). Räntetäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 0,0 (0,0) respektive 0,0 (0,0).

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

NOT 3 Nettoomsättning och rörelseresultat per rörelsegrupp (verksamhet)

	Koncernen		Koncernen	
	Nettoomsättning		Rörelseresultat	
	2018	2017	2018	2017
Produktion	917,9	869,3	526,3	201,7
Marknad	2 825,6	1 985,0	20,5	15,9
Elnät	494,1	466,1	195,3	186,6
Energiservice	79,5	55,2	9,3	2,5
Fibernät	94,7	81,4	40,9	31,8
Affärsinnovation	0,0	0,3	-24,3	-22,9
Fastigheter	4,7	3,5	18,1	18,0
Övrigt	4,3	4,1	-106,4	-96,4
Summa	4 420,8	3 464,9	679,7	337,2

NOT 4 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Omsättning inklusive punktskatter	4 748,3	4 064,0	177,0	165,6
Avgär punktskatter	-327,5	-599,1	-	-
Nettoomsättning	4 420,8	3 464,9	177,0	165,6

Nettoomsättning fördelat på produkter

Elförsäljning	3 294,0	2 389,8	-	-
Elnät	485,0	463,3	-	-
Värme	428,2	428,3	-	-
Fibernät	94,5	81,3	-	-
Hyrer	5,3	4,6	-	-
Övrig försäljning	113,8	97,6	177,0	165,6
Summa	4 420,8	3 464,9	177,0	165,6

Operationell leasing

Koncernen hyr ut lokaler enligt avtal om operationell leasing. Intäktsförda leasingavgifter under året uppgår till 5,3 (7,0).

NOT 5 Övriga rörelseintäkter

	2018	2017
Försäkringsersättning	0,2	0,8
Kursvinster på fordr och skulder av rörelsekaraktär	1,5	0,0
Influtna avskrivna fordringar	0,9	0,5
Erhållna skadestånd	2,8	1,9
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	7,8	0,9
Övrigt	5,6	4,2
Summa	18,8	8,3

NOT 6 Operationell leasing

Koncernens leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 4,8 (5,0).

NOT 7 Ersättning till revisorer

	2018	2017
EY		
Revisionsuppdraget	0,5	0,4
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,1	0,2
Skatterådgivning	0,1	0,1
Andra uppdrag	0,3	0,0
Summa	1,0	0,7

NOT 8 Löner och ersättningar - koncernens personal

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

	2018	2017
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och koncernchef	6,8	6,7
Övriga anställda	307,9	291,3
Summa	314,7	298,0

Sociala kostnader

Pensionskostnader	59,0	43,2
varav för styrelse och koncernchef	2,1	1,6
Övriga sociala kostnader	98,9	93,6
Summa	157,9	136,8

Till koncernchefen har lön utgått med 2,1 miljoner kronor (2,1). Inget tantiem eller liknande har utbetalats till koncernchefen eller andra ledande befattningshavare.

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

Avgångsvederlag m m

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

Medelantalet anställda	2018	2017
Kvinnor	161	148
Män	495	439
Summa	656	587

NOT 9 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Avskrivningar enligt plan				
Balanserade utvecklingsutgifter	0,2	-	-	-
Förvärvade kundvärden	7,0	-	-	-
Byggnader	29,9	29,3	2,8	2,8
Mark och övrig fast egendom	5,0	7,6	0,4	0,3
Maskiner och andra tekniska anläggningar	316,1	324,9	13,2	11,7
Inventarier, verktyg och installationer	25,4	24,8	0,9	0,9
Reversering av nedskrivning				
Byggnader	-	-0,7	-	-
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-10,3	-4,6	-	-
Nedskrivning				
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-	164,1	-	-
Summa	373,1	545,4	17,3	15,7

NOT 10 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen	
	2018	2017
Räntor långfristiga fordringar	22,9	25,2
Summa	22,9	25,2

NOT 11 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Övriga ränteintäkter	9,8	4,7	0,2	0,3
Summa	9,8	4,7	0,2	0,3

NOT 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Räntekostnader övriga	61,9	78,1	0,5	0,5
Summa	61,9	78,1	0,5	0,5

NOT 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Avsättning/upplösning till driftfond	-	-	1,8	2,0
Lämnade/erhållna koncernbidrag, netto	6,5	6,4	-	-
Summa	6,5	6,4	1,8	2,0

NOT 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen	
	2018	2017
Aktuell skatt		
Periodens skattekostnad	-6,9	-
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	-
	-6,9	0,0
Uppskjuten skatt		
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	-19,5	-43,0
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad på grund av underskottsavdrag	-27,8	0,2
	-47,3	-42,8
Total redovisad skattekostnad	-54,2	-42,8
Avstämning av effektiv skatt		
Redovisat resultat före skatt		
- Skellefteå Kraftverk	111,8	86,0
- Bolagskoncernen	532,2	196,6
	644,0	282,6
Skatt enligt gällande skattesats (22 %) bolagskoncernen	-117,1	-43,3
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-33,9	-
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	122,8	0,1
Skatteeffekt av nyttjat underskottsavdrag	21,3	-1,0
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-19,5	0,0
Förändring uppskjuten skatt pga underskottsavdrag	-27,8	-6,4
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter/ej avdragsgilla kostnader	-	7,8
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	-
Totalt redovisad skattekostnad	-54,2	-42,8

NOT 15 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ingående anskaffningsvärde	-	-	-	-
Investeringar	13,0	-	-	-
Utg anskaffningsvärde	13,0	0,0	0,0	0,0
Ing avskrivningar enl plan	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-0,2	-	-	-
Utg avskrivningar enl plan	-0,2	0,0	0,0	0,0
Redovisat värde	12,8	0,0	0,0	0,0

NOT 16 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	2,4	-	-	-
Investeringar	0,2	2,4	-	-
Utg anskaffningsvärde	2,6	2,4	0,0	0,0
In- och utgående avskrivningar enl plan	0,0	0,0	0,0	0,0
Redovisat värde	2,6	2,4	0,0	0,0

NOT 17 Förvärvade kundvärden

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	-	-	-	-
Investeringar	42,0	-	-	-
Utg anskaffningsvärde	42,0	0,0	0,0	0,0
Ing avskrivningar enl plan	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-7,0	-	-	-
Utg avskrivningar enl plan	-7,0	0,0	0,0	0,0
Redovisat värde	35,0	0,0	0,0	0,0

NOT 18 Goodwill

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	9,0	33,7	-	-
Omklassificeringar	-	-24,7	-	-
Utg anskaffningsvärde	9,0	9,0	0,0	0,0
Ing avskrivningar enl plan	-9,0	-9,0	-	-
Försäljning/utrangering	-	-	-	-
Utgående avskrivningar enligt plan	-9,0	-9,0	0,0	0,0
Redovisat värde	0,0	0,0	0,0	0,0

NOT 19 Byggnader

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	1 962,0	1 952,9	255,1	255,1
Investeringar	10,8	0,8	-	-
Försäljning/utrangering	-	-1,0	-	-
Omklassificeringar	36,2	9,3	-	-
Utg anskaffningsvärde	2 009,0	1 962,0	255,1	255,1
In- och utg näringsbidrag	-18,8	-18,8	-0,6	-0,6
Ing avskrivningar enl plan	-952,9	-923,9	-137,5	-134,7
Försäljning/utrangering	-	0,3	-	-
Årets avskrivningar	-29,9	-29,3	-2,8	-2,8
Utgående avskrivningar enligt plan	-982,8	-952,9	-140,3	-137,5
Ing nedskrivningar	-17,5	-18,2	-	-
Årets reverseringar	-	0,7	-	-
Årets nedskrivningar	-	-	-	-
Utgående nedskrivningar	-17,5	-17,5	0,0	0,0
Redovisat värde	989,9	972,8	114,2	117,0

Not 20 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	2 086,7	2 077,2	33,0	31,4
Investeringar	23,0	9,5	-	1,6
Försäljning/utrangering	-4,0	-	-	-
Omklassificeringar	1,3	-	-	-
Utg anskaffningsvärde	2 107,0	2 086,7	33,0	33,0
In- och utg näringsbidrag	-8,2	-8,2	0,0	0,0
Ing avskrivningar enl plan	-194,5	-186,9	-9,8	-9,5
Årets avskrivningar	-5,0	-7,6	-0,3	-0,3
Utgående avskrivningar enligt plan	-199,5	-194,5	-10,1	-9,8
In- och utg uppskrivningar	77,8	77,8	77,8	77,8
Ingående nedskrivningar	-6,6	-6,6	-	-
Årets nedskrivningar	-	-	-	-
Utgående nedskrivningar	-6,6	-6,6	0,0	0,0
Redovisat värde	1 970,5	1 955,2	100,7	101,0

Not 21 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	11 708,7	11 404,4	449,5	437,1
Investeringar	241,3	134,1	13,1	3,0
Försäljning/utrangering	-371,2	-6,5	-	-
Omklassificeringar	425,0	176,7	75,0	9,4
Utg anskaffningsvärde	12 003,8	11 708,7	537,6	449,5
In- och utg näringsbidrag	-356,0	-356,0	0,0	0,0
Ing avskrivningar enligt plan	-5 147,5	-4 824,1	-257,1	-245,4
Försäljning/utrangering	94,3	1,5	-	-
Omklassificeringar	2,2	-	-	-
Årets avskrivningar	-316,1	-324,9	-13,3	-11,7
Utgående avskrivningar enligt plan	-5 367,1	-5 147,5	-270,4	-257,1
Ing uppskrivningar	-642,4	-482,9	-	-
Årets reverseringar	10,3	4,6	-	-
Försäljning/utrangering	260,3	-	-	-
Årets uppskrivningar	-	-164,1	-	-
Utgående uppskrivningar	-371,8	-642,4	0,0	0,0
Redovisat värde	5 908,9	5 562,8	267,2	192,4

Not 22 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	485,3	449,8	12,6	12,6
Investeringar	25,1	20,0	-	-
Försäljning/utrangering	-14,5	-7,7	-	-
Omklassificeringar	12,2	23,2	-	-
Utg anskaffningsvärde	508,1	485,3	12,6	12,6
Ing avskrivningar enligt plan	-285,2	-264,8	-4,7	-3,8
Försäljning/utrangering	12,9	4,4	-	-
Omklassificeringar	-2,1	-	-	-
Årets avskrivningar	-25,4	-24,8	-0,9	-0,9
Utgående avskrivningar enligt plan	-299,8	-285,2	-5,6	-4,7
In- och utg nedskrivningar	-49,9	-49,9	0,0	0,0
Redovisat värde	158,4	150,2	7,0	7,9

Not 23 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	654,1	411,0	77,4	37,3
Investeringar	372,6	456,5	21,4	49,5
Försäljning/utrangering	-8,8	-4,2	-	-
Omklassificeringar	-474,7	-209,2	-75,0	-9,4
Utg anskaffningsvärde	543,2	654,1	23,8	77,4
Redovisat värde	543,2	654,1	23,8	77,4

NOT 24 Andelar i koncernföretag

	Kraftverket	
	2018	2017
In- och utgående anskaffningsvärde	2 561,7	2 561,7
Redovisat värde	2 561,7	2 561,7

	Org nr	Säte	Rösträtts- andel %	Kapital- andel %	Redovisat värde	
					2018	2017
Koncernföretag						
Skellefteå Kraft AB	556016-2561	Skellefteå	100	100	2 561,7	2 561,7
Indirekt ägda koncernföretag						
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100	100		
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Energihandel AB	556022-6317	Skellefteå	100	100		
Greenwind AB	556635-1069	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Industry Locations AB	559080-8092	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB	559118-2984	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Energiförsäljning AB	556473-5107	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Energiunderhåll HB	969663-7033	Skellefteå	100	100		

NOT 25 Andelar i intresseföretag

	Koncernen	
	2018	2017
Ingående anskaffningsvärde	592,7	561,0
Förvärv	0,8	0,5
Villkorat aktieägartillskott	10,0	-
Resultatandel i intresseföretag	-1,2	6,5
Omklassificeringar	-	24,7
Utgående anskaffningsvärde	602,3	592,7
Ingående nedskrivningar	-508,0	-508,0
Årets reverseringar	-	-
Årets nedskrivningar	-	-
In- och utgående nedskrivningar	-508,0	-508,0
Redovisat värde	94,3	84,7

	Org nr	Säte	Andel kapital %	Andel röster %	Justerat EK ¹⁾	Årets resultat ²⁾	Redovisat värde 2018	Redovisat värde 2017
Oy Alholmens Kraft AB	1102489-2	Jakobstad	24,9	24,9	95,9	0,0	-	-
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	55,6	22,9	-	-
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	33,1	-1,4	33,1	24,4
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	84,8	50,0	19,7	2,1	19,7	17,6
Solberg Vindkraft AB	556769-7676	Skellefteå	50,0	50,0	17,4	0,7	39,2	41,3
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	41,0	41,0	1,3	0,2	1,3	0,8
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	0,7	0,4	0,9	0,5
Science City i Skellefteå AB	559006-5826	Skellefteå	49,0	49,0	0,1	0,0	0,1	0,1
Summa							94,3	84,7

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.

NOT 26 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen	
	2018	2017
Ingående anskaffningsvärde	455,6	490,1
Utlåning	-	3,9
Amortering	-30,0	-5,6
Omklassificeringar	-21,2	-32,8
Utgående anskaffningsvärde	404,4	455,6
Redovisat värde	404,4	455,6

NOT 27 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen	
	2018	2017
Ingående anskaffningsvärde	8,4	8,4
Förvärv	120,1	-
Utgående anskaffningsvärde	128,5	8,4
Redovisat värde	128,5	8,4

Not 28 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Ing anskaffningsvärde	373,8	362,7	0,2	0,2
Utlåning	-	11,9	-	-
Amortering	-0,5	-0,3	-	-
Nasdaq futures	132,2	-	-	-
Omklassificeringar	-2,1	-0,5	-	-
Utg anskaffningsvärde	503,4	373,8	0,2	0,2
Redovisat värde	503,4	373,8	0,2	0,2

NOT 29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen	
	2018	2017
Förutbetalda kostnader	24,5	42,8
Förutbetalda kostnader Nasdaq	240,9	-
Upplupna energiintäkter	421,7	318,2
Övriga upplupna intäkter	17,3	16,8
Summa	704,4	377,8

Not 30 Kassa och bank

	Koncernen		Kraftverket	
	2018	2017	2018	2017
Kortfristig placering	166,7	191,4	166,7	191,4
Koncernkonto Skellefteå kommun	18,4	14,9	18,4	14,9
Koncernkonto Skellefteå Stadshus AB	-	1,0	-	-
Kassa och bank, övrigt	51,5	23,0	-	-
Summa	236,6	230,3	185,1	206,3

Samtliga företag i koncernen är anslutna till Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto utom moderbolaget.

Not 31 Eget kapital**Koncernen**

I fria reserver ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -72,9 (-71,7).

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

Kraftverket

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

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

Årets förändring av fonderna inklusive avskrivningar utöver plan uppgående till 1,8 (2,0) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 13.

NOT 32 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2018 Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2017 Netto
Byggnader och mark	0,3	-17,8	-17,5	0,3	-14,9	-14,6
Maskiner och inventarier	-	-984,8	-984,8	-	-942,6	-942,6
Finansiella anläggningstillgångar	16,0	-	16,0	-	-	0,0
Långfristiga skulder	11,0	-	11,0	-	-	0,0
Kortfristiga skulder	0,9	-	0,9	-	-	0,0
Periodiseringsfond	-	-2,2	-2,2	-	-	0,0
Underskottsavdrag	-	-	0,0	27,9	-	27,9
Totalt uppskjuten skatteskuld	28,2	-1 004,8	-976,6	28,2	-957,5	-929,3

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag

Koncernen 2018	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	14,6	-2,9	-17,5
Maskiner och inventarier	-942,6	-42,2	-984,8
Finansiella anläggningstillgångar	0,0	16,0	16,0
Långfristiga skulder	0,0	11,0	11,0
Kortfristiga skulder	0,0	0,9	0,9
Periodiseringsfond	0,0	-2,2	-2,2
Underskottsavdrag	27,9	-27,9	0,0
Summa	-929,3	-47,3	-976,6

NOT 33 Avsättningar exklusive uppskjuten skatteskuld**Koncernen**

	Avsatt för pensioner	Förlustrisk- reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter- behandling vindkraft	Garanti- avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2017	33,2	-	9,0	16,8	0,7	59,7
Förändring avsättningar	-3,8	-	1,9	-	-0,4	-2,3
Redovisat värde 2017	29,4	0,0	10,9	16,8	0,3	57,4
Ingående redovisat värde 2018	29,4	-	10,9	16,8	0,3	57,4
Förändring avsättningar	-4,8	75,0	0,1	-	-	70,3
Redovisat värde 2018	24,6	75,0	11,0	16,8	0,3	127,7

Kraftverket

	Avsatt för pensioner
Ingående redovisat värde 2017	18,0
Förändring avsättningar	-2,3
Redovisat värde 2017	15,7
Ingående redovisat värde 2018	15,7
Förändring avsättningar	-0,9
Redovisat värde 2018	14,8

För pensionsutfästelser på pensioner upparbetade före 1996 sker utbetalning i Skellefteå Kraftverk. Ålderspension fr o m 1996 har bortförsäkrats och ersatts med en årlig premie. Tryggande av pensioner fr o m 1996 sker i bolagen. Utfästelser för åren 1996-2018 har väsentligen tryggats via premiebetalning. I kommunal redovisning har pensionsavsättning t o m 1997 överförs till eget kapital och upptas inom linjen. Kraftverket tillämpar gängse redovisningsprinciper och redovisar årets förändring av pensionsskuld över resultaträkningen. Beräkning av pensionsförpliktelserna sker årligen utifrån försäkringstekniska grunder framtagna av KPA. Under 2008 har en del av pensionskulden omvandlats till en försäkringslösning för personer födda 1943 och senare.

Förlustriskreservering avser uppskattad förlust vid framtida avyttring av en finansiell anläggningstillgång.

Efterbehandling av torvtäkt avser beräknad kostnad för att i framtiden efterbehandla torvtäkten på ett hållbart sätt, till de naturliga förutsättningar som terrängen erbjuder. Exempel på efterbehandling är myrmark, grund sjö, jordbruksmark eller skogsplantering. Efterbehandling påbörjas i år och uppskattas pågå periodvis i 25 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 eventalförpliktelse.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

NOT 34 Övriga skulder till kreditinstitut

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

	Koncernen	
	2018	2017
Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):		
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	19 %	21 %
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	57 %	62 %
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	24 %	17 %
	100%	100%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 455,6 (869,1). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0).

NOT 35 Övriga långfristiga skulder

	Koncernen	
	2018	2017
Förskotts fakturerad anslutningsavgift för vindkraftsanläggningar	72,2	76,2
Övriga skulder	35,5	42,7
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-4,0	-4,0
Summa	103,7	114,9

NOT 36 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen	Kraftverket		
	2018	2017	2018	2017
Upplupna löner	40,7	41,3	-	-
Upplupna sociala avgifter	21,2	20,8	-	-
Upplupna kostnader energileveranser	75,4	30,4	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	131,8	64,7	-	-
Upplupen kostnad utsläppsätter/miljöskatter	1,5	1,3	-	-
Upplupen fastighetsskatt	47,0	64,6	47,0	64,6
Övriga upplupna kostnader	33,0	33,1	1,3	1,3
Förutbetalda hyresintäkter	1,2	1,2	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	10,5	11,4	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	6,8	3,1	-	-
Summa	369,1	271,9	48,3	65,9

NOT 37 Väsentliga händelser efter balansdagen

Skellefteå Kraft Energihandel AB, Greenwind AB och Skellefteå Kraft Energiförsäljning AB är fusionerade i Skellefteå Kraft AB per den 2 januari 2019 och Skellefteå Energiunderhåll HB är avregistrerat per den 7 januari 2019.

I början av året meddelade koncernens vd Hans Kreisel att han lämnar sin tjänst den 31 mars. Rekryteringsprocessen av en ny koncern vd har påbörjats.

NOT 38 Ställda säkerheter

	Koncernen	
	2018	2017
Spärrade medel som säkerhet för		
- balansansvar	45,8	22,2
- kunder	-	0,4
- leverantör	-	-
Summa	45,8	22,6

NOT 39 Eventualförpliktelser

	2018	2017
Forsmark, kärnavfallsfonden	170,3	170,3
Oy Alholmens Kraft AB:s skulder	712,8	714,8
Garantiförbindelser i dotterbolag	1,3	1,3
Villkorade näringsbidrag IT-projekt	0,2	1,3
Borgen till förmån för intresseföretag	237,5	237,5
SVAFO kärnavfallsfond	2,1	-
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	6,3	6,7
Vattenkraftens miljöfond	404,5	-
Övrigt	0,1	0,1
Summa	1 535,1	1 132,0

NOT 40 Koncernens närståenderelationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till ca 2,5 % (2,1) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till 99,0 % (93,4) av totala räntekostnader.
- Av låneskulden avser 100 % (100) nyttjad kredit från Skellefteå Stadshus AB. På Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto fanns per balansdag ett tillgodohavande på 0,0 (1,0).
- På Skellefteå kommuns koncernkonto fanns per balansdagen 18,4 (14,9).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel cirka 2,7 % (2,6) respektive 0,6 % (0,9).
- Till kommunens övriga verksamheter har bidrag lämnats med 110,0 (84,0).

	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009
UR RESULTATRÄKNINGEN, MKR										
Nettoomsättning	4 420,8	3 464,9	3 369,3	3 458,5	3 800,1	4 249,8	4 606,5	5 139,5	4 541,3	3 618,8
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-3 368,0	-2 582,3	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8	-3 367,6	-3 492,2	-4 110,0	-3 510,3	-2 684,4
Avskrivningar	-373,1	-545,4	-402,6	-372,8	-364,6	-555,6	-451,7	-514,2	-326,2	-407,6
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	679,7	337,2	436,6	491,1	485,7	326,6	662,6	515,3	704,8	526,8
Finansiella intäkter m m	32,7	29,9	36,0	255,2	26,4	-54,0	48,5	30,9	-62,0	23,4
Finansiella kostnader	-61,9	-78,1	-87,6	-97,5	-112,7	-116,0	-112,3	-117,3	-113,7	-115,4
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	650,5	289,0	385,0	648,8	399,4	156,6	598,8	428,9	529,1	434,8
Koncernbidrag	-6,5	-6,4	-	-	-	-7,3	-	-	-	-
Skatter	-54,2	-42,8	-71,9	-42,8	-39,1	-16,3	63,2	-19,3	-82,2	-75,5
ÅRETS RESULTAT	589,8	239,8	313,1	606,0	360,3	133,0	662,0	409,6	446,9	359,3
UR BALANSRÄKNINGEN, MKR										
Immateriella anläggningstillgångar	50,4	2,4	24,6	0,0	3,5	8,0	148,6	159,9	168,7	156,4
Materiella anläggningstillgångar	9 570,9	9 295,1	9 232,8	9 237,9	8 871,9	8 527,5	8 054,1	7 769,7	7 357,5	7 071,8
Finansiella anläggningstillgångar	1 130,6	922,5	914,3	848,9	827,6	750,2	851,5	616,5	523,0	768,7
Kortfristiga fordringar och lager	1 305,5	806,1	839,4	872,0	939,7	880,8	1 071,5	1 043,6	1 312,7	985,2
Likvida medel och placeringar	236,6	230,3	355,0	417,1	426,7	483,9	379,0	132,1	51,8	17,4
SUMMA TILLGÅNGAR	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7	8 999,5
Eget kapital	6 057,8	5 720,5	5 662,6	5 497,4	5 085,4	4 936,1	4 993,6	4 539,8	4 326,7	4 123,3
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	4 184,0	3 777,8	3 908,6	3 913,4	4 303,2	4 010,2	3 816,4	3 456,6	2 776,2	2 916,8
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	1 183,4	1 072,3	1 016,1	932,3	905,9	850,8	842,0	875,7	800,6	726,7
Räntebärande kortfristiga skulder	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	5,4	0,0	5,0	643,1	573,1
Ej räntebärande kortfristiga skulder	868,8	685,8	778,8	1 026,7	774,9	847,9	852,7	844,7	867,1	659,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7	8 999,5
NYCKELTAL										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0	3,2	12,6	9,7	12,5	10,8
Avkastning på sysselsatt kapital, %	7,2	3,9	5,0	7,9	5,6	3,1	8,5	6,9	8,4	7,3
Avkastning på totalt kapital, %	6,1	3,2	4,2	6,6	4,7	2,6	7,0	5,7	7,0	6,2
Rörelsemarginal, %	15,4	9,7	13,0	14,2	12,8	7,7	14,4	10,0	15,5	14,6
Nettomarginal, %	14,7	8,3	11,4	18,8	10,5	3,7	13,0	8,3	11,7	12,0
Soliditet, %	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9	46,3	47,5	46,7	46,0	45,8
Självfinansieringsgrad, %	92,7	96,4	125,2	88,7	76,5	69,7	112,7	81,9	106,1	124,6
Räntetäckningsgrad, gånger	11,5	4,7	5,4	7,7	4,5	2,4	6,3	4,7	5,7	4,8
Skuldsättningsgrad, gånger	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Kapitalomsättningshastighet, gånger	0,45	0,36	0,35	0,37	0,41	0,48	0,55	0,65	0,59	0,48
ÖVRIGA UPPGIFTER, MKR										
Sysselsatt kapital	10 241,8	9 498,3	9 571,2	9 416,9	9 388,6	8 951,7	8 810,0	8 001,4	7 746,0	7 613,2
Nettoinvesteringar i anläggningar	728,2	623,4	410,1	900,3	721,2	898,3	726,4	921,6	681,4	614,4
Nettoinvesteringar i aktier	130,9	0,5	41,3	0,0	0,0	0,0	1,8	4,0	49,7	3,3
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	228,8	226,5	220,0	220,0	211,0	215,0	205,0	196,0	180,0	170,0

Anmärkning: Åren 2009 till 2012 ovan har inte räknats om enligt K3.

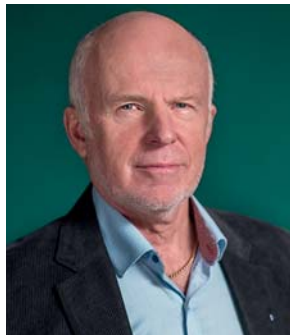
Definitioner

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

Styrelse



Alf Marklund
Ordförande



Conny Sandström
Vice ordförande

Styrelsen för Skellefteå Kraft AB 2018

Alf Marklund, Conny Sandström, Susann Klippmark, Annica Bray, Lars-Håkan Lindberg, Nils E Vesterberg, Ingegerd Saarinen, Rickard Carstedt och Glenn Wikman.

Adjungerande fackliga representanter: Emma Häggmark, Roger Östman, Robert Ignberg och Micael Nordlund.

Koncernledning



Hans Kreisel
Koncernchef



Joachim Nordin
Vice vd



Eva Lindberg
Personalchef



Catarina Hägglund
Chef Kommunikation
och hållbarhet



Seved Lycksell
Affärsområdeschef
Infraservice



Elin Bergsten
Ekonomichef



Patrik Grantås
Affärsområdeschef
Marknad



Stefan Forsgren
Affärsområdeschef
Kraftsystem



Kerstin Lindholm
Vd-assistent



Anders Järvelä
Chef Omvärld och
strategi



Skellefteå Kraft

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