

Årsredovisning 2014



Skellefteå Kraft

Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
På resan mot Sveriges bästa energibolag	4-5
Viktiga händelser 2014	6-7
EKONOMI	
Förvaltningsberättelse	8-12
Koncernens resultaträkning	13
Koncernens balansräkning	14
Koncernens kassaflödesanalys	15
Moderbolaget	16
Förändringar i eget kapital	17
Redovisningsprinciper	18-23
Noter	24-36
Revisors rapport	37
Flerårsöversikt	38
Definitioner	39
STYRELSE	
LEDNING	41

På resan mot att bli Sveriges bästa energibolag

Om 2013 beskrivs som strategiernas och planernas år, kännetecknas 2014 av implementation och av att få ner kraften i marken. Med utgångspunkt i vår vision att bli Sveriges bästa energibolag har vi under året arbetat mycket med att förbättra styrningen och öka den interna effektiviteten. Vi har bland annat infört en ny ledningsstruktur, nya nyckeltal, en ny investeringsprocess, en ny årsplanering, en ny visuell identitet och identifierat mål och metoder för vårt påverkansarbete.

En av våra målsättningar är att bli lönsammast av de tio största energibolagen i Sverige. Detta trots att vårt resultat har gått ner de senaste åren. Det finns flera orsaker till det, inklusive sådana vi inte kan styra över; till exempel varma vintrar och låga elpriser. För att öka vår lönsamhet har vi under året arbetat med att analysera förbättringspotentialen i våra olika delaffärer. Det handlar bland annat om att utnyttja befintlig kapacitet optimalt genom att se över underhållet och trimma produktionen. Vi har även tagit det tuffa beslutet att upphöra med vår pelletsförsäljning eftersom denna affär under en längre tid varit olönsam.

De senaste årens satsningar på vindkraft har gjort oss ledande på vindkraft i kallt klimat. Under 2014 har etapp två av Blaiken vindkraftpark tagits i drift, samtidigt som anläggningsarbetet för etapp tre blivit klart. Stora investeringar har även gjorts i vårt elnät och våra äldre vattenkraftanläggningar.

Vår vattenkraftproduktion står för cirka 75 procent av vår energiproduktion. Statliga Vattenverksamhetsutredningen har granskat hur vattenkraften kan leva upp till miljöbalken, en lagstiftning som inte fanns när vattenkraften byggdes. Ett av utredningens förslag innebär att alla vattenkraftanläggningars tillstånd ska prövas på nytt enligt miljöbalken, som om de inte redan fanns. Utredningen kan innebära ett produktionsbortfall på motsvarande 150 miljoner kronor per år bara i Skellefteälven. Vi följer därför utvecklingen av denna fråga noga.



För andra året i rad hamnade vi 2014 i topp bland energibolagen i Sustainable Brand Index, en mätning där konsumenter bedömer hur de upplever olika varumärken ur ett hållbarhetsperspektiv. Det är en hedrande men också förpliktigande utmärkelse. Vi strävar efter att hållbarhet ska genomsyra alla våra beslut, men det är ett långsiktigt åtagande och vi har en bra bit kvar. Som ett led i att skapa ökad tydlighet kring vårt hållbarhetsarbete tog vi 2014 fram vår första hållbarhetsredovisning. I den kan du läsa mer om våra största utmaningar och möjligheter inom hållbarhetsområdet.

Det finns stora utmaningar att tackla framöver då energibranschen genomgår genomgripande förändringar, inte minst genom utfasningen av kärnkraft och en allt större del förnybar energi i systemet. Dagens marknad med sjunkande, och på vissa håll negativa, elpriser kräver att nya affärsmekanismer, som stöttar en flexibel energiproduktion och användning, utvecklas. Men vi står väl rustade och positionerade inför framtiden. Vi har en stark ekonomi och en produktportfölj som inkluderar storskalig landbaserad vindkraft, vattenkraft och bioenergi. Och viktigast av allt – vi har nöjda medarbetare och kunder.

Vi har bra förutsättningar för vår fortsatta resa mot att bli Sveriges bästa energibolag.

Jag önskar dig en trevlig läsning!

Hans Kreisel,
koncernchef, Skellefteå Kraft

På resan mot Sveriges bästa energibolag

Vi strävar efter att bli Sveriges bästa energibolag och betraktar oss som energibranschens utmanare. Vi är trygga norrlänningar som sätter kunden och kundens behov främst. Hur? Genom att satsa på egna energitillgångar och egen hållbar energiproduktion, samtidigt som vi hela tiden stärker kompetensen bland våra medarbetare. Och självklart genom att erbjuda kunderna attraktiva produkter och tjänster till

konkurrenskraftiga priser. Vår ägare, Skellefteå kommun, ställer dessutom krav på oss. Vi ska skapa en lönsam tillväxt som främjar regionens utveckling. Det vill säga trygga regionens energiförsörjning, skapa en bra infrastruktur inom energi, tele- och datakommunikation och tillföra kapital och affärskompetens till regionen.

Våra produkter och tjänster

El

Vi producerar och säljer el till kunder i hela Sverige. För oss är ett bra elavtal bra för både kunden och miljön, enkelt att förstå och till rätt pris.

Elnät

Våra elnät finns i Skellefteå, Norsjö, Malå, Robertsfors och delar av Vindeln, Arvidsjaur, Piteå, och Lycksele. Vi sköter om dem så att elen pålitligt ska kunna transporteras till dig.

Fjärrvärme

Vårt största fjärrvärmenät finns i Skellefteå men vi har även många mindre fjärrvärmenät runt om i regionen. Genom dem levererar vi vatten som hettats upp, till största delen av förnybart och återvunnet biobränsle.

Bredband

Vi bygger och äger Skekraft.net, bredbandsnätet i Skellefteå med omnejd. Om yta och befolkning mängd kombineras med den bredbandshastighet som erbjuds har Skellefteå kommun Sveriges främsta bredbandsnät.

Lokaler och fastigheter

Vi äger, förvaltar och hyr ut lokaler i kvarteret Expolaris Center i centrala Skellefteå.

Energiunderhåll

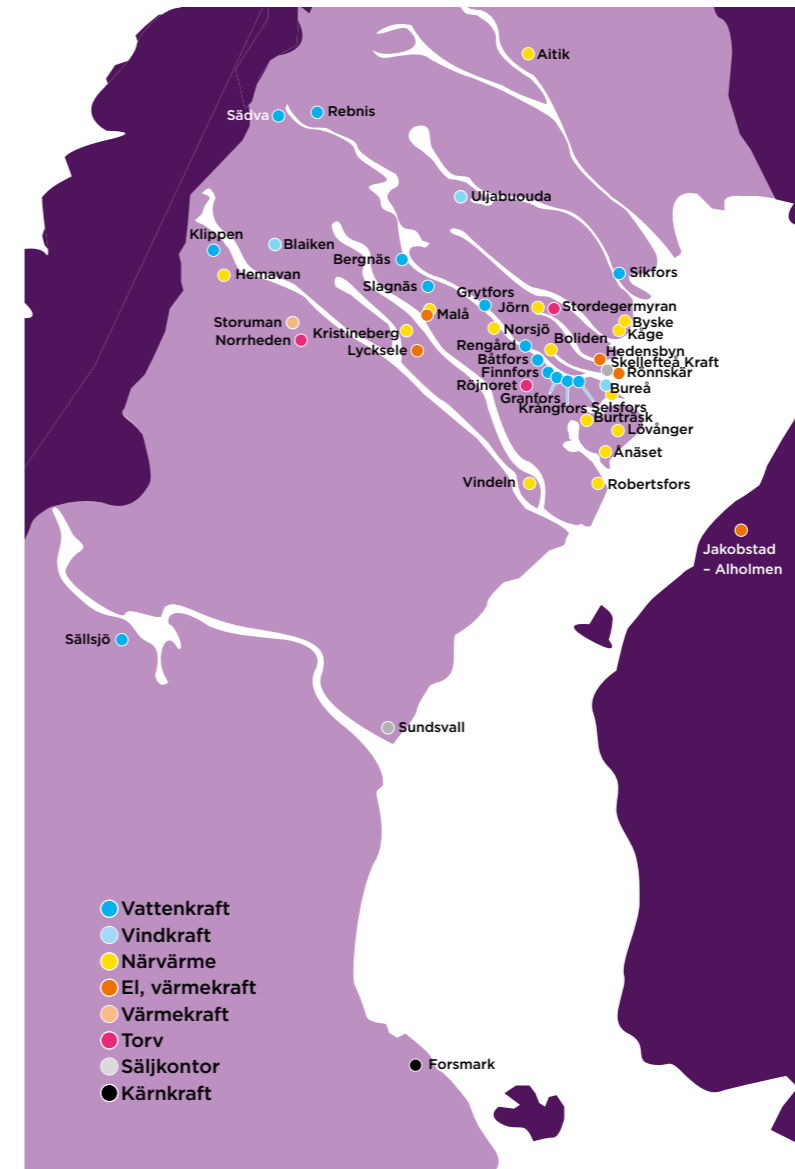
Energiunderhåll levererar underhållstjänster till energiföretag som behöver support inom vindkraft, vattenkraft och kraftvärme, samt stora energianvändare inom industrin.

Vår vision
Sveriges bästa
energibolag

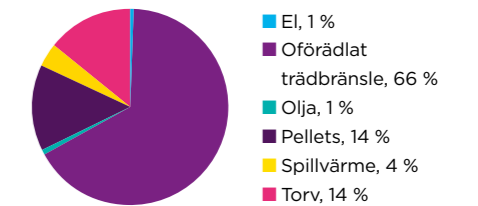
Våra värderingar
Pålitliga
Ansvarstagande
Nära
Drivande

Här skapas kraften

Här finns våra produktionsanläggningar och försäljningskontor, från Sundsvall i söder till Aitik i norr, från Lövånger i öster till Sällsjö i väster. Vi har även ägarandelar i Forsmark och Alholmen i Jakobstad. Vårt huvudkontor finns i Skellefteå.

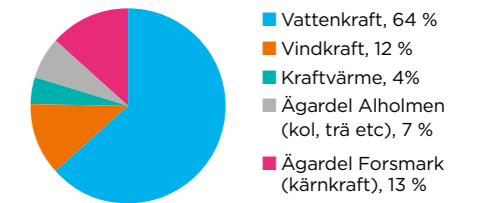


Produktionsmix värme (MWh)



Diagrammet visar produktionsmixen i våra fjärrvärmenät baserad på tillförd energi.

Produktionsmix el (MWh)



Diagrammet visar vår mix för elproduktionen uppdelad på produktionsslag samt ägarandelar. Forsmark producerar el genom kärnkraft och Alholmen är ett kraftvärmeverk som använder främst kol och trädbränslen för sin produktion.

Snabba fakta 2014

Omsättning (Mnkr)	3 800
Resultat (Mnkr)	486
Producerad el (TWh)	3,7
Producerad värme (TWh)	1,1
Antal medarbetare	660*
Investeringar (Mnkr)	721

*Antal anställda den 31 december 2014 varav tillsvidareanställda 641 och 19 vikarier/allmän visstidsanställning.

Viktiga händelser 2014

Miljöaccepterad småskalig vattenkraft

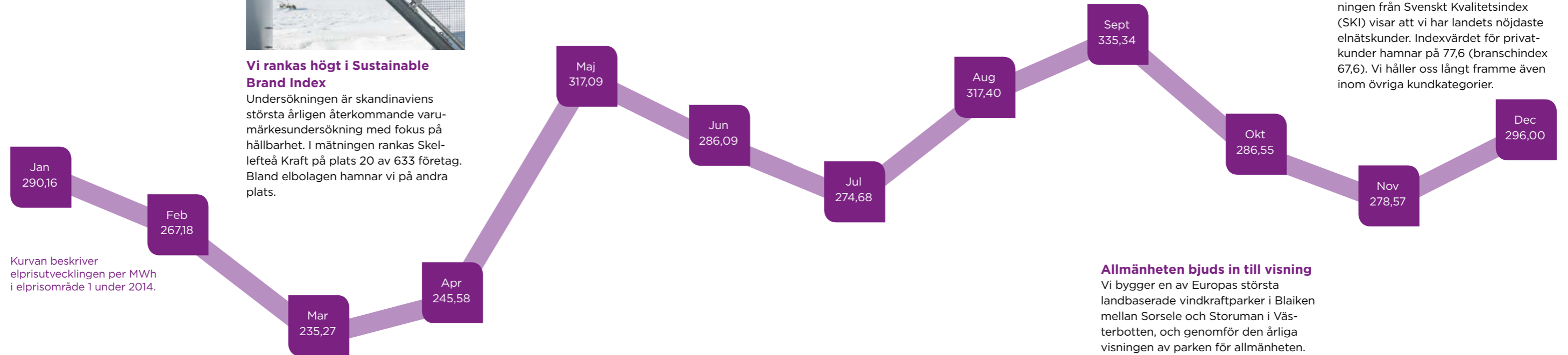
Vi startar upp ett projekt för att utveckla en miljöaccepterad småskalig vattenkraftanläggning i Bruksforsen kraftstation i Robertsfors. Det nya kraftaggregatet kombinerar turbin och generator i en kompaktlösning som inte kräver oljor eller fett för drift. Aggregatet gör det även möjligt för fisk att passera ovanför turbinen, istället för igenom den, med hjälp av en ny typ av fiskvandringsslucka.



Vi rankas högt i Sustainable Brand Index

Undersökningen är skandinavians största årligen återkommande varumärkesundersökning med fokus på hållbarhet. I mätningen rankas Skellefteå Kraft på plats 20 av 633 företag. Bland elbolagen hamnar vi på andra plats.

Kurvan beskriver elprisutvecklingen per MWh i elprisområde 1 under 2014.



Unikt kinesiskt samarbete

Vi skriver avtal med Dongfang Electric Corporation Ltd, om leverans av 30 vindkraftturbiner till etapp tre av Blaiken vindkraftpark. Det är den första affären i sitt slag mellan ett svenskt energibolag och en kinesisk leverantör och avtalet beräknas totalt vara värt 600 miljoner kronor.



Bäst på kundservice för tredje året i rad

Vi vinner ServiceScore pris för energibranschens bästa kundservice för tredje året i rad. Utnämningen bygger på en undersökning där över 3 000 svenska konsumenter har svarat på hur olika företag ger dem service och vilka företag som de anser har gett dem service över eller klart över deras förväntningar.

Vårt bredband i topp

Första etappen i uppgraderingen av vårt bredbandsnät blir klar och villakunder anslutna till Skellefteå Krafts fibernät har möjlighet att uppgradera sin anslutning till 1 000 megabit per sekund. Den högre bandbredden innebär att fler i hushållet kan göra saker via nätet samtidigt.

Elnätet förbättras

Under maj inleds arbetet med att bygga om och förbättra elnätet i Lycksele kommun för att höja tillförlitligheten i elleveransen.

Pelletsförsäljning avslutas

Som en följd av vårt beslut att lägga ner pelletsproduktionen i Storuman avslutas all direktförsäljning av pellets till företag och privatpersoner.

Vi byter visuell identitet

Genom bytet av visuell identitet vill vi signalera en utveckling och modernisering av företaget. Den nya grafiska profilen visar vår vilja att vara ett energibolag för hela svenska marknaden.



Reinvesteringar i vattenkraft

Vi gör reinvesteringar i våra vattenkraftanläggningar i Krångfors, Grytfors, Klippen, Sikfors och Bruksforsen för sammanlagt cirka 85 miljoner kronor under året.



Projekt för bättre fiskvägar

Vi startar ett tvåårigt projekt för att genomföra åtgärder för att fiskvandringen förbi Hednäs kraftstation, så långt det är möjligt, ska motsvara naturliga förhållanden och att vi samtidigt kan bedriva produktion av förnybar energi.



Sveriges nöjdaste elnätskunder

Den årliga kundnöjdhetsundersökningen från Svenskt Kvalitetsindex (SKI) visar att vi har landets nöjdaste elnätskunder. Indexvärdet för privatkunder hamnar på 77,6 (branschindex 67,6). Vi håller oss långt framme även inom övriga kundkategorier.

Allmänheten bjuds in till visning

Vi bygger en av Europas största landbaserade vindkraftparker i Blaiken mellan Sorsele och Storuman i Västerbotten, och genomför den årliga visningen av parken för allmänheten. Vindkraftparken ligger på Storblaiken i norra Sveriges fjällvärld och kommer, när de tre etapperna är färdigbyggda, att bestå av 90 vindkraftverk.

Ny kampanj

Vår nya varumärkesbyggande kampanj kör igång och pågår hela hösten i tv, radio och sociala medier.



Nya samarbeten

Under året inleder vi samarbeten med bland andra Mäklarhuset, Elon, Elkedjan och Tesla för att skapa kunderbjudanden.



Anläggningsarbeten i Blaiken etapp tre klart

Arbetet med anläggning av vägar och planer och byggande av fundament för etapp tre av Blaiken vindkraftpark är helt klart. Projektet gör halt till våren då arbetet med tornmontaget sätter igång.

Samarbete med Hjärnfonden

Vi tecknar ett avtal som innebär ett treårigt samarbete med Hjärnfonden. Genom stödet bidrar vi till livsviktig forskning, både om den friska hjärnan och om hjärnans sjukdomar, skador och funktionsnedsättningar.

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

Skellefteå Kraft är en av Skellefteå kommun helägd öakta koncern, där den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk utgör moderföretag. I bolagssfären finns Skellefteå Kraft AB med de helägda dotterbolagen Skellefteå Kraft Elnät AB, Skellefteå Kraft Energihandel AB, Skellefteå Kraft Service AB, Greenwind AB och Skellefteå Energi-Underhåll HB.

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 bredband. För mer detaljerad information om koncernens olika verksamheter, se not 31.

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 innehav i förnybar energi för att på sikt uppnå 100 procent hållbar energiproduktion. Läs mer om Skellefteå Krafts ansvar i koncernens hållbarhetsredovisning.

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

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Resultatet för året avviker markant från vad som budgeterats vilket främst beror på en lägre elproduktion än planerat. Globalt var året det varmaste sedan mätningarna startade 1880 och den inhemska elförbrukningen är den lägsta sedan 1986. Tillrinningen under året har varit 489 GWh lägre än normalt. Den lägre produktionen har därmed främst kommit från vattenkraften där den bästa intjänandeförmågan finns vilket slår extra hårt på resultatet. Förseningar med drifttagande av den andra etappen av vindkraftsparken i Blaiken har under året också inneburit lägre volymer och elcertifikatsintäkter jämfört med vad som förväntades. 2014 var också ett svagt vindår med 4,3 procent lägre medelvind än ett normalår. Under året har ändrade avskrivningsregler

(K3) införts vilket har inneburit minskade avskrivningar inom koncernen med cirka 30 miljoner för helåret.

Temperaturen har under hela 2014 varit cirka 15 procent varmare än normalt, vilket påverkat försäljningen av el och värme. Förhoppningen om ökat antal privatkunder har inte införlivats. Det låga elpriset påverkar även intresset av att byta elbolag på främst privatmarknaden. Affärsområde Marknad fortsätter marknadsbearbetningen för att växa främst organiskt. Under året har Skellefteå Kraft framgångsrikt lanserat sin nya visuella identitet. De marknadskampanjer som är genomförda har givit mycket goda resultat och vårt varumärke har stärkts kraftigt under året samtidigt som kundnöjdheten fortsätter att ligga mycket högt.

För helåret 2014 har elpriserna i Sverige varit i genomsnitt cirka 5 öre/kWh lägre än under 2013. Skellefteå Krafts genomsnittliga elintäkt hamnade ungefär 2 öre/kWh under budget vilket motsvarar en negativ resultat effekt på cirka 80 miljoner. Det blir allt mer tydligt att det håller på att byggas upp ett överskott av elproduktion i det nordiska kraftsystemet. Drivkraften bakom detta är inte minst elcertifikatsystemet i Sverige och Norge som gynnar utbyggnaden av vindkraft. Under 2014 har tillgängligheten på kärnkraft varit mycket god. Samtidigt minskar efterfrågan på el inom industrin medan efterfrågan inom övriga sektorer står nästan stilla.

Avvecklingen av den externa pelletsaffären har fortlöpt enligt plan under året. Arbete fortgår med försäljning av Biostor anläggningen i Storuman.

Fram till och med 2017 är investeringstakten för Elnät mycket hög. Det är dels två stora projekt med ombyggnation av elnätet i Lycksele och ny stamnätsstation i Högnäs som pågår och dels fortsatt vädersäkring. Vidare har beslut fattats om en investering på cirka 108 miljoner kronor i en rökgaskondenseringsanläggning på Hedensbyn vilket möjliggör en effektivare fjärrvärmeproduktion med en mindre bränsleförbrukning.

Skellefteå Kraft har under året skrivit ett avtal med Dongfang Electric Corporation Ltd, om leverans av 30 vindkraftturbiner. Vindkraftturbinerna kommer att monteras vid den tredje etappen av Blaiken vindkraftspark som ska tas i drift under slutet av 2015. Därefter kommer parken ha uppnått den omfattning som möjliggör full ekonomisk effektivitet.

Bredband har under året lanserat möjligheten att få upp till 1 000 Mbps internethastighet och uppvisar fortsatt hög tillväxt för internetjänster med 100 Mbps bandbredd. Ökningen kommer både från privat- och företagsidan och innefattar såväl nya kunder som kunder som byter från 10 till 100 Mbps.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Från och med 1 mars 2015 avvecklas Affärsområde Utveckling. Affärsenheten Bredband rapporterar därefter direkt till koncernchefen medan affärsenhet Fastigheter rapporterar till Administrativa chefen. Övriga ansvarsområden från affärsområdet sorteras in under stabsfunktionen Affärsutveckling som rapporterar direkt till koncernchefen.

Flerårsöversikt

Koncernen	2014	2013	2012	2011	2010
Nettoomsättning	3 800	4 250	4 606	5 140	4 541
Rörelseresultat (EBIT)	486	327	663	515	705
Balansomslutning	11 069	10 650	10 505	9 722	9 414
Eget kapital (EK)	5 085	4 936	4 994	4 540	4 327
Avkastning på EK (före skatt), %	8,0	3,2	12,6	9,7	12,5
Soliditet, %	45,9	46,3	47,5	46,7	46,0
Antal anställda	624	637	634	633	525

Anm: Åren 2010-2012 ovan är inte omräknade enligt K3.

Ökningen i antalet anställda mellan 2010 och 2011 är hänförlig till förvärvet av Skellefteå EnergiUnderhåll HB. Den jämförelsevis låga avkastningen 2013 beror på främst på nedskrivning av tillgångar bland annat kopplat till beslutet att avveckla produktionen av pellets. Omsättningsminskningen från och med 2012 beror på den fallande elpristrenden som succesivt påverkat bolaget.

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av nyckeltalen hänvisas till sidorna 38-39.

Personal

Skellefteå Krafts vision är att bli Sveriges bästa energibolag. För att nå visionen är det avgörande att medarbetarna mår bra och känner sig motiverade. Därför arbetar koncernen aktivt med att vara en attraktiv arbetsplats och med att säkra nuvarande och framtida kompetens. Koncernen erbjuder spännande arbetsuppgifter och unik kompetensutveckling, till exempel inom området vindkraft i kallt klimat. Skellefteå Kraft tar varje år emot examensarbetare, praktikanter och ca 100 sommarjobbare.

Varje år genomförs en mätning som undersöker hur medarbetare uppfattar Skellefteå Kraft som arbetsplats. Resultatet visar att företaget har nöjda medarbetare, vilket bland annat visar sig i den mycket låga personalomsättningen. Företaget jobbar också aktivt med olika utvecklingsområden som till exempel likabehandling och mångfald, hälsa och säkerhet och företagskultur.

För mer detaljerad information och nyckeltal, se not 34 och Skellefteå Krafts hållbarhetsredovisning.

Miljö

Inom koncernen finns 53 tillståndspliktiga verksamheter och 33 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Dessa verksamheter utgörs framför allt av tillstånd och anmälningsplikt för el- och värmeproduktion. Därmed är stor del av koncernens verksamhet beroende av den tillstånd- och anmälningspliktiga verksamheten.

Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd. Under 2014 lämnade Skellefteå Kraft in ansökning om omprövning av verksamheterna på Skogsbacka och Forsbacka. Omprövningen avser koncernens värmekraftverk och hetvatten-central i Lycksele tätort. Tillstånden förnyas då de är äldre än tio år och kan då omprövas på begäran av tillsynsmyndigheten. Skellefteå Kraft har därför frivilligt omprövat verksamheten, inga förändringar sker i pågående verksamhet.

Skellefteå Kraft har, i samband med att verksamheten upphört vid Biostor i Storuman, lämnat in en återställningsplan till Länsstyrelsen i Umeå. Planen ligger för närvarande hos tillsynsmyndigheten för granskning och beslut väntas under 2015.

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

Framtida utveckling

Den största osäkerhetsfaktorn för utvecklingen av priset på el på lång sikt är utfallet av de internationella klimatförhandlingarna 2015. För de närmaste tre åren hinner dock inga politiska beslut på vare sig nationell, EU eller global nivå, få någon större påverkan på dagens terminspris. Med detta som utgångspunkt kommer fokus ligga på kärnaffärerna och på rationalisering av interna processer för att möjliggöra att verksamheten ska kunna nå ägarens avkastningskrav under rådande omvärldsförutsättningar.

Under hösten har en genomlysning av koncernens samlade underhåll skett. Inriktningsbeslut om eventuella förändringar förväntas komma under våren 2015.

Statliga Vattenverksamhetsutredningen har granskat hur vattenkraften kan leva upp till miljöbalken, en lagstiftning som inte fanns när vattenkraften byggdes. Ett av utredningens förslag innebär att alla vattenkraftanläggningars tillstånd ska prövas på nytt enligt miljöbalken, som om de inte redan fanns. Utredningen kan innebära ett produktionsbortfall på motsvarande cirka 150 miljoner per år bara i Skellefteälven. Skellefteå Kraft följer därför utvecklingen av denna fråga noga.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Sammanställning av specifika risker längs Skellefteå Krafts värdekedja

Produktion	Elprisrisk	Resultatrisk på grund av förändringar i marknadspris på el.
	Anläggningsrisk	Skellefteå Krafts produktionsanläggningar kan skadas av tillbud och haverier som kan leda till avbrottskostnader.
	Bränsleprisrisk	Förlustrisker som Skellefteå Kraft riskerar på grund av förändringar i marknadspriset på det bränsle som används i produktionsanläggningarna. Mätning och hantering sker inom respektive affärsområde.
	Investeringsrisk	Förlustrisk på grund av att investeringen tappar i värde (till exempel elprisförändringar, kostnadsökningar, förseningar).
	Volymrisk	Resultatrisk på grund av osäkerhet i tillgänglig produktionskapacitet, till exempel tillrinning och därmed osäkerhet i kommande vattenkraftsproduktion.
Handel	Prisområdesrisk	Prisområdesrisker uppstår då priset på el skiljer sig mellan olika geografiska områden, prisområden. Det sker på grund av brist på överföringskapacitet mellan områdena. Hanteras av Krafthandel inom affärsområde Marknad.
	Elprisrisk	Förlustrisker på grund av förändringar i marknadspriset på den el som Skellefteå Kraft handlar med såväl fysiskt som finansiellt.
	Kreditrisk	Förlustrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom respektive affärsområde.
	Valutarisk	Valutarisk avses risken med förluster till följd av förändrade valutakurser, främst i handeln med Nord Pool.
Försäljning	Elprisrisk	Resultatrisk till följd av förändringar i marknadspriset på el som säljs till kunderna.
	Kreditrisk	Förlustrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom respektive affärsområde.
	Volymrisk	När levererade volymer till kund avviker mot förväntade volymer. Avvikelsena kan bero på till exempel konjunktur och temperatur.
Nät	Anläggningsrisk	Risker för skador i Skellefteå Krafts transmissions- och distributionsnät.
	Kreditrisk	Förlustrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom affärsområde Elnät.

Riskhantering

Definitionen av risk är händelser som om de inträffar påverkar företagets mål negativt. Risk ingår som en aktiv del i all affärsverksamhet. Ju högre risk desto högre vinstmarginal krävs. Att balansera risk kontra vinstmarginal kallas riskhantering och är en av hörnstenarna i all affärsverksamhet och ett prioriterat arbetsområde.

För Skellefteå Kraft gäller fokusering mot affärsrisker och dess två huvudområden, rörelserisker och finansiella risker. Målsättningen är att skapa en fungerande kontroll över framtida kassaflöden och resultat. Vilken risknivå som kan accepteras bestäms av ägardirektiv och företagets förmåga att bära risker.

Rörelserisker

Marknadsförändringar och politiska risker hanteras av ledningen för företaget och affärsområdena genom kontinuerlig bevakning och som en viktig parameter i samtliga affärsbeslut. De största politiska riskerna finns på energiskatteområdet och på det miljöpolitiska området som från tid till annan kan förändra den ekonomiska konkurrenskraften hos olika energilösningar. Exempel på dessa risker är prisreglering inom eldistribution och transmission och andra förändringar i det regelverk som gäller för energibranschen, exempelvis förändrade skatter, miljöavgifter och regler kring miljöcertifikat och utsläppsrätter. Politiska beslut påverkas framför allt genom deltagande i remisshantering och den offentliga debatten.

Information är grunden för samtliga beslut. Felaktig och oriktig information eller informationsavbrott hotar inte bara företagets överlevnad utan kan även spridas via massmedia och digitala medier och vara direkt samhällsomstörtande. Informationsrisken begränsas bland annat genom efterlevnad, uppgradering och årlig revision av vår kommunikationsplan samt företagets riktlinjer för informations säkerhet som finns till för att förbättra informationsflöden inom företaget och förhindra avbrott och dataintrång.

Integritetsrisker består framför allt av brottsliga handlingar utförda av personer eller organisationer, i akt och mening att göra egen vinning eller för att skada företaget.

Anläggningsrisker avser oförutsedd skada på fysisk egendom, eventuellt åtföljd av avbrottskostnad av större eller mindre omfattning. Dessa risker är täckta via försäkringar på egendom, ansvar mot tredje man och för avbrottskada. 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 dammgenombrott. För dammgenombrott gäller strikt ansvar.

Mycket arbete har lagts ner på förbättrad dammsäkerhet, bland annat med hjälp av kvalitetssystemet RIDAS (Riktlinjer för Dammsäkerhet), som omfattar alla faktorer som teknisk utformning av dammar, mätning, övervakning, tillsyn, inspektion samt information. Särskilda externa revisorer finns för att kontrollera att riktlinjerna följs. Risken för dammgenombrott måste bedömas som liten. Samtliga

dammar i landet har klassificerats utifrån de konsekvenser som kan uppstå vid dammgenombrott. Dammar, där ett genombrott beräknas leda till omfattande såväl person- som saksador, har placerats i den högsta klassen – klass ett. Klass tre avser lågkonsekvensdammar där lägre krav ställs på dimensionering.

Skellefteå Kraft har sex dammar tillhöriga klass ett, två tillhöriga klass två och ett trettiotal dammar tillhöriga klass tre.

Skellefteå Kraft har tillsammans med Sveriges största dammägare i ett gruppupplägg tecknat en ansvarsförsäkring direkt med bolag på den internationella återförsäkringsmarknaden.

Försäkringen täcker både person- och saksador samt förmögenhetsskada orsakade av dammgenombrott. Försäkrat belopp är maximalt 8 685 miljoner kronor med en begränsning på 6 000 miljoner kronor för förmögenhetsskada. För Skellefteå Krafts del bör beloppet räcka om inte andra större dammgenombrott inträffar under samma år.

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.

Utöver de övergripande styrdokumenterna har Skellefteå Krafts styrelse dessutom fastställt en Riskpolicy för Skellefteå Kraft som är ett mer detaljerat ramverk för koncernens samtliga verksamheter. Policyn kompletteras av ett antal riktlinjer som i detalj anger ramar för den finansiella riskexponeringen inom olika områden, samt hur uppföljning och rapportering ska ske.

Valutarisker

Valutaexponering, huvudsakligen i euro, uppstår i samband med upphandling från utländsk leverantör av varor och bränslen och i samband med fysiska eller finansiella kraftaffärer med Nord Pool, Nasdaq eller utländsk motpart.

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 2014 till 4 272 miljoner kronor (3 988) med en genomsnittlig räntebindningstid på 3,3 år (2,8). Av lånestocken hade 21 % (19) 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 6-årsperiod. Ett riktmärke är att räntebindningen i genomsnitt ska vara mellan 3-4 år med en avvikelser på 1,0 år åt vardera hållet. Marknadsläget påverkar den aktuella räntebindningen.

Kreditrisk

Kreditriskerna rörande 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 miljoner kronor.

Krafthandelsrisker

Med krafthandelsrisker avses här i första hand de risker som är förknippade med rörelser för elspot och elterminer. För hantering av dessa risker finns riktlinjer för elhandel som beskriver hur riskstyrningen fungerar, klargör ansvar och roller samt fastställer handelsmandat.

Krafthandelsriskerna består av valutarisker, motpartsriskerna samt marknadsriskerna på el. Motpartsrisk vid handel via Nasdaq elimineras eftersom Nasdaq agerar motpart i sitt clearingsystem. Clearingen innebär att aktörerna på Nasdaqbörsen ställer säkerhet för sina åtaganden.

Vår handelsverksamhet är uppdelad i en struktur uppbyggd av flera portföljer som representerar olika delar inom produktion och försäljning. Portföljerna fylls med prognoser om framtida kontrakt som därmed prissäkras internt via Skeepool. Produktions- och försäljningsverksamheterna är ansvariga för dessa prognoser. Prognoserna bearbetas enligt fastställd hedgestrategi. Volymerna från portföljerna prissäkras därefter på Nasdaqbörsen. 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.

Forskning och utveckling

Skellefteå Kraft stöder viss forskning och utveckling inom energiområdet, främst i samarbete med branschorganisationer och universitet. Omfattningen är för närvarande ringa. Beslut har dock fattats att två procent av EBIT ska avsättas för forskning och utveckling.

Känslighetsanalys

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

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 miljoner kronor.

Ett extremt nederbördsrikt år kan produktionsökning ske med närmare 500 GWh, vilket innebär en intäktsökning på 130-180 miljoner kronor i normalfallet.

Av lånestocken har 79 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 9,0 miljoner kronor (7,7) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 43 miljoner kronor (40) med samma antagande.

Resultatdisposition

Moderbolagets resultat blev 211 000 000 kronor efter bokslutsdispositioner.

Enligt gällande beslut i kommunfullmäktige har beloppet lämnats som bidrag till kommunens övriga verksamhet.

Koncernens resultaträkning, MNKR

	NOT	2014	2013
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	3, 4	3 800,1	4 249,8
Aktiverat arbete för egen räkning		49,1	41,1
Övriga rörelseintäkter	5	24,5	14,3
Summa intäkter		3 873,7	4 305,2
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-2 031,3	-2 316,2
Övriga externa kostnader		-541,8	-598,8
Personalkostnader	34	-442,6	-455,4
Avskrivningar, nedskrivningar	6	-364,6	-555,6
Övriga rörelsekostnader	7	-9,7	-7,4
Andel i intresseföretags resultat	8	2,0	-45,2
Summa kostnader		-3 388,0	-3 978,6
RÖRELSERESULTAT	3, 31, 34	485,7	326,6
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	23,2	-57,8
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	3,2	3,8
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-112,7	-116,0
Finansiella poster netto		-86,3	-170,0
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		399,4	156,6
Bokslutsdispositioner	12	0,0	-7,3
Skatt på årets resultat	13	-39,1	-16,3
ÅRETS RESULTAT		360,3	133,0

Koncernens balansräkning, MNKR

	NOT	2014-12-31	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	14	3,5	8,0
Materiella anläggningstillgångar	15, 33	8 871,9	8 527,5
Andelar i intresseföretag	16, 18	31,3	26,4
Fordringar hos intresseföretag	16, 19	464,3	409,8
Andra långfristiga värdepappersinnehav	16, 20	8,4	8,4
Andra långfristiga fordringar	16, 21	325,6	305,6
Summa anläggningstillgångar		9 705,0	9 285,7
Omsättningstillgångar			
Varulager		116,6	107,6
Kundfordringar		270,4	261,2
Fordringar intresseföretag	19	0,1	0,1
Övriga fordringar		145,5	114,7
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	405,0	397,2
Likvida medel	23	426,7	483,9
Summa omsättningstillgångar		1 364,3	1 364,7
SUMMA TILLGÅNGAR		11 069,3	10 650,4
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24		
Grundkapital		204,0	204,0
Fria reserver		4 521,1	4 599,1
Årets resultat		360,3	133,0
Summa eget kapital		5 085,4	4 936,1
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	4 271,6	3 982,2
Avsättningar för pensioner	25	31,6	28,0
Andra avsättningar	25	24,6	24,7
Avsättning för skatter	25, 26	771,8	732,7
Övriga skulder	28	109,5	93,4
Summa långfristiga skulder		5 209,1	4 861,0
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	0,0	5,4
Förskott från kunder		2,2	1,6
Leverantörsskulder		214,1	246,5
Skatteskulder		53,3	56,8
Övriga skulder	28	105,3	163,3
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	399,9	379,7
Summa kortfristiga skulder		774,8	853,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		11 069,3	10 650,4
Ställda säkerheter	30	156,8	189,1
Ansvarsförbindelser	30	1 346,0	1 551,8

Koncernens kassaflödesanalys, MNKR

	2014	2013
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	399,4	156,6
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
avskrivningar	364,6	555,6
nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar	0,5	83,6
resultatandel i intresseföretag	-2,0	45,2
resultat vid försäljning mm av anläggningstillgångar	5,0	5,8
ökning(-)/minskning av räntefordran, skulder	0,0	-2,7
Betald(-)/återbetald inkomstskatt	-	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	767,5	844,1
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	-9,0	8,5
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	-47,8	182,2
Ökning/minskning(-) av avsättningar	3,5	6,9
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	-73,1	-2,1
Kassaflöde från den löpande verksamheten	641,1	1 039,6
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-721,2	-899,3
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	0,0	0,0
Försäljning av anläggningstillgångar	11,8	3,8
Kapitaluttag från intressebolag	0,0	0,0
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-74,5	-24,3
Erhållna näringsbidrag	0,0	1,0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-783,9	-918,8
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning av nyttjad kredit	284,0	192,4
Amorteringar och lösta lån med mera	-3,5	-
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	16,1	14,0
Koncernbidrag	0,0	-7,3
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-211,0	-215,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	85,6	-15,9
Årets kassaflöde	-57,2	104,9
Likvida medel vid årets början	483,9	379,0
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	426,7	483,9

Kraftverkets resultaträkning, MNKR

	NOT	2014	2013
Nettoomsättning	4	307,7	307,7
Övriga externa kostnader		-81,6	-81,6
Personalkostnader		-2,2	-1,5
Avskrivningar	6	-13,9	-14,1
Rörelseresultat		210,0	210,5
Finansiella intäkter	9, 10	2,1	2,4
Finansiella kostnader	11	-1,1	-1,1
Resultat efter finansnetto		211,0	211,8
Bokslutsdispositioner	12	0,0	3,2
Årets resultat till kommunens disposition		211,0	215,0

Kraftverkets balansräkning, MNKR

		2014-12-31	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	15	423,1	403,3
Andelar i koncernföretag	16, 17	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	16	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		81,6	81,6
Övriga kortfristiga fordringar		6,3	3,8
Likvida medel	23	260,9	285,9
Summa tillgångar		3 333,8	3 336,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24	3 219,7	3 219,7
Avsättningar för pensioner	25	22,2	21,2
Långfristiga skulder till kreditinstitut	27	0,0	0,0
Kortfristiga skulder till kreditinstitut	27	0,0	0,0
Övriga skulder till koncernföretag		8,3	12,0
Övriga skulder	28	0,0	0,2
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	83,6	83,4
Summa eget kapital och skulder		3 333,8	3 336,5

Kraftverkets kassaflödesanalys, MNKR

		2014	2013
Resultat efter finansnetto		211,0	211,8
Justering för poster som ej ingår i kassaflödet		14,9	14,1
Förändring rörelsekapital		-6,2	69,6
Investeringsverksamhet		-33,7	-33,4
Finansieringsverksamhet		0,0	0,8
Bidrag till kommunens övriga verksamhet		-211,0	-215,0
FÖRÄNDRING LIKVIDA MEDEL		-25,0	47,9

Förändringar i eget kapital, MNKR (not 24)

KONCERNEN

	Grundkapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning 2013-01-01	204,0	4 127,6	662,0	4 993,6
Omföring av 2012 års resultat	-	662,0	-662,0	0,0
Effekt av retroaktiv tillämpning	-	21,4	-	21,4
Valutakursdifferens	-	3,1	-	3,1
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-215,0	-	-215,0
Årets resultat	-	-	133,0	133,0
Utgående eget kapital efter korrigeringar vid övergång till BFNAR 2012:1 per 2013-12-31	204,0	4 599,1	133,0	4 936,1
Ingående eget kapital 2014-01-01	204,0	4 599,1	133,0	4 936,1
Omföring av 2013 års resultat	-	133,0	-133,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-211,0	-	-211,0
Årets resultat	-	-	360,3	360,3
UTGÅENDE EGET KAPITAL 2014-12-31	204,0	4 521,1	360,3	5 085,4

KRAFTVERKET

	Grundkapital	Självfinansieringsfond	Driftfond	Ack avskrivning utöver plan	Inlevererat årets resultat	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning 2013-01-01	204,0	1 200,0	1 694,4	121,4	-205,0	205,0	3 219,8
Omföring föregående års resultat	-	-	-	-	215,0	-215,0	0,0
Effekt av retroaktiv tillämpning	-	-	1,9	-	-	-	1,9
Avsättning/upplösning	-	-	-3,2	-	-	-	-3,2
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-	-	-	215,0	-	215,0
Årets resultat	-	-	-	-	-	216,2	216,2
Utgående eget kapital efter korrigeringar vid övergång till BFNAR 2012:1 per 2013-12-31	204,0	1 200,0	1 693,1	121,4	-205,0	206,2	3 219,7
Ingående eget kapital 2014-01-01	204,0	1 200,0	1 693,1	121,4	-205,0	206,2	3 219,7
Omföring föregående års resultat	-	-	-	-	216,2	-216,2	0,0
Avsättning/upplösning	-	-	-	-	-	-	-
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-	-	-	-211,0	-	-211,0
Årets resultat	-	-	-	-	-	211,0	211,0
UTGÅENDE BALANS 2014-12-31	204,0	1 200,0	1 693,1	121,4	-199,8	201,0	3 219,7

Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har för första gången upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Övergången till K3 har redovisats i enlighet med kapitel 35 vilket innebär att jämförelsetal och noter för 2013 har räknats om.

I och med övergången till BFNAR 2012:1 (K3) har följande redovisningsprinciper ändrats;

Redovisad uppskjuten skatt på underskottsavdrag har tidigare inte redovisats i balansräkning. Ingående uppskjuten skattefordran vid inträde till K3 har redovisats mot eget kapital medan förändringar 2013 och 2014 redovisas mot årets resultat för respektive räkenskapsår.

Koncernen har från och med 2013 övergått till komponentavskrivning. Det innebär att om det finns en väsentlig

skillnad i förbrukning av en materiell anläggningstillgångs delar har tillgången delats upp i dessa komponenter. Väsentlig förändring i och med övergången till K3 är att koncernens fastigheter delats upp i byggnadskomponenter till exempel tak, stomme, ytterväggar, fönster med mera. Även koncernens övriga materiella anläggningstillgångar som till exempel produktionsanläggningar och distributionsnät har i större utsträckning än tidigare delats upp i väsentliga komponenter.

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 Moderbolaget nedan.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderbolaget och samtliga dotterbolaget fram till och med 31 december 2014. Dotterföretag är företag i vilka moderbolaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 procent av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterbolag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av Dotterbolag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterbolagets 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 dotterbolagets aktier 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.

Dotterbolagens 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 dotterbolag 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 procent och 50 procent 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 kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av el, värme och kyla, elhandel, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och fastighetsförvaltning.

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

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

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter 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 28) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 29).

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 elcertifikat 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 etcetra 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.

Erhålla 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:

Goodwill 5 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 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 25 år
Vindkraftsanläggningar 20 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 anläggnings-tillgångar

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.

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 anläggnings-tillgångar 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, 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, dvs. 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, det vill säga 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 skill-

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

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

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

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

Avsättningar

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

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

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

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

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

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

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier.

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

Övrigt

Säkringsredovisning

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

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

Kassaflödessäkringar

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

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

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

NOT 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänt

Års- och koncernredovisningen har för första gången upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Övergången till K3 redovisas i enlighet med kapitel 35 vilket innebär att jämförelsetal och noter för 2013 har räknats om.

NOT 2 Försäljning och inköp mellan moderföretag och koncernföretag

Kraftverkets försäljning till koncernföretag uppgick till 307,7 (307,7). Inköp från koncernföretag var 33,7 (33,4). Räntetäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 0,0 (0,2) respektive 0,0 (0,0). Internvinst i samband med koncerninterna försäljningar föreligger ej. Orealiserad internvinst vid koncerninterna överlåtelse eliminerar i koncernens balansräkning i sin helhet mot ej avskrivet övervärde på ifrågavarande anläggningstillgång.

NOT 3 Omsättning och rörelseresultat per rörelsegrän (affärsområde)

	Nettoomsättning (exkl energiskatt)		Rörelseresultat	
	2014	2013	2014	2013
Produktion	1 205,3	1 329,5	327,9	198,7
Marknad	1 967,7	2 374,4	22,1	33,1
Elnät	445,4	415,0	167,0	120,7
Energiunderhåll	57,6	40,4	-3,8	-1,5
Utveckling	98,9	100,1	46,0	95,9
Övrigt	25,2	-9,6	-73,5	-120,3
Summa	3 800,1	4 249,8	485,7	326,6

Ytterligare information om segment (rörelsegränar) framgår av not 31.

NOT 4 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Omsättning inklusive punktskatter	4 215,4	4 664,2	307,7	307,7
Avgår punktskatter	-415,3	-414,4	-	-
Nettoomsättning	3 800,1	4 249,8	307,7	307,7

Energileveranser

El	2 664,6	3 027,9	-	-
Nätavgifter	426,7	402,7	-	-
Fjärrvärme	416,3	422,7	-	-
Summa energileveranser	3 507,6	3 853,3	-	-

Övrig försäljning

Pelletsleveranser	22,8	68,1	-	-
Bredband och telefoni	67,8	62,4	-	-
Hysesintäkter	28,1	27,3	-	-
Debiterade arbeten och övrig försäljning	173,8	238,7	307,7	307,7
Summa övrig försäljning	292,5	396,5	307,7	307,7
Summa	3 800,1	4 249,8	307,7	307,7

Med punktskatter avses energiskatt på el till slutförbrukare. Ovanstående sammanställning visar försäljningen fördelad efter produkt och liknande.

NOT 5 Övriga rörelseintäkter

	2014	2013
Försäkringsersättning	2,6	0,9
Vinst vid avyttring av anläggningstillgångar	0,5	2,0
Influtna avskrivna fordringar	1,2	1,0
Kursvinster på rörelsefordringar	5,1	5,2
Erhållna skadestånd	9,9	0,4
Övriga	5,2	4,8
Summa	24,5	14,3

NOT 6 Avskrivningar, nedskrivningar

Avskrivningar på materiella och immateriella anläggningstillgångar enligt plan fördelar sig enligt följande:

En nedavskrivning av Biostor i Storuman har gjorts med 10,2 mnkr 2014 och ackumulerade nedskrivningar uppgår till 314,9 mnkr avseende Biostor. En reversering av nedskrivningar har gjorts på fibernätet med 81,5 mkr 2013.

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Goodwill, varumärke	3,5	3,6	-	-
Ersättningskraft	0,0	0,0	-	-
Byggnader och mark	42,9	45,9	1,8	1,9
Maskiner och andra tekniska anläggningar	280,3	291,7	11,3	11,5
Inventarier, verktyg och installationer	27,7	31,8	0,8	0,7
Reversering av nedskrivning maskiner och inventarier	-	-81,5	-	-
Nedskrivning av byggnader och markanläggning	6,6	6,5	-	-
Nedskrivning av maskiner, tekniska anläggningar och inventarier	3,6	257,6	-	-
Summa	364,6	555,6	13,9	14,1

NOT 7 Övriga rörelsekostnader

	2014	2013
Utrangeringsförlust	5,3	2,0
Kursförlust på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	4,4	5,4
Summa	9,7	7,4

NOT 8 Andel i intresseföretags resultat

	2014	2013
Andel av resultat efter finansiella poster	2,0	-45,2
Avgår redovisat som skatt	-	-
Skatt i årets resultat (återläggning)	0,0	0,0
Andel av resultat efter skatter	2,0	-45,2

NOT 9 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Resultat från andelar i intresseföretag	-0,5	-83,6	-	-
Räntor långfristiga fordringar	23,7	25,8	-	-
Summa	23,2	-57,8	0,0	0,0

NOT 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Räntor på likvida medel m m	3,2	2,2	2,1	2,4
Ränteintäkter kortfristiga fordringar	0,0	1,1	-	-
Övriga finansiella intäkter	0,0	0,5	-	-
Summa	3,2	3,8	2,1	2,4

NOT 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Räntekostnader koncernföretag	-	-	-	-
Räntekostnader övriga	112,7	116,0	1,1	1,1
Summa	112,7	116,0	1,1	1,1

NOT 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Avsättning/upplösning till driftfond	-	-	0,0	3,2
Koncernbidrag	0,0	-7,3	-	-
Summa	0,0	-7,3	0,0	3,2

NOT 13 Skatter

	2014	2013
Aktuell skatt	41,8	0,0
Uppskjuten skatt	-2,7	16,3
Summa	39,1	16,3

Samband mellan skattekostnad och redovisat resultat

Redovisat resultat före disp & skatt	399,4	156,6
Avgår ej skattepliktig verksamhet	-211,0	-211,8
Redovisad skattepliktig verksamhet	188,4	-55,2
Skatt enligt gällande skattesats, 22,0 %	-41,4	0,0

Korrigerad för skatteeffekt av följande poster		
Korrigerad från föregående år	0,0	-4,8
Ej skattepliktiga/avdragsgilla poster	0,0	-22,9
Ej skattepliktiga intäkter	0,4	0,0
Förändring underskottsavdrag	2,7	11,2
Förändring förvärvat uppskjuten skatt	0,0	0,2
Avskrivning goodwill	-0,8	0,0
Redovisad skatt	-39,1	-16,3

Ej skattepliktig verksamhet avser resultatet och årets realiserade internvinster i den kommunala nämnden.

Upplysning om temporära skillnader

Redovisat i balansräkningen		
<i>Uppskjutna skatteskulder</i>		
Anläggningstillgångar		
Skattemässiga överavskrivningar	759,9	718,0
Skattemässiga överavskrivningar i kärnkraft	32,3	29,3
Uppskjuten skatt byggnader och mark	6,9	8,1
Uppskjuten skatt företagsförvärv	3,9	4,5
	803,0	759,9
<i>Uppskjutna skattefordringar</i>		
Underskottsavdrag kvittning	-31,2	-27,2
Netto uppskjuten skatteskuld	771,8	732,7

NOT 14 Immateriella anläggningstillgångar

	Hyresrätter & liknande	Varumärken & liknande	Goodwill	Summa
Ingående anskaffningsvärde	1,0	0,8	36,0	37,8
Årets inköp	-	-	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-1,0	-	-	-1,0
Utgående anskaffningsvärden	0,0	0,8	36,0	36,8
Ingående avskrivningar	0,0	-0,8	-29,0	-29,8
Årets avskrivningar	0,0	0,0	-3,5	-3,5
Utgående ackumulerade avskrivningar	0,0	-0,8	-32,5	-33,3
Utgående bokfört värde	0,0	0,0	3,5	3,5

Goodwill hänför sig till företagsförvärv.

Följande linjära avskrivningstider tillämpas:

Varumärken	5 år
Goodwil företagsförvärv	5 år

NOT 15 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader	Mark och övrig fast egendom	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanlägg- ningar	Summa
Ingående anskaffningsvärde	2 060,9	2 111,4	8 805,0	480,7	1 018,5	13 397,2
Inköp	5,2	0,3	252,5	14,5	448,7	721,2
Försäljningar/utrangeringar	0,2	-10,1	-11,2	-3,0	-0,3	-24,8
Omklassificeringar	23,0	1,7	850,1	8,3	-883,1	-0,0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 088,9	2 103,3	9 896,4	500,5	583,8	15 172,9
Ingående näringsbidrag	-18,8	-8,2	-356,0	-	0,0	-383,0
Erhållna under året	-	-	-	-	-	0,0
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	0,0
Utgående näringsbidrag	-18,8	-8,2	-356,0	-	0,0	-383,0
Ingående avskrivningar	-964,0	-168,7	-3 705,7	-254,1	-	-5 092,5
Försäljningar/utrangeringar	0,3	-	6,1	2,7	-	9,1
Omklassificeringar	0,0	-	0,0	0,0	-	0,0
Årets avskrivningar	-34,6	-8,3	-280,3	-27,7	-	-350,9
Utgående ackumulerade avskrivningar	-998,3	-177,0	-3 979,9	-279,1	-	-5 434,3
Ingående uppskrivningar och nedskrivningar	-6,0	77,2	-494,8	-49,9	-	-473,5
Årets upp och nedskrivningar	-6,5	-3,7	0,0	0,0	-	-10,2
Utgående uppskrivningar och nedskrivningar	-12,5	73,5	-494,8	-49,9	-	-483,7
Utgående bokfört värde	1 059,3	1 991,6	5 065,7	171,5	583,8	8 871,9

I bokfört värde för mark ingår icke avskrivningsbar fallrätt som avser övervärde vid förvärv av dotterföretag.

I anskaffningsvärdena för mark och övrig fast egendom ingår icke avskrivningsbara fallrätter och skadeersättningar.

Förvaltningsfastigheter	2014	2013
Redovisat värde	117 621	122 523
	180 660	152 000

Marknadsvärdet har fastställts genom egen beräkning. Beräkningarna har gjorts med beaktande av faktiskt kassaflöde, en inflationstakt på 1 % och en direktavkastning på 8 %. Värderingar av en extern värderingsman görs vart fjärde år innebärande att nästa externa värdering kommer att utföras nästa gång 2016.

Kraftverket

	Byggnader	Mark och övrig fast egendom	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Installationer	Pågående nyanlägg- ningar	Summa
Ingående anskaffningsvärde	188,5	31,5	418,0	11,5	27,8	677,3
Inköp	-	-	0,1	-	33,7	33,8
Försäljningar/utrangeringar	0,3	0,1	-	-	-	0,4
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	0,0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	188,2	31,4	418,1	11,5	61,5	710,7
Ingående avskrivningar	-129,8	-8,5	-212,1	-1,4	-	-351,8
Försäljningar/utrangeringar	0,3	0,1	-	-	-	0,4
Årets avskrivningar	-1,5	-0,4	-11,3	-0,8	-	-14,0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-131,0	-8,8	-223,4	-2,2	-	-365,4
Ingående ej avskrivningsbara uppskrivningar	-	77,8	-	-	-	77,8
Utgående bokfört värde	57,2	100,4	194,7	9,3	-61,5	423,1
Ackumulerad avskrivning utöver plan						
Ingående balans	24,9	1,0	95,5	-	-	121,4
Årets förändring	-	-	-	-	-	0,0
Utgående balans	24,9	1,0	95,5	-	-	121,4

Avskrivning baseras på anläggningarnas avskrivningsbara belopp och bedömd nyttjandeperiod.

Följande linjära avskrivningstider tillämpas:

Elkraft		Värme	
Dammar storskalig vattenkraft	100 år	Kulvertnät	30 år
Dammar småskalig vattenkraft	50 år	Kraftvärmeverk	25 år
Byggnader	50 år	Permanent panncentral	25 år
Primärmaskineri	40 år	Pelletsanläggning	15-25 år
Vindkraftverk	20 år	Provisoriska panncentraler	10 år
Övriga inventarier	10-25 år		
Elnät		Fastigheter med mera	
Distributionsnät	40 år	Kontorsbyggnader inklusive komponenter	15-100 år
Regionnät	40 år	Förråd och verkstadsbyggnader	25 år
Bredband		Markanläggningar	20 år
Optokabelnät m m	25 år	Fordon och inventarier	5-10 år
Datorutrustning m m	5 år	Persondatorer med mera	3-5 år

Taxeringsvärden

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Mark	2 455,1	2 489,4	887,7	887,7
Byggnader	6 730,8	6 372,4	2 025,5	2 025,5
Summa	9 185,9	8 861,8	2 913,2	2 913,2

NOT 16 Finansiella anläggningstillgångar

Koncernen	Andelar i intresseföretag	Fordringar hos intresseföretag	Andra långfristiga värderingar	Andra långfristiga fordringar
Ingående anskaffningsvärde	26,4	409,8	8,4	305,5
Inköp/utlåning	-	54,5	-	20,1
Kvittning/nyemission/villkorat aktieägartillskott	3,5	-	-	-
Kapitalandel	1,4	-	-	-
Utbetalning/försäljning/amortering	-	-	-	-
Utgående värde	31,3	464,3	8,4	325,6

Kraftverket	Andelar i koncernföretag	Fordringar hos koncernföretag	Andra långfristiga fordringar
Ingående anskaffningsvärde	2 561,7	0,0	0,2
Amortering/nyinlåning/aktieägartillskott	-	-	-
Utgående värde	2 561,7	0,0	0,2

NOT 17 Andelar i koncernföretag

	Org nr	Säte	Rösträttsandel %	Kapitalandel %	Bokfört värde	
					2014	2013
Koncernföretag						
Skellefteå Kraft AB	556016-2561	Skellefteå	100	100	2 561,7	2 561,7
Indirekt ägda koncernföretag						
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Energihandel AB	556022-6317	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100	100		
Greenwind AB	556635-1069	Skellefteå	100	100		
Skellefteå EnergiUnderhåll HB	969663-7033	Skellefteå	100	100		

Rösträttsandelen motsvarar kapitalandelen i samtliga företag.

NOT 18 Andelar i intresseföretag

	Org nr	Säte	Antal andelar	Kapitalandel	Eget kapital	Årets resultat	2014 Bokfört värde	2013 Bokfört värde
Oy Alholmens Kraft AB	1102489-2	Jakobstad	2 940 690	25,0 %	90,9	0,0	0,0	0,0
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	24 669	48,8 %	0,0	0,0	0,0	0,0
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	16 000	50,0 %	18,9	-0,3	18,9	19,2
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	260	86,7 %	11,5	2,2	11,4	5,8
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	78 400	28,0 %	1,0	-0,4	1,0	1,4
Summa					122,3	1,5	31,3	26,4

Rösträttsandelen motsvarar kapitalandelen i samtliga företag utom i BlaikenVind där den är 50 procent.

Årets resultat avser resultat efter bokslutsdispositioner. I bokfört värde på andelar i intresseföretag ingår ackumulerade resultatandelar med- 251,8 (-253,8) och valutakursdifferanser med 0,0 (-0,0) vilket motsvarar minskningen av koncernens egna kapital i förhållande till om andelarna hade redovisats enligt anskaffningsvärdemetoden.

NOT 19 Fordringar intresseföretag

	2014	2013
Långfristig fordran NEKAB	159,8	159,8
Långfristig fordran BlaikenVind	302,8	250,0
Långfristig fordran GreenExergy	1,7	0,0
Kortfristig fordran	0,1	0,1
Summa	464,4	409,9

NOT 20 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	2014	2013
Mellansvensk Kraftgrupp AB	7,7	7,7
Övriga	0,7	0,7
Summa	8,4	8,4

NOT 21 Andra långfristiga fordringar

	2014	2013
Delägarlån Mellansvensk Kraftgrupp AB	318,0	293,4
Övriga	7,6	12,2
Summa	325,6	305,6

Enligt delägarbeslut svarar delägarna för finansiering i Mellansvensk Kraftgrupp AB.

NOT 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2014	2013
Förutbetalda kostnader	29,6	27,7
Upplupna energiintäkter	358,2	350,8
Övriga upplupna intäkter	17,2	18,7
Summa	405,0	397,2

NOT 23 Likvida medel

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Kassa och bank	164,0	196,8	-	-
Kortfristig placering	250,1	-	250,1	-
Koncernkonto				
Skellefteå kommun	10,8	285,9	10,8	285,9
Koncernkonto				
Skellefteå Stadshus AB	1,8	1,2	-	-
Summa	426,7	483,9	260,9	285,9

Samtliga företag i koncernen är anslutna till Skellefteå Stads-hus AB:s koncernkonto utom moderbolaget. Av medel på kassa och bank är 0,1 (0,2) insatta på säkerhetskonton knutna till elbörsen och 156,7 (189,0) för leverantörer.

NOT 24 Eget kapital**Koncernen**

I fria reserver ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -251,8 (-253,8).

Andelen eget kapital i obeskattade reserver, 78,0 procent, tillförs koncernens eget kapital och resterande 22,0 procent bokförs som uppskjuten skatt under avsättningar. Specifikation av koncernens obeskattade reserver framgår av not 26.

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 -0,0 (-3,2) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 12.

NOT 25 Avsättningar

Koncernen	Pensioner	Skatter	Reserv efterbehandling vindkraft	Garanti åtaganden	Återställelse av torvtäkt	Omstruktureringskostnader
Ingående balans	28,0	732,7	16,8	0,6	6,8	0,3
Årets avsättningar/upplösning	3,6	39,1	0,0	0,1	-	0,0
Utgående balans	31,6	771,8	16,8	0,7	6,8	0,3
Kraftverket						
Ingående balans	21,2					
Årets förändring	1,0					
Utgående balans	22,2					

För pensionsutfästelser på pensioner upparbetade före 1996 sker utbetalning i Skellefteå Kraftverk. Ålderspension från och med 1996 har bortförsäkrats och ersatts med en årlig premie. Tryggande av pensioner från och med 1996 sker i bolagen. Utfästelser för åren 1996-2014 har väsentligen tryggats via premiebetalning. I kommunal redovisning har pensionsavsättning till och med 1997 överförts till eget kapital och upptas inom linjen. Kraftverket tillämpar gängse redovisningsprinciper och redovisar årets förändring av pensionskuld 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.

Avsättning för skatter avser uppskjuten skatteskuld i de skattepliktiga koncernbolagens obeskattade reserver enligt not 26.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

Återställelse av torvtäkt avser beräknad kostnad för att i framtiden återställa skogsareal som nyttjats för torvbrytning. Återställande beräknas ske inom ett till 25 år.

Omstruktureringskostnader avser kommande utraneringskostnad på OTC-tork. Utflöde av resurser beräknas ske inom en nära framtid.

NOT 26 Avsättningar för skatter

	Ingående balans	Förändring	Utgående balans
Obeskattade reserver i bolagen			
Ackumulerad avskrivning utöver plan	3 277,0	177,0	3 454,0
Övriga obeskattade reserver	133,4	13,4	146,8
Därav avsatt som uppskjuten skatt, 22 %	750,3	41,9	792,2
Temporära skillnader byggnader och mark	5,5	1,4	6,9
Uppskjuten skatt underskottsavdrag	-27,2	-4,0	-31,2
Uppskjuten skatt vid tidigare företagsförvärv	4,1	-0,2	3,9
Redovisad uppskjuten skatt	732,7	39,1	771,8

NOT 27 Skulder till kreditinstitut

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):

	2014-12-31	2013-12-31
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	22 %	33 %
Förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	61 %	58 %
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	17 %	9 %

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 73,3 (362,4). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0)

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Långgivare				
Skellefteå Stadshus koncerninternbank långfristig skuld	4 271,6	3 982,2	-	-
Skellefteå Stadshus koncern internbank kortfristig skuld	0,0	5,4	-	-
Summa	4 271,6	3 987,6	-	-

NOT 28 Övriga skulder, långfristiga/kortfristig del

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Räntebärande	-	-	-	-
Ej räntebärande				
Fakturerade Elnätsinvesteringar för vindkraftsparker	90,6	92,3	-	-
Övriga skulder	26,8	6,7	-	0,2
Därav ska upplösas inom ett år	-7,9	-5,6	-	-0,2
Summa	109,5	93,4	-	-
Skulderna (räntebärande och ej räntebärande) förfaller till betalning eller ska upplösas				
Inom ett år	7,9	5,6	-	0,2
Mellan ett till fem år	23,3	23,3	-	-
Senare än fem år	78,3	64,5	-	-
Summa	109,5	93,4	-	0,2

NOT 29 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2014	2013	2014	2013
Upplupen fastighetsskatt	81,6	81,6	81,6	81,6
Upplupna personalkostnader	67,8	70,2	2,0	1,8
Upplupna räntor	-	23,0	-	-
Upplupna energikostnader	29,2	44,0	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	68,3	60,3	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	2,2	4,9	-	-
Övriga upplupna kostnader	136,3	73,5	-	-
Förutbetalda hyresintäkter	6,5	5,8	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	0,2	5,6	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	7,8	10,8	-	-
Summa	399,9	379,7	83,6	83,4

NOT 30 Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2014	2013
	Ställda säkerheter	
Bankmedel	156,8	189,1
Företagsinteckningar	-	-
Summa	156,8	189,1
Ansvarsförbindelser		
Forsmark, kärnavfallsfonden	138,3	138,3
Garantiförbindelser Oy Alholmens Kraft AB	915,1	1 118,4
Betalningsansvar för skuld i handelsbolag	27,5	30,1
Villkorade näringsbidrag - IT-projekt	12,2	12,2
Borgensförbindelse SEKAB BFC	237,5	237,5
Övriga	15,4	15,3
Summa	1 346,0	1 551,8

NOT 31 Information koncernens rörelsegränar (segment)

Ekonomisk sammanställning	Produktion	Marknad	Elnät	Energi- underhåll	Utveckling	Övriga	2014
							Summa
Intäkter m.m.							
<i>Nettoomsättning</i>							
Extern försäljning	1 205,3	1 967,7	445,4	57,6	98,9	25,2	3 800,1
Interna leveranser	6,3	561,9	55,6	100,2	67,3	-791,3	0,0
Aktiverat arbete	9,4	-	38,5	-	1,1	0,1	49,1
Övriga rörelseintäkter	14,8	1,8	0,2	0,1	0,1	7,5	24,5
Summa intäkter	1 235,8	2 531,4	539,7	157,9	167,4	-758,5	3 873,7
RÖRELSERESULTAT	327,9	22,1	167,0	-3,8	46,0	-73,5	485,7
<i>Tillgångar och skulder</i>							
Segmentens tillgångar	7 641,6	466,5	1 555,1	15,6	745,3	187,2	10 611,3
Investeringar i intresseföretag	11,4	-	-	-	19,9	0,0	31,3
Ofördelade tillgångar							426,7
Summa tillgångar	7 653,0	466,5	1 555,1	15,6	765,2	187,2	11 069,3
Segmentens skulder	492,5	149,0	187,7	32,3	45,1	33,8	940,4
Ofördelade skulder							5 043,6
Summa skulder	492,5	149,0	187,7	32,3	45,1	33,8	5 984,0
<i>Investeringar</i>							
Immateriella anläggningstillgångar	-	-	-	-	-	-	0,0
Materiella anläggningstillgångar	464,5	2,1	225,3	0,3	22,1	6,9	721,2
Aktier och andelar	0,0	-	-	-	-	-	0,0
<i>Avskrivningar</i>							
Materiella anläggningstillgångar	254,0	0,5	54,9	0,7	39,2	11,8	361,1
Immateriella anläggningstillgångar	-	-	-	3,5	-	-	3,5

Ekonomisk sammanställning							2013
	Produktion	Marknad	Elnät	Energi- underhåll	Utveckling	Övriga	Summa
Intäkter med mera							
Nettoomsättning							
Extern försäljning	1 329,5	2 374,4	415,0	40,4	100,1	-9,6	4 249,8
Intern leverans	6,7	627,8	53,4	110,7	64,6	-863,2	0,0
Aktiverat arbete	9,2	-	30,8	-	1,0	0,1	41,1
Övriga rörelseintäkter	4,5	1,5	0,4	0,1	1,9	5,9	14,3
Summa	1 349,9	3 003,7	499,6	151,2	167,6	-866,8	4 305,2
Resultat							
RÖRELSERESULTAT	198,7	33,1	120,7	-1,5	95,9	-120,3	326,6
Tillgångar och skulder							
Segmentens tillgångar	7 303,9	499,6	1 368,4	19,4	755,4	193,4	10 140,1
Investeringar i intresseföretag	5,8	-	-	-	20,6	0,0	26,4
Ofördelade tillgångar							483,9
Summa tillgångar	7 309,7	499,6	1 368,4	19,4	776,0	193,4	10 650,4
Segmentens skulder	480,6	176,3	165,4	23,0	49,1	21,3	915,7
Ofördelade skulder							4 798,6
Summa skulder	480,6	176,3	165,4	23,0	49,1	21,3	5 714,3
Investeringar							
Immateriella anläggningstillgångar	-	-	-	-	-	-	0,0
Materiella anläggningstillgångar	728,4	0,7	141,7	1,0	14,2	12,3	898,3
Aktier och andelar	-	-	-	-	-	-	0,0
Avskrivningar							
Materiella anläggningstillgångar	506,3	0,4	53,5	0,6	-20,7	11,9	552,0
Immateriella anläggningstillgångar	0,0	-	-	3,5	-	0,1	3,6

Information om rörelsegränar

Koncernen är organiserad i fem affärsområden, var och en under ledning av en affärsområdeschef. Affärsområdena utgör den primära indelningsgrunden, motsvarande rörelsegränar. Samtliga möjligheter och risker är förbundna med affärsområden, varför geografisk uppdelning i segment är irrelevant.

Verksamheten för respektive affärsområde består i huvudsak av:

- Produktion: Produktion av el och biopellets samt produktion och distribution av fjärrvärme och fjärrkyla.
- Marknad: Försäljning av el, fjärrvärme och fjärrkyla.
- Elnät: Distribution av el i nätområden inom koncessionsområden.
- Energiunderhåll: Underhåll av produktionsanläggningar och distributionsnät.
- Utveckling: Uthyrning och förvaltning av lokaler samt bredbandverksamhet.

Intäkter och kostnader

Praktiskt taget alla intäkter och rörelsekostnader är hänförliga till affärsområdena. Övriga rörelseposter avser främst administrativ verksamhet.

Internleveranser

Affärsområdenas intäkter, kostnader och resultat är påverkade av interna leveranser, i huvudsak värderade till marknadspris. I koncernredovisningen är samtliga interna poster eliminerade.

Tillgångar och skulder

Immateriella och materiella anläggningstillgångar och varulager är direkt hänförliga till affärsområden. De skulder som påförts affärsområden avser främst rörelseskulder och övriga skulder som har ett direkt samband med affärsområdet. All upplåning sker via en central finansieringsfunktion och belastar ej affärsområdena. Därutöver har vissa tillgångar och en del skulder fördelats schablonmässigt.

NOT 32 Koncernens finansiella instrument

En redogörelse för koncernens riskhantering återfinns på sidorna 11-12. I nedanstående lämnas väsentlig information rörande koncernens finansiella instrument.

Redovisningsprinciper med mera

Finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde med följande undantag:

Aktier skrivs ned om det verkliga värdet understiger det bokförda värdet och värdenedgången bedöms som varaktig.

Finansiella instrument upptas i balansräkningen när det föreligger en avtalsenlig uppgörelse med en motpart som kommer att generera ett framtida in- eller utflöde av kontanter eller motsvarande.

Koncernens finansiella instrument redovisade i balansräkningen

	2014		2013	
	Bokfört värde	Verkligt värde	Bokfört värde	Verkligt värde
Tillgångar				
Finansiella anläggningstillgångar	798,3	798,3	723,8	723,8
Kortfristiga fordringar	416,0	416,0	376,0	376,0
Kassa och bank	426,7	426,7	483,9	483,9
Summa	1 641,0	1 641,0	1 583,7	1 583,7
Skulder				
Avsättningar	31,6	31,6	28,0	28,0
Långfristiga skulder	4 381,1	4 381,1	4 075,6	4 075,6
Kortfristiga skulder	374,9	374,9	473,6	473,6
Summa	4 787,6	4 787,6	4 577,2	4 577,2

Upplåning, räntor och förfallotidpunkter

Koncernens effektiva genomsnittliga årsränta på låneskulden var vid årsskiftet 2,6 % (3,1).

Bolagets långfristiga upplåning har från och med 2013-01-01 omvandlats till en koncerngemensam kredit hos Skellefteå Stadshus AB:s internbank. Denna kredit består för respektive koncernföretag av en kontokredit som fastställs årsvis eller vid behov. Genom förändringen garanterar Skellefteå Stadshus AB koncernens kapitalförsörjning. Således redovisas förfallotidpunkter för långfristig upplåning gemensamt för samtliga koncernföretag eftersom enskild kapitalanskaffning för respektive bolag ej går att identifiera.

Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):

	2014-12-31	2013-12-31
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	22 %	33 %
Förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	61 %	58 %
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	17 %	9 %

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 73,3 (362,4). Motsvarande belopp i kraftverket är 0,0 (0,0).

Redovisning över verkligt värde och kreditrisker för finansiella tillgångar

För övriga finansiella tillgångar föreligger inga väsentliga kreditrisker utöver vad som påverkat redovisade belopp i balansräkningen.

NOT 33 Koncernens närstående relationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till cirka 3 % (5) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till cirka 100 % (100) av totala räntekostnader.
- Av låneskulden avser 100 % (100) lån och nyttjad kredit från Skellefteå Stadshus AB - koncernkonto fanns per balansdagen ett tillgodohavande på 1,8 miljoner kronor (1,2). På Skellefteå kommuns koncernkonto fanns per balansdagen 10,8 miljoner kronor (285,9).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel ca 6,8 % (5,4) respektive 1,0 % (12,9).
- Till kommunens övriga verksamhet har bidrag lämnats med 211 miljoner kronor (215).

Med intresseföretag föreligger nedanstående belopp uppgående till fulla värden.

	2014	2013
Andelar	31,3	26,4
Lång- och kortfristiga fordringar	464,4	409,9
Skulder	-	-

NOT 34 Koncernens personal

	2014	2013
Medelantal anställda	2014	2013
Kvinnor	152	148
Män	472	489

Summa 624 637

Styrelse och ledande befattningshavare

	Styrelse		Ledande befattningshavare	
	2014	2013	2014	2013
Kvinnor	4	4	4	4
Män	5	5	4	7
Summa	9	9	8	11

Löner och andra ersättningar

2014

	Löner	Sociala avgifter	Pensionskostnader
Styrelse och koncernchef	2,3	0,7	0,6
Övriga anställda	277,5	87,4	43,1
Summa	279,8	88,1	43,7

Löner och andra ersättningar

2013

	Löner	Sociala avgifter	Pensionskostnader
Styrelse och koncernchef	2,5	0,8	1,2
Övriga anställda	294,0	99,1	39,0
Summa	296,5	99,9	40,2

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

Till koncernchefen har utgått lön och annan ersättning på 1,8 miljoner kronor (1,9). Inget tantiem eller liknande har utbetalats till koncernchefen eller andra ledande befattningshavare.

Vid uppsägning från bolagets sida har koncernchefen rätt till en engångsersättning motsvarande 12 månadslöner.

Koncernchefens pension omfattar pensionsförmåner enligt kollektivavtalad pensionsplan PA-KFS 09. För övriga ledande befattningshavare utgörs pensionen av gällande kollektivavtalad pensionsplan, PA-KFS 09. Utestående pensionsförpliktelser till styrelsen föreligger ej.

Upplysning om sjukfrånvaro	2014	2013
Sjukfrånvaro för kvinnor	2,9	3,1
Sjukfrånvaro för män	2,2	1,5
Sjukfrånvaro för anställda yngre än 30 år	2,0	1,2
Sjukfrånvaro för anställda mellan 30-49 år	2,4	1,9
Sjukfrånvaro för anställda äldre än 49 år	2,6	2,1

Sjukfrånvaron för varje ovanstående grupp anges i procent av gruppens sammanlagda ordinarie arbetstid.

Total sjukfrånvaro	2,4	1,9
Långtidssjukfrånvaro	37,5	36,3

Total sjukfrånvaro anges i procent av de anställdas sammanlagda ordinarie arbetstid. Långtidssjukfrånvaron är den andel av sjukfrånvaron som avser frånvaro under en sammanhängande tid av 60 dagar eller mer.

Den ordinarie arbetstiden har definierats som arbetstid enligt kollektivavtal eller annat avtal med den anställde. Semesterledighet och tjänstledighet ingår i ordinarie arbetstid.

Medeltalet anställda har en årsarbetstid beräknats till 1 700 timmar.

Revisors rapport om proformaredovisning

Vi har på uppdrag av styrelsen i Skellefteå Kraftaktiebolag granskat de finansiella rapporter som upprättats på proformabasis och som framgår på sidorna 8-38 i Skellefteå Kraftverks årsredovisning för räkenskapsåret 2014.

Proformaredovisningen har upprättats endast i syfte att informera om hur resultat och ekonomisk ställning för Skellefteå kommuns totala energiverksamhet skulle ha kunnat se ut om den bedrevs i en gemensam legal koncern. De principer som legat till grund för upprättandet av proformaredovisningen och de finansiella rapporter som ingår tillsammans med noter och bokslutskommentarer finns beskrivna på sidorna 19-24 i årsredovisningen.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för proformaredovisningen

Det är styrelsens och verkställande direktörens ansvar att upprätta proformaredovisningen samt för beskrivningen för hur proformaredovisningen tagits fram.

Revisorns ansvar

Det är vårt ansvar att lämna ett uttalande beträffande proformaredovisningen och att den framtagits på det sätt som beskrivits. Vi tar inte något ansvar för sådan finansiell information som använts i proformaredovisningen utöver det ansvar vi har för den revisionsberättelse för Skellefteå Kraftaktiebolag avseende räkenskapsåret 2014 som vi lämnat separat. Vi har inte granskat räkenskaper och de finansiella rapporter som avser Skellefteå kommun och som utgör underlag till proformaredovisningen och har därför inget ansvar för dessa.

Vårt arbete har genomförts i enlighet med god revisionssed avseende granskning av proformaredovisningar, vilket inneburit att vår oberoende granskning huvudsakligen bestått i att jämföra den i proformaredovisningen använda finansiella informationen med källdokumentation, bedöma underlag till proformajusteringarna och diskutera proformaredovisningen med företagsledningen.

Vi har planerat och utfört vårt arbete för att få den information och de förklaringar vi bedömt nödvändiga för att med rimlig säkerhet försäkra oss om att proformaredovisningen har upprättats enligt de förutsättningar som anges på sidorna 19-24 i årsredovisningen. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalande

Vi anser att proformaredovisningen, i alla väsentliga avseenden, har upprättats enligt de förutsättningar som anges på sidorna 19-24 i årsredovisningen och, i tillämpliga delar, i enlighet med de redovisningsprinciper som tillämpas av Skellefteå Kraftaktiebolag.

Skellefteå i februari 2015

Ernst & Young AB

Micael Engström
Auktoriserad revisor

	2014	2013	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006	2005
UR RESULTATRÄKNINGEN, MNKR										
Nettoomsättning	3 800,1	4 249,8	4 606,5	5 139,5	4 541,3	3 618,8	3 626,5	3 075,8	3 210,4	2 245,5
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-2 949,8	-3 367,6	-3 492,2	-4 110,0	-3 510,3	-2 684,4	-2 544,0	-2 197,8	-2 302,2	-1 351,6
Avskrivningar	-364,6	-555,6	-451,7	-514,2	-326,2	-407,6	-350,2	-276,1	-270,4	-258,3
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	485,7	326,6	662,6	515,3	704,8	526,8	732,3	601,9	637,8	635,6
Finansiella intäkter m m	26,4	-54,0	48,5	30,9	-62,0	23,4	40,7	44,3	15,2	10,3
Finansiella kostnader	-112,7	-116,0	-112,3	-117,3	-113,7	-115,4	-151,2	-139,7	-114,8	-119,8
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	399,4	156,6	598,8	428,9	529,1	434,8	621,8	506,5	538,2	526,1
Koncernbidrag	-	-7,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatter	-39,1	-16,3	63,2	-19,3	-82,2	-75,5	-8,0	-62,8	-72,5	-106,0
ÅRETS RESULTAT	360,3	133,0	662,0	409,6	446,9	359,3	613,8	443,7	465,7	420,1
UR BALANSRÄKNINGEN, MNKR										
Immateriella anläggningstillgångar	3,5	8,0	148,6	159,9	168,7	156,4	161,7	166,0	171,1	176,2
Materiella anläggningstillgångar	8 871,9	8 527,5	8 054,1	7 769,7	7 357,5	7 071,8	6 858,7	6 361,0	5 943,3	5 559,5
Finansiella anläggningstillgångar	829,6	750,2	851,5	616,5	523,0	768,7	678,3	581,6	520,7	434,9
Kortfristiga fordringar och lager	937,6	880,8	1 071,5	1 043,6	1 312,7	985,2	1 070,9	1 188,2	796,9	638,8
Likvida medel och placeringar	426,7	483,9	379,0	132,1	51,8	17,4	23,6	15,2	48,6	53,0
SUMMA TILLGÅNGAR	11 069,3	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7	8 999,5	8 793,2	8 312,0	7 480,6	6 862,4
EGET KAPITAL, MNKR	5 085,4	4 936,1	4 993,6	4 539,8	4 326,7	4 123,3	3 939,7	3 464,5	3 140,7	2 782,8
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	4 303,2	4 010,2	3 816,4	3 456,6	2 776,2	2 916,8	2 640,2	2 627,8	2 506,2	2 668,0
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	905,9	850,8	842,0	875,7	800,6	726,7	656,9	665,4	605,8	547,6
Räntebärande kortfristiga skulder	0,0	5,4	0,0	5,0	643,1	573,1	833,1	975,8	608,1	371,1
Ej räntebärande kortfristiga skulder	774,8	847,9	852,7	844,7	867,1	659,6	726,0	578,5	619,8	492,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	11 069,3	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7	8 999,5	8 795,9	8 312,0	7 480,6	6 862,4
NYCKELTAL, MNKR										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	8,0	3,2	12,6	9,7	12,5	10,8	16,8	15,3	18,2	20,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	5,6	3,1	8,5	6,9	8,4	7,3	10,7	9,7	10,8	11,4
Avkastning på totalt kapital, %	4,7	2,6	7,0	5,7	7,0	6,2	9,0	8,2	9,1	9,7
Rörelsemarginal, %	12,8	7,7	14,4	10,0	15,5	14,6	20,2	19,6	19,9	28,3
Nettomarginal, %	10,5	3,7	13,0	8,3	11,7	12,0	17,1	16,5	16,8	23,4
Soliditet, %	45,9	46,3	47,5	46,7	46,0	45,8	44,8	41,7	42,0	40,6
Självfinansieringsgrad, %	76,5	69,7	112,7	81,9	106,1	124,6	88,2	86,5	104,2	158,0
Räntetäckningsgrad, ggr	4,5	2,4	6,3	4,7	5,7	4,8	5,1	4,6	5,7	5,4
Skuldsättningsgrad, ggr	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,41	0,48	0,55	0,65	0,59	0,48	0,50	0,46	0,53	0,40
ÖVRIGA UPPGIFTER, MNKR										
Sysselsatt kapital	9 388,6	8 951,7	8 810,0	8 001,4	7 746,0	7 613,2	7 413,0	7 068,1	6 255,0	5 821,9
Nettoinvesteringar i anläggningar	721,2	898,3	726,4	921,6	681,4	614,4	815,6	700,0	657,3	408,0
Nettoinvesteringar i aktier	0,0	0,0	1,8	4,0	49,7	3,3	112,1	60,6	13,4	32,9
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	211,0	215,0	205,0	196,0	180,0	170,0	153,0	124,0	104,0	85,0

Anmärkning: Åren 2005 till 2012 ovan har inte räknats om enligt K3.

Definitioner

Avkastning på eget kapital (före skatt):

$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital}} \times 100$

Ingen skatt beräknas på den andel av resultatet som uppstår i det kommunala verket.
Syfte: Visar hur företaget förräntat ägarens kapital.

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.

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.

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:

$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster exkl resultatandel} + \text{avskrivningar} + \text{nedskrivningar} - \text{utbetalat till ägaren}}{\text{Nettoinvesteringar i anläggningar och aktier}} \times 100$

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 2014

Alf Marklund, Conny Sandström, Susann Klippmark, Annica Bray, Lars-Håkan Lindberg, Nils E Vesterberg, Ingegerd Saarinen, Ludmila Larsson och Greger Lundmark.

Adjungerande fackliga representanter: Pär Holmlund, Roger Östman, Robert Ignberg och Micael Nordlund.

Ledning



Hans Kreisel
Koncernchef



Seved Lycksell
Affärsområdeschef
Produktion



Catarina Hägglund
Kommunikationschef



Christoffer Svanberg
Affärsområdeschef Marknad



Eva Axelsson
Affärsområdeschef Elnät



Joachim Nordin
Ekonomichef



Eva Lindberg
Personalchef



Ida Lindquist
Sekreterare



Skellefteå Kraft

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