

Årsredovisning 2015



Skellefteå Kraft



Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Det här är Skellefteå Kraft	4
Viktiga händelser 2015	6

EKONOMI

Förvaltningsberättelse	8
Koncernens resultaträkning	13
Koncernens balansräkning	14
Koncernens kassaflödesanalys	15
Moderbolaget	16
Förändringar i eget kapital	17
Redovisningsprinciper	18
Noter	24
Revisors rapport	35
Flerårsöversikt	36
Definitioner	37

STYRELSE	38
-----------------	----

LEDNING	39
----------------	----



Vi förändras med energibranschen

Energibranschen genomgår genomgripande förändringar, inte minst genom utfasningen av kärnkraft och en allt större andel väderberoende energi i systemet. Vi ser även en utveckling av marknaden där våra kunder inte bara är köpare utan också själva producerar och levererar in el till elnätet. Ökad digitalisering och styrning av våra hem är andra trender att ta hänsyn till. Allt detta kräver nya affärsmekanismer som stöttar en flexibel energiproduktion och användning. 2015 tillsattes en Energikommission, med uppgift att utforma spelreglerna för den framtida energimarknaden. Vi har deltagit aktivt i arbetet från start, då vi menar att vattenkraftens betydelse som bas- och reglerkraft kommer att bli ännu viktigare i det framtida energisystemet.

2015 har präglats av historiskt låga elpriser till följd av en allt starkare kraftbalans och en mild vinter. Trots det når vi ett bra ekonomiskt resultat för året. Mycket regn och blåst har ökat vår produktionsvolym och i viss mån kompenserat för den låga prisnivån, och de effektiviseringsåtgärder vi genomfört har minskat våra kostnader. Utöver det bidrar engångsposter som försäljning av fastigheter och en utdelning från intressebolaget NEKAB positivt till resultatet. För att stärka ekonomin och lönsamheten framåt arbetar vi vidare med att ta hem de effektiviseringsvinster vi skapat förutsättningar för genom en större omorganisation under 2015. Framåt ska vi utveckla nya processer och arbetssätt som på ett bättre sätt än i dag fångar upp medarbetarnas innovationskraft och förändringar i samhället och omvandlar dem till affärsnytta.

2015 passerades flera milstolpar inom hållbar utveckling som har stor betydelse för internationell och nationell energipolitik. Klimatavtalet med 1,5-gradersmålet från COP21 och FN:s nya hållbarhetsmål, varav ett är att tillgängliggöra kostnadseffektiv förnybar energi för alla människor, har på allvar placerat miljö- och hållbarhetsperspektivet högst upp agendan. Något som vi på Skellefteå Kraft välkomnar och är väl rustade för. Vårt långsiktiga mål är 100 procent hållbar energiproduktion. I dag kommer knappt 90 procent av vår totala elproduktion från förnybara energikällor där

vattenkraften står för den största andelen. De senaste årens satsningar på vindkraft har också gjort oss ledande på vindkraft i kallt klimat. Vi har också fortsatt att renovera våra äldre vattenkraftanläggningar, och gjort åtgärder för att minska den negativa påverkan på naturresurser och biologisk mångfald.

Sedan förra året tar vi fram en hållbarhetsredovisning enligt GRI:s riktlinjer. I den kan du läsa mer om vårt arbete, utmaningar och möjligheter för att bidra till en hållbar utveckling.

Vårt mål att bli Sveriges bästa energibolag handlar förstås även om att uppfylla våra kunders krav och förväntningar. Vi har därför i fortsatt att investera i vårt elnät för att minimera risken för avbrott och utvecklat nya kanaler och former för vår kommunikation för att vara tillgängliga där och när kunden behöver oss. Under året ökade antalet privatkunder och vi hade genomgående nöjda kunder enligt Svenskt Kvalitetsindex årliga mätning. Våra fjärrvärmekunder är nöjdast i hela branschen. Vår kundservice utmärktes till Sverige bästa för fjärde året i rad, och vår relativa varumärkesstyrka fördubblades. Jag ser allt detta som fina kvitton på att vi utvecklas i rätt riktning.

Sammantaget står vi står väl rustade och positionerade för att ta oss an de utmaningar som resan mot morgondagens energimarknad innebär. Vi har en stabil ekonomi och en väl sammansatt produktportfölj. Och viktigast av allt – vi har engagerade medarbetare och nöjda kunder.

Jag hoppas du har behållning av årets årsredovisning, kontakta oss gärna med frågor och funderingar om vår verksamhet.

Hans Kreisel,
koncernchef, Skellefteå Kraft

Det här är Skellefteå Kraft

Vi strävar efter att bli Sveriges bästa energibolag och ser oss själva som branschens utmanare. Vi sätter kunden och kundens behov främst och är drivande i arbetet för en hållbar framtid genom att satsa på egen förnybar energiproduktion och genom investeringar i forskning och utveckling.

Uppdraget från vår ägare, Skellefteå kommun, är också att skapa lönsam tillväxt och främja regionens utveckling, genom att trygga energiförsörjningen.

Vår verksamhet



El

Vi producerar och levererar el till företag och privatpersoner i hela Sverige. Enligt oss ska ett bra elavtal vara bra för både kunden och miljön, vara lätt att förstå och ha konkurrenskraftig prissättning.

Elnät

Våra elnät finns i Skellefteå, Norsjö, Malå, Robertsfors och delar av Umeå och Vindeln, Arvidsjaur, Piteå, och Lycksele. Vi underhåller dem så att elen pålitligt ska kunna levereras utan avbrott.

Fjärrvärme

Vårt största fjärrvärmenät finns i Skellefteå men vi har även flera mindre nät runt om i regionen. Fjärrvärmen produceras främst med biobränsle.

Fibernät

Vi bygger och äger fibernätet i Skellefteå med omnejd. Med hänsyn till yta och befolkningsmängd har Skellefteå kommun ett av Sveriges snabbaste och bästa bredbandsnät.

Energiunderhåll

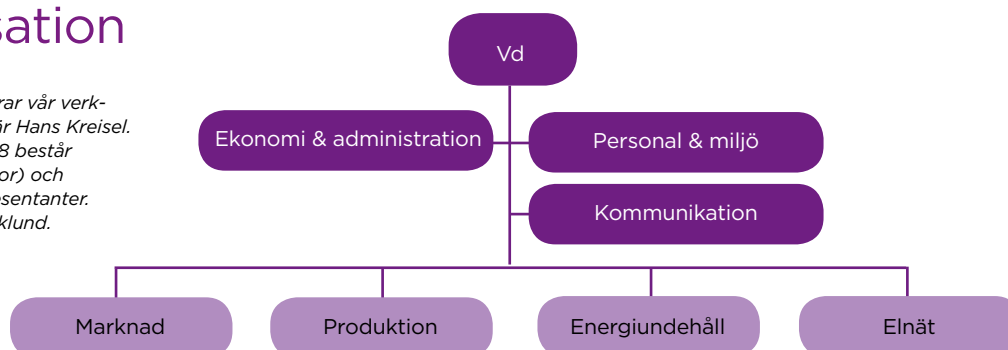
Vi erbjuder underhållstjänster till andra energiföretag som behöver support inom vindkraft, vattenkraft och kraftvärme, samt till stora energianvändare inom industrin.

Fastigheter

Under året sålde vi fastigheter, som vi tidigare förvaltade och hyrt ut, i kvarteret Expolaris i centrala Skellefteå. Vi har kvar fastigheterna som rymmer våra egna kontor och anläggningar.

Vår organisation

I bilden ser du hur vi organiserar vår verksamhet. Vd och koncernchef är Hans Kreisel. Styrelsen, tillsatt för 2015–2018 består av 9 personer (6 män, 3 kvinnor) och 4 adjungerande fackliga representanter. Styrelseordförande är Alf Marklund.

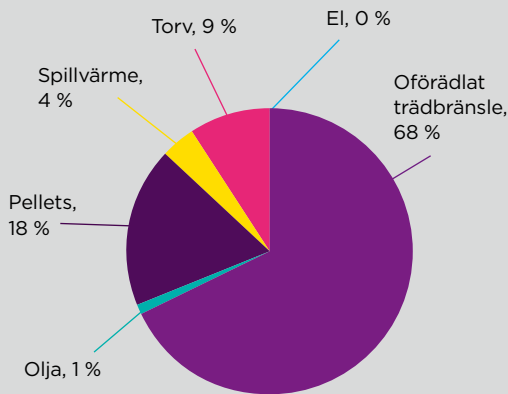


Här skapas kraften

Vår energiproduktion är koncentrerad till norra Sverige; Västerbotten, Norrbotten och Jämtland. Vattenkraften, vår största energikälla, kommer främst från Skellefteälven men även från Piteälven, Indalsälven och några mindre vattendrag.

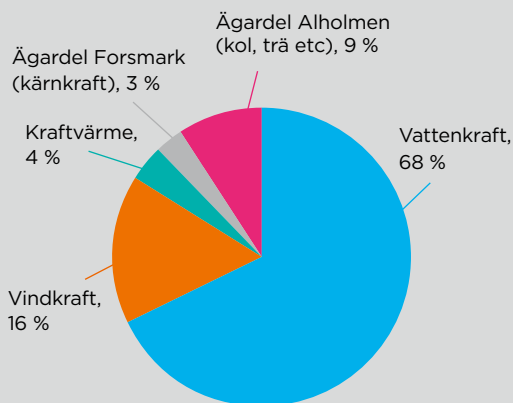
Utöver våra egna anläggningar har vi ägarandelar i Forsmark och i Alholmen i Jakobstad. Vårt huvudkontor finns i Skellefteå.

Produktionsmix värme (MWh)

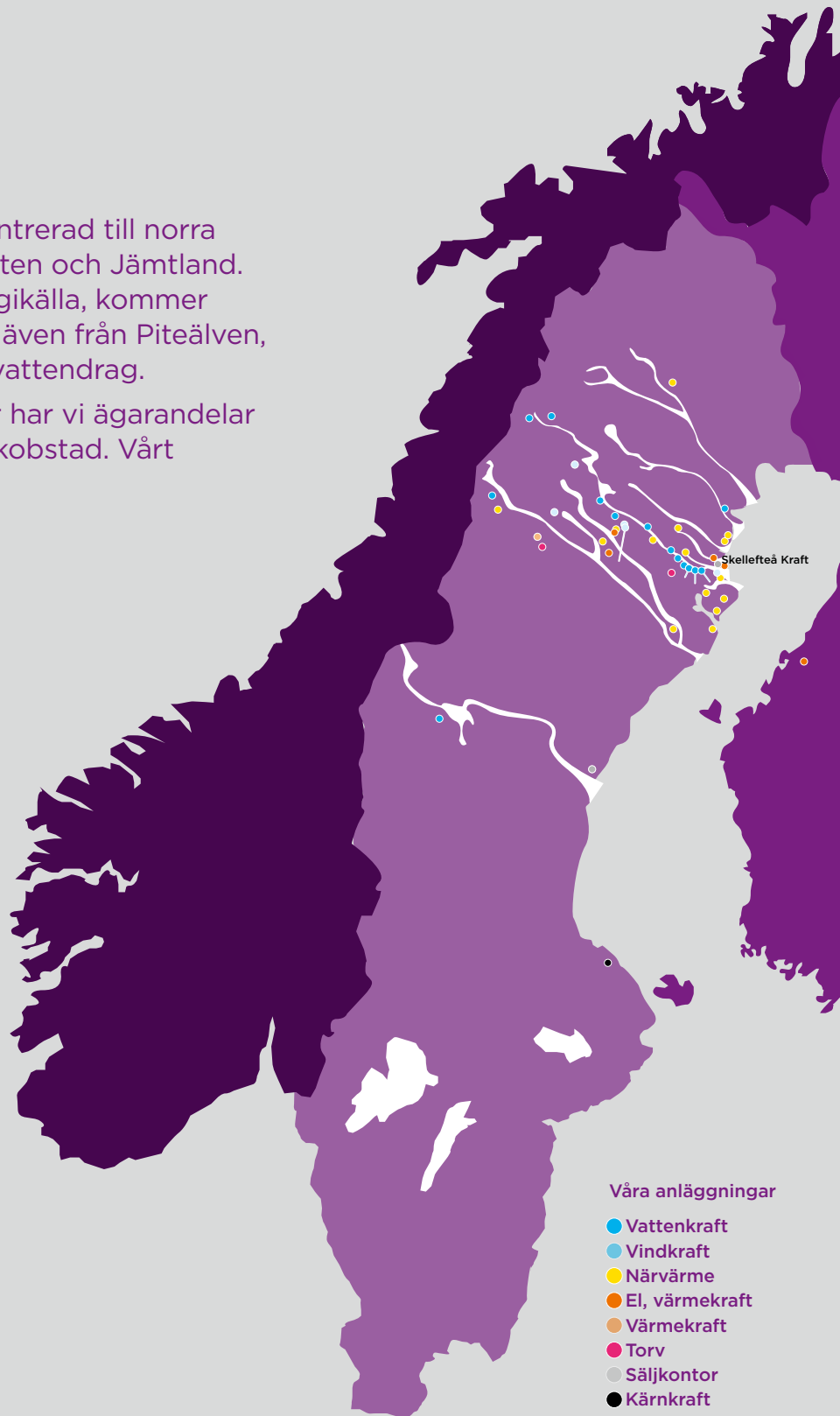


Diagrammet visar produktionsmixen i våra fjärrvärmäten baserad på tillförd energi. Vi producerade totalt 739 GWh värme under 2015.

Produktionsmix el (MWh)



Diagrammet visar vår produktionsmix uppdelad på produktionslag samt ägarandelar. Forsmark producerar el genom kärnkraft och Alholmen är ett kraftvärmeverk som använder främst kol och trädbränslen för sin produktion. Vi producerade totalt 4 123 GWh el under 2015.



Våra anläggningar

- Vattenkraft
- Vindkraft
- Närvärme
- El, värmekraft
- Värmekraft
- Torv
- Säljkontor
- Kärnkraft

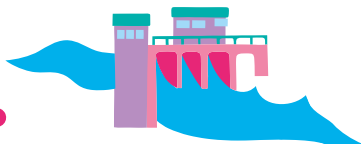
Skellefteå Kraft 2015

Omsättning (mnkr)	3 458	Producerad värme (GWh)	739
Resultat (mnkr)	491	Antal medarbetare	641*
Producerad el (GWh)	4 123	Investeringar (mnkr)	900

*Medelantalet anställda 2015 var 599. 641 var antalet anställda den 31 december 2015.

Viktiga händelser 2015

Energiminister Ibrahim Baylan besöker Finnfors.

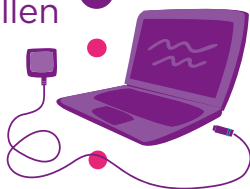


Digitalisering och vattenkraft i fokus under Almedalen.

Styrelsen beslutar om en reinvestering i Granfors vattenkraftstation på 120 miljoner kronor.

Styrelsen beslutar att underhållsverksamheten och bredbandsverksamheten lyfts ut i externa bolag.

Sedan mars 2015 kan över 80 % av hushållen som är anslutna till vårt fibernät beställa tjänster upp till 1000 Mbit/s.



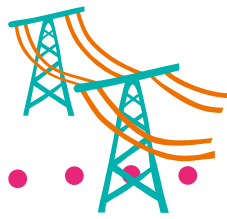
Den första leveransen från den kinesiska turbinleverantören anländer till Skellefteå Hamn för vidare transport till Blaikens vindkraftpark.



Skellefteå Kraft hamnar på 26:e plats i Sustainable Brand Index och anses vara det mest hållbara energibolaget med egen produktion.

Pris för bästa kundservice för fjärde året i rad!





Högnäs stamnätsstation strömsätts.

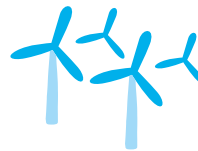
Sven-Erik Bucht inviger Bruksforsen med ny miljöanpassad teknik.



Kampanjen Hjärnpower inleds som en del av vårt samarbete med Hjärnfonden.

Kungen besöker Uljabuouda vindkraftpark.

Rökgas-kondensering tas i drift.



Investeringsbeslut Blaiken etapp 4.



SKI resultatet visar att vi har vi har Sveriges nöjdaste fjärrvärmekunder.



Skellefteå Kraft beslutar att sätta upp 20 laddstolpar för elfordon under 2016.

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, Skellefteå EnergiUnderhåll HB, Energiservice Skellefteå AB och Skellefteå Kraft Fibernät AB.

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 hållbarhet. 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 når upp till uppställda avkastningskraven men den löpande verksamheten når ej upp till avkastningskravet, främst kopplat till det låga elpriset. Resultatet har påverkats negativt av det milda vädret, men kompenseras dock till stor del av god vind- och vattenkraftsproduktion. De effektiviseringsprogram som initierats under de föregående åren följer plan och har levererat resultatförbättringar på cirka 150 mnkr. Årets resultat har dessutom påverkats positivt av en försäljning av fastigheter (135 mnkr) samt av en utdelning från intressebolaget NEKAB (100 mnkr).

Elpriset har under året fortsatt att sjunka till följd av en allt starkare kraftbalans. God vattentillgång tillsammans med låga priser på olja, kol och andra bränslen har pressat priserna till mycket låga nivåer. För helåret 2015 har elpriserna i Sverige varit i genomsnitt cirka 8,8 öre/kWh lägre än under 2014. Skellefteå Krafts genomsnittliga elintäkt hamnade cirka 3,5 öre/kWh under budget, vilket motsvarar en negativ resultat effekt på cirka 142 mnkr.

Året inleddes med magasin nivåer under det normala, men tillrinningarna har varit 568 GWh högre än normalt vilket innebär att vattenmagasinen vid årets utgång var fyllda till 68 % (normalt 61 %). Elkraftproduktionen för storskaligt vatten har producerat 156 GWh mer än ett normalår. Den goda vattensituationen i Norden tillsammans med det milda vädret har pressat ned elpriset till extremt låga nivåer.

År 2015 har varit ett vindmässigt bra år, och Skellefteå Krafts anläggningar har levererat 82 GWh högre än normalt. Den tredje etappen av vindkraftsparken Blaiken har tagits i drift under slutet av året och den har börjat producera enligt plan. Vindkraftsaffären har tyngts av höjda kostnader för fastighetsskatt där Skatteverket tolkat den tidigare nedsättningen av fastighetsskatt för vindkraft som ett otillåtet statsstöd enligt EU-reglerna. Därmed belastas detta år även med en retroaktiv kostnad för justering till normal fastighetsskatt för år 2014.

Temperaturen har under hela 2015 varit cirka 13 % varmare än normalt, endast sommarmånaderna har varit kallare än normalt och detta har påverkat försäljningen av el och värme. Värmeaffären presterar ändå ekonomiskt relativt bra då trycket på bränslemarknaden lättat och pressat priset nedåt. Nedmontering av anläggningen Biostor pågår och innefattar försäljning av maskiner och utrustning.

Under året har antalet privatkunder ökat med 112 % mer än målet. Krafthandelsaffärens resultat har sjunkit då prisläget på elmarknaden påverkat den finansiella delen av affären negativt.

Investeringsstakten i elnätet är fortsatt hög där ombyggnationen av elnätet i Lycksele och den nya stamnätsstationen i Högnäs är de tyngsta posterna. Det pågår också en fortsatt allmän vädersäkring av elnätet inom nätområdet. Den nya rökgaskondenseringsanläggningen på Hedensbyn färdigställdes under slutet av året och innebär att vi från och med 2016 har en effektivare fjärrvärmeproduktion med en lägre bränsleförbrukning och mindre miljöpåverkan.

Skellefteå Kraft har under året beslutat om att tillsammans med Fortum investera i en fjärde och sista etapp av Blaiken vindkraftspark. Det blir ytterligare nio verk och parken på Blaikenfjället i Storumans kommun kommer, när detta är klart, att bestå av 99 verk och vara en av Europas största landbaserade parker.

Bredbandsverksamheten har fortsatt att uppvisa en god kund- och lönsamhetstillväxt. Utbudet av streamade tjänster driver på behovet av bandbredd och samtidigt ökar bostadsbyggandet, framför allt i Skellefteå centralort. Sammantaget ger det en fortsatt god efterfrågan på såväl fiberanslutningar som internetjänster med hög bandbredd.

Skellefteå Kraft stödjer viss forskning och utveckling inom energiområdet, främst i samarbete med branschorganisationer och universitet. I den nya organisationen har en funktion inrättats för att koordinera arbetet inom forskning, utveckling och innovation. Ungefär 2 % av EBIT ska årligen avsättas för forskning och utvecklingsarbete.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Den 1 januari 2016 sjösätts en ny organisation som ska ge förutsättningar för ett anläggningsstyrt underhåll och en effektiv styrmodell för beställar- och utförarfunktionen. Målet med den nya organisationen är också att ta tillvara ytterligare intern effektiviseringspotential inom både linje- och stabsorganisationerna. Underhållsverksamheten sätts upp som ett fristående bolag under namnet Energiservice Skellefteå AB.

Det har under 2015 också fattats beslut om en bolagisering av bredbandsverksamheten som från och med 2016 kommer att bedrivas inom Skellefteå Kraft Fibernät AB.

Flerårsöversikt

Koncernen	2015	2014	2013	2012	2011
Nettoomsättning	3 459	3 800	4 250	4 606	5 140
Rörelseresultat (EBIT)	491	486	327	663	515
Balansomslutning	11 376	11 069	10 650	10 505	9 722
Eget kapital (EK)	5 497	5 085	4 936	4 994	4 540
Avkastning på EK (före skatt), %	12,3	8,0	3,2	12,6	9,7
Soliditet, %	48,3	45,9	46,3	47,5	46,7
Antal anställda	599	624	637	634	633

Anm: Åren 2011–2012 ovan är inte omräknade enligt K3.

Den jämförelsevis låga avkastningen 2013 beror 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 successivt påverkat bolaget.

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av dem, se sidorna 36–37.

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. Skellefteå Kraft har därför som målsättning att vara branschens bästa arbetsgivare och arbetar 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 ett 80-tal sommarjobbare.

Resultatet av medarbetarundersökningar visar att företaget har nöjda medarbetare, vilket bland annat syns i den mycket låga personalomsättningen. Företaget jobbar också aktivt med olika utvecklingsområden som till exempel likabehandling och mångfald, hälsa, säkerhet och företagskultur.

Under 2015 har en översyn av hela organisationen genomförts som bland annat resulterat i en ny organisation för underhållsverksamheten, bredband och de koncern-gemensamma funktionerna.

För mer detaljerad information och nyckeltal, se not 33 samt Skellefteå Krafts hållbarhetsredovisning.

Miljö

Inom koncernen finns 53 tillståndspliktiga verksamheter och 32 anmälningsskyldiga verksamheter enligt miljöbalken. Dessa verksamheter utgörs framför allt av tillstånd- och anmälningsskyldiga för el- och värmeproduktion. Därmed är stor del av koncernens verksamhet beroende av den tillstånds- och anmälningsskyldiga verksamheten.

Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd. Kraftvärmeverket och hetvattencentralen i Lycksele tätort är under omprövning och kompletterande uppgifter har lämnats till myndigheten. Beslut i ärendet väntas inom kort.

Under året installerades rökgaskondensering vid Hedensbyns kraftvärmeverk, vilket bidrar till ett effektivare bränsleutnyttjande. Fastbränslepannan belägen vid Erikslid i Skellefteå centralort avvecklades under 2015. Anläggningen är avanmäld ur utsläppshandelssystemet.

Skellefteå Kraft erhöll den 26 februari beslut om godkänd återställningsplan för verksamheten vid bioenergikombinatet Biostor i Storuman.

Den tillståndspliktiga verksamheten påverkar miljön genom förbränning och uttag av träbränsle, torv och olja för att producera kraftvärme och fjärrvärme samt påverkan på markområden vid vindkraftsetableringar. Detta medför i sin tur utsläpp till luft och påverkan på naturmiljöer.

Utsläppen består av både fossilt koldioxid från torv och olja och biogen koldioxid från träbränslen och kväveoxid samt viss mängd svavel och stoft. Alla våra anläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgaser och i Hedensbyn även utrustning för reduktion av kväveoxid.

Framtida utveckling

Skellefteå Kraft fortsätter arbetet med fokus på kärnaffärerna och på rationalisering av interna processer för att säkra en verksamhet som kan leverera god avkastning även om elpriserna fortsätter att ligga på en låg nivå under ytterligare en tid.

Under 2016 ska den nya organisationen inklusive bolagiseringar sjösättas och det blir därmed ett högt fokus på att den nya strukturen ska ge den ökade effektivitet som eftersträvas.

Energikommissionen kommer under hösten 2016 börja leverera i enlighet med uppdraget att lämna ett underlag till en bred politisk överenskommelse om energipolitikens framtida inriktning. Elförsörjningen är en viktig fråga för Sveriges utveckling och konkurrenskraft och därför har kommissionen ett särskilt fokus på el. Skellefteå Kraft bedömer att vattenkraften kommer att pekas ut som en tydligare effektleverantör då analyser visat att det är möjligt att öka vattenkraftens produktionskapacitet i de industrialiserade älvarna. I kombination med dess reglerförmåga skulle vattenkraften kunna bli det gröna batteriet i ett framtida energisystem där kärnkraften avvecklas.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Sammanställning av specifika risker längs Skellefteå Krafts värdekedja.

Produktion	Elprisrisk	Resultatrisk på grund av förändringar i marknadspriset på el.
	Anläggningsrisk	Skellefteå Krafts produktionsanläggningar kan skadas på grund av tillbud och haverier som kan leda till avbrottskostnader.
	Bränsleprisrisk	Resultatrisk 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	Resultatrisk 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	Resultatrisk på grund av förändringar i marknadspriset på den el som Skellefteå Kraft handlar med såväl fysiskt som finansiellt.
	Kreditrisk	Resultatrisk 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	Resultatrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom respektive affärsområde.
	Volymrisk	När det uppstår avvikelser i levererade volymer till kund jämfört med förväntade volymer. Avvikelsena kan bero på till exempel konjunktur och temperatur.
Nät	Anläggningsrisk	Risker för skador i Skellefteå Krafts transmissions- och distributionsnät.
	Kreditrisk	Resultatrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom Skellefteå Kraft Elnät AB.

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 IT 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 dammhaveri. För dammhaveri 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. Dam-

mar, där ett genombrott beräknas leda till omfattande såväl person- som saksador, har placerats i den högsta klassen – klass 1. Klass 3 avser lågkonsekvensdammar där lägre krav ställs på dimensionering.

Skellefteå Kraft har sex dammar tillhöriga klass 1, två tillhöriga klass 2 och ett trettiotal dammar tillhöriga klass 3.

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 9 110 mnkr med en begränsning på 8 950 mnkr 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 styrdokumentet 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 2015 till 3 876 mnkr (4 272) med en genomsnittlig räntebindningstid på 3,0 år (3,3). Av lånestocken hade 28 % (21) rörlig ränta.

Ränterisken hanteras av Skellefteå Stadshus AB:s internbank genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid. Det mesta av räntebindningen fördelas relativt jämt inom en sexårsperiod. Ett riktmärke är att räntebindningen i genomsnitt ska vara mellan 3–4 år med en avvikelse på 1,0 år åt vardera hållet. Marknadsläget påverkar den aktuella räntebindningen.

Kreditrisk

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

Krafthandelsrisker

Med krafthandelsrisker avses här i första hand de risker som är förknippade med prisrörelser 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.

Krafthandelsrisker består bland annat av valutarisker, motpartsrisker samt marknadsrisker 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 Skepool. 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.

Känslighetsanalys

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

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 mnkr.

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

Av lånestocken har 72 % bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 % skulle finansnettot påverkas med +/- 10,9 mnkr (9,0) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 39 mnkr (43) med samma antagande.

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 194 000 000 kr efter bokslutsdispositioner.

Enligt gällande beslut i kommunfullmäktige har bidraget betalats till kommunen som ersättning för i kraftverksrörelsen insatt kapital.

Koncernens resultaträkning, mnkr

	NOT	2015	2014
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	3, 4	3 458,5	3 800,1
Aktiverat arbete för egen räkning		52,8	49,1
Övriga rörelseintäkter	5	14,6	24,5
Summa intäkter		3 525,9	3 873,7
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-1 709,5	-2 031,3
Övriga externa kostnader		-498,5	-541,8
Personalkostnader	33	-446,5	-442,6
Avskrivningar, nedskrivningar	6	-372,8	-364,6
Övriga rörelsekostnader	7	-10,3	-9,7
Andel i intresseföretags resultat	8	2,8	2,0
Summa kostnader		-3 034,8	-3 388,0
RÖRELSERESULTAT	3, 31	491,1	485,7
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	254,3	23,2
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	0,9	3,2
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-97,5	-112,7
Finansiella poster netto		157,7	-86,3
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		648,8	399,4
Bokslutsdispositioner	12	0,0	0,0
Skatt på årets resultat	13	-42,8	-39,1
ÅRETS RESULTAT		606,0	360,3

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2015-12-31	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	14	0,0	3,5
Materiella anläggningstillgångar	15, 31	9 237,9	8 871,9
Andelar i intresseföretag	16, 18	34,3	31,3
Fordringar hos intresseföretag	16, 19	465,7	464,3
Andra långfristiga värdepappersinnehav	16, 20	8,4	8,4
Andra långfristiga fordringar	16, 21	340,5	325,6
Summa anläggningstillgångar		10 086,8	9 705,0
Omsättningstillgångar			
Varulager		111,0	116,6
Kundfordringar		225,3	270,4
Fordringar intresseföretag	19	13,6	0,1
Övriga fordringar		166,9	145,5
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	355,2	405,0
Likvida medel	23	417,1	426,7
Summa omsättningstillgångar		1 289,1	1 364,3
SUMMA TILLGÅNGAR		11 375,9	11 069,3
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24		
Grundkapital		204,0	204,0
Fria reserver		4 687,4	4 521,1
Årets resultat		606,0	360,3
Summa eget kapital		5 497,4	5 085,4
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	3 869,9	4 271,6
Avsättningar för pensioner	25	43,5	31,6
Andra avsättningar	25	26,8	24,6
Avsättning för skatter	25, 26	814,6	771,8
Övriga skulder	28	90,9	109,5
Summa långfristiga skulder		4 845,7	5 209,1
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	6,1	0,0
Förskott från kunder		3,8	2,2
Leverantörsskulder		602,1	214,1
Skatteskulder		53,6	53,3
Övriga skulder		95,7	105,3
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	271,5	399,9
Summa kortfristiga skulder		1 032,8	774,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		11 375,9	11 069,3
Ställda säkerheter	30	133,4	163,9
Ansvarsförbindelser	30	1 240,4	1 346,0

Koncernens kassaflödesanalys, mnkr

	2015	2014
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	648,8	399,4
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
avskrivningar	372,8	364,6
nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar	0,0	0,5
resultatandel i intresseföretag	-2,8	-2,0
resultat vid försäljning mm av anläggningstillgångar	0,5	5,0
ökning/minskning av räntefordringar, skulder	0,0	0,0
Betald(-)/återbetald inkomstskatt	-	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	1 019,3	767,5
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	5,6	-9,0
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	60,0	-47,8
Ökning/minskning(-) av avsättningar	14,1	3,5
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	251,9	-73,1
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 350,9	641,1
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-900,3	-721,2
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	-0,1	0,0
Försäljning av anläggningstillgångar	164,5	11,8
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-16,4	-74,5
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-752,3	-783,9
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning av nyttjad kredit	-395,6	284,0
Amorteringar och lösta lån med mera	-	-3,5
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	-18,6	16,1
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-194,0	-211,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-608,2	85,6
Årets kassaflöde	-9,6	-57,2
Likvida medel vid årets början	426,7	483,9
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	417,1	426,7

Kraftverkets resultaträkning, mnkr

	NOT	2015	2014
Nettoomsättning	4	291,6	307,7
Övriga externa kostnader		-81,6	-81,6
Personalkostnader		0,9	-2,2
Avskrivningar	6	-13,7	-13,9
Rörelseresultat		197,2	210,0
Finansiella intäkter	9, 10	0,0	2,1
Finansiella kostnader	11	-0,7	-1,1
Resultat efter finansnetto		196,5	211,0
Bokslutsdispositioner	12	-2,5	0,0
Årets resultat till kommunens disposition		194,0	211,0

Kraftverkets balansräkning, mnkr

		2015-12-31	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	15	442,7	423,1
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		1,6	6,3
Likvida medel	23	270,9	260,9
Summa tillgångar		3 358,7	3 333,8
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24	3 222,2	3 219,7
Avsättningar för pensioner	25	19,8	22,2
Övriga skulder till koncernföretag		9,0	8,3
Övriga skulder		24,5	0,0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	83,2	83,6
Summa eget kapital och skulder		3 358,7	3 333,8

Kraftverkets kassaflödesanalys, mnkr

		2015	2014
Resultat efter finansnetto		196,5	211,0
Justering för poster som ej ingår i kassaflödet		11,3	14,9
Förändring rörelsekapital		25,5	-6,2
Investeringsverksamhet		-33,3	-33,7
Finansieringsverksamhet		0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet		-190,0	-211,0
FÖRÄNDRING LIKVIDA MEDEL		10,0	-25,0

Förändringar i eget kapital, mnkr (not 24)

KONCERNEN

	Grund- kapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning 2014-01-01	204,0	4 070,1	662,0	4 936,1
Omföring föregående års resultat	-	662,0	-662,0	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
Ingående eget kapital 2015-01-01	204,0	4 521,1	360,3	5 085,4
Omföring föregående års resultat	-	360,3	-360,3	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-194,0	-	-194,0
Årets resultat	-	-	606,0	606,0
UTGÅENDE EGET KAPITAL 2015-12-31	204,0	4 687,4	606,0	5 497,4

KRAFTVERKET

	Grund- kapital	Självfinan- sierings- fond	Driftfond	Ack av- skrivning utöver plan	Inlevererat årets resultat	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning 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	-	-	-	-	-	-	-3,2
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-	-	-	-211,0	-	-211,0
Årets resultat	-	-	-	-	-	211,0	211,0
Utgående eget kapital 2014-12-31	204,0	1 200,0	1 693,1	121,4	-199,8	201,0	3 219,7
Ingående eget kapital 2015-01-01	204,0	1 200,0	1 693,1	121,4	-199,8	201,0	3 219,7
Omföring föregående års resultat	-	-	-	-	211,0	-211,0	0,0
Avsättning/upplösning	-	-	-	-	-	-	-
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-	-	-	-194,0	-	-194,0
Årets resultat	-	-	2,5	-	-	194,0	196,5
UTGÅENDE BALANS 2015-12-31	204,0	1 200,0	1 695,6	121,4	-182,8	184,0	3 222,2

Redovisnings- och värderingsprinciper

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

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna

som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

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

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderbolaget och samtliga dotterbolaget fram till och med 31 december 2015. 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 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 och så vidare som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten övriga rörelseintäkter.

Ränteintäkter

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

Erhålla utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställs.

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 förmanerna 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 görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

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

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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

Återföring av nedskrivning

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

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

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

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

Materiella anläggningstillgångar

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

Anskaffningsvärde

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

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

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

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

Tillkommande utgifter

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

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Förvaltningsfastigheter

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

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

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

Finansiella instrument

Allmänna principer

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

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

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

Kundfordringar och liknande fordringar

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

Finansiella skulder

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

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker, råvaruprisrisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.

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

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, 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 finansiella poster.

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

Inkomstskatter

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

Aktuell skatt

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

Uppskjuten skatt

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

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, det vill säga skillnaden mellan de redovisade

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

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

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

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

Avsättningar

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

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

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

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

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

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

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

Övrigt

Säkringsredovisning

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

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

Kassaflödessäkringar

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

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

Säkringar av verkligt värde

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

Den säkrade posten värderas till 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 upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

NOT 2 Försäljning och inköp mellan moderföretag och koncernföretag

Kraftverkets försäljning till koncernföretag uppgick till 291,6 (307,7). Inköp från koncernföretag var 30,9 (33,7). Ränteintäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 0,0 (0,0) respektive 0,0 (0,0). Internvinst i samband med koncerninterna försäljningar föreligger ej. Orealiserad internvinst vid koncerninterna överlåtelse eliminerar i koncernens balansräkning i sin helhet mot ej avskrivet övervärde på ifrågavarande anläggningstillgång.

NOT 3 Omsättning och rörelseresultat per rörelsegrän (affärsområde)

	Nettoomsättning (exkl energiskatt)		Rörelseresultat	
	2015	2014	2015	2014
Produktion	1 187,1	1 205,3	344,3	327,9
Marknad	1 679,8	1 967,7	6,7	22,1
Elnät	448,4	445,4	173,8	167,0
Energiunderhåll	38,9	57,6	2,3	-3,8
Bredband	73,3	69,8	26,8	25,8
Fastigheter	28,0	29,2	27,4	27,0
Övrigt	3,0	25,1	-90,2	-80,3
Summa	3 458,5	3 800,1	491,1	485,7

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

NOT 4 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Omsättning inklusive punktskatter	3 880,6	4 215,4	291,6	307,7
Avgår punktskatter	-422,1	-415,3	-	-
Nettoomsättning	3 458,5	3 800,1	291,6	307,7

Energileveranser

EI	2 375,9	2 664,6	-	-
Nätavgifter	440,5	426,7	-	-
Fjärrvärme	405,7	416,3	-	-
S:a energileveranser	3 222,1	3 507,6	-	-

Övrig försäljning

Pelletsleveranser	3,1	22,8	-	-
Bredband och telefoni	72,3	67,8	-	-
Hysesintäkter	26,3	28,1	-	-
Debiterade arbeten och övrig försäljning	134,7	173,8	291,6	307,7
Summa övrig försäljning	236,4	292,5	291,6	307,7
Summa	3 458,5	3 800,1	291,6	307,7

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

NOT 5 Övriga rörelseintäkter

	2015	2014
Försäkringsersättning	7,7	2,6
Vinst vid avyttring av anläggningstillgångar	1,1	0,5
Influtna avskrivna fordringar	0,7	1,2
Kursvinster på rörelsefordringar	1,3	5,1
Erhållna skadestånd	0,3	9,9
Övriga	3,5	5,2
Summa	14,6	24,5

NOT 6 Avskrivningar, nedskrivningar

Avskrivningar på materiella och immateriella anläggnings-tillgångar enligt plan fördelar sig enligt följande:

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Goodwill, varumärke	3,5	3,5	-	-
Byggnader och mark	40,8	42,9	1,9	1,8
Maskiner och andra tekniska anläggningar	302,0	280,3	11,0	11,3
Inventarier, verktyg och installationer	26,5	27,7	0,8	0,8
Nedskrivning av byggnader och markanläggning	-	6,6	-	-
Nedskrivning av maskiner, tekniska anläggningar och inventarier	-	3,6	-	-
Summa	372,8	364,6	13,7	13,9

NOT 7 Övriga rörelsekostnader

	2015	2014
Utrangeringsförlust	10,1	5,3
Kursförlust på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	0,2	4,4
Summa	10,3	9,7

NOT 8 Andel i intresseföretags resultat

	2015	2014
Andel av resultat efter finansiella poster	2,8	2,0
Avgår redovisat som skatt		
Andel av resultat efter skatter	2,8	2,0

NOT 9 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Resultat från koncernföretag	134,6	-	-	-
Resultat från andelar i intresseföretag	100,0	-0,5	-	-
Räntor långfristiga fordringar	19,7	23,7	-	-
Summa	254,3	23,2	0,0	0,0

NOT 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Räntor på likvida medel m m	0,9	3,2	0,0	2,1
Övriga finansiella intäkter	0,0	0,0	-	-
Summa	0,9	3,2	0,0	2,1

NOT 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Räntekostnader koncernföretag	-	-	-	-
Räntekostnader övriga	97,5	112,7	0,7	1,1
Summa	97,5	112,7	0,7	1,1

NOT 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Avsättning/upplösning till driftfond	-	-	2,5	-
Summa	0,0	0,0	2,5	0,0

NOT 13 Skatter

	2015	2014
Aktuell skatt	45,4	41,8
Uppskjuten skatt	-2,6	-2,7
Summa	42,8	39,1

Samband mellan skattekostnad och redovisat resultat

Redovisat resultat före disp & skatt	648,8	399,4
Avgår ej skattepliktig verksamhet	-196,5	-211,0
Redovisad skattepliktig verksamhet	452,3	188,4
Skatt enligt gällande skattesats, 22,0 %	-99,5	-41,4

Korrigerad skatteeffekt av följande poster

Ej skattepliktiga intäkter	54,3	0,4
Förändring underskottsavdrag	3,0	2,7
Förändring förvärvat uppskjuten skatt	0,2	0,0
Avskrivning goodwill	-0,8	-0,8

Redovisad skatt **-42,8** **-39,1**

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

Upplysning om temporära skillnader

Redovisat i balansräkningen

Uppskjutna skatteskulder

Anläggningstillgångar		
Skattemässiga överavskrivningar	798,6	759,9
Skattemässiga överavskrivningar i kärnkraft	38,3	32,3
Uppskjuten skatt byggnader och mark	7,5	6,9
Uppskjuten skatt företagsförvärv	3,7	3,9
	848,1	803,0

Uppskjutna skattefordringar

Underskottsavdrag kvittning	-33,5	-31,2
Netto uppskjuten skatteskuld	814,6	771,8

NOT 14 Immateriella anläggningstillgångar

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

Goodwill hänför sig till företagsförvärv.

Följande linjära avskrivningstider tillämpas:

Varumärken	5 år
Goodwill 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	2 088,9	2 103,3	10 117,0	500,5	583,8	15 393,5
Inköp	2,2	0,0	608,7	14,1	275,3	900,3
Försäljningar/utrangeringar	-268,7	-26,6	-16,8	-57,5	-1,0	-370,6
Omklassificeringar	0,4	0,0	291,5	1,3	-293,2	0,0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 822,8	2 076,7	11 000,4	458,4	564,9	15 923,2
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	-998,3	-177,0	-4 200,6	-279,1	-	-5 655,0
Försäljningar/utrangeringar	136,0	7,4	15,5	46,8	-	205,7
Omklassificeringar	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0
Årets avskrivningar	-32,1	-8,7	-301,9	-26,6	-	-369,3
Utgående ackumulerade avskrivningar	-894,4	-178,3	-4 487,0	-258,9	-	-5 818,6
Ingående uppskrivningar och nedskrivningar	-12,5	73,5	-494,8	-49,9	-	-483,7
Årets upp och nedskrivningar	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0
Utgående uppskrivningar och nedskrivningar	-12,5	73,5	-494,8	-49,9	-	-483,7
Utgående bokfört värde	897,1	1 963,7	5 662,6	149,6	564,9	9 237,9

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

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

Förvaltningsfastigheter	2015	2014
Redovisat värde	-	117 621
Marknadsvärde	-	180 660

Alla förvaltningsfastigheter har avyttrats under 2015.

Kraftverket	Byggnader	Mark och övrig fast egendom	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Ingående anskaffningsvärde	188,2	31,4	418,1	11,5	61,5	710,7
Inköp	-	-	-	-	33,3	33,3
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-	-	0,0
Omklassificeringar	0,4	-	5,5	1,1	-7,0	0,0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	188,6	31,4	423,6	12,6	87,8	744,0
Ingående avskrivningar	-131,0	-8,8	-223,4	-2,2	-	-365,4
Försäljningar/utrangeringar	0,0	0,0	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-1,5	-0,4	-11,0	-0,8	-	-13,7
Utgående ackumulerade avskrivningar	-132,5	-9,2	-234,4	-3,0	-	-379,1
Ingående ej avskrivningsbara uppskrivningar	-	77,8	-	-	-	77,8
Utgående bokfört värde	56,1	100,0	189,2	9,6	87,8	442,7

Avskrivning baseras på anläggningarnas avskrivningsbara belopp och bedömd nyttjandeperiod.

Följande linjära avskrivningstider tillämpas:

Elkraft

Dammar storskalig vattenkraft	100 år
Dammar småskalig vattenkraft	50 år
Byggnader	50 år
Primärmaskineri	40 år
Vindkraftverk	20 år
Övriga inventarier	10–25 år

Elnät

Distributionsnät	40 år
Regionnät	40 år
Bredband	
Optokabelnät m m	25 år
Datorutrustning m m	5 år

Värme

Kulvertnät	30 år
Kraftvärmeverk	25 år
Permanent panncentral	25 år
Pelletsanläggning	15–25 år
Provisoriska panncentraler	10 år

Fastigheter m m

Kontorsbyggnader inklusive komponenter	15–100 år
Förråd och verkstadsbyggnader	25 år
Markanläggningar	20 år
Fordon och inventarier	5–10 år
Persondatorer m m	3–5 år

NOT 16 Finansiella anläggningstillgångar

Koncernen	Andelar i intresseföretag	Fordringar hos intresseföretag	Andra långfristiga värderingar	Andra långfristiga fordringar
Ingående anskaffningsvärde	31,3	464,3	8,4	305,5
Inköp/utlåning	0,1	1,4	-	35,0
Kapitalandel	2,9	-	-	-
Utgående värde	34,3	465,7	8,4	340,5

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	Rösträtts- andel %	Kapital- andel %	Bokfört värde	
					2015	2014
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		
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100	100		

Rösträttsandelen motsvarar kapitalandelen i samtliga företag.

NOT 18 Andelar i intresseföretag

	Org nr	Säte	Antal andelar	Kapitalandel	Eget kapital	Årets resultat	2015 Bokfört värde	2014 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 %	19,1	0,2	19,1	18,9
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	260	86,7 %	14,3	2,7	14,3	11,4
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	78 400	28,0 %	0,9	-0,1	0,9	1,0
Science City i Skellefteå AB	559006-5826	Skellefteå	490	49,0 %	0,0	0,0	0,0	-
Summa					125,2	2,8	34,3	31,3

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 -148,9 (-251,8), vilket motsvarar minskningen av koncernens egna kapital i förhållande till om andelarna hade redovisats enligt anskaffningsvärdemetoden.

NOT 19 Fordringar intresseföretag

	2015	2014
Långfristig fordran NEKAB	149,0	159,8
Långfristig fordran BlaikenVind	315,0	302,8
Långfristig fordran GreenExergy	1,7	1,7
Kortfristig fordran	13,6	0,1
Summa	479,3	464,4

NOT 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2015	2014
Förutbetalda kostnader	12,7	29,6
Upplupna energiintäkter	318,6	358,2
Övriga upplupna intäkter	23,9	17,2
Summa	355,2	405,0

NOT 20 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	2015	2014
Mellansvensk Kraftgrupp AB	7,7	7,7
Övriga	0,7	0,7
Summa	8,4	8,4

NOT 23 Likvida medel

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Kassa och bank	145,4	164,0	-	-
Kortfristig placering	235,2	250,1	235,2	250,1
Koncernkonto Skellefteå kommun	35,7	10,8	35,7	10,8
Koncernkonto Skellefteå Stadshus AB	0,8	1,8	-	-
Summa	417,1	426,7	270,9	260,9

NOT 21 Andra långfristiga fordringar

	2015	2014
Delägarlån Mellansvensk Kraftgrupp AB	325,3	318,0
Indalsälvens VF	7,4	0,3
Övriga	7,8	7,3
Summa	340,5	325,6

Samtliga företag i koncernen är anslutna till Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto utom moderbolaget. Av medel på kassa och bank är 6,6 (7,2) insatta på säkerhetskonton knutna till elhandeln och 126,8 (156,7) för leverantörer.

Enligt delägarbeslut svarar delägarna för finansiering i Mellansvensk Kraftgrupp AB.

NOT 24 Eget kapital**Koncernen**

I fria reserver ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -148,9 (-251,8).

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

Kraftverket

Avsättning till självfinansieringsfond görs för att medel skall 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 2,5 (-0,0) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 12.

NOT 25 Avsättningar

Koncernen	Pensioner	Skatter	Reserv efterbehandling vindkraft	Garanti åtaganden	Återställelse av torvtäkt	Omstruktureringskostnader
Ingående balans	31,6	771,8	16,8	0,7	6,8	0,3
Årets avsättningar/upplösning	11,9	42,8	0,0	0,0	2,2	0,0
Utgående balans	43,5	814,6	16,8	0,7	9,0	0,3
Kraftverket						
Ingående balans	22,2					
Årets förändring	-2,4					
Utgående balans	19,8					

För pensionsutfästelser på pensioner upparbetade före 1996 sker utbetalning i Skellefteå Kraftverk. Ålderspension fr o m 1996 har bortförsäkrats och ersatts med en årlig premie. Tryggande av pensioner fr o m 1996 sker i bolagen. Utfästelser för åren 1996–2015 har väsentligen tryggats via premiebetalning. I kommunal redovisning har pensionsavsättning t o m 1997 överförts till eget kapital och upptas inom linjen.

Kraftverket tillämpar gängse redovisningsprinciper och redovisar årets förändring av pensionskund 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 utrangeringskostnad 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	3 454,0	176,0	3 630,0
Övriga obeskattade reserver	146,8	27,5	174,3
Därav avsatt som uppskjuten skatt, 22,0 %	792,2	44,7	836,9
Temporära skillnader byggnader och mark	6,9	0,6	7,5
Uppskjuten skatt underskottsavdrag	-31,2	-2,3	-33,5
Uppskjuten skatt vid tidigare företagsförvärv	3,9	-0,2	3,7
Redovisad uppskjuten skatt	771,8	42,8	814,6

NOT 27 Skulder till kreditinstitut

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

Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):

	2015-12-31	2014-12-31
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	22 %	22 %
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	63 %	61 %
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	15 %	17 %

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 745,3 (73,3). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0)

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Långgivare				
Skellefteå Stadshus koncerninternbank långfristig skuld	3 869,9	4 271,6	-	-
Skellefteå Stadshus koncern internbank kortfristig skuld	6,1	0,0	-	-
Summa	3 876,0	4 271,6	-	-

NOT 28 Övriga skulder, långfristiga/kortfristig del

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Räntebärande	-	-	-	-
Ej räntebärande				
Fakturerade Elnätsinvesteringar för vindkraftsparker	84,2	88,2	-	-
Övriga skulder	12,4	29,2	-	-
Därav ska upplösas inom ett år	-5,7	-7,9	-	-
Summa	90,9	109,5	0,0	-

Skulderna (räntebärande och ej räntebärande) förfaller till betalning eller ska upplösas

	2015	2014	2015	2014
Inom ett år	5,7	7,9	-	-
Mellan ett till fem år	27,0	23,3	-	-
Senare än fem år	58,2	78,3	-	-
Summa	90,9	109,5	0,0	-

NOT 29 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2015	2014	2015	2014
Upplupen fastighetsskatt	81,6	81,6	81,6	81,6
Upplupna personalkostnader	64,4	67,8	1,6	2,0
Upplupna energikostnader	20,1	29,2	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	55,1	68,3	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	3,0	2,2	-	-
Övriga upplupna kostnader	25,3	136,3	-	-
Förutbetalda hyresintäkter	1,4	6,5	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	12,3	0,2	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	8,3	7,8	-	-
Summa	271,5	399,9	83,2	83,6

NOT 30 Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2015		2014	
	2015	2014	2015	2014
Ställda säkerheter				
Bankmedel	133,4	163,9		
Företagsinteckningar	-	-		
Summa	133,4	163,9		
Ansvarsförbindelser				
Forsmark, kärnavfallsfonden	170,3	138,3		
Garantieförbindelser Oy Alholmens Kraft AB	779,0	915,1		
Betalningsansvar för skuld i handelsbolag	43,2	27,5		
Villkorade näringsbidrag - IT-projekt	1,0	12,2		
Borgen för intressebolag	237,5	237,5		
Övriga	9,4	15,4		
Summa	1 240,4	1 346,0		

NOT 31 Information koncernens rörelsegrenar (segment)

2015	Produktion	Marknad	Elnät	Energi- underhåll	Bredband	Fastig- heter
Omsättning						
Bruttoomsättning	1 195,2	2 088,0	509,1	145,5	85,8	83,2
Koncernintern försäljning	-8,1	-408,2	-60,7	-106,6	-12,5	-55,2
Nettoomsättning	1 187,1	1 679,8	448,4	38,9	73,3	28,0
Avskrivningar/nedskrivningar						
Materiella anläggningstillgångar	-264,6	-0,4	-56,4	-0,7	-21,5	-14,8
Resultat						
RÖRELSERESULTAT	344,3	6,7	173,8	2,3	26,8	27,4
Investeringar						
Materiella anläggningstillgångar	628,5	2,1	241,9	0,6	14,4	4,5

2014	Produktion	Marknad	Elnät	Energi- underhåll	Bredband	Fastig- heter
Omsättning						
Bruttoomsättning	1 211,6	2 529,6	501,0	157,9	82,9	84,6
Koncernintern försäljning	-6,3	-561,9	-55,6	-100,2	-13,2	-55,4
Nettoomsättning	1 205,3	1 967,7	445,4	57,7	69,7	29,2
Avskrivningar/nedskrivningar						
Materiella anläggningstillgångar	-254,0	-0,5	-54,9	-0,7	-23,2	-15,6
Resultat						
RÖRELSERESULTAT	327,9	22,1	167,0	-3,8	25,8	27,0
Investeringar						
Materiella anläggningstillgångar	464,5	2,1	225,3	0,3	13,9	8,2

Information om koncernens segment

Koncernen är organiserad i sex verksamhetsgrenar, var och en under ledning av en verksamhetschef. Verksamhetsgrenarna utgör den primära indelningsgrunden, motsvarande rörelsegrenar. Samtliga möjligheter och risker är förbundna med verksamhetsgrenarna, varför geografisk uppdelning i segment är irrelevant.

Verksamhetsgrenarna består i huvudsak av:

- Produktion: Produktion av el samt produktion och distribution av fjärrvärme, fjärrkyla och biopellets.
- Marknad: Försäljning av el till företags- och privatkunder samt finansiell handel av el.
- Elnät: Distribution av el i nätområden inom koncessionsområden.
- Energiunderhåll: Underhåll av produktionsanläggningar och distributionsnät
- Bredband: Utbyggnad av infrastruktur och bredband.
- Fastigheter: Uthyrning och förvaltning av lokaler.

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 affärsområdena. De skulder som påförts affärsområdena 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 närstående relationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till cirka 4 % (3) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till 99 % (99) av totala räntekostnader.
- Av låneskulden avser 100 % (100) lån och nyttjad kredit från Skellefteå Stadshus AB - koncernkonto fanns per balansdagen ett tillgodohavande på 0,7 miljoner kronor (1,8). På Skellefteå kommuns koncernkonto fanns per balansdagen 35,8 miljoner kronor (10,8).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel ca 4,6 % (6,8) respektive 1,0 % (1,0).
- Till kommunens övriga verksamhet har bidrag lämnats med 194 miljoner kronor (211).

Med intresseföretag föreligger nedanstående belopp uppgående till fulla värden.

	2015	2014
Andelar	34,3	31,3
Lång- och kortfristiga fordringar	479,3	464,4
Skulder	14,0	7,8

NOT 33 Koncernens personal

Medelantal anställda	2015	2014
Kvinnor	146	152
Män	453	472
Summa	599	624

Styrelse och ledande befattningshavare

	Styrelse		Ledande befattningshavare	
	2015	2014	2015	2014
Kvinnor	3	4	3	4
Män	6	5	4	4
Summa	9	9	7	8

Löner och andra ersättningar

2015

	Löner	Sociala avgifter	Pensionskostnader
Styrelse och koncernchef	2,7	0,9	0,9
Övriga anställda	281,5	86,7	58,5
Summa	284,2	87,6	59,4

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

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

Till koncernchefen har utgått lön och annan ersättning på 1,9 miljoner kronor (1,8). 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	2015	2014
Sjukfrånvaro för kvinnor	5,1	2,9
Sjukfrånvaro för män	2,7	2,2
Sjukfrånvaro för anställda yngre än 30 år	1,5	2,0
Sjukfrånvaro för anställda mellan 30-49 år	3,4	2,4
Sjukfrånvaro för anställda äldre än 49 år	3,7	2,6

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

Total sjukfrånvaro	3,3	2,4
Långtidssjukfrånvaro	52,5	37,5

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 8–34 i Skellefteå Kraftverks årsredovisning för räkenskapsåret 2015.

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 18–23 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 2015 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 18–23 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 18–23 i årsredovisningen och, i tillämpliga delar, i enlighet med de redovisningsprinciper som tillämpas av Skellefteå Kraftaktiebolag.

Skellefteå i mars 2016

Ernst & Young AB

Micael Engström
Auktoriserad revisor

	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006
UR RESULTATRÄKNINGEN, MNKR										
Nettoomsättning	3 458,5	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
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-2 594,6	-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
Avskrivningar	-372,8	-364,6	-555,6	-451,7	-514,2	-326,2	-407,6	-350,2	-276,1	-270,4
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	491,1	485,7	326,6	662,6	515,3	704,8	526,8	732,3	601,9	637,8
Finansiella intäkter m m	255,2	26,4	-54,0	48,5	30,9	-62,0	23,4	40,7	44,3	15,2
Finansiella kostnader	-97,5	-112,7	-116,0	-112,3	-117,3	-113,7	-115,4	-151,2	-139,7	-114,8
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	648,8	399,4	156,6	598,8	428,9	529,1	434,8	621,8	506,5	538,2
Koncernbidrag	-	-	-7,3	-	-	-	-	-	-	-
Skatter	-42,8	-39,1	-16,3	63,2	-19,3	-82,2	-75,5	-8,0	-62,8	-72,5
ÅRETS RESULTAT	606,0	360,3	133,0	662,0	409,6	446,9	359,3	613,8	443,7	465,7
UR BALANSRÄKNINGEN, MNKR										
Immateriella anläggningstillgångar	0,0	3,5	8,0	148,6	159,9	168,7	156,4	161,7	166,0	171,1
Materiella anläggningstillgångar	9 237,9	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
Finansiella anläggningstillgångar	848,9	827,6	750,2	851,5	616,5	523,0	768,7	678,3	581,6	520,7
Kortfristiga fordringar och lager	872,0	939,7	880,8	1 071,5	1 043,6	1 312,7	985,2	1 070,9	1 188,2	796,9
Likvida medel och placeringar	417,1	426,7	483,9	379,0	132,1	51,8	17,4	23,6	15,2	48,6
SUMMA TILLGÅNGAR	11 375,9	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
EGET KAPITAL, MNKR										
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	5 497,4	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
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	3 913,4	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
Räntebärande kortfristiga skulder	932,3	905,9	850,8	842,0	875,7	800,6	726,7	656,9	665,4	605,8
Ej räntebärande kortfristiga skulder	6,1	0,0	5,4	0,0	5,0	643,1	573,1	833,1	975,8	608,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	11 375,9	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
NYCKELTAL, MNKR										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	12,3	8,0	3,2	12,6	9,7	12,5	10,8	16,8	15,3	18,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	7,9	5,6	3,1	8,5	6,9	8,4	7,3	10,7	9,7	10,8
Avkastning på totalt kapital, %	6,6	4,7	2,6	7,0	5,7	7,0	6,2	9,0	8,2	9,1
Rörelsemarginal, %	14,2	12,8	7,7	14,4	10,0	15,5	14,6	20,2	19,6	19,9
Nettomarginal, %	18,8	10,5	3,7	13,0	8,3	11,7	12,0	17,1	16,5	16,8
Soliditet, %	48,3	45,9	46,3	47,5	46,7	46,0	45,8	44,8	41,7	42,0
Självfinansieringsgrad, %	89,0	76,5	69,7	112,7	81,9	106,1	124,6	88,2	86,5	104,2
Räntetäckningsgrad, gånger	7,7	4,5	2,4	6,3	4,7	5,7	4,8	5,1	4,6	5,7
Skuldsättningsgrad, gånger	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0
Kapitalomsättningshastighet, gånger	0,37	0,41	0,48	0,55	0,65	0,59	0,48	0,50	0,46	0,53
ÖVRIGA UPPGIFTER, MNKR										
Sysselsatt kapital	9 416,9	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
Nettoinvesteringar i anläggningar	900,3	721,2	898,3	726,4	921,6	681,4	614,4	815,6	700,0	657,3
Nettoinvesteringar i aktier	0,0	0,0	0,0	1,8	4,0	49,7	3,3	112,1	60,6	13,4
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	220,0	211,0	215,0	205,0	196,0	180,0	170,0	153,0	124,0	104,0

Anmärkning: Åren 2006 till 2012 ovan har inte räknats om enligt K3.

Definitioner

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

Styrelse



Alf Marklund
Ordförande



Conny Sandström
Vice ordförande

Styrelsen för Skellefteå Kraft AB 2015

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

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

Ledning



Hans Kreisel
Koncernchef



Seved Lycksell
Affärsrådeschef
Produktion



Catarina Hägglund
Kommunikationschef



Christoffer Svanberg
Affärsrådeschef Marknad



Eva Axelsson
Affärsrådeschef 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