

2017 MÄLARENERGI ÅRSREDOVISNING



Styrelsen och verkställande direktören för

Mälarenergi AB

Org nr 556448-9150

får härmed avge

Årsredovisning och koncernredovisning

för räkenskapsåret 2017-01-01 -- 2017-12-31

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	17
Balansräkning	18
Eget kapital rapport	20
Kassaflödesanalys	21
Redovisningsprinciper	22
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	31
Noter	32
Underskrifter	41

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

Mälarenergi AB, organisationsnummer 556448-9150 med säte i Västerås, är moderföretag i en koncern vars uppdrag är att tillhandahålla tjänster och produkter inom infraservice. Det vill säga el, värme, vatten, bredband, energitjänster och service till organisationer, företag och privatpersoner.

Mälarenergis uppdrag är att medvetet och aktivt agera för att stärka Västerås och regionens utveckling. Bolaget erbjuder produkter och tjänster till attraktiva priser med god leveranssäkerhet och med hänsyn tagen till miljö- och klimataspekter.

Viktiga förhållanden

Mälarenergi AB ägs till 100 % av Västerås Stadshus AB, organisationsnummer 556489-6552, från och med december 2015. I ägardirektivet för 2017 förklaras att Mälarenergi-koncernens soliditet ska vara inom intervallet 30 % - 35 %, samt att avkastning på totalt kapital ska vara 3 % - 5 %, exklusive vatten- och avloppstjänster. Utöver det ska Mälarenergi lämna en utdelning till ägaren på 58 mnkr.

Mälarenergi-koncernen består av moderföretaget, Mälarenergi AB med två helägda dotterbolag: Mälarenergi Försäljning AB och Mälarenergi Vattenkraft AB, samt två delägda dotterbolag: Mälarenergi Elnät AB med ägarandel som uppgår till 65,1 % och Fibra AB med ägarandel som uppgår till 59,0 %. Koncernen har andelar i intresseföretagen Energikontoret i Mälardalen AB och i bränsleinköpsbolaget EFO AB.

Under 2017 slutfördes likvidationen för Samkraft AB, ägarandel uppgick till 10,1%.

Mälarenergi AB bedriver framförallt verksamhet i Mälardalsregionen. Bolaget producerar el och fjärrvärme vid Kraftvärmeverket i Västerås, produktion av fjärrvärme i Hallstahammar, Kungsör och Surahammar, distribution och försäljning av fjärrvärme i Västerås, Hallstahammar, Kungsör och Surahammar, vatten-/avloppsverksamhet och verksamhet för fjärrkyla i Västerås och elhandel företrädesvis i Mälardalen. Moderbolaget tillhandahåller även energitjänster till såväl privatpersoner som näringsidkare. Genom dotterbolaget Mälarenergi Vattenkraft AB sker produktion av el vid 41 vattenkraftstationer. Stationerna är belägna i Västmanlands-, Örebro- och Värmlands län. Mälarenergi AB äger det passiva bredbandsnätet medan dotterbolaget Fibra AB driver det aktiva bredbandsnätet i såväl Västerås som i de övriga delägarnas nät i, Hallstahammar, Arboga, Eskilstuna och Strängnäs.

Verksamheterna inom Mälarenergi AB, Mälarenergi Vattenkraft AB och Mälarenergi Försäljning AB är operativt organiserad i fem affärsområden: Elhandel, Energitjänster, Stadsnät, Vatten och Värme. Mälarenergi Elnät AB och Fibra AB med dotterbolaget SamKom AB bedriver sin verksamhet i bolagsform. Inom moderbolaget Mälarenergi AB finns koncerngemensamma funktioner för Finans, HR och Marknad.

Års- och koncernredovisningen är genomgående uttryckt i miljoner kronor (mnkr) om inte annat anges. Belopp inom parentes avser värde för motsvarande period föregående år. Om inget annat framgår av text eller tabeller så avser alla siffror konsoliderade siffror för Mälarenergi-koncernen.

Omvärd/regionalt

Det genomsnittliga systempriset på elbörsen Nord Pool Spot blev 28 öre/kWh, en ökning med 3 öre jämfört med 2016. Ökningen av priset beror främst på låga mängder nederbörd som

tillförts de nordiska vattenmagasinen under första halvåret och ökade bränslepriser under andra halvåret. Det har också varit avsaknad av långvariga köldperioder, jämna tillrinningar av vatten till vattenmagasinen. Den goda tillgängligheten i stamnätet bidrog till små skillnader i elpris inom Sverige.¹

Kammarrätten i Jönköping beviljade inte prövningstillstånd i ärenden om intäktsram för elnätsföretag för åren 2016-2019. Energimarknadsinspektionens beslut om intäktsramar för perioden överklagades av närmare hälften av elnätsföretagen, bland annat Mälarenergi Elnät AB. Det var främst den ränta som används för att beräkna kapitalkostnaderna som elnätsföretagen ansåg var för låg. Domen innebär en ändring av Energimarknadsinspektionens beslut och att Förvaltningsrättens domar har vunnit laga kraft, att intäktsramarna ska beräknas med en kalkylränta (wacc) 5,85 % reallt före skatt.² Det pågår ett remissförfarande kring intäktsramar för kommande regleringsperiod, 2020-2023.

Vattenverksamhetsutredningen kom med sitt slutbetänkande i juni 2014. Den gick ut på remiss oktober samma år och sedan dess har remissvaren behandlats. Utredningen ligger fortfarande på departementsnivå. Energimyndigheten, Havs- och vattenmyndigheten, branschföreträdare för vattenkraften samt miljöorganisationer har haft en dialog för att nå samsyn kring de miljöåtgärder som behöver göras inom området. Generaldirektörerna för Energimyndigheten och Havs- och vattenmyndigheten har lämnat en rapport till Miljö- och energidepartementet, om hur man kan hantera vattenkraften avseende miljöanpassning, finansiering av åtgärder via en fond och modernisering av lagstiftningen. Målet är att kraven i ramvattendirektivet ska uppnås, men också uppfyllande av miljökvalitetsmålet, Levande sjöar och vattendrag. Samtidigt ska energimålen nås, vattenkraften kunna utvecklas och förnyas och fortsättningsvis vara en väsentlig del i elförsörjningen. Då inga beslut är fattade agerar Mälarenergi selektivt avseende lösningar för ökad biologisk mångfald i de vattendrag som nyttjas till dess att lagar och stödsystem är på plats.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

I slutet av året avsade sig sittande VD uppdraget som koncernchef och VD för Mälarenergi på grund av sjukdom. Vid styrelsemötet i december beslutades om ny VD till utgången av 2018.

Fastighetsskatten på vattenkraften sänktes från 2,8 % till 2,2 % av taxeringsvärdet under en fyraårsperiod med start 2017. Det innebär en minskning av skatten med 2,2 mnkr/år för Mälarenergi Vattenkraft AB.

Bredbandsmarknaden är fortsatt expansiv. Utbyggnadstakten är hög i regionen samtidigt som kundernas efterfrågan på ökad överföringskapacitet växer.

Mälarenergis kunder på Nyckelön i Kvicksund fick under oktober koka sitt vatten före förtäring. Anledningen till det var att Eskilstuna Energi och Miljö i sin regelbundna egenkontroll identifierade för höga halter av koliforma bakterier. Mälarenergi köper dricksvatten av Eskilstuna Energi och Miljö som förmedlas till Mälarenergis kunder på Nyckelön i Kvicksund, Västerås kommun. Orsaken till de förhöjda halterna av bakterier är inte klarlagd.

Mälarenergi har på uppdrag av Västerås stad initierat en utredning runt avloppsreningsverket i centrala Västerås för att möjliggöra framtida exploatering i området. De alternativ som utreds är att antingen bygga in nuvarande reningsverk eller flytta och bygga nytt på annan plats.

¹Källa: Energiföretagen Sveriges hemsida, nyheter 2017-12-28

²Källa: Energiföretagen Sveriges hemsida, nyheter 2017-12-20

Från och med 1 januari 2017 gäller en lägre skattenivå per kWh för el som förbrukas i datacenter, detta ökar Sveriges konkurrenskraft vid beslut om nyetableringar av datorhallar. Effekten av beslutet visar sig bland annat genom att Amazon Web Services beslutade att etablera ett av tre kluster med serverhallar i Västerås. Etableringen kommer att ha en positiv effekt på Mälarenergi som infraservicebolag.

Västerås har valts ut av Northvolt som platsen där företagets forskningsanläggning ska uppföras, kallat Northvolt Labs. Mälarenergis uppdrag är att förse Northvolts forskningsanläggning med alla nyttigheter: el, värme, kyla, vatten och fiber. Mälarenergi projekterar marken och förbereder den på uppdrag av Västerås stad, för att den ska vara byggbar under 2018. Anläggningen planeras att stå klar under 2019.

Styrelsen beslutade i december att ställa sig bakom bildandet av Vattenkraftens Miljöfond AB, där Mälarenergi kommer att vara en av nio delägare. Bildandet av bolaget är ett resultat av den blocköverskridande energiöverenskommelse som lades fram 2016. Överenskommelsen utgör en plan för en kontrollerad övergång till ett helt förnybart elsystem. Som ett led i arbetet sänktes fastighetsskatten för vattenkraft. En förutsättning för skattesänkningen var att vattenkraftbranschen ska klara att finansiera de åtgärder som krävs för att anpassas till moderna miljökrav. Miljöinsatserna ska gynna såväl fisk och turism som lokal utveckling, samt verka för att både nationella och internationella miljömål uppnås. Framförallt är EU:s ramvattendirektiv styrande. Etablering av fonden kommer innebära att Vattenkraftens Miljöfond blir en av de största finansörerna för miljöinvesteringar i Sverige. Alla verksamhetsutövare som producerar el genom vattenkraft samt omfattas av den av regeringen föreslagna nationella prövningsplanen för vattenkraftsel kan ansöka om finansiering från fonden. Solidarisk finansiering genom ett samarbete mellan de nio största vattenkraftsföretagen bidrar till, att beslutade miljöåtgärder inom ramen för den nationella prövningsplanen prioriteras och genomförs. Maximalt 2/3 av kostnaden kommer att finansieras av fonden och Mälarenergi kommer att ansöka om finansiering för anpassning till de nya kraven.

Fjärrvärmenätet i Surahammar och Västerås har knutits samman med en 11 km lång ledning och togs i drift hösten 2016. I samband med byggnationen av den nya fjärrvärmeledningen tecknades ett samarbetsavtal om samförläggning av en vattenledning för reservvatten för Surahammars tätort och nödvatten för Västerås norra delar. Ledningen mellan Surahammar och Västerås löser på ett kostnadseffektivt sätt reservvattenfrågor för båda kommunerna. Reservvattenledningen mellan orterna blev färdig under hösten 2016 och togs i drift under 2017.

Panna 4 och dess tillhörande turbin G4 har varit en av de anläggningar som försett Västeråsarna med både värme och el sedan 1973. Pannan byggdes under sin livslängd om vid flera tillfällen för att anpassas till den tidens attraktiva bränslen. Turbinen anpassades 2014 för att istället passa till endast panna 5, panna 4 har inte startats sedan 2012. I och med beslutet av att bygga Block 7 behövs inte längre panna 4 och därmed genomfördes en symbolisk nedstängning under året.

Bolaget har beslutat att investera i ytterligare en ny ackumulatortank för lagring av drygt 26 000 m³ hetvatten vid Kraftvärmeverket i Västerås. Ackumulatortanken möjliggör att jämna ut produktionen av fjärrvärme och hantera effektoppar vid väldigt kalla dagar samt vid störningar. För kunder innebär detta en tryggare och säkrare leverans av fjärrvärme. Investeringen är budgeterad till ca 70 mnkr varav hälften har upparbetats under 2017 och resterande under 2018. Ackumulatortanken börjar byggas under 2017 och beräknas stå klar för att tas i drift under 2018.

I juni 2014 fastställde styrelsen för Mälarenergi AB den strategiska planen för 2015-2019. Planen har fyra målområden: kundnöjdhet, utbud, organisation och finanser. Den lyfter fram ett antal strategiska utmaningar och behovet av att anpassa verksamheten samt områden som är

viktiga att arbeta med för att nå uppsatta mål. Som infraservicebolag innebär det att erbjuda kunder en större bredd av tjänster och produkter som är attraktiva för såväl konsumenter som företag och organisationer, idag och i framtiden. För att nå dit drivs ett utvecklingsarbete inom tre områden, verksamhetsutveckling, produktutveckling, samt digitalisering med totalt nio projekt som alla drar nytta av till exempel ny teknik och digitala möjligheter. Fyra av projekten kommer att vid utgången av 2017 avslutas, kvarvarande och implementerade aktiviteter förs över till linjeverksamheten. Exempel på det är Revaq-certifieringen av reningsverket, fortsatt arbete med att sänka klimatpåverkan från transporter, kompetensförsörjning och Employeeer branding samt uppströmsarbetet och marknadsföring av vattentjänster. De fem projekten som drivs vidare under 2018 är inom verksamhetsutveckling med fokus på processer, kvalitet och effektivitet, samt tre olika projekt inom digitalisering inklusive produktutveckling inom området

Mälarenergi tog fram den första hållbarhetsredovisning 2014. Det har därefter upprättats en årligen. Hållbarhetsredovisningen för 2017 är upprättad i enlighet med ÅRL kap 6 och GRI G4 (nivå Core) som ett komplement till årsredovisningen och ligger som en separat hållbarhetsrapport utanför förvaltningsberättelsen. 2016 års hållbarhetsredovisning utsågs av Aktuell Hållbarhet till bästa redovisning inom kategorin *Offentlig verksamhet och icke vinstdrivande organisationer*. Hållbarhetsredovisningen tydliggör koncernens hållbarhetsaspekter och hur styrningen sker inom området. Den bidrar även till tydligare kommunikation såväl internt som externt kring företagets samlade hållbarhetsarbete (klimat och miljö, sociala och ekonomiska aspekter). Hållbarhetsredovisningen publiceras i samband med årsredovisningen och återfinns på hemsidan.

Göteborgs Energi gick ur intressebolaget EFO, det innebär att deras aktieandel fördelades ut till resterande delägare.

EMIR, REMIT och MiFID 2 är olika EU-förordningar och direktiv som har trätt i kraft de senaste åren. De syftar främst till att reglera de finansiella marknaderna inom EU, vilket framförallt påverkar koncernens handel på de europeiska grossistenergimarknaderna.

Block 7

I februari tog kommunfullmäktige i Västerås det slutgiltiga och verkställande beslutet om att Mälarenergis fjärrvärme- och elproduktion ska bli fri från kol och olja genom att bygga ett nytt kraftvärmeblock baserat på returträ som huvudbränsle. Block 7 ska möjliggöra en utfasning av fossila bränslen, förnya produktionskapaciteten och ge förutsättningar för konkurrenskraftig produktionskostnad av värme och el. Block 7 kommer att placeras i anslutning till befintligt kraftvärmeverk och planeras att tas i provdrift under eldningssäsongen 2019/2020 för att då leverera fjärrvärme och el. Mälarenergis ägardirektiv anger att produktionen för elkraft och fjärrvärme skall ställas om till 100 % förnybara och återvunna bränslen till 2020, som därmed genom driftsättning av

Block 7 kommer att kunna uppfyllas. Investeringen omfattar 1,7 miljarder kronor. Under 2017 har majoriteten av entreprenader och huvudprocesser upphandlats samt att delar av byggentreprenaden har påbörjats.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Höjning av avgifter för värme, vatten och elnät gäller från och med den 1 januari 2018.

Brukningavgiften för vatten ökar med 4 %, elnätspriset ökar med 1,5 % och fjärrvärmepriset ökar i snitt med 1,5 %. Efter höjningarna kommer Mälarenergis prisnivåer för fjärrvärme, elnät- och vatten- och avloppstjänster fortfarande att ligga i paritet med medelnivån bland jämförbara energibolag i Sverige, i enlighet med ägardirektivet.

Mälarenergis prismodell för fjärrvärme behövde utvecklas för att ge kunderna incitament att energieffektivisera på sätt som bidrar till bättre kostnads- och resurseffektivitet för hela energisystemet: från produktion via distribution till användning hos kund. Nytt förslag presenterades för kunder i Prisdialogen, med positivt gensvar. Grunden för prismodellen är att mäta energianvändningen per timme vilket möjliggör att ha olika priser på energin inom abonnerad effekt och för överskjutande energi. Med den nya modellen blir den helt dominerade delen av fjärrvärmekostnaden påverkbar av kunden. Mälarenergis styrelse har beslutat att införa modellen för stora kunder från 1 augusti 2018, med olika energipriser utifrån abonnerad bas- och maxeffekt. Ett stort arbete har under senare halvan av 2017 genomförts genom att kontakta och i många fall besöka alla stora kunder.

Mälarenergi har omarbetat konstruktionen för bruksavgifterna i taxan för vatten och avlopp. Syftet är att uppfylla gällande lagkrav, införa styrmedel för klimatanpassning samt att införa en taxekonstruktion som är rättvis och enkel att förstå för kunder. Det nya taxeförslaget följer Svenskt Vattens taxeförslag genom att den är baserad på fastigheternas nytta av vatten- och avloppstjänster. Den nya taxan införs från och med årsskiftet.

Riksdagen beslutade att från 1 januari 2018 flyttas ansvaret för att kräva in energiskatt på el från elhandlaren till elnätsföretaget.

Regeringen beslutade den 2 juni 2016 om att tillsätta en utredning om förändring av NOx-avgiften samt införande av en skatt på förbränning av avfall. Mälarenergi har deltagit inom arbetsgrupper inom våra branschorganisationer Energiföretagen Sverige och Avfall Sverige för att bidra till utredningen. Utredningen redovisades i juni sitt första resultat.

Rekommendationen var att inte förändra NOx-avgiften och att inte införa en skatt på förbränning av avfall. Regeringen återremitterade utredningen för att ta fram ett förslag till skatt på förbränning. Utredningen återkom i november med förslag på hur en skatt på 100 kr per ton skulle kunna utformas men man stod fast vid att den inte kommer att ha en styrande effekt. I december finns inga besked om hur regeringen kommer gå vidare i frågan.

Utbyggnadstakten av stadsnät bedöms mattas av under de närmaste åren då de flesta områden börja bli färdigbyggda. Det kommer att innebära minskade anslutningsintäkter, vilket är skälet till nedskrivning av Stadsnäts anläggningstillgångar motsvarande drygt 19 mnkr. Dotterbolaget Fibra tillsammans med affärsområde Stadsnät utreder nya affärsmöjligheter för att öka framtida lönsamhet.

Framtida utveckling

På uppdrag av Kommunstyrelserna i Enköping och Västerås har det utretts om möjligheterna till samarbete inom fjärrvärme, dricksvattenförsörjning och avloppsrening. Övergripande mål för båda kommunerna är att långsiktigt trygga försörjningen av värme, vatten och avloppsrening på ett kostnadseffektivt sätt samt att frigöra attraktiva ytor för byggnation i respektive kommun. Enköpings kommun äger ENA Energi som i huvudsak bedriver fjärrvärmeverksamhet. Utredningarna har presenterats uppdragsgivarna vilket resulterat i att Enköping har beslutat att avyttra fjärrvärmeverksamheten samt att fortsätta att utreda VA-frågorna.

Arboga kommun har under 2017 förhandlat om att lämna Fibra. Arboga avser att sälja sitt fibernät till ny part. Beslutet att lämna Fibra gjordes under 2017 och kommer att genomföras under början av 2018.

Känslighetsanalys

Känslighetsanalysen ger en indikation på vilka faktorer som har en betydande påverkan på koncernens framtida resultat 2018. Temperatur- och nederbördsvariationer har inte tagits med, men har stor indirekt påverkan.

Bränslemixen i produktionsanläggningarna är avgörande för lönsamheten. Drygt 50 % av tillförd energi för produktion kommer från utsorterat avfall från hushåll och verksamheter. Genom energjätervinning av avfall säljer Mälarenergi en miljöjänst till kunder såväl regionalt som i norra Europa.

Elpriset under 2018 kommer att ha en fortsatt stor påverkan på koncernens resultat. Både börspriset på el vid försäljning av fysisk kraft och slutkundspriserna påverkar resultatet. Marginalerna pressas vid försäljning till slutkunderna genom fortsatt ökad konkurrens. En varaktig ändring på 1 öre/kWh avseende marginalen på försäljningen av el till slutkund medför resultatpåverkan motsvarande 21 miljoner kronor.

Händelse	Storlek	Resultatpåverkan
Förändring av elpriset (produktion)	+/- 10 öre/kWh	+/- 63 mnkr
Elcertifikat	+/- 50 kr/st	+/- 6 mnkr
Prisförändring på bränsle	+/- 5 %	+/- 9 mnkr
Avfallspris, netto	+/- 5 %	+/- 7 mnkr
Marginalförändring i försäljningspriset till slutkund	+/- 1 öre/kWh	+/-21 mnkr
Tillgänglighet hos Block 6	+/- 5 %	+/- 14 mnkr
Skatt på 100 kr/ton för RDF		- 32 mnkr

Miljö

Mälarenergi har sedan 2015 tagit fram ett klimatbokslut per verksamhetsår, där verksamhetens klimatpåverkan beräknas sett till hela energisystemet. Klimatbokslutet är ett samarbete med Profu³. Rapporten finns tillgänglig på malarenergi.se.

Mälarenergi är sedan 2002 miljöcertifierade enligt ISO 14001. Sedan 2016 är samtliga bolag (Mälarenergi AB, Elnät AB och Fibra AB) också arbetsmiljöcertifierade enligt OHSAS 18001. En extern granskning (revision) sker integrerat av bägge ledningssystemen. Resultatet från den årliga revisionen 2017 gav endast fem mindre avvikelser. Avvikelserna rör vissa brister i dokumenthantering, riskhantering samt de interna revisionerna som inte tillräckligt tydligt har knutits till standardens krav.

Koncernen bedriver verksamheter för vilka det föreligger anmälnings- och tillståndsplikt enligt Miljöbalken, kap 9 och 11. Koncernen innehar tillstånd för tolv produktionsenheter för el- och värmeenergi samt avloppsvattenbehandling. Sex anläggningar är anmälningspliktiga. Vidare finns 41 vattenkraftstationer och friliggande dammar vilka har vattendom eller äldre tillstånd/rättigheter.

³ Oberoende forsknings- och utredningsföretag inom energi- och avfallsområdet

Påverkan på yttre miljö består i huvudsak av utsläpp till luft, vatten och mark. Lämnade tillstånd anger villkor för emissioner av:

till luft: svavel- och kväveoxider, metaller, ammoniak, kolmonoxid, lustgas, stoft, dioxiner samt buller
till vatten: syreförbrukande ämnen, fosfor, kväve och metaller
till mark: metaller, organiska ämnen

Under 2017 har koncernen fokuserat på tio miljömål. Dessa tar avstamp i ägardirektivet och finns även med i koncernens målkort. I fokus är klimatfrågan i form av minskade fossila koldioxidutsläpp från energiproduktion och transporter, uppströmsarbete inom VA för att minska påverkan på Mälaren samt den indirekt miljöpåverkan Mälarenergi har genom leverantörer och entreprenörer. Nio av tio mål har uppnåtts för 2017.

Nöjda kunder

Varje år genomförs nöjd-kund-mätningar (NKI). Årets mätning visade på ett fortsatt högt och stabilt NKI-värde, index 78 (77) på en skala av 100. Ytterligare kundnöjdhetsmätning sker i realtid i Kundcenter direkt efter samtal med kund. Under 2017 svarade drygt 7600 kunder. Mätningen av "Generell nöjdhet i samband med kontakt med Mälarenergi Kundcenter" visar ett utfall på 91 % där målet var 90 %. Mätningen är ett verktyg till ständigt förbättrad kundservice och bidrar till nöjda kunder.

El, värme, vatten och snabba kommunikationslösningar är sådana tjänster som såväl kunder som samhället förväntar sig ska fungera dygnet runt, året om. Att säkerställa tillgängligheten i dessa leveranser är ett av koncernens viktigaste samhällsuppdrag. Utfallet för året visar att två av fyra nyttigheter klarar de internt uppsatta målen. Mälarenergi Elnät AB når inte det högt uppsatta målet på 28 minuter men avbrottet hos kund har i genomsnitt åtgärdats inom 40 minuter. I elnätsbranschen är medelavbrottstiden betydligt högre. Affärsområde Vatten når inte heller det uppsatta målet på en timme, genomsnittstiden för avbrott hos kund var en timme och fyra minuter.

Mälarenergi har under det gångna året figurerat i lokalmedia, och även på riksnivå har koncernen synts. Då har det främst handlat om beslut att fasa ut fossila bränslen genom investeringen av Block 7.

Under 2015 beslutades om införandet av KAM-koncept (Key Account Management) i koncernen. Detta för att säkra framtida affärer samt utveckla samarbetet med och leveranserna till utvalda strategiska kunder. Under 2017 har arbetet som påbörjades under 2015 etablerats och kommer att fortsätta utvecklas till fler kunder under 2018.

Hösten 2014 antogs Mälarenergi AB som medlem i Prisdialogen och har sedan dess ärligen förnyat medlemskapet för fjärrvärmenätet i Västerås och Hallstahammar. Prisdialogen är en modell som innefattar lokal dialog och central prövning av prisändringar av fjärrvärme. Syftet är att stärka fjärrvärmekundernas ställning på värmemarknaden och bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörens prissättning. För Mälarenergi innebär det att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisutveckling i samförstånd med kunder. Enligt beslut av Mälarenergis styrelse deltog även affärsområde Vatten vid prisdialogens första delmoment. Kunderna fick ta del av förslaget till den nya brukningstaxan som senare fastslogs av kommunfullmäktige. I dagsläget omfattar Prisdialogen mer än 2,1 miljoner bostäder och ca 72 % av alla fjärrvärmeleveranser i Sverige.

Mälarenergi har som första elhandelsföretag certifierats med "Schysst elhandel" syftet med certifieringen är att göra kunder trygga i sitt val av elavtal. Genom certifieringen förbinder man sig till att vara tydliga i avtal och villkor, att aldrig ingå avtal med dem som visar tecken på att inte förstå innebörden av avtalet, alltid upplysa om kundens rättigheter, visa hur kunden ska gå tillväga vid klagomål, samt att alltid ge tydlig och rätt prisinformation. Kriterierna för certifieringen är framtagna tillsammans med bland annat Konsumentverket, Konsumenternas Energimarknadsbyrå och Energimarknadsinspektionen. Certifiering sker genom det oberoende certifieringsföretaget DNV GL. Mälarenergi strävar efter att alltid vara ärliga och öppna mot kunder vilket har gett resultat. I och med certifieringen visar det att energibranschen vill framåt och att Mälarenergi gärna tar rollen som förebild.

Risker

Koncernen arbetar aktivt med att identifiera, förstå och reducera risker samt deras möjliga konsekvenser så långt det är möjligt. Riskanalyser ingår som en aktiv del i all affärsverksamhet. Vilken risknivå som kan accepteras bestäms av de mål och marginaler som finns för företaget.

Haveririsk

Vid haveri med därtill kopplat driftavbrott som leder till utebliven produktion eller distribution, uppstår snabbt stora kostnadsökningar, intäktsbortfall, där alternativa produktionskällor behöver ersätta den skadade enheten.

Mälarenergi AB har en egendoms- och avbrottsförsäkring för att täcka kostnaden för att återställa den skadade egendomen samt de kostnadsökningar alternativt de intäktsminskningar som stora plötsliga och oförutsedda skador och leveransavbrott kan innebära.

Anläggningsrisk

Koncernens verksamhet är anläggningsintensiv med betydande investeringar. Varje anläggning motsvarar ett ekonomiskt värde i form av anläggningen i sig samt den verksamhet som bedrivs i anläggningen. Risken består därmed i kostnader för fysiska anläggningar men även intäktsbortfall om verksamheten inte kan bedrivas enligt plan. Koncernen arbetar löpande med förebyggande underhåll och förnyelseinvesteringar för att minimera anläggningsrisken och ha största möjliga leveranstillgänglighet.

IT-risk

Koncernen utsätts både för fysiskt och logiskt intrång - IT-attacker i form av exempelvis Ransomware (program som låser datorn) och Spoofing (e-post från en person som utger sig för att vara exempelvis VD). Enligt SvK är risk som exempelvis insiderinformation, som kan lamslå viktiga samhällsfunktioner och skada både drift av anläggningar och nätverk, det "nya hotet". Det förebyggs till viss del genom ökat fysiskt skydd men även genom att öka medvetandet om risker. Samtliga medarbetare inom koncernen genomgår en utbildning i informationssäkerhet i konceptet Nanolearning.

Operativ risk

Med operativ risk menas fel eller brister i koncernens rutiner som kan leda till ekonomiska eller förtroendemässiga förluster. Kvalitetsbrister i administrativa rutiner, otydlig arbetsfördelning och arbetssätt samt bristande kompetens skapar extra arbete i form av felsökning och kan medföra att koncernen förlorar intäkter och/eller får ökade kostnader. Varje affärsområde/dotterbolag inom koncernen, ansvarar för att det finns väl dokumenterade och kvalitetssäkrade administrativa processer samt kompetenta medarbetare för att begränsa operativa risker, tillförlitliga IT-system och att det finns intern kontrollplan-

Politisk risk

Politisk risk handlar främst om förändringar i de regelverk som rör energibranschen, direkt eller indirekt, exempelvis miljöavgifter och förändrade skatter. Politiska risker är svåra att förutse

och gardera sig emot. Koncernen bedriver en aktiv omvärldsbevakning och branschsamarbete i syfte att ta del av och påverka förslag och beslut.

Miljörisker

I syfte att förebygga haverier och nödlägen med konsekvenser för den yttre miljön genomförs systematiskt underhåll av anläggningarna enligt fastställd plan. Regelbunden kontroll i form av utsläppsmätningar, interna revisioner, brandsyner, skyddsronder och rutiner för avvikelshantering bidrar till att fånga upp eventuella fel och brister innan olyckor uppstår.

Affärsrisker vid omställning till förnyelsebar elproduktion

Elcertifikat och utsläppsrätter är politiskt beslutade miljöåtgärder som påverkar Mälarenergis produktionsoptimering och resultat. Marknadpriserna på elcertifikat och utsläppsrätter har stora svängningar. Samtidigt kan tilldelning av utsläppsrätter mellan länderna i EU variera. Riskerna minimeras genom en aktiv omvärldsbevakning för att nära kunna följa och agera utifrån marknadprisernas svängningar.

Prisrisker för elförsäljning

Prisrisker uppkommer genom att Mälarenergi säljer fastprisavtal med rörlig förbrukning. Prissäkring sker med hjälp av elterminer utifrån kundens förbrukningshistorik. Vid stark kyla ökar kundens förbrukning samtidigt som spotpriset på el ökar. Effekterna av exponeringen kan till viss del motverkas genom möjlighet till ökad elproduktion i Mälarenergis Kraftvärmeverk. Mälarenergi använder sig av de, på den finansiella marknaden tillgängliga produkterna för att prissäkra sig mot pristoppar.

Prissäkringen bygger på en försäljnings- och förbrukningsprognos, där volymen kan exponeras mot prisfluktuationer på elbörsen. Den prognostiserade försäljningsvolymen behöver vara så nära den faktiska försäljningsvolymen som möjligt för att prissäkra rätt volym vid rätt tillfälle. Nyckelfunktion är bra prognoser och en egen krafthandel.

Marknadsrisker för elförsäljning

Marknadsrisken för elförsäljning, i form av risk för utebliven elförsäljning, motverkas genom att Mälarenergi säljer andra produkter och därmed inte är ensidigt beroende av en enda inkomstkälla.

Kreditrisker

Kreditriskerna kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Krav- och kreditpolicy är beslutad av Mälarenergi AB:s styrelse, och koncernledningen har utfärdat riktlinjer för verksamheterna att följa. Kreditrisker minimeras genom kvalitetssäkrade administrativa processer samt kompetenta medarbetare.

Mål och policyer för elhandel och valutor

Mälarenergi AB handlar med olika finansiella instrument för att begränsa de risker som följer med förutsättningarna för elproduktion och elhandel. Handel sker med elterminer på den nordiska elbörsen Nasdaq OMX. Förutom finansiella elterminer handlar Mälarenergi AB med valutaterminer i amerikanska dollar och euro. Verksamheten styrs av en policy för riskexponering på elmarknaden och en valutapolicy, beslutade av Mälarenergi AB:s styrelse.

Riskexponering på elmarknaden

Policyn för riskexponering på elmarknaden kvantifierar hur riskerna ska begränsas och fördelas mandat till ansvariga inom berörda affärsområden. Syftet med policyn är att klargöra vilka risker koncernen är beredd att ta i samband med att elproduktion, elhandel och krafthandel bedrivs, att fastlägga principerna avseende prissäkring, att ange regler för hur krafthandel inom Mälarenergi ska bedrivas samt att ange hur prisriskerna för elförsäljning och elproduktion ska begränsas.

Prissäkringsprinciper och riskkontroll

För prissäkring för koncernens prissäkring och trading ansvarar avdelningen Finans & Balans inom affärsområdet Elhandel. Principen för prissäkring av slutkundsavtal är att fastprisavtal säkras i samband med att avtalet tecknas. Tillsvidareavtal säkras senast i samband med leverans. Tradingverksamheten följs upp dagligen, för riskkontrollen används olika instrument. Information om positioner och portföljernas värde följs upp kontinuerligt för att säkerställa att beslutad policy följs.

Valutarisker

Valutapolicyn styr hanteringen av valutariskerna. Valutaexponeringen inom Mälarenergi hanteras av avdelningen Finans & Balans. Valutapolicyn innehåller direktiv för vilka risknivåer som ska hållas. I samband med tecknande av kontrakt för inköp i annan valuta än svenska kronor, säkras den utländska valutan till 100 % vid elförsäljning samt inköp av material och tjänster. Vid inköp av bränsle i utländsk valuta prissäkras den bedömda leveransvolymen till 100 %. Inköp med löptid från kontraktets tecknande till slutbetalning inom två månader och inköp med belopp understigande 500 tkr, undantas från kravet om valutasäkring. Vid försäljning av miljöbehandlingstjänster i utländsk valuta, främst pund och euro, uppstår både intäkter och kostnader i dessa valutor. Nettot ska valutasäkras i trappsteg. Bedömning om valutasäkringens storlek sker löpande utifrån en samlad exponering.

Finansieringsrisker

Koncernen bedriver en kapitalintensiv verksamhet med stora svängningar i likviditeten. Risken minimeras genom att kapitalförfall av lån sprids över tiden. Kapitalbindningen för Mälarenergis kontokredit styrs av Finanspolicy för Västerås kommunkoncern.

Som borsmedlem på Nasdaq ska Mälarenergi AB uppfylla ett säkerhetskrav för den finansiella handeln. Säkerhetskravet baseras på verksamhetens omfattning, prisutvecklingen kopplad till aktuell finansiell position samt volatiliteten på elmarknaden. Säkerhetskravet på Nasdaq finansieras via en kreditfacilitet från SEB och har som funktion att säkra betalningar vid händelse av insolvens hos någon av aktörerna. Mälarenergi AB har utifrån verksamheten ett fundamentalt behov att köpa terminskontrakt som balanserar elförsäljningen till slutkunder.

Ränterisker

Med ränterisk avses risken för att ränteförändringar påverkar koncernens resultat genom ökade upplåningskostnader. Detta hanteras genom att räntebindning på upplåning sprids på olika löptider. Räntebindningen för Mälarenergis kontokredit styrs av Finanspolicy för Västerås kommunkoncern och finansiella riktlinjer. I de fall Mälarenergi har specifik upplåning, så kallade styckelån, för enskilda investeringar, ska räntebindningen och eventuella behov av räntederivat beslutas särskilt av styrelsen. Förändringen av räntebindning i så kallade styckelån från Västerås stads internbank hanteras genom att villkoren i låneavtal anpassas till Mälarenergis behov.

Försäljning och resultat

Koncernens och moderföretagets verksamhet och finansiella ställning är stabil men påverkas mycket av klimatfaktorer såsom temperatur och nederbörd, men även andra faktorer som styr prinsnivån på el och energianvändningen. 2017 har varit ett varmare år jämfört med 2016, vilket har haft en negativ påverkan på såld energivolym. Under året har elpriset stigit och haft en positiv trend jämfört med början av året. Utvecklingen av elpriset har haft positiv påverkan på resultatet för elproduktion från vattenkraft och kraftvärme. Däremot har priset på elcertifikat varit markant lägre än tidigare vilket påverkat resultatet negativt för förnyelsebar produktion. Block 6 har haft hög tillgänglighet under året, 93 %, jämfört med budgeterad tillgänglighet, 88 %, vilket bidragit starkt till den positiva resultatutvecklingen.

Flerårsöversikt*)

Koncernen	2017	2016	2015	2014	2013
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3 020	2 981	2 688	2 812	2 825
Rörelseresultat	375	358	278	354	297
Resultat efter finansiella poster	290	273	195	313	249
Balansomslutning	8 885	8 601	8 372	8 086	7 308
Eget kapital (exkl minoritet)	3 419	3 288	3 147	3 051	2 874
Kassaflöde från den löpande verksamheten	941	701	711	542	746
Soliditet, %	38,5	38,2	37,6	37,7	39,3
Avkastning på eget kapital, %	8,5	8,3	6,2	10,3	8,6
Avkastning på totalt kapital, %	4,2	4,2	3,3	4,4	3,9
Medelantalet anställda	696	682	659	644	615
Moderföretaget	2017	2016	2015	2014	2013
Nettoomsättning exkl. punktskatter	2 322	2 290	2 101	2 253	2 274
Rörelseresultat	229	281	158	209	199
Resultat efter finansiella poster	206	258	281	229	215
Balansomslutning	7 962	7 772	7 565	7 383	6 551
Eget kapital (exkl minoritet)	1 407	1 491	1 535	1 444	1 508
Kassaflöde från den löpande verksamheten	703	477	320	563	596
Soliditet, %	40,7	40,3	39,7	37,9	37,8
Avkastning på eget kapital, %	6,4	8,2	9,4	8,2	8,7
Avkastning på totalt kapital, %	3,4	4,2	4,6	3,4	3,6
Medelantalet anställda	492	486	481	480	462

*) Definition av nyckeltal se not 35.

Koncernens totala intäkt för räkenskapsåret uppgick till 3 130 mnkr (3 070). En ökning med 60 mnkr motsvarande 2 %. Ökningen jämfört med föregående år beror på höjning av priser för värme, vatten och elnät samt ökade sålda energivolymer. De totalt sålda och överförda energivolymer uppgick till 5 327 GWh (5 271). Spotpriset på el för prisområde 3 blev i genomsnitt cirka 3 öre/kWh högre under 2017 jämfört med 2016.

Intäkterna för elförsäljningen 2017 minskade med 12 mnkr mot 2016. Minskningen beror på lägre sålda volymer jämfört med 2016. Produktionen av el från vattenkraftstationerna minskade till 150 GWh (179), en minskning med 16 %. Orsaken är låga mängder nederbörd och dålig tillrinning till kraftverken. Intäkterna från vattenkraften minskade på grund av detta till 51 mnkr (57) en minskning med 10 %.

Försäljningsvolymen av värme minskade till 1 514 GWh (1 538). Intäkter för värmeförsäljningen samt behandlingstjänst för avfall uppgick till 1 151 mnkr (1 159). Det är en minskning motsvarande 8 mnkr som ett resultat av lägre försäljningsvolym. Nettointäkten av avfallstjänsten minskade till 144 mnkr (150). Detta har sin grund i att Block 6 har haft en lägre energitillgänglighet 93 % (96) jämfört med föregående år samt lägre mottagna volymer. Nettoomsättningen, exklusive punktskatter, ökade med 39 mnkr till 3 020 mnkr (2 981).

Koncernens samlade kostnader ökade med knappt 2 %, motsvarande 43 mnkr, till 2 755 mnkr (2 712). Ökningen består av högre kostnader för inköpt energi, detta på grund av inköpspris av el som i snitt varit högre jämfört med föregående år samt ökad volym. Exploateringsstakten har

varit hög med såväl förtätning som utbyggnader till och från nya områden vilket medför högre kostnader för entreprenörer. För att behålla den höga leveranssäkerheten krävs såväl förebyggande underhåll som löpande driftsunderhåll för produktions- och distributionsanläggningar. Lägre felavhjälpningskostnader (för fibernätet) är ett resultat av de investeringar som har gjorts i näten samt använt egen personal för felavhjälpning. Nätet har ökat i omfattning som medför ökade kostnader bland annat för support och serviceavtal. Retroaktiv återbetalning från Skatteverket av energi och miljöskatter för tidigare år har erhållits under året med drygt 19 mnkr.

Årlig lönerevision samt ökat antal anställda bidrog till ökade personalkostnaderna i koncernen till 531 mnkr (501). Medelantalet anställda uppgick till 696 (682), en ökning med 14 personer. Andelen kvinnor utgjorde 30 % av totalt antal anställda inom koncernen.

Av- och nedskrivningar uppgick till 531 mnkr (524). Nedskrivning av anläggningstillgångar hos vattenkraften och stadsnätet uppgår till drygt 22 mnkr. I övrigt återspeglas andelen avskrivningar de investeringsintensiva delarna av koncernen, det vill säga kraftvärme, vatten och avlopp samt elnät.

Räntekostnaderna har minskat marginellt jämfört med föregående år på grund av något lägre genomsnittlig räntenivå.

Rörelseresultatet för koncernen ökade med 4 % till 375 mnkr (359). Koncernens resultat efter finansiella poster ökade med 17 mnkr och uppgår till 290 mnkr (273). 2017 års resultat efter skatt uppgår till 207 mnkr (230). Effektiviseringar inom koncernen har bidragit med effekter motsvarande 36 mnkr. Högre rörelseresultat, samtidigt som nettoomsättningen ökar, medför att rörelsemarginalen ökade till 12,3 % (12).

Investeringar

Koncernens balansomslutning uppgick vid årets slut till 8 885 mnkr att jämföra med 8 601 mnkr vid årets början. Under året uppgick koncernens investeringar i materiella och immateriella anläggningstillgångar till 877 mnkr (649). Investeringarna för värmeverksamheten uppgick till 368 mnkr (206), varav upparbetningen för Block 7 uppgick till 197 mnkr och ny ackumulatortank uppgick till 28 mnkr med total prognos på 77 mnkr. Resterande investeringar avser förnyelse och effektivisering av befintlig produktionsanläggningar. Investeringar i vattenkraften uppgick till drygt 16 mnkr, där det bland annat har lett till effektiviseringar hos stationer som medför ny tilldelning av elcertifikat men det har även investerats i stationer för att skapa fria fauna passager. Investeringstakten har varit mycket hög gällande elnätsanläggningar, där investeringarna uppgick till 186 mnkr (163). De avser såväl exploateringar som mottagningsstationer och viss kablifiering. Investeringar i vattenledningsnät och reningsanläggningar uppgick till 180 mnkr (182). Exploateringen av Munga har en upparbetad investering för året som uppgår till 42 mnkr. Projektet beräknas vara klart under första halvåret 2018. Under året installerades UV-ljus vid Hässlö vattenverk, i och med investeringen så har samtliga dricksvattenproduktionsanläggningar en extra barriär mot bakterier och virus. Investeringen uppgick till 14 mnkr. Fibernätsinvesteringar har uppgått till 78 mnkr (48) inom moderbolaget och Fibra AB:s uppgick till 29 mnkr (27). Övriga investeringar i koncernen uppgick till 20 mnkr (23).

Medarbetare

Koncernen arbetar aktivt för att vara en attraktiv arbetsplats för att säkra nuvarande och framtida kompetenser. Koncernen tar varje år emot examensarbetare, praktikanter och drygt 40 sommarjobbare.

Medelantalet medarbetare inom koncernen uppgick under året till 696 (682). För att säkra återväxten av ledare har det under 2017 i återväxtplaneringsarbete arbetats med att identifiera ledarpotentialer. Dessa medarbetare har möjlighet att gå ett internt ledarskapsprogram som syftar till att utbilda och skapa förutsättningar och förståelse för ledarskap.

Under andra halvan av 2017 infördes en tjänst för sjuk-och friskanmälan. Denna syftar till att ge medarbetare sjukrådgivning samt att ge chefer ökade möjligheter till att identifiera tidiga signaler om arbetsrelaterad ohälsa. I och med verktyget har även cheferna möjlighet att följa upp frisknärvaron samt att andra värdefulla nyckeltal i syfte att skapa en hälsofrämjande arbetsplats. Det arbetas förebyggande med medarbetares motivation, hälsa och välbefinnande med en strävan att ha en sjukfrånvaro som är lägre än 3 %. Sjukfrånvaron har ökat till 3,0 % (2,9 %) i koncernen.

Inom koncernen genomförs en årlig medarbetarundersökning. Den senaste visade på en positiv utveckling med ökad VOICE-index från 702 till 708 på en skala av 1000 och ett ökat ledarindex från 74 % till 76 %. Utvecklingen syns framförallt inom områden som förmågan att utveckla medarbetare, förmåga att vara en god lyssnare samt hur väl ledare agerar förebilder för koncernens värderingar.

Under 2017 arbetades nya mångfald- och jämställdhetsplaner fram för respektive bolag inom Koncernen. För att öka den interna medvetenheten om målen samt vilka aktiviteter som genomförts kring mångfald- och jämställdhetsarbete genomfördes under året en intern kommunikationskampanj "Alla olika ska ha lika" där budskapet var att alla olika inom Mälarenergi ska ha lika rättigheter och möjligheter.

Under året har Mälarenergi blivit uppmärksammade för arbetet inom Employer branding genom att Mälarenergis HR-chef tilldelades priset "Årets Personaldirektör inom Employer branding" av företaget Universum.

Forskning och utveckling

För närvarande pågår flera forskningsprojekt som syftar till att ständigt öka produktionseffektiviteten samt att utveckla en mer hållbar produktion. Inom ramen för FUDIPO, ett forskningsprojekt inom EU:s Horizon 2020, samarbetar affärsområde Värme med Mälardalens högskola för en optimerad produktion. För Mälarenergi innebär det att studera avfallspannan (panna 6) i syfte att optimera produktionen i förhållande till tillfört bränsle. Inom ramen för projektet har affärsområde Värme anställt en industridoktorand, under 4 år, för att driva projektet framåt och möjliggöra en effektivare produktion.

Inom ramen för VEMM avtalet (Mälarenergi, Eskilstuna Energi och Miljö samt Mälardalens högskola) pågår flera projekt där kraftvärmeverket studeras i syfte att öka möjligheten till optimal produktion. Affärsområde Värme har nära samarbete med de doktorander som jobbar inom projekten.

I de branschorganisationer som affärsområde Värme är delaktig i, deltar vi i ett flertal projekt som spänner över flera ämnesområden; en framtida hållbar askhantering kan lyftas fram i detta sammanhang, inom vilket det pågår flera projekt. För de projekt som bedrivs inom branschorganisationerna budgeterar affärsområde värme ca 1 miljoner kronor per år.

Tillsammans med sex andra parter har ett ERUF-projekt, Energilösningar i världsklass, beviljats 60 mnkr under tre år. Projektet syftar till att möjliggöra utveckling av produkter och tjänster för minskad klimatpåverkan. Till exempel genom att utveckla testbäddar för nya produkter inom fastighetsstyrning och energieffektivisering.

Mälarenergi ska medverka i ett EU projekt, LIFE-IP. Projektet startar i januari 2017 och pågår i 7,5 år. Det ska bidra till effektivisering och ökad takt i åtgärdsarbetet av vattenkvaliteten i Mälaren. Förutom konkreta åtgärder, är viktiga delar i projektet att sprida kunskap om vattenarbetet och stötta teknikutvecklingen i syfte att förbättra vattenmiljön i Mälaren.

Mälarenergi har beviljats forskningspengar av Naturvårdsverket för att göra en förstudie kring hållbar stadsutveckling med hjälp av spetsteknik. Även inom stadsbyggnad är det möjligt att rita om kartan för hur någonting ska konstrueras. Förstudiens fokus är att ta fram förslag på hur en ny stadsdel kan designas med smarta energilösningar i grunden.

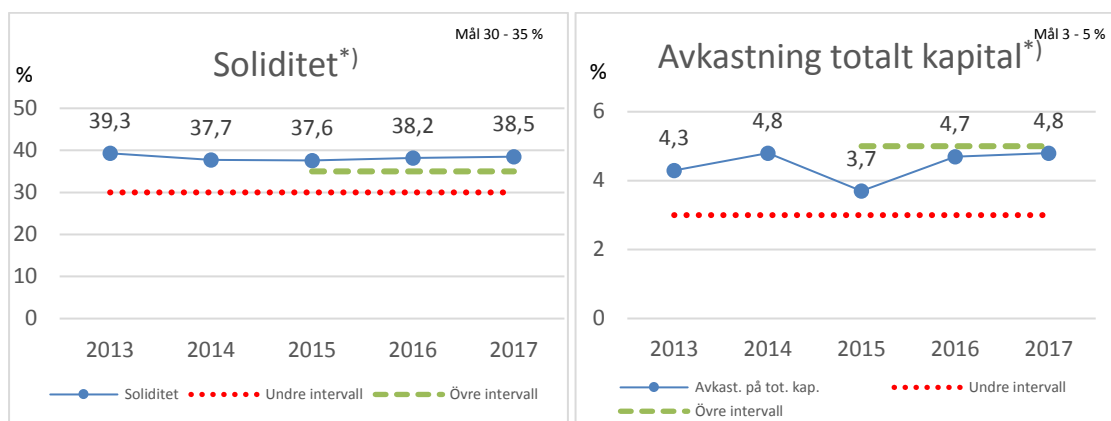
Samarbetet mellan Mälarenergi och företagsforskarskolan Reesbe fortsätter med två doktorander.

Bolagsstyrning

Västerås kommunfullmäktige beslutar såväl generella ägardirektiv till samtliga kommunägda företag samt specifikt ägardirektiv för Mälarenergi AB. Nytt ägardirektiv till Mälarenergi AB beslutades i kommunfullmäktige i Västerås i september 2017. Direktiven reglerar vilka frågor som styrelsen eller företagsledningen ska föra till kommunfullmäktige. Detta kan gälla större förvärv eller avyttringar, större verksamhetsförändringar eller styrelseförändringar i dotterbolag. Ägaren fastställer finansiella mål som ska ses som långsiktiga.

Under 2017 beslutade Mälarenergis styrelse att revidera ägardirektiv samt övriga bolagshandlingar för dotterbolagen Mälarenergi Elnät AB och Fibra AB.

Följande mål för soliditet och avkastning på totalt kapital fanns för senaste fem åren tillsammans med utfall. Styrelsen beslutade en budget för 2017 med avkastning 4,8 % exklusive vatten- och avloppstjänster:



*) 2015 skrevs ägardirektivet om där de finansiella målen är formulerade i intervall.

Bolaget upprättar årligen en rapport över hur ägardirektivet har uppfyllts under året. Rapporten utgör en viktig del i kommunstyrelsens uppsiktsplikt över verksamhetens efterlevnad av ägardirektivet och det kommunala uppdraget. Utöver den finns löpande redovisning av verksamheten till kommunstyrelsen.

Styrning av koncernens samlade verksamhet sker genom styrelser i respektive koncernbolag. Utöver styrelserna finns en koncernledning. Varje affärsområde inom koncernen har även en ledningsgrupp. Möten i koncernledningen, respektive ledningsgrupp för de olika affärsområdena och i dotterbolagen äger regelbundet rum, vanligtvis en gång per månad.

Styrelsen för moderföretaget, Mälarenergi AB, består av sju ordinarie ledamöter med sju suppleanter. Vid styrelsemöten deltar även VD, de två vice VD:arna, fackliga representanter, koncerncontroller, adjungerad sakkunnig ledamot samt VD-assistent. Samtliga ledamöter och suppleanter utses av Västerås stads kommunfullmäktige. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna varje år, väljs styrelseledamöterna och suppleanterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen. Styrelser i de delägda dotterbolagen tillsätts av respektive ägarkommun efter godkännande. Samtliga styrelseledamöter väljs normalt vid respektive bolags årsstämma.

Styrelsen för Mälarenergi AB sammanträdde vid nio protokollförda styrelsemöten under 2017. Samt två bolagsstämmor per capsulam. Vid styrelsemöten informeras alltid styrelsen om koncernens och moderföretagets verksamhetsutveckling och utveckling av finansiell ställning. Utöver de protokollförda styrelsemötena har styrelsen också genomfört en studieresa till Bryssel vars syfte var att få information om branschspecifika frågor.

Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen och ägardirektiven. Årligen upprättas också en instruktion för VD:n. Attest- och beslutsrätt anges i denna VD-instruktion och kompletteras med en attestinstruktion.

Styrelsen godkänner årligen koncernens strategiska plan och budget.

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande resultat:

Balanserad vinst	722 438 247
Årets resultat	<u>-30 498 580</u>
	kronor 691 939 667

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så:

att till aktieägaren utdelas 76,71 kr per aktie	58 000 000
att i ny räkning överförs	<u>633 939 667</u>
	kronor 691 939 667

Styrelsens yttrande över den föreslagna utdelningen

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen inte hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap. 3 § 2-3 st. (försiktighetsregeln). Den föreslagna utdelningen innebär att moderbolagets soliditet minskar från 40,7 % till 39,9 %.

RESULTATRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2017	2016	2017	2016
<u>Rörelsens intäkter m.m.</u>					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3	3 019 995	2 980 879	2 321 908	2 289 625
Aktiverat arbete för egen räkning		74 971	72 623	38 171	37 568
Övriga rörelseintäkter		34 595	16 862	36 193	23 030
		<u>3 129 561</u>	<u>3 070 364</u>	<u>2 396 272</u>	<u>2 350 223</u>
<u>Rörelsens kostnader</u>					
Råvaror och andra direkta kostnader		-1 110 174	-1 176 189	-962 563	-996 747
Övriga externa kostnader	4	-568 835	-502 632	-466 673	-393 063
Personalkostnader	5	-530 884	-500 935	-376 602	-358 347
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-530 792	-523 856	-355 300	-313 816
Övriga rörelsekostnader		-14 272	-8 253	-6 597	-7 518
		<u>-2 754 957</u>	<u>-2 711 865</u>	<u>-2 167 735</u>	<u>-2 069 491</u>
Rörelseresultat		374 604	358 499	228 537	280 732
<u>Resultat från finansiella poster</u>					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	6	945	1 635	42 633	43 110
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-85 786	-86 915	-64 744	-65 731
		<u>-84 841</u>	<u>-85 280</u>	<u>-22 111</u>	<u>-22 621</u>
Resultat efter finansiella poster		289 763	273 219	206 426	258 111
Bokslutsdispositioner	8	–	–	-237 071	-266 245
Resultat före skatt		289 763	273 219	-30 645	-8 134
Skatt på årets resultat	9	-82 493	-43 340	146	18 438
Årets resultat		207 270	229 879	-30 499	10 304
Varav hänförligt till					
Moderföretagets aktieägare		185 056	208 964		
Minoritetsintresse		22 214	20 915		

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2017-12-31	2016-12-31	2017-12-31	2016-12-31
TILLGÅNGAR					
<u>Anläggningstillgångar</u>					
Immateriella anläggningstillgångar					
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	10	18 170	14 034	18 170	14 034
Fallrätter, ledningsrätter och andra nyttjanderätter	11	10 234	10 234	–	–
		28 404	24 268	18 170	14 034
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	12	504 663	543 494	331 336	375 639
Förbättringsutgifter på annans fastighet	13	23 293	20 938	22 309	20 282
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	6 191 425	6 056 146	4 736 672	4 696 684
Inventarier, verktyg och installationer	15	52 899	49 263	46 043	42 958
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	1 047 859	806 779	810 273	527 820
		7 820 139	7 476 620	5 946 633	5 663 383
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	17			629 101	629 101
Fordringar hos koncernföretag	18	–	–	390 600	390 600
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	19	131	131	131	131
Andra långfristiga värdepappersinnehav	20	285	265	285	265
		416	396	1 020 117	1 020 097
Summa anläggningstillgångar		7 848 959	7 501 284	6 984 920	6 697 514
<u>Omsättningstillgångar</u>					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		199 616	199 632	198 509	198 515
Elcertifikat och utsläppsrätter		1 368	880	129	306
Förskott till leverantörer		2 460	–	2 460	–
		203 444	200 512	201 098	198 821
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		335 385	338 110	271 542	245 785
Fordringar hos koncernföretag		30 513	43 456	150 601	235 857
Aktuell skattefordran		66 147	68 635	53 273	53 824
Övriga fordringar		6 383	20 576	237	7 202
Upparbetad men ej fakturerad intäkt		36 901	35 584	33 238	40 632
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	341 332	356 639	251 839	256 172
		816 661	863 000	760 730	839 472
Kassa och bank		15 674	36 308	15 674	36 332
Summa omsättningstillgångar		1 035 779	1 099 820	977 502	1 074 625
SUMMA TILLGÅNGAR		8 884 738	8 601 104	7 962 422	7 772 139

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2017-12-31	2016-12-31	2017-12-31	2016-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital	22	700 000	700 000	700 000	700 000
Reservfond				15 110	15 110
				<u>715 110</u>	<u>715 110</u>
<i>Fritt eget kapital</i>					
Överkursfond				673 020	673 020
Balanserat resultat				49 418	92 814
Årets resultat				-30 499	10 304
				<u>691 939</u>	<u>776 138</u>
Övrigt tillskjutet kapital		673 020	673 020		
Annat eget kapital inkl. årets resultat		2 046 035	1 914 676		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		<u>3 419 055</u>	<u>3 287 696</u>		
Minoritetsintresse		245 793	223 582		
		<u>3 664 848</u>	<u>3 511 278</u>	<u>1 407 049</u>	<u>1 491 248</u>
Obeskattade reserver	23			2 346 406	2 104 429
Avsättningar					
Uppskjuten skatteskuld	24	729 200	660 522	–	–
		<u>729 200</u>	<u>660 522</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Långfristiga skulder					
Checkräkningskredit	25, 26 28	2 403 397	2 356 469	2 403 397	2 356 469
Övriga skulder	27	514 525	475 783	284 621	252 526
		<u>2 917 922</u>	<u>2 832 252</u>	<u>2 688 018</u>	<u>2 608 995</u>
Kortfristiga skulder					
Checkräkningskredit	28	979 830	1 056 916	979 830	1 056 916
Leverantörsskulder		213 323	209 669	145 006	130 334
Skulder till koncernföretag		397	5 000	116 969	124 026
Aktuell skatteskuld		2 686	2 655	–	–
Övriga skulder		189 647	234 893	133 358	185 525
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	186 885	87 919	145 786	70 666
		<u>1 572 768</u>	<u>1 597 052</u>	<u>1 520 949</u>	<u>1 567 467</u>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		8 884 738	8 601 104	7 962 422	7 772 139

FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

Koncernen

tkr	Hänförligt till moderföretagets aktieägare					Minoritets- intresse	Totalt eget kapital
	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Summa			
Ingående balans 2017-01-01	700 000	673 020	1 914 678	3 287 698	223 580	3 511 278	
Utdelning		–	-53 700	-53 700	–	-53 700	
Årets resultat			185 057	185 057	22 213	207 270	
Utgående balans 2017-12-31	700 000	673 020	2 046 035	3 419 055	245 793	3 664 848	

Moderföretaget

tkr	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2017-01-01	700 000	15 110	673 020	103 118	1 491 248
Utdelning				-53 700	-53 700
Årets resultat				-30 499	-30 499
Utgående balans 2017-12-31	700 000	15 110	673 020	18 919	1 407 049

KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2017	2016	2017	2016
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		374 604	358 499	228 537	280 732
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		530 792	523 856	355 300	313 816
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	30	38 005	35 842	35 360	30 418
		943 401	918 197	619 197	624 966
Erhållen ränta		945	1 635	42 633	43 110
Erlagd ränta		-85 786	-86 975	-65 643	-65 791
Betald inkomstskatt		-11 060	-896	697	17 281
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		847 500	831 961	596 884	619 566
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-2 932	14 447	-2 277	15 467
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		43 851	-120 366	78 191	-115 717
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		52 771	-24 926	30 568	-41 899
Kassaflöde från den löpande verksamheten		941 190	701 116	703 366	477 417
Investeringsverksamheten					
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		-9 500	-11 050	-9 500	-11 050
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-866 906	-637 930	-635 552	-426 698
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-20	-	-20	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-876 426	-648 980	-645 072	-437 748
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning		-53 700	-53 700	-53 700	-53 700
Erhållna koncernbidrag		-	-	4 906	11 820
Amortering av skuld		-137 212	-126 010	-137 212	-126 010
Förändring av checkräkningskredit		105 514	141 974	107 054	142 645
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-85 398	-37 736	-78 952	-25 245
Årets kassaflöde		-20 634	14 400	-20 658	14 424
Likvida medel vid årets början		36 308	21 908	36 332	21 908
Likvida medel vid årets slut		15 674	36 308	15 674	36 332

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år.

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

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

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2017. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

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

Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

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

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

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

Intresseföretag

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

Vid förvärv av intresseföretag upprättas en förvärvsanalys på samma sätt som vid förvärv av dotterföretag.

Intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden från och med den tidpunkt då det betydande inflytandet erhålls till dess att det upphör. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad inom rörelseresultatet. Detta belopp justerar Koncernens redovisade värde på andelarna i intresseföretaget.

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme och kyla, försäljning av gas, elhandel, anslutningsavgifter, avfallshantering samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning.

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

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

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter exklusive va-verksamhet

Avgifter som betalats av kunden för anslutning till näten med el, gas, värme, bredband eller kyla intäktsredovisas i den omfattning som avgiften inte är för att täcka framtida åtaganden. Om anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kunden redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Vatten- och avloppsverksamhet

Vatten- och avloppsverksamheten (va-verksamheten) prissätts genom beslut av va-huvudmannen. Prissättning sker enligt va-lagen enligt en självkostnadsmodell som innebär att om va-huvudmannen beslutat en för hög taxa uppkommer en återbetalningsskyldighet till kunderna som regleras enligt va-lagen.

Anslutningsavgifter för va, även benämnd anläggningsavgift, intäktsredovisas i enlighet med va-lagens bestämmelser enligt följande:

År 1 intäktsförs det belopp som behövs för att täcka faktiska direkta kostnader som uppkommit i samband med anslutningen. Resterande del fördelas linjärt över anläggningens vägda återstående nyttjandeperiod.

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Företaget vinstavräknar utförda entreprenaduppdrag till fast pris när arbetet är i allt väsentligt fullgjort (färdigställandemetoden). Pågående ej fakturerade entreprenaduppdrag värderas till direkt nedlagda utgifter med tillägg för indirekta utgifter samt med avdrag för fakturerade dellikvider. Nettovärdet redovisas i posten "Pågående arbeten för annans räkning".

För tjänsteuppdrag på löpande räkning redovisas inkomsten som är hänförlig till ett utfört tjänsteuppdrag som intäkt i takt med att arbete utförs och material levereras eller förbrukas.

Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Innehav av elcertifikat och utsläppsrätter anses utgöra lager. Tilldelade elcertifikat (genom produktion) värderas löpande till verkligt värde. Vid fastställande av verkligt värde används månadens medelpris från Svensk Kraftmäkling (Tricorona). Köpta elcertifikat värderas löpande till anskaffningsvärde. Vid bokslutet värderas de elcertifikat som är undantagna för kvotplikt till anskaffningsvärde och övriga elcertifikat till det lägsta värdet av anskaffningsvärde och medelpriset från Svensk Kraftmäkling (Tricorona) per den 31 december.

Ett belopp motsvarande upplupen kvotpliktsavgift har reserverats och värderats till anskaffningsvärde för de elcertifikat som nyttjas för täckande av kvotplikten.

Inköpta utsläppsrätter terminssäkras och värderas till anskaffningsvärde vid bokslutet.

Utsläppsrätter

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

Portföljförvaltning

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

Försäkringsersättningar

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

Ränteintäkter

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

Erhålla utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

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

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

Leasing

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och fördelarna som är förknippade med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas i koncernredovisningen som tillgång och skuld i balansräkningen. Tillgången och skulden redovisas vid första redovisningstillfället till det lägsta av tillgångens verkliga värde och nuvärdet av minileaseavgifterna.

Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden.

Förpliktelsen enligt finansiella leasingavtal redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. Betalningar av minileaseavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Minileaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden. Räntekostnaden fördelas över leasingperioden så att varje räkenskapsår belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer.

Minileaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bonus, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Kortfristiga ersättningar värderas till det odiskonterade beloppet som koncernen förväntas betala till följd av den outnyttjade rättigheten.

Premiebestämda pensionsplaner

Avgifter till premiebestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Ersättningar vid uppsägning

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktigt att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång.

Avsättning görs för den delen av uppsägningsslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

Låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en kvalificerad tillgång aktiveras under den tidsperiod som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning. Övriga 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. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror 3-5 år
Goodwill 10 år

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader 20-100 år
Markanläggningar 10-30 år
Vattenkraftanläggningar 4-50 år
Kraftvärmeanläggningar/värmeanläggningar 20-35 år
Kraftvärmeanläggningar 5-25 år
Kylproduktionsanläggningar 10-20 år
Nätanläggningar/Anläggningar för eldistribution 10-30 år
Fiberoptiskt ledningsnät inkl aktiv utrustning 5-30 år
Inventarier, verktyg och installationer 3-5 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.

Immateriella anläggningstillgångar som inte är färdigställda ska nedskrivningsprövas årligen.

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.

Va-verksamheten

Materiella anläggningstillgångar inom den del av va-verksamheten som lyder under lagen av allmänna vattentjänster nedskrivningsprövas inte. Eventuella underskott inom va-verksamheten har va-huvudmännen rätt att få täckning för av va-kollektivet samtidigt som överskott inte är möjliga eftersom verksamheten ska tillämpa självkostnadsprincipen.

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.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Goodwill

Goodwill representerar skillnaden mellan anskaffningsvärdet för ett rörelseförvärv eller ett inkråmsförvärv och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser.

Goodwill redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade av- och nedskrivningar.

Övriga immateriella anläggningstillgångar

Övriga immateriella anläggningstillgångar inkluderar koncessioner, patent och liknande rättigheter. Dessa redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Borttagande från balansräkningen

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

När immateriella anläggningstillgångar avyttras bestäms realisationsresultatet som skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde och redovisas i resultaträkningen i någon av posterna *Övriga rörelseintäkter* eller *Övriga rörelsekostnader*.

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. Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras.

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.

Tillkommande utgifter som avser tillgångar som inte delas upp i komponenter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda ökar i förhållande till tillgångens värde vid anskaffningstidpunkten.

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

Elcertifikat och utsläppsrätter som utgör kortfristiga innehav ingår i posten lager 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 och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar som uppkommer hänförligt till rörelsen då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Finansiella skulder

Leverantörsskulder värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

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

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

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

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 kontaktet går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den volym energi som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna *Övriga rörelseintäkter* och *Övriga rörelsekostnader*. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken *Resultat från finansiella poster*.

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

Inkomstskatter

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

Aktuell skatt

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

Uppskjuten skatt

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

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

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

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

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 resuser 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 betaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

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

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

Avsättning för avbrottsersättning görs i den period som avbrottet skett under förutsättning att avbrottet ger upphov till en förpliktelse och avsättningens storlek kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Gottgörelse från försäkringsföretag redovisas som tillgång.

Skulder

Skulder för överuttag från va-verksamheten

Koncernens verksamhet inom va-verksamheten lyder under lagen om allmänna vattentjänster. Verksamheten ska enligt lagen tillämpa självkostnadsprinciper vilket innebär att intäkter maximalt får redovisas motsvarande för verksamheten nödvändiga kostnader (se Intäkter ovan). Om kunderna under räkenskapsåret fakturerats mer än de nödvändiga kostnaderna uppstår ett "överuttag". Ett överuttag kan nyttjas för täckande av högst tre år gamla underuttag, fonderas för framtida nyinvesteringar eller återbetalas till kunderna inom tre år. Den i va-särredovisningen redovisade investeringsfonden och ackumulerade skulden för övrigt överuttag är legalt att betrakta som skulder till kundkollektivet vilket medför att de även ska redovisas i koncernen. Investeringsfonden ingår i posten Övriga långfristiga skulder medan ackumulerade övriga överuttag redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

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

Övrigt

Eventualförpliktelser

Som eventualförpliktelse redovisas

* en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir, eller

* en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Eventualtillgångar

En eventualtillgång är en möjlig tillgång till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra framtida händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir.

Säkringar av verkligt värde tillämpas huvudsakligen för kundfordringar och leverantörsskulder i utländsk valuta samt lån i utländsk valuta. Den säkrade posten redovisas till termskurs

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.

Redovisningsprinciper - undantagsregler i juridisk person

Materiella anläggningstillgångar

Korttidsinventurer och inventurer av mindre värde kostnadsförs löpande. Anskaffningsvärdet inkluderar inte, till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning, beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark.

Leasing

Samtliga leasingavgifter avseende finansiella och operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de hänför sig till.

Aktieägartillskott

Moderföretaget redovisar lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Andelar i intresseföretag, gemensamt styrda företag och övriga företag som det finns ägarintresse i

I moderföretaget redovisas innehaven till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Utdelningar från intresseföretag redovisas som intäkt.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 22 %.

Likvida medel

I likvida medel ingår dotterföretagets tillgodohavanden på koncernens koncernkonto.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I koncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätverksamheten tar ut av sina kunder ligger på gränsen till vad som är tillåtet. Det föreligger dock osäkerhet kring detta varför det kan uppkomma en återbetalningsskyldighet/reducerade intäkter under kommande år.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende immateriella och materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 *Redovisnings- och värderingsprinciper*. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.

Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

Not 3 Nettoomsättning exkl. punktskatter

Nettoomsättning per verksamhetsgren

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Elförsäljning	761 579	773 662	750 340	759 381
Elnät	489 149	471 753	–	–
Fjärrvärme inkl avfall	1 130 887	1 129 741	1 130 887	1 129 741
Vatten	175 226	164 673	175 258	164 704
Kyla	19 376	18 062	19 376	18 062
Tjänster inkl bredband	425 329	394 414	233 942	201 481
Övrigt	18 449	28 574	12 105	16 256
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3 019 995	2 980 879	2 321 908	2 289 625
Punktskatter	331 955	287 179	331 955	287 179
Nettoomsättning	3 351 950	3 268 058	2 653 863	2 576 804

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
<i>Revisionsbyrå Ernst & Young AB</i>				
Revisionsuppdraget	315	267	220	145
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	41	–	41	–
Skatterådgivning	3	–	3	–
Summa	359	267	264	145
<i>Revisionsbyrå Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB</i>				
Andra uppdrag	42	68	42	68
Summa	42	68	42	68
Lekmannarevision	44	42	24	21
Totala ersättningar till revisorer	445	377	330	234

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	4 698	4 463	1 842	1 788
Övriga anställda	352 230	335 457	250 599	240 805
Summa löner och andra ersättningar	356 928	339 920	252 441	242 593
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	31 717	31 077	22 652	22 159
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 079	1 047	353	352
Övriga sociala kostnader	120 845	111 191	86 035	79 530
Summa sociala kostnader	152 562	142 268	108 687	101 689

Avgångsvederlag m m

Avtal träffats med den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 21 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida och 3 månaders uppsägningstid från moderföretagets sida.

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Kvinnor	207	203	160	154
Män	489	479	332	332
Totalt	696	682	492	486

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2017	2016
<i>Styrelse</i>		
Kvinnor	1	1
Män	6	6
Totalt	7	7
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	4	4
Män	7	7
Totalt	11	11

Not 6 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ränteintäkter från koncernföretag			41 792	41 604
Ränteintäkter från övriga företag	945	1 635	841	1 506
Summa	945	1 635	42 633	43 110

Not 7 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Räntekostnader till koncernföretag			–	–
Räntekostnader till övriga företag	-85 786	-86 915	-64 744	-65 731
Summa	-85 786	-86 915	-64 744	-65 731

Not 8 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Överavskrivningar			-241 978	-241 137
Erhållna koncernbidrag	–	–	4 907	–
Lämnade koncernbidrag	–	–	–	-25 108
Summa	0	0	-237 071	-266 245

Not 9 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Aktuell skatt	-13 579	-8 907	146	–
Övriga skatter/uppskjuten skatt	-68 914	-34 433	–	18 438
Summa	-82 493	-43 340	146	18 438
Redovisat resultat före skatt	289 763	273 219	-30 645	-8 134
Skatt enligt gällande skattesats (22%)	-63 748	-60 108	6 742	1 789
Skatteeffekt avförändring uppskjuten skatt på temporära skilln	-13 627	-3 769	–	–
Skatteeffekt restvärdesavskrivning	6 420	6 082	–	–
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Avskrivning goodwill	–	-490	–	–
Övriga ej avdragsgilla kostnader	-9 936	-2 491	-6 779	-1 789
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	11	-1 002	37	–
Korrigerig från föregående år/uppkommet underskott	-1 613	18 438	146	18 438
Redovisad skattekostnad	-82 493	-43 340	146	18 438

Not 10 Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	25 126	14 076	25 126	14 076
Försäljningar/utrangeringar	-1 294	–	-1 294	–
Omklassificeringar	9 500	11 050	9 500	11 050
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	33 332	25 126	33 332	25 126
Ingående ackumulerade avskrivningar	-11 092	-6 684	-11 092	-6 684
Försäljningar/utrangeringar	1 281	–	1 281	–
Årets avskrivningar	-5 351	-4 408	-5 351	-4 408
Utgående ackumulerade avskrivningar	-15 162	-11 092	-15 162	-11 092
Redovisat värde	18 170	14 034	18 170	14 034

Not 11 Fallrätter, ledningsrätter och andra nyttjanderätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	10 234	10 234	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 234	10 234	0	0
Redovisat värde	10 234	10 234	0	0

Not 12 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 040 596	989 234	647 275	630 993
Försäljningar/utrangeringar	-5 243	-4 272	-2 418	-4 239
Omklassificeringar	-50 659	55 634	-61 328	20 521
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	984 694	1 040 596	583 529	647 275
Ingående ackumulerade avskrivningar	-491 333	-453 500	-265 867	-257 190
Försäljningar/utrangeringar	4 246	4 218	2 178	4 195
Omklassificeringar	34 531	23	30 076	23
Årets avskrivningar	-20 680	-42 074	-12 811	-12 895
Utgående ackumulerade avskrivningar	-473 236	-491 333	-246 424	-265 867
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-5 769	-5 769	-5 769	-5 769
Årets nedskrivningar	-1 026	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-6 795	-5 769	-5 769	-5 769
Redovisat värde	504 663	543 494	331 336	375 639

Not 13 Förbättringsutgifter på annans fastighet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	32 523	33 927	31 672	33 076
Försäljningar/utrangeringar	-695	-1 404	-695	-1 404
Omklassificeringar	18 456	-	17 900	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	50 284	32 523	48 877	31 672
Ingående ackumulerade avskrivningar	-11 585	-9 618	-11 390	-9 508
Försäljningar/utrangeringar	35	1 167	34	1 167
Årets avskrivningar	-3 564	-3 134	-3 336	-3 049
Omklassificeringar	-11 877	-	-11 876	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-26 991	-11 585	-26 568	-11 390
Redovisat värde	23 293	20 938	22 309	20 282

Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	12 138 427	11 618 895	8 673 678	8 386 660
Inköp	12 632	7 158	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-72 467	-181 382	-24 683	-167 227
Omklassificeringar	615 065	693 756	379 983	454 245
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	12 693 657	12 138 427	9 028 978	8 673 678

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade avskrivningar	-6 055 018	-5 655 861	-3 949 731	-3 724 093
Försäljningar/utrangeringar	62 765	177 835	22 059	166 127
Just nedskrivning ingångsbalansräkning vid övergång till K3	–	-19 285	–	-19 285
Omklassificeringar	2 778	-100 830	-15 030	-90 496
Årets avskrivningar	-464 685	-456 877	-303 278	-281 984
Utgående ackumulerade avskrivningar	-6 454 160	-6 055 018	-4 245 980	-3 949 731
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-27 263	-117 683	-27 263	-117 683
Omklassificeringar	–	90 420	–	90 420
Årets nedskrivningar	-20 809	–	-19 063	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-48 072	-27 263	-46 326	-27 263
Redovisat värde	6 191 425	6 056 146	4 736 672	4 696 684
Leasade tillgångar				
Koncernen innehar finansiella leasingavtal avseende bilar. I ovanstående redovisade värden ingår redovisade värden för dessa tillgångar med				
	25 834	17 647	–	–

Not 15 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	217 286	259 763	149 457	192 319
Försäljningar/utrangeringar	-19 994	-51 028	-11 792	-50 789
Omklassificeringar	18 095	8 551	17 444	7 927
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	215 387	217 286	155 109	149 457
Ingående ackumulerade avskrivningar	-168 023	-203 722	-106 499	-145 840
Försäljningar/utrangeringar	19 282	50 777	11 783	50 767
Omklassificeringar	-52	53	-3 170	53
Årets avskrivningar	-13 695	-15 131	-11 180	-11 479
Utgående ackumulerade avskrivningar	-162 488	-168 023	-109 066	-106 499
Redovisat värde	52 899	49 263	46 043	42 958

Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	806 779	923 614	527 820	583 815
Inköp	876 918	641 824	645 951	437 750
Omklassificeringar	-635 838	-758 659	-363 498	-493 745
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 047 859	806 779	810 273	527 820
Redovisat värde	1 047 859	806 779	810 273	527 820

Anskaffningsvärdet har minskats med erhållna offentliga bidrag uppgående till 966 tkr i koncernen och 138 tkr i moderbolaget.

Not 17 Andelar i koncernföretag

		Moderföretaget	
		2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden		629 101	629 101
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		629 101	629 101
Redovisat värde		629 101	629 101

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2017	2016
Mälarenergi Vattenkraft AB	556016-6018	Västerås	100,0 (100,0)	100	334 331	334 331
Mälarenergi Försäljning AB	556554-1470	Västerås	100,0 (100,0)	100	18 100	18 100
Mälarenergi Elnät AB	556554-1504	Köping	65,1 (65,1)	108	276 340	276 340
Fibra AB	556907-6200	Västerås	59,0 (59,0)	1 000	330	330
					629 101	629 101

Dotterbolaget Fibra AB är moderbolag i en underkoncern och har ett dotterbolag, SamKom AB 556907-6192.

Not 18 Fordringar hos koncernföretag

		Koncernen		Moderföretaget	
		2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden		–	–	390 600	390 600
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		0	0	390 600	390 600
Redovisat värde		0	0	390 600	390 600

Not 19 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

		Koncernen		Moderföretaget	
		2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden		16 978	16 978	16 978	16 978
Försäljning/likvidation		-16 847	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		131	16 978	16 978	16 978
Ingående ackumulerade nedskrivningar		-16 847	-16 847	-16 847	-16 847
Återförda nedskrivningar		16 847	–	–	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar		0	-16 847	-16 847	-16 847
Redovisat värde		131	131	131	131

I koncernens redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Redovisat värde	
				2017	2016
<i>Direkt ägda</i>					
Energikontoret i Mälrdalen AB	556134-8698	Eskilstuna	26,0 (20,0)	131	131
				131	131

I moderföretagets redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Redovisat värde	
				2017	2016
Energikontoret i Mälrdalen AB	556134-8698	Eskilstuna	26,0 (20,0)	131	131
				131	131

Not 20 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	265	265	265	265
Förvärv	20	–	20	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	285	265	285	265
Redovisat värde	285	265	285	265

Företag	Org nr	Antal andelar	Koncernen		Moderföretaget	
			2017	2016	2017	2016
EFO AB	556193-4133		200	180	200	180
VÄRMEK	716419-3323		85	85	85	85
			285	265	285	265

Not 21 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Upplupna intäkter	317 861	320 115	237 931	221 607
Förutbetalad hyra	2 442	2 404	2 367	2 330
Förutbetalda försäkringar	4 542	19 933	4 542	19 933
Övriga poster	16 487	14 187	6 999	12 302
Redovisat värde	341 332	356 639	251 839	256 172

Not 22 Aktiekapital

Aktiekapitalet i Mälarenergi AB består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 1 tkr. Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på Mälarenergi AB's bolagsstämma.

Tecknade och betalda aktier:

Vid årets början

Summa aktier vid årets slut

Moderföretaget	
2017	2016
700 000	700 000
700 000	700 000

Not 23 Obeskattade reserver

Akkumulerade överavskrivningar

Redovisat värde

Moderföretaget	
2017	2016
2 346 406	2 104 429
2 346 406	2 104 429

I obeskattade reserver ingår 22 % uppskjuten skatt.

Not 24 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2017			2016		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
<i>Obeskattade reserver</i>						
Ackumulerade överavskrivningar	–		551 741	–		498 451
Periodiseringsfonder	–		112	–		–
<i>Övriga temporära skillnader</i>						
Byggnader och mark	14 101	–	14 101	15 016	–	15 016
Maskiner och andra tekniska anl.	–	–	162 974	–	–	146 929
Egentillverkade elcertifikat	272		272	126		126
Delsumma		0	729 200		0	660 522
Kvittning		0	0		0	0
Redovisat värde			729 200			660 522

Not 25 Långfristiga skulder

Förfallotidpunkt från balansdagen:	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Mellan 1 och 5 år	810 488	801 719	790 744	788 157
Senare än 5 år	2 107 434	2 030 533	1 897 274	1 820 838
Redovisat värde	2 917 922	2 832 252	2 688 018	2 608 995

Not 26 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

Ställda säkerheter	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
<i>Övriga ställda säkerheter</i>				
Säkerhet för punktskatter	623	623	623	623
Redovisat värde	623	623	623	623

Eventalförpliktelser	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Borgensförbindelse till förmån för intresseföretag	6 000	6 000	6 000	6 000
Redovisat värde	6 000	6 000	6 000	6 000

Not 27 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Investeringsfond enligt va-lagen	62 518	50 585	62 518	50 585
Övrigt	452 007	425 198	222 103	201 941
Redovisat värde	514 525	475 783	284 621	252 526

Not 28 Checkräkningskredit

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Beviljad limit uppgår till	3 950 000	3 950 000	3 950 000	3 950 000

Not 29 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Upplupna personalkostnader	54 973	50 260	43 358	39 096
Upplupna energikostnader	21 545	18 357	20 263	17 685
Övriga poster	110 367	19 302	82 165	13 885
Redovisat värde	186 885	87 919	145 786	70 666

Not 30 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2017	2016	2017	2016
Utrangering av immateriella och materiella anl.tillgångar	11 384	4 089	3 546	1 403
Anläggningsavgifter, investeringsfond och överuttagsfond va	32 095	29 015	32 095	29 015
Övrigt	-5 474	2 738	-281	-
Summa	38 005	35 842	35 360	30 418

Not 31 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av årets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 5,6 procent av inköpen och 10,3 procent av försäljningen andra företag inom hela den företagsgrupp som bolaget tillhör (Västerås Stadshus AB med dotterföretag). Inom den koncern som omfattas av ARL:s bestämmelser (Mälarenergi AB med dotterföretag) avser 4,7 (4,4) procent av inköpen och 5,0 (9,4) procent av försäljningen transaktioner mellan företag inom koncernen.

Not 32 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Västerås Stadshus AB, org. nr. 556489-6552 med säte i Västerås.

Not 33 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Höjning av avgifter för värme, vatten och elnät gäller från och med den 1 januari 2018. Brukningsavgiften för vatten ökar med 4 %, elnätspriset ökar med 1,5 % och fjärrvärmepriiset ökar i snitt med 1,5 %.

Mälarenergis styrelse har beslutat att införa en ny prismodell för stora kunder från 1 augusti 2018, med olika energipriser utifrån abonnerad bas- och maxeffekt. Grunden för prismodellen är att mäta energianvändningen per timme vilket möjliggör att ha olika priser på energin inom abonnerad effekt och för överskjutande energi. Med den nya modellen blir den helt dominerade delen av fjärrvärmekostnaden påverkbar av kunden.

Regeringen beslutade den 2 juni 2016 om att tillsätta en utredning om förändring av NOx-avgiften samt införande av en skatt på förbränning av avfall. Utredningen redovisades i juni sitt första resultat. Regeringen återremitterade utredningen för att ta fram ett förslag till skatt på förbränning och i december fanns inga besked om hur regeringen kommer att gå vidare i frågan.

Riksdagen beslutade att från 1 januari 2018 flyttas ansvaret för att kräva in energiskatt på el från elhandlaren till elnätsföretaget,

Det pågår ett remissförfarande kring intäktsramar gällande elnätsföretagen för kommande regleringsperiod, 2020-2023.

Not 34 Definiton av nyckeltal

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kapital exkl. va-verksamheten

Rörelseresultat plus finansiella intäkter exkl. va-verksamheten i procent av balansomslutning exkl. va-verksamheten.

Avkastning på eget kapital (från och med 2012)

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital + 78 % av obeskattade reserver).

Soliditet (från och med 2012)

Justerat eget kapital (eget kapital + 78 % av obeskattade reserver) i procent av balansomslutning.

Not 35 Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står följande resultat:

	Balanserad vinst	722 438 247
	Årets resultat	<u>-30 498 580</u>
Kronor		691 939 667

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så:

	att till aktieägare utdelas 82,86 kr per aktie	58 000 000
	att balanseras i ny räkning	<u>633 939 667</u>
Kronor		691 939 667

Västerås den 23 februari 2018

Staffan Jansson
Ordförande

Sune Waardahl
1:e vice ordförande

Erik Ödmansson
2:e vice ordförande

Helena Sannestedt
Ledamot

Magnus Ekblad
Ledamot

Staffan Anger
Ledamot

Claes Kugelberg
Ledamot

Niklas Gunnar
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 5 mars 2018
Ernst & Young AB

Anders Pålhed
Auktoriserad revisor



Mälarenenergi AB
Org nr 556448-9150
Box 14, 721 03 Västerås
Besöksadress: Sjöhagsvägen 3 Västerås

021-39 50 00
Kundcenter: 021-39 50 50
post@malarenenergi.se
www.malarenenergi.se