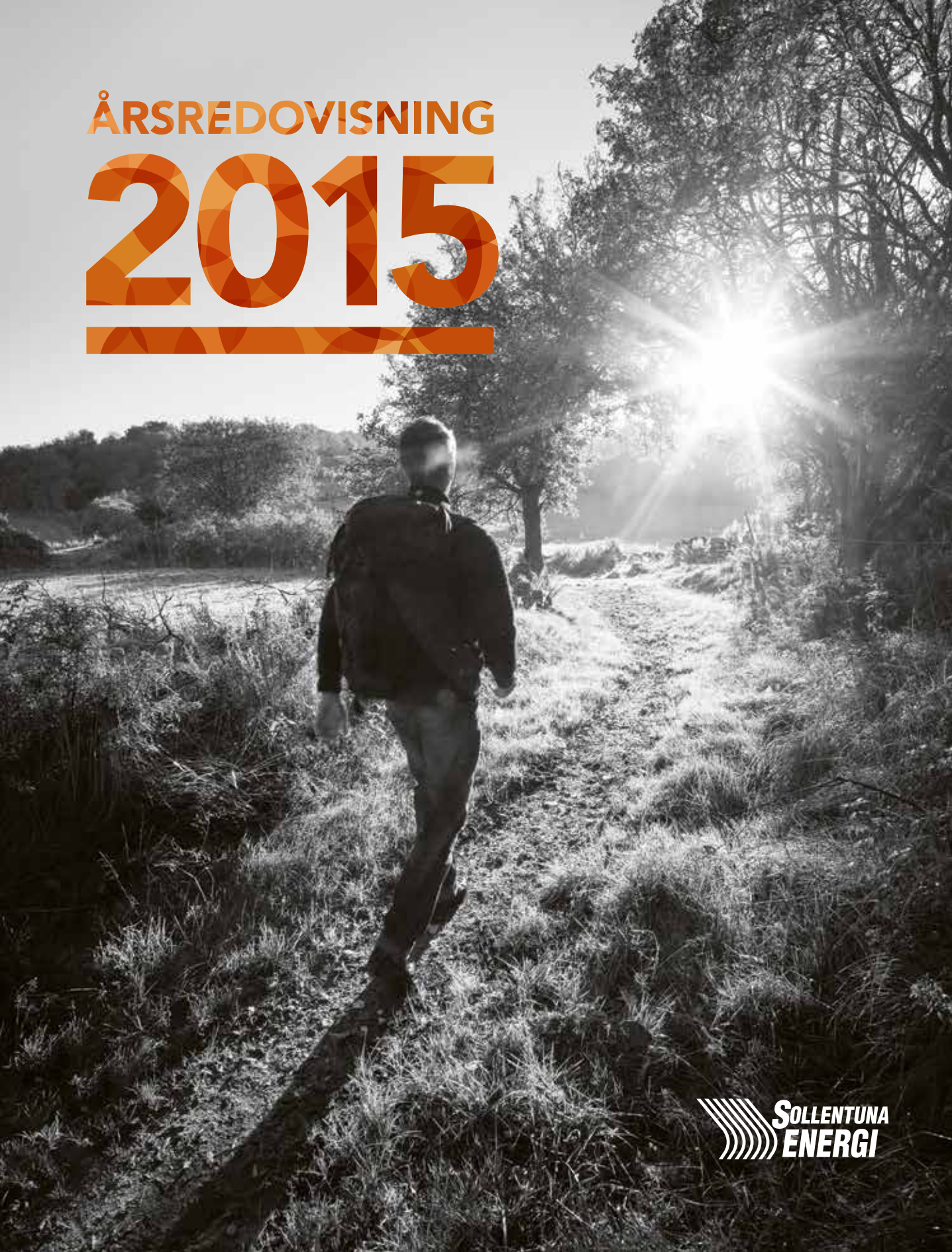


ÅRSREDOVISNING

2015



// Vi förenklar din vardag och
gör Sollentuna mer hållbart.

Produktion: Voff Media AB

Redaktör: Carina Järvenhag

Foto: Jyrki Sivenius, Johnér Bildbyrå AB:
Stefan Isaksson, Istockphoto, Colourbox

Grafisk form: Sandra Torstensson

Upplaga: 500 exemplar

Tryck: Rolf Tryckeri AB, 2016

Sortera mig som returpapper!



Innehåll



Vår verksamhet

Vd har ordet	4
Ordförande har ordet	6
Vårt nya varumärke	7
Miljöredovisning	8
Affärsområden	10

Årsredovisning

Förvaltningsberättelse	23
Förslag till vinstdisposition	25
Nyckeltal	25
Nyckeltalsdefinitioner	25
Resultaträkning	26
Balansräkning	28
Kassaflödesanalys	31
Noter	32
Underskrifter	43
Granskningsrapport	43
Revisionsberättelse	44

Styrelse och ledning

Aktieägare och styrelse	45
Styrelse	46
Ledning	46
Effekt- och energibegrepp	47

Vd har ordet

"MOT ETT MER HÅLLBART SOLLENTUNA"

Monika Söderlund Andreasson har just avslutat sitt första år som vd för Sollentuna Energi. Det har varit ett fullmatat år med en ny vision och beslut om namnbyte till Sollentuna Energi och Miljö.

– Energibranschen står inför ett paradigmskifte där vi har en unik möjlighet att vara med och bidra till ett mer hållbart samhälle, säger Monika Söderlund Andreasson.

Monika Söderlund Andreasson har verkat inom energibranschen i hela sitt yrkesverksamma liv. Hon är civilingenjör inom samhällsbyggnadsteknik och har jobbat inom de flesta områden i energibranschen, främst på stora företag som Vattenfall och Fortum. En anledning till att hon tog vd-jobbet på Sollentuna Energi var möjligheten att arbeta på ett lokalt energibolag.

– Jag lockades av att komma till det lilla lokala företaget med alla nyttigheter samlade under ett tak. Jag såg chansen att arbeta för en ökad hållbarhet inom en hel kommun. Det är därför vi har fattat beslut om en ny vision som på ett tydligt sätt sammanfattar vad vi vill uppnå. Den lyder: *Vi förenklar din vardag och gör Sollentuna mer hållbart.*

Vad innebär den nya visionen konkret för era kunder och för er verksamhet?

– Vi är det lokala energi- och miljöbolaget som finns nära våra kunder. Då är det naturligt att ha deras bästa i fokus. Det ska vara enkelt att ha med oss att göra och vi utvecklar våra tjänster i samklang med våra kunder. Ett exempel är Mina sidor, en del av vårt nya affärssystem som gör det enklare för kunderna att följa sin förbrukning och ha kontakt med oss. Jag är



övertygad om att energibolag har en viktig roll i att uppmuntra och underlätta för kunderna att göra aktiva och engagerade val på energimarknaden. Visionen pekar också ut vägen mot ett hållbart samhälle, vilket i sin tur kräver en helhetssyn på våra energisystem. Det krävs också innovation och en utvecklad samverkan både med våra kunder och andra aktörer.

I april 2016 byter ni också namn till Sollentuna Energi och Miljö – varför?

– Namnbytet är en naturlig följd av den strategiska resan vi har gjort under 2015 mot ett hållbart Sollentuna. Jag fick styrelsens uppdrag att se över vår strategi och under arbetets gång stod det klart att namnbytet bättre speglar vår breda verksamhet. Vi vill också tydligare betona vårt arbete med förnyelsebara och hållbara systemlösningar. (Mer om det nya varumärket på sidan 7).

Under ditt första år har du fokuserat mycket på företagets värderingar – varför?

– Jag tror på värderingsstyrda företag. Studier visar att de ofta är mer lönsamma och har en högre tillväxt. Dessutom har de en högre kundnöjdhet och en mer förändringsbenägen organisation. Som ett kommunalt bolag har vi en unik möjlighet att stötta och hjälpa Sollentunaborna att skapa ett mer hållbart samhälle. Vi ansvarar för infrastrukturen för såväl stadsnät, värme och el som vatten och avlopp. Vi samlar in avfallet och genom att förenkla för kunderna kan vi öka materialåtervinning och återbruk – och bidra till en mer cirkulär ekonomi. Jag ser att vi står inför ett paradigmskifte där vi går från storskalig energiproduktion till mer individuella och decentraliserade lösningar. Sollentuna Energi ska vara med på den resan och det är bland annat därför som vi under året gjort satsningar på solceller och vindkraft.

Efter fem manliga vd-ar är du den första kvinnan på posten – hur är din ledarstil?

– Att hela tiden jobba med och utveckla ledarskapet är viktigt för mig. Jag vill leda företaget tillsammans med mina medarbetare till gagn för medborgare, kunder och företag i Sollentuna kommun. Under 2016 ska vi

gemensamt bygga det nya Sollentuna Energi och Miljö, SEOM, då krävs en gemensam värdegrund och en tydlighet om vad som gäller. Det vill jag kunna bidra med som ledare. Kulturen på arbetsplatsen ska också vara sådan att alla medarbetare tillåts växa och utveckla det de är bra på. Det här avspeglas också i vår nya värdegrund ARENA – *Ansvar, Respekt, Engagemang, Nytt, Affärsmässighet*.

Är det några händelser som du vill lyfta fram under ditt första år som vd?

– Vår satsning på solceller har blivit en succé och vi har redan sålt ett 30-tal paket. Vi hjälper till genom hela processen från bygglov till besiktning och färdig installation. Jag vill också lyfta fram de tre vindkraftverken i Mora som nu har varit i drift under hela förra året. Kraftverken ägs av Sollentuna Energi, Sollentuna kommun och Sollentunahem. Vi har också börjat titta på möjligheten att bygga upp en infrastruktur med laddningsstolpar. Elbilar är på stadig frammarsch och som en miljökommun bör vi vara med på den resan. Och om vi ska leva som ett modernt företag måste vi på allvar vara delaktiga i den snabba utvecklingen av förnyelsebar energi och hållbara miljölösningar. ● **Carina Järvenhag**

Sollentuna Energi i korthet

- Det lokala energi- och miljöbolaget som ägs av Sollentuna kommun.
- Erbjuder säkra och hållbara leveranser av el, stadsnät, VA, fjärrvärme och fjärrkyla. Sköter också insamling av hushållsavfall i kommunen.
- Säljer även 100 procent förnybar el genom det lokalt förankrade Sollentuna Energi Handel AB. Även elhandelsbolaget byter namn den 1 april till Sollentuna Elhandel AB.
- Visionen är Vi förenklar din vardag och gör Sollentuna mer hållbart.
- Har omkring 80 anställda och omsätter cirka 600 miljoner kronor.

Ordförande har ordet

”ETT INNOVATIVT OCH NYDANANDE ÅR 2015”

Det gånga året karaktäriseras av såväl innovation som nydaning. Vid årsskiftet 2014/2015 tillträdde Monika Söderlund Andreasson som verkställande direktör. I januari 2015 tackade bolaget av Gösta Söderkvist för hans insatser under nästan tio år som vd i bolaget. I slutet av mars fick bolaget också en ny styrelse där några av styrelseledamöterna är nya och några har suttit i styrelsen tidigare.

Den nyutträdde styrelsen beslutade i samråd med vd att genomföra en strategiöversyn av bolaget. Detta för att få en bild av hur bolaget fungerar just nu, var vi vill vara i framtiden – och kanske viktigast av allt vad vi ska göra för att komma dit. Första fasen genomfördes som en omfattande analys och benchmarking av ett utomstående företag, vilken kom att utgöra grunden för det fortsatta arbetet, där en mycket viktig del var personalens medverkan.

För att tydliggöra att bolaget i allt högre utsträckning kommit att bli en aktör inom miljöområdet beslutades att bolaget ska byta namn (2016-04-01) till Sollentuna Energi och Miljö (SEOM) med den övergripande visionen ”Vi förenklar din vardag och gör Sollentuna mer hållbart”. Det konstaterades också att bolaget behöver bli tydligare i sin marknadsföring och sitt fokus på hållbarhet inom vissa affärsområden.

I maj invigdes kommunens tre vindkraftverk Sol, Vind och Vatten på Bösjövarden i Mora kommun. Vi är glada över att kommunen nu kan addera en fossilfri energikälla till sin verksamhet.



Försäljning av solcellspaket kom igång i maj. Vid årets slut hade 32 anläggningar levererats och en ny fas i bolaget har initierats inom miljöområdet. Planering för utbyggnad av laddstolpar för elbilar har också påbörjats. Försöksverksamhet med färgade soppsåsar med fyra fraktioner för villahushåll pågår och ska utvärderas under kommande år.

Under året har bolaget påbörjat utbyggnad av infrastrukturen i Väsjöområdet, vilket kommer att medföra omfattande investeringsbehov de närmaste åren. Bolaget har genomfört de inledande aktiviteterna för att gå med i ”Prisdialogen för fjärrvärme”. Prisdialogen är en modell som både innefattar lokal dialog och central prövning av prisändring på fjärrvärme. Syftet är att stärka kundens ställning och åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärme.

Vi har uppnått vårt ekonomiska resultat under året.

Jag ser fram emot ett nytt, spännande år för det nya Sollentuna Energi och Miljö. Det genomförda strategiarbetet ska förverkligas under 2016 i syfte att praktiskt bidra till att göra Sollentunabornas vardag enklare och mer hållbar. Samtidigt ska bolaget bli mer synligt. Detta kommer märkas med vår nya logga och hemsida. Vi ser fram emot att få presentera detta för alla som bor och verkar i Sollentuna! ●

Benkt Kullgard

Ordförande i styrelsen för Sollentuna Energi



Logotypen är det viktigaste i den grafiska profilen.

Sollentuna Energi och Miljö

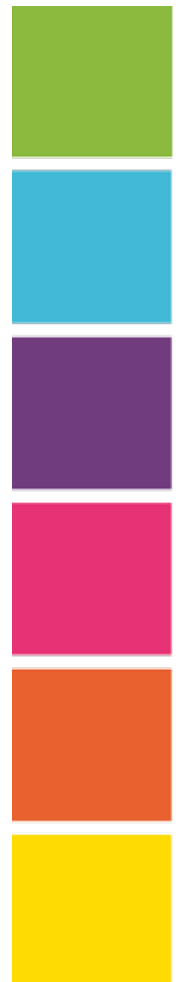
VÅRT NYA VARUMÄRKE

Den 1 april 2016 byter företaget namn till Sollentuna Energi och Miljö (SEOM). Namnbytet är en följd av att bolaget i allt högre utsträckning arbetar med frågor om miljö och hållbarhet. Det nya namnet speglar också på ett bättre sätt den breda verksamheten med alla nyttigheter samlade under ett tak: el, fjärrvärme, VA, stadsnät och avfall. Sollentuna Energi Handel AB byter namn till Sollentuna Elhandel AB.

Tillsammans med de nya namnen följer en ny grafisk profil eller visuell identitet. Det innebär företagets "ansikte utåt" och är den enhetliga design som löper som en röd tråd genom trycksaker, webbsidor och annat material. Syftet med en grafisk profil är att ge ett gott intryck och skapa igenkänning. Det ska vara lätt för alla att känna igen information och tjänster som är förknippade med Sollentuna Energi & Miljö.

Det nya namnet förkortas SEOM och den nya profilfärgen är klargrönt. Den nya logotypen kommer att märkas såväl på bilar och kläder som på hemsidan och i allt tryckt material. ●

Den gröna identitetsfärgen kompletteras med starka primärfärger.



Exempel på hur en annons kan se ut.



HÅLLBARHET

Sollentuna Energi ägs av Sollentuna kommun och därför är det viktigt att inriktningen speglar de mål som satts upp för kommunen som helhet, "den första kommunen i landet som tillgodoser sina behov utan att tära på jordens resurser". Under 2015 gjordes en översyn av företagets vision och affärsidé och i båda dessa fastslås att Sollentuna Energi ska bidra till utvecklingen av ett hållbart samhälle i Sollentuna. I det ligger också att företagets verksamhet ska bedrivas på ett hållbart sätt.

Sollentuna Energi har sedan 2008 haft en miljöpolicy som anger att företaget ska bidra till ett hållbart samhälle genom att välja, använda och avyttra produkter och material på ett sådant sätt att påverkan på vår miljö minimeras.

På Sollentuna Energi finns en miljögrupp med representanter för alla affärsområden och avdelningar. Miljögruppen rapporterar direkt till vd och leds av miljösamordnaren. Gruppens uppgift är att uppmärksamma miljöaspekter som behöver åtgärdas och följa upp att det blir gjort.

Utöver det har varje affärsområde ett ansvar att minska sin miljöpåverkan och utveckla hållbara affärer. Affärsområdena ska specifi-

cera sina åtgärder i sina årliga verksamhetsplaner för att se till att miljöfrågorna finns med i planeringen och följs upp. En utförligare beskrivning av deras miljöarbete finns under respektive affärsområdes avsnitt.

Inom flera områden, som energibesparing och minskad klimatpåverkan, samarbetar Sollentuna Energi med Sollentuna kommun och Sollentunahem.

Under 2016 planerar Sollentuna Energi att stärka sitt miljöarbete genom att dels införa ett miljöledningssystem, dels börja utveckla miljöredovisningen enligt GRI, som är ett ramverk för hållbar redovisning. I samband med detta görs även nyrekrytering för att öka kompetensen och resurserna inom miljöområdet.

Bolaget driver två tillståndspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Fjärrvärmens har ett tillstånd för produktion av hetvatten som ger utsläpp av stoft och kväveoxider i luften. Högsta tillåtna mängder är angivna i tillståndet. Rapport över gjorda utsläpp görs årligen till berörda myndigheter. VA-verksamheten har tillståndspliktig verksamhet för distribution av vatten samt omhändertagandet av avlopp och dagvatten.



Fastigheter och fordon

I företagets lokaler på Knista Gård omhändertas och sorteras farligt avfall ut, till exempel elavfall, spillolja och färgrester. Övriga material som förpackningar och papper samlas in för återvinning. I personalmatsalarna sorteras även matavfall ut och används, liksom övrigt matavfall i Sollentuna, för produktion av biogas och biogödsel.

Solfångare har monterats på taket till kontorsbyggnaden, där de bidrar till uppvärmningen. Solfångare finns även på ladan och ger varmvatten under sommarmånaderna till bland annat omklädningsrum och biltvätt. Även solceller finns installerade på taket till kontorsbyggnaden, vilket bidrar till ett minskat inköpsbehov av elkraft.

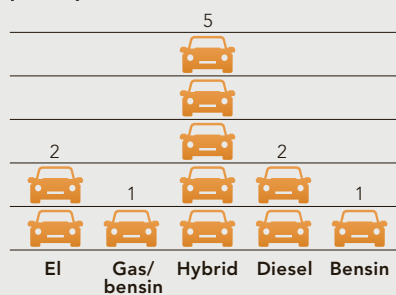
På Knista Gård finns även ett mindre vindkraftverk av en typ som får uppföras utan byggnadslov. Syftet är att öka kunskapen om så kallad mikroproduktion; hur den ska installeras och mätas.

Sollentuna Energi använder en rad olika fordon och arbetsverktyg för att utföra sitt uppdrag. För att minska omfattningen av företagets klimatpåverkan, pågår ett långsiktigt arbete med att ställa om fordonsparken.

Den totala förbrukningen av drivmedel har under 2015 minskat med 20 procent mot föregående år. Det beror bland annat på att företaget har minskat antalet tunga fordon i sin verksamhet. Den sammanlagda mängden drivmedel som Sollentuna Energi förbrukade under året motsvarar cirka 78,8 ton CO₂-utsläpp. ●

Fördelning personbilar

[ANTAL]



Personbilarna som Sollentuna Energi använder.

Fjärrvärme



Det här gör vi

Sollentuna Energi levererar fjärrvärme till kunderna dygnet runt alla dagar. Fjärrvärme bygger på en hållbar och resurssnål teknik som är enkel och bekväm för kunderna. Under 2015 har driftstörningarna varit få och drabbat ett begränsat antal kunder under några timmar. Fjärrvärmenätet distribuerar värme till 1 920 kunder med 2 180 anläggningar i kommunen. Värmen som används i Sollentuna kommer från det regionala nätet i Stockholm.

Fjärrvärmeproduktionen i regionen står inför stora förändringar och omfattande investeringar. Fortums mål är att fasa ut fossila bränslen i fjärrvärmesystemet till 2025, eller senast 2030. Sollentuna Energis fjärrvärme har under 2015 klimatkompenserats till 100 procent.

Ett mindre nät för fjärrkyla finns i centrala Sollentuna med 14 anslutna kunder. Verksamheten med fjärrkyla kommer att expandera de kommande åren.

Viktiga händelser

Brista 2 har producerat 76,5 GWh (Sollentuna Energis del är 15 procent) mot budgeterat 83,5 GWh, vilket i huvudsak berodde på oplanerade driftavbrott. Totalt köpte Sollentuna Energi 332,5 (333,5) GWh fjärrvärme under 2015.

Försäljningen 2015 blev 292 (294) GWh, då 2015 var ett ovanligt varmt år liksom 2014. Under året har 15 nya fastigheter anslutits till fjärrvärmenätet, varav tre småhus. Totalt har 1 400 meter ny fjärrvärmekulvert byggts.

// Under 2015 har driftstörningarna varit få och drabbat ett begränsat antal kunder under några timmar.

Miljö – det här har hänt under året

Aktiviteter med syfte att förbättra miljöprestandan fortsätter under 2016. Det handlar om att minska returtemperaturerna, det vill säga temperaturen fjärrvärmevattnet har när det lämnar kundernas fastigheter, samt identifiera och åtgärda läckage i ledningarna.

Fjärrkyla används för att kyla butiker och kontorslokaler kring Sollentuna centrum. Vi producerar fjärrkyla med hjälp av kallt sjövattnet från Edsviken. Under årets varmaste månader kompletteras det med en kylmaskin.

Framtid – vad händer härnäst?

En riskbedömning av fjärrvärmenätet kommer att tas fram. Flygtermograferingen, det vill säga läcksökning av fjärrvärmeledningarna med värmekamera, genomfördes under december 2014. Under 2016 fortsätter arbetet med att analysera och åtgärda de läckor som identifieras.

I slutet av 2015 infördes en ny prismodell för villakunder. Vi avser även att erbjuda servicetjänster till samtliga våra kunder och introducera dessa när fakturering och administration bedöms fungera på ett säkert sätt.

Under 2016 har vi för avsikt att bli associerad medlem i Prisdialogen, som är en modell som både innefattar lokal dialog och central prövning av prisändring av fjärrvärme.

Våra styr- och övervakningssystemen för fjärrvärme och fjärrkyla uppgaderas. Utbyggnad av fjärrvärme till exploateringsområdet kring Väsjön bedöms ta fart under 2016. Vi planerar att bygga ut produktion av fjärrkyla för en ökad försäljning och med en förbättrad kvalitet.

Flera områden kommer att expandera under kommande år, vilket kräver utbyggnad av fjärrvärme och fjärrkyla. Exempel på områden är kring Häggvik och Helenelunds station.

Vi söker objekt för att öka andelen återvunnen värme i fjärrvärmenätet, till exempel spillvärme från större anläggningar för dataserverar. ●



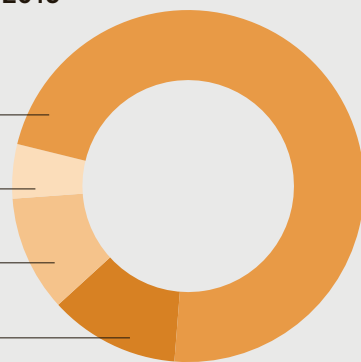
Bränslemix fjärrvärme 2015

Förnybart 72%

Fossil i avfall 5%

El, förnybart 11%

Fossil 12%



Stadsnät



Det här gör vi

Sollentuna Energi erbjuder tillgång till ett snabbt och säkert stadsnät. Det är ett optiskt fibernät för åtkomst av internet, telefoni och digitala tv-tjänster. Affärsområde stadsnät sköter infrastrukturen, det vill säga drift, underhåll och utbyggnad av nätet, medan kommersiella aktörer erbjuder de olika tjänsterna.

Under året har arbetet med att uppgradera nätet för hastigheter högre än 100 Mbit/s fortsatt. Dessutom har ett stort antal mindre och medelstora fiberarbeten utförts under året. Nya och mer konkurrenskraftiga företagstjänster har också lanserats. Operatören Tele2:s kunder har blivit uppköpta av Bredbandsbolaget och den nya operatören OwnIT har tillkommit.

Under året har Comhem, Bredbandsbolaget, Canal Digital och Viasat distribuerat digital-tv via fibernätet till cirka 2 500 kunder. Sollentuna Energi har distribuerat kabel-tv till 8 650 kunder och av dessa har omkring 500 kunder valt att spegla Sollentuna Energis utbud digitalt, vilket innebär att det analoga utbudet även sänds i digital form. I Sollentuna Energis kabel-tv nät finns två leverantörer av digital-tv: Boxer och Bredbandsbolaget.

Internettjänster erbjuds av tio operatörer. Totalt finns det 19 400 anslutna kunder, varav 13 200 är aktiva internetkunder.

Viktiga händelser

Förläggning av optofiberkablar har utförts samt utbyggnad och anslutningar har gjorts i

// Under året har arbetet med att uppgradera nätet för hastigheter högre än 100 Mbit/s fortsatt.

hela kommunen. 450 fastigheter har anslutits. Vi har dessutom förstärkt och byggt ut distributionsnätet. I samband med nya anslutningar av villor och flerbostadshus till elnätet har även rör för fiber lagts.

Komplettering har även gjorts med nya switchar. Totalt finns idag cirka 800 switchar i accessnätet och cirka 7 000 tjänstedelare hos kunderna.

Miljö – det här har hänt under året

Ett stadsnät gör inte bara livet enklare, utan minskar också belastningen på miljön. Med en snabb uppkoppling kan möten avhandlas effektivt på distans och fler tjänster kan nå hemifrån. Fibernät är också en förutsättning för smarta hem och smarta elnät. Till exempel kan larm och elektroniska dörrlås styras och övervakas på distans. Även värme och ventilation kan styras och programmeras utifrån hur vi använder våra bostäder.

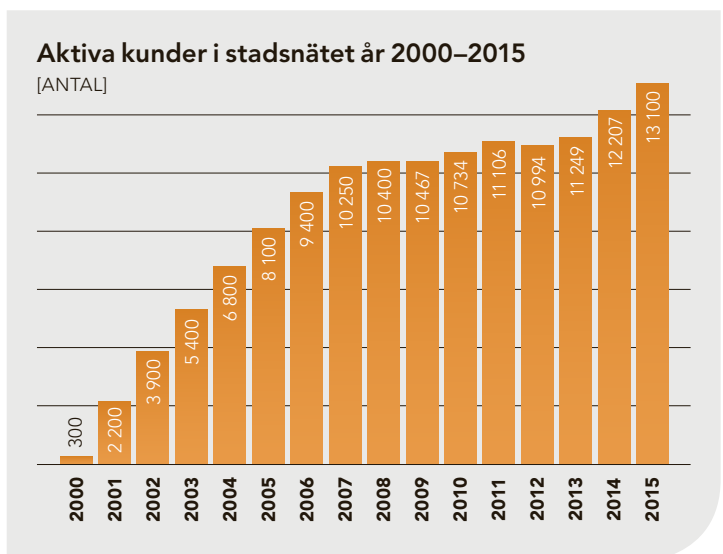
I dag följer alla nya switchar i stadsnätet EU-direktiv som gör att ämnen som kan vara skadliga för hälsan, till exempel kvicksilver, kadmium och bly, förbjuds eller minimeras i elektriska och elektroniska produkter.

Framtid – vad händer härnäst?

I år tar exploateringen fart på allvar av det nya Väsjöområdet. Det innebär bland annat en hel del arbete för oss när så småningom 3 000 nya hem ska anslutas till stadsnätet.

Arbetet med att bygga ut fibernätet fortsätter för att nå det slutliga målet om att ha 100 procent tillgänglighet för alla invånare i kommunen år 2020. Vi kommer även att se över driftsäkerheten så vi uppnår alla krav från Post- och telestyrelsen, PTS.

Vi räknar med att ansluta cirka 1 000 villor under 2016. Målet är att kunna erbjuda fler tjänster i nätet, till exempel övervakningssystem och trygghetslarm inom hemsjukvården. Aktiviteter genomförs också för att kunna öka hastigheten i stadsnätet till 1 000 Mbit/sekund. ●



Elhandel



Det här gör vi

Det helägda dotterbolaget Sollentuna Energi Handel AB (SEHAB) levererar el som en service till konsumenter och företag verksamma i Sollentuna, men även i mindre omfattning utanför kommunen. Målsättningen är att alla kunder i Sollentuna ska få tillgång till en elleverans med skäliga priser från ett lokalt verksamt företag. Bolaget erbjuder elprisavtal med fast pris mellan ett och fem år, vilket ger tryggheten i att veta vad kostnaden blir framöver.

Merparten av våra kunder har inte tecknat något avtal. Sedan hösten 2006 har avtalslösa kunder erbjudits ett rörligt elpris. Det har gjort att denna kategori av kunder fått ett betydligt lägre pris över året än vad de hade fått om vi fortsatt med det gamla tillsvidarepriset.

Viktiga händelser

Den försålda volymen av elkraft 2015 blev 272,8 (275,6) GWh, vilket är något lägre än budgeterat. Liksom föregående år är konkurrensen inom elhandelsbranschen fortsatt hård och sammanlagt finns det ett 70-tal olika leverantörer av el till kunder inom Sollentuna

kommun. Under året har vi fortsatt våra marknadsaktiviteter, bland annat med annonser i lokalpressen, utskick till hushållen samt aktiviteter i lokala köpcentrum.

År 2015 har återigen varit ett rekordvarmt år med en medeltemperatur på 6,71 grader jämfört med ett normalår på 4,7 grader. Det gör 2015 till det näst varmaste året sedan mätningarna startade. År 2014 var det varmaste med en medeltemperatur på 6,91 grader och det tredje varmaste året är 1934 med en medeltemperatur på 6,73 grader. Den totala energiförbrukningen för Sverige uppgick 2015 enligt preliminära siffror till 136,4 TWh, vilket är en viss ökning mot föregående års förbrukning på 135,3 TWh.

Det genomsnittliga priset i Stockholm hamnade strax över 20 öre/kWh vilket är ungefär 7 öre/kWh lägre än föregående år och det lägsta priset sedan år 2000. Priserna har varit relativt stabila under året. Det var som lägst 8,5 öre/kWh i juli och som högst i januari då det var 28,5 öre/kWh.

Konkurrensen inom elhandelbranschen fortsätter att vara stor och 2012 var första året sedan avregleringen som antalet kunder

// Under de åtta senaste åren har 100 procent av vår sålda el kommit från förnyelsebara energikällor.

inte minskade. Även 2015 fortsatte ökningen även om den var marginell. Under året har vår försålda volym minskat med cirka en procent jämfört med föregående år. Det är en aning mindre än den totala minskningen i Sollentuna kommun och vår andel av den totalt sålda elkraften i Sollentuna är oförändrat 56 (56) procent.

Antalet kunder i Sollentuna som hade annan leverantör var vid årsskiftet 7 341 (7 246). Samtidigt har vi sedan början av 2010 även tagit emot kunder från andra nätområden och vid årsskiftet hade vi sammanlagt 479 (485) stycken kunder utanför Sollentuna.

Miljö – det här har hänt under året

Sedan 2007 har Sollentuna Energi Handel AB köpt in el producerad av vatten. Det innebär en kraftig ökning av andelen försåld el från förnyelsebara energikällor och en betydligt mer miljövänlig energimix än genomsnittet i Norden.

Under 2015 har satsningen fortsatt och under de åtta senaste åren har 100 procent av vår sålda el kommit från förnyelsebara energikällor. Det gör att vi flera år har legat i topp på Greenpeace lista över miljövänliga elhandelsföretag.

De vindkraftverk som Sollentuna Energi anskaffat tillsammans med Sollentuna kommun och Sollentunahem driftsattes den 16 december 2014. Det innebär att en stor del av bolagets egen förbrukning nu kommer från egenproducerad vindkraft. För den resterande delen av förbrukningen köps även fortsättningsvis el märkt enligt Naturskyddsföreningens kriterier för Bra Miljöval. El märkt med Bra Miljöval erbjuds även till alla våra andra kunder.

Under 2015 har vi även lanserat vår satsning på försäljning av solceller för egen produktion. Intresset har varit mycket stort och vi förutspår ett fortsatt stort intresse för dessa produkter även under 2016. Sammanlagt har vi sålt 31 paket till privatpersoner under året och vi erbjuder oss samtidigt att köpa tillbaka det överskott de får av sin produktion.

Framtid – vad händer härnäst?

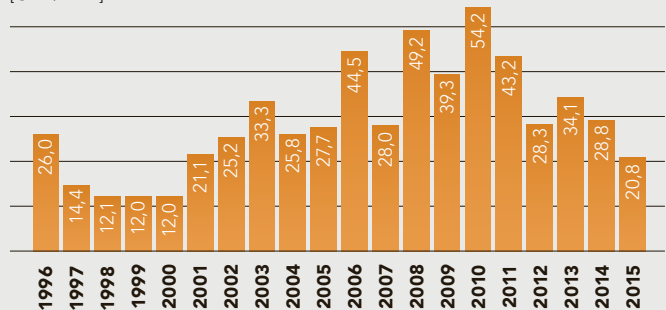
Under 2015 har det varma vädret och den fortsatt låga förbrukningen i kombination med en kraftig utbyggnad av vindkraften fortsatt att pressa priserna. Det har bidragit till att det genomsnittliga priset för prisområde Stockholm inte blev högre än 20,6 (28,8) öre/kWh. Under 2015 har beslut tagits om att fyra av Sveriges tio kärnkraftreaktorer ska stängas före 2020, vilket innebar en kraftigt minskad produktion. Det har gett förvånansvärt liten effekt på marknaden för de långa kontrakten som ligger kvar på förhållandevis låga nivåer ett par år framåt i tiden. Sammantaget finns inga tydliga tecken på några större prisökningar. Det kan förändras om kol- och oljepriserna börjar gå upp och om det tas ytterligare beslut som påverkar den inhemska produktionen negativt.

Även under 2016 kommer bolaget enbart att sälja el producerad av vatten enligt Bra Miljöval. Förhoppningsvis bidrar det till att stärka vårt varumärke ytterligare.

Kunderna till Sollentuna Energi Handel AB har fortsatt förtroende för bolaget. 74 (74) procent av antalet elnätstkunder köper el av bolaget. Vi gjorde egna marknadsaktiviteter under 2015 och fortsätter erbjuda leveranser av el till kunder utanför Sollentuna kommun. ●

Det genomsnittliga spotpriset på el över tid

[ÖRE/kWh]



Elnät



Det här gör vi

Vi ansvarar för distribution av el till alla hushåll och företag i Sollentuna. Elnätet består av cirka 133 mil ledningar. El matas in från regionnätet via tre mottagningsstationer för att sedan distribueras ut till mer än 28 000 uttagspunkter. Affärsområdet Elnät har utfört ett stort antal mindre och medelstora arbeten under 2015.

Viktiga händelser

Kompletteringar och utbyggnad av elnätet har fortgått i Sollentuna Centrum och Silverdal. I Södersätra har omläggning och flytt av befintliga ledningar påbörjats. Kablar för belysning samt hög- och lågspänningskablar har lagts om vid bron intill E4:an i Rotebro. Nybyggda lägenheter har anslutits i Kvarteret Traversen och Kvarteret Tabellen. Eriksbergs torg och Kvarteret Topplocket

Utbyte av gamla högspänningskablar har

gjorts mellan Turebergs fördelningsstation och Bagarbyvägen (3 km), samt i Tegelhagen (2 km). Vidare har 30 nya villaserviser och 19 större fastighetsserviser lagts samt 43 servisändringar, dessutom har 50 byggströmsanslutningar utförts.

Vi har under året ersatt den transformator som havererade sommaren 2014 (T1) och vi har dessutom bytt tvillingtransformatorn (T2). I arbetet ingick att byta allt kablage, högspänningsledningar och styrkablar.

Tre nya nätstationer har färdigställt under året, vid Gullvivevägen, Bergsbovägen och vid Tusbystråket. Revisioner har utförts under året på 50 nätstationer och dessutom har tre stycken försetts med nya hög- och lågspänningsställverk. Klottersanering av nätstationer pågår ständigt och målet är att saneringen skall vara utförd inom 72 timmar.

Drift och underhåll av kommunens offentliga belysning har utförts enligt avtal. Det gäller

/// I år kommer vi att förnya elnätet genom att gräva ner alla våra luftburna högspänningsledningar.

både nya anläggningar och utökning av befintliga i hela kommunen. Främst handlar det om gång- och cykelvägar samt lekparker.

Vi har under året gått in i en ny systemgeneration (Omnia) med tillhörande ny infrastrukturteknik. Utbyte av den gamla tekniken har fortgått under året. 2 900 elmätare har monterats ner och ersatts med nya.

Miljö – det här har hänt under året

Nio lekparker har i Sollentuna har fått smart belysning. Det innebär att belysningen i en del parker kommer att styras av så kallade rörelsevakter. När någon närmar sig parkerna går lamporna upp på full effekt och när alla har gått därifrån dimras lamporna automatiskt ner. På andra ställen tänds belysningen manuellt, men släcks automatiskt efter en tid.

Smart belysning testas även på gång- och cykelbanor samt motionsspår. Till exempel kan armaturen programmeras så att de lyser med full effekt en stolpe bakåt och tre stolpar framåt. När ingen är i närheten går de ner på lägre effekt.

För att minska miljöpåverkan från elnätet används också halogenfri kabel som inte innehåller PVC-plast. Brytare och ställverk som köps in till nät- och fördelningsstationer innehåller inte SF6-gas, som är en miljöfarlig gas som bidrar till växthuseffekten.

Framtid – vad händer härnäst?

Det sker en stor ombyggnad av Edsbergs fördelningsstation för att förnya och höja driftsäkerheten. I år kommer vi att förnya elnätet genom att gräva ner alla våra luftburna högspänningsledningar.

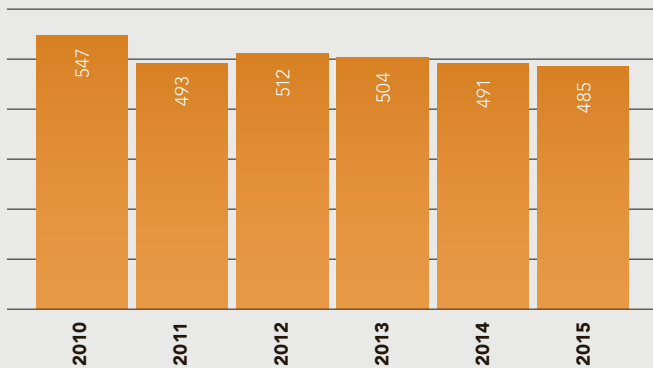
Det både förnygrar nätet och gör det ännu mer driftsäkert. Under 2016 kommer vi att förbättra hela elnätet vad gäller kablar och nätstationer i Södersåtra.

Det kommer att bli en del arbete i det nya Väsjöområdet. Planeringen har pågått under flera år, men under 2016 börjar exploateringen på allvar. ●



Elanvändning i Sollentuna kommun

[GWh]



Trots att Sollentunaborna blir fler ökar inte elanvändningen.

Vatten



Det här gör vi

Affärsområdet Vatten ansvarar för distribution av dricksvatten, avledning av spillvatten samt avledning och omhändertagande av dagvatten inom Sollentuna. Vi delar ansvaret för vattenvården med Sollentuna kommun.

Cirka 4,5 miljoner kubikmeter dricksvatten levereras årligen från Norrvattens huvudledningar till fastigheternas förbindelsepunkter. Inom fastigheterna svarar vi för att vattenmätare sätts upp och byts med vissa intervall. Det finns cirka 10 500 vattenmätarplatser i kommunen. I vattenledningsnätet finns också drygt 1000 brandposter som vi sköter åt kommunen.

Avlopp består av spillvatten från byggnader och dagvatten från fastigheter samt avvattning av gator och allmänna platser. Spillvatten avleds från fastigheters förbindelsepunkter till Käppalaförbundets tunnelsem system via självfall och ett 30-tal pumpstationer. Spillvattnet från Sollentuna renas i Käppalaförbundets avloppsreningsverk på Lidingö.

Sollentuna Energi ansvarar även för avledning av dag- och dräneringsvatten från fastigheters

förbindelsepunkter samt för avledning av dag- och dräneringsvatten från Sollentuna kommuns avvattning av gator och allmän platsmark. Ett antal dagvattendammar, däribland den nyanlagda Breddens dagvattenäng som renar dagvattnet före utsläpp i sjöar och vattendrag, ingår i den allmänna dagvattenanläggningen.

Viktiga händelser

Vi avslutade arbetet, som påbörjades redan under 2014, med omläggningen av den trätrumma i Edbergsparken som delvis rasade. Det var ett komplicerat arbete som bland annat krävde hjälp av dykare. Det som har försvårat arbetet är att trumman ligger under grundvattennivån.

Vi har fortsatt arbetet med att bygga bort så kallade risk- och konsekvensledningar, det vill säga ledningar som om de havererar får stora konsekvenser för våra kunder. Vi bygger även bort de ledningar som kräver kontinuerlig underhållsspolning.

Under året har vi förnyat cirka 4,8 kilometer av det befintliga vatten- och avloppsnätet,

/// Under året har vi förnyat cirka 4,8 kilometer av det befintliga vatten- och avloppsnetet, varav cirka 1,6 kilometer schaktfritt.

varav cirka 1,6 kilometer schaktfritt genom att dra nya ledningar i de gamla, så kallad relining. Vi har också anslutit 24 nya fastigheter och bytt ut 70 gamla serviser.

Ett 30-tal avloppsstopp och 17 vattenledningsläckor har identifierats och åtgärdats under året. Vi har under flera år gjort omfattande förnyelse på ledningsnätet. Detta i kombination med årlig läcksökning främjar säkra vattenleveranser och minskar vattensvinnet. 541 vattenmätare har bytts hos befintliga kunder.

Miljö – det här har hänt under året

Vi fortsätter arbetet med att minska mängden dagvatten som tränger in i spillvattenledningarna. Det kan skapa miljöproblem bland annat genom att ökad risk för breddningar som gör att spillvatten kommer ut i våra vattendrag samt försämrar möjligheterna för reningsprocessen med kväve.

Vi har startat ett projekt med flödesmätning i strategiska punkter för att minimera tillskottsvatten i avloppsledningsnätet. Det är nödvändigt för att kunna möta framtida kapacitetskrav i och med förtätningar och anslutning av nya områden till den allmänna avloppsanläggningen. Fokus ligger främst på Vaxmora dit spillvatten från Väsjöområdet ska anslutas.

Avloppsstopp orsakade av fett är en annan utmaning och Affärsområde Vatten har under året påbörjat en inventering av fettavskiljare. Arbetet sker i samarbete med Affärsområde Avfall som hanterar tömning av fettavskiljare. Här kontrolleras att spillvatten som släpps till det allmänna ledningsnätet följer gällande bestämmelser. Fettstopp kan leda till översvämning av golvbrunnar och bräddning från spillvattennätet till sjöar och vattendrag. I samband med marknadsaktiviteter har miljötrattar delats ut till kunder. Miljötratten underlättar för hushållen att ta hand om överblivet fett redan vid matlagning.

Cirka 33 (33) procent av ledningsförnyelsen har skett med schaktfria metoder, vilket ger miljövinster i form av minskad energiåtgång,

lägre koldioxidutsläpp och minskad användning av ändliga resurser.

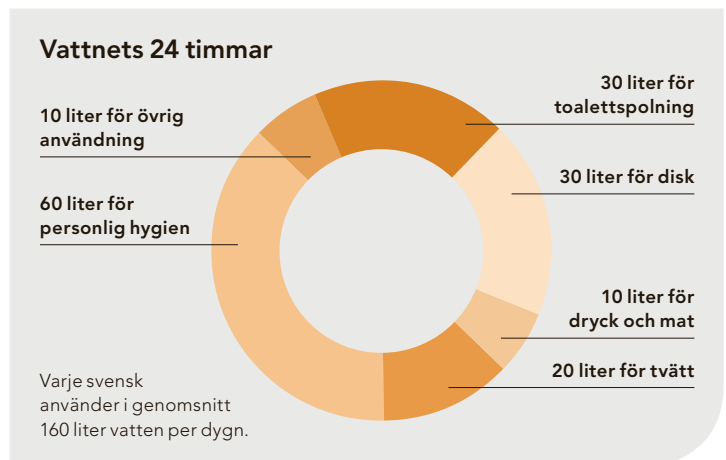
Framtid – vad händer härnäst?

Exploateringen av det nya Väsjöområdet är en stor uppgift under året. Vi är delaktiga i planeringen av området och deltar i såväl projekteringsmöten som rena idémöten. Rent praktiskt kommer vi att vara med att avleda vatten från området, då måste vi ta ställning till om ledningarna kan kopplas till befintligt system eller om det måste ske en utbyggnad.

Det byggs också ett antal nya förskolor och skolor som en del av förtätningen inom kommunen. För vår del innebär det att ledningar måste byggas ut eller flyttas.

Vi fortsätter införandet av vattenmätare med fjärravläsning. Till en början prioriteras flerbostadshus. För att vi skall kunna läsa in mätvärden till vårt debiteringssystem behöver en del teknisk utrustning uppgraderas, något som pågår. Målet är att samtliga vattenmätare ska kunna fjärravläsas senast år 2020.

Dricksvattensäkerhet har även fortsättningsvis hög prioritet, både när det gäller skyddet av reservvattentäkter och den allmänna dricksvattenanläggningen. ●



Avfall



Det här gör vi

Affärsområde Avfall ansvarar för att samla in och transportera hushållsavfall till behandling och materialåtervinning från kommunens drygt 27 500 hushåll samt jämförbart hushållsavfall från verksamheter. Vi ansvarar också för upphandling och uppföljning av entreprenörer för insamling av hushållsavfall samt planering och information om avfallshantering.

Matavfall hämtas från hushåll och verksamheter, även emballerat matavfall från butik samt kvarnat matavfall från sluten tank. Insamling av slam från enskilda avloppsanläggningar och fettslam från fettavskiljare ingår också i uppdraget.

Kommunens renhållningsföreskrifter beskriver kommunens insamlingsystem. Renhållningstaxan reglerar vilka avgifter Sollentuna Energi debiterar. Kommunens avfallsplan anger mål för hur avfallshanteringen ska utvecklas fram till 2020.

Insamlat hushållsavfall omlastas på SÖRABs omlastningsstationer på Hagby och Smedby. SÖRAB har ägarkommunernas uppdrag att handla upp behandlingsskapacitet för det hus-

hållsavfall kommunerna samlar in i respektive kommun. SÖRAB har även uppdraget att driva de återvinningscentraler (ÅVC) som finns i regionen. Brännbart hushållsavfall transporteras till Uppsala eller Högdalen, där restavfallet används som fjärrvärmebränsle. Insamlat matavfall i kärl transporteras till Uppsala Vattens rötningsanläggning för produktion av biogas och biogödsel.

Slam insamlat från enskilda avloppsanläggningar används som råvara för biogasproduktion vid Käppalas anläggning. Insamlat fett från fettavskiljare lämnas på Stockholm stads reningsverk i Henriksdal och används som råvara för biogasproduktion.

Miljö – det här har hänt under året

Biogas har använts till sopbilarna i Sollentuna sedan 2007. Sedan 2012 även för insamling av matavfall från verksamheter med Gröna linjen. Biogas har även använts för insamling av grovavfall, trädgårdsavfall och hämtning av containrar sedan 2013.

Andelen körda kilometer med biogas har ökat från 61 till 77 procent under perioden

/// Redan 2014 uppnådde Sollentuna en materialåtervinning motsvarande 46 procent. Nu siktar vi på 50 procent som är målet 2020.

2010–2015. I början av 2008 var andelen 3 procent. Resultatet är ett minskat utsläpp av CO₂ som har sjunkit från 0,53 kg/km 2010 till 0,35 kg/km 2015. Att jämföra med 2006, då diesel användes till 100 procent, vilket gav upphov till ett CO₂ utsläpp motsvarande på 1,65 kilo per körd kilometer.

I Sollentuna kommuns avfallsplan ska minst 30 kilo matavfall per invånare och år samlas in. Sollentuna har under 2015 ökat mängden från 32 till 33 kilo.

I avfallsplanen finns ett delmål för 2016 att 45 procent av hushållsavfallet ska materialåtervinnas, inklusive biologisk behandling av matavfall. Redan 2014 uppnådde Sollentuna en materialåtervinning motsvarande 46 procent. Nu siktar vi på 50 procent som är målet för 2020.

För att underlätta för hushållen att lämna sorterat avfall använder vi en bemannad mobil hämtning av farligt avfall, elavfall samt bärbart grovavfall.

Viktiga händelser under året?

Regeringen vill att det ska vara enkelt för hushållen att sortera och lämna sorterade förpackningar och returpapper. En utredning ska ta fram förslag på hur ett kommunalt insamlingssystem ska utformas. Uppdraget ska vara slutfört den 31 mars 2016.

Sollentuna Energi arbetar i samarbete med SÖRAB vidare med översyn av kommunens

insamlingssystem så att det anpassas till människors behov av ökad service och tillgänglighet, när de lämnar sorterat avfall. Arbetet sker utifrån målet 50 procent materialåtervinning 2020 i enlighet med kommunens avfallsplan.

I samarbete med Pressretur har fler singelbehållare för tidningar ställts ut i södra kommunen. Sollentunaborna efterfrågar också bättre service för att lämna sorterat avfall och grovavfall. Under hösten 2015 infördes därför en mobil bemannad återvinningscentral i Sollentuna.

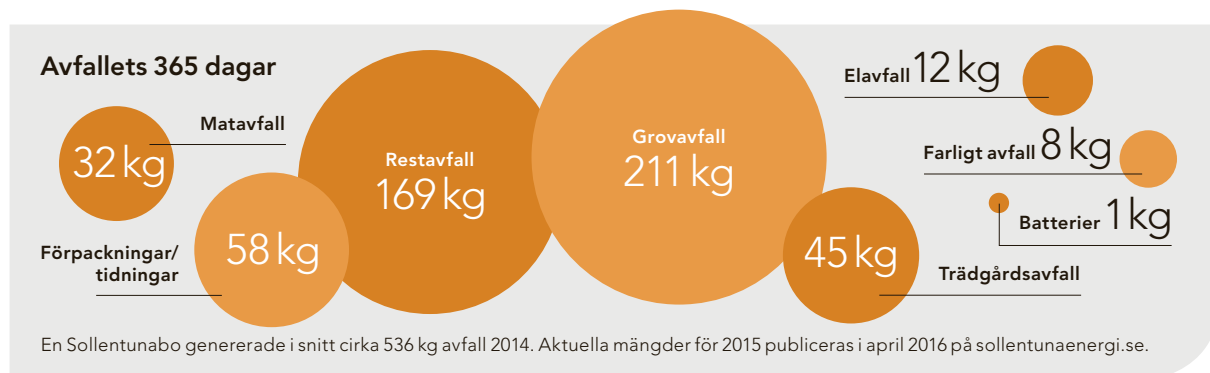
Framtid – vad händer härnäst?

Hushåll i småhus är i dag helt beroende av tillgång på återvinningsstationer. De 16 stationerna i Sollentuna är ojämnt fördelade och den södra delen av kommunen har ett underskott. En test av fastighetsnära insamling av sorterade förpackningar, matavfall och textil genomförs därför under sex månader med utvärdering under våren 2016.

Efter årsskiftet 2016 tillkom ytterligare en uppställningsplats för den mobila återvinningscentralen, nu i södra delen i Tegelhagen.

Kronsåsen har stängt på grund av etableringen av Förbifart Stockholm.

Arbetet fortsätter med att utökad service och tillgänglighet genom fastighetsnära insamling av trädgårdsavfall och grovavfall samt insamling av förpackningar från småhus. ●



28066

kunder är anslutna till
Sollentuna Energis elnät.

Förvaltningsberättelse

Koncernförhållanden

Sollentuna Energi AB ägs av Sollentuna kommun. Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) är ett helägt dotterbolag till Sollentuna Energi AB.

Koncernredovisning har upprättats enligt årsredovisningslagen kapitel 7.

Allmänt om verksamheten

Sollentuna Energi AB startade sin verksamhet 1964 som ansvarig för eldistributionen i kommunen. År 1969 blev bolaget även huvudman för fjärrvärmeförsörjningen. 1996 överfördes elhandeln till ett eget bolag på grund av ny lagstiftning som inte tillät elhandel och elnätsverksamhet i samma bolag. Sedan 1999 bedriver bolaget produktion och drift av fjärrkyla. Samma år startades också utbyggnad och drift av bredbandsnätet (stadsnätet) i bolagets regi.

Efter beslut i fullmäktige överfördes den 1 april 2005 till bolaget kommunens verksamheter för VA, avfall och transportcentral, med tillhörande anläggningstillgångar. Verksamheterna blev, från samma tidpunkt, de nya affärsområdena VA, Avfall och Transport i bolaget.

Dotterbolaget, Sollentuna Energi Handel ABs verksamhet består av elförsäljning och har under året också påbörjat försäljning av solcellspaket till privatkunder och företag. Dotterbolaget har ingen egen personal anställd. Tjänster för marknadsföring, fakturering och administration köps från moderbolaget. Dotterbolaget äger inga anläggningstillgångar.

Årets resultat

Årets resultat efter finansiella poster uppgår för moderbolaget till 80,9 (82,2) mnkr och för koncernen till 88,0 (89,2) mnkr.

Av not 19, "Förändring av eget kapital" framgår att en utdelning på 24 mnkr lämnades till Sollentuna kommun under 2015 i enlighet med styrelsens förslag och bolagsstämmans beslut. Av noten 14 framgår vidare att moderbolaget erhållit ett koncernbidrag på 7,1 (6,3) mnkr från dotterbolaget.

Omsättning

Totala intäkter för moderbolaget uppgick för år 2015 till 523,7 (499,8) mnkr och för koncernen uppgick de totala intäkterna till 602,2 (597,1) mnkr. År 2015 var liksom 2014 ett historiskt varmt år, vilket bidrar till att försäljningen av fjärrvärme sjönk jämfört med föregående år. Det påverkade också volymen av försäld el. I januari år 2015 säljer 72 (75) andra aktörer el i Sollentuna.

Inköp och försäljningar inom koncernen

Dotterbolaget har under året köpt varor och tjänster från moderbolaget för 3,6 (3,3) mnkr vilket utgör 4,5 (3,3) % av kostnaderna i dotterbolaget. Moderbolaget har under året köpt el för 4,7 (6,7) mnkr vilket utgör 1,1 (1,6) % av företagets kostnadsmassa.

Investeringar

Investeringar i byggnader, maskiner och inventarier uppgick till 114,6 mnkr, vilket var 83,5 % av budgeterad investeringsvolym. Föregående år uppgick investeringarna till 73,9 mnkr. Inom elnät har vi under året ersatt den transformator som havererade vid Turebergs fördelningsstation sommaren 2014 (T1). I arbetet har det dessutom ingått att byta tvillingtransformatorn (T2), allt kablage samt högspänningsledning och styrkablar. Dessutom har cirka 5 kilometer gamla högspänningskablar bytts ut mellan Turebergs fördelningsstation och Bagarbyvägen samt i Tegelhagen. Under året har det också genomförts investeringar i VA ledningar och fjärrvärmenätet. Investeringarna inom Väsjöområdet, som kommer att utgöra en väsentlig del av bolagets investeringar och pågå under många år, har under året påbörjats. Under 2015 har 11 (7) nya personbilar tillkommit, varav samtliga uppfyller Trafikverkets definition för miljöbil. Av dessa personbilar är ett fordon elbil, vilket uppfyller kraven för supermiljöbil.

Händelser av väsentlig betydelse under året

Under 2008 påbörjades utbyte av energimätare i bolagets avläsningssystem, som installerades 1997. Bytet innebär en övergång från kommunikation över elnätet, till radiokommunicerande enheter, eftersom svårigheterna med elnätskommunikationen har ökat. Detta arbete har under 2015 fortsatt och under året har 2 900 nya mätare installerats på de platser där de största problemen funnits. Sammanlagt är nu cirka 26 000 elmätare med radiokommunikation monterade och cirka 2 000 mätare kvarstår att byta. Det har också inneburit att ett antal mätare med restvärde har uttrangerats under året till en kostnad på 0,4 (0,3) mnkr.

Under året har 15 (15) fastigheter anslutits till fjärrvärmenätet, varav 3 är småhus.

Under 2009 inledde bolaget en diskussion om ett eventuellt samarbete med Fortum Värme med syfte till samverkan i ett nytt kraftvärmeverk i Brista som ska kunna garantera Sollentuna en långsiktig hållbar värmeförsörjning. Diskussionerna medförde ett beslut i fullmäktige som innebar att Sollentuna Energi nu är delägare i Brista. Under hösten 2013 invigdes det nya kraftvärmeverket och i maj 2014 övergick kraftvärmeverket efter test i ordinarie drift.

Förvaltningsberättelse fortsättning

Under början av 2015 har verket levererat sammanlagt 76,5 GWh värme till Sollentunas nät. Det är lägre än budgeterat vilket beror på ett större driftavbrott i början av året.

Under 2013 påbörjades ett stort arbete med att förnya Stadsnätet. Förändringen innebär att en säkrare driftsmiljö erhålls och att större utbud av tjänster ska finnas tillgängliga för våra kunder. Under 2015 har förstärkningar och utbyggnad av optofibernet gjorts i hela kommunen. Samtidigt som detta arbete pågår har efterfrågan av anslutningar till Stadsnätet ökat kraftigt och under året har cirka 450 nya fastigheter anslutits.

Under 2015 har utbyggnaden av VA-ledningar i Väsjöområdet påbörjats. Detta är endast starten på en utbyggnad som kommer pågå under många år och beröra alla våra affärsområden.

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen som påverkar bokslutet per 2015-12-31.

Förväntad framtida utveckling samt risker och osäkerhetsfaktorer

I kommunen beräknas utbyggnaden fortsätta. Det innebär att bolaget fortsätter att ansluta nya kunder till fjärrvärme, el, VA och bredband. Anslutning av befintliga fastigheter till fjärrvärmenätet har stor betydelse för miljön då de oftast ersätter gammalmodig olje- eller eluppvärmning. I befintliga småhusområden behövs en anslutningsgrad på cirka 60 % för att lönsamhet ska uppnås. Detta blir allt svårare eftersom många har installerat värmepumpar i sina fastigheter.

Efter många års förseningar har de första delarna i Väsjö-

området börjat byggas ut. Området är stort och omfattar ett flertal olika delområden och detaljplaner. Sollentuna Energi ska förse Väsjöområdet med el, vatten och fiber för stadsnätet. Utbyggnaden ska i stor utsträckning ske under de kommande fem åren. Investeringarna beräknas uppgå till över 500 mnkr. Det kommer att bli början på en mycket stor kraftansträngning där intäkterna kommer först senare, i samband med att bostadsbebyggelsen börjar färdigställas.

Övergång till fjärravläsning för el och fjärrvärme med radiokommunikation fortsätter under 2016, om än i minskad takt jämfört med tidigare år. Under 2015 har ett nytt system för fakturering implementerats vilket kommer att medföra utökade möjligheter till kundkommunikation genom inloggning på "mina sidor" som kommer att utvecklas under de kommande åren.

På elmarknaden fortsätter många att byta leverantör och den aggressiva marknadsföringen från många aktörer väntas fortsätta. Bolaget kommer även fortsättningsvis, genom sitt dotterbolag, erbjuda alla kunder vattenproducerad el samt "bra miljöval", enligt Naturskyddsföreningens kriterier. Diskussioner pågår fortfarande om införandet av en gemensam slutkundsmarknad där elhandelsbolagen föreslås fakturera även nätavgifterna.

Sollentuna Energi AB säkrar delar av sina lån genom så kallade ränteswappar vilket ger en osäkerhet i framtida resultatutfall. På liknande sätt säkrar Sollentuna Energi Handel AB försäljningen av fastprisavtal till slutkunder genom så kallade elterminer vilket också ger en viss osäkerhet av det framtida resultatutfallet. Mer information om detta finns i not 1.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står:

Balanserat resultat	32 698 539
Årets vinst	43 216 083
	75 914 622

Styrelsen föreslår att dessa disponeras enligt följande:

Till aktieägarna utdelas	31 000 000
I ny räkning balanseras	44 914 622
	75 914 622

Utdelningsförslag

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget, och övriga i koncernen ingående bolag, från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kapitel 3§ 2–3 stycket (försiktighetsregeln).

Nyckeltal

	2015	2014	2013	2012	2011
Koncernen					
Nettoomsättning (mnkr)	602,2	597,1	633,7	620,0	616,6
Resultat efter finansiella poster (mnkr)	88,0	89,2	77,7	81,1	66,7
Avkastning på totalt kapital (%)	8,3	8,9	9,3	10,3	9,1
Rörelsemarginal (%)	14,9	15,3	14,4	14,6	12,0
Nettomarginal (%)	14,6	14,9	12,3	13,1	10,8
Soliditet (%)	44,2	42,6	41,0	40,5	42,5
Kassalikviditet (%)	69,1	77,6	66,0	67,0	53,4
Eget kapital (mnkr)	535,5	492,9	455,2	418,7	361,2
Balansomslutning (mnkr)	1 211,2	1 158,1	1 110,8	1 033,3	850,3
Investeringar (mnkr)	114,6	73,9	80,5	60,1	58,7
Antal anställda (31/12)	78,0	78,0	71,0	67,0	70,0
Omsättning per anställd (tkr)	7 720,3	7 654,8	8 925,8	9 253,7	8 808,0

Nyckeltalen är inte helt jämförbara över åren. Från och med 2014 har över- och underskott i VA- och Avfallsverksamheten justerats mot omsättningen. Resultatet av verksamheten samt ställningen vid räkenskapsårets utgång framgår i övrigt av efterföljande resultat- och balansräkning med bokslutskommentarer.

Nyckeltalsdefinitioner

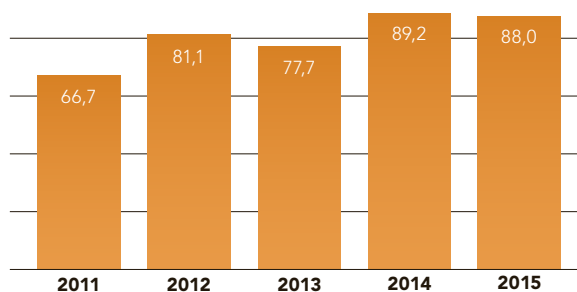
Avkastning på totalt kapital	Rörelseresultat plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.
Rörelsemarginal	Rörelseresultat i relation till omsättning.
Nettomarginal	Resultat efter finansiella poster i relation till omsättning.
Soliditet	Eget kapital i förhållande till balansomslutning.
Kassalikviditet	(Omsättningstillgångar – varulager)/kortfristiga skulder.

Resultaträkning

Resultaträkning	Not 1	Koncern		Moderbolag	
		2015	2014	2015	2014
Nettoomsättning					
Omsättning	Not 2	593 042	598 571	516 731	498 547
Resultat VA och Avfall		-3 374	-7 689	-3 374	-7 689
Aktiverat arbete för egen räkning		6 339	5 497	6 339	5 497
Övriga rörelseintäkter	Not 3	6 178	697	4 030	3 419
Nettoomsättning		602 185	597 076	523 726	499 773
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter	Not 4	-383 995	-391 800	-313 608	-302 122
Övriga externa kostnader	Not 5	-30 488	-23 688	-29 497	-22 963
Personalkostnader	Not 6	-56 213	-50 103	-56 213	-50 103
Avskrivning av materiella anläggningstillgångar enligt plan	Not 7-10	-41 359	-40 022	-41 359	-40 022
Övriga rörelsekostnader		-386	-348	-386	-348
Summa rörelsens kostnader		-512 440	-505 960	-441 063	-415 557
Rörelseresultat		89 745	91 116	82 663	84 216
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i intresseföretag	Not 1	759	452	759	452
Ränteintäkter och liknande resultatposter	Not 12	7 769	9 504	7 741	9 424
Räntekostnader och liknande resultatposter	Not 13	-10 262	-11 918	-10 251	-11 870
Summa resultat från finansiella poster		-1 734	-1 963	-1 751	-1 995
Resultat efter finansiella poster		88 011	89 153	80 912	82 221
Bokslutsdispositioner	Not 14			-22 876	-24 747
Skatt på årets resultat	Not 15	-21 420	-17 635	-14 820	-10 815
Årets resultat		66 591	71 518	43 216	46 659

Koncernens rörelseresultat efter finansiella poster

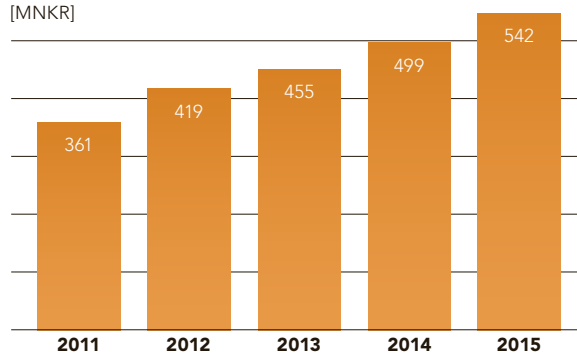
[MNKR]



Ny redovisningsmetod från 2014.

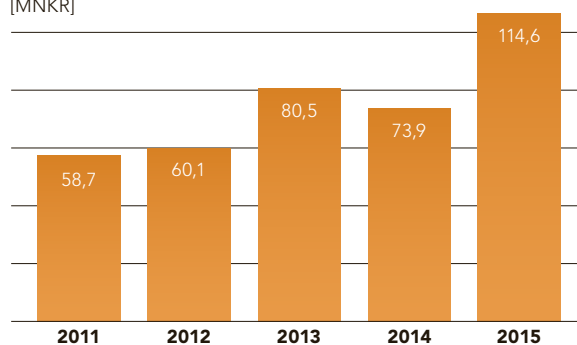
Koncernens egna kapital

[MNKR]



Investeringar

[MNKR]

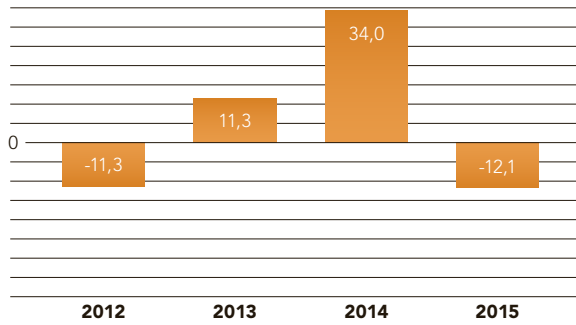


Balansräkning

Balansräkning	Not 1	Koncern		Moderbolag	
		2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
System	Not 7	3 939	-	3 939	-
Summa immateriella anläggningstillgångar		3 939	0	3 939	0
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader, mark och markanläggningar	Not 8	41 282	41 261	41 282	41 261
Maskiner och andra tekniska anläggningar	Not 9	645 739	640 831	645 739	640 831
Inventarier	Not 10	12 284	5 994	12 284	5 994
Pågående anläggningar	Not 11	110 076	52 514	110 076	52 514
Summa materiella anläggningstillgångar		809 380	740 600	809 380	740 600
Finansiella anläggningstillgångar					
Aktier i dotterbolag	Not 16	-	-	7 111	7 111
Andelar i intresseföretag	Not 17	13 393	12 635	13 393	12 635
Lån intresseföretag		238 098	249 046	238 098	249 046
Uppskjuten skattefordran		0	1 942	0	1 942
Summa finansiella anläggningstillgångar		251 492	263 623	258 602	270 734
Summa anläggningstillgångar		1 064 810	1 004 223	1 071 921	1 011 334
Omsättningstillgångar					
Varulager					
Förnödenheter		1 283	1 418	1 283	1 418
Kortfristiga fordringar					
Fordringar hos Sollentuna kommun (Koncernkonto)		0	11 390	5 191	17 677
Kortfristiga fordringar intressebolag		14 970	4 775	14 970	4 775
Kundfordringar		26 422	18 381	26 512	18 381
Skattefordran		0	1 500	0	2 555
Övriga fordringar		556	5 885	556	5 885
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	Not 18	103 128	110 507	92 705	97 005
Summa kortfristiga fordringar		145 077	152 439	139 934	146 278
Summa omsättningstillgångar		146 360	153 856	141 217	147 696
SUMMA TILLGÅNGAR		1 211 170	1 158 079	1 213 138	1 159 030

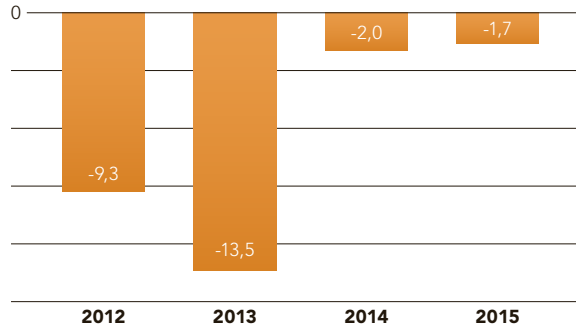
Koncernens kassaflöde

[MNKR]



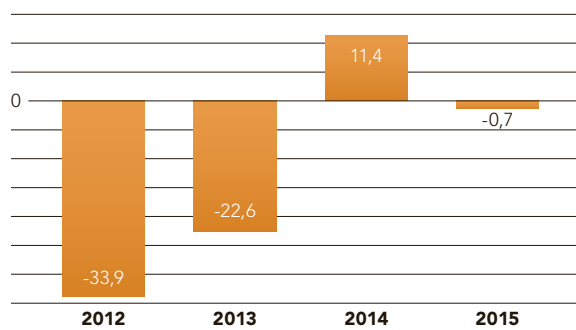
Koncernens finansiella poster, inkl intressebolag

[MNKR]



Koncernens likvida medel

[MNKR]



Balansräkning fortsättning

Balansräkning	Koncern		Moderbolag	
	2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital	Not 19			
Bundet eget kapital				
Aktiekapital (6 400 aktier)	6 400	6 400	6 400	6 400
Reservfond			1 280	1 280
Summa bundna reserver	6 400	6 400	7 680	7 680
Fritt eget kapital				
Balanserat resultat			32 699	10 040
Årets resultat			43 216	46 659
Summa fria reserver	0	0	75 915	56 699
Övrigt tillskjutet kapital	-	-		
Annat eget kapital inkl årets resultat	535 456	492 865		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	535 456	492 865		
Summa eget kapital	541 856	499 265	83 595	64 379
Obeskattade reserver			588 005	558 005
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner	Not 21	13 975	14 876	14 876
Uppskjuten skatteskuld	Not 15	153 455	23 943	20 372
Summa avsättningar	167 429	158 160	37 918	35 248
Långfristiga skulder				
Skulder till kreditinstitut	Not 23	280 000	295 000	295 000
Skuld VA- och Avfallskollektivet	Not 14	11 650	8 952	8 952
Garanti Vindkraft		213	213	
Summa långfristiga skulder	291 864	304 165	291 650	303 952
Kortfristiga skulder				
Skulder till kreditinstitut	Not 23	15 000	15 000	15 000
Skuld VA- och Avfallskollektiv	Not 14	2 913	2 238	2 238
Skulder till Sollentuna kommun (koncernkonto)		694	0	0
Leverantörsskulder		49 391	47 981	47 880
Skulder till dotterbolag		0	0	17 634
Skatteskulder		3 224	0	1 960
Övriga skulder	Not 24	9 368	7 549	4 622
Uppplupna kostnader och förutbetalda intäkter	Not 25	129 431	123 721	121 961
Summa kortfristiga skulder	210 021	196 490	211 970	197 446
Summa eget kapital och skulder	1 211 170	1 158 079	1 213 138	1 159 030
Ställda säkerheter				
Ställda säkerheter	Not 26	145 400	120 500	145 400
Ansvarsförbindelser				
Ansvarsförbindelser	Not 26	Inga	Inga	6 400

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys enligt indirekt metod (tkr)	Koncern		Moderbolag	
	2015	2014	2015	2014
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	88 011	96 842	80 912	89 911
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet, m m				
Avskrivningar	41 359	40 022	41 359	40 022
Reavinst/förlust	527	1 048	527	1 048
Förändring pensionsskuld	-901	-1 846	-901	-1 846
Resultat från andelar i intresseföretag	-759	-452	-759	-452
Betald skatt	-6 524	4 885	-6 733	4 698
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	121 713	140 499	114 405	133 380
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Ökning(-)/Minskning av varulager	135	-123	135	-123
Ökning(-)/Minskning av kortfristiga fordringar	-3 587	-22 461	-6 755	-24 333
Ökning(-)/Minskning av långfristiga fordringar	-	-	-	-
Ökning(+)/Minskning av övriga skulder	12 312	18 859	15 263	18 680
Kassaflöde från den löpande verksamheten	130 573	136 774	123 048	127 604
Investeringsverksamhet				
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-114 605	-73 715	-114 605	-73 715
Förvärv av intressebolag	0	0	0	0
Utlåning till intresseföretag	10 948	9 704	10 948	9 704
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	0	0	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-103 657	-64 011	-103 657	-64 011
Finansieringsverksamheten				
Upptagna lån	0	0	0	0
Amortering och lösen av långfristiga lån	-15 000	-14 787	-15 000	-15 000
Utbetald utdelning	-24 000	-24 000	-24 000	-24 000
Lämnat koncernbidrag	0	0	0	0
Ägartillskott till dotterbolag	0	0	0	0
Erhållet koncernbidrag	-	-	7 124	6 253
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-39 000	-38 787	-31 876	-32 747
Årets kassaflöde	-12 085	33 976	-12 486	30 845
Likvida medel vid årets början	11 390	-22 586	17 677	-13 168
Likvida medel vid årets slut	-695	11 390	5 191	17 677
Koncernkonto	-695	11 390	5 191	17 677

Noter

Not 1

Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna rekommendationer (BFNAR) 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Vid årsredovisningen för 2014 var det första gången Sollentuna Energi AB tillämpade BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Inga förändringar i redovisningsåret 2013 erfordrades vid övergången till regelverket K3 då Sollentuna Energi AB inte identifierat några skillnader jämfört med tidigare regelverk.

Vid årsredovisningen för 2014 förändrades avskrivningstiderna på en del anläggningstyper för att bättre stämma överrens med förändringar i branschpraxis. Dessa förändringar påverkade även längden av de periodiseringar som görs av VA-anlutningsavgifterna. Dessutom bokades över- eller underskott i VA-verksamheten och avfallsverksamheten vid årsredovisningen 2014 för första gången som en skuld eller fordran i balansräkningen till skillnad mot tidigare år då det påverkade årets resultat och bokats mot eget kapital. Vid bokslutet 2014 bokades skulden eller fordran som bokslutsdispositioner. Vid bokslutet 2015 har detta bokats som en ökning eller minskning av intäkterna. I övrigt är tillämpade principer oförändrade sedan föregående år.

Koncernförhållanden

Koncernredovisningen är upprättad i enlighet med BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning.

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2015. 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.

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

Koncernbidrag

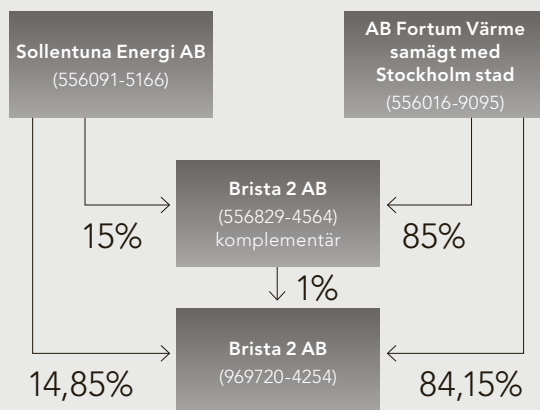
Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

Köp och försäljning inom koncernen

Moderbolaget har köpt el för 4,7 (6,7) mnkr av dotterbolaget. Moderbolaget har under året sålt varor och tjänster för 3,6 (3,3) mnkr till dotterbolaget.

Andelar i intressebolag

Sollentuna Energi AB har, tillsammans med AB Fortum värme, samägt med Stockholms stad, uppfört ett avfallseldat kraftvärmeverk i Brista. Sollentuna Energi äger 15 % av anläggningen och ägarförhållandena beskrivs i följande figur.



Sollentuna Energi redovisar andelen i Brista 2 KB som ett intressebolag enligt kapitalandelsmetoden då Sollentuna Energi inte har ett eget bestämmande över bolaget men har ett betydande inflytande. Resultatet från intressebolaget redovisas på egen rad inom finansiella poster.

Utöver andelen i Brista 2 äger Sollentuna Energi även 25 % av Akallaverket tillsammans med Fortum. Redovisningen sker i enlighet med anskaffningsvärdesmetoden.

Brista 2 KB gör skattemässiga överavskrivningar vilket medför ett negativt resultat år 2015 med 103,2 mnkr. Sollentuna Energi tar in sin resultatandel om plus 0,8 mnkr, vilket ökar insatskapitalet i intressebolaget, före denna skattemässiga överavskrivning. Sollentuna Energi betraktar dock den skattemässiga effekten av överavskrivningen som redovisas med 3,6 mnkr i årets skattekostnad såsom temporär skillnad.

Intäktsredovisning

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

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. Bolaget har ett automatiskt system för mätvärdesinsamling för såväl elnåts som fjärrvärmemätare. Som underlag för intäktsredovisningen är alla mätare avlästa såväl per den 31 december 2014 som den 31 december 2015.

Anslutningsavgifter exklusive va-verksamhet

Intäkter i form av anslutningsavgifter redovisas enligt den legala innebörden innebärande att i de fall ett avtal innehåller flera delar så redovisas dessa separat. I koncernen finns avtal om anslutningsavgifter som dels innehåller en förutbetalning av överföringsavgifter, dels en avgift för anslutning till nätet. Den förstnämnda delen perioderas över den tid som bestämts eller över den mängd som rabatteras medan den sistnämnda intäktsredovisas vid färdigställd anslutning.

Ränteutäkter

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

Portföljförvaltning

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

Vatten- och avloppsverksamhet

Resultatet för Vatten- och avloppsverksamheten (VA-verksamheten) 2015 uppgick till 0,0 (3,7) mnkr. 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:

Från och med år 2005, då VA-verksamheten tillförts bolaget, så periodiseras anläggningsavgifterna (intäkterna) över den planmässiga avskrivningstiden för ledningsnätet. Under 2014 ändrades avskrivningstiden för VA-ledningsnätet från 30 år till 50 år, vilket också påverkat tiden för återförande av anslutningsavgifterna i motsvarande omfattning. Det år som anläggningen tas i bruk, bokas dock 10 % av anläggningsavgiften som en engångsavgift för täckande av merkostnader som projektering och projektledning.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställda 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.

Pensioner

I moderföretaget och koncernen finns såväl avgiftsbestämda som förmånsbestämda pensionsplaner. Som avgiftsbestämda planer klassificeras planer där fastställda avgifter betalas och det inte finns förpliktelser att betala något ytterligare, utöver dessa avgifter. Övriga planer klassificeras som förmånsbe-

stämda och beräknas enligt Tryggandelagen och redovisas i enlighet med förenklingsreglerna i BFNAR 2012:1 (K3).

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensioner

Moderföretaget och koncernen har förmånsbestämda pensionsplaner där en pensionspremie betalas och redovisar dessa planer som avgiftsbestämda planer i enlighet med förenklingsregeln i BFNAR 2012:1.

Immateriella anläggningstillgångar

Posten består enbart av egenupparbetade immateriella tillgångar. Koncernen tillämpar den s.k. "aktiveringsmodellen" avseende internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar. Metoden innebär att samtliga utgifter som uppfyller kriterierna i K3 aktiveras som immateriell anläggningstillgång och skrivs av under tillgångens beräknade nyttjandeperiod.

Följande avskrivningstider tillämpas: System 5 år

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 förvävet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

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

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med

Noter

tillgången kommer att komma moderbolaget och koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Avskrivningar på anläggningstillgångar

I resultaträkningen belastas rörelseresultatet med avskrivningar enligt plan vilka beräknas på ursprungliga anskaffningsvärden och baseras på tillgångarnas bedömda ekonomiska livslängd enligt branschrekommendation. Under året har avskrivningstiderna på en del anläggningstyper ändrats för att bättre stämma överrens med förändringar i branschpraxis.

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Elnät, ledningar	40 år
Elnät, teknik	30 år
Dubbelriktad kommunikation	15 år
Stadsnät elektronisk utrustning	5 år
Stadsnät övrigt	30 år
Hetvattencentraler, permanenta	20 år
Hetvattencentraler, transportabla	7 år
Fjärrvärmemätare	20 år
Fjärrkyleanläggning, maskineri	20 år
Distributionsnät för fjärrvärme	40 år
Distributionsnät för fjärrkyla	40 år
Sopkärl	7 år
Tryckstegrings- o pumpstationer VA	30 år
Ledningsnät för VA	50 år
Anläggning för rening av dagvatten	15 år
Maskiner i tryckstegrings-/pumpstationer VA	20 år
Vindkraft	25 år
Inventarier	5 år

Byggnader och markanläggningar

Skattemässigt tillåtna avskrivningar har tillämpats (2–5%).

Fordringar, skulder och avsättningar

Fordringarna upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt. Övriga tillgångar och skulder och avsättningar har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges.

Varulager

Varulagret värderas till anskaffningsvärden och med tillämpning av vägt genomsnittspris. Varornas värde bedöms ej överstiga försäljningsvärdet minskat med beräknade försäljningskostnader. Skattemässigt inkuransavdrag med 3 % har gjorts för det samlade anskaffningsvärdet.

Riskhantering

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärdet enligt 11 kapitlet BFNAR 2012:1. Anskaffningsvärdet bestäms

utifrån transaktionspriset inklusive direkta transaktionskostnader. Finansiella tillgångar och skulder tas upp i balansräkningen när bolaget blir bundet till instrumentets avtalsmässiga villkor. Derivatinstrument värderas enligt grundregeln till lägsta värdets princip efter det första redovisningstillfället såvida säkringsredovisning inte tillämpas.

Sollentuna Energi AB finansierar en del av genomförda investeringar med lån. För att reducera osäkerheten beträffande den framtida räntekostnaden för moderbolaget och koncernens upplåning till rörlig ränta säkras dessa ränterisker genom ränteswappar. Dessa säkringar uppfyller kriterierna för säkringsredovisning vilket innebär att resultatpåverkan av dessa säkringar redovisas i resultatet i samband med att de realiserar.

Inom elhandelsverksamheten säljs el till fastprisavtal. I enlighet med riskpolicyn prissäkras motsvarande volymer genom elterminer. Syftet med dessa prissäkringar är att reducera risken beträffande det framtida elpriset vid denna försäljning. Även dessa prissäkringar uppfyller kriterierna för säkringsredovisning vilket innebär att resultatpåverkan av dessa säkringar redovisas i resultatet i samband med att de realiserar.

Leasing

Sollentuna Energi betraktar samtliga leasingavtal som operationella och då de inte utgör några väsentlig belopp lämnas ej upplysning i not.

Skatt

Skattekostnaden utgörs av summan av aktuell skatt och uppskjuten skatt.

Aktuell skatt

Aktuell skatt beräknas på det skattepliktiga resultatet för perioden. Skattepliktigt resultat skiljer sig från det redovisade resultatet i resultaträkningen då det har justerats för ej skattepliktiga intäkter och ej avdragsgilla kostnader samt för intäkter och kostnader som är skattepliktiga eller avdragsgilla i andra perioder. Aktuell skatteskuld beräknas enligt de skattesatser som gäller per balansdagen.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt redovisas på temporära skillnader mellan det redovisade värdet på tillgångar och skulder i de finansiella rapporterna och det skattemässiga värdet som används vid beräkning av skattepliktigt resultat. Uppskjuten skatt redovisas enligt den sk balansräkningsmetoden. Uppskjutna skatteskulder redovisas för i princip alla skattepliktiga temporära skillnader, och uppskjutna skattefordringar redovisas i princip för alla avdragsgilla temporära skillnader i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott. Obeskattade reserver redovisas inklusive uppskjuten skatteskuld.

Det redovisade värdet på uppskjutna skattefordringar omprövas varje balansdag och reduceras till den del det inte längre är sannolikt att tillräckliga skattepliktiga resultat kommer att finnas tillgängliga för att utnyttjas, helt eller delvis, mot den uppskjutna skattefordran.

Värderingen av uppskjuten skatt baseras på hur företaget, per balansdagen, förväntar sig att återvinna det redovisade

värdet för motsvarande tillgång eller reglera det redovisade värdet för motsvarande skuld. Uppskjuten skatt beräknas baserat på de skattesatser och skatteregler som har beslutats före balansdagen.

Aktuell och uppskjuten skatt för perioden

Aktuell och uppskjuten skatt redovisas som en kostnad eller intäkt i resultaträkningen, utom när skatten är hänförlig till transaktioner som redovisats direkt mot eget kapital. I sådana fall ska även skatten redovisas direkt mot eget kapital.

Väsentliga risker 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 elnätregleringen

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

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 2

Omsättning

Nätavgifter och elförsäljning

Avgår energiskatt

Stadsnät

Fjärrvärmeförsäljning

Försäljning av fjärrkyla

Vattenförsäljning

Avfallsintäkter

Transport

Anslutningsavgifter

Kundarbeten

Övrig försäljning

Summa

Not 3

Övriga rörelseintäkter

Tjänster till dotterbolag

Övriga intäkter

Summa

	Koncern		Moderbolag	
	2015	2014	2015	2014
	256 938	286 196	111 385	111 685
	-69 200	-74 431		
	36 318	33 545	36 318	33 545
	202 241	201 314	202 241	201 314
	2 904	2 780	2 904	2 780
	81 127	77 080	81 127	77 080
	49 541	48 959	49 541	48 959
	4 607	4 680	4 648	4 736
	14 714	10 071	14 714	10 071
	11 294	6 841	11 294	6 841
	2 559	1 537	2 559	1 537
	593 042	598 571	516 731	498 547
			3 600	3 214
	6 178	697	430	205
	6 178	697	4 030	3 419

Noter

	Koncern		Moderbolag	
	2015	2014	2015	2014
Not 4				
Råvaror och förnödenheter				
Nätavgifter och energiförluster	-91 070	-116 018	-31 029	-32 061
Inköp av elcertifikat	-5 582	-6 973		
Systemdrift	-593	-593	-593	-593
Hetvatten	-155 811	-157 590	-155 811	-157 590
Kyla	0	0		
Vatten	-20 268	-18 736	-20 268	-18 736
Spillvatten	-26 169	-23 060	-26 169	-23 060
Avfallshantering	-38 081	-38 279	-38 081	-38 279
Drift och underhåll	-46 421	-30 551	-41 657	-31 803
Summa	-383 995	-391 800	-313 608	-302 122
Not 5				
Ersättning till revisorerna				
Revision, EY	512	300	380	300
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget, EY	50	36	50	36
Andra uppdrag, EY	229	8	229	8
Skatterådgivning, EY	-	0	-	0
Lekmannarevisorer	59	54	59	54
Summa	850	398	718	398
Not 6				
Personal				
Medeltal anställda	78	75	78	75
Varav män, %	74	73	74	73
Styrelseledamöter				
På balansdagen, antal	4	5	4	5
Varav män, %	75	80	75	80
Verkställande direktör och andra ledande befattningshavare				
På balansdagen, antal	6	7	6	7
Varav män, %	50	71	50	71
Löner och ersättningar har uppgått till:				
Styrelse, vd och vice vd	3 345	2 082	3 345	2 082
Övriga anställda	33 144	31 444	33 144	31 444
Summa	36 489	33 526	36 489	33 526
Sociala kostnader exkl pensionskostnader	12 135	11 131	12 135	11 131
Pensionskostnader	4 428	3 546	4 428	3 546
Varav pensionskostnader avseende vd och vice vd	612	527	612	527

Anställningsvillkor för vd

För bägge parter, bolaget och vd gäller en uppsägningstid om 6 månader. Då bolaget säger upp anställningsavtalet med vd, är vd berättigad till ett avgångsvederlag, som svarar mot 6 månadslöner.

Anställningsvillkor för vice vd

För bägge parter, bolaget och vice vd gäller en uppsägningstid om 6 månader. Då bolaget säger upp anställningsavtalet med vice vd, är vice vd berättigad till ett avgångsvederlag, som svarar mot 6 månadslöner.

Not 7

Immateriella tillgångar

Ingående anskaffningsvärden

0

0

Årets inköp

4 376

4 376

Utgående anskaffningsvärden

4 376

4 376

Ingående avskrivningar enligt plan

0

0

Årets avskrivningar enligt plan

-438

-438

Utgående avskrivningar enligt plan

-438

-438

Restvärde enligt plan

3 939

3 939

Posten avser investering i stadsnätssystem.

Not 8

Byggnader, mark och markanläggningar

Ingående anskaffningsvärden

77 381

76 178

77 381

76 178

Årets inköp

1 319

1 203

1 319

1 203

Utgående anskaffningsvärden

78 701

77 381

78 701

77 381

Ingående avskrivningar enligt plan

-36 121

-34 839

-36 121

-34 839

Årets avskrivningar enligt plan

-1 298

-1 282

-1 298

-1 282

Utgående avskrivningar enligt plan

-37 419

-36 121

-37 419

-36 121

Restvärde enligt plan

41 282

41 261

41 282

41 261

Taxeringsvärde byggnad och mark

27 024

27 024

27 024

27 024

Noter

Not 9

Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 319 107	1 262 228	1 319 107	1 262 228
Årets inköp	42 176	60 485	42 176	60 485
Utrangering/försäljning	-3 635	-3 606	-3 635	-3 606
Utgående anskaffningsvärden	1 357 648	1 319 107	1 357 648	1 319 107
Ingående avskrivningar enligt plan	-678 276	-645 749	-678 276	-645 749
Årets avskrivningar enligt plan	-36 882	-35 798	-36 882	-35 798
Utrangering/försäljning	3 249	3 272	3 249	3 272
Utgående avskrivningar enligt plan	-711 909	-678 276	-711 909	-678 276
Restvärde enligt plan	645 739	640 831	645 739	640 831

Not 10

Inventarier

Ingående anskaffningsvärden	44 101	44 987	44 101	44 987
Årets inköp	9 173	1 409	9 173	1 409
Utrangering/försäljning	-4 487	-2 296	-4 487	-2 296
Utgående anskaffningsvärden	48 787	44 101	48 787	44 101
Ingående avskrivningar enligt plan	-38 107	-36 747	-38 107	-36 747
Årets avskrivningar enligt plan	-2 741	-2 941	-2 741	-2 941
Utrangering/försäljning	4 345	1 582	4 345	1 582
Utgående avskrivningar enligt plan	-36 503	-38 107	-36 503	-38 107
Restvärde enligt plan	12 284	5 994	12 284	5 994

Not 11

Pågående anläggningar

Ingående anskaffningsvärde	52 514	41 897	52 514	41 897
Årets anskaffningar	105 092	65 768	105 092	65 768
Omklassificering till anläggningar	-47 531	-55 150	-47 531	-55 150
Utgående anskaffningsvärde	110 076	52 514	110 076	52 514

Not 12

Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2015	2014	2015	2014
Ränta på koncernkonto	28	128	24	117
Ränta på kundfordringar	204	307	179	238
Ränta från intresseföretag	7 538	9 069	7 538	9 069
Summa	7 769	9 504	7 741	9 424
Varav erhållen ränta	3 299	4 729	3 271	4 649

Not 13

Räntekostnader och liknande resultatposter

Ränta på långfristiga skulder	-10 207	-11 604	-10 207	-11 604
Ränta på rörelsekredit	-55	-314	-44	-266
Ränta på leverantörsskulder	0	0	0	0
Summa	-10 262	-11 918	-10 251	-11 870
Varav erlagd ränta	-10 262	-11 918	-10 251	-11 870

Not 14

Bokslutsdispositioner

Förändring av avskrivningar utöver plan			30 000	31 000
Koncernbidrag			-7 124	-6 253
Summa	-	-	22 876	24 747

I 2014 redovisades skuld till VA- och Avfallskollektivet som en bokslutsdisposition. I 2015 är det flyttat till intäkterna.

Not 15

Skatt

Aktuell skatt på årets resultat	-11 249	-10 815	-11 249	-5 219
Uppskjuten skatt på temporära skillnader	-10 171	-6 820	-3 571	-5 596
Summa	-21 420	-17 635	-14 820	-10 815

Skillnaden mellan nominell svensk skattesats och effektiv skattesats förklaras på följande sätt:

Svensk inkomstskattesats	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%
Ej skattepliktiga intäkter	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Ej avdragsgilla kostnader	0,1%	0,2%	0,2%	0,2%
Utnyttjade ej redovisade underskott från tidigare år	2,2%	-2,2%	3,3%	-3,4%
Effektiv skattesats	24,3%	20,0%	25,5%	18,8%

Uppskjuten skatteskuld uppgår till 153,4 mnkr (143,3) varav 129,5 mnkr avser obesattade reserver och 23,9 mnkr avser Brista 2.

Not 16

Aktier i dotterbolag

Moderbolaget äger samtliga aktier i Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) med hemvist i Sollentuna. Dotterbolagets totala egna kapital 2015-12-31 är 5 528 tkr. Dotterbolagets resultat för räkenskapsåret 2015 är -4 182 kr. Det bokförda värdet är 7 111 tkr.

Noter

Not 17

Andelar i intresseföretag

	Koncern		Moderbolag	
	2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
Akallaverket AB, andel 25% (org nr 556451-0419)	50	50	50	50
Brista 2 AB, andel 15% (org nr 556829-4564)	15	15	15	15
Insatskapital Brista 2 KB, andel 15% (org nr 969720-4254)	13 328	12 570	13 328	12 570
Summa	13 393	12 635	13 393	12 635

För intressebolagen gäller för innevarande redovisningsår:

	Resultat	Eget Kapital		
Akallaverket AB (org nr 556451-0419)	0	295		
Brista 2 AB (org nr 556829-4564)	0	102		
Brista 2 KB (org nr 969720-4254)	-103 151	-533 536		

Not 18

Företagade kostnader och upplupna intäkter

Företagade kostnader	28 111	29 636	27 823	29 636
Företagade elcertifikat	916	678		
Upplupna elavgifter o elskatt	9 219	12 824		
Upplupna nätavgifter, fjärrvärme- o kyla, stadsnät, VA-avgifter	64 881	67 369	64 881	67 369
Summa	103 128	110 507	92 705	97 005

Not 19

Eget kapital

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	Total
Koncernen				
Utgående balans 2013-12-31	6 400	0	448 847	455 247
Utdelning			-24 000	-24 000
Skuld till VA- och Avfallskollektivet			-3 500	-3 500
Årets resultat			71 518	71 518
Utgående balans 2014-12-31	6 400	0	492 864	499 264
Utdelning			-24 000	-24 000
Årets resultat			66 591	66 591
Utgående balans 2015-12-31	6 400	0	535 455	541 855

Antalet aktier är 6 400 st.

	Aktiekapital	Övriga Bundna reserver	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt Eget kapital
Moderbolag					
Utgående balans 2013-12-31	6 400	1 280	12 883	24 657	45 220
Resultatdisposition			24 657	-24 657	0
Förskjutning mellan bundet och fritt kapital					0
Utdelning			-24 000		-24 000
Skuld till VA- och Avfallskollektivet			-3 500		-3 500
Årets resultat				46 659	46 659
Utgående balans 2014-12-31	6 400	1 280	10 040	46 659	64 379
Resultatdisposition			46 659	-46 659	0
Förskjutning mellan bundet och fritt kapital					0
Utdelning			-24 000		-24 000
					0
Årets resultat				43 216	43 216
Utgående balans 2015-12-31	6 400	1 280	32 699	43 216	83 595

Not 20

Obeskattade reserver

Akkumulerade avskrivningar utöver plan			
Maskiner och andra tekniska anläggningar		585 994	555 994
Inventarier		2 012	2 012
Summa		588 005	558 005

Not 21

Avsättningar för pensioner

Beloppet i balansräkningen svarar till fullo mot gjorda utfästelser. Fr o m 2002 är samtliga tryggade genom en försäkring.

Not 22

Finansiella instrument

I Sollentuna Energi AB (org nr 556091-5166) används ränteswappar för att säkra risken mot framtida ränteförändringar. I Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) används elterminer för att säkra prisrisken vid försäljning av fastprisavtal. Instrumenten värderas till anskaffningsvärdet. Den sista december 2015 utgjorde ränteswapparnas nominella värde 200 000 mnkr (200 000 mnkr). Sollentuna Energi Handel AB har som policy att prissäkra 100% av de fastprisavtal som säljs.

	Koncern		Moderbolag	
	2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
<i>Marknadsvärde</i>				
Ränteswappar	-27 117	-31 754	-27 117	-31 754
Elterminer	-5 408	-3 574	0	0

Noter

Not 23

Skulder

Beviljad rörelsekredit på koncernkontot 2015-12-31
Likvida medel har placerats på koncernkontot
för Sollentuna kommun

Lån Nordea

– varav amorteras nästa år

Långfristig del

Av lån från kreditinstitut förfaller 15 000 tkr till betalning under
år 2016 och 232 500 tkr förfaller efter mer än fem år.

Not 24

Övriga skulder

Preliminär skatt

Upplupna arbetsgivaravgifter

Moms och punktskatter

Övriga skulder

Summa

Not 25

Upplupna kostnader och förutbetalda intäker

Semesterlöneskuld

Avkastningsskatt/löneskatt pension

VA-anläggningsavgifter

Övriga interimsskulder

Summa

Not 26

Ställda säkerheter

De ställda säkerheterna avser dels en företagsinteckning till kreditinstitut för del av de långfristiga lånen som på balansdagen uppgick till 65 000 tkr och dels ett kapitallöfte till Brista 2 KB som säkerhet för underskott i Eget kapital som på balansdagen uppgick till 80 400 tkr. De ställda säkerheterna uppgick sammanlagt till 145 400 tkr på balansdagen.

Ansvarsförbindelse

Ansvarsförbindelsen utgörs av en moderbolagsgaranti för Sollentuna Energi Handel AB (org nr 556493-6549) för de fordringar Skellefteå Kraft AB (org nr 556016-2561) har i enlighet med avtal avseende elleverans (daterat 2010-09-08). På balansdagen uppgick Skellefteåkraft AB:s fordringar till 6 400 tkr.

	Koncern		Moderbolag	
	2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
	125 000	125 000	100 000	100 000
	295 000	310 000	295 000	310 000
	-15 000	-15 000	-15 000	-15 000
	280 000	295 000	280 000	295 000
	784	874	784	874
	883	946	883	946
	7 490	5 472	2 745	0
	210	257	210	257
	9 368	7 549	4 622	2 077
	2 676	2 307	2 676	2 307
	1 021	770	1 021	770
	80 926	70 004	80 926	70 004
	44 807	50 641	37 337	40 116
	129 431	123 721	121 961	113 197

Underskrifter

Sollentuna 2016-02-23

Benkt Kullgard
Ordförande

Towe Ireblad
1:e vice ordförande

Robin Sjöberg
2:e vice ordförande

Gerry Johansson

Monika Söderlund Andreasson
Extern vd

Granskningsrapport

Sollentuna Energi AB – Granskningsrapport för år 2015

Vi har granskat bolagets verksamhet år 2015.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen och god revisionsred i kommunal verksamhet. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt. Vår granskning har utgått från de beslut bolagets ägare fattat och har inriktats på att granska att

besluten verkställts samt att verksamheten håller sig inom de ramar bolagsordningen anger.

Vi bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den interna kontrollen har varit tillräcklig. Vi finner därför ingen anledning till anmärkning mot styrelsens ledamöter.

Sollentuna den 25 februari 2016

Rolf Hagstedt

Nils-Åke Borgström

Av kommunfullmäktige i Sollentuna utsedda lekmannarevisorer.

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Sollentuna Energi AB,
org.nr 556091-5166

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen sidorna 22–43 för Sollentuna Energi AB för räkenskapsåret 2015.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll.

En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Sollentuna Energi AB för år 2015.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

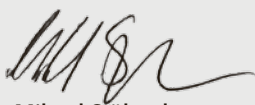
Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

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

Stockholm den 25 februari 2016

Ernst & Young



Mikael Sjölander

Auktoriserad revisor

Förteckning över aktieägare, styrelse, verkställande direktör och revisor

Aktieägare

Sollentuna kommun
6 400 aktier = samtliga

Styrelse

Benkt Kullgard, ordförande
Towe Ireblad, 1:e vice ordförande
Robin Sjöberg, 2:e vice ordförande
Gerry Johansson, ledamot

Facklig representant

Elisabeth Hallin

Presidium

Benkt Kullgard
Towe Ireblad
Robin Sjöberg

Suppleanter

Carl Fredrik Lagerfeldt
Agneta Sjöstedt
Anette Clefberg
Henrik Lilliehöök

Revisor

Mikael Sjölander (aukt.)

Suppleant

Magnus Fagerstedt (aukt.)

Lekmannarevisorer

Nils-Åke Borgström
Rolf Hagstedt

Suppleanter

Stina Bergman Ericsson
Curt Berglund

Vd

Monika Söderlund Andreasson

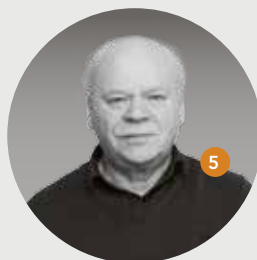
Styrelse

1. Henrik Lilliehöök
2. Robin Sjöberg
3. Anette Clefberg
4. Agneta Sjöstedt
5. Gerry Johansson
6. Towe Ireblad
7. Carl Fredrik Lagerfeldt
8. Benkt Kullgard
9. Elisabeth Hallin



Ledning

1. Monika Söderlund Andreasson Vd
2. Håkan Larsson Vice vd, Chef Ekonomi och vd Sollentuna Energi Handel AB
3. Kristina Sjöblom Chef affärsområde Avfall
4. Göran Jansson Chef affärsområde Fjärrvärme och t.f VA
5. Per Lilja Chef affärsområde Stadsnät och Elnät
6. Johanna Rofors Chef Affärsstöd och Miljö



Effekt- och energibegrepp

Effektenheter

Effekt anger energi per tidsenhet. Effekt anges i watt (W) inom el- och fjärrvärme-distribution samt fjärrvärmeproduktion. Vanligen då i kilowatt (kW) eller megawatt (MW).

W	= watt
kW	= kilowatt = 1 000 watt
MW	= megawatt = 1 000 kW
kVA	= kilovoltampere
MVA	= megavoltampere

Energienheter

Energi	= arbete, anges oftast i kilowattimmar (kWh).
Wh	= wattimme
kWh	= kilowattimme = 1 000 Wh
MWh	= megawattimme = 1 000 kWh
GWh	= gigawattimme = 1 000 MWh
TWh	= terawattimme = 1 000 GWh

Övrigt

kV	= kilovolt = 1 000 volt (V)
tkr	= tusen kronor = 1 000 kr
mnkr	= miljon kronor = 1 000 tkr

1 kubikmeter (m³) eldningsolja har ett energiinnehåll av cirka 10,8 MWh.

Sollentuna Energi AB
Box 972
191 29 Sollentuna

sollentunaenergi.se

