

**Övik Energi AB**  
**Org nr 556019-1750**

## **Årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2015**

Styrelsen och verkställande direktören avger följande årsredovisning och koncernredovisning.

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- koncernresultaträkning	13
- koncernbalansräkning	14
- kassaflödesanalys för koncernen	17
- moderbolagets resultaträkning	18
- moderbolagets balansräkning	19
- kassaflödesanalys för moderbolaget	23
- noter, gemensamma för moderbolag och koncern	24

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

## Förvaltningsberättelse

### INFORMATION OM VERKSAMHETEN

#### Ägarförhållanden och koncernstruktur

Övik Energi AB är ett helägt dotterbolag till Rodret i Örnsköldsvik AB, organisationsnummer 556526-0691, vilket är moderbolag i en bolagskoncern som ägs till 100 % av Örnsköldsviks kommun. Styrelsen utses av kommunfullmäktige. Övik Energi Nät AB, organisationsnummer 556527-7067, är ett helägt dotterbolag till Övik Energi AB. Kommunbränsle i Ådalen AB, organisationsnummer 556220-6200, ägs till 60 % av Övik Energi AB.

Övik Energi äger vidare 50 % av Domsjö Fiber AB, organisationsnummer 556711-7477, samt 48,7 % av Norrlands Etanolkraft AB, organisationsnummer 556303-6986.

#### Verksamheten

Övik Energi-koncernens verksamhet är uppdelad i tre huvudaffärsområden; AO elhandel och fibernät, AO värme, ånga och kyla samt AO elnät. AO elnät bedrivs i ett separat bolag; Övik Energi Nät AB. Övriga affärsområden bedrivs i moderbolaget Övik Energi AB.

#### AO Elhandel och Fibernät

Verksamheten vänder sig till kunder inom Örnsköldsviks kommun, till tjänsteleverantörer och andra telekom-operatörer.

Övik Energi bedriver verksamhet både som nät- och kommunikationsoperatör. Infrastrukturen består av ett fibernät och ett koaxialnät. Övik Energi har ett öppet fibernät, vilket innebär att kunden själv väljer tjänster via en tjänsteleverantör, men har Övik Energi som nätleverantör.

De produkter som säljs är allt från nätavtal till privatkund till olika typer av företagsavtal, t.ex. nätavtal, kapacitetstjänster och svartfiber. Uthyrning av nodplatser till tjänsteleverantörer och andra operatörer i nodhotell ingår också. Övik Energi har ett nyttjanderättsavtal med ComHem, som hyr nät för att distribuera kabel-tv tjänster till kunder i Örnsköldsvik.

Elhandelsverksamheten vänder sig till företags- och privatkunder, främst i Örnsköldsviks kommun. Elhandelsprodukter säljs till kunder med marknadsmässiga priser och villkor.

#### Redogörelse av året som gått

##### Elhandel

Elhandelsvolymen uppgick till 455 (465) GWh. Omsättningen för elhandel uppgick till 172 (166) Mkr under perioden. Av den totala volymen utgör leveranser till Domsjö industriområde 283 (298) GWh.

Antalet kunder uppgick vid årets slut till 6 905 (6 817). Av dessa är 72 % privatkunder och 28 % företagskunder. Ökningen av antalet kunder beror främst på mer aktiv försäljning till företagskunder. Elhandelskunderna finns i huvudsak inom Örnsköldsviks kommun.

Övik Energi har under innevarande år blivit ny leverantör av el till ett antal större företagskunder, motsvarande en årsvolym på ca 3 GWh.

Elprisutvecklingen har under 2015 varit sjunkande, god hydrologi, varmt väder och god tillgång på vind har gjort att elpriset varit på den lägsta nivån på många år. Medelpriset för året har uppgått till 199 kr/MWh. Under perioden 2011 - 2015 har priset varierat mellan 199 och 430 kronor/MWh.

Elcertifikaten har haft en fortsatt negativ trend under året och nådde sitt högsta värde under oktober med 167 kr och det lägsta med 139 kr/certifikat i mars. Det stora överskottet på marknaden har utbyggnaden av vindkraft bidragit till att öka. Medelpriset uppgick till 152 kr för 2015. Under perioden 2011 - 2015 har elcertifikaten varierat mellan 152 och 197 kr.

##### Fibernät

Omsättningen uppgick till 25 (25) Mkr. Antalet bredbandsavtal uppgick till 5 895 (5 278) vid periodens slut, vilket är en

ökning med 12 % jämfört med föregående period.

Försäljningsstrategin för fibernät är först och främst företagsanslutningar och villaanslutningar i redan utbyggda områden och från 2015 har nya områden också byggts ut. Under året har företagskunder tecknat 97 (56) nya avtal och privatkunder har tecknat 520 (453) nya avtal, varav 324 (211) villor. Antalen är nettoberäknade, d.v.s. hänsyn har tagits till uppsägningar.

Under våren lanserade Övik Energi Fibernät en webbaserad portal för intresseanmälningar, anslutningar och tjänster.

Intresset för att ansluta sig till fibernätet har fortsatt att öka kraftigt under 2015. Ett större antal kunder i Gimåt blev anslutna under hösten 2015. Uppgradering av fibernätet har fortsatt under året. Detta innebär en modernare plattform för bl.a. leverans av nya tjänster som IP-TV och för att kunna tillhandahålla IPv6.

## **AO Värme, Ånga & kyla**

Verksamheten inom affärsområdet utgörs av produktion och försäljning av fjärrvärme, ånga, el och fjärrkyla.

### **Värme**

Produktionen av fjärrvärme för det centrala nätet i Örnsköldsvik sker i huvudsak i Hörneborgsverket. Anläggningar för spetsproduktion och som backup till Hörneborgsverket är i huvudsak HVC3 och HVC4 (tillsammans tre pannor) och HVC 2 (fyra pannor). Fjärrvärmeverksamheten bedrivs även i separata nät i Bjästa, Husum, Bredbyn, Moliden och Hampnäs. Under slutet av 2015 påbörjades en hopkoppling av Hampnäs-nätet med det centrala nätet i Örnsköldsvik som slutfördes i början av 2016. Förutom dessa fjärrvärmenät drivs också 14 närvärmeanläggningar (mindre anläggningar för enstaka större fastigheter som skolor etc.) runt om i kommunen.

Totalt levereras fjärrvärme till drygt 3 300 kunder varav ca 2 600 villor. Dessutom erbjuder Övik Energi löpande service till alla typer av kunder samt energibesiktningar och energideklarationer för flerbostadshus och villor. Övik Energi har certifierade energiexperter som utför arbetet.

### **Ånga**

Övik Energi är en producent av processånga till kunderna inom industriområdet i Domsjö. Ånga produceras i Hörneborgsverket och vid behov i en äldre gas/oljepanna. Leverans och försäljning av ångenergi sker till processkunderna på industriområdet. Förutom i Övik Energis anläggningar produceras ånga till samma nät även av Domsjö Fabriker i två sodapannor och till ett separat nät i deras svavelugn. Övik Energis ångkunder är AkzoNobel, SEKAB och Domsjö Fabriker och till de två förstnämnda levereras hela respektive stora delar av behovet av ångenergi. Till Domsjö Fabriker levereras endast en mindre delmängd av behovet, eftersom företaget själv tillverkar merparten av den egenförbrukade ångenergin.

### **Elenergi**

Elenergi tillverkas i två turbiner, en äldre turbin som erhåller ånga från Domsjö Fabrikers sodapannor och i den nyare turbinen i Hörneborgsverket. Den producerade elen levereras ut på det allmänna elnätet och säljs på marknadsplatsen för den nordiska elmarknaden.

### **Fjärrkyla**

Fjärrkyla levereras till kunderna i två nät, ett för de centrala delarna av Örnsköldsvik och ett nät för Domsjö industriområde. Kunder i det senare nämnda nätet är Domsjö Fabriker, SEKAB och även Hörneborgsverket.

Fjärrkyla distribueras genom ett ledningsnät och kyleffekten tas från det kalla vattnet i Örnsköldsviksfjärden, som kyler ledningsvattnet via värmeväxlare. Ingen annan energi än för drift av pumpar måste tillföras, vilket gör produkten miljövänlig, energisnål och kostnadseffektiv.

## **Redogörelse av året som gått**

### **Värme**

Precis som under de senaste åren har utbyggnad till kunder i områden med fjärrvärmenät, så kallade förtätningar, varit i fokus under året. En kampanj riktad mot villakunder med rabatterad anslutningsavgift genomfördes bl.a. i syfte att testa marknadens investeringsvilja. Totalt anslöts 65 villor och 6 större fastigheter med en total bedömd årsvolym på ca 1,7 GWh. Kundantalet har ökat till 3 121 (3 071) kunder i det centrala nätet. Antalet serviceavtal till fjärrvärmekunder har ökat

ytterligare under året. Vid årsskiftet fanns 1 080 (884) avtal.

Produktionen av värme och el har skett med hög tillgänglighet i anläggningarna och användningen av fossilt bränsle har kunnat hållas på ett minimum. Distributionen av värme har haft hög leveranssäkerhet och lagning av några större läckor har minskat vattenförbrukningen avsevärt. Ett antal planerade avbrott av leveranserna har skett för underhåll och inkopplingar av nya kunder.

Leveranserna av fjärrvärme uppgick för 2015 till 237 (241) GWh. Ytterligare ett mycket varmt år (87 graddagar) har orsakat en onormalt låg försäljningsvolym. Skillnaden mot 2014 är marginell men bedöms vara 10 % lägre än ett genomsnittsår. Omsättningen från fjärrvärmeleveranser uppgick till 165 (165) Mkr.

Elproduktionen har uppgått till 65 (79) GWh och var således 18 % lägre än föregående år. Turbinen i Hörneborgsverket var avställd under delar av sommarhalvåret för en stor planerad revision. Revisionen drog dock ut på tiden och produktionsbortfallet blev därmed 8 GWh större än det planerade 4 GWh. På grund av mycket låga spotpriser på el under sommaren blev det ekonomiska bortfallet begränsat. Omsättningen från elproduktionen uppgick till 31 (41) Mkr.

Precis som föregående år har lägre volymer för både värme och el tillsammans med lägre marknadspriser på el och elcertifikat minskat intäkterna. Effektivt nyttjande av anläggningarna, planerade besparingsåtgärder, lägre bränslepriser och försäljning av utsläppsrätter har påverkat resultatet positivt.

### **Ånga**

Industrikundernas ångbehov under 2015 var något lägre än 2014, främst på grund av ett lägre uttag av Domsjö Fabriker. Förbrukningen uppvisar som tidigare en stor variation mellan månaderna. Diverse flaskhalsar i produktionssystemet på industriområdet som successivt byggs bort begränsar till viss del ångförbrukningen.

Under året har tillgängligheten på Hörneborgsverket varit mycket bra och inblandningen av fossilt bränsle har varit låg. Det fasta biobränslet har nästan uteslutande anskaffats från närområdet med korta transporter som följd. Leveranserna av ånga uppgick för 2015 till 231 (247) GWh och omsätter 117 (118) Mkr, där de fasta avgifterna på ångan slår igenom mer med lägre volym.

Elproduktionen har uppgått till 66 (94) GWh och var således 30 % lägre än föregående år. Turbinen i Hörneborgsverket var avställd under delar av sommarhalvåret för en stor planerad revision. Revisionen drog dock ut på tiden och produktionsbortfallet blev därmed 15 GWh större än det planerade 7 GWh. Dessutom var den äldre turbinen på industriområdet avställd för reparation under våren och slutet av året och där bortföll ytterligare nästan 20 GWh elproduktion. På grund av mycket låga spotpriser på el under sommaren blev det ekonomiska bortfallet mer begränsat. Omsättningen från elproduktionen uppgick till 28 (41) Mkr.

Effektivt nyttjande av anläggningarna, planerade besparingsåtgärder, lägre bränslepriser och försäljning av hartsolja och utsläppsrätter har påverkat resultatet positivt. Däremot har lägre priser på el och elcertifikat påverkat i negativ riktning.

### **Fjärrkyla**

Leveranserna av fjärrkyla uppgick för 2015 till 38 (43) GWh. Av den totala volymen står Hörneborgsverket för ca 20 GWh. De nya kunderna på Nygatan som kontrakterades under 2014 kopplades in under våren 2015. Den lägre volymen förklaras av en kallare sommarperiod och att försäljningen till en större förbrukare blev mycket lägre än normalt.

Omsättningen för leverans av fjärrkyla uppgick till 7,5 (9,5) Mkr, där minskningen utgörs av en kombination av lägre snittpris och lägre volym. Denna minskning har sänkt resultatet kraftigt.

## **Värdering av tillgångar**

Resultaten för affärgrenarna ånga och värme har varit svaga de senaste åren. Bolaget (ledning och styrelse) har nu ställt sig frågan om det finns risk för att ett nedskrivningsbehov av tillgångarna relaterade till dessa affärgrenar återigen föreligger.

Ett nedskrivningstest har utförts på en avgränsad kassaflödesgenererande enhet inom Övik Energi AB och ett operativt kapital har beräknats.

Ett nedskrivningstest utgår från att det är befintlig verksamhet med nuvarande inriktning och omfattning som ska värderas (och begreppet going concern). Detta innebär att eventuella investeringar och ökade intäkter på grund av expansionsplaner

tonas ned liksom att prisökningar och kostnadsreduktioner beaktas i den mån de följer en tydlig plan och är normala för branschen.

Simuleringen syftar till att prognostisera det årliga operativa kassaflödet inklusive investeringar under prognosperioden och ett slutvärde vid prognosperiodens slut. Kassaflöden, inklusive slutvärdet, nuvärdesberäknas med ett antaget avkastningskrav. Värdet som beräknas är nuvärdet av operativt kapital.

Resultaträkningar har simulerats utifrån rimliga verifierbara antaganden och med företagsledningens bästa bedömningar under en 25-årig prognosperiod med början 2015 och slutår 2039 och baseras i huvudsak på budget 2016.

Nyttjandevärdet bedöms enligt nedskrivningsprövningen ligga i intervallet 1 577 - 1 928 Mkr och ska jämföras med det bokförda värdet av operativt kapital (ej räntebärande tillgångar och skulder) som uppgår till 1 766 Mkr. Det kapital som allokaterats till ånga och värme bedöms därför hålla sitt värde i balansräkningen. Dock har nedskrivningar av närvärmeanläggningar gjorts med 2,1 Mkr.

### **AO Elnät**

Verksamheten inom affärsområdet utgörs av distribution av el, underhåll av elnätet, bedriva entreprenadverksamhet samt att ansvara för gatu- och vägbelysningsanläggningarna inom Örnsköldsviks kommun. Att distribuera el handlar om att ge trygghet. Nästan allt i vår omgivning är på något sätt beroende av leveranssäker eldistribution. Med Övik Energi Nät som elnätsföretag kan kunden känna sig trygg. Företaget har byggt elnät sedan år 1895 och har ca 9 000 kunder.

### **Redogörelse av året som gått**

Elnätstransiteringen har under året uppgått till 504,3GWh, vilket är 18 GWh lägre än föregående år. Antalet kunder vid årets slut är 8 986.

Högsta nettoeffekten var 39 MW och i T400 Domsjö kraftcentral var högsta timeffekten 38,6 MW.

Under året har ett nytt låg- och mellanspanningsställe (12 kV) monterats i nätstation Skomakarvägen, ny mellanspanningskabel mellan två nätstationer har förlagts efter centralesplanaden, luftledningen mot Farestaberget har kabelfierats och nya likriktare till likspänningsutrustningen i T100 mottagningsstation har monterats. Nyanslutningar som är genomförda är bl.a. hyresfastigheten på Framnågatan 4, en större pumpstation, förskolan efter Backgatan och ett flertal villor.

På gatubelysningssidan har de sista kvicksilverarmaturerna på stolpar bytts ut. Planer för utbyte av övriga armaturer i centrum har tagits fram och även åtgärder för parker och parkvägar.

Ett nytt GIS system har installerats. Alla ledningsnät kommer att dokumenteras i systemet.

Tillsammans med samhällsbyggnadsförvaltningen har bolaget monterat den första laddanläggningen i Övik för elbilar. Tesla har planer på att placera en laddanläggning vid södra infarten till Örnsköldsvik.

Under det år som gått sedan bolaget övertog drift och underhåll av T400 DKC har revision av AX1-ställverken och en komplett brandutredning genomförts.

En av bolagskunderna, BAE, har monterat in Nordens största fasadmonterade solcellsanläggning med en effekt på 380 kW. Hela produktionen kommer att förbrukas inom den egna anläggningen.

Bolagets effektivitet var på den högsta uppnåbara nivån (100 %) enligt Energimarknadsinspektionens sammanställning, ett av sju elnätsbolag som uppnådde detta. I utvärderingen ingår bl.a. kapitalkostnader, underhållskostnader, antal kunder, nätstationer, effektnivå mot regionalt nät och överförd energi.

Bolaget har begärt en omprövning av intäktsramen hos Energimarknadsinspektionen för perioden 2012-2015. För perioden 2016-2019 har bolaget erhållit en intäktsram på 297 Mkr mot den begärda 325 Mkr. Den stora skillnaden är kalkylräntan där bolaget har räknat med 6,2 % och EI med 4,53 %. Övik Energi Nät AB och 70 andra elnätsbolag har lämnat in en överklagan.

Elnätspriset höjs med 3,5 % från 1 januari 2016. Två procent av ökningen är direkt kopplade till

regionnäts-kostnadsökningen.

### Känslighetsanalys

Resultatet för koncernen är starkt beroende av ett antal faktorer som för bolaget inte är påverkbara. De största riskerna och möjligheterna ligger i förändringarna:

- vädrets påverkan på energibehovet
- elpriser på Nord Pool
- elcertifikatpriser
- industrikundernas behov av ånga och deras uttagsmönster
- det allmänna konjunkturläget

### Medarbetare

Antalet tillsvidareanställda är 106. Sju tillsvidareanställda har slutat under året och nio har anställts. Det innebär att vår personalomsättning är 6,73 % (6,86). Medelåldern i koncernen uppgick till 45,4 år. Fördelningen är 26 % kvinnor och 74 % män. Den totala sjukfrånvaron ökade till 3,4 % (2,4) och långtidssjukfrånvaron ökade till 1,3 % (0,6). I bolaget gäller KFS Energiavtalet och pensionsavtal är PA-KFS 09 eller PA-KFS.

Under året har utbildning i krishantering för alla chefer och berörda specialister genomförts. Målet för frisknärvaron är 74 % och resultatet var 78 %. Mindre bra är att långtidssjukfrånvaron stigit med 0,7 procentenhet. Vi har haft fyra mindre olycksfall varav ett inneburit att en medarbetare blivit sjukskriven. Under året har fokus legat på avvikelser-hantering inom arbetsmiljö med utbildning för chefer och skyddsombud.

I juni trädde en ny organisation i kraft inom affärsområdet elhandel och fibernät för att stärka teknikfunktionen. Den 1 september startade en ny organisation inom affärsområdet värme, ånga och kyla. I affärsområdena elhandel och fibernät respektive värme, ånga och kyla tillsätts en produktansvarig i varje och samtidigt minskas antalet säljare från sju till fem. Anledningen till förändringen är ett behov att tydliggöra ansvar och uppdrag för produktutveckling och försäljning.

Bolaget har tillsammans med arbetstagarorganisationerna genomfört en lönekartläggning där resultatet inte påvisade några osakliga löneskillnader.

Övik Energi har varit engagerat i ett flertal utbildningar under året, till exempel YH-utbildningar, elutbildningar vid Örnsköldsviks gymnasium och arrangemang via KomTek. Bolaget har tagit emot praktikanter, prao, ex-jobbare inom olika områden och även medverkat i Destination Jobs Yrkesmässa.

Bolaget har stöttat ett antal föreningar under året och även medverkat i Idrottsyrkan som en del i hållbarhetsarbetet.

### Miljö

Övik Energi är en miljömedveten energikoncern som i högsta grad bidrar till en långsiktigt hållbar samhällsutveckling i Örnsköldsvik.

Affärsidén och verksamheten bygger på att erbjuda kunderna produkter och tjänster som tillfredsställer dagens behov utan att äventyra kommande generationers möjligheter att tillfredsställa sina. För att kunna göra detta krävs såväl ekologisk som social och ekonomisk hållbarhet.

I bolagets strävan att ständigt producera mesta möjliga energi med minsta möjliga miljöpåverkan skapar bolaget jobb lokalt, samtidigt som långsiktig lönsamhet är väsentligt för uthålligt resultat.

Bolaget, som sedan år 2005 är miljöcertifierat enligt ISO 14001, jobbar kontinuerligt med ständiga förbättringar. Årets

miljömål, att produktionen från Hörneborgsverket skulle generera ett kväveoxidutsläpp som understeg 0,175 kg/MWh, uppfylldes inte. Åtgärder vidtogs under sensommaren för att uppnå det satta miljömålet, men tiden var för knapp för att åtgärderna skulle hinna ge full effekt. Bolaget kommer därför att under 2016 jobba vidare mot det uppsatta miljömålet.

Inom koncernen finns 4 tillståndspliktiga och 6 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Dessa verksamheter utgörs framför allt av värme- och elproduktion som påverkar miljön genom att biobränslen i form av träbränslen, bioharts och biogas samt torv och olja förbränns. Förbränningen medför utsläpp till luft, främst i form av kväveoxider och koldioxid.

### **Framtida utveckling**

Energibranschen är i förändring; allt mer regleringar som syftar till energieffektiviseringar och förbättrad energimarknad för kunderna, kunderna blir producenter och samarbetspartner och elpriset som är historiskt lågt bedöms inte öka nämnvärt. Även oljepriset är historiskt lågt, vilket påverkar energimarknaden markant och även konjunkturen för våra industrikunder. Detta medför behov av förändringar, åtminstone på några års sikt. Kompetensnivån och bredden på energiuppdraget mot/med kund kommer sannolikt att behöva ökas. Detta är en utmaning för alla dagens energibolag och inte minst de små, dit Övik Energi räknas.

Bolaget kommer efter år av renodling och fokus på effektiviseringar att allt mer rikta sina insatser mot ökat marknadsfokus. Bolaget har från 1 januari 2015 en gemensam försäljningsavdelning och har därtill skapat funktioner på affärsområdena i form av produktansvariga med ansvar för bl.a. utveckling av produkter och marknadsnärvaro.

Den nationella och regionala bredbandsagendan att nå 100 Mbit till 90 % av hushållen innan 2020 kommer att påverka bolaget en lång tid framöver. Att bygga bredband i glesbygden är inte tillräckligt affärsmässigt för bolaget och därför har kommunen och bolaget tillsammans skapat ett samprojekt för att nå målen, där kommunen är beställare och bolaget utförare. Projektet innebär såväl utbyggnad av ortssammanbindande nät som byanät. Till detta kommer en stark planerad expansion av bredbandsnätet i de mer centrala delarna, driven av marknadens efterfrågan. Detta innebär att organisationen inom området bredband/fibernät kommer att förstärkas.

Samtidigt kommer del två i effektiviseringsprogrammet som avser att nå ytterligare besparingar på 20-25 Mkr under tre år att drivas vidare. 2014 genomfördes åtgärder motsvarande ca 9 Mkr och för 2015 är motsvarande siffra 8,6 Mkr.

### **Övik Energi ABs engagemang i SEKAB-koncernen**

Övik Energi AB har på uppdrag av Örnsköldsviks kommun ett engagemang i SEKAB tillsammans med energibolagen i Umeå och Skellefteå via Norrlands Etanolkraft AB (Nekab). Det var från början klart att engagemanget på sikt skulle minska.

På balansdagen uppgick Övik Energi ABs exponering direkt eller indirekt mot SEKAB till 320,7 Mkr varav lån 234,9 Mkr och aktier i Nekab med 85,8 Mkr.

För att tillförsäkra sig att rätt värde på SEKAB-aktierna upptagits i Nekabs bokslut har ett nedskrivningstest utförts. Med detta som grund har styrelsen för Övik Energi konstaterat att behov av nedskrivning föreligger med 51 Mkr. Nedskrivningen av aktierna i Nekab sker i moderbolaget Övik Energi AB.

Varken nedskrivningen eller resultatandelar från Nekab påverkar 2015 då de ackumulerade underskotten överstiger bokfört värde av andelar i intressebolag på koncernnivå.

### **Investeringar**

Årets investeringar i koncernen har uppgått till 48,0 (34,9) Mkr, varav i moderbolaget till 39,6 (26,1) Mkr, vilket inkluderar förändringen av pågående nyanläggningar. AO värme, ånga och kyla har främst förtätat befintliga nät. Investeringar i produktionsanläggningar för värme och ånga avser till största del investeringar i kraftvärmeverket. AO elnät har koncentrerat investeringarna till utbyte av gatubelysningsarmaturer med modern teknik. AO elhandel och fibernät har förtätat befintligt fibernät, byggt ut till två nya områden samt investerat i aktiv utrustning.

## Väsentliga händelser under räkenskapsåret

### Nedskrivning av värdet av aktier i Nekab

För att tillförsäkra sig att rätt värde på SEKAB-aktierna upptagits i Nekabs bokslut har ett nedskrivningstest utförts. Med detta som grund har styrelsen för Övik Energi konstaterat att behov av nedskrivning föreligger med 51 Mkr. Nedskrivningen av aktierna i Nekab sker i moderbolaget Övik Energi AB.

### Turbinrevision

Turbinen i Hörneborgsverket var avställd under delar av sommarhalvåret för en stor, planerad revision. Revisionen drog dock ut på tiden och produktionsbortfallet blev därmed 23 GWh större än det planerade 11 GWh. På grund av av mycket låga spotpriser på el under sommaren blev det ekonomiska bortfallet begränsat.

## Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång.

## Bolagsstyrning

Styrning av koncernens/moderföretagets samlade verksamheter sker genom styrelserna i respektive koncernföretag/moderföretag och av företagsledningen. För respektive affärsområde inom koncernen/moderföretaget finns ledningsgrupper för att stärka styrningen i företagsliknande former.

Styrelsen för moderföretaget, Övik Energi AB, består av 7 ordinarie ledamöter och 2 arbetstagarrepresentanter. Vid styrelsemötena deltar normalt även VD.

Samtliga ledamöter utses ytterst av Örnsköldsviks kommunfullmäktige men anmäls på Övik Energi ABs årsstämma. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna varje år så väljs styrelseledamöterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen.

Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen och ägardirektiven/kommunens direktiv. Årligen upprättas också en instruktion till VD. Anvisning för beslut, anskaffning och utanordning för VD anges i denna VD-instruktion och kompletteras med en attestinstruktion. Styrelser i helägda dotterföretag tillsätts av Örnsköldsviks kommunfullmäktige men anmäls på dotterbolagens årsstämma.

Styrelsen för Övik Energi AB sammanträdde vid 8 protokollförda tillfällen under 2015. Vid styrelsemöten informeras alltid styrelsen om koncernens och moderföretagets verksamhetsutveckling och utveckling av finansiell ställning.

Under 2015 offentliggjordes 3 tertialrapporter. Styrelsen godkänner årligen koncernens strategiska plan, affärsplan och budget. Utöver de protokollförda styrelsemötena har styrelsen också genomfört styrelseseminarier. Bolaget gör månatliga finansiella rapporter till styrelsen.

Örnsköldsviks kommun utfärdar årligen såväl generella ägardirektiv till samtliga kommunägda företag som särskilt ägardirektiv till Övik Energi AB. Direktiven reglerar vilka frågor som styrelsen eller företagsledningen ska föra till ägaren för beslut. Detta kan gälla större förvärv eller avyttringar, större verksamhetsförändringar och styrelseförändringar i dotterföretag.

Ägaren fastställer också årliga finansiella måttal som ska ses som långsiktiga mål.



Följande mål fanns för innevarande år tillsammans med utfall för de senaste två åren:

	Mål	Utfall 2015	Utfall 2014
Avkastning på sysselsatt kapital, %	5,0%	4,1%	4,6%

Styrelsen betonar betydelsen av att nå de identifierade måltalen för att säkerställa de framtida behoven av investeringar.

## Mål och tillämpade principer för riskstyrning

### Riskhantering

Övik Energis verksamhet är utsatt för ett antal risker. Riskbilden förändras ständigt beroende på förändrad omvärld och politiska beslut. Riskerna kan delas upp i två huvudområden, rörelserisker och finansiella risker. Målet med riskhanteringen är att skapa kontroll över framtida resultat och kassaflöden.

### Rörelserisker

Förändringar på marknaden och politiska beslut på övergripande nivå hanteras av företagsledningen genom ständig bevakning och är en viktig del i samtliga affärsbeslut. Exempel på dessa risker är prisreglering inom eldistribution och andra förändringar i regelverket som gäller för energibranschen.

För att så långt som möjligt eliminera risker för råvaruförsörjning har Övik Energi AB och Domsjö Fabriker AB bildat ett särskilt bolag, Domsjö Fiber AB. Alla inköp av biobränsle och cellulosed hanteras av det gemensamt ägda bolaget.

Anläggningsrisker avser oförutsedda skador på fysisk egendom. Dessa risker är täckta via försäkringar på egendom, för avbrottsskada och ansvar mot tredje man. Risktagningen är reglerad med självrisker. Ansvarsförsäkringar täcker ersättningskrav från tredje person.

### Finansiell riskhantering

Koncernens finansiella instrument avser förekomst av avtal med motpart som medför en finansiell tillgång hos den ena parten och en finansiell skuld eller eget kapital hos den andra parten. En finansiell tillgång förutsätter en avtalsenlig rätt att erhålla kontanter eller möjlighet till byte mot ett annat finansiellt instrument. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar värdepapper, andra finansiella fordringar, kundfordringar, leverantörsskulder och låneskulder. Marknadsvärden på finansiella instrument beräknas utifrån aktuella marknadsnoteringar på bokslutsdagen. Om marknadsvärden inte finns noterade bedöms marknadsvärdet överensstämma med bokfört värde.

Koncernen ska via en effektiv finansförvaltning och aktiv penninghantering eftersträva bästa möjliga räntenetto med hänsyn till ränte-, likviditets-, kredit- och valutarisker samt ha rutiner som fastställer god kontroll, uppföljning och rapportering. Koncernens risktagande ska totalt sett och i enskilda affärer vara präglad av försiktighet. Finansverksamheten ska kännetecknas av affärsmässighet med utnyttjande av konkurrensen på penningmarknaden, snabb och smidig beslutsgång samt en fortlöpande uppföljning. Kommunfullmäktige beslutar om all upplåning inom kommunen. Styrelsen har det yttersta ansvaret för bolagets finansiering men kommunens regler för upplåning ska tillämpas.

### Ränte- och likviditetsrisker

För att begränsa ränterisken gäller följande:

Minst 10 % och max 50 % av skulderna får ha en räntebindning som är kortare än ett år. 29 % av skulden exklusive den finansiella leasen har 2015-12-31 en räntebindning som är kortare än ett år. Max 50 % av låneportföljen får förfalla inom ett år enligt finanspolicyn. Inom ett år från 2015-12-31 förfaller 35 % av kommunkoncernens externa skulder. Koncernen använder derivatinstrument för att säkra sin exponering mot ränterisker. Nyckeltal framgår av not för långfristiga finansiella skulder.

### Krafthandelsrisker

I Hörneborgsverket produceras förnybar energi av biobränsle i form av ånga, elkraft och fjärrvärme. Elen som produceras