



VERKSAMHETSBERÄTTELSE

2010

TEKNISKA VERKEN
Din vardag - Vår drivkraft

Omslaget

Den här verksamhetsberättelsens tryckta omslag visar bilden av ett unikt papper. På en del av upplagan är omslaget gjort av papper från vår verksamhet, som vi har låtit återvinna i samarbete med Lessebo Handpappersbruk i Småland. Som en symbolisk insats för miljön. Samtidigt är omslaget ett bildligt exempel på vårt ständiga fokus att se möjligheter att öka tillvaratagandet av resurser och återföra dem in i ett kretslopp.

INNEHÅLL

- 3 Vd har ordet
 - 4 Bixia
 - 6 Energi
 - 8 Stadspartner
 - 10 Svensk Biogas
 - 12 Usitall
 - 14 Vatten
 - 16 Utsikt Nät
 - 18 Styrelse och ledningsgrupp
 - 20 Personal
 - 21 Aktiviteter för ökad hållbarhet
- ÅRSREDOVISNING**
- 24 Förvaltningsberättelse
 - 28 Resultaträkningar
 - 29 Balansräkningar
 - 31 Kassaflödesanalyser
 - 33 Noter och kommentarer
 - 39 Revisionsberättelse
 - 40 Fakta och statistik

OMSLAG OCH INLAGA:
 Cocoon – FSC-certifierat
 2011 © Copyright Tekniska Verken
 i Linköping AB (publ)
 Produktion: Lazzo DM Byrå AB
 Tryck: Larsson Offsettryck AB



VD HAR ORDET

Drivande, trovärdiga och positiva. Våra kärnvärden i tre ord, värden som genomsyrar verksamheten i det dagliga arbetet där utveckling står i fokus. Inte minst 2010 där vi kan se tillbaka på ett spännande och händelserikt år med klimat och miljö högt på agendan.

Vår klimatvision är att erbjuda en bra vardagsmiljö även i framtiden och ett hållbart klimat är en förutsättning för detta. Vår vision är att vi ska uppfylla och överträffa EU:s gemensamma klimatmål i takt med att de skärps.

Det gör vi bland annat genom att fortsätta sträva efter att kontinuerligt utveckla vår verksamhet. Några goda exempel är invigning av en ny turbin på Gärsstadverket, en ny återvinningscentral i Linköping och fortsatt utveckling av vår biogasverksamhet.

Ett annat exempel är vår internationella verksamhet i dotterbolaget Usitall, där vi sprider positiva effekter även långt utanför vår region. Vi driver även framåtriktade projekt kring utsortering av matavfall och en förstudie som syftar till att fasa ut flera gamla kraftvärmeverk med ett nytt biobränsleldat kraftvärmeverk.

Vi vill att nästa generation ska ärva ett samhälle där de stora miljöproblemen är lösta. Vi inom Tekniska Verken vill ta vårt ansvar för att det nås. Om vi ska lyckas krävs att vi får driva vår verksamhet på lika villkor som övriga aktörer på energimarknaden. Kommunallagens begränsningar för de kommunala energibolagen riskerar att motverka att miljömålen nås inom energisektorn. För vissa delar, såsom produktion och handel med el, finns undantag. Vår önskan är att all ledningsbunden energi behandlas med samma moderna synsätt som elen. Då kan även till exempel fjärrvärme och biogas fortsätta utvecklas så att vi kan möta miljömålen och kundernas krav även i framtiden.

Tekniska Verken-koncernens inriktning mot att vara en regional aktör har varit lyckosam histo-

riskt och även under 2010. Ett utmärkt exempel på positiv regional samverkan är det beslut som togs under året att bilda ett regionalt bredbandsbolag i samverkan med Mjölby-Svartådalen Energi AB. Ett annat exempel är förstudien för ett nytt kraftvärmeverk med flera delägare och vårt dotterbolag Bixias fortsatta tillväxt med nya delägare.

Efter mer än tio år inom Tekniska Verken-koncernen varav de senaste månaderna som vd har jag sett verksamheten ta ny fart i och med att konjunkturläget förbättrats och den finansiella krisen mattats av under 2010. Konjunkturläget påverkar vår verksamhet bland annat genom höjda materialpriser och minskade intäkter för avfallsbehandling vilket håller tillbaka koncernens resultat.

Vår biogasförsäljning har slagit rekord under året vilket innebär att vi gör stora investeringar i biogasproduktion för att kunna möta den ökade efterfrågan.

Det internationella intresset för vår verksamhet är fortsatt högt. Något som under året rönt uppmärksamhet är bland annat vår FoU-verksamhet inom biogas.

Koncernen investerar runt 600–700 miljoner kronor per år. Det är med andra ord mycket betydande belopp som under den senaste tioårsperioden investerats i regionen. Vi kommer att fortsätta investera för att vidmakthålla vår långsiktiga förmåga att skapa samhällsnytta.

Vårt löfte till våra kunder och ägare är att vi med hjälp av koncernens alla duktiga medarbetare ska fortsätta skapa samhällsnytta för våra kunder till konkurrenskraftiga priser och med miljö i fokus.



Anders Jonsson
 Vd och koncernchef



**ETT ÅR MED
FÖRNYBAR TILL-
VÄXTKRAFT**

VISSTE DU ATT?

» Det här är en fantastisk uppmuntran och gör det nu möjligt för oss att gå vidare. Ansökningsprocessen och kontakterna med miljödomstolen är mycket resurskrävande för oss som arbetar ideellt med projektet.

–Torbjörn Ollas, delägare och vd på Lindbacka bruk, beläget vid Svartån, två kilometer från Örebro. Miljöfondstagare 2010.

Bixia är en av de elhandlare som
**KÖPER IN MEST
NÄRPRODUCERAD,
FÖRNYBAR EL
I NORDEN**

Andelen förnybart
inköp har ökat med

+40
procent

Omsättning ca
3,8 mdkr

Bixia gav bort
750 000 kr
ur MILJÖFONDEN



Bixia har
≈ 300 000
kunder

Bixia är Sveriges fjärde största elhandelsföretag med el- och telefonikunder över hela landet. Genom koncernens nio ägarbolag har Bixia en bred geografisk spridning med en stark lokal förankring och ett uttalat fokus på närproducerad förnybar el.

BIXIA

– **DET HAR VARIT** ett händelserikt och spännande år på Bixia. Vi har närmast oss en framtid som är både förnybar och närproducerad, samtidigt som vi överträffat våra tillväxtmål. Att vi lyckas så bra handlar ytterst om proffsiga och engagerade medarbetare. En sak är säker – även om våra produkter och tjänster är bäst i klassen så kommer kompetent service och engagemang att vara den största konkurrensfördelen det kommande året, säger Tom Istgren, vd på Bixia.

TURBULENT ÅR PÅ ELMARKNADEN

Det gångna verksamhetsåret präglades av kraftig prisdynamik på marknaden med rekordhög elpriser i början samt slutet av 2010. Detta på grund av de ovanligt kalla vintrarna och en samtidig bristfällig tillgänglighet i kärnkraften. Under året lanserades därför den nya tjänsten Energikontot som innebär att kunderna får hjälp med att jämna ut sina kostnader över året vilket mottagits mycket positivt.

SAMGÅENDE OCH ÖKAD KUNDVOLYM

En av de viktigaste händelserna för Bixia under det gångna året var samgåendet med Kraftaktörerna. Det gjorde att det tillkom närmare 45 000 kunder i södra Sverige, samtidigt som Bixia fick ytterligare ett försäljningscenter. Nu finns företaget på 18 orter och är därmed det elhandelsbolag som finns representerat på flest orter i Sverige. I juni träffades ett avtal med Sandviken Energi. Från och med den 1 januari 2011 innebär detta ytterligare en delägare, fler kunder och ännu ett lokalt kontor.

SOLEL PÅ STARK FRAMMARSCH

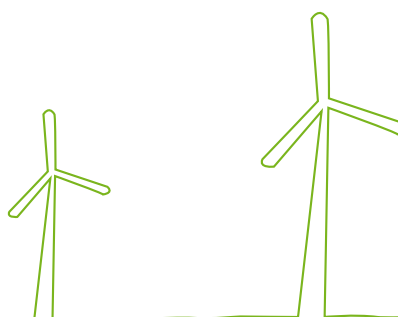
Under året etablerade Bixia sitt nya koncept för solet som innebär att kunderna nu kan göra egen el från solenergi med Bixias solcellspaket. Kunderna blir därmed producenter och kan sänka sina elkostnader samtidigt som de gör en god gärning för miljön. Att producera el från solenergi är ännu inte så vanligt i Sverige men tekniken går framåt och det blir dessutom billigare.

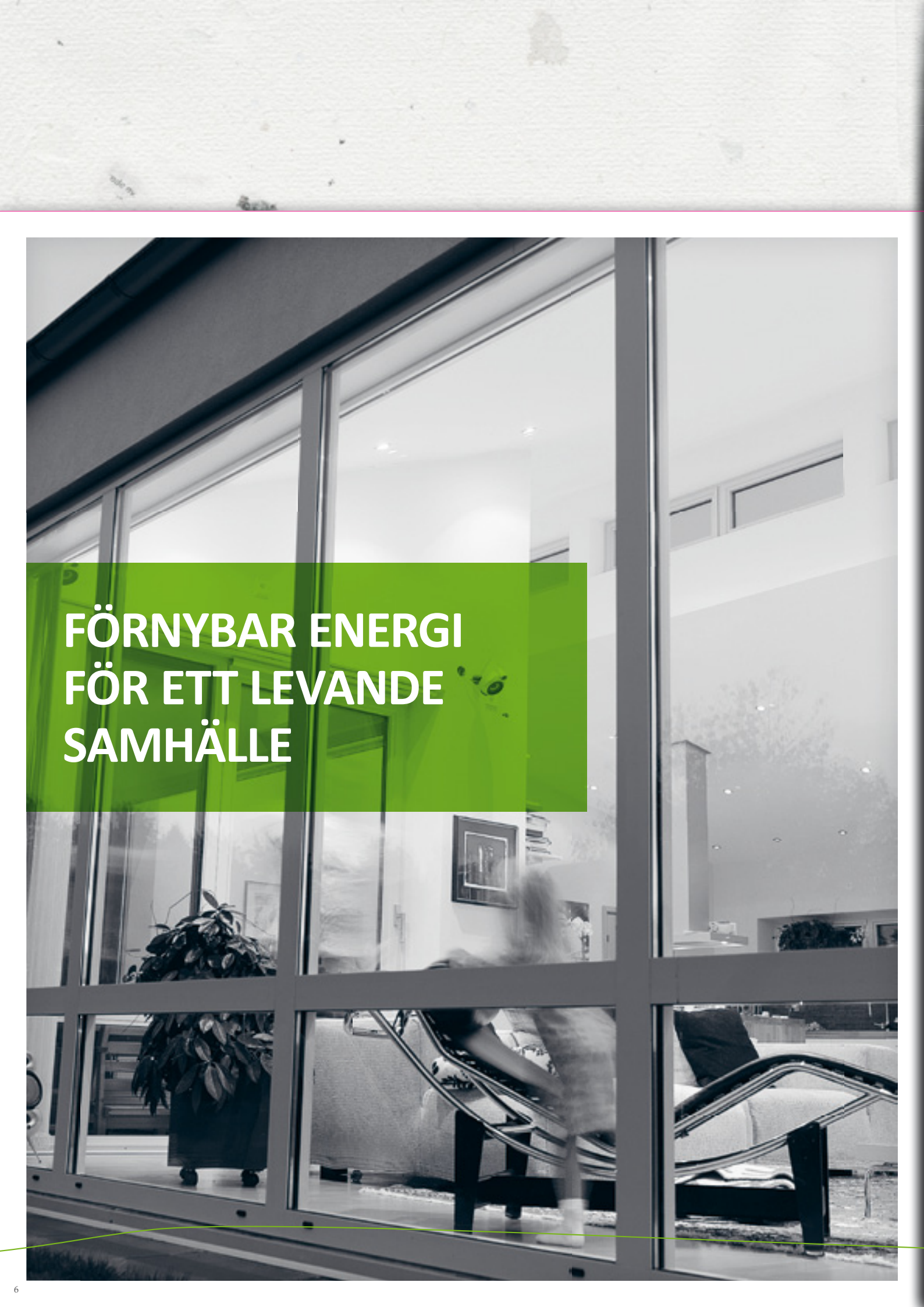
ALLIANSER OCH SAMARBETEN

Framtidens smarta energilösningar bygger på allianser och strategiska samarbeten. Under 2009 bildades dotterbolaget Bixia Gryningsvind där Bixia erbjuder större företagskunder att köpa in sig i vindkraftsproduktion. Redan samma år gick bostadsbolaget Stångåstaden in som delägare och under 2010 valde även Örebrobostäder att gå med.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSER UNDER ÅRET

- Bixia lanserar Reko El som bästa valet för miljön.
- Vindkraftverk i unikt projekt utanför Nässjö byggs av Bixia.
- Tjänsten Energieffektivisering lanseras för företag och storkunder.
- Bixia Miljöfond delar ut 750 000 kr till lokala elproducenter.
- Bixia deltar i projekt med satsning på laddstolpar för elfordon.
- Lansering av tjänsten Bixia Mobilsurf.
- Bixia förvärvar Hjärtums Energi.





**FÖRNYBAR ENERGI
FÖR ETT LEVANDE
SAMHÄLLE**

VISSTE DU ATT?

Fjärrvärme ger spel på
Kopparvallen året runt

I början av sommaren byttes gräset på Kopparvallen i Åtvidaberg till konstgräs och värmeslingor lades under ytan. Nu värms den anrika arenan med hjälp av fjärrvärme. Tekniska Verken kommer att leverera cirka 1 000 000 kWh/år till fotbollsplanen. Värme producerad med förnybart bränsle.

Produktionsrekord
492,3 MW

#1

KI 08.00
1 dec 2010.
Högsta
värmeproduktionen
någonsin.

400 kg ål

har fångats i Roxen och transporterats förbi vattenkraftstationerna till Östersjön.

115 880 ålyngel

har satts ut i
7 vattendrag.



-27,6°

Den 22 december uppmättes i Linköping-Malmslätt den lägsta decembertemperaturen sedan mätningarna började 1859.

Division Energi producerar och levererar fjärrvärme och fjärrkyla i egna nät, parallellt med produktion av el som säljs på den nordiska elbörsen. Division Energi erbjuder även flera olika tjänster för avfallsbehandling.

ENERGI

– VI HJÄLPER VÅRA kunder att förädla deras avfallsprodukter och levererar sedan tillbaka dessa i form av energi. Det är vår modell för att stötta samhällets egna kretslopp och minska påverkan på miljön, säger Mile Elez, divisionschef Energi.

EXTREMVINTRAR OCH SPÅR AV FINANSKRISEN

Två tuffa vintrar i följd har ramat in verksamhetsåret mycket påtagligt för division Energi ur såväl miljö- och drift- som finansperspektiv. Regionen har upplevt den kallaste perioden på över 100 år. I detta kan division Energi ändå tryggt konstatera att alla värmelanläggningar fungerat under de kallaste dagarna. En annan prövning som under året präglat verksamheten är den djupa konjunktursvacka som 2009 års globala finanskris gav upphov till.

– En viss stabilisering av tillgången på råvara har skett. Dock har inte prisnivån återhämtat sig till tidigare nivåer. Det har medfört att intäkterna från avfallsbehandling har sjunkit något och att bränslepriserna blivit högre. Att möta den situationen blir en av divisionens utmaningar under 2011, menar Mile Elez.

NY TURBIN FÖR ÖKAD ANDEL FÖRNYBAR ENERGI

De hårda vintrarnas höga elpriser har lett till att gasturbinen som i många år stått oanvänd på Gärsstadverket i Linköping satts i produktion i såväl början som slutet av året. Även vattenkraften har gått på högvarv och bidragit till ökad andel förnybar el. Under året har också en ny ångturbin installerats

på Gärsstadverket. En innovativ framtidsinvestering som ökar andelen förnybar el och tar verksamheten och kunderna närmare uppsatta miljömål.

FJÄRRVÄRMEN I STARK UTVECKLING

Fjärrvärmenätet har utökats med en ny ledning mellan Kimstad och Skärblacka, vilket gör spillvärmerna från pappersbruket i Skärblacka tillgänglig för ännu fler. En annan nyhet inom fjärrvärme är att alla företagskunder under året har fått fjärravlästa mätare. Detta har möjliggjort en ny prismodell där kunderna kan påverka sina kostnader för fjärrvärme i högre utsträckning än tidigare.

UTÖKAD SERVICE INOM AVFALL OCH ÅTERVINNING

En ny modern återvinningscentral invigdes i maj vid Gärsstad. Där erbjuds både hushåll och företag att lämna sitt avfall. Under året togs även beslut om att införa optisk sortering av hushållens matavfall i Linköping som ett led i att uppnå de nationella miljömålen. Detta innebär bättre service mot hushållen och ett bredare utbud av behandlingstjänster mot kunder.

ANDRA VIKTIGARE HÄNDELSE UNDER ÅRET

- Ericsson ny storkund på fjärrkyla från 1 januari.
- Divisionen kvalitets- och arbetsmiljöcertifierad utöver miljöcertifiering som fanns sedan tidigare.
- Uppbyggnad av en ny lakvattendamm på Vika avfallsanläggning i Katrineholm har påbörjats.



**HELHETSLÖSNINGAR
INOM ENERGIPTIMERING
OCH INFRATEKNIK**

VISSTE DU ATT?

Egendesignad borrhigg breddar undersökningsmöjligheter

Stadspartners egendesignade borrhigg togs i bruk under året. Med den kan fler undersökningsmetoder utföras: bergundersökningar, sonderingar och provtagningar. Borrhvagnen har motsvarat alla förväntningar när det gäller effektivitet, prestanda och terrängegenskaper. Borrhiggen ska även exporteras till Norge.

Stadspartner har utrett energi-effektivisering av fastigheter på Saab och föreslagit förbättringar som skulle spara 1 670 ton koldioxid per år.

ENERGIEFFEKTIVISERING
1 670 ton
CO₂
per år

Totalt har det under 2010 projekterats
5 950 m
ledning



Stadspartner arbetar för ett modernt, levande och hållbart samhälle utifrån två affärsområden: Infrateknik samt Energi- och Driffteknik. Företaget har en unik kompetensbredd med alla förekommande steg från förstudie till driftoptimering via bland annat entreprenad och underhåll.

STADSPARTNER

– VI ERBJUDER ALLT som optimerar samhällets infrastruktur för exempelvis vatten och fjärrvärme samt utvecklar fastigheter och anläggningar med fokus på ökad kostnads- och energieffektivitet. Vi är igång dygnet runt, vardag som helg, och står i ständig beredskap för att bidra till ökad livskvalitet, trygghet och miljönytta, säger CG Holm, tf vd Stadspartner.

ETT SPÄNNANDE ÅR MED FOKUS PÅ FRAMTIDEN

Stadspartners verksamhetsår har i stort kännetecknats av en påtaglig omstrukturering av verksamheten. Med en stark tro på framtiden har organisationen fokuserat på två affärsområden, kärnverksamheterna Infrateknik och Energi- och Driffteknik.

Energi- och Driffteknik arbetar med energieffektivisering och driftoptimering. Från en tidigare renodlad fastighets-skötsel är det nu en verksamhet med ett helhetsansvar för energiåtgången i kundernas anläggningar. Infrateknik arbetar med geotekniska utredningar och projektering av va- och fjärrvärmenät. Vidare leder och utför Stadspartner entreprenad-arbeten, sköter drift och underhåll av va- och fjärrvärmenät samt tillhandahåller beredskap – dygnet runt.

Stadspartner har utvecklat en mer projektorienterad organisations- och arbetsmodell i syfte att öka kvaliteten i

alla led och erbjuder ett helhetsåtagande, från projektering, projektledning, entreprenaders genomförande till drift och underhåll. Stadspartner ska i och med detta bli ännu bättre på att möta kundens behov, skapa bättre affärsförutsättningar samt nå en högre effektivitet i genomförandet av varje affär. Inte minst genom närmare samverkan med kunden.

VERKSAMHETER SOM UPPHÖR INOM STADSPARTNER

Från 1 maj överfördes affärsområdet Elteknik till Utsikt Nät AB vilket medförde att Stadspartner gick från omkring 270 medarbetare till cirka 200. En annan verksamhetsdel som också under året upphört inom Stadspartner är Miljöfordon Biogas som konverterat fordon till biogasdrift. Efterfrågan på området har ökat oerhört fort och har under senare tid nått en mognadsgrad där bilbranschen i stort kommit ikapp. Av det skälet avvecklas Miljöfordon Biogas.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSER UNDER ÅRET

- Fjärrvärmeledningen Kimstad–Skärblacka klar.
- Nytt stort fastighetsuppdrag för Norrköpings kommun.
- Energieffektivisering av Saabs fastighetsbestånd.
- Byte av spillvattenledningar i Stora och Lilla Rängen.
- Va-ledning för Norrköping Vatten mellan Skärblacka och Vånga delvis dragen under Motala Ström.





**KLIMATSMART
BIOGAS GÅR
STARKT FRAMÅT**

VISSTE DU ATT?

1 kg avfall – 2 km ren körglädje

Allt fler upptäcker fördelarna med att köra bil på restprodukter och avfall. En utbyggnad för att nå dubbel produktionskapacitet år 2012 har därför startat, bl a byggs en ny rötkammare i Linköping och en i Norrköping, dessutom har vi under året byggt en av världens största gasreningsanläggningar i Linköping och även en ny gasrening vid Norrköpingsanläggningen.

Fossil CO₂-reduktion
≈ 28 000 ton

Svensk Biogas totala försäljning av biogas [Nm³]



61 000

ton biogödsel har sålts och levererats till lantbrukare i regionen.

+27
procent

total gasförsäljning

Svensk Biogas är en ledande och tongivande aktör som driver utvecklingen för biogas som fordonsbränsle. Företaget producerar och distribuerar biogas från egna anläggningar i Östergötland och säljer via egna mackar i regionen.

SVENSK BIOGAS

– **BIOGAS ÄR ETT** starkt alternativ för att minska negativa effekter av utsläpp från trafiken. Den är koldioxidneutral och till 100 procent förnybar. Som biogaskund påverkar mitt aktiva val av fordonsbränsle positivt jämfört med nästan alla andra bränslen. Det är ett personligt bidrag som blir en vinst för alla, säger Stellan Jacobsson, vd på Svensk Biogas.

ETT ÅR AV FANTASTISK UTVECKLING

År 2010 har präglats av att Svensk Biogas verkar på en marknad i en fortsatt stark tillväxt. För andra året i rad har volymtillväxten varit cirka 30 procent. Den snabba marknadstillväxten ställer krav på ökad produktions- och distributionskapacitet. För att kunna möta dessa ökade behov har Svensk Biogas under året genomfört investeringar på cirka 90 miljoner kronor i sina anläggningar. Detta innebär en stor kapacitetsutbyggnad i både Linköping och Norrköping där produktionsanläggningarna under året byggts ut med såväl rötkammare som nya gasreningsanläggningar. Investeringarna fortsätter ytterligare ett par år och kommer att innebära en fördubblad kapacitet när hela utbyggnaden är färdig.

FÖRSÄLJNINGREKORD I OKTOBER

Den stadigt ökande efterfrågan på biogas ledde i oktober till ännu ett nytt försäljningsrekord då milstolpen 1 miljon normal kubikmeter på en månad passerades. Försäljningen

har under årets sista månader fortsatt att vara över miljongränsen. Lokaltrafiken har satt fler biogasbussar i trafik i bland annat Linköping och Motala och efterfrågan ökar från både företag och privatbilister. Att allt fler upptäcker fördelarna med biogas är tydligt.

ÖKAD FOKUSERING PÅ HEMMAMARKNADEN

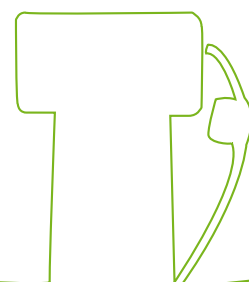
Svensk Biogas ökar sin fokusering på marknaden i Östergötland och Katrineholm. Genom samarbeten med andra kommuner inom området vill Svensk Biogas stimulera till lokal gasproduktion på flera orter och skapa förutsättningar för etablering av flera biogasmackar. Genom beslutet att bygga en förbehandlingsanläggning underlättar Svensk Biogas för regionens kommuner att införa utsortering av bland annat hushållens biologiska avfall.

UTFÄRDADE CERTIFIERINGAR

Under verksamhetsåret har Svensk Biogas utöver tidigare miljöcertifiering utvecklat sitt verksamhetssystem till att även omfatta kvalitets- och arbetsmiljöcertifiering.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSER UNDER ÅRET

- Nytt avtal i Motala – ett 20-tal bussar kommer att gå på biogas från Svensk Biogas.
- Utökning av busstrafiken i Linköping. Flera linjer på landsbygden övergick till biogas under året.



A photograph of an industrial facility, likely a factory or processing plant. The image is split into two main sections. The top section shows a large, cylindrical, metallic structure, possibly a tank or part of a conveyor system, with a green tint. The bottom section shows a complex network of metal scaffolding and structural beams, also with a green tint. The overall scene is industrial and technical.

**SVENSK
MILJÖTEKNIK
PÅ EXPORT**

VISSTE DU ATT?

» The development of infrastructure projects in Central and Eastern Europe presents a number of challenges and opportunities. In this context, it is evident that Swedish Usitall has established a convincing strategy.

–Senior Partner, KPMG

MÅLMARKNAD CENTRAL- OCH ÖSTEUROPA

100
000 x
000
människor

80
procent

hushållsavfall
läggs idag på
deponier

80
procent

fossil energi-
produktionen



behov av
FLER ÄN **300**
avfallsförbrännings-
anläggningar de
kommande 20 åren.

Usitall är världens enda specialiserade utvecklare av avfallsförbränningsprojekt. Affärsidén är att etablera attraktiva projekt på kommersiellt goda grunder baserat på modern och välbeprövad teknik i främst Central- och Östeuropa inom EU.

USITALL

– **USITALL BIDRAR TILL** hållbara och mer miljöeffektiva samhällen i Europa. Vi skapar förutsättningar att behandla och nyttja avfall som ett lokalt förnybart bränsle och samtidigt producera konkurrenskraftig el och värme. Sverige i allmänhet och Tekniska Verken i synnerhet betraktas av många som världsledande inom avfallsförbränning. Baserat på denna kompetens och erfarenhet bildades Usitall med uppdraget att exportera svensk miljöteknik på en internationell marknad, säger Mattias Philipsson, vd på Usitall.

ETT INTENSIVT ÅR I RÄTT RIKTNING

Det gångna verksamhetsåret har präglats av ett såväl mångfasetterat och utåtriktat som intensivt arbete med att renodla verksamheten. Bland annat har ägarstrukturen förändrats, vilket medfört att Tekniska Verken nu äger Usitall till 100 procent. Samtidigt har Usitall valt att förädla sin affärsmodell och att fokusera mer på sin kärnverksamhet. Bland annat genom att företaget frångått vissa av sina konsultverksamheter.

INTERNATIONELLT ANPASSAD AFFÄRSMODELL

I ägarstrukturen för Usitall ingår att verka för ett breddande av ägandet, inte minst i projektbolagen där externa investerare erbjuds andelar under utvecklingsfasen.

– Det känns oerhört spännande och fantastiskt inspirerande. Vi har arbetat intensivt med att, utifrån Tekniska Verkens kärnkompetens, skapa en unik affärsmodell som är anpassad för en mycket expansiv internationell marknad. Samtidigt tar vi hänsyn till företagets ägarstruktur och det regelverk kommunala bolag har att förhålla sig till. Detta arbete har vi nu bakom oss och Usitall står på tröskeln till något som vi siktar på sedan bolaget bildades. Förhandlingar pågår om skarpa projekt i bland annat Polen och Rumänien, berättar Mattias Philipsson.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSER UNDER ÅRET

Viktiga och nödvändiga marknadsinsatser har genomförts och Usitall har lyckats etablera sitt varumärke och skapa en intressant projektportfölj i bland annat Polen och Rumänien. Vidare har flera internationella strategiska samarbetspartners, samtliga ledande inom respektive område, knutits till Usitall. Under året har Usitall även genomfört utbildningar inom avfallsförbränning för ett sextiotal utländska personer och tagit emot delegationer från hela Europa.



**EFFEKTIV VATTEN-
RENING FÖR EN
BÄTTRE MILJÖ**

VISSTE DU ATT?

Linköpings kranvatten ligger i topp


Linköping har ett av Sveriges godaste kranvatten! I finalen i Svenskt Vattens kranvattentävling fick Linköpings dricksvatten omdömet "ett flödande gott vatten med balans och mjukhet".


Nära
14 milj m³
 **H₂O**
har producerats under året.

Reningen vid Nykvarnsverket har de senaste 5 åren
MER ÄN HALVERAT kvävemängden i vattnet.

-52
procent
kväve



 **x367 st**
NYA KUNDER

Nära
17 milj m³
 avloppsvatten har renats.

Division Vatten producerar och levererar dricksvatten till Linköpings kommuns invånare, tar hand om och renar avloppsvatten samt leder bort dagvatten. För att lösa den uppgiften ansvarar divisionen för utveckling och drift av bland annat två större vattenverk, ett stort avloppsreningsverk samt tre separata ledningsnät.

VATTEN

– **DET ÄR VIKTIGT** att känna till att ett avloppsreningsverk i sig självt inte genererar några utsläpp. Många tror felaktigt att utsläpp med skiftande innehåll kommer från reningsverken, men det finns ingenting som skapas i ett reningsverk. Vi har ingen egen produktion som ger extra belastning på miljön. Det vi gör här är att serva samhället med att samla ihop och ta hand om det som hushåll och industrier alstrar och släpper ut i sina avlopp. Sedan avskiljer vi en stor andel av föroreningsinnehållet innan vi släpper ut det renade vattnet i naturen igen, berättar Anna Lövsén, divisionschef Vatten.

KVÄVERENINGSPROJEKTEN PÅ NYKVARNVERKET

Ett av de viktigaste målen under 2010 har varit att öka avskiljningen av kväve från avloppsvattnet.

– Kvävereringsprojekten har fallit väl ut. Nykvarnsverket har uppnått en kvävereduktion på 77 procent, en bra bit över de 70 procent som varit ett krav enligt EU-direktiv och Naturvårdsverkets föreskrifter, säger Anna Lövsén. Det renade vattnet släpps ut i Stångån och med förbättringen har kvävebelastningen i ån minskat kraftigt. Därmed bidrar vi till minskad övergödning.

HÖG UTBYGGNADSTAKT UNDER ÅRET

De tuffa vintrarna har gett upphov till ovanligt många läckor på ledningsnätet. Dessutom har höga flöden vid snösmältning orsakat höga driftskostnader för verksamheten. Den finansiella krisen som innebar en kraftigt minskad exploateringstakt under 2009 återhämtade sig starkt under året och ligger för 2010 åter i nivå med 2008 års rekordnivåer. Flera exploateringsprojekt som bromsades under finanskrisen har återigen sjuöatts och genomförts. De sålda vattenvolymererna ligger för sjunde året i rad i samma storleksordning.

DIVISION VATTEN I RYSSLAND FÖR MINSKADE UTSLÄPP TILL ÖSTERSJÖN

Under året har division Vatten samarbetat med kollegor i Ryssland i ett tidigare uppstartat Sida-finansierat projekt. Det hela är ett samverkansprojekt som syftar till kunskapsutbyte mellan Sverige och Ryssland inom rening av avloppsvatten. Erfarenhetsutbytet kommer att fortsätta under 2011. Samarbetet bidrar till minskade utsläpp i Östersjön genom förbättrad rening av avloppsvatten från ett par ryska städer.

FÖRSTUDIE OM LINKÖPINGS FRAMTIDA VATTENFÖRSÖRJNING

Linköping är en stad i kraftig expansion. Under året har ett intensivt arbete fortsatt med den förstudie om stadens framtida vattenförsörjning som inleddes 2009. Som det nu ser ut kommer förstudien att färdigställas under första halvåret av 2011. Om- och nybyggnader planeras i huvudsak till åren 2012–2014. I slutänden handlar detta projekt om att säkra en trygg vattenförsörjning upp till 50 år framåt i tiden.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSER UNDER ÅRET

- Linköping i riksfinal i tävlingen om Sveriges godaste kranvatten.
- Divisionen kvalitetscertifierad utöver miljöcertifiering som fanns sedan tidigare.
- Nykvarnsverkets slam har under året certifierats enligt REVAQ.
- Fortsatt dagvattenutbyggnad i Tannefors.
- Svensk Biogas FoU i samarbete med Linköpings universitet (LiU) och SLU i två stora forskningsprojekt med stöd från Vetenskapsrådet och Formas.
- Avslutning av flerårigt samarbetsprojekt med LiU, Saab, och Linköpings kommun kring sensorer för snabb upptäckt av avvikelser på dricksvattenkvaliteten ute på nätet samt system för informationshantering.





**STARKARE
NÄTKRAFT FÖR
ÄNNU FLER**

VISSTE DU ATT?

Ny belysningsteknik sparar 70 procent energi

Med hjälp av nya LED-armaturer och teknik som dimrar belysningen under natten, sparas upp till 70 procent av energin jämfört med konventionell teknik. En rejäl energibesparing som visar vilka stora möjligheter det finns med ny belysningsteknik.

99,995
procent
tillgänglighet

Det innebär att du i genomsnitt blir utan ström

MINDRE ÄN

30 minuter
per år!

Vi driftar cirka **34 800** armaturer

Ladda din elbil för

2 kr/mil



Utsikt Nät är specialister på nät och driver verksamhet i Linköping och Katrineholm. Företaget förser regionen med ett förstklassigt el- och bredbandsnät samt kvalificerade helhetslösningar för utomhusbelysning.

UTSIKT NÄT

– **VI HAR FRAMFÖRALLT** två unika värden för våra kunder. Det första är att vi erbjuder en jämförelsevis mycket hög tillgänglighet och leveranssäkerhet för alla våra nät. Det andra är att vi vid nationella jämförelser har konkurrenskraftiga priser. Vi har helt enkelt en stark och effektiv organisation, säger Mikael Lindner, vd på Utsikt Nät.

INVESTERINGAR FÖR ÖKAD LEVERANSSÄKERHET I ELNÄTET

Samhällets löpande expansion och nya regelverk för driftsäkerhet ställer ökade krav på verksamheten. Stort fokus har under året legat på den nya leveranssäkerhetslag som gäller från den 1 januari 2011. Under den senaste femårsperioden har Utsikt Nät investerat 84 miljoner kronor extra för att bygga om och förbättra landsbygdsnäten i Linköping och Katrineholm. Det har bland annat inneburit att luftburna ledningar på utsatta platser stormsäkrats.

I början av året genomförde Utsikt Nät en prishöjning av elnätsavgiften. Den främsta orsaken till höjningen var betydligt dyrare stamnäts- och regionnätsavgifter. Utsikt Näts höjning täckte inte fullt ut de ökade kostnaderna som påförts företaget från de överliggande näten.

NYA BREDBANDSSATSNINGAR I REGIONEN

För att främja den lokala respektive regionala utvecklingen samt för att säkra regionens bredbandsutbyggnad går stadsnätsverksamheterna i Utsikt Nät och Mjölby-Svartådalen Energi samman. Den 1 januari 2011 bildas det nya företaget Utsikt Bredband. Sammangående innebär bland annat ökad service och tillgänglighet för kunderna, samt bättre förutsättningar för att möta nya utmaningar i en expansiv och föränderlig bransch.

Utsikt har ingått avtal med Stångåstaden i Linköping om leverans av bredbandstjänster till 14 000 bostäder, vilket skapar större valmöjligheter för de boende.

STADSPARTNER ELTEKNIK TILL UTSIKT NÄT

Under våren växte Utsikt Nät med ett nytt affärsområde, då Stadspartners affärsområde Elteknik gick samman med Utsikt Nät. Sammanslagningen kan ses som en del av det fortlöpande förbättringsarbete som säkerställer intern kompetens och effektiviserar verksamheten. Förutom att verka som intern stödfunktion arbetar affärsområdet externt på entreprenad.

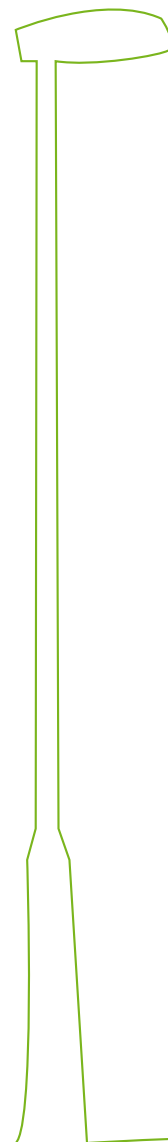
NYA INNOVATIVA LÖSNINGAR FÖR BELYSNING

Utsikt Nät bevakar och utvärderar aktuell teknik och forskning inom utomhusbelysning, bland annat genom att göra egna tester. Just nu pågår ett test av ny teknik på en cykelbana i Vreta Kloster. Med hjälp av nya LED-armaturer och ny teknik för att dimra belysningen under natten sparas upp till 70 procent av energin jämfört med konventionell teknik.

Ett annat område som Utsikt fokuserat på är belysningsstolpar, där det har konstaterats att de rostar snabbare än förväntat. Därför har ett omfattande åtgärdsprogram påbörjats. Syftet är som alltid att hitta en så effektiv och långsiktigt hållbar lösning som möjligt.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSER UNDER ÅRET

- Test av nya lösningar för kvittning av mikroproducerad el.
- Medverkan i Vinterljus i Linköping.
- Medverkan i projekt med uppförande av publika laddstolpar samt beslut om att köpa in två elbilar till företagets fordonspark.
- Utbyggnad av bredbandsnät genom byalagskoncept.





STYRELSE OCH LEDNINGSGRUPP



- 1 Åsa Walan. S
- 2 Peter Forssman. L
- 3 Åke Wennerklint. S
- 4 Mattias Philipsson. L
- 5 Gilbert Ossbahr. S
- 6 Bengt Magnhagen. S
- 7 Gunnar Wänström. S
- 8 Lars Eklund. S
- 9 Leif Tollén. S
- 10 Sven Jorup. S
- 11 Gunilla Almesåker. S
- 12 Mattias Emanuelsson. S
- 13 Stefan Harrysson. L
- 14 Karin De Langhe. S

- 15 Mikael Lindner. L
- 16 Gösta Gustavsson. S (ordf)
- 17 Anders Jonsson. L (koncernchef)
- 18 Birgitta Ståhl Öckinger. S (v. ordf)
- 19 Tom Istgren. L
- 20 Erkki Kataja. P
- 21 Gunn Bredstedt. S
- 22 Sören Sörman. P
- 23 Fredrik Lundén. S
- 24 Lars Bergmar. L
- 25 Anders Moritz. L
- 26 Urban Björklund. S
- 27 Ann-Charlott Bäcklund. S
- 28 Mile Elez. L

- 29 Anna Lövsén. L
- 30 Stellan Jacobsson. L
- 31 Bo Karlsson. P
- 32 Carina Schanson. L
- 33 Claes-Göran Eriksson. P
- 34 Marie Aktö. L

Saknas på bild:
Alexander Gabelic. S

(S) = Styrelse
(L) = Ledningsgrupp
(P) = Personalrepresentant

ENGAGERADE MEDARBETARE GER NÖJDA KUNDER

PERSONAL

PERSONALFUNKTIONEN HAR SOM uppgift att vara koncernens drivande resurs i arbetet med att attrahera, utveckla, behålla och omställa koncernens medarbetare. Att coacha och ge råd till koncernens ledare och chefer är en viktig del i det arbetet.

– En väl fungerande organisation med medarbetare som trivs och mår bra är en förutsättning för att vara ett attraktivt företag och en intressant arbetsgivare, säger Carina Schanson, personalchef. Med en stabil plattform för personalen skapar vi förutsättningar att utveckla våra verksamheter ännu mer. På sikt gynnar detta såväl oss själva som våra kunder och inte minst miljön och samhället i stort.

NY VD OCH KONCERNCHEF FÖR TEKNISKA VERKEN

Under verksamhetsåret har det skett ett flertal större organisationsförändringar inom Tekniska Verkens divisioner och bolag. Till flera av verksamheterna har det under året varit aktuellt med rekrytering av ny divisionschef eller vd. Anders Jonsson efterträdde under hösten Stig Holm som vd och koncernchef för Tekniska Verken. Anders var tidigare vvd och chef för division Energi.

MOTIVERADE MEDARBETARE SKA BLI MER MOTIVERADE

För andra gången har en medarbetarundersökning genomförts för hela koncernen. Helhetsbetyget blev mycket gott och innebar en förbättring mot resultatet från 2008. För att sikta högre har förbättringsarbetet fortsatt inom områdena ledarskap, förändring, utveckling och organisation. Ledarutveckling har genomförts inom ramen för Tekniska Verkens koncernens ledarskapsakademi i form av arbetsledarutbildning och internt program för chefs- och ledarskapsutveckling. Ett arbete har även påbörjats för att utveckla introduktionen för nya chefer och förbättra chefskommunikationen.

UTVECKLINGSPROGRAM FÖR FRAMTIDEN

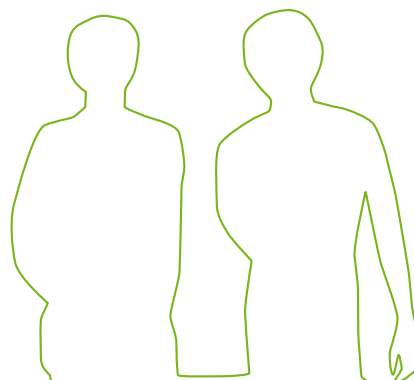
För att driftekniker och drifingenjörer ska kunna utvecklas i sin yrkesroll, och stärka sina kunskaper inför framtiden, har ett internt utvecklingsprogram skräddarsytt för division Energi. Programmet har utvecklats tillsammans med IUC Öst och är unikt på marknaden. Ett stort intresse bland medarbetarna gör att planer finns på en ny omgång med start hösten 2011.

HÖGTRYCK PÅ MUSKELVERKET

Hälsa och friskvård är högprioriterade områden inom Tekniska Verken. Under året har det egna gymmet Muskelverket varit fortsatt populärt. Samtidigt syns en kraftig ökning av intresset för motionspass i yoga, pilates, spinning, boxpass, styrketräning och ryggympa. Dessutom har arbetet med hälsoprofiler fortsatt under året som ett viktigt verktyg för att arbeta proaktivt och fånga upp personer som kan finnas i riskzonen för ohälsa.

ANDRA VIKTIGA HÄNDELSE R UNDER ÅRET

- Mångfaldsplanen har under året utvecklats till en lika-behandlingsplan.
- Utbildningar i ämnet arbetsmiljöfrågor genomförda.
- Ett lönekartläggningsverktyg är implementerat och lönekartläggning för koncernen påbörjad.





MÅNGA STEG FÖR ÖKAD HÅLLBARHET

AKTIVITETER UNDER 2010 FÖR ÖKAD HÅLLBARHET

TEKNISKA VERKEN ÄR en drivande aktör för att skapa miljötekniska lösningar, som leder till ett långsiktigt hållbart samhälle. För att ta utvecklingen framåt satsar företaget stort på forskning och utveckling, ofta i samarbete med universitet och högskolor. Biogas och industriell ekologi är två exempel på aktiva forskningsområden.

Den höga ambitionsnivån på miljöområdet ger en trygghet för både privatkunder och företagskunder. Kunderna kan med förtroende använda de tjänster de behöver, i visshet om att Tekniska Verken alltid är uppdaterad på det senaste regelverket och strävar efter att överträffa ställda krav.

Både kunder och samhället i stort är en del av Tekniska Verkens miljöarbete. När biogas ersätter bensin och diesel som drivmedel för bussar och bilar minskar påverkan på miljön. Fjärrvärmens omställning till förnybar produktion är en viktig orsak till att Sverige når klimatmålen. Tack vare väl renat avloppsvatten får vi en livskraftig miljö för vattenlevande växter och djur. Rent och friskt vatten levereras direkt i kranen, vilket inte är en självklarhet överallt i världen. Olika typer av avfallstjänster hjälper företag och industrier att ta hand om allt sitt avfall på ett bra sätt.

För företagskunder kan Tekniska Verkens miljömedvetenhet bli ett positivt argument som anammas och förs vidare till deras kunder och anställda.

Tekniska Verken har fokus på ett antal övergripande miljömål. Följande miljöhändelser från 2010 är konkreta exempel på hur företaget ständigt strävar efter kundnytta och samhällsnytta, ur ett miljöperspektiv.

MÅLOMRÅDE 1 Erbjud kostnadseffektiva produkter och tjänster som minskar miljöpåverkan.

KOSTNADEFFEKTIVITET

Linköping avancerade från 29:e plats år 2009 till 20:e plats år 2010 i den årliga Nils Holgersson-undersökningen, som jämför kostnader för sophämtning, vatten och avlopp, el och uppvärmning i landets 290 kommuner.

VATTEN

Linköpings kranvatten är bland de godaste i landet, och nådde "Topp 20" i Svenskt Vattens tävling 2010.

För att säkerställa Linköpings framtida vattenförsörjning och bibehålla fortsatt hög vattenkvalitet, testas olika reningstekniker som kolfilter och dynasandfilter i pilotförsök. Detta kompletteras med en översikt över vilka barriärer som behövs mot bland annat parasiter och virus. En studie kring en "elektronisk tunga" som varnar för dåligt vatten i vattenledningsnätet slutfördes under året. Studien var ett samarbetsprojekt mellan Linköpings universitet, Tekniska Verken, Saab och Linköpings kommun.

BIOGAS

Svensk Biogas har byggt ut rötgasanläggningarna i Linköping och Norrköping för att kunna producera mer biogas. Försäljningen fortsätter att öka, från 8,7 miljoner normal kubikmeter 2009 till drygt 11 miljoner 2010. Biogas motsvarar cirka 5 procent av den totala bränsleförbrukningen i kommunen.

Arbete pågår för att öka tillgängligheten på våra gasmackar. I Motala byggdes kompressorläggningen ut, eftersom buss-trafiken där ska ställas om från diesel till biogas.

KRAFTVÄRME

Kraftvärme ger el, fjärrvärme och fjärrkyla ur avfall och andra bränslen. Tekniska Verken har beskrivit kraftvärmens klimatpåverkan i en pedagogisk applikation på tekniskaverken.se.

Kraftvärmeverkens miljöprestanda övervakas kontinuerligt. Stora förbättringar når vi främst genom nya och utvecklade anläggningar. På Kraftvärmeverket i Katrineholm ökade energiutvinningen ur avfall när panna 6 togs i reguljär drift. I oktober invigdes en ny turbin till Gärstadverkets pannor 1-3 i Linköping, vilket har ökat produktionen av avfallsbaserad el. Kimstad anslöts till spillvärmebaserad fjärrvärme.

ELHANDEL OCH SMÅSKALIG FÖRNYBAR ENERGI

Bixia är en av de elhandlare som köper in mest småskalig förnybar energi i Sverige. Privatkunder kan välja Reko El, som innebär förnybar el från exempelvis vindkraft, småskalig vattenkraft, bioenergi och solex. Priset är rörligt utan påslag. Genom Bixia Miljöfond går 45 öre av privatkundernas fasta årsavgift, totalt cirka 1 miljon kr per år, till lokala aktörer som producerar förnybar el. Från och med 2010 kan företagskunder handla med utsläppsrätter via Bixia. De kan köpa specificerad el med ursprungsgarantier, till exempel Bra Miljöval enligt Svenska Naturskyddsföreningen.

Cirka 600 småskaliga producenter levererar el, främst från kraftvärme, vatten- och vindkraft. Nettotillväxten 2010 var nästan 100 GWh eller 40 procent. Bixia äger, helt eller delvis, fyra vindkraftsbolag.

Utsikt Nät är involverade i ett projekt för att utveckla mikroproduktion av el. Syftet är att skapa förutsättningar för privatpersoner som har energineutrala hus med egna små sol- och vindkraftverk att mata ut överskottsenergin på elnätet och kvitta elkostnader. Bixia köper aktivt tillbaka överskottsenergi från mikroproduktion.

ELNÄT

Under 2010 har Utsikt Nät satsat på förnyelse av elnätet, för förbättrad leveranssäkerhet och driftsäkerhet i Linköping och Katrineholm.

BELYSNING

Utsikt Nät tar en aktiv roll i att utveckla mer energieffektiva och hållbara belysningslösningar än vad som används idag, exempelvis lägre effekter med vitt ljus. Med hjälp av nya LED-armaturer och teknik för att kunna dimra belysningen under natten sparas upp till 70 procent av energin jämfört med konventionell gatubelysning. Ett exempel där Utsikt Nät och Linköpings kommun gjort detta är en cykelbana i Ljungsbro.

MÅLOMRÅDE 2 Hushålla med naturens resurser.

ENERGI

På Tekniska Verken försöker vi leva som vi lär, och vi undersöker vad vi kan göra för att minska vår egen energianvändning. Svensk Biogas har gjort en grundlig genomgång av möjligheterna för värme- och energiåtervinning på sin anläggning i Linköping. Nykvarns avloppsreningsverk i Linköping tilldelades en utmärkelse av Svenskt Vatten, som näst mest energieffektiva reningsverk i Sverige, räknat på total elanvändning.

Utsikt Nät arbetar ständigt med att minska energiförbrukningen i belysningsnätet, snitteffekten per armatur har minskat från 119,7 W till 111,1 W under tioårsperioden 2000 till 2010.

MATERIAL

I maj månad invigdes den nya återvinningscentralen vid Gärstad i Linköping. Den ger ökad tillgänglighet och därmed förväntas mer avfall återvinnas. I oktober fick vi tillstånd att använda kolaska vid byggnation av parkeringsplats vid Gärstad avfallsanläggning. Kolaskan ersätter naturmaterial som bergkross eller grus, vilket innebär hushållning av begränsade naturresurser.

Utsikt Nät arbetar med att ta fram olika tekniker för att kunna återanvända delvis rostiga belysningsstolpar. En teknik går ut på att man lyfter stolpen ur fundamentet då den ska bytas, istället för att använda en grävmaskin som gräver upp hela fundamentet.

Tekniska Verkens kontorsskrivare har numera dubbelsidig utskrift som förval. Nyhetsbrev, marknadskommunikation och fakturor hanteras mer och mer digitalt.

NÄRINGSÄMNEN

Svensk Biogas har under 2010 behandlat 63 200 ton organiskt material, som blivit till biogas och biogödsel. Biogödsel ersätter konstgödsel, en produkt som är energikrävande både att framställa och distribuera.

Nykvarnsverkets slam är nu certifierat enligt REVAQ, vilket bidrar till att slammet med sina näringsämnen och mineraler kan återföras till åkerjorden och på så sätt sluta kretsloppet.

MÅLOMRÅDE 3 Minska miljöpåverkan från egna utsläpp.

OLYCKOR OCH NÖDLÄGEN

Trots riskbedömningar och säkerhetsåtgärder finns alltid en liten risk för skada genom olycksfall eller andra oplanerade händelser. God krisberedskap bidrar till att minska skadeverkningarna om olyckan skulle vara framme. Under 2009–2010 har Tekniska Verken reviderat sina krisrutiner och genomfört utbildning för många medarbetare. Företaget deltog i länsstyrelsen i Östergötlands regionala övning El-ände, som provadesamhällets förmåga att klara en allvarlig isstorm med elavbrott i upp till fem dygn.

UTSLÄPP TILL LUFT

Tekniska Verkens klimatarbete kommuniceras både internt och externt. Klimatnyckeltal följs upp och presenteras för medarbetarna, för att sätta tryck på ytterligare åtgärder. Stora förbättringar kräver i allmänhet stora investeringar. En förstudie pågår för att bedöma möjligheten för ett nytt biobränsleledat kraftvärmeverk på Gärstad eller någonstans mellan Linköping och Mjölby. Linghamns fjärrvärme blir biobränslebaserad vid årsskiftet 2010–2011.

Ett stort antal åtgärder av mindre proportion ger också positiva effekter. Stadspartner har ökat andelen biogasbilar och Utsikt Nät har beställt två elbilar till sin bilpool. Stadspartner har tidigare använt grävmaskin för att lyfta upp de tolv meter långa rören vid skarvning av vattenledningar. En ny kreativ konstruktion i form av en tryckluftsluft sparar nu cirka 40 minuters arbetstid och 5 kg CO₂ per skarv. Under året har också två nya förbättrade gasreningar för biogas tagits i drift, med ökad effektivitet som resultat.

UTSLÄPP TILL MARK

Under 2010 har Utsikt Nät byggt bort 200 kreosotstolpar i Linköping och 180 kreosotstolpar i Katrineholm. Även gamla transformatorer byts ut inom känsliga områden i Linköpings kommun till nya transformatorer med FR3-olja, som är biologiskt nedbrytbar.

UTSLÄPP TILL VATTEN

Under 2010 har Nykvarnsverket i Linköping uppnått en kvävereduktion på 77 procent, en god bit bättre än de 70 procent som krävs enligt lag. Kväveutsläppet till Stångån har minskat, och därmed vår påverkan på kvävet i Östersjön.

Division Vatten utför kontinuerligt förnyelse, underhåll och sanering av ledningsnät och pumpstationer, för att minska risken för bräddningar och utsläpp till naturen. Vatten- och spillvattenledningar lades om under året och grävdes ner under Motala Ström. Markbädden i Gistad Kyrkby har tjänat ut sitt syfte och har numera ersatts av en förbindelseledning till Gistad, med in-pumpning av avloppsvattnet till Nykvarnsverket. En sjöledning i Stora Rängen har bytts ut för att förhindra läckage till sjön.

Flera stora kraftbolag, bland annat Tekniska Verken, samarbetar med Fiskeriverket om åtgärder för att bevara utrotningshotad ål. Tekniska Verken har bidragit med att sätta ut ungefär 116 000 ålyngel i Sommen och Stångåsystemet. Dessutom har 400 kg ål flyttats förbi vattenkraftverk mellan Roxen och Östersjön i projektet "Trap and transport", som Tekniska Verken driver tillsammans med Holmens pappersbruk. Andra åtgärder för vattenlivet är att hålla minivattenflöden för att norsken ska kunna leka samt göra utsättningar av gös i Rängen och Ärlängen. Provfiske i samarbete med Linköpings kommun visar att fisken i Stångån och Roxen är ättlig. Glädjande var också att man hittade

den utrotningshotade fisken asp. Inventering av tjockskalig målarmussla utfördes nedanför Forsa vattenkraftstation. Resultatet var positivt och visar på en liten population av målarmussla, med god förnyingsgrad.

MÅLOMRÅDE 4 Bidra till att minska andra aktörers miljöpåverkan.

ALLMÄNHETEN

Tekniska Verken deltar i Linköpings kommuns Klimp-/Temp-projekt för att öka Linköpingsbornas kännedom om hur vår livsstil påverkar klimatet. I projektet ingår föreläsningar, miljöalmanackan, klimatsmarta hushåll och studiebesök på våra anläggningar.

Tillsammans med Avfall Sverige deltar Tekniska Verken i en kampanj för att minska mängden avfall. På Vika avfallsanläggning har man arrangerat loppis. Pengarna blir ett bidrag till nattvandringar i Katrineholm.

Flera delar av koncernen stöder Natur- och Miljöparmen i Linköping, en satsning på undervisning inom natur och miljö för årskurs 4–6. Barn från årskurs 3 får besöka avloppsreningsverket och i år fick de även utföra experiment som visar hur smutsigt vatten blir rent. De lär sig vad man får och inte får slänga i toaletten. Vi informerar på olika sätt och i olika kanaler om vad som inte bör hamna i vårt avloppsvatten. Reningsverken kan till exempel bara delvis avlägsna läkemedelsrester och andra giftiga ämnen som silversalt från antibakteriella tvättmedel och sprayer. Ämnena kan vara skadliga för fiskar, kräftdjur och det slam som ska användas till gödning.

KUNDER

Flera bolag i koncernen erbjuder energieffektiviseringstjänster. Bixia driver en testanläggning för att demonstrera hur solkraftsproduktion fungerar och förmedlar solcellspaket till kunder som vill producera egen el. Tillsammans med partners har de satt upp ett trettiotal laddstolpar runt om i landet. Utsikt Nät säljer en produkt, Capere, som hindrar kontaminerat regnvatten från transformatorgropar att rinna ut i dagvattnet.

LEVERANTÖRER

På grund av lagen om offentlig upphandling kan det vara svårt att ställa relevanta miljökrav på leverantörer, men under året har vi satt ökat fokus på denna fråga. I avtalet med Östgötafrakt ingår att ständigt höja den genomsnittliga miljöklassningen av tunga maskiner och fordon.

GLOBALT

Division Vatten har fortsatt att medverka i Sida-finansierade projekt för kunskapsutbyte mellan Sverige och Ryssland inom avloppsvattenrening.

Inom biogasområdet bedriver Tekniska Verken framstående forskning och utveckling, och medarbetare har under 2010 hållit föreläsningar i Bryssel, Venedig och Mexiko om hur man utvecklar biogasproduktion.

MÅLOMRÅDE 5 Skapa ett överskådligt och användarvänligt verksamhetssystem med god uppföljning.

Koncernen har formulerat en ny och tydligare policy för kvalitet, miljö och arbetsmiljö. Moderbolaget TVAB har kvalitetscertifierats under 2010, och därmed är hela koncernen certifierad enligt såväl ISO 9001 som ISO 14001. Stora delar av verksam-

heten är dessutom arbetsmiljöcertifierad enligt OHSAS 18001. I arbetet med att beskriva processer och utveckla effektiva arbetsmetoder har många medarbetare deltagit, vilket skapat ett bra slutresultat och god förståelse för innehållet.

Bra IT-system har stor betydelse för möjligheten att följa upp och styra verksamheten. Under året upphandlades system för bättre hantering av kundärenden samt för budget och resultatredovisning. Vattenlaboratoriet har installerat ett IWEB-system, som skapar möjlighet för kunderna att själva söka upp sitt vattenprov och se resultatet, så snart analysen är utförd och inlagd i systemet.

MÅLOMRÅDE 6 Arbeta för social hållbarhet, arbetsmiljö och motiverade medarbetare.

SOCIALT ANSVARSTAGANDE

Tekniska Verken har tagit emot ett antal praktikanter, examensarbetare och sommarjobbare under året. Vi medverkar årligen i LARM, arbetsmarknadsdagarna för ingenjörer på Linköpings universitet. Syftet är att attrahera unga ingenjörer, genom att visa vilka möjligheter som finns för medarbetare på Tekniska Verken att påverka både kvalitet och miljö i vårt samhälle.

HÄLSA, ARBETSMILJÖ OCH MOTIVERADE MEDARBETARE

I början av 2010 genomfördes en Motiverad Medarbetarundersökning, och utifrån resultatet har vi arbetat för att förbättra prioriterade områden. Koncernen gör en fortsatt satsning för god hälsa, som till exempel innebär mätning och dialog om kondition och hälsa, ergonomi, aktiviteter för att främja gemenskap och motion, föreläsningar om stress, personlig planering och kost. För kemiska produkter med farosymbol som företaget använder har man utfört ett stort antal platsspecifika riskbedömningar. Division Vatten har veckovis redovisat hur den kritiska kvävereduktionen har fungerat, vilket har engagerat hela personalen.

MILJÖINCIDENTER

Några miljöincidenter har trots allt inträffat under 2010. Dessa rapporteras alltid till tillsynsmyndigheten.

- Några mindre bränder har inträffat på Gärstad avfallsanläggning. Bränderna har kunnat hanteras av egen personal.
- Under juli visade utsläpp av kondensat från Gärstadverket på ett förhöjt månadsmedelvärde för ammonium. Problemet åtgärdades genom att en ny ammoniumstripper togs i drift under augusti.
- Höstens mätning av dioxin visade på förhöjda värden från Gärstadverkets panna 4, medan halterna från pannorna 1–3 var godkända. Sammantaget klarade Gärstadverket sitt utsläppsgränsvärde. Problemet löstes genom att byta fyllkroppar i skrubbern till panna 4.
- Utsläpp av kondensat från panna 3 i Kraftvärmeverket i Linköping har periodvis haft förhöjda zinkhalter. Vi arbetar vidare med att optimera reningsprocessen.
- Trycket i järnkloridtanken hos Svensk Biogas blev för högt då röret för avluftning stack ned i snön och en ispropp bildades. Genom att korta av röret löstes problemet.
- Bräddningar inträffade vid Nykvarns avloppsreningsverk när en 10-årsrenovering av transportskruvar sammanföll med ett av sommarens synnerligen kraftiga regnväder.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

VERKSAMHETEN

Tekniska Verken i Linköping AB (publ), organisationsnummer 556004-9727, är moderbolag i en regional koncern som verkar för ett väl fungerande och långsiktigt hållbart samhälle genom att erbjuda produkter och tjänster inom vatten, fjärrvärme, fjärrkyla, avfallshantering, el, elnät, bredband och biogas.

Bolaget ingår i Linköpings kommuns bolagskoncern och ägs via Linköpings Stadshus AB (publ).

Koncernen erbjuder produkter och tjänster till attraktiva priser, med god leveranssäkerhet och med beaktande av miljö- och klimataspekter.

Flera av koncernens verksamhetsområden utgör grundpelare i regionens medborgares vardag och grundläggande infrastruktur vilket ställer särskilda krav på organisationen.

Tekniska Verken strävar efter att vara i framkant inom flera områden genom att arbeta med innovativa lösningar inom teknik och miljö.

ORGANISATION OCH STRUKTURELLA FÖRÄNDRINGAR

Koncernens moderbolag och dotterbolag är organiserade i divisioner och stödfunktioner. Verksamhet bedrivs inom främst följande områden:

- Energi: fjärrvärme, fjärrkyla, elproduktion och avfallshantering. Verksamheten är främst en del av moderbolaget.
- Vatten: vattenrening och vattendistribution. Verksamheten bedrivs i moderbolaget.
- Elhandel: elleverans till företag och privatkunder, elhandel och produktion av förnybar energi genom vindkraft. Verksamheten bedrivs via dotterkoncernen Bixia.
- Utsikt: elnät, bredband och belysning. Verksamheten bedrivs i dotterbolagen Utsikt Nät AB, Utsikt Katrineholm Elnät AB och från årsskiftet 2010/2011 också i Utsikt Bredband AB.
- Stadspartner: entreprenad- och konsultverksamhet bland annat för fjärrvärme och vatten. Verksamheten bedrivs främst i dotterbolaget Stadspartner AB.
- Svensk Biogas: produktion och försäljning av biogas och biogödsel inom ramen för dotterbolaget Svensk Biogas i Linköping AB.
- Usitall: tjänsteexporterande kunskapsföretag för energiproduktion från avfall. Verksamheten bedrivs i dotterbolaget Usitall AB.
- Service och staber: koncernövergripande stödfunktioner inom till exempel ledning, ekonomi/finans, personal, kvalitet, inköp, IT, kundservice samt kommunikation och marknadsföring.

I koncernen ingår 14 majoritetsägda bolag. Under året har tidigare inledda fusioner och likvidationer av fem bolag slutförts.

I april förvärvades Kraftaktörerna i Sydvästra Sverige AB av dotterbolaget Bixia. Denna affär medförde också att Bjäre Kraft och Södra Hallands Kraft blev nya delägare i Bixia AB.

Tekniska Verken förvärvade under året Saab AB:s 30 procentiga innehav i Usitall AB. Efter förvärvet är därmed Tekniska Verken 100-procentig ägare till bolaget.

Verksamheterna inom Stadspartner AB reorganiserades varvid serviceorganisationen för elnät överfördes till elnätsföretaget Utsikt Nät för att därmed också säkerställa drift och underhållsservice på elnätet. Vid årsskiftet avyttrades for-

donsverkstaden inom Stadspartner AB till extern part. Verksamhetsområdet Miljöfordon Biogas, med konvertering av fordon till biogasdrift, utvecklades under året. Marknaden har mognat och efterfrågan på biogas ökat kraftigt. Utbudet av fabrikskonverterade biogasfordon har ökat och tillgodoser marknadens önskemål.

I koncernen ingår tre intressebolag (Mjölby-Svartådalen Energi AB, Västervik Biogas AB och Höglandsvind AB) där koncernens ägarandel understiger 50 procent.

BOLAGSSTYRNING

Styrning av koncernens samlade verksamheter sker genom styrelser i respektive bolag samt i koncernövergripande ledningsforum.

I styrelsen för moderbolaget, Tekniska Verken i Linköping AB (publ), återfinns nio ledamöter med lika många suppleanter. Det är Linköpings kommun som ytterst utser ledamöter och suppleanter. Enligt aktiebolagslagen tillsätts styrelsen av årsstämman. Även om årsstämman varje år formellt utser styrelsen så väljs styrelsen i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen. Styrelsen upprättar en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen och kommunens direktiv. Årligen upprättas också en instruktion till vd. Attest- och beslutsrätt till bolagets vd anges i vd-instruktion och i av styrelsen fastställd attestinstruktion. I helägda dotterbolag tillsätts tjänstemän i styrelserna, efter godkännande av Linköpings kommun. Dotterbolagsstyrelserna väljs vid respektive bolags årsstämma.

Styrelsen i Tekniska Verken sammanträdde vid åtta tillfällen under 2010. Vid styrelsemöten delges styrelsen alltid rapporter om koncernens och bolagens verksamhets- och finansiella utveckling. Bolaget publicerade under 2010 också två officiella tertialrapporter. Styrelsen godkänner årligen koncernens affärsplan och budget avseende övergripande verksamhet, resultaträkning, balansräkning, investeringar, kassaflöde och personal.

Linköpings kommun utfärdar årligen såväl generella ägardirektiv till samtliga kommunala bolag som särskilt ägardirektiv till Tekniska Verken. Direktiven reglerar vilka frågor som styrelsen eller bolagsledningen ska föra till ägaren för beslut. Detta kan gälla större förvärv eller avyttringar, större verksamhetsförändringar samt styrelseförändringar i dotterföretag. Årligen fastställer ägaren också vissa finansiella måltal. De finansiella måltalen ska ses som långsiktiga medan utdelning och låneram omprövas årligen. För 2010 uppnåddes måltal enligt nedan:

	MÅL	UTFALL 2010
Vinstmarginal, %	7–10	7,1
Soliditet, %	28–33	33,4
Avkastning på eget kapital, %	18–22	16,6
Utdelning, mnkr ¹⁾	190	190
Låneram, mnkr	2 870	2 490

¹⁾ Utdelning lämnas vanligen i form av koncernbidrag. För 2010 sker kontantreglering i anslutning till årsstämma i maj 2011.

Årligen upprättar ledning och styrelse en rapport om fullgörandet av det kommunala uppdraget till kommunen.

Under året gjordes vissa förändringar i den interna ledningsstrukturen. Tidigare vd, Stig Holm, lämnade sin anställning i augusti. Anders Jonsson, tidigare vice vd och chef för koncernens division Energi, tillträdde i september rollen som ny vd och koncernchef. Koncernledningen består av vd, vice vd, finansdirektör, personalchef, chef kommunikation och marknadsföring, vd Utsikt Nät AB samt vd Bixia AB. Regelbundna ledningsmöten hålls också med koncernledning och koncernens samtliga dotterbolags-, divisions- och stabschefer. Varje division i koncernen har en egen operativ ledningsgrupp.

VERKSAMHETEN 2010

2010 var ett spännande år för Tekniska Verkenkoncernen. Koncernens verksamheter påverkades påtagligt av de mycket kalla vintermånaderna i januari/februari och i november/december. De stränga vinterperioderna driver efterfrågan på energi och påverkar volymen positivt för koncernens värmeproduktion, elproduktion och elhandel mot slutkund. Produktionskostnaden för att möta dessa stora efterfrågetoppar är dock betydligt högre än vid normalproduktion till följd av betydligt kostsammare bränslemix. Hög andel avfall och biomassa vid normalproduktion måste kompletteras med betydligt dyrare bränslen vid dessa toppar. Dessa faktorer driver omsättningen uppåt samtidigt som resultatet hålls tillbaka. Koncernens produktion av el skapar normalt utjämnande, positiva, effekter. Produktionskapaciteten för el var dock begränsad under andra halvåret till följd av flera turbinhavrier.

Fjärrvärmeproduktionen ökade under året som följd av det kyliga vädret. Produktionen sker under större delen av året med avfall och biobränslen. Under de kallaste perioderna ökar mängden fossilt bränsle för att möta efterfrågan. 2010 inleddes och avslutades med extremvinter, vilket ökat andelen fossilbränsle. Bolaget arbetar kontinuerligt för att minska fossilandelen – såväl av miljöskäl som av kostnadsskäl.

Stora delar av Sverige hade 2010 nederbörd under ett normalår. Inom Tekniska Verkens vattenkraftsområde var nederbörds mängden riklig vilket ledde till välfyllda vattenmagasin och en vattenkraftsproduktion som klart överträffade föregående år.

Inom va-verksamheten drivs verksamheten starkt reglerat av va-lagen och krav på särredovisning. Planering för Linköpings framtida vattenförsörjning inleddes i syfte att säkerställa såväl tillgång som kvalitet till en växande region.

Fortsatt fokus på intern effektivitet och låga driftstörningar kännetecknar verksamheterna inom elnät, stadsnät (bredband) och belysning. Serviceorganisationen byggdes ut för att säkerställa tillgängligheten till kvalificerad personal i händelse av störningar på elnätet och kraven på maximalt 24-timmars avbrott. Under året inleddes arbetet med att samla bredbandsverksamheten i eget bolag och skapa en regional bredbandsaktör tillsammans med Mjölby-Svartådalen

Energi AB och dess dotterbolag MWNet AB. Det nya bolaget bedriver verksamhet från 1 januari 2011. Elhandelsbranschen – till skillnad från elproduktionsbranschen – är en bransch som arbetar med mycket små vinstmarginaler och betydande volymer. Betydelsen av strikt risk- och elhandelspolicy är stor för att minska exponeringen i tider av stora prissvängningar i elmarknaden. 2010 var ett år fyllt av utmaningar i branschen. Tekniska Verkens elhandelsverksamhet bedrivs i dotterbolaget Bixia. Bolaget påverkades negativt av de stundtals mycket höga elpriserna. Tack vare restriktiv riskpolicy var svängningarna hanterbara. Integrationsarbete av Kraftaktörerna in i Bixia fortgick enligt plan.

Usitall erhöll positiv internationell uppmärksamhet för sitt kunnande inom konceptet "waste to energy". Affärsstrategiska diskussioner är långt framskridna och samverkan med internationell branschexpertis är inledd.

Det är en styrka för koncernen att ha diversifierade verksamheter för att minska svängningarna till följd av klimat, nederbörd, elpris, makroekonomisk utveckling och allmänt finansiellt läge. Delar av koncernens olika verksamheter kommenteras också under avsnittet "Försäljning och resultat".

FÖRSÄLJNING OCH RESULTAT

Koncernens intäkter påverkas huvudsakligen av faktorer som styr prisnivån på el, energikonsumtion och energiproduktion. Under 2010 vände konjunkturen åter uppåt och var genomgående stark i Sverige, vilket ledde till ökad energikonsumtion samtidigt som det ökade fokuset på energieffektiviseringsåtgärder höll tillbaka efterfrågan.

Koncernens nettoomsättning uppgick till 6 200 mnkr att jämföra med 5 196 mnkr för 2009, det vill säga en ökning med 19 procent. Under året integrerades Kraftaktörerna i Bixia, vilket bidrog med en omsättningsökning om 450 mnkr. För jämförbara enheter uppgick ökningen till 11 procent. Drygt 60 procent av koncernens omsättning härrör från division Elhandel (Bixia). Under året har koncernens vattenkraftproduktion haft en mycket god utveckling, med hög produktion, gynnsamma priser och välfyllda vattenmagasin. Rörelsens samlade intäkter för koncernen uppgick till 6 368 mnkr (5 347).

Prisökningarna gentemot slutkund var under 2010 måttliga. Inom området elnät (Utsikt Nät AB samt Utsikt Katrineholm Elnät AB) togs strategiskt beslut att vara mycket återhållsam med prisökningar 2010 för att aktivt kunna understödja en snabbare återhämtning från lågkonjunkturen i regionen. Genom koncernens medvetna prisstrategi förbättrade Linköping sin placering i den årliga så kallade Nils Holgerssonundersökningen. I denna undersökning placerar sig Linköping, med de nyttigheter som Tekniska Verken erbjuder, bland de billigaste i landet och blev den 20:e billigaste kommunen i landet av totalt 290 kommuner. Detta var en förbättring med nio placeringar jämfört med året innan.

Koncernens rörelseresultat minskade med 73 mnkr och uppgick till 547 mnkr mot 620 mnkr motsvarande period föregående år.

Inom division Energi ökade bränslekostnaden mycket kraftigt i förhållande till den volymrelaterade intäktsökningen. Positivt resultatbidrag från elproduktion via främst vattenkraften kompenserar inte den ökade produktionskostnaden inom energi. Inom avfallssidan hade såväl minskad volym som lägre priser en negativ inverkan på resultatet.

Elhandeln inom Bixia-koncernen påverkas, trots mycket strikt riskpolicy, negativt under perioder med stora svängningar i elpris. Elhandelsverksamheten är en lågmarginalverksamhet med betydande omsättning. För 2010 noterades en resultatminskning om drygt 10 mnkr.

Division Utsikt Nät påfördes under 2010 betydande kostnadsökningar från främst Vattenfall på det överliggande regionnätet. Som tidigare nämnts valde bolaget att inte kompensera sig fullt ut för dessa höjningar gentemot slutkund. Detta medförde ett resultatbortfall under året.

Under 2009 påverkade lågkonjunkturen påtagligt Stadspartners resultat. Under 2010 genomfördes en omfattande verksamhetsöversyn och omstrukturering av verksamheten i syfte att skapa en god bas för långsiktig lönsamhet i bolaget. Den förlusttyngda verksamheten med fordonskonvertering avvecklades mot slutet av året och fordonsverkstaden avyttrades. Under året belastade dessa verksamheter, inklusive avvecklingskostnader, resultatet med omkring 23 mnkr.

Svensk Biogas noterade betydande volymökning under året. Denna påverkade i sig resultatet positivt. Efterfrågan nådde dock sådana nivåer att den egna produktionskapaciteten var otillräcklig varför kompletteringsgas behövdes köpas in. Detta höll tillbaka den positiva resultatutvecklingen. Betydande investeringar genomfördes under 2010 och fortsätter 2011 för att fördubbla produktionsvolymen och därmed bättre kunna möta efterfrågeökningen. Under året skrevs anläggningsvärden ner och påverkade koncernens resultat negativt med omkring 16 mnkr.

De finansiella intäkterna och kostnaderna uppgick totalt till -97 mnkr jämfört med -104 mnkr föregående år. Koncernens lägre genomsnittliga upplåning bidrog positivt till utvecklingen.

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader minskade med 13 procent och uppgick till 450 mnkr (516). Vinstmarginalen uppgick till 7,1 procent (9,6). Marginalminskningen påverkades främst av kraftig omsättningsökning i elhandelsverksamheten där vinstmarginalen normalt endast ligger mellan 1 och 2 procent.

KÄNSLIGHETSANALYS

Känslighetsanalysen ger en indikativ bild av delar av den volym-, pris- och kostnadsrelaterade resultatpåverkan på koncernen som kan beräknas för ett normalår i ett kort perspektiv, det vill säga i första hand inom års- och säsongsvariationer.

Pris, intäkt fjärrvärme	+/- 5 %	+/- 50 mnkr
Pris, intäkt producerad el, spot	+/- 5 %	+/- 8 mnkr
Pris, intäkt elnät	+/- 5 %	+/- 10 mnkr
Pris, kostnad olja (normalårsvolym)	+/- 5 %	+/- 5 mnkr
Volym, avfall för förbränning	+/- 5 %	+/- 6 mnkr
Volym, producerad vattenkraft	+/- 5 %	+/- 8 mnkr
Finansieringskostnad rörlig del, procentenhet	+/- 1 %	+/- 5 mnkr

Bränslemixen i produktionsanläggningarna är avgörande för lönsamheten. Vid normalårsproduktion produceras cirka 20 procent av energivolymer med fossila bränslen som kostnadsmässigt uppgår till 75 procent av kostnaden för köpta bränslen. Omkring 50 procent av energivolymer produceras med avfall som behandlas mot ersättning från leverantörerna. Avfallskontraktens längd är i genomsnitt 5 år med rullande förfall.

INVESTERINGAR

Koncernens nettoinvesteringar ökade under året från 497 mnkr till 714 mnkr. Investeringar i förnybar energiproduktion fortsatte under året. Koncernens engagemang inom vindkraftsutbyggnad och vindkraftsproduktion fortsatte. Investeringarna i vindkraft uppgick till 107 mnkr (19 mnkr). Inom biogasområdet inleddes under året ett omfattande investeringsprogram för att vid slutet av 2011 ha fördubblat produktionsvolymen. Årets investeringar i biogasverksamheten uppgick till cirka 90 mnkr. Årets enskilt största investeringsobjekt var ny ångturbin på Gärstadsverket i Linköping. Investeringen uppgick till omkring 70 mnkr.

FINANSIERING OCH FINANSIELL STÄLLNING

Koncernens balansomslutning uppgick vid årets slut till 8 425 mnkr att jämföra med 7 561 mnkr vid årets början. Soliditeten uppgick till 33,4 procent (34,7).

Koncernens nettoskuld reducerades med 29 mnkr under året och uppgick till 2 101 mnkr. Nettoskuldssättningsgraden (nettoskulden i förhållande till eget kapital) förbättrades från 0,81 gånger till 0,75 gånger. Kvarvarande låneskuld, exklusive checkräkningskredit, om 2 490 mnkr utgjordes av 36 procent certifikat, 24 procent bilaterala lån och 40 procent obligationer (private placement). Certifikaten, som till sin natur är kortfristiga, täcks helt av bakomliggande lånelöften. Bolaget har inga lån med kommunal borgen. Nettoskuldens utveckling de senaste åren framgår nedan:

MNKR	2010	2009	2008
(+) Låneskulder	2490	2540	2981
(+) Checkräkning	495	307	302
(-) Räntebärande tillgångar inkl elcertifikat	884	717	590
(=) Nettoskuld	2101	2130	2693
Förändring	-29	-563	

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital, uppgick till 899 mnkr (955) och var påverkat av de högre bränslekostnaderna under året. En ökad rörelsekapitalbindning med 286 mnkr påverkade kassaflödet negativt. Betydande del var hänförlig till volatiliteten på elmarknaden i december samt volymexpansion hänförlig till förvärv av verksamhet. Investeringsverksamheten uppvisade ökning under året – främst till följd av ökade investeringar i vindkraft och kapacitetsutbyggnad inom biogasproduktionen. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -672 mnkr (-421). Koncernens samlade kassaflöde efter investeringar uppgick därmed till -59 mnkr (644).

Sedan 2004 erhåller Tekniska Verken officiell kreditvärdering av Standard & Poor's. Syftet med kreditvärderingen är för Tekniska Verken att påvisa koncernens finansiella styrka och kopplingen till en stark ägare och därmed öka koncernens konkurrenskraft på kreditmarknaden. Vid bedömningen av koncernens kreditvärdighet utvärderas områden som affärs- och branschriser, styrning samt finansiella risker, kassaflöde och lönsamhet. Stor vikt läggs vid ägarens finansiella styrka och förmåga till ägarstöd till bolaget.

Vid den årliga genomlysningen av koncernens finansiella ställning och planer samt ägarens långsiktighet och finansiella styrka beslutade Standard & Poor's att behålla föregående års höjda kreditbetyg oförändrat för Tekniska Verken. Kreditvärderingen sedan start 2004 framgår nedan:

	LÅNG RATING	KORT RATING
2004–2008	A-	A2
2009–2010	A	A1

MILJÖPÅVERKAN

Koncernen bedrev 2010 totalt 17 tillståndspliktiga och 18 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. I moderbolaget återfanns 15 tillstånd- och 17 anmälningspliktiga verksamheter inom ramen för 20 tillstånd då ett tillstånd kan täcka flera verksamheter.

El- och värmeproduktion genom förbränning av avfall, träbränsle, kol, gummi och olja utgjorde den huvudsakliga miljöpåverkan. Koncernens kärnverksamhet är helt beroende av tillstånden för att kunna bedriva verksamheterna på det sätt som görs idag och planeras för framtiden.

Miljöfrågorna är strategiskt viktiga och ges stor prioritet i Tekniska Verkens verksamheter. All personal genomgår miljöutbildning. Tekniska lösningar och stordriftsfördelar avser att minimera miljöpåverkan och utsläpp till luft, vatten och mark.

Inom EU finns mål att koldioxidutsläppen ska minskas med 20 procent under perioden 1990 till 2020. Tekniska Verken-koncernen har ur en global synvinkel fördubblat sin klimatnytta sedan 1990 och kommer fortsätta att arbeta för att bidra till att EU:s klimatmål uppfylls.

PERSONAL

Koncernens medelantal anställda uppgick till 977 personer att jämföra med 945 personer motsvarande period föregående år.

RISK OCH RISKHANTERING

Koncernens verksamheter exponeras för ett stort antal faktorer som kan påverka bolagets möjlighet att bedriva sin verksamhet med framgång och uppnå ägarkrav och finansiella mål. Dessa faktorer definieras nedan som "risker".

Koncernen arbetar aktivt med att identifiera, förstå och reducera risker eller dess möjliga konsekvenser så långt det är möjligt. Några huvudgrupperingar av identifierade risker görs nedan:

Anläggningsrisk

Koncernens verksamhet är anläggningstung med betydande investeringar. Varje anläggning representerar ett ekonomiskt värde i form av anläggningen i sig samt den verksamhet som bedrivs i anläggningen. Anläggningsrisken består därmed i kostnader för fysiska anläggningar i sig men också intäktsbortfall om verksamheten inte kan bedrivas enligt plan i anläggningen. Koncernen arbetar aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar och aktivt försäkringsskydd för att minimera anläggningsrisken. Försäkringsstrategi finns och identifierade självrisknivåer har beslutats för olika skador och intäktsbortfall. Aktiva beslut har tagits att inte försäkra vissa typer av avbrott.

Miljörisk

Miljörisker är händelser som innebär hot mot miljön och personsador. Dessa kan dessutom i sin tur leda till allvarliga imageskador och stora ekonomiska förluster. Koncernens samlade miljörisker analyseras och följs upp löpande. För att identifiera olycksrisker och potentiella nödlägen genomförs riskanalyser vart tredje år.

Politisk risk

Med politiska risker avses den affärsrisk som kan uppstå till följd av politiska beslut. Det handlar främst om förändringar i de regelverk som rör energibranschen, till exempel förändrade skatter, miljöavgifter och förändringar av hur naturliga monopol regleras. Politiska risker är svåra att förutse och gardera sig emot. Koncernen bedriver en aktiv omvärldsbevakning och branschsamarbeten i syfte att tidigt ta del av och påverka förslag och beslut.

Elhandelsrisk

De risker som förknippas med elhandelsverksamheten är till exempel elpris-, volym-, valuta-, motparts-, likviditets-, områdespris- och administrativ risk. Riskerna måste regleras och hanteras inom ramen för den löpande verksamheten. Syftet med riskhanteringen är att skapa kontroll över framtida resultat och kassaflöden. Riskpolicyn för elhandeln anger övergripande regler för hur elhandelsverksamheten ska bedrivas inom koncernen. Policyn anger hur ansvaret för verksamheten fördelas, vilka risker bolaget är berett att ta samt hur dessa risker ska begränsas, mätas, styras och kontrolleras.

Finansiell risk

Med finansiella risker avses finansierings-, ränte-, valuta-, kredit och motpartsrisk. Finansieringsrisk definieras som lånebehov som inte kan mötas av den finansiella marknaden. Ränterisken avser risken för negativ påverkan på koncernens resultat- och balansräkning till följd av förändringar i ränteläget. Valutarisk avser risken för negativ påverkan på koncernens resultat- och balansräkning till följd av förändrade valutakurser. Bolagets valutarisk avser en transaktionsrisk för handel i utländsk valuta. Translationsrisk (valutaomräkning) saknas då ingen verksamhet idag bedrivs utanför Sverige. Kredit- och motpartsrisk uppstår exempelvis vid placering av likvida medel, lånelöften, i handel med exempelvis el och finansiella kontrakt och definieras som risken att motparten inte fullgör sina åtaganden. Koncernens finanspolicy beskriver hur koncernen ska hantera ovan beskrivna finansiella risker.

Operativ risk

Med operativ risk avses fel eller brister i koncernens administrativa rutiner som kan leda till ekonomiska eller förtroendemässiga förluster. Oklarheter i arbetsfördelning och arbetssätt samt bristande kompetens kan medföra att koncernen förlorar intäkter och/eller får ökade kostnader. För att begränsa operativa risker inom koncernen ansvarar varje affärsenhet för att det finns väl dokumenterade rutiner, tillförlitliga IT-system och tillfredsställande intern kontroll. Berörd personal ges fortlöpande information och utbildning om vikten av intern kontroll.

MODERBOLAGET

Moderbolagets verksamhet återfinns främst inom områdena energiproduktion, avfallshantering, vatten och avlopp samt ledning, samordning och stödfunktioner för bolagets och koncernens verksamheter. Nettoomsättningen uppgick till 2 104 mnkr (1 866) – en ökning med 13 procent. Resultat efter finansiella poster minskade med 7 procent till 359 mnkr (387). Resultatminskning noterades inom kraftvärmeproduktionen till följd av kraftiga kostnadsökningar i bränslemix för att möta efterfrågan under de stränga vintermånaderna. Vattenkraftproduktionen noterade dock kraftig resultatförbättring till följd av såväl ökad volym som ökat pris. Det finansiella nettot uppgick till -73 mnkr (-78). Balansomslutningen uppgick vid början av året till 5 854 mnkr och vid slutet av året till 6 232 mnkr. Soliditeten uppgick till 35,0 procent mot 34,5 procent föregående år. Avkastningen på justerat eget kapital uppgick till 17 procent (19).

FLERÅRSÖVERSIKT

BELOPP I MNKR	2010	2009	2008	2007	2006
Koncernen					
Rörelsens intäkter totalt	6 368	5 347	5 385	5 097	4 773
– varav nettoomsättning	6 200	5 196	5 226	4 916	4 630
Resultat efter finansiella poster	450	516	516	431	326
Balansomslutning	8 425	7 561	7 832	7 606	7 021
Eget kapital	2 810	2 625	2 552	2 273	2 095
Soliditet, %	33	35	33	30	30
Avkastning på eget kapital, %	17	20	21	20	16
Moderbolaget					
Rörelsens intäkter totalt	2 238	1 962	1 849	1 605	1 584
– varav nettoomsättning	2 104	1 866	1 753	1 503	1 475
Resultat efter finansiella poster	359	387	371	294	186
Balansomslutning	6 232	5 854	6 312	6 057	5 984
Eget kapital	433	406	468	537	486
Soliditet, %	35	34	32	31	28
Avkastning på justerat eget kapital, %	17	19	19	17	12

FRAMTIDSUTSIKTER

Uppdraget som Tekniska Verken-koncernen har från Linköpings kommun bedöms behållas i allt väsentligt oförändrat kommande år. Den kompetens och det engagemang som koncernens personal och verksamheter besitter är kritiska framgångsfaktorer.

I samhället finns ett ständigt ökande fokus på åtgärder för att minska energiförbrukningen samtidigt som livsmönster och den allmänna globaliseringen kan motverka detta. För Tekniska Verken innebär detta såväl möjligheter som incitament för att ständigt finna nya, miljövänliga, produktionseffektiva produkter och tjänster som ska kunna erbjudas till konkurrenskraftiga priser.

Den kommande indelningen av Sverige i så kallade elområden bedöms ha en begränsad effekt för Tekniska Verken.

Bolaget kommer fortsatt ha huvudfokus på de kärnverksamheter som bedrivs inom främst energiproduktion, avfallshantering, vatten och avlopp. Dessa utgör också ryggraden i ett väl fungerande samhälle där invånarna och våra kunder förväntar sig tillgång till produkter och tjänster av hög kvalitet, med hög tillgänglighet och till attraktiva priser.

En förstudie genomfördes i syfte att utvärdera förutsättningar och möjligheter att långsiktigt ersätta kraftvärmeverket i centrala Linköping med en anläggning utanför tätorten. Förstudien övergick i en förprojekteringsfas som slutförs under 2011. Projektet drivs i samverkan med Mjölby-Svartådalen Energi.

Vissa av de pågående och föreslagna regleringarna inom flera av koncernens verksamhetsområden bedöms vara kostnadsdrivande och verksamhetshämmande. Det är bolagets uppfattning att regleringarna inte alltid långsiktigt främjar kunderna.

HÄNDELSER EFTER

RÄKENSKAPSPERIODENS SLUT

Dotterbolaget Bixia fortsätter att växa inom elhandelsområdets såväl organiskt som strukturellt. En del i tillväxtstrategin innebär att öka kundbas och marknadstäckning genom att via apportemission ta in nya delägare. Per den 1 januari 2011 apporteras elhandelsverksamheten i Sandviken Energi in i Bixia. Bixia får därmed en ny delägare. Genom affären minskar Tekniska Verkens ägande i Bixia till omkring 52,5 procent.

Tekniska Verken i Linköping AB (publ) erhöll i januari 2011 kvalitets- och miljöcertifiering enligt ISO 9001. Tidigare var delar av organisationen och flera dotterbolag certifierade.

STYRELSENS FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Styrelsen föreslår årsstämman att ett koncernbidrag lämnas till aktieägaren, Linköpings Stadshus AB (publ). Ur ett aktiebolagsrättsligt perspektiv är detta koncernbidrag att betrakta som vinstutdelning. Kontantreglering av koncernbidraget sker först efter fastställelse av årsstämman.

Styrelsen föreslår årsstämman att utdelningsbetingat koncernbidrag om 190 mnkr (190) lämnas till Linköpings Stadshus AB (publ).

Till årsstämmans förfogande står vinstmedel på sammanlagt 134 376 789,88 kronor.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Balanseras i ny räkning (mnkr)	134
SUMMA	134

ÖVRIGA VINSTDISPOSITIONER OCH KONCERNBIDRAG

Tekniska Verken i Linköping AB (publ) erhöll koncernbidrag från dotterbolag uppgående till 89 mnkr (70) och lämnade koncernbidrag till dotterbolag uppgående till 39 mnkr (17). Dessa koncernbidrag görs i syfte att samordna koncernens skatteexponering.

Tekniska Verken i Linköping AB (publ) lämnade 97 mnkr (141) som koncernbidrag i skattesamordnings syfte till Linköpings Stadshus AB (publ).

Koncernens fria egna kapital uppgår till 315 mnkr (349), varav 218 mnkr (129) föreslås bli överförda till bundna reserver.

STYRELSENS YTTRANDE AVSEENDE FÖRESLAGEN VINSTUTDELNING

För mer detaljerad information om företagets resultat, finansiella ställning och kassaflöde hänvisas till årsredovisningens efterföljande delar.

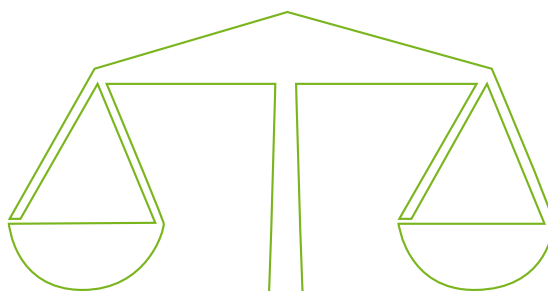
Baserat på bolagets och koncernens goda finansiella ställning, tillfredsställande resultat och starka kassa finner styrelsen i bolaget att den föreslagna utdelningen inte medför någon väsentlig begränsning av bolagets eller koncernens förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt. Likviditeten bedöms kunna hållas på en betryggande nivå i moderbolaget och dotterbolagen.

Föreslagen utdelning har heller ingen väsentlig påverkan på för bolaget viktiga nyckeltal.

Mot bakgrund av det ovanstående finner styrelsen att förslaget om vinstutdelning kan försvaras med hänsyn till vad som anförts i Aktiebolagslagens 17 kapitel, §3, 2–3 stycket.

RESULTATRÄKNINGAR

BELOPP I MNKR	NOT	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2010	2009	2010	2009
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	1	6 200	5 196	2 104	1 866
Aktiverat arbete för egen räkning	2	104	101	10	5
Andelar i intresseföretags resultat		15	9	–	–
Övriga rörelseintäkter	3	49	41	124	91
		6 368	5 347	2 238	1 962
Rörelsens kostnader					
Energi, råvaror och material		-4 070	-3 042	-751	-481
Övriga externa kostnader	4	-693	-661	-387	-356
Personalkostnader	5	-588	-572	-344	-337
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-470	-452	-324	-323
RÖRELSERESULTAT		547	620	432	465
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i koncernföretag	7	–	–	5	12
Resultat från andelar i intresseföretag	8	–	–	3	3
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		3	11	13	21
Räntekostnader och liknande resultatposter		-100	-115	-94	-114
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		450	516	359	387
Bokslutsdispositioner	9	–	–	-183	-123
RESULTAT FÖRE SKATT		–	–	176	264
Skatt på årets resultat	10	-128	-143	-48	-73
Minoritetens andel i årets resultat		2	-8	–	–
ÅRETS RESULTAT		324	365	128	191



BALANSRÄKNINGAR

BELOPP I MNKR	NOT	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>					
Balanserade utgifter för dataprogram	11	5	6	1	2
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	12	–	3	–	–
Nyttjanderätter, kraftledning och mark	13	3	3	–	–
Goodwill	14	101	102	77	87
		109	114	78	89
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>					
Byggnader och mark	15	833	816	783	766
Nedlagda kostnader på annans fastighet	16	12	14	6	6
Maskiner och andra tekniska anläggningar	17	4 269	4 143	3 142	3 067
Inventarier, verktyg och installationer	18	85	95	70	79
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	19	305	186	79	80
		5 504	5 254	4 080	3 998
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>					
Andelar i koncernföretag	20	–	–	403	454
Fordringar hos koncernföretag	21	–	–	534	434
Andelar i intresseföretag	22	77	71	59	59
Andra långfristiga fordringar		1	1	–	1
		78	72	996	948
Summa anläggningstillgångar		5 691	5 440	5 154	5 035
Omsättningstillgångar					
<i>Varulager m m</i>					
Råvaror och förnödenheter		113	124	103	112
		113	124	103	112
<i>Kortfristiga fordringar</i>					
Kundfordringar		666	535	236	210
Fordringar hos koncernföretag		–	–	59	52
Elcertifikat och utsläppsrätter		307	271	93	56
Skattefordringar		75	71	63	59
Övriga fordringar	23	34	26	–	–
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	962	648	284	236
		2 044	1 551	735	613
<i>Kassa och bank</i>		577	446	240	94
Summa omsättningstillgångar		2 734	2 121	1 078	819
SUMMA TILLGÅNGAR		8 425	7 561	6 232	5 854

BALANSRÄKNINGAR

BELOPP I MNKR	NOT	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
<i>Eget kapital</i>	25				
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital (400 000 aktier)		200	200	200	200
Bundna reserver		2 294	2 076	–	–
Uppskrivningsfond		–	–	59	–
Reservfond		–	–	40	40
		2 494	2 276	299	240
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserad vinst		–	–	6	-25
Fria reserver		-8	-16	–	–
Årets resultat		324	365	128	191
		316	349	134	166
		2 810	2 625	433	406
<i>Minoritetsintresse</i>		245	150	–	–
<i>Obeskattade reserver</i>					
Akkumulerade avskrivningar utöver plan	26	–	–	2 368	2 184
Avsatt till pensioner		–	–	2	3
		–	–	2 370	2 187
<i>Avsättningar</i>					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	27	17	21	16	20
Avsättningar för uppskjuten skatt	28	820	802	15	28
Övriga avsättningar	29	77	73	76	71
		914	896	107	119
<i>Långfristiga skulder</i>					
Skulder till kreditinstitut	30	2 290	2 100	2 290	2 100
Skulder till koncernföretag		–	–	–	50
Övriga skulder	31	83	60	83	57
		2 373	2 160	2 373	2 207
<i>Kortfristiga skulder</i>					
Skulder till kreditinstitut		200	440	200	440
Checkräkningskredit	32	495	307	–	–
Leverantörsskulder		242	194	131	118
Skulder till koncernföretag		216	37	339	151
Övriga skulder	23	244	182	81	56
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	33	686	570	198	170
		2 083	1 730	949	935
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		8 425	7 561	6 232	5 854

STÄLLDA SÄKERHETER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER

BELOPP I MNKR	2010-12-31	2009-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Ställda säkerheter				
<i>Övriga ställda panter och säkerheter</i>				
Bankmedel för finansiell handel	21	7	21	7
SUMMA STÄLLDA SÄKERHETER	21	7	21	7
Ansvarsförbindelser				
Borgensförbindelser till förmån för koncernföretag ¹⁾			320	250
Borgensförbindelser, övriga	79	–	79	–
SUMMA ANSVARSFÖRBINDELSER	79	–	399	250

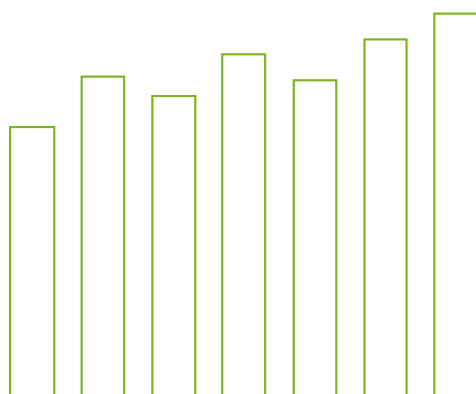
¹⁾ Beloppsbegränsning av borgensförbindelserna till förmån för koncernföretag uppgår till 466 (468).

KASSAFLÖDESANALYSER

BELOPP I MNKR	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2010	2009	2010	2009
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	450	516	359	387
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	463	455	326	335
	913	971	685	722
Betald skatt	-14	-16	-3	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	899	955	682	721
<i>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</i>				
Ökning (-) / Minskning (+) av varulager	11	-45	9	-39
Ökning (-) / Minskning (+) av rörelsefordringar	-278	133	-26	102
Ökning (+) / Minskning (-) av rörelseskulder	-19	22	-17	86
KASSAFLÖDE FRÅN DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN	613	1 065	682	870
Investeringsverksamheten				
Förvärv av dotterföretag	31	-	-	-
Avyttring av dotterföretag	2	2	-	-
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-2	-5	-	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-705	-529	-390	-485
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	2	6	2	1
Investeringar i finansiella tillgångar	-	-	-126	-14
Avyttring/minskning av finansiella tillgångar	-	105	-	109
KASSAFLÖDE FRÅN INVESTERINGSVERKSAMHETEN	-672	-421	-514	-389
Finansieringsverksamheten				
Erhållna aktieägartillskott	32	6	-	-
Upptagna lån	161	-	-	-
Amortering av låneskulder	-	-291	-24	-280
Utbetald utdelning	-3	-2	-	-
Lämnade koncernbidrag	-	-190	-	-190
KASSAFLÖDE FRÅN FINANSIERINGSVERKSAMHETEN	190	-477	-24	-470
Årets kassaflöde	131	167	144	11
Likvida medel vid årets början	446	279	94	83
Erhållet från infuserade bolag	-	-	2	-
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	577	446	240	94

TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYSER

BELOPP I MNKR	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2010	2009	2010	2009
Betalda räntor och erhållen utdelning				
Erhållen utdelning	–	–	8	6
Erhållen ränta	3	11	13	21
Erlagd ränta	106	112	100	111
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m m				
Avgår resultatandel i intresseföretag	-15	-9	–	–
Erhållen utdelning från intresseföretag	4	3	–	–
Av- och nedskrivningar av im- och materiella anläggningstillgångar	470	452	324	323
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	4	8	1	7
Avsättningar till pensioner	-4	-6	-4	-1
Övriga avsättningar	4	7	5	6
	463	455	326	335
Förvärv av dotterföretag och andra affärsenheter				
<i>Förvärvade tillgångar och skulder</i>				
Immateriella anläggningstillgångar	15	–	–	–
Rörelsefordringar	229	–	–	–
Likvida medel	33	–	–	–
Summa tillgångar	<u>277</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
Minoritetsandel	-1	–	–	–
Rörelseskulder	209	–	–	–
Summa minoritet, avsättningar och skulder	<u>208</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
Köpeskilling	69	–	–	–
Avgår: Säljarereverser	-67	–	–	–
Utbetald köpeskilling	2	–	–	–
Avgår: Likvida medel i den förvärvade verksamheten	-33	–	–	–
Påverkan på likvida medel (<i>minus = ökning</i>)	<u>-31</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
Likvida medel				
<i>Följande delkomponenter ingår i likvida medel:</i>				
Kassa och bank	577	446	240	94



NOTER MED REDOVISNINGSPRINCIPER OCH BOKSLUTSKOMMENTARER

Belopp i mnkr om inget annat anges.

ALLMÄNNA REDOVISNINGSPRINCIPER

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd, förutom BFNAR 2008:1 Årsredovisning i mindre aktieföretag (K2-reglerna). Redovisningsprinciperna är oförändrade i jämförelse med föregående år om inget annat anges.

VÄRDERINGSPRINCIPER M M

Tillgångar och skulder (inklusive avsättningar) har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Immateriella tillgångar

Kostnader för forskning och utveckling

Utgifter för forskning som syftar till att erhålla ny vetenskaplig eller teknisk kunskap redovisas som kostnad då de uppkommer. Utgifter för utveckling, där forskningsresultat eller annan kunskap tillämpas för att åstadkomma nya eller förbättrade produkter eller processer, redovisas som en tillgång i balansräkningen, om produkten eller processen är tekniskt och kommersiellt användbar och företaget har tillräckliga resurser att fullfölja utvecklingen och därefter använda eller sälja den immateriella tillgången. Det redovisade värdet inkluderar utgifter för material, direkta utgifter för löner och indirekta utgifter som kan hänföras till tillgången på ett rimligt och konsekvent sätt. Övriga utgifter för utveckling, redovisas i resultaträkningen som kostnad när de uppkommer. I balansräkningen redovisade utvecklingskostnader är upptagna till anskaffningsvärde minus ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. I moderföretaget redovisas samtliga utgifter för utveckling som kostnad i resultaträkningen.

Övriga immateriella tillgångar

Övriga immateriella tillgångar som förvärvats av företaget är redovisade till anskaffningsvärde minus ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. Utgifter för internt genererad goodwill och varumärken redovisas i resultaträkningen som kostnad då de uppkommer.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter för en immateriell tillgång läggs till anskaffningsvärdet endast om de ökar de framtida ekonomiska fördelarna. Alla andra utgifter kostnadsförs när de uppkommer.

Avskrivningar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden minskat med beräknat restvärde. Avskrivningarna sker linjärt över tillgångens nyttjandeperiod och redovisas som kostnad i resultaträkningen.

Följande avskrivningstider tillämpas:

	NYTTJANDEPERIOD	
	KONCERNEN	MODERFÖRETAGET
Balanserade utgifter för dataprogram	5–7 år	5–7 år
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	5 år	–
Goodwill	8–20 år	8–20 år
Nyttjanderätter	5–25 år	5–25 år

Goodwill hänförlig till förvärvade dotterbolag och verksamheter redovisas som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan över den beräknade ekonomiska nyttjandeperioden. Den ekonomiska nyttjandeperioden fastställs efter individuell prövning. Ekonomisk nyttjandeperiod överstigande 5 år motiveras av långsiktigt strategiskt värde med stabil verksamhet. Övrig goodwill skrivs av i enlighet med branschpraxis.

Materiella tillgångar

Avskrivningsprinciper för materiella anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden minskat med beräknat restvärde. Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod.

	NYTTJANDEPERIOD	
	KONCERNEN	MODERFÖRETAGET
Byggnader	20–67 år	20–67 år
Markanläggningar	20 år	20 år
Nedlagda kostnader på annans fastighet	20 år	20 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	7–33 år	7–33 år
Inventarier, verktyg och installationer	3–20 år	3–20 år

Lånekostnader

Lånekostnader belastar resultatet i den period till vilken de hänförs, oavsett hur de upplånade medlen har använts.

Nedskrivningar

De redovisade värdena för koncernens tillgångar kontrolleras vid varje balansdag för att utvärdera om det finns någon indikation på nedskrivningsbehov. Om någon sådan indikation finns, beräknas tillgångens återvinningsvärde som det högsta av nyttjandevärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nedskrivning görs om återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden till en räntesats före skatt som är tänkt att beakta marknadens bedömning av riskfri ränta och risk förknippad med den specifika tillgången. För en tillgång som inte oberoende av andra tillgångar genererar något kassaflöde, beräknas återvinningsvärdet för den kassagenererande enhet som tillgången tillhör.

En nedskrivning reverseras om det har skett en förändring av beräkningarna som användes för att bestämma återvinningsvärdet. En reversering görs endast i den utsträckning som tillgångens bokförda värde inte överstiger det bokförda värdet som skulle ha redovisats, med avdrag för avskrivning, om ingen nedskrivning skulle gjorts.

En nedskrivning av goodwill återföres endast om nedskrivningen var förorsakad av en specifik extern händelse av exceptionell natur som inte förväntas återkomma och ökningen av återvinningsvärdet hänförs direkt till återföringen av effekten av den specifika händelsen.

Fordringar

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till belopp varmed de beräknas inflyta.

Valutaderivat

Valutaderivat anskaffas för att hantera valutarisker avseende framtida transaktioner i utländsk valuta, de utgör sk valutasäkringar. Valutaderivaten bokförs inte förrän de transaktioner som säkringarna är avsedda att skydda äger rum.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Fordringar och skulder (inklusive avsättningar) i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation nr 8. Kursdifferenser på rörelsefordringar och rörelseskulder ingår i rörelseresultatet, medan differenser på finansiella fordringar och skulder redovisas bland finansiella poster. Vid terminssäkring av underliggande fordran eller skuld används terminskursen vid tillfället för valutasäkringen.

Varulager

Varulagret är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet enligt först in-först ut-principen, respektive verkligt värde. Därvid har inkuransrisk beaktats.

Energiderivat

Koncernen är aktiv på energiderivatmarknaden i Skandinavien (NordPool). Handel som görs i syfte att prissäkra produktions- eller försäljningsvolymerna redovisas brutto i enlighet med det underliggande fysiska avtalets leveransperioder. Övriga handelstransaktioner redovisas i enlighet med lägsta värdets princip utifrån en kollektiv värdering, dvs vinster redovisas i samband med att vinsten realiserats medan eventuella förluster redovisas så snart de uppstår. Finansiella instrument som innehas i tradings syfte nettoredo visas i resultaträkningen.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Elcertifikat och utsläppsrätter är immateriella rättigheter. Till den del rättigheterna är avsedda att innehas i mer än ett år sker redovisning under immateriella anläggningstillgångar, i övriga fall sker redovisning under omsättningstillgångar.

Anskaffning av elcertifikat sker antingen genom köp eller egentillverkning. Koncernens egentillverkade elcertifikat, vars anskaffningsvärde i första hand sätts till kontrakterat försäljningspris och i andra hand till marknadspriset då de produceras, är hänförlig till produktion av el från småskalig vattenkraft och biobränsleddad produktion.

Anskaffning av utsläppsrätter sker antingen genom köp eller tilldelning. Tilldelade utsläppsrätter erhålls utan vederlag och redovisas vid anskaffningstidpunkten till verkligt värde såsom ett statligt bidrag. Intäktsföring av tilldelade utsläppsrätter sker proportionerligt i förhållande till kostnaden/åtagandet för dess leverans som följd av utförda utsläpp (enl RR16). Överskott av tilldelade utsläppsrätter, som följd av att tilldelningen överstiger leveransåtagandet, skuldförs bland förutbetalda intäkter.

I balansräkningen redovisade immateriella anläggningstillgångar är upptagna till anskaffningsvärde minus ackumulerade nedskrivningar. Rättigheter som är redovisade bland omsättningstillgångar är värderade till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde.

Redovisning av entreprenaduppdrag och liknande

Successiv vinstavräkning tillämpas på alla de uppdrag där utfallet kan beräknas på ett tillfredställande sätt. Intäkter och kostnader redovisas i resultaträkningen i förhållande till uppdragets färdigställandegrad. Färdigställandegraden bestäms på basis av nedlagda uppdragskostnader i förhållande till beräknade uppdragskostnader för hela uppdraget. På uppdrag där utfallet inte kan beräknas på ett tillfredställande sätt redovisas intäkt motsvarande nedlagda kostnader på balansdagen. Befarade förluster kostnadsförs omedelbart.

Skatt

Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Skatteintäkter och skattekostnader redovisas i resultaträkningen utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Hit hör även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Beloppen beräknas baserade på hur de temporära skillnaderna förväntas bli utjämnade och med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller aviserade per balansdagen. Temporära skillnader beaktas ej i koncernmässig goodwill. I juridisk person redovisas obeskattade reserver inklusive uppskjuten skatteskuld. I koncernredovisningen delas däremot obeskattade reserver upp på uppskjuten skatteskuld och eget kapital. Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att medföra lägre skatteutbetalningar i framtiden.

Avsättningar (förutom negativ goodwill och uppskjuten skatt)

En avsättning redovisas i balansräkningen när företaget har ett formellt eller informellt åtagande som en följd av en inträffad händelse och det är troligt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Nuvärdesberäkningar görs för att ta hänsyn till tidseffekten för väsentliga framtida betalningar.

Skulder för överuttag från va-monopole

Moderbolagets monopolverksamhet inom vatten lyder under lagen om allmänna vattentjänster. Verksamheten ska enligt lagen tillämpa självkostnadsprincipen vilket innebär att intäkter maximalt får redovisas motsvarande för verksamheten nödvändiga kostnader. Om kunderna under räkenskapsåret fakturerats mer än de nödvändiga kostnaderna uppstår ett "överuttag". Ett överuttag kan nyttjas för täckande av högst tre år gamla underuttag, fonderas för framtida nyinvesteringar eller återbetalas till kunderna inom tre år. Den i va-årsredovisningen redovisade investeringsfonden och ackumulerade skulden för övrigt överuttag är legalt att betrakta som skulder till kundkollektivet vilket medför

att de även ska redovisas i moderbolaget och koncernen. Investeringsfonden redovisas bland övriga långfristiga skulder medan ackumulerat övrigt överuttag redovisas som förutbetalad intäkt.

Redovisning av intäkter

Rörelsens intäkter redovisas vid leveranstidpunkten exklusive mervärdesskatt och punkt-skatter, i huvudsak energiskatt. Anslutningsavgifter, det vill säga den avgift som kund betalar i samband med anslutning till elnät, fjärrvärmenät, optofibernät eller vattennät, intäktsföres vid tidpunkten för anslutningen. Intäkter för mottaget avfall redovisas i den period avfallet tas emot. Tjänste- och konsultuppdrag utförs på löpande räkning eller till fast pris. Uppdrag på löpande räkning redovisas i takt med uppbyggnad. Vid uppdrag till fast pris tillämpas successiv vinstavräkning, se vidare avsnittet "Redovisning av entreprenaduppdrag och liknande" ovan. Ränteinkomster redovisas som intäkt i resultaträkningen i den period de uppstår. Erhållna utdelningar redovisas i resultaträkningen när aktieägarens rätt att erhålla utbetalningen fastställs.

Statliga bidrag

Bidrag redovisas till verkligt värde när det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och att koncernen/bolaget kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag knutna till en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade värde. Bidrag som avser att täcka kostnader redovisas i resultaträkningen som övrig rörelseintäkt.

Leasing - leasetagare

Samtliga leasingavtal avseende anläggningstillgångar redovisas som operationella. Värdet på koncernens och moderbolagets leasade tillgångar är oväsentligt i förhållande till ägda anläggningstillgångar.

KONCERNREDOVISNING

Koncernredovisningen omfattar moderbolaget Tekniska Verken i Linköping AB (publ) samt de bolag som på balansdagen direkt eller indirekt innehas till mer än 50 % av röstvärdet. Koncernredovisningen upprättas i enlighet med förvärvsmetoden. Denna innebär att förvärvade dotterföretags tillgångar och skulder redovisas till marknadsvärdet enligt en upprättad förvärvsanalys. Överstiger anskaffningsvärdet för andelar i dotterföretag det beräknade marknadsvärdet av företagens nettotillgångar enligt förvärvsanalysen, utgörs skillnaden av koncernmässig goodwill, vilken skrivs av över uppskattad nyttjandeperiod. Endast resultat uppkomna efter förvärvstidpunkten ingår i koncernens resultat och eget kapital.

Intern försäljning, interna vinster och fordringar/skulder inom koncernen elimineras i koncernredovisningen.

INTRESSEFÖRETAG

Aktieinnehav i intresseföretag, i vilka koncernen har lägst 20 % och högst 50 % av rösterna eller på annat sätt har ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, redovisas normalt enligt kapitalandelsmetoden. Kapitalandelsmetoden innebär att det i koncernen bokförda värdet på aktierna i intresseföretagen motsvaras av koncernens andel i intresseföretagens egna kapital samt eventuella restvärden på koncernmässiga över- och undervärden. I koncernens resultaträkning redovisas som "Andel i intresseföretags resultat" koncernens andel i intresseföretagens resultat efter finansiella intäkter och kostnader justerat för eventuella avskrivningar på eller upplösningar av förvärvade över- respektive undervärden. Koncernens andel i intresseföretagens redovisade skatter ingår i koncernens skattekostnader. Vinstandelar uppbyggda efter förvärv av intresseföretagen som ännu inte realiserats genom utdelning, avsätts till kapitalandelsfonden som utgör en del av bundna reserver i koncernens egna kapital.

KONCERNBIDRAG OCH AKTIEÄGARTILLSKOTT

Företaget redovisar koncernbidrag och aktieägartillskott i enlighet med uttalandet, UFR 2, från Rådet för finansiell rapportering.

Aktieägartillskott förs direkt mot eget kapital hos mottagaren och aktiveras i aktier och andelar hos givaren.

Koncernbidrag redovisas enligt ekonomisk innebörd. Det innebär att koncernbidrag som lämnats i syfte att minimera koncernens totala skatt redovisas direkt mot balanserade vinstmedel efter avdrag för dess aktuella skatteeffekt.

Koncernbidrag som är att jämställa med en utdelning redovisas som en utdelning. Det innebär att erhållet koncernbidrag och dess aktuella skatteeffekt redovisas över resultaträkningen. Lämnat koncernbidrag och dess aktuella skatteeffekt redovisas direkt mot balanserade vinstmedel.

Koncernbidrag som är att jämställa med aktieägartillskott redovisas, med beaktande av aktuell skatteeffekt, hos mottagaren direkt mot balanserade vinstmedel. Givaren redovisar koncernbidraget och dess aktuella skatteeffekt som aktier och andelar.

KONCERNUPPGIFTER

Bolaget ägs av Linköpings Stadshus AB (publ), org nr 556706-9793.

Av koncernens totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 0 % (0 %) av inköpen och 4 % (5 %) av försäljningen andra företag inom Linköping Stadshus AB-koncernen.

Av moderföretagets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 11 % (12 %) av inköpen och 23 % (17 %) av försäljningen andra företag inom Tekniska Verken-koncernen.

UPPLYSNINGAR OM PERIODENS FÖRVÄRV OCH AVYTTRINGAR

Under året förvärvade moderbolaget 30 % av Usital AB varefter bolaget är ett helägt dotterbolag. De vilande dotterbolagen Business Link i Linköping AB org nr 556590-7507 och Utsikt Katrineholm AB org nr 556123-4562 likviderades.

UPPLYSNINGAR OM PERIODENS FUSIONER

Under året fusionerades nedanstående helägda vilande dotterbolag med moderbolaget enligt koncernvärdemetoden:

- Katrineholm Energi AB org nr 556034-4581, fusionsdag 2010-04-26.

- Vika Miljö AB org nr 556191-1743, fusionsdag 2010-04-26.

- Åtvidabergs Fjärrvärme AB org nr 556543-1607, fusionsdag 2010-05-10.

De överlåtande dotterbolagens nettoomsättning uppgick till 0 mnkr och resultat till 0 mnkr fram till fusionsdagen vilket ingår i det övertagande moderbolagets resultaträkning. De överlåtande dotterbolagens sammandragna balansräkningar redovisas nedan:

	TILLGÅNGAR	OBESKATTADE RESERVER	SKULDER
Katrineholm Energi AB	82 mnkr	0 mnkr	3 mnkr
Vika Miljö AB	11 mnkr	0 mnkr	5 mnkr
Åtvidabergs Fjärrvärme AB	20 mnkr	0 mnkr	0 mnkr

UPPLYSNINGAR OM OMKLASSIFICERINGAR INOM ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR MED EFFEKT PÅ EGET KAPITAL

Restvärdet avseende de koncernmässiga övervärden som under 2008 omklassificerats från aktier och andelar till Byggnader och mark respektive Maskiner och andra tekniska anläggningar korrigerades tillbaka till aktier och andelar vilka därefter skrevs ner med motsvarande belopp direkt mot fritt eget kapital. Motsvarande anläggningstillgångarnas korrigerade värden gjordes en uppskrivning. Förändringarna påverkar inte anläggningstillgångarnas värde i balansräkningen, däremot uppstår en förskjutning från fritt till bundet eget kapital på 59 mnkr.

NYCKELTALSDEFINITIONER

I jämförelsetalen för koncernen redovisas de obeskattade reserverna, till den de utgör uppskjuten skatteskuld, som skulder och till övrig del som eget kapital. I moderbolagets jämförelsetal redovisas obeskattade reserver öppet. Nyckeltalen är beräknade enligt nedanstående definitioner.

Avkastning på totalt kapital $\frac{\text{Rörelseresultat} + \text{övriga ränteintäkter och liknande resultatposter}}{\text{Genomsnittlig balansomslutning}}$

Avkastning på eget kapital $\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Genomsnittligt eget kapital inklusive andelen eget kapital av obeskattade reserver}}$

Soliditet $\frac{\text{Eget kapital inklusive andelen eget kapital av obeskattade reserver}}{\text{Total balansomslutning}}$

Nettoskuld $\frac{\text{Summa räntebärande skulder reducerat med räntebärande tillgångar}}$

Nettoskuldssättningsgrad $\frac{\text{Nettoskuld i relation till totalt eget kapital}}$

Vinstmarginal $\frac{\text{Resultat efter finansiella poster i relation till rörelsens intäkter}}$

NOT 1 NETTOOMSÄTTNING PER RÖRELSEGRUP

KONCERNEN	2010	2009
Energi	1 497	1 423
Vatten	180	181
Utsikt Nät	426	387
Elhandel	3 785	2 896
Service	18	19
Stadspartner	194	213
Svensk Biogas	100	75
Usital	-	1
Övrigt	-	1
	6 200	5 196

MODERBOLAGET	2010	2009
Energi	1 863	1 630
Vatten	188	187
Service	53	47
Övrigt	-	2
	2 104	1 866

I uppgifterna ovan ingår ej energiskatt. Den uppgår för koncernen till 1 269 (1 004) och för moderbolaget till 25 (18).

NOT 2 AKTIVERAT ARBETE FÖR EGEN RÄKNING

Koncernen

Avser aktiverade kostnader för anställd personal i respektive koncernbolag samt intäkter för entreprenadarbeten som aktiverats hos köpande koncernbolag.

Moderföretaget

Avser aktiverade kostnader för anställd personal.

NOT 3 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER

KONCERNEN	2010	2009
Vinster vid avyttring av företag	-	9
Övrigt	49	32
	49	41

MODERFÖRETAGET	2010	2009
Administrativ avgift (inkl lokalhyra), dotterbolag	94	79
Övrigt	30	12
	124	91

NOT 4 ARVODE OCH KOSTNADERSÄTTNING TILL REVISORER

ÖHRLINGS PRICEWATERHOUSECOOPERS	KONCERN	MODERFÖRETAG
Revisionsuppdrag, tkr	1 104	629
Revisionsverksamhet, tkr	127	36
Skattekonsultationer, tkr	14	14
Andra uppdrag, tkr	353	43

KPMG	KONCERN	MODERFÖRETAG
Revisionsuppdrag, tkr	130	-
Revisionsverksamhet, tkr	-	-
Skattekonsultationer, tkr	-	-
Andra uppdrag, tkr	63	-

NOT 5 ANSTÄLLDA OCH PERSONALKOSTNADER

Medelantalet anställda

	2010	VARAV MÅN	2009	VARAV MÅN
Moderföretaget, Sverige	539	73 %	520	73 %
Dotterföretag, Sverige	438	75 %	425	75 %
KONCERNEN TOTALT	977	74 %	945	74 %

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	2010		2009	
	LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR	SOCIALA KOSTNADER	LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR	SOCIALA KOSTNADER
Moderföretaget	216	112	209	112
(varav pensionskostnad)		(46)		(44)
Dotterföretag	157	75	153	72
(varav pensionskostnad)		(26)		(24)
KONCERNEN TOTALT	373	187	362	184
(varav pensionskostnad)		(72)		(68)

Moderföretaget

Under året har till tidigare verkställande direktör utgått lön och andra ersättningar enligt ingångna avtal. Den 31 juli avslutade den avgående verkställande direktör sin anställning i bolaget. Den 1 september tillträdde nuvarande verkställande direktör sin befattning. Lönekostnads- och pensionskostnadsuppgifter nedan avser företagets kostnad för rollen som verkställande direktör i bolaget om inte annat sägs.

Från moderföretaget utgick 3 608 tkr (4 158 tkr) i arvoden till styrelsen och som ersättning till vd, tillika koncernchef. Av ersättning till vd utgjorde 151 tkr (462 tkr) tantiem.

Pensionsåldern för verkställande direktören är 62 år. Verkställande direktören har en premiebaserad pensionsplan med årlig inbetalning uppgående till 275 tkr. Därtill avsätts 32,5 % av lönedelar upp till 30 inkomstbasbelopp, vilket avses motsvara kostnad för kollektivavtalad pensionsplan. Pensionspremier erläggs så länge verkställande direktören kvarstår som anställd i bolaget. Pensionspremien är oantastbar.

För år 2010 uppgick pensionskostnaden (exkl särskild löneskatt) för verkställande direktören till 1 644 tkr (1 459 tkr). För moderföretagets styrelseledamöter finns inga pensionskostnader.

Verkställande direktören har 6 månaders uppsägning vid uppsägning på bolagets begäran eller egen begäran. Vid uppsägning från bolagets sida från vd-rollen, skall verkställande direktören erbjudas annan anställning i företaget på motsvarande nivå som före tillträddandet av vd-rollen.

Moderföretagets styrelseledamöter erhöll ersättning för uppdrag i såväl moderföretag som dotterföretag med 843 tkr (679 tkr), varav till styrelsens ordförande 209 tkr (150 tkr) och styrelsens vice ordförande 155 tkr (129 tkr). Den avgående koncernchefen erhöll 1 942 tkr (3 491 tkr) och den nuvarande koncernchefen erhöll 837 tkr för sina uppdrag i koncernen.

Dotterföretag

Under 2010 utgick totalt 6 016 tkr (6 196 tkr) i arvoden till styrelse och som ersättning till vd, varav tantiem 401 tkr (306 tkr). Av bolagens pensionskostnader avser 3 053 tkr (2 444 tkr) gruppen styrelse och vd.

Styrelseledamöter och ledande befattningar

MODERBOLAGET	2010	2009
	Antal på balansdagen	Antal på balansdagen
Styrelseledamöter	9	9
Varav män	67 %	67 %
Verkställande direktör och andra ledande befattningshavare	13	11
Varav män	77 %	73 %

Redovisning av sjukfrånvaro i koncernen

	2010	2009
Total sjukfrånvaro	2,7 %	2,5 %
Långtidssjukfrånvaro	1,1 %	1,2 %
Sjukfrånvaro för män	2,3 %	2,3 %
Sjukfrånvaro för kvinnor	4,0 %	3,3 %
Anställda -29 år	1,5 %	1,8 %
Anställda 30-49 år	2,4 %	2,1 %
Anställda 50 år-	3,5 %	3,6 %

Redovisning av sjukfrånvaro i moderföretaget

	2010	2009
Total sjukfrånvaro	2,1 %	1,8 %
Långtidssjukfrånvaro	0,6 %	0,7 %
Sjukfrånvaro för män	1,8 %	1,6 %
Sjukfrånvaro för kvinnor	3,0 %	2,3 %
Anställda -29 år	1,1 %	0,7 %
Anställda 30-49 år	2,1 %	1,6 %
Anställda 50 år-	2,5 %	1,6 %

NOT 6 AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV MATERIELLA OCH IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

KONCERNEN	2010	2009
Balanserade utgifter för dataprogram	-4	-5
Goodwill	-15	-19
Nyttjanderätter, kraftledning och mark	-	-
Byggnader och mark	-38	-37
Nedlagda kostnader på annans fastighet	-1	-1
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-382	-361
Inventarier, verktyg och installationer	-28	-29
Pågående nyanläggningar	-2	-
	-470	-452

MODERFÖRETAGET	2010	2009
Balanserade utgifter för dataprogram	-1	-2
Goodwill	-10	-10
Byggnader och mark	-36	-35
Nedlagda kostnader på annans fastighet	-1	-1
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-253	-251
Inventarier, verktyg och installationer	-23	-24
	-324	-323

NOT 7 RESULTAT FRÅN ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2010	2009
Utdelning	4	3
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	1	9
	5	12

NOT 8 RESULTAT FRÅN ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG

	2010	2009
Utdelning	4	3
Nedskrivningar	-1	-
	3	3

NOT 9 BOKSLUTSDISPOSITIONER

	2010	2009
Skilnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan		
- Maskiner och andra tekniska anläggningar	-183	-123
	-183	-123



NOT 10 SKATT PÅ ÅRETS RESULTAT

KONCERNEN	2010	2009
<i>Aktuell skattekostnad</i>		
Periodens skattekostnad	-91	-102
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-	-3
	-91	-105
<i>Uppskjuten skattekostnad</i>		
Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-35	-38
Uppskjuten skattekostnad till följd av utnyttjande av tidigare aktiverat skattevärde i underskottsavdrag	-2	-
	-37	-38
TOTAL REDOVISAD SKATTEKOSTNAD I KONCERNEN	-128	-143

Skatteposter som redovisats direkt mot eget kapital

Aktuell skatt i lämnade koncernbidrag	-76	-87
---------------------------------------	-----	-----

MODERFÖRETAGET	2010	2009
<i>Aktuell skattekostnad</i>		
Periodens skattekostnad	-62	-73
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-	-5
	-62	-78
<i>Uppskjuten skattekostnad</i>		
Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	14	5
TOTAL REDOVISAD SKATTEKOSTNAD I MODERFÖRETAGET	-48	-73

Skatteposter som redovisats direkt mot eget kapital

Aktuell skatt i lämnade koncernbidrag	-62	-73
---------------------------------------	-----	-----

NOT 11 BALANSERADE UTGIFTER FÖR DATAPROGRAM

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	51	33
Övriga investeringar	3	-
	54	33
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-45	-31
Årets avskrivning enligt plan	-4	-1
	-49	-32
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	5	1

NOT 12 BALANSERADE UTGIFTER FÖR UTVECKLINGS-ARBETEN OCH LIKNANDE ARBETEN

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	3	-
Avyttringar och utrangeringar	-3	-
	-	-
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-	-
	-	-
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	-	-

NOT 13 NYTTJANDERÄTTER, KRAFTLEDNING OCH MARK

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	14	3
	14	3
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-11	-3
Årets avskrivning enligt plan	-	-
	-11	-3
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	3	0

NOT 14 GOODWILL

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	290	172
Förvärv av dotterföretag	14	-
	304	172
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-188	-85
Årets avskrivning enligt plan	-15	-10
	-203	-95
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	101	77

NOT 15 BYGGNADER OCH MARK

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	1 336	1 247
Nyanskaffningar	55	54
Avyttringar och utrangeringar	-8	-8
Omklassificeringar	-2	-2
	1 381	1 291
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-520	-481
Avyttringar och utrangeringar	8	7
Omklassificeringar	1	1
Årets avskrivning enligt plan	-38	-36
	-549	-509
<i>Akkumulerade uppskrivningar</i>		
Omklassificeringar	1	1
	1	1
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	833	783
Taxeringsvärden, byggnader (i Sverige)	750	624
Taxeringsvärden, mark (i Sverige)	120	100

NOT 16 NEDLAGDA KOSTNADER PÅ ANNANS FASTIGHET

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	19	9
Avyttringar och utrangeringar	-1	-
	18	9
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-5	-2
Årets avskrivning enligt plan	-1	-1
	-6	-3
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	12	6

NOT 17 MASKINER OCH ANDRA TEKNISKA ANLÄGGNINGAR

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	7 914	5 812
Nyanskaffningar	516	330
Avyttringar och utrangeringar	-31	-24
Omklassificeringar	-190	-190
	8 209	5 928
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-3 704	-2 741
Avyttringar och utrangeringar	23	22
Omklassificeringar	111	111
Årets avskrivning enligt plan	-342	-238
	-3 912	-2 846
<i>Akkumulerade uppskrivningar</i>		
Vid årets början	-	-
Omklassificeringar	79	79
Årets avskrivning enligt plan på uppskrivet belopp	-15	-15
	64	64
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>		
Vid årets början	-67	-4
Årets nedskrivningar	-25	-
	-92	-4
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	4 269	3 142

NOT 18 INVENTARIER, VERKTYG OCH INSTALLATIONER

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	343	277
Nyanskaffningar	26	14
Förvärv av dotterföretag	2	-
Avyttringar och utrangeringar	-40	-19
	331	272
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-240	-190
Förvärv av dotterföretag	-2	-
Avyttringar och utrangeringar	32	19
Årets avskrivning enligt plan	-28	-23
	-238	-194
<i>Akkumulerade nedskrivningar</i>		
Vid årets början	-8	-8
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	85	70

NOT 19 PÅGÅENDE NYANLÄGGNINGAR OCH FÖRSKOTT AVSEENDE MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	KONCERN	MODERFÖRETAG
Vid årets början	186	80
Nedskrivning	-2	-
Färdigställda projekt	-171	-69
Årets nedlagda utgifter	292	68
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	305	79

NOT 20 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2010-12-31	2009-12-31
<i>Accumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	454	441
Inköp	2	13
Aktieägartillskott	25	-
Erhållet från infuserat dotterbolag	42	-
Infuserade dotterbolag	-113	-
Likviderade dotterbolag	-7	-
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	403	454

Specifikation av bolagets innehav av andelar i koncernföretag

DOTTERFÖRETAG, ORG NR, SÄTE	ANTAL ANDELAR	ANDEL I %	BOKFÖRT VÄRDE
Bixia AB, 556544-2638, Linköping	236 566	55,0	121
Ljusfors Kraft AB, 556042-3351, Linköping	1 089	99,0	56
Stadspartner AB, 556441-1196, Linköping	13 400	100,0	35
Svensk Biogas i Linköping AB, 556034-8228, Linköping	260 000	100,0	31
Usitall AB, 556506-6734, Linköping	50 000	100,0	22
Utsikt Katrineholm Elnät AB, 556426-8588, Linköping	20 000	100,0	74
Utsikt Nät AB, 556483-4926, Linköping	500 000	100,0	64
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT			403

NOT 21 FORDRINGAR HOS KONCERNFÖRETAG

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Accumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	-	434
Tillkommande fordringar	-	113
Reglerade fordringar	-	-13
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	-	534

NOT 22 ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Accumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	71	59
Aktieägartillskott	1	1
Årets andel i intresseföretags resultat	9	-
Årets utdelning	-4	-
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	77	60
<i>Accumulerade nedskrivningar</i>		
Vid årets början	-	-
Årets nedskrivningar	-	-1
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	-	-1
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	77	59

Specifikation av moderföretagets och koncernens innehav av andelar i intresseföretag

INTRESSEFÖRETAG, ORG NR, SÄTE	JUSTERAT EK / ÅRETS VINST ¹⁾	ANDELAR ANTAL I % ²⁾	KAPITALANDELENS VÄRDE I KONCERNEN	BOKF. VÄRDE HOS MODERN
<i>Direkt ägda</i>				
Mjölby-Svartådal Energi AB	67			
556093-1593, Mjölby	13	35,2	74	58
Västervik Biogas AB	1			
556751-2941, Västervik	-1	40,0	1	1
<i>Indirekt ägda</i>				
Höglandsvind AB	2			
556543-8701, Nässjö	0	40,0	2	
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT			77	59

¹⁾ Med justerat eget kapital avses den ägda andelen av företagets egna kapital inkl. eget kapitaldelen i obeskattade reserver. Med årets resultat avses ägarandelen av företagets resultat efter skatt inkl eget kapitaldelen i årets förändring av obeskattade reserver. I koncernens resultaträkning redovisas resultatandelarna från intresseföretag i två poster, dels resultatet före skatt, inkl eventuella avskrivningar på övervärden, vilket ingår i rörelseresultatet, dels andelen i intresseföretagens skatt vilken redovisas tillsammans med koncernens skatter.

²⁾ Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Icke utdelade ackumulerade vinstandelar i intresseföretagen avsätts till kapitalandelsfond som utgör en del av koncernens bundna reserver. Kapitalandelsfonden för direktägda intresseföretag uppgår till 17 (10). Accumulerade förluster däremot, belastar koncernens fria egna kapital.

NOT 23 FORDRAN PÅ BESTÄLLARE AVSEENDE PÅGÅENDE UPPDRAG

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Entreprenaduppdrag</i>		
Fordran hos beställare avseende pågående uppdrag	1 347	-
Skuld till beställare avseende pågående uppdrag	184	-

NOT 24 FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	KONCERN	MODERFÖRETAG
<i>Upplupna intäkter avseende leveranser av el, slam, avfall, vatten, fjärrvärme och fjärrkyla</i>		
	741	173
Övriga poster	221	111
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	962	284

NOT 25 EGET KAPITAL

KONCERNEN	AKTIEKAPITAL	BUNDNA RESERVER	FRITT EGET KAPITAL
Vid årets början	200	2 076	349
Aktieägartillskott, erhållna			72
Koncernbidrag			-287
Aktuell skatteeffekt på koncernbidrag			76
Uppskrivningsfond, avsättning		59	-59
Förskjutning mellan bundet och fritt eget kapital		159	-159
Årets resultat			324
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	200	2 294	316

MODERFÖRETAGET	AKTIEKAPITAL	BUNDNA RESERVER	FRITT EGET KAPITAL
Vid årets början	200	40	166
Aktieägartillskott, erhållna			72
Koncernbidrag			-237
Aktuell skatteeffekt på koncernbidrag			62
Uppskrivningsfond, avsättning		59	-59
Fusionsresultat			2
Årets resultat			128
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	200	99	134

NOT 26 OBESKATTADE RESERVER

	2010-12-31	2009-12-31
<i>Accumulerade avskrivningar utöver plan</i>		
- Maskiner och inventarier	2 368	2 184
Avsatt till pensioner	2	3
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	2 370	2 187

Av obeskattade reserver utgör 623 (575) uppskjuten skatt. Den uppskjutna skatten sårredovisas ej i moderföretagets balansräkning men däremot i koncernens.

NOT 27 AVSÄTTNINGAR FÖR PENSIONER OCH LIKANDE FÖRPLIKTELSE

	KONCERN	MODERFÖRETAG
Skandia	17	16
REDOVISAT VÄRDE VID PERIODENS SLUT	17	16

NOT 28 AVSÄTTNINGAR FÖR UPPSKJUTEN SKATT

Koncernens uppskjutna skatteskuld avser i huvudsak koncernbolagens obeskattade reserver.



NOT 29 ÖVRIGA AVSÄTTNINGAR

	KONCERN	MODERFÖRETAG
Reserv för framtida deponikostnad	75	75
Övriga avsättningar	2	1
	77	76

NOT 30 SKULDER TILL KREDITINSTITUT, LÅNGFRISTIGA

	KONCERN	MODERFÖRETAG
Förfallotidpunkt, 1–5 år från balansdagen	1 690	1 690
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	600	600
	2 290	2 290

NOT 31 ÖVRIGA SKULDER

	KONCERN	MODERFÖRETAG
Investeringsfond enligt va-lagen	83	83
Övriga skulder	–	–
	83	83

NOT 32 CHECKRÄKNINGSKREDIT

Koncernen är ansluten till ett koncernkonto, där Linköpings kommun är kontohavare gentemot kreditgivande bank. Koncernföretagen äger rätt att inom koncernkontot nyttja en kredit på 50 mnkr. Per balansdagen nyttjade varken moderbolaget eller koncernen denna kreditlimit, däremot nyttjade koncernen en kreditlimit utanför koncernkontot med 495 mnkr.

NOT 33 UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	KONCERN	MODERFÖRETAG
Upplupna räntekostnader	20	20
Upplupna personalrelaterade kostnader	63	39
Upplupna el/elcertifikatskostnader	295	–
Övriga poster	308	139
	686	198

LINKÖPING 7 MARS 2011

Gösta Gustavsson
Ordförande

Anders Jonsson
Verkställande direktör

Sven Jorup

Fredrik Lundén

Bengt Magnhagen

Vår revisionsberättelse har avgivits den 7 mars 2011
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Dick Svensson
Auktoriserad revisor, FAR

Birgitta Ståhl Öckinger
Vice ordförande

Gunn Bredstedt

Lars Eklund

Gunilla Almesåker

Leif Tollén

REVISIONSBERÄTTELSE

TILL ÅRSSTÄMMAN I TEKNISKA VERKEN I LINKÖPING AB (PUBL)
ORG.NR 556004-9727

Vi har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Tekniska Verken i Linköping AB (publ) för år 2010. Bolagets årsredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 24–38. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon

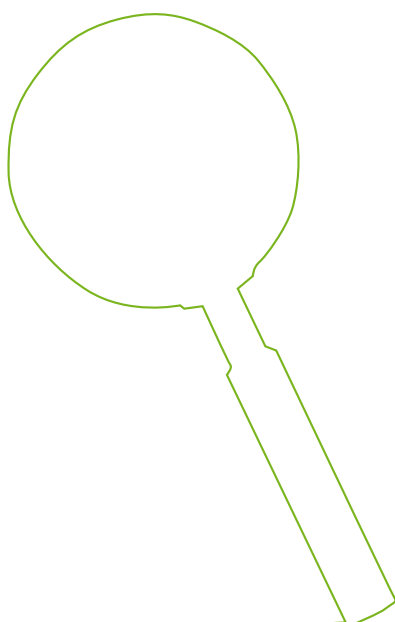
styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Linköping den 7 mars 2011
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Dick Svensson
Auktoriserad revisor



KONCERNEN – FEM ÅR I SAMMANDRAG

MNKR DÅ INGET ANNAT ANGES	2010	2009	2008	2007	2006
Ur resultaträkningarna					
Rörelsens intäkter	6 368	5 347	5 385	5 097	4 773
Avskrivningar och nedskrivningar	-470	-452	-437	-432	-416
Rörelseresultat	547	620	624	540	431
Resultat från finansiella poster	-97	-104	-108	-109	-105
Resultat efter finansiella poster	450	516	516	431	326
Årets resultat	324	365	415	297	211
Ur balansräkningarna					
Anläggningstillgångar	5 691	5 440	5 495	5 695	5 408
Omsättningstillgångar	2 734	2 121	2 337	1 911	1 613
Eget kapital	2 810	2 625	2 552	2 273	2 095
Skulder, avsättningar och minoritet	5 615	4 936	5 280	5 333	4 926
Balansomslutning	8 425	7 561	7 832	7 606	7 021
Nettoinvesteringar					
Immateriella anläggningstillgångar	14	5	-2	31	6
Materiella anläggningstillgångar	700	492	408	707	623
Nyckeltal					
Avkastning på totalt kapital, %	7	8	9	8	7
Avkastning på eget kapital, %	17	20	21	20	16
Soliditet, %	33	35	33	30	30
Andra data					
Medeltal anställda	977	945	984	1 071	1 057
Löner exklusive vd och styrelsearvoden	363	352	340	363	349

MODERBOLAGET – FEM ÅR I SAMMANDRAG

MNKR DÅ INGET ANNAT ANGES	2010	2009	2008	2007	2006
Ur resultaträkningarna					
Rörelsens intäkter	2 238	1 962	1 849	1 605	1 584
Avskrivningar och nedskrivningar	-324	-323	-299	-254	-243
Rörelseresultat	432	465	420	390	268
Resultat från finansiella poster	-73	-78	-49	-96	-82
Resultat efter finansiella poster	359	387	371	294	186
Årets resultat	128	191	119	94	82
Ur balansräkningarna					
Anläggningstillgångar	5 154	5 035	5 142	5 463	5 000
Omsättningstillgångar	1 078	819	1 170	594	984
Eget kapital	433	406	468	537	486
Obeskattade reserver	2 370	2 187	2 064	1 827	1 662
Skulder och avsättningar	3 429	3 261	3 780	3 693	3 836
Balansomslutning	6 232	5 854	6 312	6 057	5 984
Nettoinvesteringar					
Immateriella anläggningstillgångar	–	–	–	3	2
Materiella anläggningstillgångar	394	312	743	405	452
Nyckeltal					
Avkastning på totalt kapital, %	7	8	8	7	6
Avkastning på eget kapital, %	17	19	19	17	12
Soliditet, %	35	34	32	31	28
Andra data					
Medeltal anställda	539	520	510	490	492
Löner exklusive vd och styrelsearvoden	212	205	192	178	165

DEFINITIONER

I jämförelsetalen för koncernen redovisas de obeskattade reserverna, till den del de utgör uppskjuten skatteskuld, som skulder och till övrig del som eget kapital. I moderbolagets jämförelsetal redovisas obeskattade reserver öppet och nyckeltalen är beräknade enligt nedanstående definitioner.

Avkastning på totalt kapital	$\frac{\text{Rörelseresultat} + \text{övriga ränteintäkter och liknande resultatposter}}{\text{Genomsnittlig balansomslutning}}$
Avkastning på eget kapital	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Genomsnittligt eget kapital} + \text{andelen eget kapital av obeskattade reserver}}$
Soliditet	$\frac{\text{Eget kapital} + \text{andelen eget kapital av obeskattade reserver}}{\text{Total balansomslutning}}$

ENERGIFÖRSÄLJNING

VÄRME I LINKÖPING	2010	2009	2008	2007	2006
Abonnerad effekt MW	741	735	714	706	710
Antal abonnemang	11 915	11 499	11 117	10 703	10 258
Såld värmeenergi GWh	1 530	1 296	1 220	1 212	1 228
Därav ånga GWh	28	11	18	22	27

KUNDER	ABONNERAD EFFEKT, MW	SÅLD VÄRME-ENERGI, GWh	ANTAL ABONNEMANG
Industri	111	250	322
Småhus, en- och tvåbostadshus	83	185	8 353
Småhus, sekundärvärme	9	19	1 274
Bostadsfastigheter	332	678	1 259
Förvaltning, skolor, sjukvård	109	200	330
Markvärme	3	12	57
Produktion av fjärrkyla	20	41	9
Övriga	75	145	311
SUMMA	741	1 530	11 915

FÖRSÄLJNING VÄRME TILL ANNAT FJÄRRVÄRME-FÖRETAG, GWh

2010	2009	2008	2007	2006
92	89	76	89	75

VÄRME BORENSBERG	2010	2009	2008	2007	2006
Abonnerad effekt, MW	7	6	6	6	6
Antal abonnemang	244	231	229	210	188
Såld värmeenergi, GWh	15	12	11	11	10

VÄRME SKÄRBLACKA/KIMSTAD	2010	2009	2008	2007	2006
Abonnerad effekt, MW	9	8	8	8	7
Antal abonnemang	279	259	250	244	200
Såld värmeenergi, GWh	18	15	14	13	9

VÄRME KISA	2010	2009	2008	2007	2006
Abonnerad effekt, MW	32	30	26	24	22
Antal abonnemang	148	132	119	96	51
Såld värmeenergi, GWh	85	78	65	67	60
Därav ånga, GWh	65	60	51	55	48

VÄRME ÅTVIDABERG	2010	2009	2008
Abonnerad effekt, MW	20	17	17
Antal abonnemang	105	89	86
Såld värmeenergi, GWh	36	32	28

VÄRME KATRINEHOLM	2010	2009
Abonnerad effekt, MW	101	101
Antal abonnemang	1 262	1 235
Såld värmeenergi, GWh	224	188

FJÄRRKYLA	2010	2009	2008	2007	2006
Abonnerad effekt, MW	31	27	21	20	18
Antal abonnemang	72	67	62	52	46
Såld kylenergi, GWh	41	35	31	27	28

ENERGIPRODUKTION

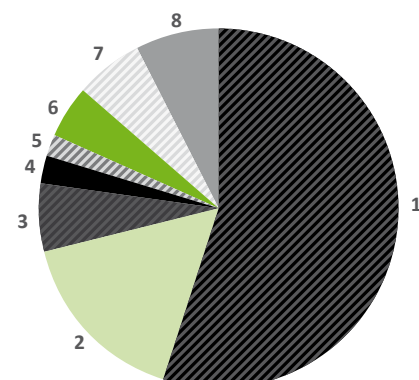


ETABLERINGSORTER BIXIA 2010



Elförsäljning för Bixia under 2010 var 6 382 GWh

ÄGARFÖRDELNING BIXIA 2010



- 1 Tekniska Verken i Linköping AB 55 %
- 2 Växjö Energi AB 16,12 %
- 3 Bjäre Kraft 6,19 %
- 4 Oxelö Energi 2,42 %
- 5 Borgholm Energi AB 1,99 %
- 6 Nässjö Affärsverk AB 4,82 %
- 7 Södra Hallands Kraft 6,19 %
- 8 Mjölby Svartådalen Energi AB 7,26 %

ELNÄTS- OCH BELYSNINGSVERKSAMHET

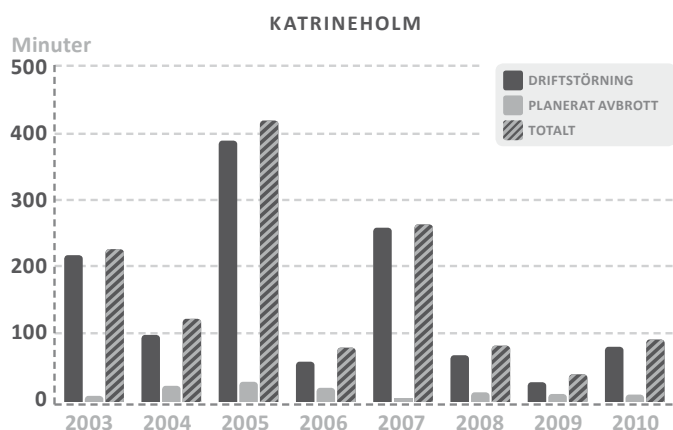
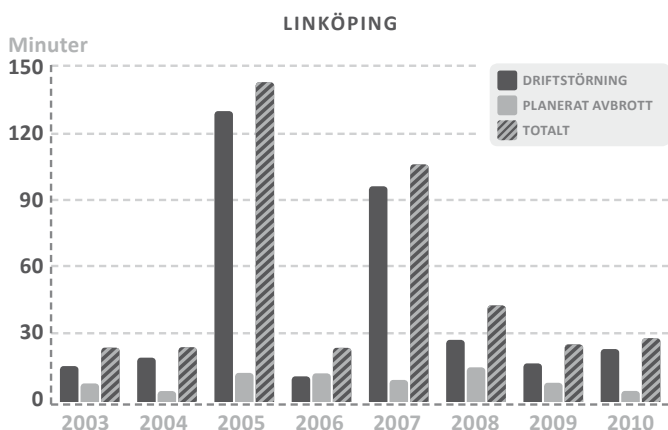
	2010	2009	2008	2007	2006
Antal abonnemang, lågspänning	89 678	89 224	88 793	70 995	70 426
Antal abonnemang, högspänning	77	74	75	47	46
Energi till eget nät exklusive elpannor, GWh Linköping	1182	1 143	1 153	1 157	1 174
Högsta belastning under en timme, MW Linköping	227	210	204	216	216
Energi till eget nät exklusive elpannor, GWh Katrineholm	385	358	367		
Högsta belastning under en timme, MW Katrineholm	84	71	68		
Stationer					
Antal Mottagningsstationer	14	12	12	9	9
Antal Fördelningsstationer 10 och 20 kV	33	38	38	29	29
Antal Nätstationer 10/0,4 och 20/0,4 kV	2147	2 114	2 094	1 293	1 283
Ledningsnät (mil)					
130 kV	5,3	6	6	6	6
10/20 kV	216	214	212	139	136
0,4 kV	343	341	337	222	220
Total ledningslängd	564,3	561	555	370	364

BELYSNING

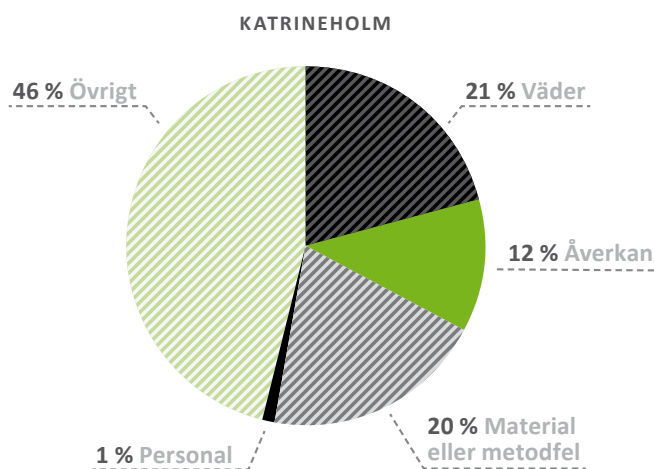
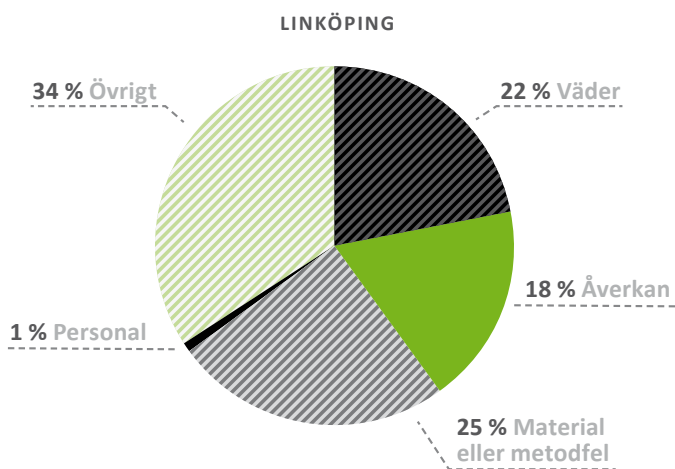
ANTAL ARMATURER I LINKÖPING

	2010	2009	2008	2007	2006
ANTAL ARMATURER I LINKÖPING	34 751	33 167	32 242	31 250	30 450

MEDELAVBROTTSTID PÅ ELNÄTET PER KUND OCH ÅR I MINUTER



FELORSAK TILL DRIFTSTÖRNINGAR PÅ ELNÄTET 2010



PRODUKTION AV EL OCH VÄRME I KRAFTVÄRMEVERK

LINKÖPING

Kraftvärmeverket. Kraftvärmeverket består av tre pannor med gemensam ångstam och tre turbiner.

PANNOR	ÅNGPRODUKTION, MW	RÖKGASKONDENSERING, MW v
Kolpannan	83	–
Oljepannan	154	–
Träpannan	58	20

TURBINAGGREGAT	MAX MOTTRYCKSPRODUKTION MW EL	MAX KONDENSPRODUKTION, MW EL
Turbin 1	31	–
Turbin 2	42	–
Turbin 3	22*	32

*vid antingen kondens- eller mottrycksdrift

Gärstadverket. Gärstadverket består av fyra pannor på totalt 143 MW ånga. De tre mindre pannorna (1–3) har en gemensam ångstam, elproduktion kan ske antingen i gaskombi eller i lågtrycksturbin (i drift okt 2010).

PANNOR	ÅNGPRODUKTION, MW	RÖKGASKONDENSERING, MW v
Panna 1–3	75	15
Panna 4	68	15

TURBINAGGREGAT	MAX MOTTRYCKSPRODUKTION MW EL	MAX KONDENSPRODUKTION, MW EL
Gaskombi	50	–
Lågtrycksturbin P1–P3	11	–
Ångturbin P4	19	–

Tornbyverket. Två likadana dieselmotorer som tillsammans ger 14 MW el och 14 MW värme.

KATRINEHOLM

Kraftvärmeverket i Katrineholm. Biobränsleeldat kraftvärmeverk med rosterteknik.

PANNOR	ÅNGPRODUKTION, MW	RÖKGASKONDENSERING, MW v
Panna 6	25	–

TURBINAGGREGAT	MAX MOTTRYCKSPRODUKTION MW EL	MAX KONDENSPRODUKTION, MW EL
Ångturbin Panna 6	5	–

ANLÄGGNINGAR FÖR ENBART VÄRMEPRODUKTION

	OLJA, MW	TRÄ, MW	EL, MW
Kraftvärmeverket	–	–	25
Tornbyverket	3	–	5
HVC 10	120	–	–
Tannefors	40	–	–
Lambohov	40	–	–
Ullstämna	40	–	–
Malmslätt	15	–	2
Universitetssjukhuset	56	–	10
Ljungsbro	7	4	–
Cloetta	16	–	2
Borensberg	5	3	–
Mobila panncentraler 1–8	24	–	–
Kisa	23	7	1
Katrineholm	81	40	–
Åtvidaberg	16	6	1

ANLÄGGNINGAR FÖR KYLPRODUKTION

	FJÄRRVÄRME-DRIVEN KYLA, MW	FRIKYLA, MW	ELDRIVEN KYLA, MW	ELDRIVEN KYLA MED KÖLDMEDIA R 134 A OCH R 407 C, MW
Centrum och Garnisonen	8,0	3,6	6,5	2,8
Universitetet och Mjärdevi	5,0	2,0	4,0	2,6
Brogatan	0,3	0,2	–	0,9
Tornet	0,5	0,2	–	0,1

KYLPRODUKTION, GWh

ÅR	FJÄRRVÄRME-DRIVEN KYLA	FRIKYLA	ELDRIVEN KYLA	ELDRIVEN KYLA MED KÖLDMEDIA R 134 A OCH R 407 C	SUMMA
2010	27,1	8,2	9,4	1,0	45,7
2009	23,2	8,0	4,1	0,2	35,5

VATTENKRAFTSTATIONER

VATTENDRAG	NAMN	FALLHÖJD, METER	UTBYGGD VATTENMÄNGD, m ³ /s	TOTAL EFFEKT, MW
Motala Ström	Motala	15,3	105,0	12,0
Motala Ström	Borensberg	6,8	94,0	5,2
Motala Ström	Malfors	28,3	105,0	21,0
Motala Ström	Nykvarn	4,0	40,0	1,2
Motala Ström	Älvås	2,3	90,0	1,5
Motala Ström	Skärblacka	9,0	150,0	10,5
Motala Ström	Fiskeby	2,5	170,0	3,5
Stångån	Hovetorp	24,5	40,0	8,5
Stångån	Slattefors	4,5	30,0	0,9
Stångån	Hackefors	7,0	20,0	1,0
Stångån	Tannefors	9,8	32,0	2,5
Stångån	Nykvarn	2,8	16,0	0,4
Svartån	Bruksfallet	23,5	24,0	5,5
Svartån	Flemminge	6,0	24,0	0,9
Svartån	Odensfors	12,5	39,0	3,8
Svartån	Svartåfors	12,5	57,0	5,3
Botorpsströmmen	Ankarsrum	10,5	12,0	0,9
Botorpsströmmen	Svarteström	18,0	5,5	0,8
Botorpsströmmen	Botorp	8,5	18,0	1,3
Botorpsströmmen	Brunso	3,6	14,0	0,4
Botorpsströmmen	Tovehult	8,3	16,0	1,1
Nyköpingsån	Forsa	5,5	6,5	0,3
Nyköpingsån	Genne	5,0	16,0	0,6
Storån	Kvarntorp	18,0	1,0	0,1
Storån	Åtvidaberg	20,0	4,5	0,6
Storån	Forsaström Övre	8,6	5,0	0,4
Storån	Forsaström Nedre	20,1	5,0	0,8
Melbyån	Melby	38,0	1,9	0,5
Storån	Edsbruk	13,3	13,0	1,1
Stångån	Blomsfors	9,0	20,0	1,4
Stångån	Tyrisfors	7,4	20,0	1,3
Björkån	Björkfors	12,0	2,8	0,3
Hallstaån	Sjösäter	34,0	1,9	0,5
Tvärån	Ursätter	4,3	4,0	0,2
Tvärån	Hälla	6,5	5,0	0,2
Tvärån	Viggeby	14,5	8,5	1,1
Storån/Nybbleån	Nybble	20,0	2,6	0,4
Botorpsströmmen	Odensvi	23,0	4,0	0,7
SUMMA				98,7

VÄRMEPRODUKTION, GWh

FJÄRRVÄRME OCH ÅNGLEVERANS

		2010	2009	2008	2007	2006
Kraftvärmeverket	Kol	88,3	74,3	69,8	67,6	88,1
	Olja	178,4	72,5	25,4	88,2	188,2
	Trä	270,3	286,5	294,6	252,3	321,2
	Gummi	60,1	71,8	67,8	58,7	103,1
	Plast	37,8	22,5	0,0	11,6	40,4
	Övrigt	15,7	5,7	4,2	1,0	12,1
Tornbyverket, dieslar	Olja	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
Gärstadverket	Avfall o trä	991,2	979,4	1019,2	986,9	639,4
	Olja	22,3	3,9	4,9	1,1	2,5
Katrineholm	Trä	236,4	207,1	188,9		
	Olja	11,9	1,9	7,2		
Hetvattencentraler ¹⁾	Olja	154,7	46,8	30,7	46,0	61,7
	El	19,2	2,6	11,4	18,2	19,1
	Trä	177,0	154,2	133,2	93,8	87,5
SUMMA PRODUCERAD VÄRME ²⁾		2 263,3	1 929,2	1 857,2	1 625,2	1 564,4
Bortkyld värme		28,1	51,3	53,4	46,7	0,0
SUMMA VÄRME TILL NÄT		2 235,2	1 878,0	1 803,8	1 578,6	1 564,4
<i>Max belastning Linköping, fjärrvärme och ånga, MW</i>		<i>492,3³⁾</i>	<i>417,3</i>	<i>367,9</i>	<i>414,2</i>	<i>448,5</i>

¹⁾ Centrala HVC, Ljungsbro, Borensberg, Kisa, Skärblacka, Lunnevad, Sturefors, Ekängen, Åtvidaberg

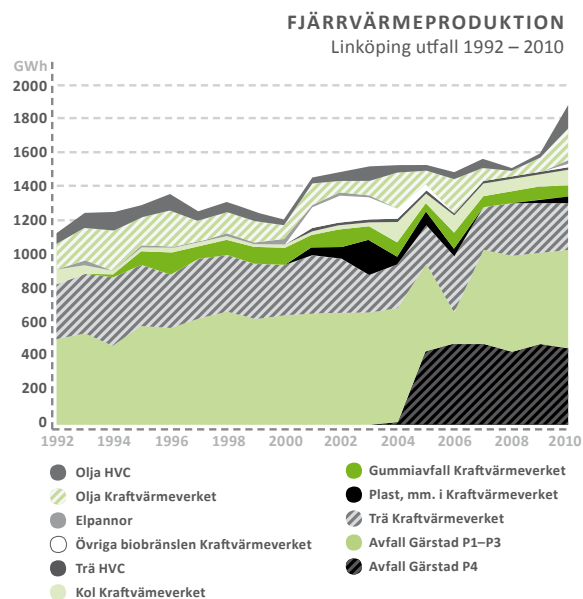
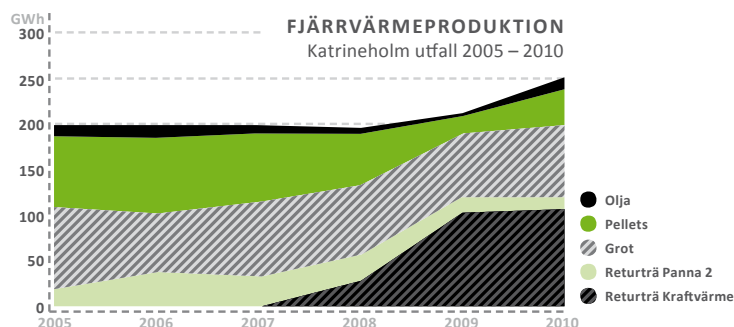
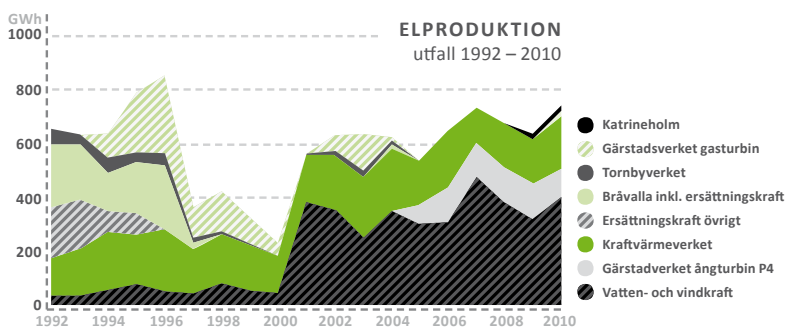
²⁾ I summa ingår även Katrineholm

³⁾ Högsta produktionen någonsin, 492,3 MW 1 december 2010

ELPRODUKTION, GWh

			2010	2009	2008	2007	2006
Kraftvärmeverket	Kol	Mottryck ¹⁾	25,8	22,6	16,5	18,4	24,0
		Kondens ²⁾	4,5	1,6	4,2	7,3	12,1
	Gummi	Mottryck	21,1	25,3	19,6	20,0	27,1
		Kondens	3,3	1,7	5,6	10,2	10,0
	Plast	Mottryck	8,0	5,0	0,0	2,8	8,3
		Kondens	3,6	1,3	0,0	0,4	1,3
	Olja	Mottryck	39,6	22,9	8,0	9,3	44,2
		Kondens	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Trä	Mottryck	58,7	61,5	70,7	52,7	66,7
		Kondens	26,7	15,8	36,9	8,2	11,4
Övrigt	Mottryck	4,1	1,8	1,3	0,2	3,8	
	Kondens	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Tornbyverket	Olja	Mottryck	0,1	0,2	0,0	0,0	1,1
		Kondens	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Gärstadverket	Avfall och trä	Mottryck	105,2	124,4	115,1	116,7	118,6
		Kondens	3,6	9,7	13,6	12,8	7,6
	Olja	Mottryck	16,5	2,6	1,5	0,4	0,8
		Kondens	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
Katrineholm		Mottryck	17,4	22,7	0,2		
Vindkraft			0,1	0,1	0,2	0,2	0,2
Vattenkraft							
Hovetorp			32,2	14,9	19,0	30,4	22,9
Slattefors			4,7	2,3	2,8	4,5	3,5
Hackefors			6,7	3,8	4,8	6,3	4,9
Tannefors			13,0	6,1	8,0	12,7	9,6
Nykvarn			2,2	1,4	1,7	1,8	1,7
Sjösäter, Björk-, Bloms-, Tyrisfors			9,5	3,7	6,4	9,1	6,4
Bruksfallet + Flemminge			14,3	9,5	12,3	17,8	10,7
Odensfors			15,0	11,7	15,4	18,3	12,6
Svartåfors			19,5	14,0	16,9	24,1	16,6
Motala			41,6	43,7	52,5	63,6	34,3
Borensberg			19,9	20,1	23,9	28,5	16,5
Malfors			87,2	88,4	104,8	123,4	70,4
M Nykvarn			6,4	7,3	3,7	0,0	0,0
Älvås			9,6	7,3	6,7	10,0	6,5
Skärblacka			60,3	48,6	56,2	70,2	47,3
Fiskeby			18,4	14,3	17,0	21,5	14,1
Botorpströmmen			18,7	9,3	12,6	16,3	14,8
Nyköpingsån			4,4	3,4	4,2	2,9	3,4
Storån			8,9	3,7	4,2	5,2	6,5
Tvärån/Nybbleån			5,7	2,9	4,2	4,6	5,6
SUMMA TOTAL ELPRODUKTION			736,5	635,6	670,8	730,7	645,9

¹⁾ El producerad med samtidig nyttiggjord fjärrvärme ²⁾ El producerad utan nyttiggörande av värme



BRÄNSLEFÖRBRUKNING

		2010	2009	2008	2007	2006
Kraftvärmeverket	Kol, ton	20 166	15 663	13 856	17 427	26 825
	Trä, ton	152 029	144 973	183 450	130 221	147 829
	Gummi, ton	13 468	14 775	12 889	15 719	22 996
	Plast, ton	20 327	10 984	0	5 504	17 659
	Övrigt, ton	2 135	1 171	575	248	1 623
Gärstadverket	Trä, ton	16 119	10 089	12 705	31 097	17 248
	Avfall, ton	377 533	380 506	381 126	347 543	251 822
Katrineholm	Trä, ton	87 303	76 553	60 216		
Hetvattencentraler	Trä, ton	53 311	42 247	39 513	32 360	33 905
Total oljeförbrukning	Nm ³	44 319	15 439	8 392	16 301	31 546
Total elpannekraft	GWh	20,1	2,8	11,6	18,8	19,7

MILJÖPÅVERKAN FRÅN ENERGIPRODUKTION

UTSLÄPP TILL LUFT		2010	2009	2008	2007	2006		
Gemensamt Linköping								
Svavel	mg/MJ	20	20	10	17	24	årsmedel	
	ton	160	97	72	116	164	årssumma	
NO _x	mg/MJ	60	56	58	52	52	årsmedel	
	ton	487	272	404	353	358	årssumma	
Kraftvärmeverket								
Kolpannan	Stoft	mg/MJ	0,6	1,0	3,0	3,7	3,1	månadsmedel
	Inblandning av gummibränsle	%	36	41	40	40	40	viktprocent
Oljepannan	Stoft	mg/MJ	12	10,2	11	14	7	månadsmedel
Träpannan	Stoft	mg/MJ	1,6	2	2,8	3,3	1,0	månadsmedel
Gärstadverket								
Avfallspannor	Klorväte	mg/Nm ³	1,2	0,6	0,4	3,2	0,4	månadsmedel
	Klorväte	ton	1,4	1,4	0,4	3,5	0,6	årssumma
	Stoft	mg/Nm ³	0,73	0,56	0,15	0,4	0,6	månadsmedel
	Dioxin	ng/Nm ³	0,05	0,03	0,035	0,027	0,10	besiktn.värde
	Dioxin	gram	0,05	0,07	0,04	0,03	0,15	årssumma
	Kvicksilver	mg/Nm ³	0,0008	0,0008	0,0001	0,0004	0,0003	besiktn.värde
	Kvicksilver	kg	0,80	0,19	0,15	0,49	0,50	årssumma
Gasturbin	Stoft	mg/MJ	9,7	12	ej i drift	ej i drift	ej i drift	månadsmedel
Tornbyverket	Stoft	mg/MJ	0,07	ej i drift	ej i drift	ej i drift	12	besiktn.värde
Gemensamt Ljungbro								
Svavel	mg/MJ	20	27	21	39	28	årsmedel	
	ton	1,6	0,75	1,0	2,4	2,1	årssumma	
NO _x	mg/MJ	113	103	85	108	99	årsmedel	
	ton	9,3	7,0	4,1	6,8	7,3	årssumma	
Katrineholm								
Svavel	mg/MJ	6,9	7,5	6,2	5,3	6,5	årsmedel	
	ton	6,5	7,1	4,7	4,0	4,8	årssumma	
NO _x	mg/MJ	62,7	64,1	51,7	57,9	70,5	årsmedel	
	ton	59,3	60,4	39,5	43,8	52,1	årssumma	

UTSLÄPP TILL VATTEN FRÅN GÄRSTADVERKET		2010	2009	2008	2007	2006	
Flöde	m ³ /år	120 595	118 078	102 746	110 773	90 638	årssumma
pH	–	8,6	8,4	8,5	8,3	8,1	årsmedel
Bly	µg/l	3,3	2,3	1,9	2,0	4,6	årsmedel
Kadmium	µg/l	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	årsmedel
Kvicksilver	µg/l	0,4	0,4	0,4	1,8	0,6	årsmedel
Ammonium	mg/l	45	49	48	48	41	årsmedel
Klorid	mg/l	2 164	1 992	2 651	1 811	1 859	årsmedel

RESTPRODUKTER		2010	2009	2008	2007	2006	
Kolpannan	ton	11 130	11 476	10 360	12 375	17 372	årssumma
Träpannan	ton	13 326	13 570	14 539	11 992	12 243	årssumma
Avfallspannor	ton	93 446	88 967	89 506	86 471	60 419	årssumma

RENINGSUTRUSTNING VID ENERGIPRODUKTIONSANLÄGGNINGAR I FJÄRRVÄRMENÄTET

AVSKILD PARAMETER	RENINGS- UTRUSTNING	GÄRSTADVERKET			KRAFTVÄRMEVERKET			KATRINEHOLM							
		PANNA 1, 2 & 3 avfall	GAS- TURBINEN ånga, dieselolja	PANNA 4 avfall	PANNA 1 kol, gummi	PANNA 2 olja/ fett	PANNA 3 trä	Hetvatten- centraler olja	Tornby- verket olja	Ljungsbro- centralen trä, olja	Cloetta- centralen pulver, olja	PANNA 2 avfall	PANNA 3 pellets	PANNA 6 avfall	PANNA 1 & 4 olja
NO _x	rökgasåterföring	ja, panna 1	N/A		ja	ja	ja								ja
NO _x	NO _x -reduktion SNCR	ja	N/A	ja	ja	ja	ja		N/A			ja		ja	
NO _x	NO _x -reduktion SCR	N/A	ja	N/A	N/A	N/A	N/A		ja			nej	nej	nej	nej
NO _x , stoft	låg-NO _x -brännare	N/A		N/A	N/A	ja	N/A		N/A						
Stoft	vattensprutning i brännare	N/A	ja ¹⁾	N/A	N/A	N/A	N/A	ja ²⁾			ja				
Stoft	elektrofilter					nej	ja								
Stoft	cyklon				ja	ja	ja	ja ³⁾		ja	ja	ja	ja		ja
Stoft, dioxiner, försurande ämnen	textilfilter + kalkinjicering	ja ⁴⁾		ja ⁴⁾	ja		nej					ja	ja ⁵⁾	ja	
SO ₂	anpassad oljekvalitet	ja	ja	ja	N/A	ja	N/A	ja	ja	ja	ja				
SO ₂	våt rökgasrening	ja	N/A	ja	våt-torr	N/A	ja	N/A	N/A	N/A	N/A				
Metaller, försurande ämnen	våt rökgasrening	ja	N/A	ja	N/A	N/A	ja	N/A	N/A		N/A				
Energiutvinning	rökgaskondensering	ja		ja			ja					ja			
pH-höj., metaller	kondensatvattenrening	ja	N/A	ja	N/A	N/A	ja	N/A	N/A	N/A	N/A				
Ammonium, sot	ammoniumrening ur kondensat	ja	N/A	ja	N/A	N/A	ja	N/A	N/A	N/A	N/A	nej			
Dioxin	dioxinfilter	ja	N/A	nej	nej	nej	nej	N/A	N/A	N/A	N/A	nej	N/A	nej	N/A

N/A = ej tillämpbar ¹⁾ även NO_x-reduktion ²⁾ gäller HVC 30, 60, 70, 90 ³⁾ gäller HVC 10 ⁴⁾ även koldosering ⁵⁾ endast textilfilter

VATTEN OCH AVLOPP

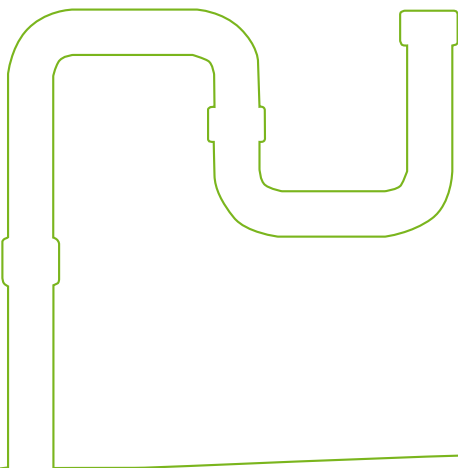
PRODUKTIONS- OCH LEDNINGSUPPGIFTER

	2010	2009	2008	2007	2006
Vattenproduktion, milj. m ³	13,8	13,0	13,4	13,3	13,1
Högsta dygnsförbrukning, 1 000-tal m ³ ¹⁾	54,0	44,0	49,4	47,8	47,7
Tryckstegringsstationer, dricksvatten	19	20	20	20	20
Behandlat avloppsvatten, milj. m ³	16,9	15,3	15,4	16,4	16,3
Slammängd, ton TS (torrsubstans)	3 000	2 800	3 000	3 200	3 100
Gasproduktion, milj. m ³	2,68	2,53	2,54	2,57	2,19
Pumpstationer, spillvatten	88	86	86	85	83
Totalt ledningsnät V+S+D, km	1 820	1 815	1 805	1 813	1 807
Abonnemang, externa	19 691	19 324	19 075	18 775	18 523
Nyttillkomna abonnemang	367	249	300	252	173
Antal vattenläckor	88	59	56	83	61

¹⁾ Kraftig ökning år 2010 orsakades bland annat av en stor läcka på ledningsnätet.



- V** Vattenverk, Råberga & Berggården
- A** Avloppsreningsverk, Nykvarn
- Råvattenledning
- Dricksvattenledning
- Spillvattenledning
- Verksamhetsområde
- Distributionsområde med särskild taxa



DRICKSVATTENKVALITET

BERGGÅRDEN		2010	2009	2008	2007	2006
Färgtal		< 5	<5	<5	<5	<5
Turbiditet	FNU-enhet	0,11	0,11	0,07	0,10	0,06
Konduktivitet	mS/m	16,7	16,7	16,7	16,8	17,1
pH		8,3	8,4	8,4	8,3	8,2
COD-Mn ¹⁾	mg/l	1	1	1	1,1	1,1
Totalhårdhet ²⁾	°dH	3,1	3,2	3,1	2,8	3,4
Alkalinitet	mg/l	47	47	48	47	48

RÅBERGA		2010	2009	2008	2007	2006
Färgtal		5	<5	<5	<5	<5
Turbiditet	FNU-enhet	0,11	0,11	0,07	0,06	0,05
Konduktivitet	mS/m	19,2	19,7	18,5	18,2	19,4
pH		8,3	8,4	8,4	8,4	8,3
COD-Mn ¹⁾	mg/l	2	2	2	2,4	2,2
Totalhårdhet ²⁾	°dH	2,6	2,8	2,6	2,5	2,8
Alkalinitet	mg/l	46	52	46	47	45

¹⁾ Rapportering i heltal fr. o. m. 2008. ²⁾ Annan analysmetod för totalhårdhet används fr. o. m. 2007.

MILJÖPÅVERKAN FRÅN AVLOPPSRENING

UTSLÄPP TILL VATTEN		2010	2009	2008	2007	2006
Totalfosfor, P	ton/år	3,7	2,9	3,3	3,3	4,5
Totalkväve, N	ton/år	169	214	217	356	352
BOD ₇	ton/år	<86	<76	84	91	100
COD-Cr	ton/år	<606	<503	<530	577	<614
TOC ¹⁾	ton/år	180	–	–	–	–
Suspenderad substans	ton/år	<168	<143	137	121	167

Zink, Zn	kg/år	<385	306	454	<917	<690
Koppar, Cu	kg/år	92	91	<70	88	<100
Bly, Pb	kg/år	<19	<13	<13	<33	<20
Krom, Cr	kg/år	<25	<24	<15	<84	<41
Nickel, Ni	kg/år	76	83	81	105	97
Kadmium, Cd	kg/år	<1,6	<1,2	<1,4	<3,3	<2,3
Kvicksilver, Hg	kg/år	< 0,34	<0,38	<0,21	<0,24	<0,15

SLAM ²⁾		2010	2009	2008	2007	2006
Totalfosfor, P	g/kg TS	32	31	33	35	34
Totalkväve, N	g/kg TS	45	46	46	42	43
Nonylfenol	mg/kg TS	9,5	10	14	17	19
PAH	mg/kg TS	<1,0	<1,2	<0,78	<0,54	0,59
PCB	mg/kg TS	<0,039	<0,038	<0,040	<0,052	<0,054

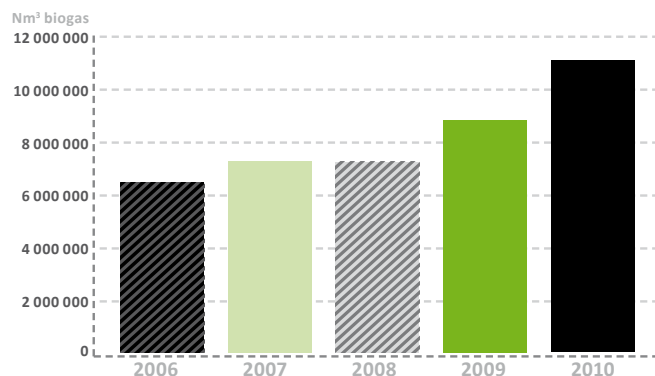
Zink, Zn	mg/kg TS	524	514	514	524	737
Koppar, Cu	mg/kg TS	267	285	268	256	285
Bly, Pb	mg/kg TS	15	16	18	19	40
Krom, Cr	mg/kg TS	18	17	18	16	16
Nickel, Ni	mg/kg TS	14	15	15	14	15
Kadmium, Cd	mg/kg TS	0,8	0,7	0,8	0,9	1,2
Kvicksilver, Hg	mg/kg TS	0,7	0,6	0,5	0,7	0,9

¹⁾ Ny analys från och med 2010

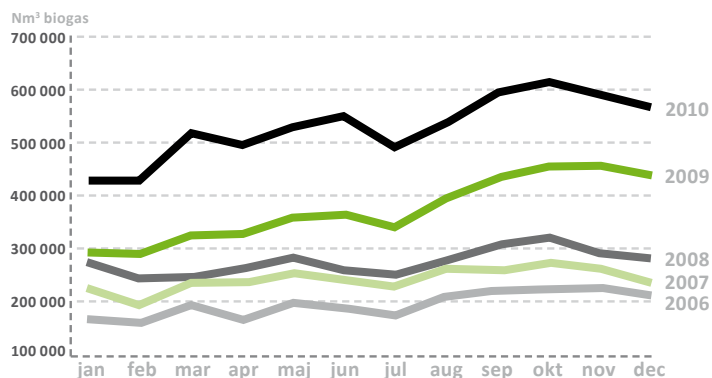
²⁾ Slamkvaliteten försämrad 2006 på grund av att orenat kondensatvatten från Kraftvärmeverket tillfördes reningsverket.

BIOGAS

SVENSK BIOGAS TOTALFÖRSÄLJNING



SVENSK BIOGAS FÖRSÄLJNING PUBLIKA TANKSTÄLLEN



AVFALL

HUSHÅLLSAVFALL, ÅTERVINNING OCH FARLIGT AVFALL

INSAMLING AV AVFALL FRÅN HUSHÅLL I LINKÖPING	2010	2009	2008	2007	2006
Hushållsavfall inkl. grovavfall, ton/år	30 484	30 661	31 114 ³⁾	31 076 ²⁾	31 110
Grovavfall via återvinningscentralen, ton/år	19 252	19 479	18 266	18 960	15 886
Trädgårdsavfall via ristippar och återvinningscentraler, ton/år	5 987	5 845	5 627	4 947	4 674
Hushållsavfall, kg/invånare	381	394	388 ³⁾	393 ³⁾	374
Farligt avfall, ton/år	231	250	248	247	280
Elektronikskrot, ton/år	1 013	1 027	950	1 456 ¹⁾	1 374 ¹⁾
Batterier, ton/år	41	25/71 ⁴⁾	28	30	33
Kvicksilverhaltiga lampor/lysrör	33 176 kg	302 812 st	360 346 st	338 257 st	312 800 st
Kylmöbler	483 851 kg	8 435 st	8 048 st	9 970 st	6 174 st

¹⁾ Gäller hanteringen vid mellanlagret för farligt avfall vid Gärstadverket, det vill säga för hela regionen.

²⁾ Avser bostäder.

³⁾ Inklusive grovavfall från återvinningscentraler och trädgårdsavfall.

⁴⁾ 25 ton enbart hushåll. Totalt 71 ton inkluderar företagens 46 ton.

DEPONERING

	LINKÖPING					KATRINEHOLM	
	2010	2009	2008	2007	2006	2010	2009
Ej brännbart industri- och byggavfall, ton/år	9 900	9 000	11 300	10 400	9 500	2 481	1 907
Energiskor, ton/år	8 800	16 400	11 300	10 200	13 500	4 328	4 883
Energiskor, återvinning/mellanlager, ton/år ¹⁾	97 060	81 160	88 190	85 980	67 990	–	1 600
Slam och annat avfall från vattenrening vid avloppsreningsverk, ton/år ²⁾	30	20	100	200	100	888	811
Övrigt deponerat, ton/år	2 410	2 850 ³⁾	5 020 ³⁾	4 710 ³⁾	6 650 ³⁾	55 145 ⁴⁾	21 449 ⁵⁾

¹⁾ Exkl. återvunnen skrot och metall

²⁾ För Katrineholm anger siffran Avfall till avvattning

³⁾ Övrigt slam, asbestavfall, askvatten och metallhydroxidslam

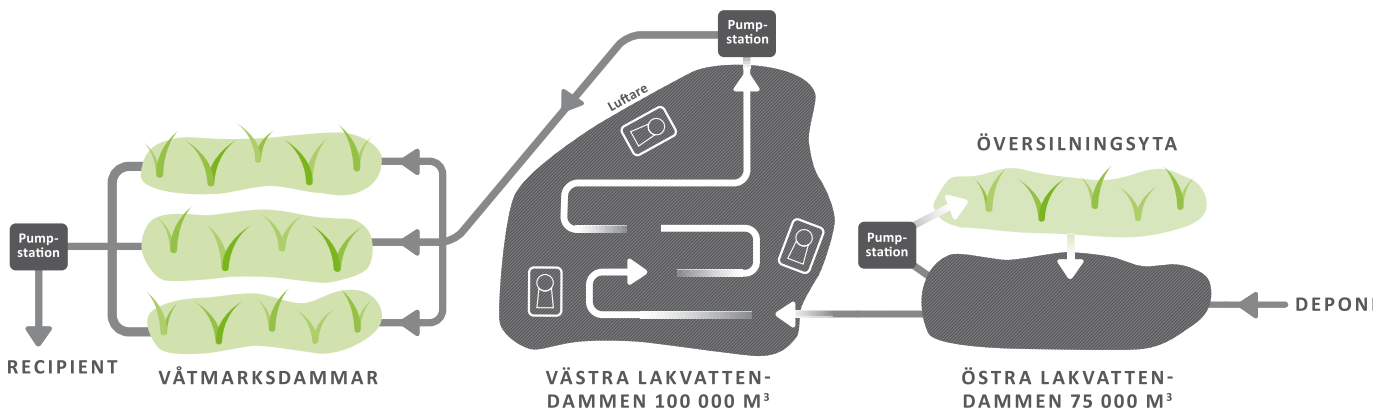
⁴⁾ Varav 28 071 ton är förorenad jord, 17 253 ton schakt och 9 821 ton gjuterisand

⁵⁾ Varav 7 437 ton är förorenad jord, 6 307 ton schakt och 7 705 ton gjuterisand

LAKVATTEN

	OBEHANDLAT LAKVATTEN				KATRINEHOLM		EFTER LOKAL RENING				KATRINEHOLM	
	LINKÖPING				2010	2009	LINKÖPING				2010	2009
Flöde, m ³ /år	204 600	153 900	130 500	184 000	45 091	69 000	256 900	240 000	184 000	241 000	45 091	69 000
Totalkväve, mg/l	115	90	100	96	71,5	71	42	40	31	47	15,5	12,8
Totalfosfor, mg/l	0,37	0,86	0,75	0,30	0,45	0,38	0,09	0,2	0,08	0,09	0,39	0,43
BOD (7), mg/l	79	137	113	46	7,5	7	3,4	4,8	3,1	3,5	4,2	6,2
TOC, mg/l	98	90	93	65	55	–	29	31	29	27,5	110	–
Klorid (Cl ⁻), mg/l	3 827	2 603	1 998	2 238	188	199	2 339	1 835	1 885	1 989	163	135

Från januari 2002 släpps det renade lakvattnet i Linköping till recipient, vilket illustreras nedan.



Tekniska Verken är en regional koncern som verkar för ett väl fungerande och långsiktigt hållbart samhälle. Omkring 300 000 privat- och företagskunder drar alla nytta av ett brett utbud produkter och tjänster inom el, vatten, fjärrvärme, fjärrkyla, avfallshantering, bredband och biogas.

Koncernen är utpräglad innovations- och kunskapsdriven och verkar i teknologins frontlinje. Samtidigt kännetecknas Tekniska Verken, våra olika verksamheter samt våra produkter och tjänster av ett stort miljöfokus.

Där sunda idéer får utrymme och kraft att växa skapas de bästa förutsättningarna för människor att bo och arbeta – i dag och i framtiden. Det är grunden för Tekniska Verkens strävan att skapa maximal nytta för våra kunder under mottot Din vardag – Vår drivkraft.

Läs mer på tekniska.verken.se

111

111

111

111

111

111

111



Tekniska Verken i Linköping AB (publ)
Brogatan 1, Box 1500, 581 15 Linköping
Växel: 013-20 80 00, Kundservice: 013-20 81 80
info@tekniskaverken.se, www.tekniskaverken.se