



2015

ÅRSREDOVISNING

Årsredovisning 2015

Omslag: Assbergsverket, Mark Kraftvärme AB:s kraftvärmeverk i Skene.

Foto: Rano Eliasson, Magnus Larsson

Tryck: Responstryck AB, Borås, 2016

Mark Kraftvärme AB

Besöksadress: Industrigatan 16, Skene

Postadress: 511 80 Kinna

Telefon: 0320 21 76 00

Fax: 0320 334 39

E-post: mvab@mark.se

Hemsida: www.markkraftvarme.se



Interiörbild: Assbergsverket.



Innehållsförteckning

5	VD har ordet
6	Förvaltningsberättelse
13	Resultaträkning
14	Balansräkning
16	Noter till resultat- och balansräkning
24	Revisionsberättelse
25	Granskningsrapport
26	Nyckeltal
27	Ordlista



"Mark Kraftvärme AB har under 2015 genomgått stora förändringar i samband med starten av fiberutbyggnaden i kommunen."

VD har ordet

Första halvan av 2015 började med normala temperaturer som är bra för företaget när det gäller att kunna producera värme och ånga till bolagets kunder, även elproduktionen är beroende av normala fjärrvärmeleveranser.

Assbergsverket hade problem med bränsleinmatningen till biobränslepannorna under det första halvåret. Problemen gjorde att det blev ett flertal snabbstopp på anläggningarna vilket medförde mer oljeförbrukning än vad produktionen normalt brukar ha.

Underhållet på fjärrvärmeproduktionens enheter var under sommaruppehållet större än normalt vilket bidrog till att företaget stod bättre rustat inför hösten 2015 och första halvåret 2016. Företaget hoppas på en lugnare och säkrare drift under 2016.

Oljeförbrukningen för 2015 har varit tre gånger högre än för 2014 och trots detta så är oljeförbrukningen endast 0,9 % av den totala energin. Genom kommunens satsning på utbyggnad av fjärrvärme, minskade den totala användningen av eldningsolja i fjärrvärmeområden inom kommunen med 13 500 m3 olja för samma period.

Ett utbyte av processdatorsystemet, som installerades på Assbergsverket 1999, har påbörjats och kommer att vara helt utbytt i mitten av 2016. Utbytet har därefter tagit cirka ett år och den långa tiden för utbytet beror på att det sker i fem steg och det är anpassat för att störa driften så lite som möjligt.

Första delen med utbyggnad av nya kontorsutrymmen, inom Assbergsverket, för den nya verksamheten Marknet Fiber har utförts under året. Andra etappen av utbyggnaden startar i början av 2016, där företaget väntar på bygglov, för att bygga ut mer kontorsyta i befintligt utrymme men också för att bygga ut personalutrymmet och nytt förråd.

Planeringen av en ny economiser, för Assbergsverkets fastbränslepanna 1, startade under året. Ombyggnaden som beräknas pågå under 2016, kommer att förbereda för möjligheten till en framtida installation av en ny turbin för elproduktion.

Mark Kraftvärme AB har under 2015 genomgått stora förändringar i samband med starten av fiberutbyggnaden i kommunen. Starten av verksamheten Marknet Fiber har föranlett en del nyanställningar och en del tillfälliga anställningar. Totalt har antalet personal ökat med 50 % de senaste åren.

Bolagets planer för utbyggnad av fiber i centralorterna var planerad med en utbyggnadstakt på fem år, vilket skulle göra det möjligt att arbeta fram olika metoder, för fiberanslutningar inom bland annat villaområden. Planerna för hur detta skulle ske började ta sin form under försommaren och bolaget gjorde ett avtal med Marks kommun om att köpa över deras befintliga fiber, kanalisation och delar av den aktiva utrustningen. Dessutom tecknades avtal med Marks kommun om att bolaget ska driva och

sköta underhållet av drygt 180 switchar i kommunens befintliga nät. Detta avtal började gälla den 1 juli 2015.

Under slutet av juli etablerades, i Marks kommun, en konkurrent till bolaget för utbyggnad av fiber i villaområden inom Kinna, Skene och Örby. Detta fick till följd att Mark Kraftvärme AB beslutade att påskynda utbyggnadstakten från cirka fem år till två och ett halvt år och arbetet görs nu efter en normal och beprövad metod. Vad detta kommer att betyda för bolaget är det svårt att förutse, men vi kan konstatera att vi har tecknat kontrakt med ca 60 % av alla villaägare som finns inom det planerade utbyggnadsområdet, vilket är en bra start för Marknet Fiber.

Mark Kraftvärme AB har under året gjort en förlust på drygt 600 tkr. Förlusten beror på den nystartade verksamheten Marknet Fiber som gjorde en förlust på 2 mnkr. Fjärrvärmeverksamheten gjorde en vinst på dryga 1,3 mnkr.

Företagets målsättning är att under 2017 börja visa på stadiga vinster för Marknet Fiber.

Under året har personalen gjort ett fantastiskt arbete. Där de båda avdelningarna samarbetar och stöttar varandra i det dagliga arbetet. Styrelsen har under året haft sju möten med bra beslut och har visat på framsynthet och beslutsamhet vad det gäller turerna runt Marknet Fiber under året.

Till sist vill jag tacka våra kunder och samarbetspartner till det mycket starka förtroende Ni gav oss i den kundenkät som Supportföretaget TMJ Group AB gjorde för oss under hösten. Utfallet var ett av de bästa i hela Sverige.

Kinna 2016-03-10



Bengt-Allan Frost
VD Mark Kraftvärme AB



Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Mark Kraftvärme AB får härmed lämna följande förvaltningsberättelse för verksamhetsåret 2015.

Aktier

Aktiekapitalet är 40 000 000,- kronor. Samtliga aktier innehavs av Spinner-skan i Mark AB som i sin tur är ett helägt dotterbolag till Marks kommun.

Styrelsen under räkenskapsåret

Ledamöter	Lars-Olof Sandberg, Istorp, ordförande
	Rolf Wallerdal, Skene, vice ordförande
	Bengt Ferm, Kinna
	Stig Andreasson, Skephult
	Anita Lomander, Hajom
Suppleanter	Lars Bertil Rystand, Skene
	Kenny Lagergren, Sättila
	Rolf Hallberg, Kinna
	Simon Ryndal, Fritsla
	Henrik Tureson, Fotskäl

Verkställande direktör Bengt-Allan Frost, Kinna

Sekreterare Styrelsens sekreterare har varit Maria Svensson.

Revisor Peter Sjöberg, PWC, Göteborg
Ersättare Tomas Johansson, PWC, Borås

Lekmannarevisor under räkenskapsåret

Lekmannarevisor Peter Hellberg, Skene
Ersättare Sven-Olof Carlsson, Tostared

Sammanträden Ordinarie årsstämma hölls 2015-05-11. Styrelsen har under året haft sju sammanträden.

Årsredovisningen är skriven i tkr om inget annat anges.



Till vänster: kraftvärmeverkets biobränsleskopa, storlek 10m³. Till höger: fräsning av asfalt för fibergrävning.

Verksamheten

Mark Kraftvärme AB med säte i Marks kommun producerar och försäljer fjärrvärme och fjärrånga samt service till kunderna och dessutom produceras el till elnätet. Fjärrvärme finns i Fritsla, Kinna, Skene, Örby och i Hyssna. Produktionen sker från Assbergsverket i Skene, Snickarens Panncentral i Kinna, Fritsla Panncentral i centrala Fritsla och Hyssna Panncentral. Därtill finns en reservcentral i Skene Lasarett och en reservanläggning i Örby Pumpstation.

Mark Kraftvärme AB har under året påbörjat uppdraget med att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation. Detta utförs genom utbyggnad av fibernätet inom kommunen. Samarbetet mellan Mark Kraftvärme AB, Marks Bostads AB och kommunens fiberföreningar kommer att medverka till att många fler inom kommunen kommer att ha tillgång till öppet fibernät inom några år. Bolaget sköter även driften och underhållet av kommunkoncernens interna fiberkommunikation.

Verksamheten under räkenskapsåret

Mark Kraftvärme AB:s verksamhet har under året som vanligt fungerat mycket säkert och har levererat värme och ånga enligt de behov som kunderna har haft. Elproduktionen är beroende av värmeförbrukningen och ångleveranserna vilket påverkar mängden producerad el. Endast nio stycken nya fjärrvärmeanslutningar har gjorts under året. Detta beror till stor del på att bolaget inte har fått fram några nya områden där intresse finns för att ansluta sig till

fjärrvärmen. Årets fjärrvärmeanslutningar har skett inom befintliga fjärrvärmeområden.

Bolagets nya fiberverksamhet, Marknet fiber, har kommit igång med utbyggnad av fiber till ett flertal villaområden i Kinna, Skene och Örby. Ett samarbetsavtal har träffats med Varbergs Energi angående arbetet med tjänsteleverantörer och centrala delar av övervakningssystemet.

Bolaget har också börjat ansluta Marks Bostads AB:s fastigheter i centralorterna till fibernätet och målsättningen är att inom några år ha anslutit Marks Bostads AB:s samtliga 3 600 lägenheter. Under början av 2016 kommer även industri- och hyreshusägare att få erbjudande om fiberanslutning.

Den 1 juli började bolaget arbeta med stora delar av kommunens infrastrukturnät i samband med tecknandet av ett avtal där Mark Kraftvärme AB köper kommunens befintliga fiber, kanalisation och delar av den aktiva utrustningen. Samtidigt tecknades ett avtal med kommunen där bolaget sköter driften och underhållet av kommunkoncernens interna fiberkommunikation.

Personal

Personalkostnaderna har under året ökat med 2,9 mnkr i jämförelse med föregående år och ökningen avser till största delen personalkostnader för den nya fiberverksamheten, Marknet Fiber, men även på ökad övertid gällande uppkomna driftproblem på bioeldningen och det pågående arbetet med att installera en ny processdator på Assbergsverket. Tre nyanställ-

ningar har gjorts under året, en bredbandsplanerare, en fjärrvärmeprojektör och en nätverkstekniker. Dessutom finns vid årsskriftet två tillfälligt anställda assistenter inom ekonomi och administration.

Sjukfrånvaron (i procent av de anställdas sammanlagda ordinarie arbetstid) har varit 4,4 % i jämförelse med föregående år då sjukfrånvaron var 2,3 %.

Produktion

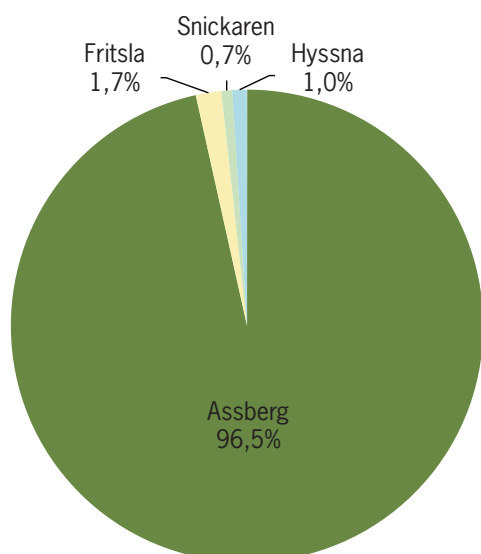
Året som gått har haft ett relativt normalt uteklimat vad det gäller temperatur under de första tio månaderna för att under november och december endast komma upp i 77 % av ett normalår. Detta gjorde att de totala graddagarna för året hamnade på 91,4 %.

Totalt har produktionen uppgått till 120,3 GWh varav Assbergsverket står för 96,5 %, Snickarens panncentral och Hyssna panncentral för ca 1 % vardera och Fritsla panncentral står för 1,7 % av årets produktion. Den totala oljeförbrukningen har i år varit högre än föregående år men hamnade på 0,9 % av den totala produktionen.

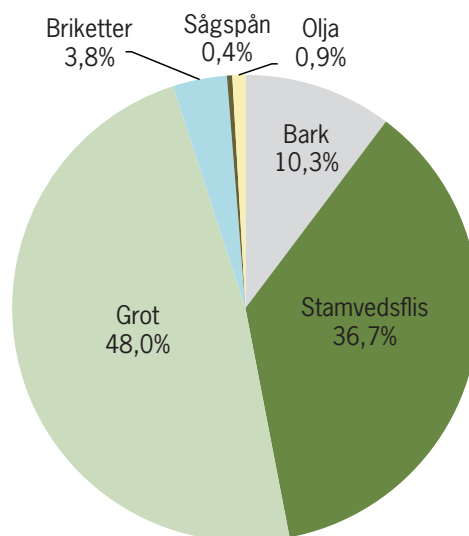
Driften på Assbergsverket har under det gångna året kantats med en hel del driftproblem gällande förbränningsrosten på kraftverkspannan och det interna transportsystemet av biobränsle men detta är inget som bolagets kunder har märkt av. Detta medförde en större revision av förbränningsrosten i samband med sommarens underhållsarbeten. Detta fick också till följd att höstens start på kraftverksenheten på Assbergsverket startades några veckor senare än normalt.

Under andra halvåret har även processdatorutbytet på Assbergsverket påbörjats. Den befintliga processdatorn är från första bygget av värmeverket 1999. Utbytet sker i flertalet etapper och kommer att vara klart under våren 2016. De övriga produktionsenheterna har endast haft mindre driftstörningar som har åtgärdats direkt.

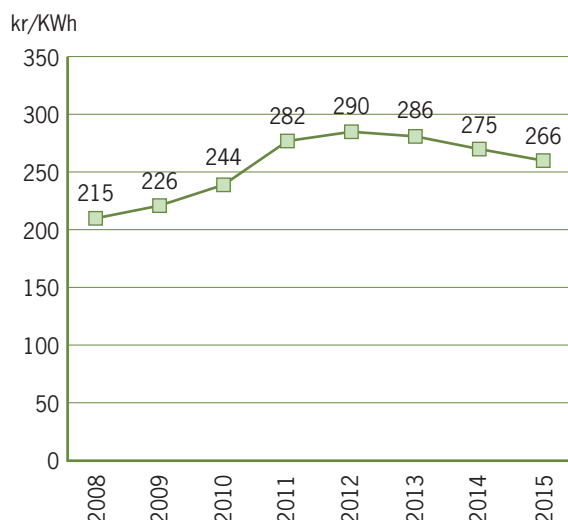
Produktion 2015



Bränsleförbrukning i produktionen 2015



Bränslekostnad/försåld MWh



Miljö

Mark Kraftvärme AB har fyra tillståndspliktiga anläggningar i Mark: Assbergsverket i Skene, Snickarens Panncentral i Kinna, Fritsla Panncentral och Hyssna Panncentral. Tillståndsvillkoren för Assbergsverket gäller maximalt utsläpp av stoft, CO- och NOx-värden i rökgasen, utsläpp av kondensatvatten samt ljudnivå.

Mark Kraftvärme AB har under året förbrukat 123 m³ eldningsolja vilket ger ett utsläpp av fossilt CO₂ med 3,3 gram per försåld MWh. Bioandelen i produktionen har varit 99,1 % vilket är sämre än föregående år. Orsaken till den högre oljeförbrukningen är ökad användning av olja i samband med haverier på Assbergsverkets biopannor och vid intrimning av den nya processdatorn på Assbergsverket. Askan från förbränningen har till 97,2 % spridits tillbaka

i skogen och detta har gjorts genom samarbete med företaget Askungen Vital AB.

Distribution

Fjärrvärmenätet är 75,9 km långt och till 97 % byggt efter 1996 när bolaget startade. Kontrollen av fjärrvärmenätet sker kontinuerligt genom att ventilbrunnar underhålls och fjärrvärmeledningarna motståndskontrolleras. Fjärrvärmevattnet behandlas med medel som förhindrar rostangrepp på media rör och dessutom tillsätts en grön färg som gör det möjligt att upptäcka läckage i brunnar och på kundernas fjärrvärmecentraler.

Under 2015 har reparationer gjorts på några ställen i fjärrvärmenätet och en kortare sträcka på ca 100 meter, som köptes över från kommunen 1996, har utrangerats. Totalkostnaden för årets fjärrvärmenätsreparationer har varit 270 tkr. Detta medför att underhållet på fjärrvärmenätet är 0,1 % av totala investeringar i fjärrvärmenätet.

Fiberverksamhetens tomrörsnät som Mark Kraftvärme AB köpte av kommunen uppgick till drygt 170 kilometer. Totalt finns nu ett tomrörsnät på drygt 198 kilometer efter de fibergrävningsutbyggnader som har utförts i år.

Kunder

Nya fjärrvärmeanslutningar hos kunder i år har varit nio stycken, vilket är den lägsta siffran sedan starten av bolaget 1996. Bolagets mål att ansluta 30 nya fjärrvärmeanläggningar per år ser svårt ut att förverkliga och ett mer realistiskt mål bör vara tio till femton stycken nya kundanläggningar. Detta beror på en rad olika förutsättningar och den första är att bolaget redan har anslutit de flesta större lokaler och flerfamiljshus som finns inom befintligt fjärrvärmeområde och sedan är det svårt att få lönsamhet i nya villaområden när intresset bara är 25 % mot lönsamhetsbehovet som är 45-50%. Vår konkurrenskraft har också försämrats när priset på både olja och el har sjunkit kraftigt.

Kundanslutningen till Marknet Fiber har under året varit stort och bolaget har cirka 1 100 villaägare som har kontrakterats under andra halva året 2015. Dessutom har bolaget i uppdrag att ansluta alla Marks Bostads AB:s lägenheter, 3 600 stycken, och därtill finns ett flertal lokaler, industrier och privat ägda flerfamiljshus som kommer att få erbjudande om fiberanslutning.

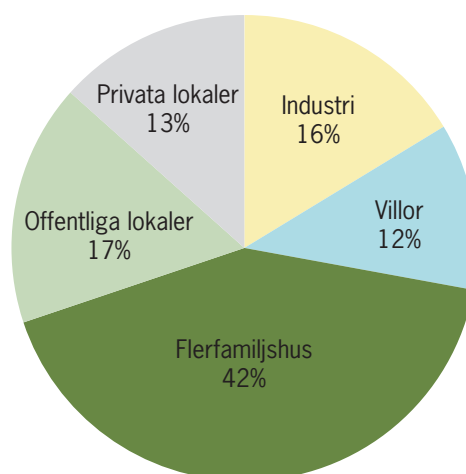
Årets kundundersökning gjordes av Supportföretaget TMJ Group, Köping, där resultatet blev mycket starkt och vårt företag blev mycket väl godkänt.

Försäljning

Försäljningen av fjärrvärme och ånga har under året kommit upp till 91,5 GWh och elproduktionen har varit 10,1 GWh varav bolaget har sålt 7,6 GWh el och resterande har använts i den egna produktionen.

Elproduktionen har varit mindre än beräknat på grund av en senare höststart än normalt på grund av mycket rosterombyggnad på kraftverkspannan.

Försäljning fjärrvärme 2015



Investeringar

Sammankopplingen av fjärrvärmenäten från Kinna till Fritsla har färdigställts under året. Bolaget har även gjort investeringar i ombyggnad av lokaler, förråd och kontor på Assbergsverket för att bereda plats för den nya avdelningen Marknet Fiber. Ytterligare en om- och tillbyggnad av kontor och förråd kommer att utföras 2016. Investeringen av fjärrvärmenät till nio stycken nya fjärrvärmekunder har skett under året. Fjärrvärmeverksamhetens totala investeringskostnad är 13,5 mnkr.

En investering av en ny serverhall har gjorts för fiberverksamhetens framtida satsning på utbyggnad av fiber och för att säkerställa redundansen för kommunens servrar. Årets totala investeringskostnad för Marknet Fiber har varit 13,3 mnkr som till största delen avser årets köp av kommunkoncernens befintliga fiber, kanalisation och delar av den aktiva utrustningen.

Utbyggnaden av fiber från Assbergsverket till Hyssna och Fritsla har färdigställts och investeringen av utrustning för överföring av elektronisk fiberkommunikation från våra tjänsteleverantörer och vår samarbetspartner Varberg Energi AB pågår.

Pågående investeringar

Utbyte av en processdator på den gamla delen på Assbergsverket håller på att färdigställas och beräknas vara klart under våren 2016. Utbytet sker i flera etapper där arbetet sker i förhållande till vilka pannor som är i gång. Om- och tillbyggnad av kontor och förråd på Assbergsverket kommer att fortsätta under 2016. Fiberutbyggnaden till villaområden kommer att fortsätta på ett flertal ställen under 2016: inom Kammarberg-, Brättingstorp/Risängs- och Näsområdet i Kinna och inom Assberg- och Hedboområdet samt runt Sjuhäradsgratan i Skene och inom Örby. Därtill pågår utbyggnad och planering för fiber till fastigheter i Kinna och Skene centrum samt utefter Industrigratan i Skene.

Framtiden

Under 2016 kommer bolaget att fortsätta arbetet med fiberanslutningar av villor, hyreshus och lokaler i centralorterna. Bolaget kommer även att färdigställa ombyggnaden av en rökgaseconomiser på Assbergsverket biopanna under 2016. Utbyggnaden av fiber i kommunen kommer även att ge företaget en del nya fjärrvärmekunder vilket bolaget kommer att utnyttja och vara behjälplig med.

En process- och planeringsutredning för bolagets båda verksamheter skall göras för att hitta ett bra internt samarbete och för att Mark Kraftvärme AB skall fortsätta vara ett företag i Mark med fokus på bolagets kunder och även i framtiden vara ansedda som kundvänliga, seriösa och kunniga.

Risker

Finansiella risker

Bolagets verksamhet är exponerat för ett flertal risker. Nedan beskrivs de mest väsentliga riskerna samt hur bolaget hanterar dessa:

Kreditrisk

Bolaget arbetar aktivt hela tiden för att minimera kreditriskerna och har under företagets 19 år endast haft mycket små kreditförluster.

Ränterisk

Bolagets verksamhet är kapitalintensiv och finansieras huvudsakligen via upplåning. För att begränsa effekter av variationer i marknadsräntor har bolaget valt att säkra delar av låneportföljens räntenivå med hjälp av ränteswappar.

Anläggningsrisk

Bolaget har produktionsanläggningar och övriga anläggningar sakförsäkrade genom försäkringsbolaget Gjensidige. Dessutom finns en miljöförsäkring genom AIG.

Elrisk och risk med utläppsrätter

Bolaget arbetar med försäljning av el, elcertifikat och utsläppsrätter. Riskerna behandlas genom periodisk försäljning enligt marknadspris.

Bränsleprisk

Biobränslen upphandlas i tre- till fyraårsperioder med eventuella prisförhandlingar en gång per år.

Biobränsleprisförändringar sker från och med den första juli, vilket betyder att nya eventuella prisförändringar bara får halv genomslagskraft första året.

Teknikutveckling

Riskerna med fibersatsningen i bolaget skulle kunna vara att det kommer ny teknik i framtiden som kullkastar möjligheterna med fiber eller att kommunens tilltänkta markavtal gör det omöjligt att få någon ekonomi på Marknet Fiberavdelningen.

Ekonomi

Årsredovisningen har upprättats med tillämpning av redovisningsregelverket K3.

Bolagets uppdrag att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation

har startat under 2015 och den nya verksamheten är benämnd Marknet Fiber.

Resultatet för 2015, före bokslutsdispositioner och skatt, blev -684 tkr. Detta är nästan 2,8 mnkr sämre än föregående år. Det sämre resultatet beror till största delen på ett underskott för den nya fiberverksamheten om -2 mnkr. Det negativa resultatet för fiberverksamheten beror på att verksamhetens start har påbörjats utan att bolaget har debiterat något nämnvärt ännu.

Försäljningen av fjärrvärme, ånga och el har varit 101,6 GWh och är 3 % mer än föregående år.

Elintäkterna på 3,7 mnkr är 0,4 mnkr lägre än 2014 trots att producerad el ligger på samma nivå. Detta beror på extremt låga elpriser under 2015 och fortsatt låga elcertifikatpriser.

Övriga rörelseintäkter har varit 1,3 mnkr vilket är 1 mnkr mindre än för 2014. Detta beror på att av 2014 års övriga rörelseintäkter, om 2,2 mnkr, var 1,6 mnkr av engångskaraktär. Fiberverksamheten övriga rörelseintäkter har varit 610 tkr.

Bränslekostnaderna på 27 miljoner kronor är endast 87 % av budget och detta beror till största delen på den lägre försäljningen under året. Bränslekostnaderna är i stort sett oförändrade jämfört med 2014 trots att försäljningen av fjärrvärme och ånga har varit 4 % högre än 2014. När fjärrvärmebehovet i Fritsla numera sker med produktion från Assbergsverket innebär detta lägre biobränslekostnader eftersom Assbergsverket drivs med andra billigare biobränslen. Sammankopplingen av fjärrvärmesnätet från Kinna till Fritsla var klar i slutet på 2014.

Summan av externa kostnader på 13,6 mnkr är 0,2 mnkr högre än 2014 och därav är 1,9 mnkr hänförliga till den nya fiberverksamheten. Årets kundanslutningskostnader är 0,5 mnkr och är 1,7 mnkr lägre än 2014. Årets reparations- och underhållskostnader på pannor är 1,2 mnkr högre än 2014. Dessutom fanns år 2014 en extern kostnad om 1,4 mnkr som var av engångskaraktär.

Personalkostnaderna för 2015 är nästan 2,9 mnkr högre än 2014. Av årets totala personalkostnader avser 2,1 mnkr fiberverksamheten. Personalkostnaderna för fjärrvärmeverksamheten har ökat med nästan 8 % i jämförelse med 2014 och detta beror bland annat på att overtiden har ökat på grund av oförutsedda reparationer på produktionsanläggningar. Under 2015 har tre nyanställningar och en visstidsanställning gjorts.

Avskrivningskostnaden följer i stort sett budgeten för fjärrvärmeverksamheten och är 2 % högre än 2014. Avskrivningskostnaden för Marknet Fiber har varit 0,5 mnkr.

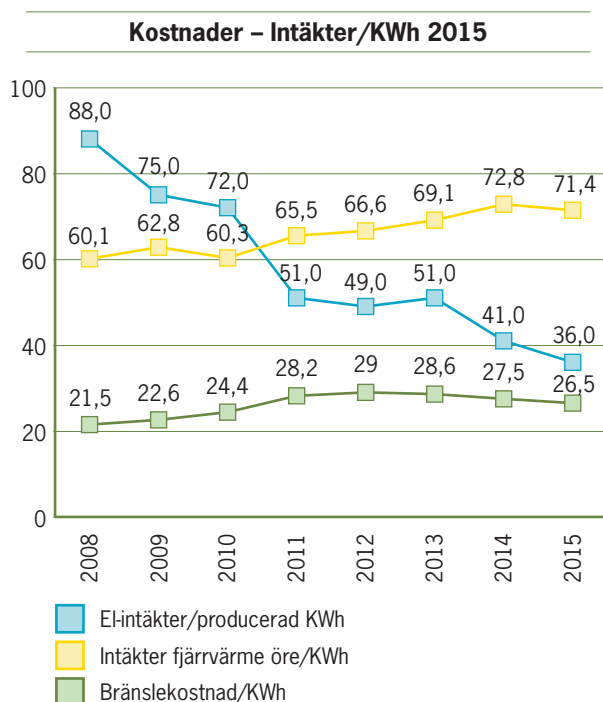
Räntekostnaderna är 6 % eller 0,4 mnkr lägre än budget och är 5 % lägre än 2014.

Bolagsstyrning

Styrelsens ledamöter och suppleanter utses ytterst av kommunfullmäktige i Marks kommun men anmäls på Marks Kraftvärme AB:s årsstämma. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna

varje år så väljs styrelseledamöterna och suppleanterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen. Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen. Årligen upprättas också en instruktion till VD.

förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Det föreslagna koncernbidraget kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2-3 stycket (försiktighetsregeln).



Resultat och ställning

Årets förlust -18 tkr, efter bokslutsdispositioner, betyder att bolagets fria egna kapital nu uppgår till 445 tkr. Soliditeten för år 2015 blev 26,4 % och balansomslutningen är 376 miljoner kronor. Närmare detaljer framgår av bolagets resultat- och balansräkning med tillhörande noter. Budgeten för 2016 är beräknad att ge ett överskott om 609 tkr.

Förslag till vinstdisposition

Balanserat resultat:	462 474 kr
Årets förlust:	-17 753 kr
Totalt:	444 721 kr

Upprättad årsredovisning innehåller ett lämnat koncernbidrag på 202 236 kronor till moderbolaget.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

I ny räkning balanseras 444 721 kronor.

Styrelsens yttrande över föreslaget koncernbidrag

Det föreslagna koncernbidraget påverkar inte bolagets soliditet. Soliditeten (26,4%) är betryggande mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortsatt bedrivs med lönsamhet. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes betryggande nivå.

Styrelsens uppfattning är att det föreslagna koncernbidraget ej hindrar bolaget från att fullgöra sina



Assbergsverkets ena skorsten, 65 meter hög.

Resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2015	2014
	1		
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	2	72 845	71 599
Aktiverat arbete för egen räkning		976	594
Övriga rörelseintäkter	3	1 275	2 244
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER		75 096	74 437
RÖRELSENS KOSTNADER			
<i>Externa kostnader</i>			
Inköp av bränsle	4	-27 030	-26 979
Övriga externa kostnader	5	-13 633	-13 390
Personalkostnader	6	-12 709	-9 834
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	-15 027	-14 169
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER		-68 399	-64 373
RÖRELSERESULTAT		6 697	10 064
Resultat från finansiella investeringar			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		17	22
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-7 397	-7 993
Resultat efter finansiella poster		-684	2 094
Bokslutsdispositioner	9	666	-2 110
Resultat före skatt		-18	-16
Årets skattekostnad		0	0
Årets resultat		-18	-16

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
	1		
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	10	35 695	35 538
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10	212 963	201 495
Inventarier och verktyg	10	1 161	979
Pågående anläggningsarbeten	11	24 701	12 393
Summa materiella anläggningstillgångar		274 520	250 405
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Långfristig fordran, anslutningsavgift		0	250
Summa finansiella anläggningstillgångar		0	250
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		274 520	250 655
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
<i>Varulager m m</i>	12		
Summa varulager		8 946	7 338
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		3 033	2 445
Fordringar hos Marks kommun		0	5 899
Fordringar koncernföretag		82 869	85 615
Övriga fordringar		1 855	481
Förutbet kostnader och upplupna intäkter	13	5 267	5 060
Summa kortfristiga fordringar		93 024	99 500
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		101 971	106 838
SUMMA TILLGÅNGAR		376 490	357 493

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
	1		
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
EGET KAPITAL	14		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (40 000 aktier, kvotvärde 1 000 kr)		40 000	40 000
Reservfond		30	30
Summa bundet eget kapital		40 030	40 030
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		462	478
Årets resultat		-18	-16
Summa fritt eget kapital		445	462
SUMMA EGET KAPITAL		40 475	40 492
OBESKATTADE RESERVER			
Avskrivningar över plan		75 443	76 311
SKULDER			
<i>Långfristiga skulder</i>	15		
Skulder till kreditinstitut		210 000	215 000
Skuld till koncernföretag		3 033	3 313
Summa långfristiga skulder		213 033	218 313
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Skuld till kommunen		29 629	5 982
Leverantörsskulder		7 812	12 604
Övriga kortfristiga skulder		647	464
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	16	9 452	3 325
Summa kortfristiga skulder		47 539	22 376
SUMMA EGET KAPITAL, AVSÄTTN OCH SKULDER		376 490	357 493
POSTER INOM LINJEN			
Ställda panter:		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser:		Inga	Inga

Noter till resultat- och balansräkning

Not 1 REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Mark Kraftvärme AB är ett mindre bolag.

Belopp i årsredovisningen redovisas som tkr.

Derivatinstrument

Dokumenterade säkringar av koncernens räntebindning (säkringsredovisning). Genom säkringen erhåller bolaget en fast ränta och det är denna ränta som redovisas i resultaträkningen i posten Räntekostnader och liknande resultatposter. De transaktioner som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas löpande i enlighet med lägsta värdets princip, varvid de värdeförändringar som uppkommer inom ramen för lägsta värdets princip omedelbart redovisas i resultaträkningen. Upplupna intäkter och kostnader hänförliga till derivattransaktioner redovisas brutto i balansräkningen.

Dokumenterade säkringar av koncernens räntebindning (säkringsredovisning)

Avtal om en så kallad ränteswap skyddar koncernen mot ränteförändringar. Genom säkringen erhållet bolaget en fast ränta och det är denna ränta som redovisas i resultaträkningen i posten Räntekostnader och liknande resultatposter. Säkringsredovisningens upphörande: Säkringsredovisningen avbryts om säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in, eller om säkringsrelationen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning. Eventuella resultat från en säkringstransaktion som avbryts i förtid redovisas omedelbart i resultaträkningen utom i de fall säkringsrelationen fortlever i enlighet med koncernens dokumenterade strategi för riskhantering.

Intäkter

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av fjärrvärme, ånga, el och kundanslutningsintäkter samt andra intäkter såsom intäkter av elcertifikat och utsläppsrätter. Försäljning redovisas netto efter moms och rabatter. Fjärrvärmeintäkter redovisas i den period som förbrukningen har skett. Försäljningen av producerad el redovisas i den period försäljningen har skett.

Tjänsteuppdrag/entreprenaduppdrag

I bolaget redovisas tjänsteuppdrag respektive entreprenaduppdrag i enlighet med inkomstskattelagens bestämmelser. Inkomster och utgifter från uppdrag till fast pris redovisas under uppdragets löptid som pågående arbeten i balansräkningen och resultatredovisas först då uppdraget slutförts. Inkomster och utgifter från uppdrag på löpande räkning resultatredovisas i den takt uppdraget utförs och faktureras, varför det inte förekommer någon balanspost avseende dessa uppdrag.

Elcertifikat

Elcertifikat tillgångs- och intäktsförs till det marknadspris som gällt vid de tidpunkter de erhållits. Om marknadsvärdet för lagret per bokslutsdagen är lägre sker värdering till marknadsvärdet. Som skuld upptages motsvarande värde för kvotplikten på använd egenproducerad el som ännu ej inlevererats.

Utsläppsrätter

Utsläppsrätter tillgångs- och intäktsförs till det marknadspris som gällt vid de tidpunkter de erhållits. Om marknadsvärdet per bokslutsdagen är lägre sker värdering till marknadsvärdet. Som skuld upptages motsvarande värde för de utsläppsrätter som utnyttjats men ännu ej inlevererats.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag redovisas i den utsträckning det är sannolikt att avdraget kan avräknas mot överskott vid framtida beskattning.

Avskrivning på anläggningstillgångar

I resultaträkningen belastas rörelseresultatet med avskrivningar enligt plan, vilka beräknas på ursprungliga anskaffningsvärden och baseras på tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Enligt K3-reglerna ska materiella anläggningstillgångar delas upp i väsentliga komponenter och avskrivningar görs enligt den bedömda nyttjandeperioden för respektive komponent. Detta innebär för Mark Kraftvärme AB att bolagets maskiner och andra tekniska anläggningar har delats upp i betydande komponenter.

	Antal år, 2015	Antal år, 2014
Panncentral, Skene Lasarett	10	10
Pannor, Snickaren, Örby Pumphus och Hyssna	15	15
Oljepannor, Assbergsverket	15	15
Assbergsverkets bio- och biokraftpannor	15-25	15-25
Fritslaverkets pannor	20	20
Fjärrvärmeledning	40	40
Byggnader	33	33
Inventarier och verktyg	3-5	3-5
Kanalisation	30	
Fiberkabel	20	
Aktiva komponenter	5	
Serverhall	10-30	

Obeskattade reserver

Obeskattade reserver redovisas med bruttobelopp i balansräkningen, inklusive den uppskjutna skatteskuld som är hänförlig till reserverna.

Bokslutsdispositioner

Förändringar av obeskattade reserver redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen. Koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar redovisas till det ursprungliga anskaffningsvärdet inklusive kostnader för egen personal samt räntor med avdrag för avskrivningar enligt plan. Dessa beräknas utifrån ursprungliga anskaffningsvärden och tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod.

Statliga stöd

Statliga stöd redovisas till verkligt värde när det finns rimlig säkerhet att stödet kommer att erhållas och att bolaget kommer att uppfylla alla därmed sammanhängande villkor. Statligt stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Pågående nyanläggningar

Pågående nyanläggningar har värderats till anskaffningsvärde inklusive kostnader för egen personal samt räntor.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp som efter individuell bedömning beräknas bli betalt.

Bränslelager

Lagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde.

Säkring av räntebindning

Styrelsen har beslutat att använda räntederivat för att minska den totala risken för höga räntekostnader och att bolaget därför får en jämnare räntekostnadsfördelning över åren. Eventuell ränteskillnad som skall erhållas eller erläggas på grund av ränteswap, redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter. Bolagets finansriktlinjer fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiella ogynnsamma effekter på företagets finansiella resultat. Bolaget använder ränteswapar för att säkra viss riskexponering.

Transaktioner med närstående

Mark Kraftvärme AB ägs till 100% av Spinnerskan i Mark AB, som upprättar koncernredovisning.

Not 2	NETTOOMSÄTTNING	2015	2014
	Intäkter fjärrvärme och ånga	66 107	64 103
	Intäkter elleveranser	2 290	2 485
	Intäkter elcertifikat	1 431	1 680
	Intäkter utsläppsrätter	1 157	1 109
	Kundanslutningsintäkter	656	2 223
	Fiberanslutning engångsavgift	27	0
	Kommunikation	1 177	0
	Summa nettoomsättning	72 845	71 599

INKÖP OCH FÖRSÄLJNING MELLAN KONCERNFÖRETAG,	2015	2014
Nedan anges andelen av årets inköp och försäljning avseende koncernföretag		
Övriga externa kostnader	-825	-560
Försäljning	22 243	20 790

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.

Not 3	ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER	2015	2014
	Hysesintäkter	88	67
	Intäkter serviceavtal	176	170
	Intäkter utfört arbete/tjänster	800	1 998
	Hysesintäkt serverhall	200	0
	Övriga rörelseintäkter	11	9
	Summa övriga rörelseintäkter	1 275	2 244

Not 4	INKÖP AV BRÄNSLE	2015	2014
	Inköp av eldningsolja	-1 142	-575
	Återbetalning energiskatt	518	119
	Briketter	-1 573	-2 963
	Biobränsle	-24 833	-23 560
	Summa Bränslekostnader	-27 030	-26 979

Not 5	ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER	2015	2014
	Driftkostnader		
	Kundanslutningskostnader	-550	-2 259
	Underentreprenader	-133	-1 356
	Övriga driftkostnader	-7 805	-6 111
	Summa driftskostnader	-8 488	-9 726
	Underhållskostnader		
	Förbrukningsinventarier och förbrukningsmaterial	-607	-425
	Reparationer och underhåll	-4 133	-2 845
	Summa underhållskostnader	-4 740	-3 270
	Leasingavtal		
	Årets leasingkostnad	-282	-280
	Revisionsarvoden		
	PWC		
	Revisionsuppdrag	-78	-80
	Andra uppdrag än revisionsuppdrag	-45	-34
	SUMMA ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER	-13 633	-13 390

Not 6	PERSONALKOSTNADER	2015	2014
	Medeltalet anställda, med fördelning på kvinnor och män har uppgått till:		
	Kvinnor	5	3
	Män	14	11
	Totalt anställda	19	14
	Styrelseledamöter, totalt:	5	5
	- därav män	4	3
	- därav kvinnor	1	2
	Verkställande direktör och andra ledande befattningshavare, totalt:	1	1
	- därav män	1	1
	- därav kvinnor	0	0
	Löner och ersättningar har uppgått till:		
	Styrelsen och verkställande direktören	-1 135	-1 035
	Övriga anställda	-7 525	-5 746
	Totala löner och ersättningar	-8 661	-6 781
	Sociala avgifter exkl pensionskostnader	-2 866	-2 102
	Pensionskostnader VD och styrelse	-249	-224
	Pensionskostnader, övriga anställda	-777	-609

Not 7	AVSKRIVNINGAR AV MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR	2015	2014
	Byggnader	-1 589	-1 538
	Maskiner och andra tekniska anläggningar	-13 179	-12 495
	Inventarier	-259	-137
	Summa Avskrivningar	-15 027	-14 169
Not 8	RÄNTEKOSTNADER OCH LIKANDE RESULTATPOSTER,	2015	2014
	Räntekostnader	-6 322	-6 917
	Borgensavgift	-1 075	-1 076
	Summa räntekostnader	-7 397	-7 993
Not 9	BOKSLUTSDISPOSITIONER	2015	2014
	Upplösning av avskrivningar över plan	868	0
	Lämnade koncernbidrag	-202	-2 110
	Summa bokslutsdispositioner	666	-2 110
Not 10	BYGGNADER OCH MARK	2015	2014
	Ingående anskaffningsvärde	57 122	57 122
	Ackumulerade erhållna statsbidrag	-4 500	-4 500
	Försäljningar och utrangeringar	-30	0
	Omförda från pågående anläggningsarbete	117	0
	Årets investeringar	1 645	0
	Utgående anskaffningsvärde	54 354	52 622
	Ingående avskrivningar enligt plan	-17 083	-15 546
	Försäljningar och utrangeringar	13	0
	Årets avskrivningar enligt plan	-1 589	-1 538
	Utgående avskrivningar	-18 659	-17 083
	Utgående restvärde enligt plan	35 695	35 538
	I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med	1 208	1 208
	Taxeringsvärde för fastighet	25 706	25 706
	varav byggnad	25 381	25 381
	MASKINER OCH ANDRA TEKNISKA ANLÄGGNINGAR		
	Ingående anskaffningsvärde	373 488	369 916
	Ackumulerade erhållna statsbidrag	-17 100	-17 100
	Omförda från pågående anläggningsarbeten	11 718	916
	Årets investeringar	12 930	2 656
	Utgående anskaffningsvärde	381 036	356 388

Ingående avskrivningar enligt plan	-154 791	-142 296
Årets avskrivningar enligt plan	-13 179	-12 495
Utgående avskrivningar	-167 970	-154 791
Ingående nedskrivningar	-102	-102
Utgående nedskrivningar	-102	-102
Utgående restvärde enligt plan	212 963	201 495
I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med	8 067	7 793
INVENTARIER OCH VERKTYG		
Ingående anskaffningsvärde	2 834	1 850
Årets investeringar	441	1 076
Försäljning och utrangeringar	-332	-92
Utgående anskaffningsvärde	2 944	2 834
Ingående avskrivningar enligt plan	-1 856	-1 811
Årets avskrivningar enligt plan	-259	-137
Försäljning och utrangeringar	332	92
Utgående avskrivningar	-1 784	-1 856
Utgående restvärde enligt plan	1 161	979

Not 11	PÅGÅENDE ANLÄGGNINGSARBETEN	2015	2014
	Ingående nedlagda kostnader	12 393	1 203
	Under året nedlagda kostnader	24 142	12 106
	Omförda till maskiner och andra tekniska anläggningar	-11 834	-916
	Utgående nedlagda kostnader	24 701	12 393
	Ränta har under året aktiverats med	201	129

Not 12	VARULAGER M M	2015	2014
	Lager eldningsolja	1 287	1 405
	Lager briketter	96	72
	Lager biobränsle	420	300
	Lager förrådsmaterial	754	824
	Lager elcertifikat (31 569 st, tilldelningsmedelvärde 161,-/st och marknadsvärde per balansdagen 165,-/st)	5 013	3 655
	Lager utsläppsrätter (19 711 st, tilldelningsmedelvärde 59,-/st och marknadsvärde per balansdagen 75,-/st)	1 302	985
	Lager pågående kundcentralarbeten	74	96
	Summa varulager	8 946	7 338

Not 13	FÖRUTBETALDA KOSTNADER/UPPLUPNA INTÄKTER	2015	2014
	Förutbetalda leasing-, försäkrings- och räntekostnader samt övriga förutbetalda kostnader	741	110
	Återbetalning av skatt värmelev till industri	259	47
	Ersättning el-produktion/Försäljning el-certifikat	322	441
	Ersättning fjärrvärmeleveranser	3 871	4 435
	Övriga upplupna intäkter	74	28
		5 267	5 060

Not 14	EGET KAPITAL				
	Förändring av eget kapital	Aktiekapital	Reservfond	Fritt eget kapital	Summa
	Belopp vid årets ingång	40 000	30	462	40 492
	Årets resultat	0	0	-18	-18
	Belopp vid årets utgång	40 000	30	445	40 475

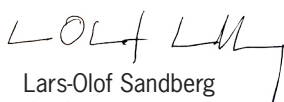
Not 15	LÅNGFRISTIGA SKULDER	2015	2014
	Räntebindning:		
	Förfallodagen inom 1 år	30 000	35 000
	Förfallodagen inom 1-5 år	80 000	80 000
	Förfallodagen efter 5 år	100 000	100 000
	Summa:	210 000	215 000
	Kapitalbindning:		
	Förfallodagen inom 1 år	65 000	95 000
	Förfallodagen inom 1-5 år	115 000	90 000
	Förfallodagen efter 5 år	30 000	30 000
	Summa:	210 000	215 000
	Skuld till kreditinstitut	210 000	215 000
	Skuld till koncernföretag (förutbetald anslutningsavgift, som upplöses över 15 år)	3 033	3 313
	Summa:	213 033	218 313

De nominella beloppen på bolagets utestående ränteswapar per 31 december 2015 uppgick till 180 000 tkr. Marknadsvärdet beräknas till -21 293 tkr och kostnaden vid en försäljning vid det tillfället skulle uppgå till densamma.

Not 16	UPPLUPNA KOSTNADER/FÖRUTBETALDA INTÄKTER	2015	2014
	Semesterlöner, pensionsskuld	788	566
	Räntekostnader	738	719
	Anläggningsentreprenader	2 157	156
	Bränsleinköp	3 221	225
	Förskottsbet hyra, fjärrvärmeintäkt, anslutn.avgift	292	119
	Miljöavgift Naturvårdsverket (NOX)	520	0
	Övriga kostnader och tjänster	1 737	1 540
		9 452	3 325

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 2016 för fastställelse.

Kinna 2016-03-10


Lars-Olof Sandberg
Ordförande


Rolf Wallerdal
Vice ordförande


Bengt Ferm


Stig Andreasson


Anita Lomander


Bengt-Allan Frost
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse beträffande denna årsredovisning
har avlämnats 2016-03-17


Peter Sjöberg
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i MARK KRAFTVÄRME AB, org.nr 556275-9018

Rapport om årsredovisningen

Jag har utfört en revision av årsredovisningen för MARK KRAFTVÄRME AB för år 2015.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen

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

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att jag följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

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

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Enligt min uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av MARK KRAFTVÄRME ABs finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver min revision av årsredovisningen har jag även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för MARK KRAFTVÄRME AB för år 2015.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala mig om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för mitt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har jag granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

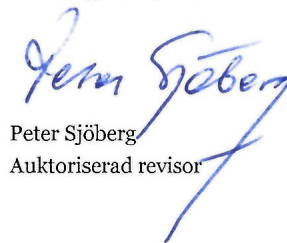
Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag utöver min revision av årsredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

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

Göteborg den 17 mars 2016



Peter Sjöberg
Auktoriserad revisor

Till Årsstämman i
Mark Kraftvärme AB
Org nr 556275-9018

Granskningsrapport för verksamhetsåret 2015

Jag Peter Hellberg, utsedd av Kommunfullmäktige som lekmannarevisor för Marks Kraftvärme AB och Marknet har granskat bolagets verksamhet under år 2015.

Granskningen har utförts i enlighet med god revisionssed i kommunal verksamhet.

Mitt uppdrag är att tillse att bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt sätt och på ett ekonomisk tillfredsställande sätt, samt att den interna kontrollen är tillräcklig.

Jag har under det gångna året läst bolagets protokoll, och inte funnit något anmärkningsvärt där att rapportera.

Under 2015 har Marks Kraftvärme AB också uppdrag att förvalta kommunens stadsnät, Marknet, för elektronisk fiberkommunikation. Marknet omfattas i denna granskningsrapport.

Jag bedömer att;

- verksamheten har skötts på ett ändamålsenligt tillfredsställande sätt.
- den interna kontrollen har enligt min bedömning varit tillräcklig.

För fullgörande av mitt uppdrag har jag under året:

- tagit del av styrelsens protokoll, bolagsordning, arbetsordning för styrelse, instruktioner för verkställande direktör samt ägardirektiv.
- tagit del av de rapporter som upprättats av den auktoriserade revisorn och dennes biträde.
- träffat bolagets styrelse den 12 februari 2016, för en ekonomisk redovisning av 2015, samt information från bolaget och dess styrelse om bolagets utveckling och syn inför kommande år.

Jag finner inga skäl att rikta kritik mot verkställande direktör eller styrelsens ledamöter för 2015.

Skene 10 mars 2016



Peter Hellberg
Av kommunfullmäktige utsedd lekmannarevisor.

Nyckeltal

*)		2015	2014	2013	2012	2011
EKONOMI						
Nettoomsättning	Tkr	72 845	71 599	75 050	73 928	65 560
Rörelseresultat	Tkr	6 697	10 064	7 909	7 739	5 220
Resultat (före bokslutsdisp o skatt)	Tkr	-684	2 094	138	9	-3 411
Soliditet	%	26,4	28,0	28,4	24,5	21,9
Investeringar i anläggningstillgångar	Tkr	26 850	4 648	10 160	17 762	6 020
BRÄNSLE						
Bränslekostnad/försåld MWh	kr/MWh	266	275	286	290	282
Produktion – biobränsleandel	%	99,1	99,7	99,2	99,4	99,4
GRADDAGAR , i förhållande till normalår	%	91	79	95	98	87
FÖRSÄLJNING , Fjärrvärme	GWh	91,5	88,0	97,4	98,9	90,2
FÖRSÄLJNING , el	GWh	10,1	10,2	10,9	11,4	10,6
FJÄRRVÄRMETAXA , genomsnitt	kr/MWh	723	728	691	666	655
EL-INTÄKTER , genomsnitt	kr/MWh	367	408	510	490	510
EL-FÖRSÄLJNING , i procent av värmeleveranserna	%	11,1	11,6	11,2	11,5	11,7
PERSONAL						
Antal anställda	Antal	19	14	13	12	12
Omsättning per antal anställd	Tkr	3 834	5 114	5 773	6 161	5 463
KUNDER						
Fjärrvärmeanläggningar	Antal	893	885	875	852	827
Produktionsanläggningar						
Assbergsverket	MW	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
Snickarens panncentral	MW	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Fritsla panncentral	MW	6,5	6,5	6,5	6,0	6,0
Panncentral Skene Lasarett	MW	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Pumphus, Örby	MW	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Panncentral Hyssna	MW	1,4	1,4	1,4	1,4	-
Fjärrvärmenät						
dim 25 – 80	Km	46,0	45,4	44,7	43,8	42,0
dim 100 – 300	Km	29,9	26,9	26,9	24,1	23,5
Nätvolym	m3	1 605	1 461	1 452	1 336	1 315
lev. energi/meter fjärrvärmeledning	MWh/m	1,3	1,2	1,4	1,5	1,4

*) Jämförelsetalen för åren 2011-2013 har inte omräknats med stöd av ÅRL 3 kap 5 §.

Ordlista

Energi och miljö

Biobränslen: Förnyelsebara bränslen. Hit räknas olika former av växtmaterial som används för energiändamål, t ex tallolja, becolja, träpellets, energiskog (salix), sågspån, skogsflis, bark.

CO2 - Koldioxid: Koldioxid från fossila bränslen ger ett nettotillskott till atmosfären och ökar därmed växthuseffekten. Koldioxid från t ex biobränslen ger inget nettotillskott och bidrar inte heller till växthuseffekten.

Effekt: Arbetskapacitet, arbete eller energi per tidsenhet. Uttrycks i watt (W).

Effekt är energi per tidsenhet

1 kW (kilowatt) = 1 000 W (watt)

1 MW (megawatt) = 1 000 kW (kilowatt)

1 GW (gigawatt) = 1 000 000 kW (kilowatt)

Energi: Ett mått på det arbete som uträttas under en viss tid, produkten av effekt och tid. Energi uttrycks i wattimmar (Wh).

Energi är effekt x tid.

1 kWh (kilowattimme) = 1 kW under 1 timme

1 MWh (megawattimme) = 1 000 kWh

1 GWh (gigawattimme) = 1 000 000 kWh

1 kWh är den energi som förbrukas vid en kort dusch om 2,5 min. 1 MWh är den årsenergi som används för att värma upp ett förråd på 6 m². 1 GWh är den energi som går åt att värma 50 villor under ett år.

Fjärrvärme: Fjärrvärme från MKVABs anläggningar pumpas ut till fastigheterna via ett rörledningssystem. När värmen i vattnet växlats över till husets eget värme- och varmvattensystem, pumpas fjärrvärmevattnet tillbaka för att värmas upp på nytt.

El: El produceras i värmekraftverket och överförs till Vattenfall Eldistributions AB:s elnät.

Elcertifikat: Marknadsbaserat stödsystem för ökad produktion av förnyelsebar el.

Nox - Kväveoxider: Bildas vid förbränning, bidrar till förorening, övergödning och bildning av marknära ozon.

Stoft: Bildas vid ofullständig förbränning. På stoftpartiklarna fastnar ofta miljögifter, tungmetaller, kolväten och dioxiner etc som på detta sätt sprids med rökgasutsläppen.

Utsläppsrätter: Rätten att släppa ut fossilt koldioxid. En utsläppsrätt ger rätt att släppa ut 1 ton Co₂ (fossilt).

Kraftvärmeverk: Verk som producerar både fjärrvärme och el.

Stadsnät

Elektronisk fiberkommunikation: Är en beskrivning av vårt stadsnät där elektronisk kommunikation sker via fibernät. Beskrivningen bygger på begreppet elektronisk kommunikation, vilket omfattar kommunikationsnät och kommunikationstjänster, samt en beskrivning av att den elektroniska kommunikationen sker via optisk fiber i vårt stadsnät.

Tjänsteleverantör: De leverantörer som levererar internet-, telefoni-, tv- och övriga tilläggstjänster i vårt öppna stadsnät, där Mark Kraftvärme AB tillhandahåller uppkopplingen medan tjänsterna tillhandahålls av tjänsteleverantörer på kommersiella villkor.

Kanalisation: Anordning som bereder utrymme och skydd för ledningar och som underlättar deras installation. Det kan vara t.ex. slang, rör, tunnlar, ledningsstolpar, master och antenner. (Post- och telestyrelsen "IT-infrastrukturen i Sverige" (2002))

Ekonomi

Aktiekapital: Av ägaren i bolaget insatta medel.

Anläggningstillgångar: Fast och lös egendom som avses att behållas lång tid (stadigvarande).

Avskrivningar enligt plan: En planmässig värdened-sättning av anläggningstillgångar motsvarande anläggningens ekonomiska livslängd.

Förutbetalad intäkt/kostnad: Intäkt/kostnad som betalas under räkenskapsåret men som avser påföljande år.

Kortfristiga skulder: Skulder som skall betalas inom ett år.

Långfristiga skulder: Skulder som skall betalas på längre tid än ett år.

Omsättningstillgångar: Tillgångar i form av likvida medel (kassa och bank) eller tillgångar som på kort tid kan omvandlas till likvida medel.

Reservfond: Lagstadgad avsättning av vinstmedel.

Soliditet: Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

Upplupen intäkt: Intäkt som betalas efter räkenskapsårets utgång men som avser räkenskapsåret.

Upplupen kostnad: Kostnad som avser räkenskapsåret men som betalas påföljande år.



Mark Kraftvärme AB

Besöksadress: Industrigatan 16, Skene

Postadress: 511 80 Kinna

Telefon: 0320 21 76 00

Fax: 0320 334 39

E-post: mvab@mark.se

Hemsida: www.markkraftvarme.se

