

MARK

Kraftvärme

Bäst för klimatet

ÅRSREDOVISNING 2014



Bra Miljöval



Innehåll

VD har ordet	5
Förvaltningsberättelse	6
Resultaträkning	11
Balansräkning	12
Noter till resultat- och balansräkning	13
Revisionsberättelse	20
Granskningsrapport	21
Nyckeltal	22
Ordlista	23

Org nr: 556275 – 9018



VD har ordet

Nya alarmerande rapporter kommer om vårt klimat och med detta i mina tankar kan jag konstatera att våra fjärrvärmekunders behov av fjärrvärme under 2014 har minskat den fossila bränsleandelen till 0,3 %.

Vi kan också konstatera att så kallade miljövänliga värmepumpar är tiotalet gånger sämre för miljön när det gäller utsläpp av CO2 än vad fjärrvärme är från Mark Kraftvärme AB.

Bolaget har under året fått ett nytt uppdrag från Marks kommun där bolaget skall bygga ut fiber- (bredbands)verksamheten i Marks kommuns centralorter och medverka till att stärka banden med fiberföreningar i kommunen. Vi kommer även att samarbeta över kommungränsen för att uppnå bästa ekonomiska och säkra fibernät.

Under 2014, som var det varmaste året sedan bolaget startade 1996, har arbetet fortsatt med att sammankoppla fjärrvärmenätet från Kinna till Fritsla och arbetet har även fortsatt med fjärrvärmeanslutningar av nya fastigheter. Bolaget har även startat upp Marknet, bolagets nya fiberverksamhet och för denna nya avdelning har bolaget anställt tre nya medarbetare varav två börjar under 2015.

Personalen har än en gång gjort ett fantastiskt arbete och bidragit till ett positivt bra ekonomiskt resultat på 2,1 miljoner kronor. Dessutom har sjuktalet mer än halverats från föregående år 2013.

Produktionen av fjärrvärme, ånga och el har fungerat bra under hela året men har på grund av det milda vädret varit ca 15 % lägre än årets budget.

När sammankopplingen och testkörningen av näten är klar så ska produktionen av fjärrvärme från Assbergsverket till Fritsla uppgå till 60-80 %. Produktionen är fortfarande i ett testskede där olika utomhustemperaturer kommer att påverka tryckstegringspumpar både på Snickarens panncentral och i Lyckeskolan. En övergripande styrning av dessa



enheter planeras i samband med att styrsystemet för Assbergsverkets biopanna och fjärrvärmenät ska uppgraderas, vilket kommer att ske under de närmaste åren.

En mindre kontorsombyggnad kommer att ske på Assbergsverket i Skene med start i januari 2015. Fyra nya kontor ska bland annat inhysa den nya avdelningen Marknet. Detta arbete beräknas vara klart under mars månad.

Planeringen för den framtida utbyggnaden av fiber till presumtiva kunder kommer att vara färdig under våren 2015. Därefter beräknas bolaget få en hektisk tid med att starta upp utbyggnaden som förväntas att pågå under ett flertal år framöver.

Kinna 2015-03-12

Bengt-Allan Frost
VD Mark Kraftvärme AB

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Mark Kraftvärme AB får härmed lämna följande förvaltningsberättelse för verksamhetsåret 2014.

Aktier Aktiekapitalet är 40 000 000,- kronor. Samtliga aktier innehavs av Spinnerskan 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
Marijke Johansson, Sätla
Anders Manley, Hyssna
Anita Lomander, Hajom

Suppleanter Bengt Ferm, Kinna
Stig Andreasson, Skephult
Rolf Hallberg, Kinna
Kjell Evertsson, Skene
Susanne Clausen, Fritsla

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 Åke Nyqvist, Kinna

Sammanträden Ordinarie årsstämma hölls 2014-05-15.
Styrelsen har under året haft sju sammanträden.

Årsredovisningen är skriven i tkr om inget annat anges.

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 fick efter beslut i Kommunfullmäktige 2014-03-20 uppdraget att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation. Detta kommer att utföras genom utbyggnad av bredbandsnätet 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 bredbandsnät inom några år.

VERKSAMHETEN UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Endast tio stycken nya kundanslutningar till fjärrvärme har gjorts under året, detta är till stor del beroende på att projektansvarig inom bolaget har varit inblandad i både sammankopplingen av fjärrvärmenäten, från Kinna till Fritsla, och i arbetet med den nya bredbands-satsningen och därför har arbetet med fjärrvärme till nya kunder delvis kommit i andra hand.

Bolaget kan konstatera att det numera är svårare att sälja in fjärrvärme till nya kunder när el och olja är relativt billigt.

PERSONAL

Sjukfrånvaron (i procent av de anställdas sammanlagda ordinarie arbetstid) har varit 2,3 % i jämförelse med föregående år då sjukfrånvaron var 5,5 %.

Under året har övertidstimmarna för personalen minskat något i jämförelse med tidigare år, övertiden uppkommer till största delen på driftpersonalen som blir utkallad när de har beredskap. Detta tyder på att driften har varit lite enklare under detta milda år.

En anställning har gjorts under året och avser en nyinrättad tjänst som nättekniker på Marknet.

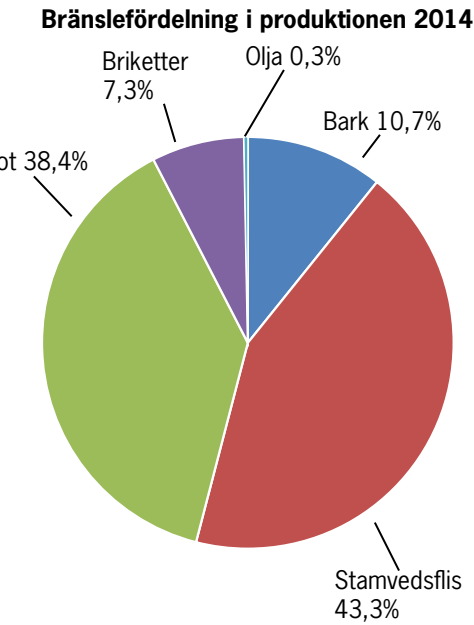
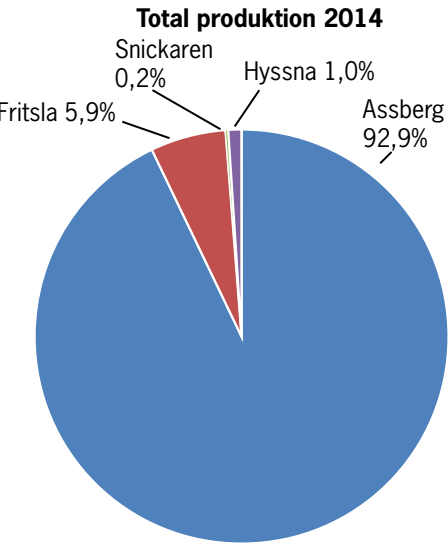
PRODUKTION

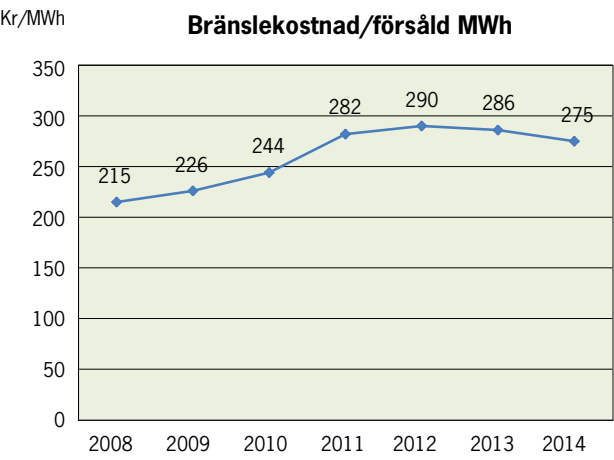
Under det rekordvarma året (endast 79 % av normalår) så har bolaget i produktionen endast använt 39,8 m3 eldningsolja. Detta ger en bio-bränsleandel på fantastiska 99,7 % vilket visar

på vår ställning som ett av de miljövänligaste verken i Sverige.

Totalt har produktionen på produktionsenheterna uppgått till 115,8 GWh. Inga större driftstörningar har inträffat under året och produktionen har bättre totalverkningsgrad än tidigare år.

När sammankopplingen av fjärrvärmenäten från Kinna till Fritsla var klar i oktober så började produktionen successivt att flyttas över till Assbergsverket. Planerna är att någonstans mellan 60 till 75 % av fjärrvärmebehovet i Fritsla ska ske med produktion från Assbergsverket i framtiden. Under årets sista kvartal när provkörningen kom igång så har produktionen från Assbergsverket varit cirka 60 %, vilket är en bra siffra och det tyder på en bra funktionalitet för sammankopplingen.





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 ljudnivån.

Mark Kraftvärme AB har under året förbrukat 39,8 m³ eldningsolja vilket ger ett utsläpp av fossilt CO2 med 1,1 gram per försåld MWh. Bioandelen i produktionen har varit 99,7 % vilket är det bästa året i företagets historia. Askan från förbränningen har till 97,8 % spridits tillbaka i skogen, detta har gjorts genom samarbete med företaget Askungen Vital AB.

DISTRIBUTION

Fjärrvärmenätet är 72,3 km långt och till 97 % byggt efter 1996 när bolaget startade. Kontrollen av nätet sker kontinuerligt genom att ventilbrunnar underhålls och fjärrvärmeledningarna motståndskontrolleras. Uppvisas det sämre värden så mäts felen in, grävs upp och repareras.

Under 2014 har reparationer gjorts på några ställen i fjärrvärmenätet och totalkostnaden har varit 230 tkr. Detta medför att underhållet på fjärrvärmenätet är 0,1 % av investeringarna i nätet.

KUNDER

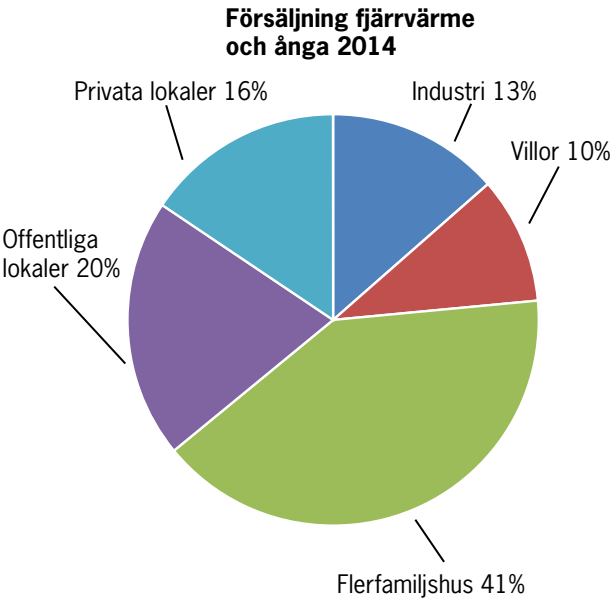
Nyanslutningen av fjärrvärmekunder i år har varit tio stycken, vilket är den lägsta siffran sedan starten av bolaget 1996. Bolaget ser svårigheter med att i framtiden ansluta 30 nya anläggningar per år.

Detta beror på en rad olika förutsättningar och den första är att bolaget redan har anslutit de flesta större lokaler och flerfamiljshus inom befintligt fjärrvärmeområde och sedan är det svårt att få lönsamhet i nya villaområden när intresset bara är 25 % mot lönsamhetsbeho-

vet som är 45-50%. Vår konkurrenskraft har också försämrats när priset på både olja och el har sjunkit kraftigt. Dessutom har arbetet med sammankopplingen av fjärrvärmenäten från Kinna till Fritsla och arbetet med den nya affärsenheten, Marknet, som skall starta i bolaget, tagit mycket av personalens arbetstid i anspråk.

FÖRSÄLJNING

Försäljningen av fjärrvärme och ånga har under året kommit upp till 88 GWh och bolaget kan konstatera att på grund av det rekordvarma året med endast 79 % graddagar av ett normalår är detta 15 % lägre än budget. När fjärrvärmeförsäljningen minskar så minskar även försäljningen av el. En elförsäljning på 10,2 GWh är den lägsta försäljningen under de senaste fem åren.



INVESTERINGAR

Mark Kraftvärme har under året gjort en uppgradering av styrningen och förbränningen på Snickarens Panncentral och dessutom gjort centralen till en pumpstation för fjärrvärmenätet mot Fritsla.

Kostnaden för arbetena på Snickarens Panncentral har kostat 2 mnkr och sedan har bolaget investerat i fem stycken nya fliscontainer till en kostnad av 0,75 mnkr.

Fjärrvärmeledning har under året byggts för anslutningar av nya fastigheter för totalt nästan 1,4 mnkr.

PÅGÅENDE INVESTERINGAR

Sammankopplingen av fjärrvärmenäten från Kinna till Fritsla har pågått under året. Entreprenaden består av byggandet av en fjärrvärmeledning mellan Hagmans Kemi AB och Fritsla Panncentral och utförandet av en gång-,

cykel- och mopedväg (GCM-väg) och denna avslutande del av entreprenaden är inte helt klar utan kommer att färdigställas under första delen av 2015.

Byggandet av en serverhall har påbörjats för bolagets utveckling av fiberverksamheten enligt riktlinjerna från Kommunfullmäktige i mars.

FRAMTIDEN

Kommunen har gett bolaget i uppdrag att bygga ut fibernätet i centralorterna och medverka till att fiberföreningarna i kommunen arbetar fram säkra bredbandsnät. Under 2015 kommer bolaget att arbeta fram en tidsplanering för hur anslutningen av fiberkunder ska ske i centralorterna.

Utbyggnaden av fjärrvärme går långsammare nu och till stor del beror detta på att de flesta större fastigheterna, inom fjärrvärmeområdet, är anslutna och i nya villaområden är intressegraden för anslutning endast cirka 25 %. Detta medför att bolaget endast bygger ut för mer kunder i det befintliga nätet.

Bolaget kommer att behöva bli ännu starkare med kundrelationer för att stärka banden till kunderna i framtiden och detta gäller såväl fjärrvärme som fiber.

Uppgiften om Mark Kraftvärme AB:s miljöprofil, som visar att bolaget är en av de miljövänligaste fjärrvärmeproducenterna i Sverige, måste presenteras tydligare till kunder och presumtiva kunder. Vill invånarna i centralorterna i Mark ha den bästa uppvärmningen för miljön så är det Mark Kraftvärme AB de ska anlita.

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 18 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 ränteswapar.

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 utläppsrätter. Riskerna behandlas genom periodisk försäljning enligt marknadspris.

Bränsleprisrisk

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.

EKONOMI

Årsredovisningen har upprättats med tillämpning av redovisningsregelverket K3. Jämförperioden för 2013 har upprättats enligt vid den tidpunkten gällande redovisningsprinciper, vilket innebär att jämförelsetalen inte har räknats om med stöd av ÅRL 3 kap 5§.

Bolagets uppdrag att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation har inte påverkat årsredovisningen eftersom den ekonomiska delen gällande övertagandet inte är klarlagt vid årsskiftet och verksamheten beräknas att starta från och med 2015.

Resultatet för 2014, före bokslutsdispositioner och skatt, blev en vinst med 2,1 mnkr, vilket är 0,4 mnkr bättre än budget. Det bättre resultatet, trots att årets graddagar endast har varit 79 % av ett normalår, beror till största delen på intäkter av tilldelade utläppsrätter samt att avskrivningskostnaderna är 11 % eller nästan 1,8 mnkr lägre än för 2013. Försäljningen av fjärrvärme och ånga har varit 88 GWh och är endast 85 % av budget.

Elintäkterna har endast kommit upp till 65 % av budget. Detta beror på att värdet på elcertifikat varit fortsatt lågt under större delen av 2014 och att elpriserna varit mycket låga.

Övriga rörelseintäkter har varit 2,2 mnkr, vilket är nästan 1,9 mnkr mer än för 2013. Skillnaden avser intäkter om 1,6 mnkr, som bolaget har erhållit av Marks kommun för utfört arbete gällande övertagandet av bredbandshantering som avtalsinventering och inventering av kommunens befintliga fiber, kanalisation och aktiva utrustning. Dessutom avser 0,3 mnkr intäkter som bolaget har erhållit av Marks kommun för utfört arbete gällande omläggning av fjärrvärmeledning vid Hyssnaskolan. Kostnaderna för utförandet av dessa arbeten återfinns under rörelsens kostnader.

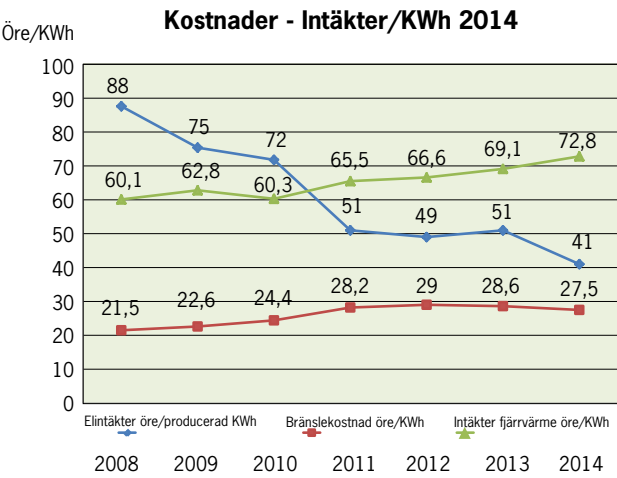
Bränslekostnaderna på 27 miljoner kronor är endast 82 % av budget och detta beror till största delen på den lägre försäljningen under året men även på en bättre teknisk verkningsgrad. Övriga externa kostnader och tjänster på 13,4

mnkr har varit 11 % mer än budget. Fördelningen av dessa övriga kostnader och tjänster är följande: 2,2 miljoner kronor avser kundanslutningskostnader, 1,4 mnkr avser kostnader för utfört arbete åt Marks kommun. Resterande 9,8 mnkr avser drift- och underhållskostnader som uppgick till 88 % av budget och var 95 % i jämförelse med 2013 och detta beror på lägre elkostnader och lägre reparations- och underhållskostnader på pannor. Nox-avgiften avseende 2013, som är en miljöavgift på utsläpp av kväveoxider vid energiproduktion och som uppgick till 0,5 mnkr har belastat årets resultat.

Personalkostnaderna för 2014 ligger något under budget och detta beror bland annat på att bolaget har erhållit en återbetalning om 139 tkr avseende arbetsmarknadsförsäkringar.

Avskrivningskostnaden följer i stort sett budgeten men är 11 % lägre jämfört med 2013. Detta beror på en ändrad bedömning av livslängden på fjärrvärmeledningar och att avskrivningstiden för fjärrvärmeledningar har ändrats från 30 år till 40 år från och med 2014. Detta beror även på tillämpningen av det nya redovisningsregelverket, K3, där bolagets maskiner och andra tekniska anläggningar har delats upp i väsentliga komponenter och avskrivningar har gjorts enligt den bedömda nyttjandeperioden för respektive komponent. Effekten av förändrade avskrivningstider för fjärrvärmeledningar har blivit en lägre avskrivningskostnad med 1,8 miljoner kronor i jämförelse med föregående års redovisning och effekten av komponentredovisning av bolagets maskiner och andra tekniska anläggningar har blivit en lägre avskrivningskostnad med 400 tkr i jämförelse med föregående års redovisning.

Ränte- och borgenskostnaderna 2014 har varit 8 mnkr, vilket är 93 % av budget och 2,6 % högre än för 2013.



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.

RESULTAT OCH STÄLLNING

Årets förlust -16 tkr, efter bokslutsdispositioner, betyder att bolagets fria egna kapital nu uppgår till 462 tkr. Soliditeten för år 2014 blev 28 % och balansomslutningen är 357 miljoner kronor. Närmare detaljer framgår av bolagets resultat- och balansräkning med tillhörande noter. Budgeten för 2015 är beräknad att ge ett överskott om 1,8 mnkr.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Balanserat resultat:	478 016 kr
Årets förlust:	<u>-15 542 kr</u>
Totalt:	462 474 kr

Upprättad årsredovisning innehåller ett lämnat koncernbidrag på 2 109 549 kronor till moderbolaget.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras så att: I ny räkning balanseras 462 474 kronor.

STYRELSENS YTTRANDE ÖVER FÖRESLAGET KONCERNBIDRAG

Det föreslagna koncernbidraget reducerar bolagets soliditet till 28 %. Soliditeten 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 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).

Resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2014	2013
	1		
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	2	71 599	75 050
Aktiverat arbete för egen räkning		594	521
Övriga rörelseintäkter	3	<u>2 244</u>	<u>374</u>
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER		74 437	75 945
RÖRELSENS KOSTNADER			
Externa kostnader			
Råvaror och förnödenheter	4	-26 979	-30 932
Övriga externa kostnader	5	-13 390	-11 694
Personalkostnader	6	-9 834	-9 482
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	<u>-14 169</u>	<u>-15 928</u>
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER		-64 373	-68 036
		10 064	7 909
RÖRELSERESULTAT			
Resultat från finansiella investeringar			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		22	41
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	<u>-7 993</u>	<u>-7 812</u>
Resultat efter finansiella poster		2 094	138
Bokslutsdispositioner	9	-2 110	-17 133
Resultat för skatt		-16	-16 994
Årets skattekostnad	10	0	3 737
Årets resultat		-16	-13 258

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2014-12-31	2013-12-31
TILLGÅNGAR	1		
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	11	35 538	37 076
Maskiner och andra tekniska anläggningar	11	201 495	210 418
Inventarier och verktyg	11	979	39
Pågående anläggningsarbeten	12	<u>12 393</u>	<u>1 203</u>
Summa materiella anläggningstillgångar		250 405	248 737
Finansiella anläggningstillgångar			
Långfristig fordran, anslutningsavgift		250	0
Summa finansiella anläggningstillgångar		250	0
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		250 655	248 737
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Varulager m m	13		
Summa varulager		7 338	6 700
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		2 445	3 568
Fordringar hos Marks kommun		5 899	0
Fordringar koncernföretag		85 615	87 361
Övriga fordringar		481	315
Förutbet kostnader och upplupna intäkter	14	<u>5 060</u>	<u>5 211</u>
Summa kortfristiga fordringar		99 500	96 455
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		106 838	103 155
SUMMA TILLGÅNGAR		357 493	351 892
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
EGET KAPITAL	15		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (40 000 aktier, kvotvärde 1 000 kr)		40 000	40 000
Reservfond		30	30
Summa bundet eget kapital		40 030	40 030
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		478	13 736
Årets resultat		-16	-13 258
Summa fritt eget kapital		462	478
SUMMA EGET KAPITAL		40 492	40 508
OBESKATTADE RESERVER			
Avskrivningar över plan		76 311	76 311
SKULDER			
Långfristiga skulder	16		
Skulder till kreditinstitut		215 000	215 000
Skuld till koncernföretag		<u>3 313</u>	<u>3 593</u>
Summa långfristiga skulder		218 313	218 593
Kortfristiga skulder			
Skuld till kommunen		5 982	4 696
Leverantörsskulder		12 604	7 183
Övriga kortfristiga skulder		464	881
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	17	<u>3 325</u>	<u>3 719</u>
Summa kortfristiga skulder		22 376	16 480
SUMMA EGET KAPITAL, AVSÄTTN OCH SKULDER		357 493	351 892
POSTER INOM LINJEN			
Ställda panter:		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser:		Inga	Inga

Noter

till resultat- och balansräkning

Not 1 REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Från och med räkenskapsåret 2014 upprättas årsredovisningen med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Tidigare tillämpades årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd förutom BFNAR 2008:1 (K2) och BFNAR 2012:1 (K3). Övergången har gjorts i enlighet med föreskrifterna i K3:s kapitel 35. Mark Kraftvärme AB är ett mindre företag och har därför utnyttjat mindre företags möjlighet att inte räkna om jämförelsetalen för 2013 enligt K3:s principer. Presenterade jämförelsetal överensstämmer i stället med de uppgifter som presenterades i föregående års årsredovisning. Olika redovisningsprinciper har alltså tillämpats för de år som presenteras i årsredovisningen, och det finns därmed brister i jämförbarheten mellan åren. Effekterna av övergången och skillnaderna i redovisningsprinciper mellan år 2013 och 2014 visas i not 18. Vid övergången till K3 har bolaget tillämpat följande tillåtna undandrag från retroaktiv tillämpning: Koncernbidrag som tidigare inte redovisats som bokslutsdisposition har inte omklassificerats.

Derivatinstrument

Dokumenterade säkringar av bolagets 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.

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.

Finansiella instrument

Finansiella instrument redovisas i enlighet med reglerna i K3 kapitel 11, vilket innebär att värdering sker utifrån anskaffningsvärde. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar värdepapper, kundfordringar och övriga fordringar, kortfristiga placeringar, leverantörsskulder, låneskulder och derivatinstrument. Instrumenten redovisas i balansräkningen när Mark Kraftvärme AB blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och bolaget har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippande med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelserna har reglerats eller på annat sätt upphört.

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.

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. Efter en ändrad bedömning av kvarvarande livslängd på fjärrvärmeledningar har avskrivningstiden ändrats från 30 år till 40 år från och med år 2014. Enligt K3-reglerna ska materiella anläggningstillgångar delas upp i väsentliga komponenter. Detta innebär för Mark Kraftvärme AB att bolagets maskiner och andra tekniska anläggningar har delats upp i betydande komponenter.

	Antal år, 2014	Antal år, 2013
Panncentral, Skene Lasarett	10	10
Pannor, Snickaren, Örby Pumphus och Hyssna	15	15
Oljepannor, Assbergsverket	15	20
Assbergsverkets bio- och biokraftpannor	15-25	20
Fritslaverkets pannor	20	20
Fjärrvärmeledningar	40	30
Byggnader	33	33
Inventarier och verktyg	3-5	3-5

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 fr o m 2014 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 nettoförsäljningsvärdet.

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal, oavsett om de är finansiella eller operationella, redovisas som hyresavtal (operationella leasingavtal). Leasingavgiften kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

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.

Förändrade uppskattningar och bedömningar

Effekten av en ändrad bedömning av kvarvarade livslängd på fjärrvärmeledningar och därmed ändring av avskrivningstiden från 30 år till 40 år har blivit en lägre avskrivningskostnad med 1,8 mnkr i jämförelse med årsredovisningen för 2013.

Transaktioner med närstående

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

	2014	2013
Not 2		
Belopp i tkr		
NETTOOMSÄTTNING		
Intäkter fjärrvärme och ånga	64 103	67 326
Intäkter elleveranser	2 485	3 227
Intäkter elcertifikat	1 680	2 316
Intäkter utsläppsrätter	1 109	743
Kundanslutningsintäkter	<u>2 223</u>	<u>1 437</u>
Summa nettoomsättning	71 599	75 050
INKÖP OCH FÖRSÄLJNING MELLAN KONCERNFÖRETAG		
Nedan anges andelen av årets inköp och försäljning avseende koncernföretag		
Övriga externa kostnader	-560	-487
Försäljning	20 790	21 739
Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.		
Not 3		
ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER		
Hysesintäkter	67	63
Intäkter serviceavtal	170	164
Intäkter utfört arbete/tjänster	74	95
Intäkter utfört arbete/tjänster till övriga koncernbolag		
inklusive Marks kommun	1 924	42
Övriga rörelseintäkter	<u>9</u>	<u>11</u>
Summa övriga rörelseintäkter	2 244	374
Not 4		
INKÖP AV BRÄNSLE		
Inköp av eldningsolja	-575	-1 080
Återbetalning energiskatt	119	343
Briketter	-2 963	-4 016
Biobränsle	<u>-23 560</u>	<u>-26 179</u>
Summa Bränslekostnader	-26 979	-30 932
Not 5		
ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER		
Driftkostnader		
Kundanslutningskostnader	-2 259	-1 397
Underentreprenader	-1 356	0
Övriga driftkostnader	<u>-6 111</u>	<u>-6 140</u>
Summa driftskostnader	-9 726	-7 537
Underhållskostnader		
Förbrukningsinventarier och förbrukningsmaterial	-425	-289
Reparationer och underhåll	<u>-2 845</u>	<u>-3 491</u>
Summa underhållskostnader	-3 270	-3 780
Leasingavtal		
Årets leasingkostnad	-280	-260
Revisionsarvoden		
PWC		
Revisionsuppdrag	-80	-95
Andra uppdrag än revisionsuppdrag	-34	-22
SUMMA ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER	-13 390	-11 694

Not 6	PERSONALKOSTNADER	2014	2013
	Medeltalet anställda, med fördelning på kvinnor och män har uppgått till:		
	Kvinnor	3	3
	Män	<u>11</u>	<u>10</u>
	Totalt anställda	14	13
	Styrelseledamöter, totalt:	5	5
	-därav män	3	3
	-därav kvinnor	2	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	-1 035	-979
	Övriga anställda	<u>-5 746</u>	<u>-5 416</u>
	Totala löner och ersättningar	-6 781	-6 395
	Sociala avgifter exkl pensionskostnader	-2 102	-2 154
	Pensionskostnader VD och styrelse	-224	-200
	Pensionskostnader, övriga anställda	-609	-584
Not 7	AVSKRIVNINGAR AV MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		
	Byggnader	-1 538	-1 538
	Maskiner och andra tekniska anläggningar	-12 495	-14 366
	Inventarier	<u>-137</u>	<u>-24</u>
	Summa Avskrivningar	-14 169	-15 928
Not 8	RÄNTEKOSTNADER OCH LIKNANDE RESULTATPOSTER		
	Räntekostnader	-6 917	-6 692
	Borgensavgift	<u>-1 076</u>	<u>-1 120</u>
	Summa räntekostnader	-7 993	-7 812
Not 9	BOKSLUTSDISPOSITIONER		
	Avskrivningar över plan	0	-17 133
	Lämnade koncernbidrag	<u>-2 110</u>	<u>0</u>
	Summa bokslutsdispositioner	-2 110	-17 133
Not 10	ÅRETS SKATTEKOSTNAD		
	Uppskjuten skatt på erhållet koncernbidrag	<u>0</u>	<u>3 737</u>
	Summa uppskjuten skatt	0	3 737
Not 11	BYGGNADER OCH MARK		
	Ingående anskaffningsvärde	57 122	57 122
	Ackumulerade erhållna statsbidrag	<u>-4 500</u>	<u>-4 500</u>
	Utgående anskaffningsvärde	52 622	52 622
	Ingående avskrivningar enligt plan	-15 546	-14 008
	Årets avskrivningar enligt plan	<u>-1 538</u>	<u>-1 538</u>
	Utgående avskrivningar	-17 083	-15 546
	Restvärde enligt plan	35 538	37 076

	2014	2013
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	369 916	359 756
Ackumulerade erhållna statsbidrag	-17 100	-17 100
Omförda från pågående anläggningsarbeten	916	991
Årets investeringar	<u>2 656</u>	<u>9 168</u>
Utgående anskaffningsvärde	356 388	352 816
Ingående avskrivningar enligt plan	-142 296	-127 931
Årets avskrivningar enligt plan	<u>-12 495</u>	<u>-14 366</u>
Utgående avskrivningar	-154 791	-142 296
Ingående nedskrivningar	<u>-102</u>	<u>-102</u>
Utgående nedskrivningar	-102	-102
Utgående restvärde enligt plan	201 495	210 418
I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med	7 793	7 793
INVENTARIER OCH VERKTYG		
Ingående anskaffningsvärde	1 850	1 850
Årets investeringar	1 076	0
Försäljning och utrangeringar	<u>-92</u>	<u>0</u>
Utgående anskaffningsvärde	2 834	1 850
Ingående avskrivningar enligt plan	-1 811	-1 787
Årets avskrivningar enligt plan	-137	-24
Försäljning och utrangeringar	<u>92</u>	<u>0</u>
Utgående avskrivningar	-1 856	-1 811
Utgående restvärde enligt plan	979	39
Not 12 PÅGÅENDE ANLÄGGNINGSARBETEN		
Ingående nedlagda kostnader	1 203	1 433
Under året nedlagda kostnader	12 106	9 930
Omförda till maskiner och andra tekniska anläggningar	<u>-916</u>	<u>-10 160</u>
Utgående nedlagda kostnader	12 393	1 203
Ränta har under året aktiverats med	129	0
Not 13 VARULAGER M M		
Lager eldningsolja	1 405	1 795
Lager briketter	72	120
Lager biobränsle	300	420
Lager förrådsmaterial	824	882
Lager elcertifikat (21 787 st, tilldelningsmedelvärde 171,-/st och marknadsvärde per balansdagen 168,-/st)	3 655	2 044
Lager utsläppsrätter (16 728 st, tilldelningsmedelvärde 59,-/st och marknadsvärde per balansdagen 68,-/st)	985	743
Lager pågående kundcentralarbeten	<u>96</u>	<u>696</u>
Summa varulager	7 338	6 700

Not 14 FÖRUTBETALDA KOSTNADER/UPPLUPNA INTÄKTER	2014	2013
Förutbetalda leasing-, försäkrings- och räntekostnader samt övriga förutbetalda kostnader	110	115
Återbetalning av skatt värmelev till industri	47	162
Ersättning el-produktion/Försäljning el-certifikat	441	341
Ersättning fjärrvärmeleveranser	4 435	3 995
Övriga upplupna intäkter	28	599
Summa förutbetalda kostnader/upplupna intäkter	5 060	5 211

Not 15 EGET KAPITAL	Aktiekapital	Reservfond	Fritt eget kapital	Summa
Förändring av eget kapital				
Belopp vid årets ingång	40 000	30	478	40 508
Årets resultat	0	0	-16	-16
Belopp vid årets utgång	40 000	30	462	40 492

Not 16 LÅNGFRISTIGA SKULDER		
Räntebindning:		
Förfallodagen inom 1 år	35 000	35 000
Förfallodagen inom 1-5 år	80 000	130 000
Förfallodagen efter 5 år	100 000	50 000
Summa:	215 000	215 000
Kapitalbindning:		
Förfallodagen inom 1 år	95 000	30 000
Förfallodagen inom 1-5 år	90 000	155 000
Förfallodagen efter 5 år	30 000	30 000
Summa:	215 000	215 000
Skuld till kreditinstitut	215 000	215 000
Skuld till koncernföretag (förutbetald anslutningsavgift, som upplöses över 15 år)	3 313	3 593
Summa:	218 313	218 593

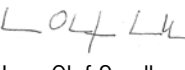
De nominella beloppen på bolagets utestående ränteswappar per 31 december uppgick till 180 000 tkr. Marknadsvärdet beräknas till -24 738 tkr och kostnaden vid en försäljning vid det tillfället skulle uppgå till densamma.

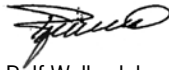
Not 17 UPPLUPNA KOSTNADER/FÖRUTBETALDA INTÄKTER		
Semesterlöner, pensionsskuld	566	536
Räntekostnader	719	701
Anläggningsentreprenader	156	1 207
Bränsleinköp	225	523
Förskottsbet hyra, fjärrvärmeintäkt, anslutn.avgift	119	63
Övriga kostnader och tjänster	1 540	688
Summa upplupna kostnader/förutbetalda intäkter	3 325	3 719

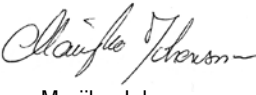
Not 18 Effekterna av övergången till K3 och skillnaderna i redovisningsprinciper		
Avskrivningar utan komponentredovisning av fjärrvärmeanläggningar, pannor	8 665	8 646
Avskrivningar med komponentredovisning av fjärrvärmeanläggningar, pannor	8 273	8 649

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 2015 för fastställelse.

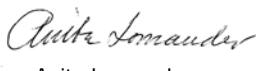
Kinna 2015-03-12

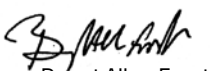

Lars-Olof Sandberg
ordförande


Rolf Wallerdal
v ordförande


Marijke Johansson


Anders Manley


Anita Lomander


Bengt-Allan Frost
verkställande
direktör

Min revisionsberättelse beträffande denna årsredovisning har avlämnats 2015-03-20


Peter Sjöberg, auktoriserad revisor

Revisionsberättelse



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 2014.

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 2014 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 2014.

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 20 mars 2015

Peter Sjöberg
Auktoriserad revisor

Granskningsrapport

Till Årsstämman i
Mark Kraftvärme AB
Org nr 556275-9018

Granskningsrapport för verksamhetsåret 2014

Jag Peter Hellberg, utsedd av Kommunfullmäktige som lekmannarevisor för Marks Kraftvärme AB, har granskat bolagets verksamhet under år 2014.

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 från ekonomisk tillfredsställande sätt, samt att den interna kontrollen är tillräcklig.

Jag har läst bolagets protokoll, och inte funnit något där att rapportera.

Under året har Marks Kraftvärme AB fått i uppdrag av kommunen att förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation. Det revideras inte i denna granskningsrapport på grund av verksamheten är helt ny och påverkar inte verksamheten det gångna räkenskapsåret.

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 auktoriserade revisorn och dennes biträde.
- träffat bolagets styrelse och den auktoriserade revisorn den 12 februari 2015, för en ekonomisk redovisning, samt information av bolaget och dess styrelse om bolagets utveckling och syn inför kommande år.

Jag finner inga skäl att rikta kritik mot styrelsens ledamöter eller verkställande direktör för 2014.

Skene 12 februari 2015

Peter Hellberg
Av kommunfullmäktige utsedd lekmannarevisor.

Nyckeltal

*)		2014	2013	2012	2011	2010
EKONOMI						
Nettoomsättning	Kkr	71 599	75 050	73 928	65 560	81 734
Rörelseresultat	Kkr	10 064	7 909	7 739	5 220	12 550
Resultat (före bokslutsdisp o skatt)	Kkr	2 094	138	9	-3 411	2 608
Soliditet	%	28,0	28,4	24,5	21,9	20,6
Investeringar i anläggningstillgångar	Kkr	4 648	10 160	27 762	6 020	23 008
BRÄNSLE						
Bränslekostnad/försåld MWh	kr/MWh	275	286	290	282	244
Produktion – biobränsleandel	%	99,7	99,2	99,4	99,4	98,8
GRADDAGAR , i förhållande till normalår	%	79	95	98	87	116
FÖRSÄLJNING , Fjärrvärme	GWh	88	97,4	98,9	90,2	111,0
FÖRSÄLJNING , el	GWh	10,2	10,9	11,4	10,6	12,5
FJÄRRVÄRMETAXA , genomsnitt	kr/MWh	728	691	666	655	603
EL-INTÄKTER , genomsnitt	Kr/MWh	408	510	490	510	718
EL-FÖRSÄLJNING , i procent av värmeleveranserna	%	11,6	11,2	11,5	11,7	11,3
PERSONAL						
Antal anställda	antal	14	13	12	12	12
Omsättning per antal anställd	Kkr	5 114	5 773	6 161	5 463	6 811
KUNDER						
Fjärrvärmeanläggningar	antal	885	875	852	827	807
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	-
Panncentral Hyssna	MW	1,4	1,4	1,4	-	-
Fjärrvärmenät						
dim 25 – 80	Km	45,4	44,7	43,8	42,0	40,1
dim 100 – 300	Km	26,9	26,9	24,1	23,5	21,9
Nätvolym	m3	1 461	1 452	1 336	1 315	1 237
lev. energi/meter fjärrvärmeledning	MWh/m	1,2	1,4	1,5	1,4	1,8

*) Jämförelsetalen för åren 2010-2013 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 energi-ändamål, 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)

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

Elcertifikat: Marknadsbaserat stödsystem för ökad produktion av förnyelsebar el.

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.

Kraftvärmeverk: Verk som producerar både fjärrvärme och el.

Nox - Kväveoxider: Bildas vid förbränning, bidrar till förurning, 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).

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 värdenedsättning 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.

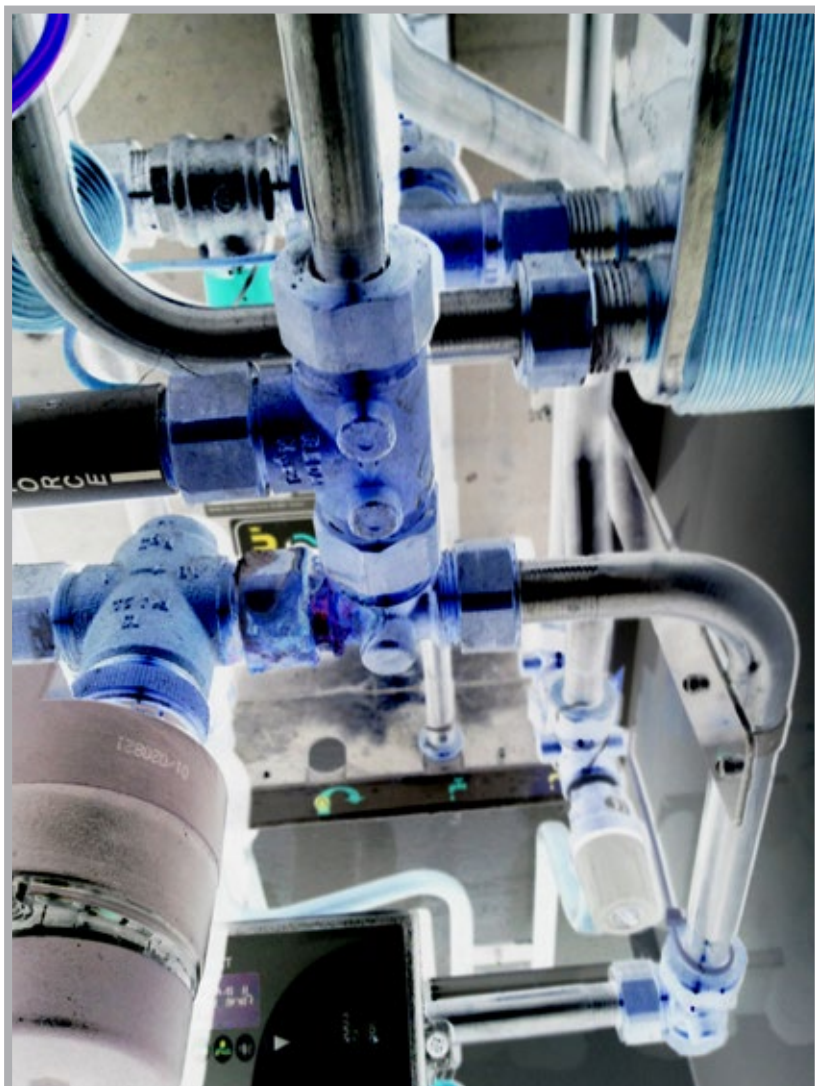
Omsättningstillgångar: Tillgångar i form av likvida medel (kassa och bank) eller tillgångar som på kort tid kan omvandlas till likvida medel.

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
511 80 Kinna
Telefon 0320 21 76 00
Fax 0320 334 39
E-post mvab@mark.se
www.markkraftvarme.se