

**Årsredovisning**  
för  
**Mark Kraftvärme AB**

556275-9018

Räkenskapsåret

2019

**Innehållsförteckning**

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	10
Balansräkning	11
Kassaflödesanalys	13
Noter	14



Styrelsen och verkställande direktören för Mark Kraftvärme AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2019.

Årsredovisningen är upprättad i tkr, om inget annat anges.

## Förvaltningsberättelse

### Styrelsen under räkenskapsåret

Ledamöter Rolf Wallerdal, Skene, ordförande  
Bengt Ferm, Kinna, vice ordförande  
Stig Andreasson, Skephult  
Glenn Glansin, Skene  
Jan Karlsson, Hällingsjö

Suppleanter Bjarne Andersen, Hajom  
Magnus Bengtsson, Skene  
Niklas Emné, Kinna  
Ragnar Nilsson, Björketorp  
Simon Christoffersén Ryndal, Fritsla

Verkställande direktör tillförordnad VD Jörgen Eriksson, Kinna

Sekreterare Styrelsens sekreterare har varit Maria Svensson.

Revisor Peter Olofsson Wank, PWC, Borås  
Ersättare Tomas Johansson, PWC, Borås

### Lekmannarevisor under räkenskapsåret

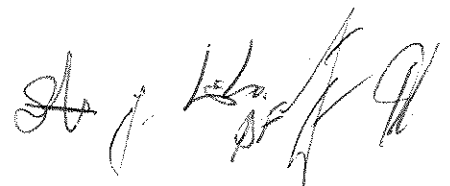
Lekmannarevisor Sven-Olof Carlsson, Tostared  
Ersättare Eva Ryberg, Kinna

Sammanträden Ordinarie årsstämma hölls 2019-05-06.  
Styrelsen har under året haft sju ordinarie sammanträden samt två extra sammanträden.

### Information om verksamheten

#### 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 fortsatt uppdraget med att utveckla och förvalta kommunens stadsnät. Det här utförs genom utbyggnad av fibernät inom kommunen. Samarbetet mellan Mark Kraftvärme AB, Marks Bostads AB och kommunens fiberföreningar medverkar till att många inom kommunen har tillgång till ett öppet stadsnät. Bolaget sköter även driften och underhållet av kommunkoncernens interna förvaltningsnät för datakommunikation mellan orter och byggnader.

#### ***Verksamheten under räkenskapsåret***

Bolagets kunder har haft tillgång till fjärrvärme under hela året och endast ett fåtal har varit utan värme och varmvatten någon enstaka timma. De driftstopp som varit, har varit kortare driftstopp på grund av inkopplingar av nya kunder eller reparationer på fjärrvärmenätet. Årets fjärrvärmeanslutningar var fem.

Bolaget har under året utfört 586 nya stadsnätsanslutningar innefattande företag, flerfamiljshus, villor samt lägenheter för Marks Bostads AB.

Bolaget är nu i stort färdig med stadsnätsutbyggnaden i Kinna, Örby, Skene, Horred, Rydal och Örby Krok. I Haby fortsätter utbyggnaden enligt plan och kunderna beräknas vara inkopplade under våren 2020. Bolagets enskilt största kund är Marks Bostad AB, där 96,4 % av hyresgästerna numera har tillgång till stadsnätet. Orter som under året har fått tillgång till stadsnätet för Marks Bostads AB:s hyresgäster är Sätilla, Torestorp och enstaka sedan tidigare inte klara fastighetsanslutningar i Kinna och Fritsla.

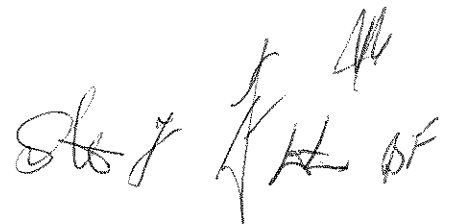
Inom stadsnätsverksamheten pågår arbete med att bygga upp ett LoRaWAN-nät (radiobaserad nätinfrastuktur) som kan användas av företag, medborgare och kommunens verksamheter för att koppla upp olika typer av sensorer för mätning och registrering (till exempel fukt-, flödes- och temperaturmätning) mot olika tjänster och tjänsteleverantörer. Marknadsintroduktion planeras ske under våren 2020.

Stadsnätsverksamheten har tillsammans med Netwest (nätbolag ägt av Västra Götalandsregionen, kommuner och kommunala bolag), Splitvision (Borås stadsnät) och fiberföreningar färdigställt en stamförbindelse mellan Borås och Skene som gör att bolaget nu når fler tjänsteleverantörer samt får utökade möjligheter till försäljning av bland annat fiberförbindelser via att bolaget nu är anslutet till Västgötaringen (Netwests nät). Arbete pågår även med en fortsatt sträckning mot Varberg. Gentemot kommunen har det tagits fram ett avtalsförslag kring ett utökat driftsuppdrag för förvaltningsnätet vilket bygger på att kommunens interna fibernät skall klara framtida hårdare säkerhetskrav från olika myndigheter.

#### ***Personal***

Personalkostnaderna för 2019 hamnade på 17,2 mnkr och var 7,5% högre i jämförelse med föregående år. Sjukfrånvaron för alla anställda var 2,1%, en minskning av sjukfrånvaron från tidigare år med 0,6%. Frisktalet (max fem sjukdagar per individ och år i %) var 84% vilket kan jämföras med föregående årssiffra på 74%. Bolaget arbetar fortsatt systematiskt vidare mot att nå en lägre sjukfrånvaro.

Antalet anställda i bolaget var 21 stycken per 2019-12-31, vilket är en ökning från föregående år. Under året har bolaget även visstidsanställt en mekaniker.



Bolagets VD arbetsbefriades under hösten efter misstänkta oegentligheter angående tagande av muta. För närvarande pågår en polisutredning angående tagande av muta. Angående VD:s upphörande av anställningsavtal och kopplade ersättningar skedde lokala förhandlingar under december 2019. Parterna kunde inte enas i de lokala förhandlingarna. Frågan kring VD:s upphörande av anställningsavtal lyftes till central förhandling, begäran avslogs då VD:s anställning fortfarande löpte trots arbetsbefrielsen. En central prövning kan då enbart ta upp frågan hur själva arbetsbefrielsen formellt skett. Bolagets styrelse valde utifrån det att vid styrelsemöte den 13 februari 2020 skilja VD från sin anställning med omedelbar verkan. Bedömningen gjordes även att VD grovt brutit mot anställningsavtalet och att det därför inte skulle betalas ut någon ersättning. Som en följd av denna händelse samt efter ett stort massmedialt intresse har även bolaget gått ut självmant med en upphandling inriktad på att en extern part ska granska bolagets befintliga rutiner såsom inköp av varor och tjänster, relationer till entreprenörer, upphandlingsrutiner samt fakturahantering. Denna externa granskning kommer att ske under första halvan av 2020.

I och med att VD arbetsbefriades utsågs en tillförordnad VD internt. Då ersättare för den internt tillsatte tillförordnade VD:s ordinarie tjänst inte kunde lösas blev arbetsbelastningen ohållbar, varför en ny extern tillförordnad VD anlätades i november månad.

### **Produktion**

Totalt har leveranserna av fjärrvärme och ånga under året varit lite lägre med 91,3 GWh mot föregående års 94,3 GWh. Produktionen och försäljning av el har varit 9 GWh mot föregående års 10,8 GWh.

Produktionen av fjärrvärme och ånga har under året gjorts med biobränslen till 98,6 %, jämfört med föregående årssiffra på 99,4 %, vilket innebär att produktionen med eldningsolja har ökat i jämförelse med 2018. Anledningen är att kraftverkspannan har fått stoppas vid ett antal tillfällen på grund av problem med pannans förbränningsroster. Utbyte av kraftverkspannans förbränningsroster påbörjades i maj och var i drift under november. Problemet med förbränningsrostern och arbetet med utbytet har även medfört, förutom ökad oljeanvändning, att även elproduktionen minskat.

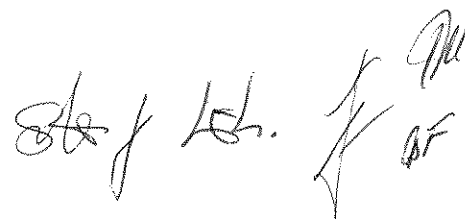
### **Miljö**

Mark Kraftvärme AB har i dagsläget fyra tillståndspliktiga anläggningar i Mark: Assbergsverket i Skene, Snickarens Panncentral i Kinna, Fritsla Panncentral och Hyssna Panncentral. Tillståndsvillkorens kravnivåer varierar mellan anläggningarna men alla har mycket höga miljökrav gällande utsläpp av stoft, CO- och NOx i rökgaserna samt buller från anläggningarna. Gällande Assbergsverket finns även höga krav gällande kvalitén på kondensatvattnet från pannornas rökgaskondensering.

Under året har förbrukningen av eldningsolja klass 1 uppgått till 194 m<sup>3</sup>, vilket gör att bolaget har producerat fossilfri fjärrvärme till 98,6 %. Utsläppet av fossilt CO<sub>2</sub> från anläggningarna har under året uppgått till 5,7 gram per försäld KWh. Fossilandelen för fjärrvärmeproduktionen ökade något under 2019 då driftstörningar uppstod på kraftverkspannan under våren. En senare start efter ombyggnad av denna panna påverkade även årets fossilandel negativt.

Askan från bioeldningen har, under 2019, genom Askungen Vital AB:s försorg spridits i skogarna i närområdet, totalt 838 ton, vikt är 99,7% av all producerad aska från bioeldningen och resterande aska har transporterats till Sobacken för vidare behandling och återföring.

Mark Kraftvärme AB är ett av fyra bolag i Sverige som säljer 100% av sin produktion klassad som Bra Miljöval.



### ***Distribution***

Fjärrvärmenätet är 79,8 kilometer långt och förhållandevis nytt. Kontrollen av fjärrvärmenätet sker kontinuerligt genom att ventilbrunnar underhålls och fjärrvärmeledningarna motståndskontrolleras. Fjärrvärmevattnet behandlas med medel som förhindrar rostangrepp på mediarör och dessutom tillsätts en grön färg som gör det möjligt att upptäcka läckage i brunnar och på kundernas fjärrvärmecentraler.

Reparation och utbyte av äldre fjärrvärmeledningar har gjorts under året. Totalkostnaden för årets fjärrvärmenätsreparationer har uppgått till 0,7 mnkr. Detta är cirka 0,34 % i underhållskostnad av den totala kulvertinvesteringen sedan fjärrvärmestarten i kommunen.

Fiberverksamheten har under året grävt ner 47 kilometer fiberslang runt om i kommunen. Grävningen har mestadels genomförts i villaområden och då i centrala Kinna, Skene, Örby, Horred, Rydal och i Örby Krok. Årets fiberutbyggnad har medfört att bolaget gjort klart fiberanslutningarna utifrån den planerade utbyggnadsplanen från 2015. Varken Horred, Rydal, Örby Krok eller Haby fanns med i de ursprungliga planerna för fiberutbyggnad i bolaget och därför har utbyggnaden fortsatt under 2019.

### ***Kunder***

Bolagets mål för tillkommande antal fjärrvärmekunder är tio i snitt under den senaste femårsperioden. Utfallet i snitt 2019 blev 12. Årets fjärrvärmeanslutningar var fem.

Bolaget har under året utfört 586 nya stadsnätsanslutningar vilket ger totalt 6 313 stadsnätsanslutningar. Ökningen består i 29 nya företag, 175 villor, 78 flerfamiljshus samt 304 lägenheter för Marks Bostads AB. Av Marks Bostad 3 707 lägenheter har numera 3 574 hyresgäster tillgång till stadsnätet. Orter som under året har fått tillgång till stadsnätet för Marks Bostads hyresgäster är Torestorp, Sätåla och enstaka sedan tidigare inte klara fastigheter i Kinna och Fritsla.

### ***Försäljning***

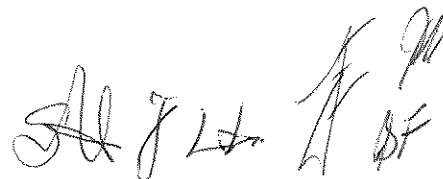
Graddagarna har under 2019 varit 91,4 % av ett normalår vilket är lägre än 94 % som bolaget använder vid budgetarbetet. Försäljningen av fjärrvärme och ånga är 0,4 % lägre än föregående år. Försäljningen av fjärrvärme har uppgått till 84,7 GWh och försäljningen av ånga har uppgått till 6,6 GWh. Försäljningen av el har uppgått till 9 GWh, vilket är 1,8 GWh lägre än föregående år. Den lägre elproduktionen beror till stor del på utbyte av kraftverkspannans förbränningsroster.

Försäljningen från fiberverksamheten bygger på avtal med fastighetsägare av villor, flerfamiljshus, lokaler och industrier och där intäkterna kommer från stadsnätstjänster såsom uthyrning av svartfiber, förvaltning av Marks kommuns förvaltningsnät, fibertjänster åt tjänsteleverantörer och fiberanslutningsintäkter.

### ***Investeringar***

Fjärrvärmeverksamhetens investeringar för 2019 om 30,5 mnkr avser främst utbyte av kraftverkspannans förbränningsroster samt gjorda fjärrvärmeförtätningar.

Fiberverksamhetens totala investeringskostnad för 2019 är 29 mnkr som rör främst fiberutbyggnad i vissa ytterområden för Marks Bostads AB, i Örby Krok och i Rydal.



### ***Pågående investeringar***

Pågående fiberutbyggnadsprojekt kommer under 2020 att färdigställas i Haby.

### **Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga väsentliga händelser har skett efter räkenskapsårets utgång fram till och med årsredovisningens överlämnande.

### **Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer**

#### ***Framtiden***

Under 2020 kommer fiberutbyggnaden att fortsätta enligt planeringen och beräknas under året vara färdigutbyggd. I och med en ny stamförbindelse mellan Borås och Skene kan bolaget nu öka antalet tjänsteleverantörer vilket ökar utbudet i bolagets nät. Arbetet går även vidare med att få en sträckning fram till Varberg och andra angränsande kommuner.

Även arbetet med att bygga upp ett LoRaWAN-nät (radiobaserad nätinfrastuktur) som kan användas av företag, medborgare och kommunens verksamheter för att koppla upp olika typer av sensorer för mätning och registrering (till exempel fukt-, flödes- och temperaturmätning) mot olika tjänster och tjänsteleverantörer kommer fortsätta under 2020.

Bolaget kommer även under 2020 att arbeta vidare med att ansluta Mark Bostads AB:s fastigheter till stadsnätet avseende ytterområden som Hajom, Fotskäl, Öxabäck och Berghem.

Bolaget kommer även fortsatt ha ett utbyte såsom samarbete med kommunens fiberföreningar.

Bolaget fortsätter ihop med kommunen att utreda möjligheterna till ett ökat samarbete kring kommunens förvaltningsnät genom en utökning av bolagets nuvarande driftsättagande. I dagsläget omfattar uppdraget de Orts- och byggnadssammanhängande delarna i kommunens förvaltningsnät, vilket föreslås utökas till ett helhetsansvar, där de inomhusnät som idag inte hanteras av bolaget ingår.

Inom fjärrvärmeverksamheten fortskrider främst arbetet med fjärrvärmeförtätningar.

#### ***Risker***

##### ***Finansiella risker***

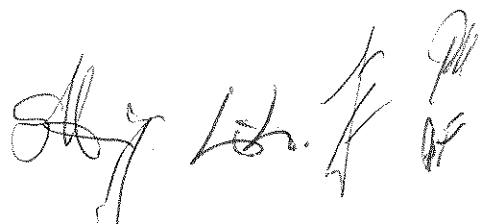
Bolagets verksamhet är exponerat för ett flertal risker. Nedan beskrivs de mest väsentliga riskerna samt hur bolaget hanterar dessa:

##### ***Kreditrisk***

Bolaget arbetar aktivt hela tiden för att minimera kreditriskerna och har under företagets 23 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 och en del mindre försäkringar genom kommunens försorg.

#### *Elrisk och risk med utsläppsrätter*

Bolaget arbetar med försäljning av el, elcertifikat och utsläppsrätter. Tilldelning av elcertifikat upphör i mars 2020. Tilldelning av utsläppsrätter tom helår 2020 (ansökan om ny handelsperiod 2020-). Riskerna behandlas genom periodisk försäljning enligt marknadspris.

#### *Bränslepriserisk*

Biobränslen upphandlas i tre- till fyraårsperioder med eventuella prispförhandlingar en gång per år. Biobränslepriserändringar sker från och med den första juli, vilket betyder att nya eventuella prispförändringar 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 och gör det omöjligt att få tillräcklig ekonomisk avkastning.

### **Ekonomi**

Bolagets uppdrag att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation har fortsatt under 2019.

### **Resultat**

Resultatet för 2019, före bokslutsdispositioner och skatt, blev en vinst om 9,5 mnkr. Det här innebär att bolaget hamnar på ungefär samma vinstresultat som föregående år. Det bra resultatet beror till största delen när det gäller fjärrvärmeverksamheten på ökade intäkter av utsläppsrätter samt lägre bränslekostnader. Stadsnätsverksamhetens vinst på 4,7 mnkr beror till stor del på ökade intäkter från tjänsteleverantörer och något lägre avskrivningskostnader.

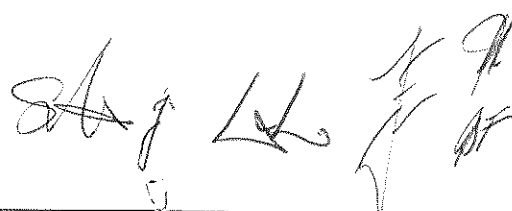
### **Intäkter**

Fjärrvärmeintäkterna har i stort sett följt årets budget. Elintäkterna har varit 0,7 mnkr lägre än budget. Elintäkter jämfört med föregående års utfall har minskat med 3,4 mnkr beroende på tidigare stopp av turbin för ombyggnad av kraftverkspannans förbränningsroster samt sjunkande marknadspriser på elcertifikat. Intäkter från utsläppsrätter har varit 1,9 mnkr vilket är 1 % lägre än 2018.

Årets nettointäkter för stadsnätsverksamheten hamnade på 26 mnkr vilket innebär att intäkterna har ökat avsevärt i jämförelse med föregående års utfall på 18,3 mnkr. Till större delen beror denna ökning på ökade tjänsteleverantörintäkter kopplade till det utökade driftsuppdraget gentemot Marks Bostads AB. Även intäkter av anslutningsavgifter samt från övriga tjänsteleverantörer har ökat.

### **Kostnader**

Bränslekostnaderna har varit 1,1 mnkr lägre än förväntat och detta beror främst på bättre bränslekaraktär och lägre försäljning av fjärrvärme. En värdeminskning av bolagets elcertifikat i lager har belastat resultatet med 1,1 mnkr.



Summan av bolagets externa kostnader och tjänster uppgick till 20,8 mnkr, det är 0,6 mnkr högre än föregående år.

Personalkostnaderna för 2019 har varit 7,5 % högre i jämförelse med föregående år. Ökningen har bland annat berott på övertidsersättning i samband med utbyte av kraftverkspannans förbränningsroster samt utbildningskostnader.

Avskrivningskostnaderna för bolaget blev nästan 0,5 mnkr lägre än förväntat, vilket mestadels beror på senareläggning av investeringsprojekt inom stadsnätsverksamheten.

Räntekostnaderna för året har varit betydligt lägre jämfört med föregående års utfall.

### **Anläggningarnas värde**

Marks kommun har beslutat om ett avkastningskrav på 3% på eget kapital för Mark Kraftvärme AB vilket bolaget utgår ifrån i planeringen vid utbyggnaden av fjärrvärme och stadsnät. Förutom avkastningskravet från kommunen tillämpar bolaget redovisningsregelverket K3. Enligt K3 ska bolaget varje år göra en nedskrivningsprövning av materiella anläggningstillgångar. Denna prövning ska göras utifrån marknadsmässiga krav på avkastning.

En nedskrivningsprövning av bolagets tillgångar har gjorts för året och prövningen visar att det inte finns något nedskrivningsbehov.

### **Bolagsstyrning**

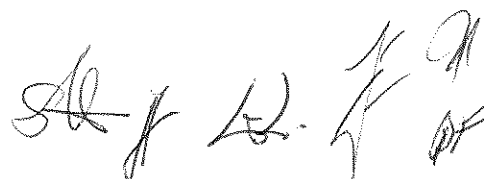
Styrelsens ledamöter och suppleanter utses ytterst av kommunfullmäktige i Marks kommun men anmäls på Marks Kraftvärme AB:s årsstämma. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna varje år så väljs styrelseledamöterna och suppleanterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen. Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen. Årligen upprättas också en instruktion till VD.

### **Resultat och ställning**

Årets resultat före bokslutsdispositioner uppgår till 9,5 mnkr. Efter bokslutsdispositioner uppgår årets resultat till - 15 tkr, vilket i sin tur betyder att bolagets fria egna kapital nu uppgår till 24,4 mnkr. Soliditeten för år 2019 blev 27,7% och balansomslutningen är 465 mnkr. Närmare detaljer framgår av bolagets resultat- och balansräkning med tillhörande noter. Budgeten för 2020 är beräknad att ge ett överskott om 5 mnkr.

### **Ägarförhållanden**

Mark Kraftvärme AB ägs till 100% av Spinnerskan i Mark AB, org.nr: 556717-1367 (moderföretag), som har sitt säte i Marks kommun. Moderföretaget upprättar koncernredovisning och ägs i sin tur till 100% av Marks kommun.





<b>Flerårsöversikt</b>		<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Nettoomsättning	Tkr	101 252	98 453	86 442	79 973	72 845
Resultat efter avskrivningar	Tkr	15 837	16 118	-13 020	5 638	6 697
Resultat efter finansiella poster	Tkr	9 454	9 438	-19 388	-925	-684
Soliditet	%	27,7	27,7	26,6	29,7	26,4
Investeringar i anläggningstillgångar	Tkr	59 448	41 787	51 893	34 156	26 850
<b>BRÄNSLE</b>						
Bränslekostnad/försåld MWh	kr/MWh	284	276	256	271	266
Produktion - bibränsleandel	%	98,6	99,4	99,3	98,7	99,1
<b>GRADDAGAR</b> i förhållande till normalår	%	91	94	96	98	91
<b>FÖRSÄLJNING</b> , Fjärrvärme	GWh	91,3	94,3	92,6	94,6	91,5
<b>FÖRSÄLJNING</b> , El	GWh	9,0	10,8	10,6	11,8	10,1
<b>FJÄRRVÄRMETAXA</b> , genomsnitt	kr/MWh	748	730	729	718	723
<b>EL-INTÄKTER</b> , genomsnitt	kr/MWh	476	716	334	271	367
<b>EL-FÖRSÄLJNING</b> i procent av värmelev.	%	9,9	11,5	11,4	12,4	11,1
<b>PERSONAL</b>						
Antal anställda	Antal	21	19	19	20	19
Nettoomsättning per anställd	Tkr	4 822	5 182	4 550	3 999	3 834
<b>KUNDER</b>						
Fjärrvärmeanläggningar	Antal	931	926	910	906	893
Fiberanslutningar, villor	Antal	2 220	2 041	1 463	690	0
Fiberanslutningar, lokal/ind.fastighet	Antal	148	118	69	22	0
Fiberanslutningar, lägenheter	Antal	3 945	3 564	2 125	180	0
<b>PRODUKTIONSANLÄGGNINGAR</b>						
Assbergsverket (MW)	MW	67,0	66,0	66,0	66,0	66,0
Snickarens panncentral (MW)	MW	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Fritsla panncentral (MW)	MW	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Panncentraler, reserv (MW)	MW	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Panncentral, Hyssna (MW)	MW	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
<b>FIBERKANALISATION</b> (tagna i drift)	Km	395	347	302	261	198
<b>FJÄRRVÄRMENÄT</b>						
dim 20-300	Km	79,8	78,4	78,1	76,6	75,9
Nätvolym	m <sup>3</sup>	1 612	1 611	1 610	1 607	1 605
lev. energi/meter fjärrvärmeledning	MWh/m	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2

### Förändring av eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	41 000	30	24 000	415	-14	65 431
Disposition enligt beslut av årets årsstämma:				-14	14	0
Årets resultat					-15	-15
<b>Belopp vid årets utgång</b>	<b>41 000</b>	<b>30</b>	<b>24 000</b>	<b>401</b>	<b>-15</b>	<b>65 416</b>

### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	24 400 694
årets förlust	-14 987
	<b>24 385 707</b>

disponeras så att  
i ny räkning överföres

24 385 707

Upprättad årsredovisning innehåller ett lämnat koncernbidrag på 459 052 kronor till moderbolaget.

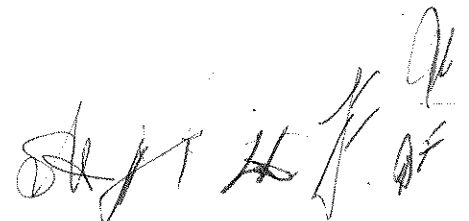
### Styrelsens yttrande över föreslaget koncernbidrag

Det föreslagna koncernbidraget påverkar inte bolagets soliditet. Soliditeten (27,7%) 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).

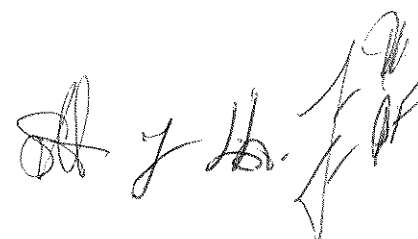
Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

<b>Resultaträkning</b>	<b>Not</b>	<b>2019-01-01</b>	<b>2018-01-01</b>
Tkr	1	-2019-12-31	-2018-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>	2		
Nettoomsättning	3	101 252	98 453
Aktiverat arbete för egen räkning		1 153	983
Övriga rörelseintäkter	4	1 654	1 634
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>104 059</b>	<b>101 070</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>	2		
Råvaror och förnödenheter	5	-28 443	-28 993
Övriga externa kostnader	6	-19 676	-20 222
Personalkostnader	7	-17 210	-16 005
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	8	-21 743	-19 732
Övriga rörelsekostnader		-1 150	0
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-88 222</b>	<b>-84 952</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>15 837</b>	<b>16 118</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		54	178
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-6 437	-6 858
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>-6 383</b>	<b>-6 680</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>9 454</b>	<b>9 438</b>
Bokslutsdispositioner	10	-9 469	-9 453
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-15</b>	<b>-15</b>
<b>Årets resultat</b>		<b>-15</b>	<b>-15</b>

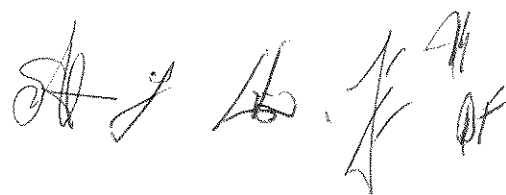


<b>Balansräkning</b>	<b>Not</b>	<b>2019-12-31</b>	<b>2018-12-31</b>
Tkr	1		
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	11	36 131	37 915
Maskiner och andra tekniska anläggningar	12	300 112	261 972
Inventarier, verktyg och installationer	13	913	955
Pågående nyanläggningar	14	11 900	21 944
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>349 056</b>	<b>322 786</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>349 056</b>	<b>322 786</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter	15	4 178	3 886
<b>Summa varulager</b>		<b>4 178</b>	<b>3 886</b>
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		4 937	6 444
Fordringar hos koncernföretag		93 580	93 563
Fordringar hos Marks kommun		1 429	3 128
Övriga fordringar		525	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	11 326	10 237
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>		<b>111 797</b>	<b>113 372</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>115 975</b>	<b>117 258</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>465 031</b>	<b>440 044</b>

<b>Balansräkning</b>	Not	2019-12-31	2018-12-31
Tkr	1		
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>	17		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		41 000	41 000
Reservfond		30	30
<b>Summa bundet eget kapital</b>		<b>41 030</b>	<b>41 030</b>
<i>Fritt eget kapital</i>			
Överkursfond		24 000	24 000
Balanserad vinst eller förlust		401	415
Årets resultat		-15	-15
<b>Summa fritt eget kapital</b>		<b>24 386</b>	<b>24 400</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL</b>		<b>65 416</b>	<b>65 430</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	18	81 342	72 332
<b>Långfristiga skulder</b>	19, 20		
Skulder till kreditinstitut		260 000	260 000
Skulder till koncernföretag		1 913	2 193
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>261 913</b>	<b>262 193</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		7 249	7 858
Skulder till Marks kommun		26 675	13 004
Övriga skulder		944	1 083
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	21 492	18 144
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>56 360</b>	<b>40 089</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>465 031</b>	<b>440 044</b>



<b>Kassaflödesanalys</b>	<b>Not</b>	<b>2019-01-01</b>	<b>2018-01-01</b>
Tkr	1	-2019-12-31	-2018-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster		9 454	9 438
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		22 893	19 732
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>32 347</b>	<b>29 170</b>
		<b>32 347</b>	<b>29 170</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av varulager och pågående arbete		-293	2 479
Förändring av kundfordringar		1 507	-700
Förändring av kortfristiga fordringar		71	866
Förändring av leverantörsskulder		-610	594
Förändring av kortfristiga skulder		16 422	-51 480
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>49 444</b>	<b>-19 071</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-49 404	-30 649
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		240	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-49 164</b>	<b>-30 649</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		0	50 000
Amortering långfristiga skulder		-280	-280
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-280</b>	<b>49 720</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>0</b>	<b>0</b>



## Noter

Tkr

### Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

#### Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Mark Kraftvärme AB är från och med år 2019 ett större bolag.

#### Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av fjärrvärme, ånga, el och fjärrvärmeanslutningsintäkter samt andra intäkter såsom intäkter av elcertifikat och utsläppsrätter. För bolagets fiberverksamhet omfattar nettoomsättningen stadsnätstjänster såsom intäkter vid uthyrning av svartfiber, intäkter fibertjänster gällande förvaltningsnät åt Marks kommun, intäkter fibertjänster åt tjänsteleverantörer och fiberanslutningsintäkter. 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. Fiberanslutningsintäkterna från privatbostäder/villor och flerfamiljshus periodiseras över en femårsperiod.

#### Pågående 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.

#### Anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar redovisas till det ursprungliga anskaffningsvärdet inklusive kostnader för egen personal med avdrag för avskrivningar enligt plan. Dessa beräknas utifrån ursprungliga anskaffningsvärden och tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras.

I resultaträkningen belastas rörelseresultatet med avskrivningar enligt plan, vilka beräknas på ursprungliga anskaffningsvärden och baseras på tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Enligt K3 ska materiella anläggningstillgångar delas upp i väsentliga komponenter och avskrivningar ska göras enligt den bedömda nyttjandeperioden för respektive komponent.

Bolaget har delat upp de materiella anläggningstillgångarna i följande komponenter och följande avskrivningstider tillämpas:

***Materiella anläggningstillgångar***

Panncentral, Skene Lasarett	10 år
Pannor, Snickaren, Örby Pumphus och Hyssna	15 år
Oljepannor, Assbergsverket	15 år
Assbergsverkets bio och biokraftpannor	15-25 år
Fritslaverkets pannor	20 år
Fjärrvärmeledningar	40 år
Byggnader	33 år
Inventarier och verktyg	3-5 år
Kanalisation	30 år
Fiberkabel	20 år
Aktiva komponenter	5 år
Serverhall	10-30 år
Markanläggningar	20 år
Förbättringsutgifter i annan fastighet	20 år
Solcellsanläggning	20 år

***Nedskrivning av materiella anläggningstillgångar***

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger bokfört värde görs en nedskrivning som belastar resultaträkningen.

***Pågående nyanläggningar***

Pågående nyanläggningar har värderats till anskaffningsvärdet inklusive kostnader för egen personal.

**Finansiella instrument**

***Dokumenterade säkringar av koncernens räntebindning (säkringsredovisning)***

Bolagets finansriktlinjer fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiella ogynnsamma effekter på företagets finansiella resultat.

Styrelsen har beslutat att använda räntederivat för att minska den totala risken för höga räntekostnader och att bolaget därigenom får en jämnare räntekostnadsfördelning över åren. Avtal om en så kallad ränteswap skyddar koncernen mot ränteförändringar och säkrar bolaget för viss riskexponering. Genom säkringen erhåller bolaget en fast ränta och det är denna ränta som redovisas i resultaträkningen i posten Räntekostnader och liknande resultatposter. Eventuell ränteskillnad som skall erhållas eller erläggas på grund av ränteswap, redovisas 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.



### ***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. Upplupna intäkter och kostnader hänförliga till derivattransaktioner redovisas brutto i balansräkningen.

### ***Kundfordringar/kortfristiga fordringar***

Kundfordringar och kortfristiga fordringar redovisas som omsättningstillgångar till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för individuellt bedömda osäkra fordringar.

### **Varulager - bränsle**

Lagret har värderats till det lägsta av dess anskaffningsvärde och verkligt värde.

### **Inkomstskatter**

#### ***Uppskjuten skatt***

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den omfattning det är sannolikt att avdragen kan avräknas mot framtida skattemässiga överskott.

### **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.

### **Koncernbidrag**

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

### **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.

### **Kassaflödesanalys**

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medfört in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificerar företaget, förutom kassamedel, disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt kortfristiga likvida placeringar som är noterade på en marknadsplats och har en kortare löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten. Förändringar i spärrade medel redovisas i investeringsverksamheten.

### **Nyckeltalsdefinitioner**

#### **Soliditet (%)**

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.



## Not 2 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Nedan anges andelen av årets försäljning och inköp avseende koncernföretag.

	2019	2018
Försäljning	24 390	23 482
Övriga externa kostnader	-925	-1 029
	<b>23 466</b>	<b>22 453</b>

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

## Not 3 Nettoomsättningens fördelning

	2019	2018
Fjärrvärme och ånga	-68 262	-68 875
Elleveranser	-3 424	-4 028
Elcertifikat	-886	-3 730
Utsläppsrätter	-1 957	-1 971
Kundanslutningsintäkter fjärrvärmecentraler	-703	-1 597
Fiberanslutningsintäkter	-5 761	-4 878
Uthyrning av svartfiber	-588	-260
Stadsnätsavgifter fiber	-88	-53
Fibertjänster Marks kommuns förvaltningsnät	-7 917	-6 902
Fibertjänster tjänsteleverantörer	-11 666	-6 159
	<b>-101 252</b>	<b>-98 453</b>

## Not 4 Övriga rörelseintäkter

	2019	2018
Hysesintäkter	91	89
Serviceavtal	210	188
Utförda tjänster	58	142
Utförda tjänster till övriga koncernbolag inkl. Marks kommun	680	602
Hysesintäkter serverhall	365	361
Skadeförsäkring CPE	193	184
Övriga rörelseintäkter	57	68
	<b>1 654</b>	<b>1 634</b>

## Not 5 Inköp av bränsle

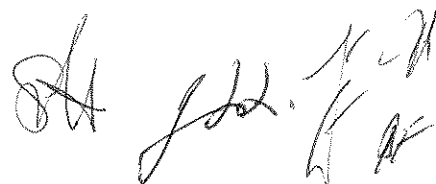
	2019	2018
Inköp av eldningsolja	1 651	774
Återbetalning energiskatt	-728	-310
Briketter	2 287	1 806
Biobränsle	25 233	26 723
	<b>28 443</b>	<b>28 993</b>

### Not 6 Övriga externa kostnader

	2019	2018
<b>Driftskostnader</b>		
Kundanslutningskostnader	740	2 310
Underentreprenader	234	339
Övriga driftskostnader	14 072	11 538
	<b>15 046</b>	<b>14 187</b>
<b>Underhållskostnader</b>		
Förbrukningsinventarier och förbrukningsmaterial	1 104	687
Reparationer och underhåll	3 102	4 919
	<b>4 206</b>	<b>5 606</b>
<b>Leasingavtal</b>		
Årets leasingkostnad	264	260
	<b>264</b>	<b>260</b>
<b>Revisionsarvode och andra arvoden - PwC</b>		
Revisionsuppdrag	138	121
Andra uppdrag än revisionsuppdrag	23	47
	<b>161</b>	<b>168</b>
<b>Summa övriga externa kostnader</b>	<b>19 676</b>	<b>20 222</b>

### Not 7 Anställda och personalkostnader

	2019	2018
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	4	4
Män	17	15
	<b>21</b>	<b>19</b>
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och verkställande direktör	1 365	1 200
Övriga anställda	10 230	9 608
	<b>11 595</b>	<b>10 807</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	264	246
Pensionskostnader för övriga anställda	1 145	1 029
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	3 877	3 641
	<b>5 287</b>	<b>4 916</b>
<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>16 881</b>	<b>15 723</b>
<b>Könsfördelning bland ledande befattningshavare</b>		
Andel kvinnor i styrelsen	0 %	20 %
Andel män i styrelsen	100 %	80 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	0 %	0 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	100 %	100 %



### Not 8 Avskrivningar och nedskrivningar

	2019	2018
<b>Avskrivningar</b>		
Byggnader och markanläggningar	2 120	2 111
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20 332	18 256
Inventarier	416	489
	<b>22 867</b>	<b>20 856</b>
<b>Nedskrivningar</b>		
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-1 124	-1 124
	<b>-1 124</b>	<b>-1 124</b>

### Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2019	2018
Räntekostnader	5 137	5 808
Borgensavgifter	1 300	1 050
	<b>6 437</b>	<b>6 858</b>

### Not 10 Bokslutsdispositioner

	2019	2018
Överavskrivningar	9 010	9 115
Koncernbidrag	459	337
	<b>9 469</b>	<b>9 453</b>

### Not 11 Byggnader och mark

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	66 793	65 664
Ackumulerade erhållna stadsbidrag	-4 500	-4 500
Omförda från pågående anläggningsarbeten	335	688
Årets investeringar	0	441
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>62 627</b>	<b>62 293</b>
Ingående avskrivningar	-24 377	-22 266
Årets avskrivningar	-2 120	-2 111
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-26 497</b>	<b>-24 377</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>36 131</b>	<b>37 915</b>
Taxeringsvärden byggnader	9 392	25 381
Taxeringsvärden mark	183	325
	<b>9 575</b>	<b>25 706</b>

I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med 1 251 tkr till och med år 2018. Från och med år 2019 aktiveras ingen ränta.

### Not 12 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	515 847	475 367
Ackumulerade erhållna statsbidrag	-17 428	-17 428
Omförda från pågående anläggningsarbeten	58 739	27 464
Utrangeringar	-3 650	0
Årets investeringar	0	13 017
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>553 509</b>	<b>498 420</b>
Ingående avskrivningar	-216 470	-198 214
Utrangeringar	2 260	0
Årets avskrivningar	-20 332	-18 256
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-234 543</b>	<b>-216 470</b>
Ingående nedskrivningar	-19 978	-21 102
Återförda nedskrivningar	1 124	1 124
Årets nedskrivningar	0	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-18 854</b>	<b>-19 978</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>300 112</b>	<b>261 972</b>

I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med 9 943 tkr till och med år 2018. Från och med år 2019 aktiveras ingen ränta.

### Not 13 Inventarier och verktyg

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 962	3 784
Årets investeringar	62	178
Försäljningar/utrangeringar	-25	0
Omförda från pågående anläggningsarbeten	312	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>4 312</b>	<b>3 962</b>
Ingående avskrivningar	-3 008	-2 519
Försäljningar/utrangeringar	25	0
Årets avskrivningar	-416	-489
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-3 399</b>	<b>-3 008</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>913</b>	<b>955</b>

### Not 14 Pågående anläggningsarbeten

	2019-12-31	2018-12-31
Ingående anskaffningsvärden	21 944	33 081
Inköp	49 685	30 649
Omförda till inventarier	-312	0
Omförda till maskiner och andra tekniska anläggningar	-58 739	-41 787
Omförda till byggnader	-335	0
Kostnadsförda	-343	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>11 900</b>	<b>21 944</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>11 900</b>	<b>21 944</b>

Ränta har till och med år 2018 aktiverats med 1 319 tkr. Från och med år 2019 aktiveras ingen ränta.

### Not 15 Varulager

	2019-12-31	2018-12-31
Eldningsolja	1 425	1 665
Briketter	139	85
Biobränsle	651	440
Förrådsmaterial	509	574
Elcertifikat	698	943
Utsläppsrätter	573	78
Pågående kundcentralarbeten, fjärrvärmecentraler	183	101
	<b>4 178</b>	<b>3 886</b>

Elcertifikat: 9 047 st, tilldelningsvärde 98 kr/st och marknadsvärde per balansdagen 48 kr/st

Utsläppsrätter: 2 957 st, tilldelningsvärde 194 kr/st och marknadsvärde per balansdagen 260 kr/st

### Not 16 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2019-12-31	2018-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	1 581	1 024
Återbetalning av skatt värmelev till industri	250	53
Ersättning el-produktion/Försäljning el-certifikat	945	810
Ersättning fjärrvärmeleveranser	4 323	4 545
Upplupna fiberanslutningsavgifter	4 058	3 662
Upplupna fjärrvärmeanslutningsavgifter	109	74
Övriga upplupna intäkter	60	68
	<b>11 326</b>	<b>10 237</b>

### Not 17 Disposition av vinst eller förlust

2019-12-31

#### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserad vinst	24 401
årets förlust	-15
	<b>24 386</b>

disponeras så att i ny räkning överföres	24 386
---	--------

### Not 18 Obeskattade reserver

2019-12-31

2018-12-31

Akkumulerade överavskrivningar	81 342	72 332
	<b>81 342</b>	<b>72 332</b>

### Not 19 Långfristiga skulder

2019-12-31

2018-12-31

#### Räntebindning:

Förfalldagen inom 1 år	170 000	120 000
Förfalldagen 1-5 år	90 000	140 000
	<b>260 000</b>	<b>260 000</b>

#### Kapitalbindning:

Förfalldagen inom 1 år	55 000	80 000
Förfalldagen 1-5 år	205 000	180 000
	<b>260 000</b>	<b>260 000</b>

Skuld till kreditinstitut	260 000	260 000
Skuld till koncernföretag (förutbetalad anslutningsavgift som upplöses över 15 år)	1 913	2 193
	<b>261 913</b>	<b>262 193</b>

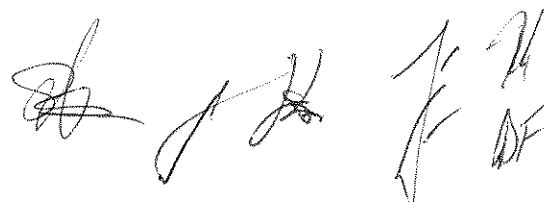
De nominella beloppen på bolagets utestående ränteswapar per 31 december 2019 uppgick till 140 000 tkr. Marknadsvärdet beräknas till -7 580 tkr och kostnaden vid en försäljning vid det tillfället skulle uppgå till densamma.

**Not 20 Ställda säkerheter och eventualskulder**

Bolaget har inga ställda panter eller ansvarsförbindelser.

**Not 21 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

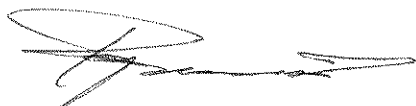
	2019-12-31	2018-12-31
Semesterlöner, pensionsskuld och löneskuld	1 413	1 458
Räntekostnader	597	606
Anläggningsentreprenader	3 247	0
Bränsleinköp	3 542	3 081
Förskottsbetalad hyra, fjärrvärmeintäkt, anslutningsavgift	632	471
Förskottsbetalad fiberanslutningsavgifter	10 484	11 285
Miljöavgift Naturvårdsverket (NOx)	460	370
Övriga kostnader och tjänster	1 118	876
	<b>21 492</b>	<b>18 147</b>





Resultat- och balansräkning kommer att föreläggas årsstämman 2020 för fastställelse.

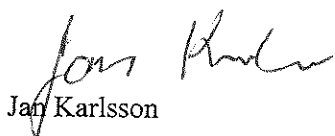
Kinna 2020- 03 -12



Rolf Wallerdal  
Ordförande



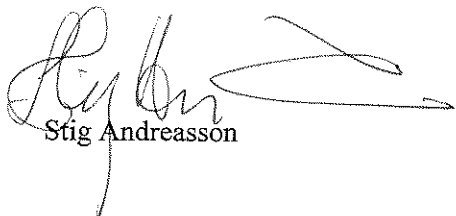
Bengt Fern  
Vice ordförande



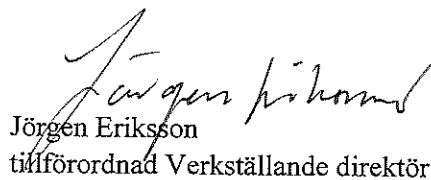
Jan Karlsson



Glenn Glansin

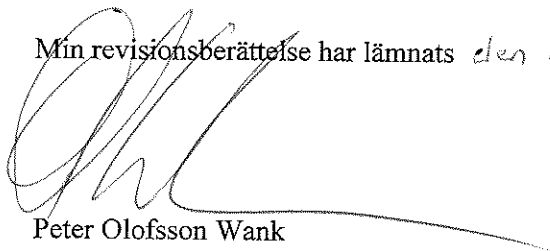


Stig Andreasson



Jörgen Eriksson  
tillförordnad Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats den 23 mars 2020.



Peter Olofsson Wank  
Auktoriserad revisor

