

Årsredovisning
för
Mark Kraftvärme AB
556275-9018

Räkenskapsåret
2020

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	10
Balansräkning	11
Kassaflödesanalys	13
Noter	14

SH BF
JH A K

Styrelsen för Mark Kraftvärme AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2020.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (Tkr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.

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 (fram till 2020-10-22)
 Mikael Ljunggren, Kinnahult (från 2020-11-26)
 Magnus Bengtsson, Skene
 Niklas Emné, Kinna
 Ragnar Nilsson, Björketorp
 Simon Christoffersén Ryndal, Fritsla

Verkställande
direktör tillförordnad VD/ordinarie VD (från 2020-10-01) Jörgen Eriksson, Kinna

Sekreterare Styrelsens sekreterare har varit Maria Svensson och Thomas Hellberg

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

Lekmannarevisor under räkenskapsåret

Lekmannarevisor Åsa Nystedt, Örby (fram till 2020-01-30)
 Hillevi Olsson Laurell, Kinnahult (från 2020-03-26)
Ersättare Eva Ryberg, Kinna

Sammanträden Ordinarie årsstämma hölls 2020-06-18
 Styrelsen har under året haft sju ordinarie sammanträden samt
 tre 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

Produktionen av fjärrvärme, ånga och el har under året gjorts med biobränsle till 98%.

264 m³ eldningsolja har använts vilket är högre än för 2019 och beror på arbetet med kraftverkspannans nya rooster som installerades 2019 som uppvisat vissa fortsatta problem och därmed även vissa tider under året varit ur drift. Under stillestånden har därför bolagets oljepannor fått köras mer än vanligt.

Den genomsnittliga årsmedeltemperaturen utifrån antalet ackumulerade graddagar har varit 86,7 % av ett normalår, 2019 var denna siffra 91,4 %. Den låga årsmedeltemperaturen påverkar givetvis bolagets produktionsvolym samt försäljning av fjärrvärme och el. Under året har det dessutom varit låga elpriser vilket medfört att elproduktionen stått stilla vissa perioder då det inte varit ekonomiskt lönsamt att producera el.

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. Det har även varit en del driftstopp p.g.a. panna två nya rooster som inte fungerat optimalt. Då väderleken varit mild till stor del under året har det här inte medfört att det förekommit några problem med effektbehov, eftersom man också har haft stöttning av resterande pannor.

Antalet nya fjärrvärmeanslutningar har under året uppgått till 8 kunder omfattande 14 nya anläggningar vilket är högre än föregående år.

Bolaget har under året utfört 361 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, Örby Krok och Haby. Bolagets enskilt största kund är Marks Bostad AB, där 97,4 % av hyresgästerna numera har tillgång till stadsnätet. Arbetet fortsätter nu med utbyggnad i de områden där bolaget fått stöd från PTS (Post- och telestyrelsen) för utbyggnad i områden med så kallade "vita fläckar" där bolaget hittills fått stöd för utbyggnad i områdena Berghem, Skene skog och Öxabäck. Orter som under året har fått tillgång till stadsnätet för Marks Bostads AB:s hyresgäster i Berghem samt nybyggen i Skene.

Under året har bolaget fortsatt arbetet med att etablera en trådlös infrastruktur (LoRaWan) för inhämtning av data från olika sensorer.

Arbete med att möjliggöra fler och nya tjänster inom välfärdsområdet ihop med bolagets tjänsteleverantörer har påbörjats under året och beräknas införas under 2021.

Bolagets uthyrning av svartfiber (uthyrning av fiber utan aktiv utrustning) har under året ökat i förhållande till förra året.

Bolaget har under året tecknat ett uppdaterat tjänstebaserat driftsavtal med Marks kommun kring ett utökat uppdrag avseende driften av kommunens förvaltningsnät, vilket bland annat bygger på att kommunens interna fibernät skall klara framtida hårdare säkerhetskrav från olika myndigheter.

Personal

Personalkostnaderna för 2020 hamnade på 16,8 mnkr och var 2,5% lägre i jämförelse med föregående år. Sjukfrånvaron för alla anställda var 2,3%, en ökning av sjukfrånvaron från tidigare år med 0,2%. Frisktalet (max fem sjukdagar per individ och år i %) var 95% vilket är en förbättring mot föregående årssiffror på 84%. Bolaget arbetar fortsatt systematiskt vidare mot att nå en lägre sjukfrånvaro.

Antalet anställda i bolaget var 22 stycken per 2020-12-31, vilket är en ökning från föregående år. Under året har bolaget tillsvidareanställt en dokumentationstekniker och en ny controller. Bolagets har även efter genomförd rekryteringsprocess anställt en ordinarie VD från 2020-10-01.

Bolagets tidigare VD misstänktes för oegentligheter angående tagande av muta under hösten 2019. Bolagets styrelse valde utifrån dessa misstänkta oegentligheter angående tagande av muta att vid styrelsemöte den 13 februari 2020 skilja tidigare VD från sin anställning med omedelbar verkan. Bedömningen gjordes även att tidigare VD grovt brutit mot anställningsavtalet och att det därför inte skulle betalas ut någon ersättning. Styrelsen ansåg därmed saken utagerad. Som en följd av denna händelse samt efter ett stort massmedialt intresse gick bolaget ut självantaget 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. Granskningsrapporten som presenterades i början på augusti påtalade vissa brister inom upphandling och inköp. Ett omfattande arbete inleddes under året av bolagets personal efter styrelsens direktiv vilket resulterade i att bolaget tog avstamp i en ny organisation som medfört nya arbetssätt, rutiner samt anställning av ny personal för att stärka upp dessa områden. Bolaget har även inlett ett närmare samarbete med bolagets ägare Marks kommuns expertis inom områden såsom inköp, upphandling och internkontroll.

I och med att tidigare VD skildes från sin anställning fortsatte utsedd tillförordnad VD sin tjänst. Samme tillförordnade VD anställdes tillsvidare 31 sept. efter ordinarie rekryteringsförfarande som utfördes av Marks kommun rekryteringsenhet

Produktion

Totalt har leveranserna av fjärrvärme och ånga under året varit lite lägre med 86,6 GWh mot föregående års 91,3 GWh. Elproduktionen har under året varit 7,4 GWh mot föregående års 9 GWh.

Produktionen av fjärrvärme och ånga har under året gjorts med biobränslen till 98 %, jämfört med föregående årssiffror på 98,6 %, vilket innebär att produktionen med eldningsolja har ökat i jämförelse med 2019. Anledningen är att kraftverkspannan har fått stoppas vid ett antal tillfällen på grund av fortsatta problem med pannans förbränningsroster som installerades 2019. Problemet med förbränningsroster har även medfört, förutom ökad oljeanvändning, att även elproduktionen minskat. Eftersom året varit mycket milt har det även varit mycket låga elpriser vilket medfört att elproduktionen dessutom stått stilla vissa perioder då det inte varit ekonomiskt lönsamt att producera el.

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 264 m³, vilket gör att bolaget har producerat fossilfri fjärrvärme till 98 %. Utsläppet av fossilt CO₂ från anläggningarna har under året uppgått till 8,1 gram per försåld KWh. Fossilandelen för fjärrvärmeproduktionen ökade under 2020 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 2020, genom Askungen Vital AB:s försorg spridits i skogarna i närområdet, totalt 858 ton, viket är 99,5% 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 80,3 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 0,2 mnkr. Detta är cirka 0,11% i underhållskostnad av den totala kulvertinvesteringen sedan fjärrvärmestarten i kommunen.

Fiberverksamheten har under året grävt ner och inmätt 20 kilometer fiberslang runt om i kommunen. Grävningen har mestadels genomförts i villaområden och då i centrala Kinna, Skene, Örby, Horred, Rydal, Örby Krok och Haby. Årets fiberutbyggnad har medfört att bolaget gjort klart fiberanslutningarna utifrån den planerade utbyggnadsplanen från 2015.

Kunder

Bolagets mål för tillkommande antal fjärrvärmekunder är tio i snitt under den senaste femårsperioden. Utfallet i snitt 2020 blev 11,6. Årets fjärrvärmeanslutningar var åtta.

Bolaget har under året utfört 361 nya stadsnätsanslutningar vilket ger totalt 6674 stadsnätsanslutningar. Ökningen består i 39 företag, 155 villor, 102 flerfamiljshus samt 65 lägenheter för Marks Bostads AB. Av Marks Bostad 3 737 lägenheter har numera 3 639 hyresgäster tillgång till stadsnätet. Berghem är den ort som under året har fått tillgång till stadsnätet för Marks Bostads hyresgäster.

Försäljning

Graddagarna har under 2020 varit 86,7 % av ett normalår vilket är lägre än 94 % som bolaget använder vid budgetarbetet. Försäljningen av fjärrvärme och ånga är 5,4 % lägre än föregående år. Försäljningen av fjärrvärme har uppgått till 80,9 GWh och försäljningen av ånga har uppgått till 5,8 GWh. Försäljningen av el har uppgått till 5,4 GWh av 7,4 GWh producerad mängd. Den lägre elproduktionen beror till stor del på driftstörningar av kraftverkspannans nya förbränningsroster samt låga elpriser vilket medförde att det inte var ekonomiskt fördelaktigt att producera el.

Försäljningen från stadsnätsverksamheten 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 2020 om 4,1 mnkr avser främst fjärrvärmeförtätningar.

Fiberverksamhetens totala investeringskostnad för 2020 är 17,6 mnkr som rör främst fiberutbyggnad i vissa ytterområden för Marks Bostads AB, i Haby och inom tidigare avslutade områden.

Bolagets sammanlagda investeringar för 2020 uppgår till 21,7 mnkr - en minskning jämfört med föregående års investeringar om 59,4 mnkr. Denna minskning är planenlig, då föregående års investeringar till stor del bestått av rosterbyte på fjärrvärmesidan samt en hög utbyggnadstakt av stadsnätet.

Pågående investeringar

Pågående fiberutbyggnadsprojekt kommer under 2021 att färdigställas i Ljungaslätt, Skene Skog samt Berghem.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under pandemin har bolaget följt nationella samt kommungemensamma rekommendationer om distansarbete samt övriga förhållningsregler. Bolaget har inte upplevt någon påverkan vad gäller personalens sjukfrånvaro under rådande pandemi förknippat med Covid-19.

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 2021 kommer fiberutbyggnaden att fortsätta enligt planeringen i de områden där bolaget fått stöd av PTS (Post- och telestyrelsen) för utbyggnad av områden med så kallade "vita fläckar" i områdena Berghem, Skene skog och Öxabäck. Bolaget kommer att bevaka möjligheterna till utbyggnad i andra områden med "vita fläckar" ihop med Marks kommun samt även söka stöd i de fall det är möjligt med stödberättigade åtgärder. Arbetet med att få en redundant sträckning fram till Varberg och andra angränsande kommuner fortsätter.

Även arbetet med att bygga upp ett LoRaWAN-nät (radiobaserad nätinфраstruktur) 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 2021.

Bolaget kommer även under 2021 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.

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 24 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 efter styrelsebeslut valt att säkra delar av låneportföljens framledes med fasträntelån där det funnits ränteswappar. Dessa derivataffärer kommer bolaget inte fortsätta med.

Anläggningsrisk

Bolaget har produktionsanläggningar och övriga anläggningar sakförsäkrade genom försäkringsbolaget Gjensidige. Dessutom finns en miljöförsäkring genom AIG och genom kommunens försorg en del mindre försäkringar omfattande bland annat bolagets vagnpark.

Elrisk och risk med utsläppsrätter

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

Bränsleprisrisk

Biobränslen upphandlas i tre- till fyraårsperioder med eventuella prispförhandlingar en gång per år. Biobränsleprisförändringar sker från och med den första juli, vilket betyder att nya eventuella prispförändringar bara får begränsad genomslagskraft första året.

Teknikutveckling

Bolaget arbetar aktivt med att följa rådande teknikutvecklingstrender som kan påverka bolagets affärsområden. Under det gångna året bedöms inga sådana trender som negativt skulle påverka bolagets framtida ekonomiska ställning ha förelegat. Tänkbara framtida risker skulle kunna vara teknikskiften som konkurrerar ut bolagets fiber och fjärrvärmestjänster.

Ekonomi

Resultat

Resultatet för 2020, före bokslutsdispositioner och skatt, blev en vinst om 7,4 mnkr. Årets resultat är ca 2,1 mnkr lägre än föregående års vinstresultat. Det lägre resultatet beror till större delen på lägre fjärrvärmeintäkter samt lägre intäkter elleveranser, vilket i sin tur beror på att året varit varmare än ett normalår samt att elpriserna under långa perioder under året varit så låga att produktion och försäljning av el inte hade varit lönsamt för bolaget.

Intäkter

Fjärrvärmeintäkterna har varit ca 2 mnkr lägre än föregående år. Elintäkter jämfört med föregående års utfall har minskat med 2,5 mnkr. Intäkter från utsläppsrätter har varit 1,6 mnkr vilket är 26 % lägre än 2019.

Årets nettointäkter för stadsnätets verksamhet hamnade på 28,6 mnkr vilket innebär att intäkterna har ökat i jämförelse med föregående årsutfall på 26 mnkr. Till större delen beror denna ökning på ökade tjänsteleverantörsintäkter.

Kostnader

Bränslekostnaderna har varit 0,3 mnkr lägre än föregående år. En värdeminskning av bolagets elcertifikat i lager har belastat resultatet med 0,7 mnkr.

Summan av bolagets externa kostnader och tjänster uppgick till 19,6 mnkr, det är i nivå med föregående år.

Personalkostnaderna för 2020 har varit 2,5 % lägre i jämförelse med föregående år. En del av denna sänkning beror på de Corona-åtgärder som Riksdagen beslutade om, lägre arbetsgivaravgifter under perioden mars-juni.

Avskrivningskostnaderna för bolaget har ökat med ca.1,8 mnkr, beroende på pågående investeringar som har färdigställts.

Räntekostnaderna för året hamnar på samma nivå jämfört med föregående årsutfall.

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. Bolaget har de senaste tre räkenskapsåren i genomsnitt haft en avkastning på eget kapital på 13 %. 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 7,4 mnkr. Efter bokslutsdispositioner uppgår årets resultat till -14 tkr, vilket i sin tur betyder att bolagets fria egna kapital nu uppgår till 24,4 mnkr. Soliditeten för år 2020 blev 29,4% och balansomslutningen är 460 mnkr. Närmare detaljer framgår av bolagets resultat- och balansräkning med tillhörande noter.

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.



Flerårsöversikt		2020	2019	2018	2017	2016
Nettoomsättning	Tkr	99 477	101 252	98 453	86 442	79 973
Resultat efter avskrivningar	Tkr	13 722	15 837	16 118	-13 020	5 638
Resultat efter finansiella poster	Tkr	7 361	9 454	9 438	-19 388	-925
Soliditet	%	29,4	27,7	27,7	26,6	29,7
Investeringar i anläggningstillgångar	Tkr	21 714	59 448	41 787	51 893	34 156
BRÄNSLE						
Bränslekostnad/försåld MWh	kr/MWh	299	284	276	256	271
Produktion - biobränsleandel	%	98,0	98,6	99,4	99,3	98,7
GRADDAGAR i förhållande till normalår	%	87	91	94	96	98
FÖRSÄLJNING , Fjärrvärme	GWh	86,6	91,3	94,3	92,6	94,6
FÖRSÄLJNING , El	GWh	7,4	9,0	10,8	10,6	11,8
FJÄRRVÄRMETAXA , genomsnitt	kr/MWh	765	748	730	729	718
EL-INTÄKTER , genomsnitt	kr/MWh	251	476	716	334	271
EL-FÖRSÄLJNING i procent av värmelev.	%	7,9	9,9	11,5	11,4	12,4
PERSONAL						
Antal anställda	Antal	22	21	19	19	20
Nettoomsättning per anställd	Tkr	4 521	4 822	5 182	4 550	3 999
KUNDER						
Fjärrvärmeanläggningar	Antal	946	931	926	910	906
Fiberanslutningar, villor	Antal	2 375	2 220	2 041	1 463	690
Fiberanslutningar, lokal/ind.fastighet	Antal	187	148	118	69	22
Fiberanslutningar, lägenheter	Antal	4 112	3 945	3 564	2 125	180
PRODUKTIONSANLÄGGNINGAR						
Assbergsverket (MW)	MW	67,0	67,0	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
FIBERKANALISATION (tagna i drift)	Km	415	395	347	302	261
FJÄRRVÄRMENÄT						
dim 20-300	Km	80,3	79,8	78,4	78,1	76,6
Nätvolym	m3	1 621	1 612	1 611	1 610	1 607
lev. energi/meter fjärrvärmeledning	MWh/m	1,1	1,1	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	401	-15	65 416
Disposition enligt beslut av årets årsstämma:				-15	15	0
Årets resultat					-14	-14
Belopp vid årets utgång	41 000	30	24 000	386	-14	65 402

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	24 385 707
årets förlust	-14 303
	24 371 404

disponeras så att	
till aktieägare utdelas (9,76 kronor per aktie)	400 000
i ny räkning överföres	23 971 404
	24 371 404

Styrelsen föreslås bemyndigas att besluta om tidpunkt då utdelningen skall betalas.

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § 2-3 stycket aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsens yttrande över föreslaget koncernbidrag

Upprättad årsredovisning innehåller ett lämnat koncernbidrag på 2 605 kronor till moderbolaget.

Det föreslagna koncernbidraget påverkar inte bolagets soliditet. Soliditeten (29,4%) är betryggande mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortsatt bedrivs med lönsamhet. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes betryggande nivå.

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

SH Lb-11
K K

Resultaträkning

Tkr

	Not 1	2020-01-01 -2020-12-31	2019-01-01 -2019-12-31
Rörelsens intäkter	2		
Nettoomsättning	3	99 477	101 252
Aktiverat arbete för egen räkning		710	1 153
Övriga rörelseintäkter	4	1 565	1 654
Summa rörelsens intäkter		101 752	104 059
Rörelsens kostnader	2		
Råvaror och förnödenheter	5	-28 100	-28 443
Övriga externa kostnader	6	-19 637	-19 677
Personalkostnader	7	-16 781	-17 210
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	8	-23 512	-21 743
Övriga rörelsekostnader		0	-1 150
Summa rörelsens kostnader		-88 030	-88 223
Rörelseresultat		13 722	15 836
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		8	55
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-6 369	-6 437
Summa finansiella poster		-6 361	-6 382
Resultat efter finansiella poster		7 361	9 454
Bokslutsdispositioner	10	-7 375	-9 469
Resultat före skatt		-14	-15
Årets resultat		-14	-15

SA Lbg
J
OK J

Balansräkning

Tkr

Not
1

2020-12-31

2019-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	11	34 007	36 131
Maskiner och andra tekniska anläggningar	12	300 171	300 112
Inventarier, verktyg och installationer	13	1 180	913
Pågående nyanläggningar	14	5 398	11 900
Summa materiella anläggningstillgångar		340 756	349 056

Summa anläggningstillgångar

340 756

349 056

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter	15	3 870	4 178
Summa varulager		3 870	4 178

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar		5 834	4 937
Fordringar hos koncernföretag		92 940	93 580
Fordringar hos Marks kommun		6 826	1 429
Övriga fordringar		642	525
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	9 372	11 326
Summa kortfristiga fordringar		115 614	111 797

Summa omsättningstillgångar

119 484

115 975

SUMMA TILLGÅNGAR

460 240

465 031

Balansräkning

Tkr

Not
1

2020-12-31

2019-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

17

Bundet eget kapital

Aktiekapital

41 000

41 000

Reservfond

30

30

Summa bundet eget kapital

41 030

41 030

Fritt eget kapital

Överkursfond

24 000

24 000

Balanserad vinst eller förlust

386

401

Årets resultat

-14

-15

Summa fritt eget kapital

24 372

24 386

SUMMA EGET KAPITAL

65 402

65 416

Obeskattade reserver

18

88 715

81 342

Långfristiga skulder

19, 20

Skulder till kreditinstitut

280 000

260 000

Skulder till koncernföretag

1 633

1 913

Summa långfristiga skulder

281 633

261 913

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

5 757

7 249

Skulder till Marks kommun

0

26 675

Övriga skulder

716

944

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

21

18 017

21 492

Summa kortfristiga skulder

24 490

56 360

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

460 240

465 031

Kassaflödesanalys

Tkr

Not
1

2020-01-01
-2020-12-31

2019-01-01
-2019-12-31

Den löpande verksamheten

Resultat efter finansiella poster

7 361

9 454

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

23 512

22 893

**Kassaflöde från den löpande verksamheten före
förändring av rörelsekapital**

30 873

32 347

30 873

32 347

Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av varulager och pågående arbete

308

-293

Förändring av kundfordringar

-897

1 507

Förändring av kortfristiga fordringar

2 558

71

Förändring av leverantörsskulder

-1 491

-610

Förändring av kortfristiga skulder

-35 858

16 422

Kassaflöde från den löpande verksamheten

-4 507

49 444

Investeringsverksamheten

Investeringar i materiella anläggningstillgångar

-15 213

-49 404

Försäljning av materiella anläggningstillgångar

0

240

Kassaflöde från investeringsverksamheten

-15 213

-49 164

Finansieringsverksamheten

Upptagna lån

20 000

0

Amortering långfristiga skulder

-280

-280

Kassaflöde från finansieringsverksamheten

19 720

-280

Årets kassaflöde

0

0

Likvida medel vid årets slut

0

0

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

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.

Bolagets verksamhet är kapitalintensiv och finansieras huvudsakligen via upplåning. För att begränsa effekter av variationer i marknadsräntor har bolaget efter styrelsebeslut valt att säkra delar av låneportföljens framledes med fasträntelån där det funnits ränteswappar. Dessa derivataffärer kommer bolaget inte fortsätta med.

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.

	2020	2019
Försäljning	24 572	24 390
Övriga externa kostnader	-889	-925
	23 683	23 466

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

Not 3 Nettoomsättningens fördelning

	2020	2019
Fjärrvärme och ånga	66 277	68 262
Elleveranser	1 798	3 424
Elcertifikat	52	886
Utsläppsrätter	1 557	1 957
Kundanslutningsintäkter fjärrvärmecentraler	1 212	703
Fiberanslutningsintäkter	5 507	5 761
Uthyrning av svartfiber	436	588
Stadsnätsavgifter fiber	116	88
Fibertjänster Marks kommuns förvaltningsnät	7 988	7 917
Fibertjänster tjänsteleverantörer	14 534	11 666
	99 477	101 252

Not 4 Övriga rörelseintäkter

	2020	2019
Hysesintäkter	92	91
Serviceavtal	227	210
Utförda tjänster	110	58
Utförda tjänster till övriga koncernbolag inkl. Marks kommun	475	680
Hysesintäkter serverhall	365	365
Trygghetstillval CPE	198	193
Övriga rörelseintäkter	98	57
	1 565	1 654

Not 5 Inköp av bränsle

	2020	2019
Inköp av eldningsolja	2 464	1 651
Återbetalning energiskatt	-1 051	-728
Briketter	2 446	2 287
Biobränsle	24 241	25 233
	28 100	28 443

Not 6 Övriga externa kostnader

	2020	2019
Driftskostnader		
Kundanslutningskostnader	1 050	740
Underentreprenader	0	234
Övriga driftskostnader	13 794	14 072
	14 844	15 046
Underhållskostnader		
Förbrukningsinventarier och förbrukningsmaterial	1 051	1 104
Reparationer och underhåll	3 252	3 102
	4 303	4 206
Leasingavtal		
Årets leasingkostnad	247	264
	247	264
Revisionsarvode och andra arvoden - PwC		
Revisionsuppdrag	215	138
Andra uppdrag än revisionsuppdrag	26	23
	242	161
Summa övriga externa kostnader	19 636	19 676

Not 7 Anställda och personalkostnader

	2020	2019
Medelantalet anställda		
Kvinnor	4	4
Män	18	17
	22	21
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	1 151	1 365
Övriga anställda	10 524	10 230
	11 675	11 595
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	188	264
Pensionskostnader för övriga anställda	1 022	1 145
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	3 552	3 877
	4 762	5 287
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	16 437	16 881
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	0 %	0 %
Andel män i styrelsen	100 %	100 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	0 %	0 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	100 %	100 %

Not 8 Avskrivningar och nedskrivningar

	2020	2019
Avskrivningar		
Byggnader och markanläggningar	2 123	2 120
Maskiner och andra tekniska anläggningar	22 165	20 332
Inventarier	347	416
	24 636	22 867
Nedskrivningar		
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-1 124	-1 124
	-1 124	-1 124

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2020	2019
Räntekostnader	5 068	5 137
Borgensavgifter	1 301	1 300
	6 369	6 437

Not 10 Bokslutsdispositioner

	2020	2019
Överavskrivningar	7 373	9 010
Koncernbidrag	3	459
	7 375	9 469

Not 11 Byggnader och mark

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	67 127	66 793
Ackumulerade erhållna stadsbidrag	-4 500	-4 500
Omförda från pågående anläggningsarbeten	0	335
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	62 627	62 627
Ingående avskrivningar	-26 497	-24 377
Årets avskrivningar	-2 123	-2 120
Utgående ackumulerade avskrivningar	-28 620	-26 497
Utgående redovisat värde	34 007	36 131
Taxeringsvärden byggnader	9 392	9 392
Taxeringsvärden mark	183	183
	9 575	9 575

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

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	570 937	515 847
Ackumulerade erhållna statsbidrag	-17 428	-17 428
Omförda från pågående anläggningsarbeten	21 100	58 739
Utrangeringar	0	-3 650
Årets investeringar	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	574 609	553 509
Ingående avskrivningar	-234 543	-216 470
Utrangeringar	0	2 260
Årets avskrivningar	-22 165	-20 332
Utgående ackumulerade avskrivningar	-256 708	-234 543
Ingående nedskrivningar	-18 854	-19 978
Återförda nedskrivningar	1 124	1 124
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-17 730	-18 854
Utgående redovisat värde	300 171	300 112

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

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 312	3 962
Årets investeringar	112	62
Försäljningar/utrangeringar	0	-25
Omförda från pågående anläggningsarbeten	502	312
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 925	4 312
Ingående avskrivningar	-3 399	-3 008
Försäljningar/utrangeringar	0	25
Årets avskrivningar	-347	-416
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 746	-3 399
Utgående redovisat värde	1 180	913



Not 14 Pågående anläggningsarbeten

	2020-12-31	2019-12-31
Ingående anskaffningsvärden	11 900	21 944
Inköp	15 528	49 685
Omförda till inventarier	-502	-312
Omförda till maskiner och andra tekniska anläggningar	-21 100	-58 739
Omförda till byggnader	0	-335
Kostnadsförda	-427	-343
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 398	11 900
Utgående redovisat värde	5 398	11 900

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

Not 15 Varulager

	2020-12-31	2019-12-31
Eldningsolja	1 405	1 425
Briketter	141	139
Biobränsle	512	651
Förrådsmaterial	418	509
Elcertifikat	34	698
Utsläppsrätter	1 046	573
Pågående kundcentralarbeten, fjärrvärmecentraler	313	183
	3 870	4 178

Elcertifikat: 17 095 st, tilldelningsmedelvärde 43 kr/st och marknadsvärde per balansdagen 2 kr/st

Utsläppsrätter: 4 203 st, tilldelningsmedelvärde 249 kr/st och marknadsvärde per balansdagen 322 kr/st

Not 16 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2020-12-31	2019-12-31
Förutbetalade leasing-, försäkrings- och räntekostnader, samt	1 073	0
Övriga förutbetalda kostnader		1 581
Återbetalning av skatt värmelev till industri	230	250
Ersättning el-produktion/Försäljning el-certifikat	413	945
Ersättning fjärrvärmeleveranser	4 374	4 323
Upplupna fiberanslutningsavgifter	1 742	4 058
Upplupna fjärrvärmeanslutningsavgifter	0	109
Övriga upplupna intäkter	1 540	60
	9 372	11 326

Not 17 Disposition av vinst eller förlust

2020-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserad vinst	24 386
årets förlust	-14
	24 371

disponeras så att	
till aktieägare utdelas (9,76 kronor per aktie)	400
i ny räkning överföres	23 971
	24 371

Not 18 Obeskattade reserver

2020-12-31

2019-12-31

Akkumulerade överavskrivningar	88 715	81 342
	88 715	81 342

Not 19 Långfristiga skulder

2020-12-31

2019-12-31

Räntebindning:

Förfallodagen inom 1 år	115 000	170 000
Förfallodagen 1-5 år	165 000	90 000
	280 000	260 000

Kapitalbindning:

Förfallodagen inom 1 år	75 000	55 000
Förfallodagen 1-5 år	205 000	205 000
	280 000	260 000

Skuld till kreditinstitut	280 000	260 000
Skuld till koncernföretag (förutbetalad anslutningsavgift som upplöses över 15 år)	1 633	1 913
	281 633	261 913

De nominella beloppen på bolagets utestående ränteswapar per 31 december 2020 uppgick till 90 000 tkr. Marknadsvärdet beräknas till -4 033 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

	2020-12-31	2019-12-31
Semesterlöner, pensionsskuld och löneskuld	1 308	1 413
Räntekostnader	451	597
Anläggningsentreprenader	3 424	3 247
Bränsleinköp	3 343	3 542
Förskottsbetalad hyra, fjärrvärmeintäkt, anslutningsavgift	551	632
Förskottsbetalda fiberanslutningsavgifter	7 268	10 484
Miljöavgift Naturvårdsverket (NOx)	75	460
Övriga kostnader och tjänster	417	1 118
Förutbetalda statliga stöd / ersättningar	1 180	0
	18 017	21 492



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

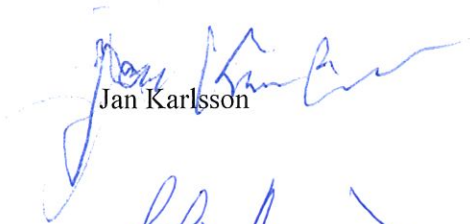
Kinna 2021- ~~02~~ 12



Rolf Wallerdal
Ordförande



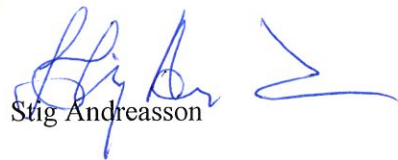
Bengt Ferm
Vice ordförande



Jan Karlsson



Glenn Glansin



Stig Andreasson



Jörgen Eriksson
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats 2021- -

Peter Olofsson Wank
Auktoriserad revisor