

MARIEHAMNS
ENERGI



Årsberättelse 2021



Verkställande direktörens översikt

Hela 2021 har varit en arbetsintensiv period för bolaget, men fusionen har börjat fungera. Ekonomisystemet som kördes i gång under slutet av 2020 har under 2021 medfört en hel del merarbete. Det finns mycket kvar att effektivisera efter sammanslagningen. Dock har Mariehamns Energi Ab under 2021 börjat lyfta horisonten och tittar på flera olika fossilfria produktionsalternativ för fjärrvärmeproduktionen, vilket inte är en helt lätt utmaning. EU:s osäkerhet om bioenergi och dess framtid har inte gjort det lättare, vilket har gjort att vissa steg har blivit onödigt fördröjda.

Fjärrvärmeproduktionen har under året 2021 upphandlat och rivit G1, det projektet gick bra i alla hänseenden.

På grund av ombyggnationer längs våra stamledningar så har man inte under senare delen av 2021 kunnat producera fjärrvärme med pellets vilket tyvärr kommer att öka vårt fossila avtryck under 2021.

För att öka den driftsäkerhet som förväntas av fjärrvärmeproduktionen har styrelsen beslutat att installera en ny mindre reservkraft för Mariehamns Energi Ab:s lokaler och dess fjärrvärmepumpar på Neptunigatan 2. Projektet skall installeras under 2022. Den tidigare reservkraften är från 1972.

En hel del nya kunder har anslutits till fjärrvärmenätet i början av år 2021, detta delvis tack vare LR stöd för förnybar uppvärmning. Tack vare centrala biobränslepannor har Mariehamns Energi Ab gjort över 1 000 oljepannor överflödiga. I stället för att värma husen med enskilda oljepannor producerar Mariehamns Bioenergi Ab värme med hjälp av restprodukter från det åländska skogsbruket vilket är både hållbart och problemfritt för hushållen.

Bolaget har kontinuerligt förnyat elnätet och grävt ner högspänningsledningar och bytt transformatorer.

Elhandeln har varit extremt volatil och dyr i slutet av 2021, vilket har gjort att både resultat och likviditet minskade de sista månaderna för Mariehamns Energi Ab. Dessa priser finns flera orsaker till att vi ser på världsmarknaden. Dels de politiska oroligheterna, Asiens större nyttjande av naturgas som stora delar av Europa är beroende av. Ytterligare orsak är låga nivåer av den hydrologiska balansen i Norden. Utöver det finns det nya förbindelser till Europa som gör att den nordiska elmarknaden kommer att närma sig den europeiska marknaden ytterligare med avseende på prissättning av elenergi, vilket ger en mera volatil och svårberäknelig prisbild i framtiden, där priset kommer vara mera beroende av vind och sol.

Vad gäller ekonomin har bolaget haft en stabil utveckling under årets tre första kvartal, det sista kvartalet blev sämre än väntat p.g.a. de höga elpriserna. Bolaget har avskrivit tillgångar enligt plan. Bolagets likviditet är tillfredställande.

Mariehamns Energi Ab:s styrelse har haft strategimöten tillsammans med ledningsgruppen och har bland annat kommit med mål att bli mindre fossilberoende. Detta arbete har påbörjats under 2021 och renderat i en del rapporter, vilket antagligen kommer att medföra större investeringar i framtiden för en hållbar och CO₂-neutral fjärrvärmeproduktion.

Slutligen vill jag tacka hela personalen för året som gått. Alla pratar om att vi lever i en föränderlig värld, men de stora omställningarna här på Mariehamns Energi Ab har under de senaste åren varit utöver det normala. Ett stort tack till alla er som med glöd och entusiasm är med och lotsar in Mariehamns Energi Ab i en ny epok.



Per Eriksson
vd



INNEHÅLLSFÖRTECKNING

2 Verkställande direktörens översikt • 4 Styrelsen • 5 Personal • 6 Ekonomi
7 Eldistribution • 10 Elhandel • 11 Produktion • 13 Fjärrvärmedistribution • 13 Miljö • 14 Nyckeltal
15 Väsentliga händelser under räkenskapsperioden • 15 Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång
15 Uppskattning av den kommande utvecklingen • 15 Risker och osäkerhetsfaktorer
15 Bedömning av den ekonomiska ställningen och resultatet • 15 Styrelsens förslag till disposition av vinstmedel
16 Resultaträkning • 17 Balansräkning • 19 Finansieringsanalys
19 Noter • 24 Särredovisning i enlighet med elmarknadslagen
27 Bokslutets och verksamhetsberättelsens underskrifter • 28 Revisionsberättelse





Styrelsen

Mariehamns Energi Ab ägs till 100 procent av Mariehamns stad. Bolagets aktiekapital är 3 915 820,51 euro som fördelas på 39 158 st aktier. Bolaget innehar inte egna aktier och har inte något kapitallån.

Vid ordinarie bolagsstämma 18 juni 2021 valdes till styrelsemedlemmar:

Daniela Johansson, ordförande

Lennart Isaksson

Sara Kemetter

Mats Perämaa

Rolf Granlund

Vidare valdes revisionssamfundet BDO Audiator Ab (FO-nummer 0904285-6) till revisorer för räkenskapsåret 2022.

Under året har 14 styrelsemöten hållits.

Verkställande direktör är Per Eriksson.



Personal

Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden 2021 var 37,4 anställda. Medelåldern per 31.12.2021 var 46,59 år. Könsfördelningen i medeltal under räkenskapsperioden var 5,7 kvinnor och 31,7 män, vilket motsvarar 15,2 procent kvinnor och 84,8 procent män. Under året har vi haft två uppsägningar och tagit emot praktikanter från Ålands Yrkesgymnasium, samt haft samarbete med Högskolan på Åland där vi kunnat bistå de studerande med projektarbeten och praktik.

Sjukfrånvaro bland anställda var 4,5 procent, (2020: 4,3 procent, 2019: 4,9 procent). Trots covid-19 och lägre tröskel för sjukanmälan, har vi klarat oss utan högre sjukfrånvaro. En liten höjning på andelen sjukfrånvaro för år 2021 förklaras med långtidssjukskrivning samt partiell sjukskrivning. Under året har vi fortsatt följa rekommendationer från myndigheterna, samt höll all personal uppdaterade om läget och de förändringar som var på kommande. Bland annat har möten skett på distans, ökad städning av gemensamma utrymmen och uppdelningar i arbetslag i mån av möjlighet.

Alla våra anställda har olycksfallsförsäkring både i arbete och på fritiden. Olycksfall i arbete under år 2021 uppgick till 5 st (2020: 4 st, 2019: 11 st). Inget fritidsolycksfall har rapporterats under året. Skadorna har varit lindriga och inte krävt långvarig sjukskrivning till följd av skadorna. Alla olycksfall utreds internt och tas upp inom arbetarskyddet för att se över möjligheter att förhindra att liknande olyckor ska uppkomma igen. Därtill har skyddsutrustning gått igenom och köpts in om det saknats och information getts om användningen av skyddsutrustningen i arbetet.

Mariehamns Energi Ab ser även till att de anställda upprätthåller sin kunskap inom sitt yrkesområde, genom interna utbildningar inom både system och programhantering. Vi har bland annat anordnat första hjälpen-kurser för våra anställda samt gemensam personaldag för hela personalen, där fokus var att lära känna varandra, samarbete och problemlösning.



Ekonomi

Omsättningen ökade till 19,0 (17,2) miljoner euro. Ökningen fördelades på el- och nättjänster 984 000 euro och fjärrvärme 911 000 euro medan kategorin övrigt minskade med 92 000 euro.

Tillverkning för eget bruk uppgår till 756 000 (915 000) euro och består av material, arbetskostnader och köpta tjänster för investeringar i egna anläggningar.

Övriga rörelseintäkter 178 000 (170 000) euro består främst av hyresintäkter 10 000 euro och försäljningsvinst vid avyttring av anläggningstillgångar 155 000 euro, varav 150 000 euro härrör från försäljning av delar från dieselmotorsvärmeverket G1.

Inköp av material och tjänster 14,1 (12,0) miljoner euro består av el 5,2 (3,4) miljoner euro, värme 3,9 (3,9) miljoner euro, bränsle 1,6 miljoner (95 000) euro, material 483 000 (541 000) euro, nättjänster 3,3 (3,3) miljoner euro, övriga tjänster 344 000 (375 000) euro samt lagerförändring om -770 000 (387 000) euro.

Personalkostnaderna uppgår till 2,5 (2,4) miljoner euro.

Avskrivningar 1,9 (1,9) miljoner euro fördelar sig på immateriella rättigheter 91 000 (71 000) euro, byggnader 98 000 (121 000) euro, elnät 976 000 (952 000) euro, fjärrvärmennät 536 000 (536 000) euro, energiproduktionsanläggningar 34 000 (44 000) euro samt maskiner och inventarier 145 000 (143 000) euro.

Övriga rörelsekostnader uppgår till 2,1 (1,3) miljoner euro. Dessa består av hyror 147 000 (147 000) euro, frivilliga personalkostnader 42 000 (31 000) euro, rese- och representationskostnader 1 000 (3 000) euro, övriga verksamhetskostnader 1,4 miljoner (490 000) euro, administrativa kostnader 246 000 (225 000) euro, försäkringar 112 000 (104 000) euro samt köpta tjänster 237 000 (253 000) euro. I övriga verksamhetskostnader ingår 783 000 euro för rivning av dieselmotorsvärmeverket G1.

Rörelseresultatet uppgår till -603 000 (710 000) euro. Det försämrade rörelseresultatet beror i huvudsak på ovannämnda rivningskostnad samt att kostnaden för anskaffning av el ökade med 1,8 miljoner euro medan försäljningen av el enbart ökade med 987 000 euro.

De finansiella intäkterna uppgår till 26 000 (296 000) euro. För år 2020 ingår skattefri återföring av avsättning för derivatinstrument om 274 000 euro. De finansiella kostnaderna uppgår till 90 000 (32 000) euro varav 65 000 euro utgör skattemässigt icke avdragbar nedskrivning av aktieinnehavet i Mariehamn Enerexit Ab vilket motsvarar det belopp som under året betalades till Mariehamn Enerexit Ab:s fond för inbetalt fritt eget kapital.

Efter bokslutsdispositioner och skatt redovisar bolaget ett resultat på 0 (429 000) euro.

Nettoinvesteringarna uppgick till 1,3 (1,3) miljoner euro.

Under år 2021 amorterades 637 000 (872 000) euro och de långfristiga lånen uppgick vid årets slut till 408 000 (747 000) euro.

Mariehamns Energi Ab ägde vid årets slut 49,6 procent av aktierna i Mariehamns Bioenergi Ab som förväntas göra en vinst om 448 000 (426 000) euro år 2021 samt 100 procent av aktierna i Mariehamn Enerexit Ab som förväntas göra en förlust om -21 000 (-69 000) euro.

Eldistribution

En del av Mariehamns Energi Ab:s verksamhet är nätverksverksamhet för eldistribution som övervakas av Ålands energimyndighet. Distributionsnätets underhåll och utbyggnad samt reinvesteringar är en förutsättning för säker och kostnadseffektiv elleverans till våra kunder.

Bolagets distributionsområde är hela Mariehamn samt delar av Jomala, Nätö och Järsö samt intilliggande öar.

Den totalt överförda energimängden för 2021 var 101 (98,92) GWh. Historiskt är rekordet för överförd energi 111,3 GWh som inträffade 2010. Tidigare effekttoppen 21,74 MW för elöverföringen i elnätet har ej överskridits under 2021. Den högsta effekttoppen under år 2021 uppmättes den 11.2.2021 kl. 9:00 och uppgick till 21,2 (18,3) MW.

Inom bolagets nätområde pågår kontinuerligt planering och utbyggnad samt reinvesteringar. Utbyte av uttjänta kabelskåp är även ett löpande arbete.

Under 2021 har vi ersatt och driftsatt 4 nya 10,5 kV nätstationer, 3 st i skärgården och en i Mariehamn. När stationsbyten gjordes så ändrades även delar av 10,5 kV samt 0,4 kV luftlinjer till markkablar, vilket innebär bättre driftsäkerhet vid stormar.

I 10,5 kV nätet pågår kontinuerligt flera olika projekt samtidigt. Under 2021 kom det bort ca 170 m luftledning och tillkom 1 240 m markledning. I 0,4 kV nätet förnyades inte någon luftledning men planering pågår. Under 2021 tillkom ca 4,7 km markledning. Förberedande rörläggning för framtida förläggning av 10,5 kV samt 0,4 kV nätet utförs även kontinuerligt i samarbete med telefon- och fiberbolag.

På mätarsidan pågår utbyte av vår första generation av smarta elmätare som till största delen kommunicerar på 0,4 kV nätet vilket har mycket störningar som resulterat i problem med kommunikationen vid hemtagning av mätvärden. Detta har medfört mycket merarbete för våra mätarmontörer och för den administrativa personalen som sköter faktureringen.

De nya mätarna är anpassade till radiokommunikation och kommunikation på 0,4 kV nätet vilket resulterar i bredare och stabilare kommunikation.

På grund av coronasituationen i världen har vi fortsättningsvis haft stora problem med att få hem mätare även under 2021. Under 2022 förväntar vi oss bättre leveranser. Leveransproblemen och utbytestakten förlänger projektet för utbytet.

Bytet av mätarna, cirka 5 000 st av totalt 9 402 st, förväntas nu vara utfört under 2024. Vi anslöt 24 nya fastigheter under 2021 vilket resulterar i att vi fick ytterligare 204 nya mätarplatser (inklusive arbetsmätare).

Antalet solcellsproducenter som ansluts till vårt nät fortsätter att öka. Hittills har vi 132 solcellsproducenter i nätet, en ökning med 44 st (+50 procent under 2021).



Ledningsnätet

10,5 kV Ledningar/meter	2021	2020
Hängkabel		
Koppar	1 823	1 823
Sjökabel		
Aluminium	6 343	6 343
Jordkabel		
Koppar	276	276
Aluminium	67 490	66 250
Friledning		
Aluminium	2 460	2 632
Totalt	78 392	77 324

Antal transformatorer kVA	2021	2020
50	3	4
100	13	14
200	16	14
300	5	6
315	15	15
500	42	41
800	29	29
1 000	3	3
1 600	2	2
Totalt	128	128

0,4 kV Ledningar/meter	2021	2020
Hängkabel		
Stålaluminium	32 830	36 417
Sjökabel		
Aluminium	2 470	2 470
Koppar	2 770	2 770
Jordkabel		
Aluminium	146 364	143 800
Koppar	168 252	166 289
Totalt	352 686	351 746

Antal stationer	2021	2020
Stolpstationer	4	6
Kiosker	94	92
Byggnader	7	7
Industrihus	1	1
Källare	15	15
Totalt	121	121

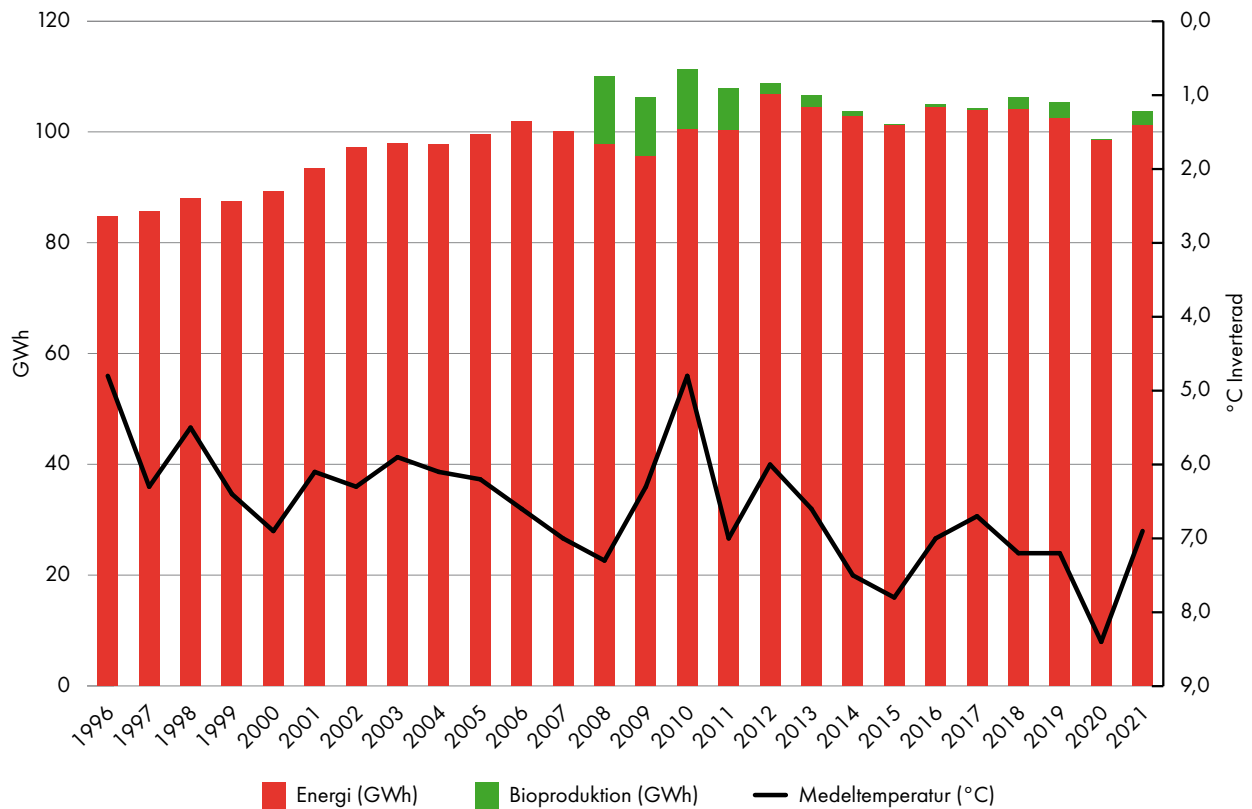
Störningar i eldistributionen och övriga nyckeltal

Ospecificerade avbrott i eget nät, planerade avbrott, oplanerade avbrott, kunders egna avstängningar av elanläggningar samt avbrott importerade från överliggande nät.

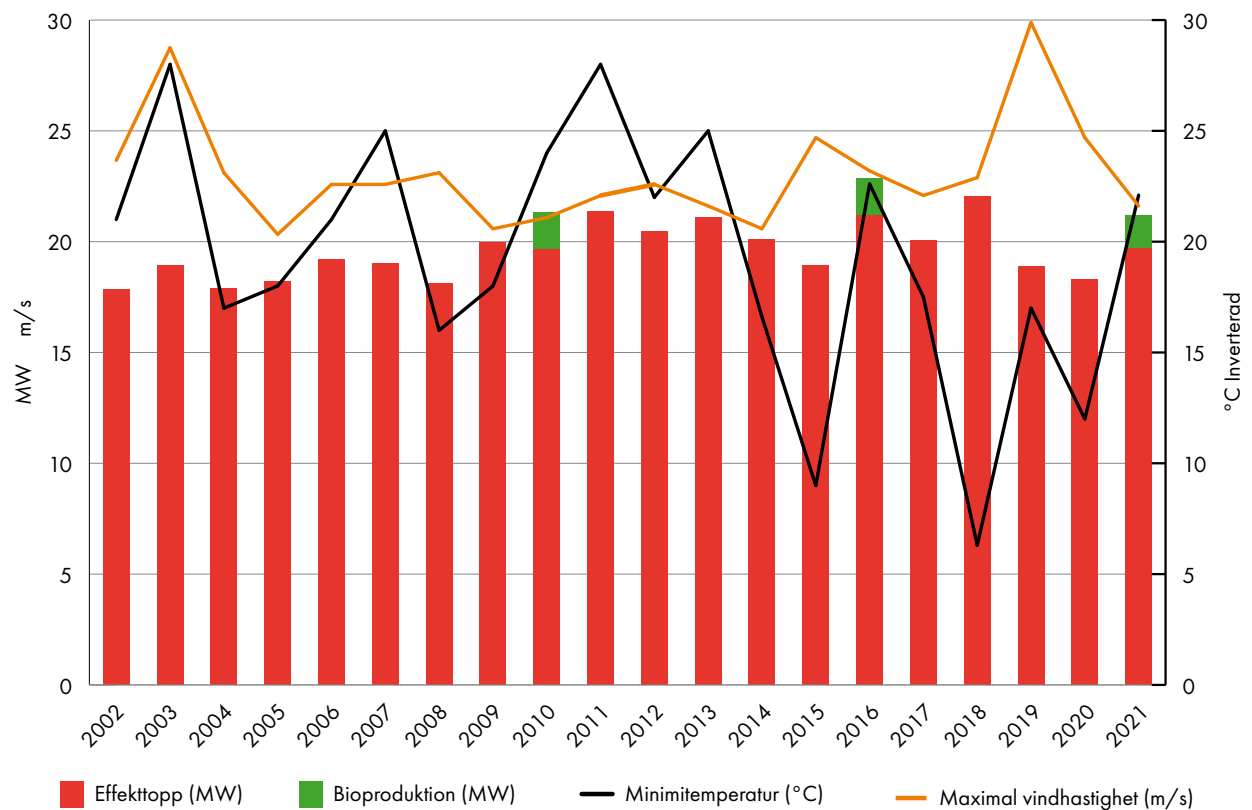
	2021	2020
Totalt antal avbrott	16 214	4 796
Totalt antal drabbade förbrukningsplatser	9 402	2 168
Totaltid (h)	4 736,09	896,86
Medeltal av avbrottstid (h) per berörd kund per avbrott	0,29	0,41
Medeltid (h) per förbrukningsplats fördelat på alla förbrukningsplatser	0,50	0,10

	2021	2020
Totalt antal fasta förbrukningsplatser	9 402	9 340
Solproduktion	132	88

Total överförd elenergi



Effekttoppar och minimitemperaturer



Elhandel

Året har varit exceptionellt turbulent med stora prisfluktuationer och höga priser på energimarknaden. Osäkra geopolitiska förhållanden, skenande priser på energiproduktionens basvaror och utsläppsrätter samt coronapandemin orsakar denna energikris. Omställningen till förnybar energi har gjort att mycket av Europas reglerkraft demonterats. Vind och vattenkraften har inte räckt till och olje- och gasproduktionen kördes för fullt. Bland annat medförde det att residualmixen ("den normala" elen) har fått ökad andel fossilproduktion.

Stockholmsområdets energipriser, området som Åland importerar sin el ifrån, dubblerades redan vid årsskiftet 2020–2021 i samband med nedläggningen av Ringhals reaktor 1. Detta inte enbart på grund av den bortfallna effekten, utan även för att det tog bort trögheten i nätsystemet som behövdes för att importera vindkraftens överskottsenergi från norra Sverige. Utfallet visade sig ge enorma, upp till 10 gånger så höga, prisskillnader mellan SE1–SE2 och SE3–SE4. December månad slog gång på gång historiska spotmarknadsrekord för de dyraste timmarna någonsin med den dyraste timmen på 626,06 €/MWh och landade på ett snittpris på 175,74 €/MWh. Jämför man detta med föregående året så var december 2020:s högsta timme på 186,08 €/MWh, med ett snittpris på 30,96 €/MWh.

Energimarknadens rusning tog med sig priset på grön el och klimatkompensering. Kostnaderna för ursprungsgarantier har ökat med ca 1 000 procent från årets början och CO₂-kompenseringen runt 300 procent.

Mariehamns Energi klarade att hålla budgeten i elhandeln till runt kvartal 3, sedan skenade kostnaderna och ett kraftigt minusresultat var ofrånkomligt. Styrelsen försökte i det längsta att hålla elpriserna nere till våra kunder, vilket inneburit att våra kunder haft lägre pris för energin jämfört med resten av Europa. Vi hoppades på en sänkning av priserna på elmarknaden vilket tyvärr inte realiserades, detta resulterade i en rörelseförlust för elhandeln på 619 000 euro.

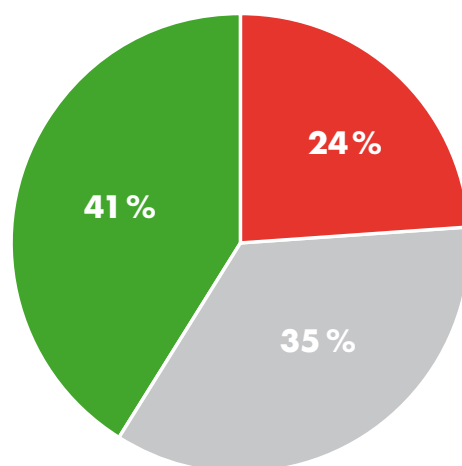
I nuvarande marknadsläge ser vi inga snabba lösningar på problemen energimarknaden står inför varför priset på elen tyvärr förväntas fortsätta vara på en hög nivå.

Produktionsspecificerad elförsäljning

I nedanstående tabeller visas miljöpåverkan för våra produkter Vattenel, Vindel och Kärnkraftsel.

Miljöpåverkan av vår försäljning av Vattenel – 100 procent förnybart	
Elens hela livscykel	
CO ₂ -utsläpp (i g/kWh)	10,5
Miljöpåverkan av vår försäljning av Vindel – 100 procent förnybart	
Elens hela livscykel	
CO ₂ -utsläpp (i g/kWh)	15,5
Miljöpåverkan av vår försäljning av Kärnkraftsel – 100 procent kärnkraft	
Elens hela livscykel	
CO ₂ -utsläpp (i g/kWh)	6,0
Utbränt radioaktivt uranbränsle (i g/kWh)	0,0014
2020 års siffror	

Mariehamns Energi Ab:s mix¹



Kärnkraft

Fossilt

Förnybart

¹ 2020 års residualmix

Produktion

Värmeanskaffningen till fjärrvärmenätet ökade till 125 015 MWh jämfört med 110 168 MWh 2020.

Av värmeanskaffningen har 12,5 procent eller 15 661 MWh producerats i kraftverksanläggningarna med olja jämfört med 3,5 procent eller 3 852 MWh år 2020. Av detta producerades 15 615 MWh eller 12,5 procent av den totala värmeanskaffningen genom förbränning av tung brännolja, medan 46 MWh tillvaratogs ur dieselmaskinens kylvatten, laddningsluft- och smörjoljekylare samt avgaser.

I reservpanncentralerna producerades 831 MWh med lätt brännolja och med träpellets 765 MWh. Motsvarande siffror för 2020 är 233 MWh med lätt brännolja och 806 MWh med pellets.

Från Mariehamns Bioenergi Ab:s biobränslepannor inköptes 107 891 MWh vilket utgjorde 86,3 procent av den totala värmeanskaffningen. Motsvarande siffror för 2020 är 105 521 MWh eller 95,8 procent.

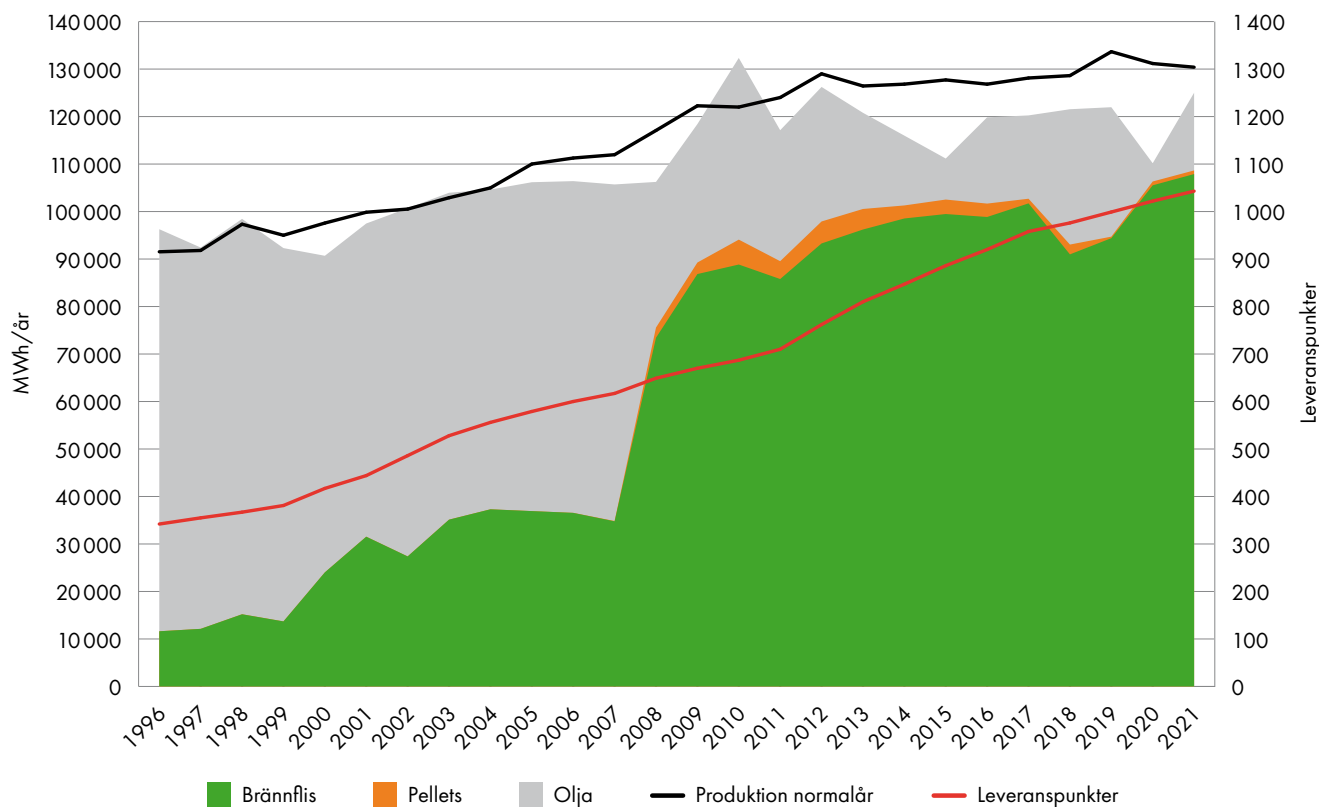
Den totala biobränsleandelen i värmeanskaffningen vilken betraktas som utsläppsneutral var 86,9 procent (96,5 procent).

Under året monterades Wärtsilämotorn 18V46 med tillhörande utrustning ned och kolvar, cylinderfoder, kamaxlar samt regulator såldes. Kvar i Mariehamns Energis ägo finns 21 kompletta topplock och båda avgasturbiner som planeras att säljas framöver.

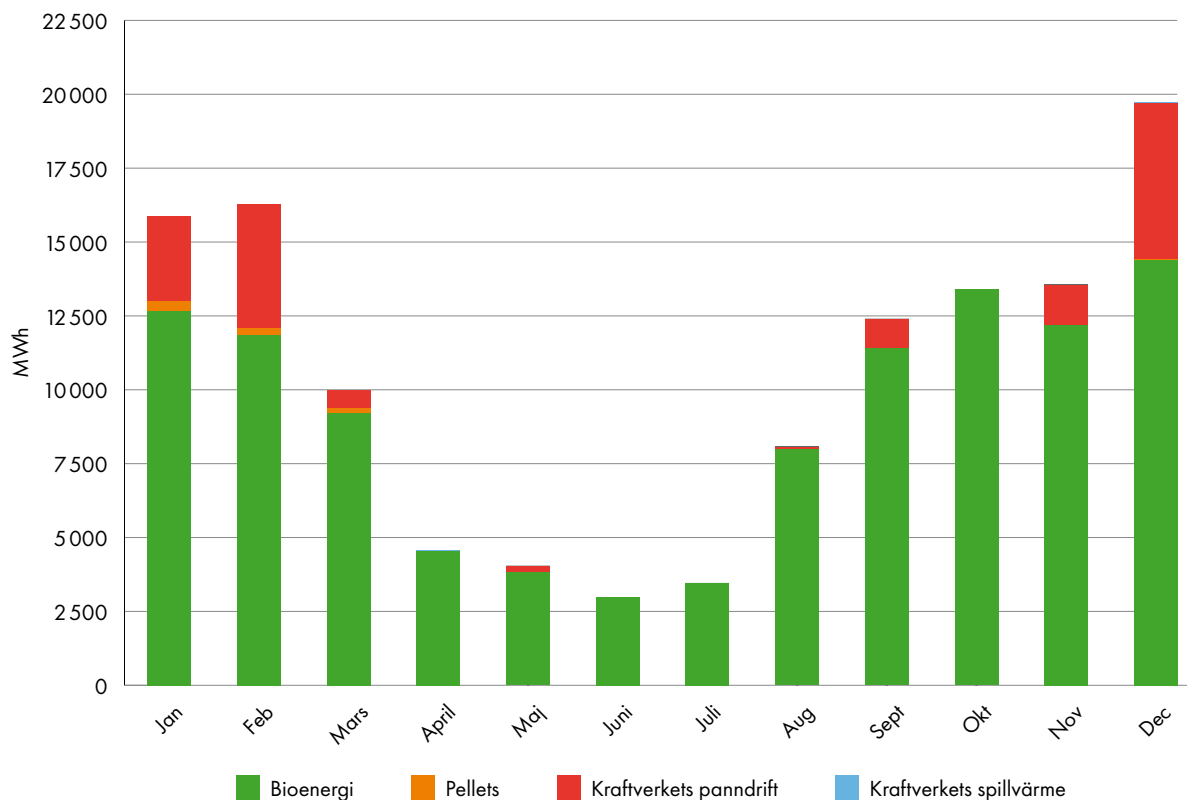
Värmeackumulatort vid kraftverket inspekterades invändigt i september och befanns vara i gott skick. Pumparna för ledningsnätet har haft problemfri drift förutom vid ett par korta störningar under året.

För att kunna hålla pumparna för ledningsnätets vattencirkulation vid kraftverket igång vid eventuella strömbrott behöver den befintliga reservkraftsdieselmotorn förnyas. 2022 planeras att installera en ny reservkraft på 800 kW.

Fjärrvärmeproduktion



Fjärrvärmeanskaffning



Bränsleförbrukningen i kraftverksanläggningarna	2021	2020
Tung brännolja till dieseldrift G4	0 ton	0 ton
Tung brännolja till brännardrift i avgaspanna G4	1 386 ton	334 ton
Tung brännolja totalt	1 386 ton	334 ton
Lätt motorbrännolja	11,3 m ³	6 m ³

Bränsleförbrukningen i panncentralerna	2021	2020
Lätt brännolja Fabriksgatan	172 m ³	23,8 m ³
Lätt brännolja Backeberg	9,5 m ³	0,5 m ³
Lätt brännolja Västernäs	21,4 m ³	0,0 m ³
Lätt brännolja Sviby	0,0 m ³	0,0 m ³
Lätt brännolja Österbacka	0,0 m ³	0,0 m ³
Lätt brännolja totalt	202,9 m³	24,3 m³
Träpellets Sviby	99 ton	111 ton
Träpellets Österbacka	88 ton	105 ton
Träpellets totalt	187 ton	216 ton

Fjärrvärmedistribution

För att främja övergång från fossil oljeuppvärmning till miljövänligare alternativ införde Landskapsregeringen under 2021 ett temporärt konverteringsbidrag. I kombination med ett stigande pris på eldningsolja bidrog det till ett ökat intresse för fjärrvärmeanslutningar. Antalet utförda nyanslutningar stannade dock på samma nivå som föregående år men med en större andel befintlig bebyggelse.

Totalt utfördes 19 nyanslutningar varav 13 gjordes inom befintlig bebyggelse. Två av dessa var flerfamiljshus, resterande 6 var nybyggnationer. I nybyggnadsområdena Österbacka och Horelli tillkom totalt 5 anslutningar. En handfull egna hemstomter återstår nu att bebygga i dessa områden. Vid utgången av 2021 uppgick antalet avtalsbundna leveranspunkter till totalt 1 043 st.

Den nya centrumbyggnationen på Torggatan 6 har medfört att några huvudledningar och ett par ventilkammare från 80-talet har tagits ur drift och skrotats. Trots avsaknaden av ledningarna har värmeleveranserna tack vare justeringar av tryck och temperatur kunnat upprätthållas utan kundstörningar. För att återställa den ursprungliga överföringskapaciteten kommer nya ledningar att färdigställas i området under 2022.

I samband med ett mindre läckage på Ådgränd förnyades en fördelningsledning på ca 70 m. Två markventiler i Neptunigatan har bytts ut på grund av läckage. Förnyelse av uttjanta servisventiler har också skett i några kundanläggningar. I övrigt har driften av ledningsnätet och värmeleveranserna fungerat bra utan några allvarliga störningar.

Under året utökades ledningsnätet med 1 009 m nya ledningar i dimensioner mellan DN 25 mm och DN 200 mm. Den totala ledningslängden av markförlagda parvisa rör uppgick vid årets slut till 78 773 m. I nätet finns 4 pumpstationer för tryckstegring, 119 nedstigningsbara ventilkammare samt 559 brunnar med markventiler.

Som komplement till befintliga nivåalarm i ventilkammare har läckageövervakningssystemet utökats med enheter för automatisk larmtrådsövervakning. Utvärdering av larmenheterna pågår och de ser ut att motsvara förväntningarna varför vi planerar för en utökning av dessa.

Miljö

Den biobränslebaserade andelen av värmeanskaffningen som köpts av Mariehamns Bioenergi Ab uppgick under 2021 till 86,3 procent av den totala värmeanskaffningen vilket är lägre jämfört med 2020. Detta beroende på att 2021 var ett kallare år än 2020. Den totala värmeanskaffningen från Mariehamns Bioenergi var högre än 2020.

Värmeproduktionen med träpellets var lite lägre än föregående år. Detta beror delvis på att det varit problem med att få ut utlovad effekt ur brännarna. Leverantören av brännarna har varit på platsbesök och försökt få ut högre effekt, vilket inte lyckats.

En annan orsak är att distributionspumparna i centralerna inte är dimensionerade för de höga mottryck som varit på fjärrvärmenätet då huvudledningar i centrum varit tagna ur bruk en del av året. Detta kommer att åtgärdas under 2022 i samband med att de nya ledningarna i centrum som ska återställa den ursprungliga överföringskapaciteten tas i bruk.

Bolaget deltar i ETS-systemet för handel med utsläppsrätter för koldioxid, CO₂. Beräkningarna av utsläppen har granskats av Enemå Oy, som är en av Energimyndigheten auktoriserad revisor. Förbrukade utsläppsrätter för anläggningarnas koldioxidutsläpp uppgick år 2021 till 4 990 st jämfört med 1 150 st år 2020. Vid utgången av år 2021 återstår 49 869 st EUA (European Union Allowance) att disponera.

Förutom ovannämnda CO₂-revision har bolaget även granskats av stadens externa miljörevisor.

Mariehamns Energi Ab innehar ISO 14001 certifikat.

Mariehamns Energi jobbar fortfarande för att CO₂-kompensera flera av våra kunders förbrukning. CO₂-kompensation betyder att elens hela livscykel är CO₂-neutral (0 g CO₂/kWh), och inte enbart själva produktionen. Detta sker genom kompenserande investeringar i sol- och vindkraftsparker i Asien och Afrika vilka möjliggör utfasning av gamla kolkraftverk och därigenom minskar det totala utsläppet av CO₂ i världen. Utsläppen av CO₂ bör bekämpas på det globalt sett mest kostnadseffektiva sättet, vilket dessa investeringar gör. Denna process är övervakad av flera olika instanser, bland annat Gold Standard, och håller sig inom ramen för Kyotoprotokollets mekanism för ren utveckling. Samtliga instanser ser till att alla pengar går till exakt vad de är öronmärkta för. Förutom att bidra till renare luft ger dessa projekt flera viktiga synergieffekter genom att skapa arbetstillfällen, rättvis lön till de anställda samt bidrar till att skapa en stabil infrastruktur för att nämna ett par exempel.

Verksamheten bedrivs i enlighet med de miljötillstånd för kraftverksanläggningen och tre panncentraler i Mariehamn, som beviljats av Ålands Miljö- och Hälsoskyddsmyndighet. Tillstånden överfördes genom beslut vid ÅMHM under hösten 2018 och gäller nu tills vidare, men en ny ansökan om tillståndsvillkoren ska inlämnas senast den 31.12.2024.

Emission av koldioxid CO₂, svaveldioxid SO₂ och avfallsmängder:

Emission	2021	2020
CO ₂	4 990 ton	1 150 ton
CO ₂ (g/kWh)	39,5	10,5
SO ₂	2,8 ton	0,7 ton
Fast avfall	9,8 ton	11,8 ton
Flytande avfall	0 ton	0 ton
Aska från pellets pannor	5,3 ton	2,4 ton

Förbrukning av vatten för bl.a. påspädning till fjärrvärmesystemet, kraftverkets och kontorets verksamhet:

	2021	2020
Förbrukning	347 m ³	228 m ³

Nyckeltal

Tusen euro	2021	2020	2019	Justerade 2018
Omsättning	19 042	17 238	18 434	18 161
Rörelseresultat	-603	710	634	251
Rörelsemarginal %	-3,2	4,1	3,4	1,4
Räkenskapsperiodens vinst	0	429	265	206
Vinstmarginal %	0	2,5	1,4	1,1
Avskrivningar enligt plan	1 880	1 868	1 806	1 865
Eget kapital	8 678	8 943	8 779	9 329
Avkastning på eget kapital (ROE) %	-6,0	8,2	0,4	1,4
Avkastning på investerat kapital (ROI) %	-4,4	7,2	4,6	1,8
Soliditet %	42,4	45,2	41,8	43,3
Balansomslutning	25 734	25 940	26 670	27 419
Nettoinvesteringar	1 327	1 307	1 184	1 232
Anslutningsavgifter	9 695	9 522	9 363	9 202
Miljö (koldioxidutsläpp kg/invånare/år)	428,66	101,61	650,37	705,86
Antal genomsnittligt anställda i arbete				
Kvinnor	5,7	6,1	5,3	4,2
Män	31,7	31,2	30,8	33,1

ROE

(Resultat före bokslutsdispositioner och skatter
– inkomstskatt)

Genomsnittligt justerat eget kapital

ROI

(Resultat före bokslutsdispositioner och skatter
+ finansiella kostnader)

(Balansomslutning
– räntefria skulder)
genomsnitt för perioden

SOLIDITET

Justerat eget kapital

(Balansomslutning
– erhållna förskott)

Väsentliga händelser under räkenskapsperioden

Mariehamns Energi Ab har under året rivit och omhändertagit G1 och dess kringutrustning.

El- och oljepriserna har höjts markant på världsmarknaden.

Vissa problem med leveranser av t.ex. elmätare har uppstått p.g.a. viruspandemin.

Mariehamns Energi Ab har tillämpat distansarbete där det är möjligt med bibehållen arbetseffektivitet på grund av corona.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

I mars 2022 slutade Per Eriksson som Mariehamns Energis vd med sex månaders uppsägningstid. Ställföreträdande vd Torsten Fredriksson verkar sedan 29 mars som tillförordnad vd. Arbetet med att rekrytera ny vd pågår.

Bolaget redovisar under de två första månaderna förluster i elhandeln vilket medfört att prishöjningar på elen till konsument har gjorts med 38 procent från 01.02.2022. Mariehamns Energi gick in i år 2021 med en prissänkning på elen på 10 procent, men var i december 2021 tvungna att höja med 20 procent för att minska förlusterna. Elavgiften för februari 2022 är totalt 65,6 procent dyrare än för november 2021.

Uppskattning av den kommande utvecklingen

Mariehamns Bioenergi Ab levererar fossilfri uppvärmning till fjärrvärmenätet till långsiktigt överenskommen prisnivå. Tack vare ett gott samarbete kan Mariehamns Bioenergi med åländska råvaror förse abonnenterna med fossilfri värme genererad från skogsindustrins restprodukter.

Prisutvecklingen på elmarknaden är omöjlig att förutse och priserna kan höjas ytterligare om kriget i Ukraina fortsätter.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Likviditeten är tillfredsställande, men kan snabbt försämrast ifall många kunder drabbas av betalningssvårigheter. Höjda energipriser är att vänta både inom el och fjärrvärme kommande året om kriget i Ukraina fortsätter. Då finns det risk för långvariga extremt höga energipriser speciellt inom el men på sikt kommer också fjärrvärmen att påverkas, vilket kommer att påverka hela samhället.

Det har ännu inte gått att förverkliga utbyggnad av mer biobränslebaserad produktionskapacitet, eftersom processen fortfarande pågår kring en behövlig ändring av detaljplanen

för den aktuella tomten som Mariehamns Bioenergi Ab äger och avser att bygga en ny biobränsleeldad värmepanna på.

Mariehamns Energi Ab hanterar prisrisker på elmarknaden genom att handla med elhandelsinstrument enligt en av styrelsen fastställd inköbspolicy. Avsikten är att minska inverkan av prisfluktuationer på elmarknaden. Handeln med elhandelsinstrument sker enbart i skyddssyfte.

Elprissäkringar har gjorts i samarbete med Entelios AB för de kunder med vilka fasta elpriser och volymer avtalats.

Skaderiskerna på kraftverksanläggningarna elimineras med försäkringar för brand och maskinbräckage.

Bedömning av den ekonomiska ställningen och resultatet

Avskrivningarna enligt plan uppgår till 1,9 miljoner euro. Rörelseresultatet för Mariehamns Energi Ab uppgår till –603 000 euro. Resultatet före bokslutsdispositioner och skatter är –667 000 euro. En minskning av avskrivningsdifferensen med 678 000 euro har gjorts.

Styrelsen anser att resultatet för 2021 inte är tillfredsställande och har vidtagit åtgärder i syfte att återställa lönsamheten framöver.

Styrelsens förslag till disposition av vinstmedel

Styrelsen föreslår för bolagsstämman med hänvisning till resultatet att ingen dividend utgår för verksamhetsåret 2021 då bolaget behöver de utdelningsbara medlen för att förbättra likviditeten inför planerade investeringar.

RESULTATRÄKNING

	Not	01.01–31.12.2021	01.01–31.12.2020
OMSÄTTNING	1	19 041 610,73	17 237 769,16
Tillverkning för eget bruk		756 376,50	914 809,82
Övriga rörelseintäkter		178 391,95	169 723,92
Material och tjänster			
Material, förnödenheter och varor			
Inköp under räkenskapsperioden		-11 179 041,14	-7 943 203,72
Ökning(+) minskning(-) av lager		770 339,37	-386 994,84
Köpta tjänster		-3 672 121,92	-3 714 578,61
Material och tjänster totalt		-14 080 823,69	-12 044 777,17
Personalkostnader	2		
Löner och arvoden		-2 055 642,77	-2 044 997,38
Lönebikostnader			
Pensionskostnader		-344 139,27	-336 594,80
Övriga lönebikostnader		-69 768,50	-65 228,69
Personalkostnader totalt		-2 469 550,54	-2 446 820,87
Avskrivningar och nedskrivningar			
Avskrivningar enligt plan		-1 880 115,06	-1 867 955,34
Avskrivningar och nedskrivningar totalt		-1 880 115,06	-1 867 955,34
Övriga rörelsekostnader	3	-2 148 642,37	-1 252 776,02
RÖRELSEVINST		-602 752,48	709 973,50
Finansiella intäkter och kostnader			
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter			
Från ägarintresseföretag		18 600,00	7 440,00
Från företag inom samma koncern		11,61	67,10
Från övriga		7 657,69	288 808,66
Nedskrivning av placeringar bland bestående aktiva			
Nedskrivning av placeringar bland bestående aktiva	5	-65 000,00	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader			
Till företag inom samma koncern		-833,42	-1 100,08
Till övriga		-24 520,90	-31 001,08
Finansiella intäkter och kostnader totalt		-64 085,02	264 214,60
VINST FÖRE BOKSLUTSDISPOSITIONER OCH SKATTER		-666 837,50	974 188,10
Bokslutsdispositioner			
Förändring av avskrivningsdifferens		678 460,60	-508 612,02
Bokslutsdispositioner totalt		678 460,60	-508 612,02
Inkomstskatter		-11 623,10	-36 814,78
RÄKENSKAPSPERIODENS VINST		0,00	428 761,30

	Not	31.12.2021	31.12.2020
AKTIVA			
BESTÅENDE AKTIVA			
Immateriella tillgångar	4		
Övriga immateriella tillgångar		171 395,62	226 160,07
Immateriella tillgångar totalt		171 395,62	226 160,07
Materiella tillgångar	4		
Jordområde		923 552,35	923 552,35
Byggnader och konstruktioner		952 149,18	1 050 608,36
Eldistributionsnät		6 654 210,49	6 748 738,04
Fjärrvärmenät		8 173 209,87	8 588 267,68
Energiproduktionsanläggningar		94 740,66	128 413,99
Maskiner och inventarier		519 431,12	553 019,90
Förskottsbetalningar och övriga pågående nyanläggningar		419 438,33	242 821,35
Materiella tillgångar totalt		17 736 732,00	18 235 421,67
Placeringar	5		
Andelar i företag inom samma koncern		1,00	1,00
Andelar i ägarintressebolag		132 163,41	132 163,41
Övriga aktier och andelar		328 679,05	328 679,05
Placeringar totalt		460 843,46	460 843,46
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT		18 368 971,08	18 922 425,20
RÖRLIGA AKTIVA			
Omsättningstillgångar			
Material och förnödenheter		1 732 903,89	962 564,52
Omsättningstillgångar totalt		1 732 903,89	962 564,52
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		3 510 179,41	2 546 826,25
Fordringar hos företag inom samma koncern		487 661,02	485 106,20
Fordringar hos ägarintresseföretag		104 712,60	39 572,98
Övriga fordringar		32 199,07	19 586,94
Resultatregleringar		182 172,66	60 175,89
Kortfristiga fordringar totalt		4 316 924,76	3 151 268,26
Kassa och bank		1 315 437,24	2 904 209,96
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT		7 365 265,89	7 018 042,74
AKTIVA TOTALT		25 734 236,97	25 940 467,94

	Not	31.12.2021	31.12.2020
P A S S I V A			
EGET KAPITAL	6		
Aktiekapital		3 915 820,51	3 915 820,51
Övriga fonder			
Fond för inbetalt fritt eget kapital		3 910 730,40	3 910 730,40
Övriga fonder totalt		3 910 730,40	3 910 730,40
Balanserad vinst från tidigare räkenskapsperioder		851 036,13	687 274,83
Räkenskapsperiodens vinst		0,00	428 761,30
EGET KAPITAL TOTALT		8 677 587,04	8 942 587,04
ACKUMULERADE BOKSLUTSDISPOSITIONER	7		
Avskrivningsdifferens		2 798 576,28	3 477 036,88
ACKUMULERADE BOKSLUTSDISPOSITIONER TOTALT		2 798 576,28	3 477 036,88
FRÄMMANDE KAPITAL			
Långfristigt främmande kapital	8		
Skulder till kreditinstitut		408 380,00	747 388,46
Anslutningsavgifter			
Företag inom samma koncern		963 799,45	961 244,45
Övriga		8 731 307,94	8 561 022,45
Långfristigt främmande kapital totalt		10 103 487,39	10 269 655,36
Kortfristigt främmande kapital			
Skulder till kreditinstitut		339 008,46	637 039,56
Skulder till leverantörer		1 633 543,56	895 901,70
Skulder till företag inom samma koncern		3 724,87	14 295,22
Skulder till ägarintresseföretag		896 837,03	629 869,50
Övriga skulder		726 604,74	542 907,64
Resultatregleringar	9	554 867,60	531 175,04
Kortfristigt främmande kapital totalt		4 154 586,26	3 251 188,66
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT		14 258 073,65	13 520 844,02
P A S S I V A TOTALT		25 734 236,97	25 940 467,94

	31.12.2021	31.12.2020
AFFÄRSVERKSAMHETENS KASSAFLÖDE		
Erhållna betalningar för försäljning	18 177 842,66	17 367 444,10
Erhållna betalningar för övriga rörelseintäkter	23 297,13	157 223,91
Betalda rörelsekostnader	-17 712 125,25	-14 301 156,41
Affärsverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	489 014,54	3 223 511,60
Betalda räntor och betalningar för affärsverksamhetens övriga finansiella kostnader	-26 095,03	-37 808,30
Erhållna räntor från affärsverksamheten	7 669,30	14 394,57
Betalda direkta skatter	-157 570,78	-168 136,06
Kassaflöde före extraordinära poster	313 018,03	3 031 961,81
Affärsverksamhetens kassaflöde (A)	313 018,03	3 031 961,81
INVESTERINGARNAS KASSAFLÖDE		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-1 281 286,50	-1 400 614,49
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	155 094,82	12 500,01
Investeringar i övriga placeringar	-65 000,00	-300 000,00
Erhållna dividender från investeringar	18 600,00	7 440,00
Investeringarnas kassaflöde (B)	-1 172 591,68	-1 680 674,48
FINANSIERINGENS KASSAFLÖDE		
Upptagna långfristiga lån	172 840,49	159 454,00
Amortering av långfristiga lån	-637 039,56	-871 563,66
Betalda dividender och övrig vinstutdelning	-265 000,00	-265 000,00
Finansieringens kassaflöde (C)	-729 199,07	-977 109,66
Förändring av likvida medel (A+B+C)	-1 588 772,72	374 177,67
Likvida medel vid räkenskapsperiodens början	2 904 209,96	2 530 032,29
Likvida medel vid räkenskapsperiodens slut	1 315 437,24	2 904 209,96
	-1 588 772,72	374 177,67

Noter till bokslutet

Anskaffningsutgiften 31.12.2013 är en värdering av de tillgångar som ingick i överlåtelsen vid bolagisering av Mariehamns stads elverk till Mariehamns Elnät Ab 31.12.2013.

Från 01.01.2014 upptas anläggningstillgångarna till anskaffningsutgiften med avdrag för planenliga avskrivningar. Till anskaffningsutgiften har hänförts rörliga och fasta utgifter för anskaffningen och tillverkningen.

Bolaget fusionerades 01.01.2019 med delar av Mariehamns Energi Ab, FO-nr 0145039-6. Vid fusionen har endast anläggningstillgångar med kvarvarande bokföringsvärde förts in som fusionsposter.

De planenliga avskrivningarna har beräknats linjärt utgående från tillgångarnas ekonomiska verkningstid.

Avskrivningstiderna är:

Övriga immateriella utgifter 3–5 år
Byggnader och konstruktioner 20–40 år

Eldistributions- och fjärrvärmenät.....8–30 år
Energiproduktionsanläggningar.....5–15 år
Maskiner och inventarier.....3–10 år

Samtidigt som bolaget fusionerades med delar av Mariehamns Energi Ab bildades det 100 procent ägda dotterbolaget Mariehamn Enerexit Ab, FO-nr 2924630-3. Inget koncernbokslut har upprättats för räkenskapsperioden då dess inverkan är oväsentlig.

Negativa marknadsvärden på derivatinstrument som gjorts i säkringssyfte redovisas endast i noterna.

I enlighet med elmarknadslagen redovisas elhandels- och elnätverksamhetens resultat- och balansräkning separat, de poster som direkt kan hänföras har bokförts direkt till respektive verksamhet, övriga poster har i första hand fördelats enligt orsaksprincipen.

Noter till resultaträkningen

	31.12.2021	31.12.2020
Not 1		
Fördelning av omsättningen		
Elförsäljning	4 635 561,60	3 718 124,10
Nätförsäljning	6 152 040,71	6 085 410,03
Fjärrvärmeförsäljning	7 779 731,29	6 868 279,71
Övrigt	474 277,13	565 955,32
Totalt	19 041 610,73	17 237 769,16

Not 2		
Personalkostnader och antal årsanställda		
Genomsnittligt antal anställda i arbete	37,4	37,2
Elmontörer	11,1	10,3
Elteknisk personal	3,0	2,9
Vd och administration	8,9	9,8
Fjärrvärme	6,0	6,0
Produktion	8,3	8,2
Ledningens löner och arvoden		
Styrelsemedlemmarna och verkställande direktör	120 345,56	116 219,04

Not 3		
Övriga rörelsekostnader		
Revisorns arvode		
BDO Auditor Oy	7 678,75	3 100,00
KPMG Oy Ab		6 572,00
Rivningskostnader dieselkraftvärmeverk G1	783 229,85	

Not 4					
Immateriella och materiella tillgångar	Övriga immateriella tillgångar	Jordområde	Byggnader och konstruktioner	Eldistributionsnät	Fjärrvärmenät
Anskaffningsutgift 01.01.2021	781 195,47	267 619,44	4 724 150,68	12 467 125,32	17 769 231,14
Ökningar	36 486,96			881 316,51	121 214,12
Anskaffningsutgift 31.12.2021	817 682,43	267 619,44	4 724 150,68	13 348 441,83	17 890 445,26
Akkumulerade avskrivningar 01.01.2021	-555 035,40		-3 925 824,21	-5 718 387,28	-9 180 963,46
Ack. avskrivningar på minskningar					
Avskrivningar under perioden	-91 251,41		-98 459,18	-975 844,06	-536 271,93
Akkumulerade avskrivningar 31.12.2021	-646 286,81		-4 024 283,39	-6 694 231,34	-9 717 235,39
Uppskrivningar		655 932,91	252 281,89		
Bokföringsvärde 31.12.2021	171 395,62	923 552,35	952 149,18	6 654 210,49	8 173 209,87

	Energi- produktions- anläggningar	Maskiner och inventarier	Pågående nyanläggning	Förskotts- betalningar	Totalt
Anskaffningsutgift 01.01.2021	627 578,00	1 300 693,00	242 821,35		38 180 414,40
Ökningar		111 026,37	179 975,54	155 248,70	1 485 268,20
Minskningar			-158 607,26		-158 607,26
Anskaffningsutgift 31.12.2021	627 578,00	1 411 719,37	264 189,63	155 248,70	39 507 075,34
Akkumulerade avskrivningar 01.01.2021	-499 164,01	-747 673,10			-20 627 047,46
Akkumulerade avskrivningar på minskningar					
Avskrivningar under perioden	-33 673,33	-144 615,15			-1 880 115,06
Akkumulerade avskrivningar 31.12.2021	-532 837,34	-892 288,25			-22 507 162,52
Uppskrivningar					908 214,80
Bokföringsvärde 31.12.2021	94 740,66	519 431,12	264 189,63	155 248,70	17 908 127,62

Not 5

Placeringar	Andelar i företag i samma koncern	Andelar i ägarintresse- bolag	Övriga aktier och andelar	Totalt
Anskaffningsutgift 01.01.2021	150 001,00	132 163,41	328 679,05	610 843,46
Ökningar	65 000,00			65 000,00
Anskaffningsutgift 31.12.2021	215 001,00	132 163,41	328 679,05	675 843,46
Nedskrivningar 01.01.2021	-150 000,00			-150 000,00
Nedskrivningar	-65 000,00			-65 000,00
Ack. nedskrivningar 31.12.2021	-215 000,00			-215 000,00
Bokföringsvärde 31.12.2021	1,00	132 163,41	328 679,05	460 843,46

		31.12.2021	31.12.2020
Not 5 (forts)	Ägarandel %	Eget kapital	Räkenskapsperiodens resultat
Innehav i andra företag			
Koncernföretag			
Mariehamn Enerexit Ab, Mariehamn	100	60 661,13	-20 500,20
Ägarintressebolag			
Mariehamns Bioenergi Ab, Mariehamn	49,6	1 168 624,82	447 908,75

Not 6

Eget kapital		
Bundet eget kapital		
Aktiekapital 01.01	3 915 820,51	3 915 820,51
Aktiekapital 31.12	3 915 820,51	3 915 820,51
Bundet eget kapital totalt	3 915 820,51	3 915 820,51
Fritt eget kapital		
Fonden för fritt eget kapital 01.01	3 910 730,40	3 910 730,40
Fonden för fritt eget kapital 31.12	3 910 730,40	3 910 730,40

	31.12.2021	31.12.2020
Not 6 (forts)		
Balanserad vinst 01.01	1 116 036,13	952 274,83
Dividendutdelning	-265 000,00	-265 000,00
Balanserad vinst 31.12	851 036,13	687 274,83
Räkenskapsperiodens vinst	0,00	428 761,30
Fritt eget kapital totalt	4 761 766,53	5 026 766,53
Eget kapital totalt	8 677 587,04	8 942 587,04
Utdelningsbara medel 31.12		
Fonden för fritt eget kapital	3 910 730,40	3 910 730,40
Balanserad vinst	851 036,13	687 274,83
Räkenskapsperiodens vinst	0,00	428 761,30
Utdelningsbara medel totalt 31.12	4 761 766,53	5 026 766,53
Not 7		
Latenta skatteskulder		
Från bokslutsdispositioner	559 715,25	695 407,38
Not 8		
Långfristigt främmande kapital		
Skulder som förfaller senare än om fem år		
Skulder till kreditinstitut	25 000,00	50 000,00
Not 9		
Resultatregleringar		
Personalrelaterade resultatregleringar	525 674,07	529 949,23
Övriga resultatregleringar	29 193,53	1 225,81
Totalt	554 867,60	531 175,04

Not 10

Koncerninformation

Mariehamns Energi Ab ingår i Mariehamns stads koncern som ett helägt dotterbolag. En kopia av koncernbokslutet finns vid stadskansliet i Mariehamns stad, (FO-nr 0205071-4), hemort Mariehamn.

SÄKERHETER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER

	31.12.2021	31.12.2020
Not 11		
Inteckningar		
Företagsinteckningar	4 586 375,86	4 586 375,86
Fastighetsinteckningar	2 019 089,32	2 019 089,32
Skulder för vilka teckningar står som säkerhet		
Skulder till kreditinstitut		
Outnyttjad checkräkningskredit	850 000,00	850 000,00
Lån	180 678,46	626 055,62
Övriga ansvarsförbindelser		
Pantsatt banktillgodohavande		
Balansansvar till Kraftnät Åland Ab	42 050,00	42 050,00
Generell borgen från försäkringsbolag	2 500,00	2 500,00

DERIVATINSTRUMENT

Not 12		
Ränteswap		
Säkrat belopp		124 995,00
Gångse värde		1 058,00
Elhandelsinstrument		
Gångse värde	3 714 297,37	1 939 592,70
Nominellt värde	2 158 747,83	1 745 649,21
Marknadsvärden positiva	1 555 549,54	193 943,49
Gångse värde	386 627,04	
Nominellt värde	471 378,96	
Marknadsvärden negativa	-84 751,92	
Marknadsvärden totalt 31.12	1 470 797,62	193 943,49

UTSLÄPPSRÄTTER

Not 13		
Tilldelning, förväntad för år 2021	825	4 201
Överfört från föregående år	54 034	62 403
Förbrukning för egen produktion	-4 990	-1 150
Försäljning av utsläppsrätter		-5 000
Disponibelt överskott från årlig tilldelning	49 869	60 454
ETS-konto utsläppsrätter EUA 31.12	52 884	54 034
Värde enligt EEX-notering 31.12, EUR/ton	80,90	32,54

	Elhandel		Nätverksamhet		Fjärrvärme	
	01.01–31.12 2021	01.01–31.12 2020	01.01–31.12 2021	01.01–31.12 2020	01.01–31.12 2021	01.01–31.12 2020
OMSÄTTNING	4 635 561,60	3 718 124,10	6 396 228,77	6 391 577,18	8 009 820,36	7 128 067,88
Tillverkning för eget bruk		9 716,76	464 607,83	500 239,01	291 768,67	404 854,05
Övriga rörelseintäkter	3 258,21	1 956,63	9 626,84	20 694,18	165 506,90	147 073,11
Material och tjänster						
Material, förnödenheter och varor						
Inköp under räkenskapsperioden	-5 040 533,25	-3 328 310,71	-448 884,20	-436 568,91	-5 689 623,69	-4 178 324,10
Ökning(+) minskning(-) av lager			77 920,99	68 494,09	692 418,38	-455 488,93
Köpta tjänster			-3 452 082,82	-3 454 855,18	-220 039,10	-259 723,43
Material och tjänster totalt	-5 040 533,25	-3 328 310,71	-3 823 046,03	-3 822 930,00	-5 217 244,41	-4 893 536,46
Personalkostnader						
Löner och arvoden	-76 659,76	-85 277,62	-919 266,79	-886 521,97	-1 059 716,22	-1 073 197,79
Lönebikostnader						
Pensionskostnader	-12 599,79	-14 031,21	-154 903,22	-146 780,26	-176 636,27	-175 783,33
Övriga lönebikostnader	-2 537,06	-2 664,49	-31 301,88	-28 626,84	-35 929,55	-33 937,36
Personalkostnader totalt	-91 796,61	-101 973,32	-1 105 471,89	-1 061 929,07	-1 272 282,04	-1 282 918,48
Avskrivningar och nedskrivningar						
Avskrivningar enligt plan	-25 247,43	-22 023,51	-1 124 668,16	-1 093 437,42	-730 199,47	-752 494,41
Avskrivningar och nedskrivningar totalt	-25 247,43	-22 023,51	-1 124 668,16	-1 093 437,42	-730 199,47	-752 494,41
Övriga rörelsekostnader	-100 063,47	-103 430,85	-416 885,92	-403 679,79	-1 631 692,98	-745 665,38
RÖRELSERESULTAT	-618 820,95	174 059,10	400 391,44	530 534,09	-384 322,97	5 380,31
Finansiella intäkter och kostnader						
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter						
Från ägarintressebolag					18 600,00	7 440,00
Från företag inom samma koncern	3,89	13,74	5,52	24,09	2,20	29,27
Från övriga	2 342,71	274 205,66	3 222,43	5 672,79	2 092,54	8 930,21
Nedskrivning av placeringar bland bestående aktiva						
Nedskrivning av placeringar					-65 000,00	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader						
Till företag inom samma koncern					-833,42	-1 100,08
Till övriga	-359,25	-425,48	-14 025,35	-8 329,71	-10 136,30	-22 245,89
Finansiella intäkter och kostnader totalt	1 987,35	273 793,92	-10 797,40	-2 632,83	-55 274,98	-6 946,49
RESULTAT FÖRE BOKSLUTS-DISPOSITIONER OCH SKATTER	-616 833,60	447 853,02	389 594,04	527 901,26	-439 597,95	-1 566,18
Bokslutsdispositioner						
Förändring av avskrivningsdifferens			518 580,18	-261 676,72	159 880,42	-246 935,30
Bokslutsdispositioner totalt			518 580,18	-261 676,72	159 880,42	-246 935,30
Inkomstskatter	123 385,76	-35 413,35	-181 691,40	-21 051,34	46 682,55	19 649,91
RÄKENSKAPSPERIODENS RESULTAT	-493 447,84	412 439,67	726 482,82	245 173,20	-233 034,98	-228 851,57

	Elhandel		Nätverksamhet		Fjärrvärme	
	31.12 2021	31.12 2020	31.12 2021	31.12 2020	31.12 2021	31.12 2020
AKTIVA						
BESTÅENDE AKTIVA						
Immateriella tillgångar						
Övriga immateriella tillgångar	33 707,46	34 249,09	78 015,00	125 115,38	59 673,16	66 795,60
Immateriella tillgångar totalt	33 707,46	34 249,09	78 015,00	125 115,38	59 673,16	66 795,60
Materiella tillgångar						
Jordområde					923 552,35	923 552,35
Byggnader och konstruktioner			7 516,41	8 142,75	944 632,77	1 042 465,61
Eldistributionsnät			6 654 210,49	6 748 738,04		
Fjärrvärmenät					8 173 209,87	8 588 267,68
Energiproduktionsanläggningar					94 740,66	128 413,99
Maskiner och inventarier	45 895,00	54 326,25	287 233,09	370 844,75	186 303,03	127 848,90
Förskottsbetalningar och övriga pågående nyanläggningar			51 521,97	155 674,30	367 916,36	87 147,05
Materiella tillgångar totalt	45 895,00	54 326,25	7 000 481,96	7 283 399,84	10 690 355,04	10 897 695,58
Placeringar						
Andelar i företag inom samma koncern					1,00	1,00
Andelar i ägarintressebolag					132 163,41	132 163,41
Övriga aktier och andelar	300 000,00	300 000,00	20 790,19	20 790,19	7 888,86	7 888,86
Placeringar totalt	300 000,00	300 000,00	20 790,19	20 790,19	140 053,27	140 053,27
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	379 602,46	388 575,34	7 099 287,15	7 429 305,41	10 890 081,47	11 104 544,45
RÖRLIGA AKTIVA						
Omsättningstillgångar						
Material och förnödenheter			348 715,65	270 794,66	1 384 188,24	691 769,86
Omsättningstillgångar totalt			348 715,65	270 794,66	1 384 188,24	691 769,86
Kortfristiga fordringar						
Kundfordringar	933 179,08	521 113,91	1 261 716,03	1 082 339,21	1 315 284,30	943 373,13
Fordringar hos företag inom samma koncern	86 937,08	86 085,16	179 900,34	242 401,21	220 823,60	156 619,83
Fordringar hos ägarintressebolag	61 862,47	10 555,92	23 638,49	7 505,14	19 211,64	21 511,92
Övriga fordringar	2 670,83	135,44	5 549,74	2 507,88	24 407,22	16 943,62
Resultatregleringar	167 290,41	14 253,64		39 369,32	130 173,55	6 552,93
Kortfristiga fordringar totalt	1 251 939,87	632 144,07	1 470 804,60	1 374 122,76	1 709 900,31	1 145 001,43
Kassa och bank			2 459 933,89	2 319 075,02		866 825,21
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	1 251 939,87	632 144,07	4 279 454,14	3 963 992,44	3 094 088,55	2 703 596,50
AKTIVA TOTALT	1 631 542,33	1 020 719,41	11 378 741,29	11 393 297,85	13 984 170,02	13 808 140,95

	Elhandel		Nätverksamhet		Fjärrvärme	
	31.12 2021	31.12 2020	31.12 2021	31.12 2020	31.12 2021	31.12 2020
PASSIVA						
EGET KAPITAL						
Aktiekapital			1 000 000,00	1 000 000,00	2 915 820,51	2 915 820,51
Övriga fonder						
Fond för inbetalt fritt eget kapital			3 910 730,40	3 910 730,40		
Övriga fonder totalt			3 910 730,40	3 910 730,40		
Balanserat resultat från tidigare räkenskapsperioder	201 460,53	-191 152,34	256 144,48	256 144,48	393 431,12	622 282,69
Räkenskapsperiodens resultat	-493 447,84	412 439,67	726 482,82	245 173,20	-233 034,98	-228 851,57
EGET KAPITAL TOTALT	-291 987,31	221 287,33	5 893 357,70	5 412 048,08	3 076 216,65	3 309 251,63
ACKUMULERADE BOKSLUTS-DISPOSITIONER						
Avskrivningsdifferens			1 862 174,51	2 380 754,69	936 401,77	1 096 282,19
ACKUMULERADE BOKSLUTS-DISPOSITIONER TOTALT			1 862 174,51	2 380 754,69	936 401,77	1 096 282,19
FRÄMMANDE KAPITAL						
Långfristigt främmande kapital						
Skulder till kreditinstitut				109 250,00	408 380,00	638 138,46
Anslutningsavgifter						
Företag inom samma koncern			203 866,88	201 311,88	759 932,57	759 932,57
Övriga			1 954 742,42	1 907 246,93	6 776 565,52	6 653 775,52
Långfristigt främmande kapital totalt			2 158 609,30	2 217 808,81	7 944 878,09	8 051 846,55
Kortfristiga främmande kapital						
Skulder till kreditinstitut	454 815,03	281 690,27	109 250,00	302 520,00	919 440,08	334 519,56
Skulder till leverantörer	974 798,17	412 680,67	424 676,60	420 451,06	234 068,79	62 769,97
Skulder till företag inom samma koncern		2 001,83	1 150,05	4 878,00	2 574,82	7 415,39
Skulder till ägarintressebolag	275 995,26		960,85		619 880,92	629 869,50
Övriga skulder	215 455,09	99 143,98	511 578,37	366 126,00		77 637,66
Resultatregleringar	2 466,09	3 915,33	416 983,91	288 711,21	250 708,90	238 548,50
Kortfristigt främmande kapital totalt	1 923 529,64	799 432,08	1 464 599,78	1 382 686,27	2 026 673,51	1 350 760,58
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	1 923 529,64	799 432,08	3 623 209,08	3 600 495,08	9 971 551,60	9 402 607,13
PASSIVA TOTALT	1 631 542,33	1 020 719,41	11 378 741,29	11 393 297,85	13 984 170,02	13 808 140,95

Bokslutets och verksamhetsberättelsens underskrifter

Mariehamn den 19 april 2022



Daniela Johansson
styrelseordförande



Lennart Isaksson
styrelsens viceordförande



Sara Kemetter
styrelsemedlem



Mats Perämaa
styrelsemedlem



Rolf Granlund
styrelsemedlem

Revisionsanteckning

Över utförd revision har idag avgetts berättelse

Mariehamn den 20 april 2022

BDO Audiator Ab
revisionssammanslutning



Andreas Holmgård
CGR

REVISIONSBERÄTTELSE

Till bolagsstämman i Mariehamns Energi Ab

Revision av bokslutet

Uttalande

Vi har utfört en revision av bokslutet för Mariehamns Energi Ab (fo-nummer 2556355-5) för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2021. Bokslutet omfattar balansräkning, resultaträkning, finansieringsanalys och noter till bokslutet.

Enligt vår uppfattning ger bokslutet en rättvisande bild av bolagets ekonomiska ställning samt av resultatet av dess verksamhet i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut och det uppfyller de lagstadgade kraven.

Grund för uttalandet

Vi har utfört vår revision i enlighet med god revisionssed i Finland. Våra skyldigheter enligt god revisionssed beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns skyldigheter vid revision av bokslutet*. Vi är oberoende i förhållande till bolaget enligt de etiska kraven i Finland som gäller den av oss utförda revisionen och vi har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för bokslutet

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för upprättandet av bokslutet och för att bokslutet ger en rättvisande bild i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut samt uppfyller de lagstadgade kraven. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta ett bokslut som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Vid upprättandet av bokslutet ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om man avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida bokslutet som helhet innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i bokslutet.

Som del av en revision enligt god bokföringssed använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i bokslutet, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på fel, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i ledningens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av bokslutet. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i bokslutet om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om bokslutet. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i bokslutet, däribland upplysningarna, och om bokslutet återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi måste informera de som har ansvar för bolagets styrning om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Övriga rapporteringsskyldigheter

Övrig information

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för den övriga informationen. Övrig information omfattar informationen i verksamhetsberättelsen. Vårt uttalande om bokslutet täcker inte övrig information.

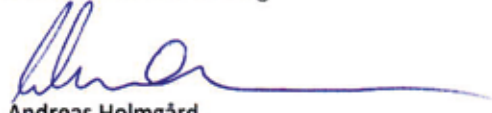
Vår skyldighet är att läsa informationen i verksamhetsberättelsen i samband med revisionen av bokslutet och i samband med detta göra en bedömning av om det finns väsentliga motstridigheter mellan informationen i verksamhetsberättelsen och bokslutet eller den uppfattning vi har inhämtat under revisionen eller om informationen i verksamhetsberättelsen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Det är ytterligare vår skyldighet att bedöma om verksamhetsberättelsen har upprättats enligt gällande bestämmelser.

Enligt vår uppfattning är uppgifterna i verksamhetsberättelsen och bokslutet enhetliga och verksamhetsberättelsen har upprättats i enlighet med bestämmelserna om upprättande av verksamhetsberättelse.

Om vi utgående från vårt arbete drar slutsatsen att det förekommer en väsentlig felaktighet i informationen i verksamhetsberättelsen bör vi rapportera detta. Vi har ingenting att rapportera gällande detta.

Mariehamn den 20 april 2022

BDO Auditor Ab
revisionsammanslutning



Andreas Holmgård
CGR





Mariehamns Energi Ab

Elverksgatan 1 / Neptunigatan 2

AX-22100 Mariehamn

Telefon: 5310 / 5390

E-post: elinfo@energi.ax / info@energi.ax

FO-nummer: 2556355-5

www.energi.ax

MARIEHAMNS
ENERGI

