

# Årsredovisning 2021

LERUM ENERGI AB



**LOKAL KRAFT ATT LITA PÅ**

<b>Innehåll</b>	<b>Sida</b>
Verksamhetsberättelse	2
Förvaltningsberättelse	4
Resultaträkning	9
Balansräkning	10
Rapport över förändring Eget Kapital	12
Kassaflödesanalys	13
Noter	14
Underskrifter	22

## Årsredovisning 2021 för Lerum Energi AB

### Verksamhetsberättelse

Pandemi, klimatkris, energikris, stigande inflation och nu även krig i Ukraina. 2021 (och även början på 2022) har varit ett omskakande år för alla och flera av de stora händelserna har någon koppling till just energibranschen.

Elektrifieringen är en förutsättning för att nå klimatmålen. Det innebär att efterfrågan på el kommer att öka och det är då nödvändigt att kraftigt utöka elproduktionen och bygga ut elnäten. En stor debatt i Sverige och Europa kretsar kring hur elen skall produceras i framtiden. En annan viktig fråga är hur elnätsutbyggnaden kan påskyndas och då främst gällande stam- och regionnät.

Tidigt under 2021 såg vi hur hög efterfrågan på el kombinerat med begränsningar i produktion och elnätskapacitet fick priserna att rusa. Värst var det, i början på året, i Texas där elpriset skenade till följd av extrem kyla. Senare under året spred sig de skenande elpriserna till Europa då tillgången på naturgas var knapp. Under senare delen på 2021 fick elkonsumenterna i framförallt södra Sverige uppleva extremt höga priser. De höga priserna under vintermånaderna ledde till att regeringen beslutade att de svenska hushåll som haft en hög elförbrukning skall få ett ekonomiskt stöd, en så kallad elpriskompensation, som kommer att betalas ut under 2022.

Tillgången på insatsvaror till elproduktion som kol, gas, olja, vind, sol och vatten har en direkt påverkan på tillgången av el. Kriget i Ukraina gör att det finns en stor osäkerhet kring tillgången på kol, gas och olja framöver, vilket ger avtryck på elmarknaden.

Elmarknaden är komplex då tillgången på el i olika delar av landet även beror på elnätskapacitet, elpriser i närliggande elområden och exportmarknader. Detta har lett till stora prisskillnader mellan norra och södra Sverige. De stora prisvariationerna har orsakat stora ekonomiska förluster för många elhandelsbolag i Sverige under 2021.

Lerum Elhandel har sedan tidigare valt en riskfri affärsmodeell vilket gör att vi är skyddade mot de ekonomiska risker som kan uppstå i en volatil elmarknad. Under flera år tillbaka så har Lerum Elhandel förespråkat en långsiktig rullande prissäkring för de stora elhandelskunderna. Med facit i hand kan vi konstatera att detta har varit väldigt fördelaktigt. Vi har under året tagit emot många samtal från oroliga privatkunder som önskar råd om hur de skall agera gällande sina elavtal.

Till följd av högt elpris och hög tillgång på vatten så gjorde vattenkraften ett mycket starkt resultat 2021. Det blev en bra produktion trots att vattenkraftverket i Floda stod still större delen av året till följd av ett omfattande reinvesteringsprojekt. Floda kraftverk är nu moderniserat och styrsystem, turbin och generator har bytts ut. Turbinen och generatorn hade varit i drift sedan 1929 och har under många år genererat el till elnätet i Lerum. Under året så byggdes även en fiskväg kring kraftverket i Hillefors.

Klimatfrågan är fortsatt i fokus och Lerum Fjärrvärme har under 2021 gått över till 100% fossilfritt bränsle i våra fjärrvärmeanläggningar. Sedan hösten 2021 köper vi endast in HVO-bränsle istället för fossilbaserad eldningsolja för att klara spetslasten. Vi ser också att det är viktigt att lyfta fram och förklara den roll som fjärrvärmeföretagen spelar i energiomställningen då fjärrvärme avlastar elsystemet vid de tillfällen då efterfrågan på el är som störst.

För elnätsverksamheten har det också varit ett bra år. I december 2021 anslöts vår nya mottagningsstation M4 mot Vattenfalls 130kV-nät och stärker därmed upp elnätskapaciteten i Lerum elnät avsevärt. Mottagningsstationen ger inte bara mer kapacitet utan även en ökad driftsäkerhet. Antalet avbrott och avbrottstid per kund i Lerums elnät har aldrig varit lägre än under 2021. Det är tydligt att de reinvesteringar som har gjorts under de senaste 10 åren har gett goda resultat.

Partille-samarbetet har utvecklats sig bra och vi levererade tjänster till en lägre kostnad än vad Partille hade när vi tog över verksamheten. Vi har även under de senaste åren sett vilken positiv resultatpåverkan samarbetet har haft på Lerum Energi. Detta är ett tydligt kvitto på Lerum Energis effektivitet.

Vår VD Mats Jakobssons hastiga insjuknande i början av 2022 var en dramatisk händelse för företaget och medarbetarna. Det har hänt otroligt mycket på Lerum Energi de senaste 5-10 åren där vi alla har gjort en stor teaminsats ledd av Mats. Mats är en väldigt omtyckt och uppskattad chef och medmänniska. När Mats slutade så lämnade han ett stort tomrum efter sig.

Trots att vi upplever en orolig omvärld så står Lerum Energi starkt och vi ser fram emot att fortsätta utveckla verksamheten även under 2022.

Stenkullen, Mars 2022

Anders Zetterman tf. VD

## Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Lerum Energi AB, med organisationsnummer 556109-3955, får härmed avlämna årsredovisning samt koncernredovisning för räkenskapsåret 2021. Siffror inom parantes avser föregående år.

### Viktiga förhållanden

Lerum Energi AB ägs till 100% av Lerums kommun (org.nr.212000-1447). I koncernen ingår de helägda dotterföretagen Lerum Fjärrvärme AB (org.nr.556527-7638) och Lerum Elhandel AB (org.nr.556939-0338). Samtliga företag har sitt säte i Lerum.

### Verksamheten

Koncernens verksamhet i moderföretaget består av eldistribution till cirka 18 000 nätkunder inom företagets nätkoncessionsområde. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet. Företaget erbjuder tjänster främst inom väglushållning och till dotterföretagen. Företaget sköter också den operativa elnätsverksamheten i Partille kommun.

I dotterföretaget Lerum Fjärrvärme bedrivs produktion och försäljning av el från tre vattenkraftstationer samt produktion, distribution och försäljning av fjärrvärme till 447 kunder. Företaget sköter också den operativa fjärrvärmeverksamheten i Partille kommun.

Lerum Elhandels verksamhet omfattar elhandel genom inköp av energi och försäljning av energi och energirelaterade produkter och tjänster till slutkund.

### Väsentliga händelser under året

Coronapandemin slog till mot Sverige och resten av världen i början av år 2020. Spridningen av coronaviruset har även fortsatt under 2021. Dess framfart har dock inte påverkat utvecklingen av företagets verksamhet, ställning och resultat.

Då det väderleksmässigt varit ett relativt kallt år har detta haft en positiv påverkan på försäljningen av både el och fjärrvärme.

Moderföretagets investeringstakt har varit fortsatt hög. Stora resurser läggs framför allt på kabelfiering dvs nedgrävning av främst högspänningskabel.

Byggnation av ny mottagningsstation, M4, har färdigställts under året. Stationen driftsattes i början av december 2021.

Renovering av Floda Kraftstation har genomförts där ny turbin och generator installerats.

En fiskväg har anlagts i Hillefors kraftstation vilket möjliggör fiskvandring förbi kraftverket.

Elproduktionen har, tack vare ett högt vattenflöde delar av året, varit god. Detta trots produktionsstopp med anledning av renovering och fiskvägsbygge. Ett högt elpris har dessutom haft en positiv inverkan på intäkterna.

Ur driftsynpunkt har år 2021 varit ett rekordår med få avbrott och korta avbrottstider.

Inom elhandeln fortsätter kundtillströmningen sedan den faktiska elförsäljningen introducerades 2014-04-01. Vid årets slut var antalet elhandelskunder uppe i 5 264 st. och årets försäljningsvolym uppgår till 97 379 (83 987) MWh.

Volatiliteten har varit kraftig på elmarknaden och under året har vi sett rekordhöga elpriser.

## Försäljning och resultat

### Koncernen

Koncernens nettoomsättning ökade med 48 497 tkr och uppgick under året till 296 640 (248 143) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 31 819 (28 647) tkr, vilket är 3 172 tkr bättre än föregående år.

Då 2021 blev betydligt kallare än 2020 har energileveranserna ökat. Detta tillsammans med höga marknadspriser på el, vilket gynnat intäkterna från elproduktionen och elhandel, och ökade intäkter från fakturerade entreprenad- och driftarbeten från Partille förklarar den ökade omsättningen och bidrar till det förbättrade resultatet. I samband med högre energiomsättning ökade övriga kostnader och effektuttaget för Vattenfalls överliggande nät blev högt med högre avgifter som följd. Hög fortsatt investeringstakt har ökat avskrivningskostnaderna.

### Moderföretaget

Företagets nettoomsättning uppgick under året till 195 106 (177 407) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 24 310 (26 393) tkr, vilket är 2 083 tkr lägre än föregående års resultat.

Av omsättningen utgör 107 726 (98 707) tkr intäkter för överföring av el, 3 491 (5 050) tkr engångsintäkter och 83 889 (73 650) tkr tjänster och övriga intäkter.

Den totala omsättningen har ökat med 17 699 tkr jämfört med föregående år.

Intäkter för överföring av el har ökat med 9 019 tkr. Under året har 303 (274) GWh el överförts till företagets ca 18 000 nätkunder, vilket är en ökning med 29 GWh. Volymökningen tillsammans med en prishöjning som genomfördes från 1 januari 2021 förklarar intäktsökningen.

Engångsintäkter, framför allt i samband med att nya kunder ansluts till företagets elnät, har minskat med 1 559 tkr då antalet större elnätsanslutningar varit något lägre jämfört med föregående år.

Tjänster och övriga intäkter har ökat med 10 239 tkr. Ökningen beror till största delen på intäkter från Partille Energi i samband fakturerade entreprenad- och driftarbeten. Den operativa driften av elnäts- och fjärrvärmeverksamheten i Partille övertogs från Göteborg Energi med start i april 2019.

Tjänster och övriga intäkter består även främst av entreprenader för offentlig belysning, utförda tjänster åt dotterföretagen samt intäkter i samband med hyresintäkter ladd stolpar för elbilar.

Orderingången för offentlig belysning har varit något högre jämfört med föregående år.

Totala rörelsekostnader har ökat med 18 694 tkr.

Den totala kostnaden för råvaror och förnödenheter har ökat med 4 135 tkr. Detta förklaras främst av att kostnaderna för Vattenfalls överliggande nät har ökat vilket beror på högre leveranser men främst av högre kostnader i samband med uttagen effekt. Inköpskostnader av el för att täcka nätförluster ligger i nivå med föregående år. Inköp av material till vägljusverksamheten är något högre jämfört med föregående år.

Övriga externa kostnader har ökat med 6 818 tkr jämfört med föregående år. Ökningen beror främst på kostnader i samband med driften av Partille Energi, där intäkter från Partilleverksamheten redovisas under tjänster och övriga intäkter. Samtidigt har kostnader för inköp av externa tjänster, främst konsulttjänster, minskat något.

Personalkostnaderna har ökat med 3 823 tkr. Antalet anställda vid årets slut var 50 och anställda i medeltal år 2021 är 49 (46). Förklaringen till personalkostnadsökningen är dels fler anställda, dels att p.g.a. pandemin genomfördes ingen löneöversyn under år 2020. Då löneöversynen våren 2021 omfattade både 2020 och 2021 betalades retroaktiva löner ut. Med anledning av Coronapandemin har en del personalaktiviteter blivit inställda eller uppskjutna längre fram i tiden.

Avskrivningar har ökat med 3 902 tkr. Samtidigt som anläggningar slutavskrivits under året har tillkommande avskrivningskostnader ökat som en konsekvens av fortsatt hög investeringstakt. Årets investeringar som aktiverats i anläggningsregistret uppgår till 146 319 (95 400) tkr. Årets investeringsutgifter uppgick till 73 748 (117 532) tkr. Större projekt under 2021 har varit fortsatt kabelfiering d.v.s. nedgrävning av främst högspänningskabel bl.a. i Aggetorp, Uddared och Lillebobacken. Uprustning av lågspänningsledningar bl.a. i Gorås och Flyliden. Andra större investeringsprojekt har varit färdigställande av ny mottagningsstation M4, anslutning nya kundanläggningar samt nätstationsbyten.

Finansnettot uppgår till -1 881 (-1 149) tkr vilket innebär en ökning av det negativa finansnettot med 732 tkr. Ökningen beror främst på att 2020 års finansiella intäkter gottgjordes av reavinst i samband med inlösen av företagsägd kapitalförsäkring.

## **Personal**

Medelantalet anställda i Lerum Energi AB under 2021 var 49 (46) personer.

Dotterföretagen har inga anställda. Dotterföretagen köper tjänster för administration, drift och underhåll i huvudsak från moderföretaget Lerum Energi AB.

Extern VD i dotterföretagen är anställd hos Lerum Energi AB.

## **Miljöpåverkan**

Koncernen bedriver anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken genom sitt dotterföretag Lerum Fjärrvärme AB vilket avser anläggningar för produktion av fjärrvärme. Fjärrvärmens miljöpåverkan sker främst genom utsläpp till luft av stoft, koldioxid och kväveoxider. Av den tillförda energin till dotterföretagets fjärrvärmeproduktion är andelen förnyelsebart bränsle 98,5% (98,5%). Aspedalen panncentral, vilken är den största panncentralen, drivs från och med mitten av juli 2017 med 100% förnyelsebara bränslen.

Sedan år 2002 har andelen förnyelsebart bränsle ökat från 25% till dagens 98,5%.

Lerum Elhandel har en uttalad miljöprofil och marknadsför och säljer enbart förnyelsebar energi. Under den aktuella perioden har detta utgjorts av 100% VattenEi.

Koncernen arbetar kontinuerligt med att minska den miljöpåverkan som orsakas av verksamheten. En ledstjärna är att det skall präglas av och stödja Lerum kommunens vision 2025-Sveriges ledande miljökommun, och att koncernen skall vara en kompetent energipartner i dessa sammanhang.

## **Framtida utveckling**

Dagens och framtidens samhälle förväntar sig en hög tillgänglighet avseende överföring av el. Därför är det fortsatt viktigt med insatser för att hålla en hög tillgänglighet och att driftstörningars inverkan kan minimeras. Förutom fortsatta investeringar och förnyelse av elnäten kommer ny teknik vilken mer eller mindre automatiskt kan identifiera och t.o.m. isolera fel och göra att kundpåverkan minskas. En god elförsörjning kommer att vara en hygienfaktor för ett gott dagligt liv. Samtidigt kommer nya användningsområden och då inte

minst inom transportsektorn. Bilindustrin håller nu på att ställa om till eldrift. En annan trend är att det blir allt vanligare med lokal elproduktion och då i första hand genom solceller. Båda dessa företeelser ställer nya krav som ett elnät och dess arkitektur måste vara dimensionerat för.

Fjärrvärmeverksamheten är mer inne i en konsolideringsfas. En successiv förtätning med nya kunder är dock något som aktivt kommer att eftersträvas. Genom att fjärrvärmens numera nästan uteslutande eldas med biomaterial är detta en energi- och värmeform i god samklang med moderna klimatmål.

Även vattenkraften i Säveån kommer fortsatt att var en tillgång och då inte minst ur ett klimatperspektiv. Miljömässiga anpassningar kommer att krävas. Något som underlättats genom den vattenkraftsfonden som nu inrättats.

### Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

En viss osäkerhet finns i de regelverk som elnätsverksamheten har att förhålla sig till. Genom myndighetsbeslut kan förutsättningarna ändras och konsekvenserna bli omfattande. Ett exempel är den så kallade förhandsregleringen som nu är inne i sin tredje period. En grundläggande tanke var att dessa skulle borga för en långsiktighet och förutsägbarhet. Det kan dock konstateras att förändringarna i modellen mellan regleringsperioderna är omfattande vilket medför att förutsägbarheten minskar.

Lokalt är det viktigt att projektet med ny mottagningsstation och en andra inmatningspunkt nu har slutförts. Detta för att få ett robust elnät och en övergripande redundans samtidigt som kapacitetstaket höjts.

För att fokusera och prioritera åtgärder i elnätet där de ger störst effekt på leveranssäkerheten gör företaget en risk- och sårbarhetsanalys av elnätet, samt upprättar åtgärdsplaner som också skall redovisas till tillsynsmyndighet.

Det finns en tendens att tillväxten för fjärrvärme planar ut vilket bland annat bero på följande faktorer:

- Det mesta av den potentiella befintliga bebyggelsen är nu anslutet.
- Nya byggnader som byggs idag är oerhört energisnåla.
- Långsiktigt låga elpriser försvårar konkurrensen både i nya och befintliga områden. Värme pumpar blir i dessa situationer en kraftig konkurrent.
- Energieffektivisering i redan fjärrvärmeanslutna byggnader.
- Inverkan av ett varmare klimat.

### Det kommunala ändamålet med företaget

Enligt ägardirektiv är företagets syfte att enligt god teknisk praxis och med optimalt resursutnyttjande främja en god och miljömässig energiförsörjning samt att långsiktigt bidra till kommunens arbete för att främja utveckling och tillväxt inom kommunen.

Det är styrelsen och verkställande direktörens uppfattning att ändamålet med företagets verksamhet förverkligats under året. Arbetet har följt fastställd affärsplan med inriktning mot de fastställda mälen. Detta har bl.a. resulterat i att:

- Företaget arbetar aktivt med miljöfrågor t.ex. underlättar installation av lokal småskalig elproduktion.
- Investeringar i elnätet har förbättrat leveranssäkerheten.
- Ett system för att mäta kundnöjdhet finns för kontinuerlig uppföljning.
- Kundernas nätavgift ligger fortsatt under branschsnittet.

Företagets årliga resultatkrav fastställer en avkastning på justerat eget kapital med minst 5% samt en soliditet i spannet 30-40%. För år 2021 uppgick avkastningen på justerat eget kapital till 9,9%. Soliditeten uppgår till 35,5%.

#### **Flerårsöversikt - Nyckeltal**

Tkr	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning	195 106	177 407	154 372	119 590	108 327
Resultat efter finansiella poster	24 310	26 393	24 958	18 044	19 196
Avkastning på justerat eget kapital	9,9%	11,8%	12,3%	9,7%	11,2%
Soliditet	35,5%	35,8%	37,5%	38,8%	42,6%

#### *Definitioner*

Avkastning på justerat eget kapital - Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i procent av genomsnittligt eget kapital plus 79,4% av genomsnittligt obeskattade reserver.

Soliditet - Eget kapital plus 79,4% av obeskattade reserver i procent av balansomslutningen.

#### **Förslag till vinstdisposition**

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

##### **Kronor**

Balanserat resultat	997 699
Årets resultat	2 502 301
<b>Summa</b>	<b>3 500 000</b>

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

##### **Kronor**

Utdelning	3 370 000
<u>Balanseras i ny räkning</u>	<u>130 000</u>
<b>Summa</b>	<b>3 500 000</b>

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2-3 st (försiktighetsregeln).

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande tilläggsupplysningar och bokslutskommentarer.

**Lerum Energi AB**  
Org nr 556109-3955

# RESULTATRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2021	2020	2021	2020
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Nettoomsättning	3	296 640	248 143	195 106	177 407
Aktiverat arbete för egen räkning		1 980	2 336	1 980	2 336
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>298 620</b>	<b>250 479</b>	<b>197 086</b>	<b>179 743</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Råvaror och förnödenheter		-108 136	-77 869	-33 451	-29 316
Övriga externa kostnader	4	-78 520	-72 709	-68 683	-61 865
Personalkostnader	5	-40 396	-36 573	-40 213	-36 390
Avkrivningar av materiella anläggningstillgångar		-37 820	-33 521	-28 532	-24 630
Övriga rörelsekostnader	5	-16	-	-16	-
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-264 888</b>	<b>-220 672</b>	<b>-170 895</b>	<b>-152 201</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>33 732</b>	<b>29 807</b>	<b>26 191</b>	<b>27 542</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	6	83	821	100	821
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-1 996	-1 981	-1 981	-1 970
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>-1 913</b>	<b>-1 160</b>	<b>-1 881</b>	<b>-1 149</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>31 819</b>	<b>28 647</b>	<b>24 310</b>	<b>26 393</b>
Bokslutsdispositioner	8	-	-	-24 300	-22 447
<b>Resultat före skatt</b>		<b>31 819</b>	<b>28 647</b>	<b>10</b>	<b>3 946</b>
Skatt på årets resultat	9	-3 313	-5 089	2 492	-
<b>ARETS RESULTAT</b>		<b>28 506</b>	<b>23 558</b>	<b>2 502</b>	<b>3 946</b>



**Lerum Energi AB**  
Org nr 556109-3955

# BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>					
<b>Eget kapital</b>	18				
<b>Bundet eget kapital</b>					
Aktiekapital, 111 730 aktier á kvotvärde 100 kr		11 173	11 173	11 173	11 173
Reservfond				17 454	17 454
<b>Summa bundet eget kapital</b>				28 627	28 627
<b>Fritt eget kapital</b>					
Balanserat resultat				998	32
Årets resultat				2 502	3 946
<b>Summa fritt eget kapital</b>				3 500	3 978
Övrigt tillskjutet kapital		37 182	37 182		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		265 243	239 717		
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>		313 598	288 072		
<b>Summa eget kapital</b>		313 598	288 072	32 127	32 605
Obeskattade reserver	19			282 324	255 130
<b>Avsättningar</b>					
Uppskjuten skatteskuld	20	75 731	69 179	–	–
Övriga avsättningar	21	–	670	–	670
<b>Summa avsättningar</b>		75 731	69 849	0	670
<b>Långfristiga skulder</b>	22				
Skulder till kreditintitstitut		242 500	227 500	242 500	227 500
<b>Summa Långfristiga skulder</b>		242 500	227 500	242 500	227 500
<b>Kortfristiga skulder</b>					
Checkräkningskredit	23	44 752	15 465	44 752	12 049
Skulder till kreditintitstitut	24	57 500	72 500	57 500	72 500
Leverantörsskulder		33 053	25 431	21 328	16 229
Skulder till dotterföretag, Lerum Elhandel AB		–	–	5 155	2 855
Skulder till Lerums kommun		–	–	490	–
Övriga skulder		24 094	22 453	23 542	21 443
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	37 227	20 480	13 194	9 801
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		196 626	156 329	165 961	134 877
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		828 455	741 750	722 912	650 783

**Lerum Energi AB**  
Org nr 556109-3955

## Rapport över förändring i eget kapital

<b>Koncernen</b>	<b>Hämförbart till ägare till moderföretaget</b>			
	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	Summa eget kapital
<b>Belopp i tkr</b>				
<b>Belopp vid årets ingång 2021-01-01</b>	11 173	37 182	239 717	288 072
Utdelning		–	-2 980	-2 980
Årets resultat			28 506	28 506
<b>Belopp vid årets utgång 2021-12-31</b>	<b>11 173</b>	<b>37 182</b>	<b>265 243</b>	<b>313 598</b>
<b>Moderföretaget</b>	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Reserv- fond</b>	<b>Balanserat resultat</b>	<b>Summa eget kapital</b>
<b>Belopp i tkr</b>				
<b>Belopp vid årets ingång 2021-01-01</b>	11 173	17 454	3 978	32 605
Utdelning			-2 980	-2 980
Årets resultat			2 502	2 502
<b>Belopp vid årets utgång 2021-12-31</b>	<b>11 173</b>	<b>17 454</b>	<b>3 500</b>	<b>32 127</b>



## Noter

*Belopp i tkr om inte annat anges*

### Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

#### Allmänna redovisningsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som används vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

#### Bedömningar och uppskattningar

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. Återvinningsvärdet definieras som det högsta av marknadsvärdet och nyttjandevärdet. Nyttjandevärdet definieras som nuvärdet av de uppskattade framtida betalningar som tillgången genererar. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

#### Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2021. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehåller mer än 50% av rösttalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftmässiga och finansiell styrningen. Koncernredovisningen är upprättad enligt förvärvsmetoden.

I koncernredovisningen faller koncernföretagens bokslutsdispositioner bort och ingår i det redovisade resultatet efter avdrag för uppskjuten skatt. Detta innebär att koncernföretagens obeskattade reserver i koncernens balansräkning fördelar mellan uppskjuten skatteskuld och eget kapital. Uppskjuten skatt har beräknats utifrån den skattesats som av svenska riksdagen beslutat ska gälla från 1 januari 2021, 20,6%.

#### Intäktsredovisning

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms, och redovisas i posten Nettoomsättning. Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. i koncernen produktion, försäljning och distribution av el och värme, anslutningsavgifter samt externa tjänster. I Moderföretaget distribution av el, anslutningsavgifter samt externa tjänster.

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten. Avgifter som betalats av kunden för anslutning till näten med el eller värme intäktredovisas vid anslutningstillsfället.

#### Låneutgifter

Låneutgifter för lånat kapital kostnadsförs i resultaträkningen i den period de uppstår.

#### Leasingavtal

Samtliga leasingavtal redovisas som operationell leasing då det i koncernen inte finns några väsentliga finansiella leasingavtal.

#### Operationell leasing

Koncernen är leastagare genom så kallade operationella leasingavtal då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med tillgången inte har övergått till koncernen. Leasingavgifterna, inklusive en eventuell första förhöjd hyra, redovisas som en kostnad linjärt över leasingperioden.

#### Ersättning till anställda

Ersättningar till anställda avser alla typer av ersättningar som koncernen lämnar till de anställda. Koncernens ersättningar innehåller bland annat löner, betald semester, betald frånvaro och ersättningar efter avslutad anställning (pensioner). Redovisning sker i takt med intjänandet. Ersättningar till anställda efter avslutad anställning avser avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Som avgiftsbestämda planer klassificeras planer där fastställda avgifter betalas och det inte finns förpliktelser, vare sig legala eller informella, att betala något ytterligare, utöver dessa avgifter. Övriga planer klassificeras som förmånsbestämda pensionsplaner.

**Lerum Energi AB**  
Org nr 556109-3955

I koncernen finns såväl avgiftsbestämda som förmånsbestämda pensionsplaner. Utgifter för avgiftsbestämda planer redovisas som en kostnad under den period de anställda utför de tjänster som ligger till grund för förpliktelsen. Koncernens övriga planer klassificeras som förmånsbestämda och redovisas i enlighet med förenklingsreglerna i BFNAR 2012:1 (K3).

#### **Skatter**

Koncernens totala skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt avser inkomstskatt för innevarande räkenskapsår samt den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte redovisats. Aktuell skatt beräknas utifrån per den skattesats som gäller per balansdagen. Uppskjuten skatt är inkomstskatt som avser framtida räkenskapsår till följd av tidigare händelser. Effekter av förändringar i gällande skattesatser resultatförs i den period förändringen lagstadgats. Uppskjuten skatteskuld redovisas som avsättning.

#### **Materiella anläggningstillgångar**

Materiella anläggningstillgångar är redovisade till anskaffningskostnad med avdrag för ackumulerade planmässiga avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

Materiella anläggningstillgångar har delats upp på betydande komponenter när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. Avskrivningsbart belopp utgörs av anskaffningsvärdet minskat med ett beräknat restvärdé om detta är väsentligt. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden.

Följande avskrivningstider tillämpas för både moderföretag och koncernföretag.

Byggnader	15-100 år
Markanläggningar	20-40 år
Eldistributionsanläggningar	10-30 år
Fjärrvärmeanläggningar	10-25 år
Elproduktionsanläggningar	10-40 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-10 år

#### **Offentliga bidrag**

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärdé. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

#### **Varulager**

Varulaget har värderats till det längsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Med nettoförsäljningsvärdet avses varornas beräknade försäljningspris, minskat med försäljningskostnader. Den valda värderingsmetoden innebär att eventuell inkurans i varulaget har beaktats.

#### **Fordringar**

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till belopp varmed de beräknas inflyta.

#### **Avsättningar**

Avsättningar redovisas när koncernen har eller kan anses ha en förpliktelse som ett resultat av en inträffad händelse och det är sannolikt att utbetalningar kommer att krävas för att fullgöra förpliktelsen. En förutsättning är att det går att göra en tillförlitlig uppskattning av det belopp som ska utbetalas.

#### **Fordringar, skulder och avsättningar**

Om inget annat anges ovan värderas kortfristiga fordringar till det längsta av dess anskaffningsvärdé och det belopp varmed de beräknas bli reglerade. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas efter det första värderingstillfället till upplupet anskaffningsvärdé. Övriga skulder och avsättningar värderas till de belopp varmed de beräknas bli reglerade. Övriga tillgångar redovisas till anskaffningsvärdé om inget annat anges ovan.

#### **Likvida medel**

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationen.

I likvida medel ingår tillgodohavanden i koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

#### **Koncernuppgifter**

Lerum Energi AB är moderföretag i en koncern med de helägda dotterföretagen Lerum Fjärrvärme AB (org nummer 556527-7638) och Lerum Elhandel AB (org nummer 556939-0338). Samtliga företag har sitt säte i Lerum.

Närmast överordnade moderföretag som upprättar en sammanställd redovisning i vilken Lerum Energi AB ingår är Lerums Kommun (org.nr.212000-1447).













**Lerum Energi AB**  
Org nr 556109-3955

## Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 4,6% (4,1%) försäljning till dotterföretagen.  
Av moderföretagets rörelsekostnader avser 3,5% (3,8%) inköp från dotterföretagen.

### Lerum, datum enligt digital signatur

Anna-Lena Holberg  
*Ordförande*

Klara Martinsson  
*Vice ordförande*

Lars-Gunnar Gonnardsson  
*Styrelseledamot*

Ingmar Rahm  
*Styrelseledamot*

Peter Carlsson  
*Arbetstagarrepresentant*

Anders Zetterman  
*tf. VD*

### Vår revisionsberättelse har avgivits, datum enligt digital signatur

Ernst & Young AB

Hans Gavin  
*Auktoriserad revisor*

### Vår granskningsrapport har avgivits, datum enligt digital signatur

Anna-Lena Mellquist  
*Lekmannarevisor*

Marie Andersson Sjödin  
*Lekmannarevisor*

## Verification

Transaction ID	Sy6YkPjz9-rJRtkDofq
Document	Årsredovisning 2021 Lerum Energi AB.pdf
Pages	23
Sent by	Thomas Jansson

## Signing parties

Anna-Lena Holberg	anna-lena.holberg@lerum.se	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Klara Martinsson	klara.martinsson@lerum.se	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Lars-Gunnar Gonnardsson	larsgunnarg@telia.com	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Ingmar Rahm	ingmar.rahm@telia.com	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Peter Carlsson	peter.carlsson@lerumenergi.se	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Anders Zetterman	anders.zetterman@lerumenergi.se	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Anna-Lena Mellquist	anna-lena.mellquist@lerum.se	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Marie Sjödin	marie.sjodin@lerum.se	Action: Sign	Method: Swedish BankID
Hans Gavin	hans.gavin@se.ey.com	Action: Sign	Method: Swedish BankID

## Activity log

### E-mail invitation sent to anna-lena.holberg@lerum.se

2022-03-25 16:36:26 CET,

### Clicked invitation link Anna-Lena Holberg

Mozilla/5.0 (Macintosh; Intel Mac OS X 10\_15\_4) AppleWebKit/605.1.15 (KHTML, like Gecko) Version/13.1.2 Safari/605.1.15,2022-03-27 13:58:38 CEST, IP address: 83.250.14.6

### Document signed by ANNA-LENA HOLBERG

Birth date: 12/04/1961, 2022-03-27 13:59:09 CEST,

### E-mail invitation sent to klara.martinsson@lerum.se

2022-03-27 13:59:12 CEST,

### Clicked invitation link Klara Martinsson

Mozilla/5.0 (Windows NT 10.0; Win64; x64) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/99.0.4844.51 Safari/537.36 Edg/99.0.1150.36, 2022-03-29 17:37:51 CEST, IP address: 81.232.169.80

### Document signed by KLARA MARTINSSON

Birth date: 06/10/1980, 2022-03-29 17:38:33 CEST,

### E-mail invitation sent to larsgunnarg@telia.com

2022-03-29 17:38:35 CEST,

---

**Clicked invitation link Lars-Gunnar Gonnardsson**

Mozilla/5.0 (iPhone; CPU iPhone OS 15\_3\_1 like Mac OS X) AppleWebKit/605.1.15 (KHTML, like Gecko) Version/15.3 Mobile/15E148 Safari/604.1,2022-03-29 18:36:56 CEST,IP address: 81.232.169.143

---

**Document signed by LARS-GUNNAR GONNARDSON**

Birth date: 25/06/1946,2022-03-29 18:39:07 CEST,

---

**E-mail invitation sent to ingmar.rahm@telia.com**

2022-03-29 18:39:10 CEST,

---

**Clicked invitation link Ingmar Rahm**

Mozilla/5.0 (Windows NT 10.0; Win64; x64) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/99.0.4844.74 Safari/537.36 Edg/99.0.1150.52,2022-03-30 08:33:18 CEST,IP address: 109.228.181.28

---

**Document signed by Ingmar Rune Rahm**

Birth date: 31/05/1956,2022-03-30 08:36:30 CEST,

---

**E-mail invitation sent to peter.carlsson@lerumenergi.se**

2022-03-30 08:36:32 CEST,

---

**Clicked invitation link Peter Carlsson**

Mozilla/5.0 (Windows NT 10.0; Win64; x64) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/99.0.4844.74 Safari/537.36 Edg/99.0.1150.55,2022-03-30 14:00:43 CEST,IP address: 194.103.228.4

---

**Document signed by PETER CARLSSON**

Birth date: 23/01/1964,2022-03-30 14:01:54 CEST,

---

**E-mail invitation sent to anders.zetterman@lerumenergi.se**

2022-03-30 14:02:06 CEST,

---

**Clicked invitation link Anders Zetterman**

Mozilla/5.0 (iPhone; CPU iPhone OS 15\_3\_1 like Mac OS X) AppleWebKit/605.1.15 (KHTML, like Gecko) Version/15.3 Mobile/15E148 Safari/604.1,2022-03-30 14:04:54 CEST,IP address: 94.234.48.160

---

**Document signed by Anders Gösta Martin Zetterman**

Birth date: 07/05/1979,2022-03-30 14:05:41 CEST,

---

**E-mail invitation sent to anna-lena.mellquist@lerum.se**

2022-03-30 14:05:46 CEST,

---

**Clicked invitation link Anna-Lena Mellquist**

Mozilla/5.0 (Windows NT 10.0; Win64; x64) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/99.0.4844.74 Safari/537.36 Edg/99.0.1150.55,2022-03-31 10:30:58 CEST,IP address: 81.234.68.132

---

**Document signed by ANNA-LENA MELLQUIST**

Birth date: 30/09/1949,2022-03-31 10:32:55 CEST,

---

**E-mail invitation sent to marie.sjodin@lerum.se**

2022-03-31 10:32:58 CEST,

---

**Clicked invitation link Marie Sjödin**

Mozilla/5.0 (Macintosh; Intel Mac OS X 10\_15\_7) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/98.0.4758.80 Safari/537.36,2022-03-31 11:10:20 CEST,IP address: 90.235.43.180

---

**Document signed by MARIE ANDERSSON SJÖDIN**

Birth date: 18/09/1957,2022-04-03 08:45:03 CEST,

---

**E-mail invitation sent to hans.gavin@se.ey.com**

2022-04-03 08:45:06 CEST,

---

---

**Clicked invitation link Hans Gavin**

Mozilla/5.0 (Windows NT 10.0; Win64; x64) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/99.0.4844.74 Safari/537.36  
Edg/99.0.1150.55,2022-04-04 10:14:54 CEST,IP address: 188.149.37.105

---

**Document signed by Hans Gavin**

Birth date: 11/04/1962,2022-04-06 17:02:41 CEST,

---

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.



## Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Lerum Energi AB, org.nr 556109-3955

### Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

#### *Uttalanden*

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Lerum Energi AB för räkenskapsåret 2021. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 4-22 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättsvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2021 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

#### *Grund för uttalanden*

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är obörande i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisionsssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

#### *Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen*

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för den andra informationen. Den andra informationen återfinns på sidorna 1-3 men innefattar inte årsredovisningen, koncernredovisningen och vår revisionsberättelse avseende dessa

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

#### *Styrelsens och verkställande direktörens ansvar*

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättsvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens 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 styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

#### *Revisorns ansvar*

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, 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 ISA och god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de ifrågasätts eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omfödome och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, 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 misstag, 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 styrelsens och verkställande direktörens uppskattnings i redovisningen och tillhörande upplysningar.



# PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering.  
Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

**Hans Gavin**

Auktoriserad revisor

Serienummer: 19620411xxxx

IP: 145.62.xxx.xxx

2022-04-06 15:04:40 UTC



Denna sida är en digital signering av dokumentet. Den är genererad av Penneo.com och är certifierad med Penneo e-signature service <[penneo@penneo.com](mailto:penneo@penneo.com)>. Detta garanterar att dokumentets innehåll inte har ändrats sedan den sista signeringen.

Detta dokument är digitalt signerat genom Penneo.com. Den digitala signeringssdata i dokumentet är säkrad och validerad genom det datorgenererade hashvärdet hos det originella dokumentet. Dokumentet är låst och tidsstämplat med ett certifikat från en betrodd tredje part. All kryptografisk information är innesluten i denna PDF, för framtida validering om så krävs.

dokumentet i Adobe Reader bör du se att dokumentet är certifierat med **Penneo e-signature service <[penneo@penneo.com](mailto:penneo@penneo.com)>**. Detta garanterar att dokumentets innehåll inte har ändrats.

Du kan verifiera den kryptografiska informationen i dokumentet genom att använda Penneos validator, som finns på <https://penneo.com/validate>.

## Hur man verifierar originaliteten hos dokumentet

Detta dokument är skyddat genom ett Adobe CDS certifikat. När du öppnar

## **GRANSKNINGSRAPPORT**

Till bolagsstämman i Lerum Energi AB, Org.nr 556109-3955  
Till kommunfullmäktige i Lerums kommun för kännedom

Vi har granskat bolagets verksamhet under år 2021. Granskningen har utförts i enlighet med bestämmelserna i aktiebolagslagen, kommunallagen och god sed. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig.

Vi bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den övergripande interna kontrollen har varit tillräcklig. Någon grund för anmärkning mot styrelsens och verkställande direktörens förvaltning föreligger därmed inte. Ur årets granskning vill vi dock särskilt lyfta att det finns ett antal rekommendationer som riktats till bolaget, utifrån att brister identifierats, i tidigare års granskningar som fortsatt bedöms kvarstå. Vi anser det vara av stor vikt att bolaget skyndsamt vidtar åtgärder i syfte att åtgärda de lämnade rekommendationerna.

En sammanfattande redogörelse för utförd granskning finns upprättad i en granskningsredogörelse som överlämnats till bolagets styrelse.

Lerum, datum enligt digital signatur

Anna Lena Mellquist  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

Marie Sjödin  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

# PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering.  
Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

## ANNA-LENA MELLQUIST

Lekmannarevisor

Serienummer: 19490930xxxx

IP: 194.103.xxx.xxx

2022-03-17 19:07:59 UTC



## MARIE ANDERSSON SJÖDIN

Lekmannarevisor

Serienummer: 19570918xxxx

IP: 90.235.xxx.xxx

2022-03-18 09:41:54 UTC



Detta dokument är digitalt signerat genom Penneo.com. Den digitala signerasdata i dokumentet är säkrad och validerad genom det datorgenererade hashvärdet hos det originella dokumentet. Dokumentet är låst och tidsstämplat med ett certifikat från en betrodd tredje part. All kryptografisk information är innesluten i denna PDF, för framtida validering om så krävs.

### Hur man verifierar originaliteten hos dokumentet

Detta dokument är skyddat genom ett Adobe CDS certifikat. När du öppnar

dokumentet i Adobe Reader bör du se att dokumentet är certifierat med **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>** Detta garanterar att dokumentets innehåll inte har ändrats.

Du kan verifiera den kryptografiska informationen i dokumentet genom att använda Penneos validator, som finns på <https://penneo.com/validate>