

Årsredovisning 2019



Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Innehåll	Sida
Verksamhetsberättelse	3
Förvaltningsberättelse	5
Resultaträkning	10
Balansräkning	11
Rapport över förändring Eget Kapital	13
Kassaflödesanalys	14
Noter	15
Underskrifter	23



Årsredovisning 2019 för Lerum Energi AB

Verksamhetsberättelse

2019 har varit ett intensivt år på många plan. Både för energibranschen generellt som för oss som lokal aktör.

Klimatfrågan är verkligen högaktuell med ett internationellt perspektiv och ingen lär ha kunnat undgå att lägga märke till "Greta-effekten".

Sveriges riksdag fattade 2017 ett beslut att Sverige skall vara koldioxidneutralt senast år 2045. Kraften bakom den omställningen som krävs är att många olika branscher samlas för att ta ut riktningen inom respektive sektor. Detta sker framför allt inom regeringsinitiativet Fossilfritt Sverige. "Färdplan el – för ett fossilfritt samhälle" är en av många färdplaner inom Fossilfritt Sverige, men skiljer sig på ett avgörande sätt från de flesta andra. Denna färdplan lyfter nämligen inte främst fram hur energibranschen ska avveckla de sista 2 procenten fossilt i den svenska elproduktionen, utan vad som behövs för att branschen ska kunna vara möjliggöraren för en nationell energiomställning bort från fossila bränslen. Andra färdplaner, från andra branscher, pekar på el som en förutsättning för att nå sina mål. Omställning av fordonssektorn till eldrift är ett exempel och industrins utfasning av processer till förmån för lösningar baserade på el är ett annat exempel. Prognosen för att klara klimatmålen är att elanvändningen till 2045 behöver öka väsentligt. Utgående från dagens situation är det så mycket som 1½ Danmarks nuvarande elanvändning. Samtidigt behövs kraftfulla investeringar i både elproduktion och eldistribution. Totalt är investeringsprognosen ca 1000 miljarder kronor. Utslaget på samtliga Sveriges invånare motsvarar detta 100 000:- per person, gammal som ung.

För att klimatmålen 2045 skall nås är det avgörande att fjärrvärmens position förstärks. Detta gäller såväl nationellt som lokalt. En biobränslebaserad fjärrvärmeverksamhet, gärna kompletterad med kraftvärme, dvs. elproduktion, är en viktig ingrediens. Just nu jobbar varken det nationella regelverket eller de lokala kraven i denna riktning.

Att vi nästan uteslutande använder biobränsle i vår fjärrvärmeverksamhet är givetvis bra men samtidigt har vi under året märkt av den ökande konkurrensen på denna råvara med ökade priser som följd. Det är många aktörer från olika branscher som är på jakt efter denna råvara.

Något som på flera sätt präglat verksamheten under året är vår affär med Partille. Den 1 april tog vi över all teknisk verksamhet inom elnäts- och fjärrvärmeområdet från Göteborg Energi. De delar som rör Kundservice och mätning togs över den 1 november. I detta fall är det Partille Energi själva som byggt upp den faktiska Kundservicefunktionen.

Under året har organisationen byggts upp och personalresurser skaffats för att klara dessa nya uppdrag. Totalt har ca 15 personer rekryterats. Som en konsekvens av detta ser vi nu över våra lokaler, renoverar och bygger till. Därför skrivs dessa rader nu från Tollered där merparten av personalen nu huserar en period tills ombyggnationen är klar. En större organisation medför också att vi måste skärpa våra rutiner och arbetssätt på flera plan.

R

Mog

Under året har en ansökan lämnats in till Energimarknadsinspektionen avseende intäktsram för åren 2020-2023. Samtidigt är 2019 det sista året på den föregående intäktsperioden för vilken modellen faktiskt ännu inte är fastställd. Frågorna kring intäktsramar, dess konstruktion och giltighet är många och långa. Sammanfattningsvis kan nämnas att hur den slutliga modellen för 2016-2019 nu utformas så kommer Lerum Energi bra ut ur detta. Bolagets nätavgifter ligger på en hälsosamt låg nivå jämfört med våra branschkollegor i Sverige. Något som kommer våra kunder till nytta och glädje.

De låga nätavgifterna hindrar oss dock inte från en intensiv investering i elnätet. Större delen av detta utgörs av reinvesteringar. Vi har ett elnät som till en stor del börjar få många år på nacken. Det är glädjande att vi efter mycket förarbete äntligen kunnat påbörja det handgripliga arbetet med byggnation av en ny mottagningsstation. Detta är något som både kommer att öka vår kapacitet och minska vår sårbarhet-till nytta för hela kommunen.

Ur driftsäkerhetssynpunkt var 2018 företagens bästa år genom tiderna. 2019 siffror är acceptabla men håller inte samma låga nivå. Det är dock till 2018 års nivå vi strävar. Genomförda och planerade investeringar hjälper oss att nå detta.

Vattenkraften har under året snurrat på relativt bra men under hösten till sjunkande prisnivåer. I vilket fall är vattenkraften en stor tillgång för bolaget och något som präglar både oss som företag och vårt varumärke. Detta märks också på elhandelsverksamheten som till 100% är baserad på vattenkraft. Att den är förnyelsebar är också något som är avgörande och även väl stödjer den Miljödiplomering som vi årligen genomför.

Sammantaget har det varit ett intensivt och lite omtumlande år. Vi verkar inom en spännande bransch som på senare tid fått ett ökat fokus utifrån. Det känns bra att vi kan bidra med klimatsmarta lösningar i form av bioeldad fjärrvärme, lokal vattenkraft i Säveån, laddning av elbilar och den stöttning vi kan ge för de som väljer att skaffa solceller. Detta är vårt bidrag för att klara de globala målen för att begränsa jordens uppvärmning. Något som berör oss alla.

Vi ser med spänning och tillförsikt fram mot 2020 med många intressanta uppgifter och utmaningar.

Till nytta för alla i Lerums och Partille kommun.

Tollered i mars 2020



Mats Jakobsson VD



Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Lerum Energi AB, med organisationsnummer 556109-3955, får härmed avlämna årsredovisning samt koncernredovisning för räkenskapsåret 2019. Siffror inom parentes 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 17 800 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 vägljushållning 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 434 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

I april 2019 övertog Lerum Energi den operativa Elnäts- och fjärrvärmeverksamheten av Partille Energi. Driften har tidigare varit hos Göteborg Energi.

Om- och tillbyggnad av lokalerna i Stenkullen har startats under våren. Stora delar av företagets personal har därför haft sin arbetsplats på Nääs fabriker i Tollered under byggnationen. Inflyttning i de nya lokalerna beräknas ske under våren 2020.

Byggnation av ny mottagningsstation, M4, påbörjades under hösten. Stationen skall vara färdigställd under våren 2021.

Energimarknadsinspektionen meddelade beslut i september angående Lerum Energis intäktsram för fyraårsperioden 2020-2023. Intäktsramen ligger här något under nuvarande affärsplans intäktsredovisning. Kortsiktigt är inte detta något problem då det finns ett överskott från innevarande period som kan användas.

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

Ur driftsynpunkt har år 2019 varit något sämre än föregående år med något fler avbrott.

Inom elhandeln fortsätter kundtillströmningen sedan den faktiska elförsäljningen introducerades 2014-04-01. Vid årets slut var antalet elhandelskunder uppe i 4 537 st. och årets försäljningsvolym uppgår till 83 978 (85 146) MWh.

Pannan i Floda panncentral har även under 2019 krävt mycket underhåll och därmed höga kostnader som påverkat resultatet för Lerum Fjärrvärme.

Aspedalens panncentral har genomgått en ombyggnation där framför allt utrymmen för personalen har gjorts större och mer ändamålsenliga.

Lerum Fjärrvärme har under året bytt ut samtliga kunders värmemängdsmätare.

Försäljning och resultat

Koncernen

Koncernens nettoomsättning ökade med 40 269 tkr och uppgick under året till 228 854 (188 585) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 27 150 (18 493) tkr, vilket är 8 657 tkr bättre än föregående år.

Intäkter i samband med driftövertagandet av Partille Energi våren 2019, prisjustering av tariffer, att fler kunder har anslutits samt god orderingång för belysningsentreprenader förklarar den ökade omsättningen vilket också bidrar till det förbättrade resultatet. Även i år har omfattande underhållskostnader på framför allt fjärrvärmeanläggningen i Floda belastat årets resultat. I samband med driften av verksamheten i Partille har externa kostnader tillsammans med personalkostnader ökat, men samtidigt fakturerats och genererat intäkter. Hög fortsatt investeringstakt har ökat avskrivningskostnaderna.

Moderföretaget

Företagets nettoomsättning uppgick under året till 154 372 (119 590) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 24 958 (18 044) tkr, vilket är 6 914 tkr bättre än föregående år.

Av omsättningen utgör 95 631 (90 204) tkr intäkter för överföring av el, 6 326 (4 752) tkr engångsintäkter och 52 415 (24 634) tkr tjänster och övriga intäkter.

Den totala omsättningen har ökat med 34 782 tkr jämfört med föregående år.

Intäkter för överföring av el har ökat med 5 427 tkr. Under året har 281 (288) GWh el överförts till företagets ca 17 800 nätkunder, vilket är en minskning med 7 GWh. En prishöjning genomfördes från 1 januari 2019 vilket främst förklarar intäktsökningen.

Engångsintäkter, framför allt i samband med att nya kunder ansluts till företagets elnät, har ökat med 1 574 tkr då antal elnätsanslutningarna varit något högre jämfört med föregående år.

Tjänster och övriga intäkter har ökat med 27 781 tkr. Ökningen beror till största delen på intäkter från Partille Energi i samband fakturerade entreprenad- och driftarbeten samt för kostnader i samband med integreringsarbetet. 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 samt utförda tjänster åt dotterföretagen. Orderingången för offentlig belysning har varit fortsatt god.

Totala rörelsekostnader har ökat med 27 950 tkr.

Den totala kostnaden för råvaror och förnödenheter har minskat med 4 073 tkr. Detta förklaras av att kostnaderna för Vattenfalls överliggande nät har minskat vilket beror på något lägre leveranser samt en positiv prisjustering med lägre avgift som följd. En ytterligare förklaring är att föregående år var kostnaden för effektuttaget högt, jämfört med i år, vilket belastade 2018 års resultat.

Även kostnaden för inköp av el för att täcka närförluster är lägre i år vilket främst kan förklaras av lägre inleverans av el. Inköp av material till externa entreprenader har också minskat något jämfört med föregående år.

MH

MH

Övriga externa kostnader har ökat med 18 343 tkr jämfört med föregående år. Ökningen beror främst på kostnader i samband med integreringsarbetet och att driften av Partille Energi övertogs med start i april 2019, där intäkter från Partilleverksamheten redovisas under tjänster och övriga intäkter. Även köpta tjänster i utredningsarbeten för ombyggnation av kontorsfastighet och ny mottagningsstation samt kostnader för införandet av nytt kundinformationssystem bidrar till kostnadsökningen.

Personalkostnaderna har ökat med 11 023 tkr. Antalet anställda vid årets slut var 45 st. och anställda i medeltal år 2019 är 45 st. (33 st.). Ökningen beror på rekryteringar som skett under 2018 och 2019 och som främst syftat till att bemanna för driften av Partille Energi.

Avskrivningar har ökat med 2 657 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 65 528 (47 935) tkr. Årets investeringsutgifter uppgick till 92 510 (68 516) tkr. Större projekt under 2019 har varit fortsatt kabelfiering d.v.s. nedgrävning av främst högspänningskabel bl.a i Aggetorp, Bredehall/Dageborg, Fröstebo/Tosjöhult och Slätten/Gallvik. Andra större investeringsprojekt har varit om- och tillbyggnation av fastigheten i Stenkullen, ny mottagningsstation M4 samt nätstationsbyten.

Finansnettot uppgår till -1 364 (-872) tkr vilket innebär en ökning av det negativa finansnettot med 492 tkr, vilket främst beror på ökade räntekostnader i samband med nyupplåning.

Personal

Medelantalet anställda i Lerum Energi AB under 2018 var 45 (33) 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% (97%). 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%.

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

Koncernen arbetar kontinuerligt med att minska den miljöpåverkan som orsakas av verksamheten. En ledstjärna är att det skall präglas av och stödja Lerum kommuns 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 Sävån kommer fortsatt att vara en tillgång och då inte minst ur ett klimatperspektiv. Miljömässiga anpassningar kommer att krävas. Något som underlättats genom den vattenkraftfond som nu inrättats.

Med den elhandlarcentriska modell som kommer att införas gör att elhandeln kommer att hamna i centrum. Denna kommer att vara en förutsättning för att fortsatt kunna erbjuda en lokal kundkontakt för de kunder som värdesätter detta.

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 går in i sin tredje period. En grundläggande tanke var att dessa skulle boga 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 en ny mottagningsstation och en andra inmatningspunkt slutförs. Detta för att få ett robust elnät och en övergripande redundans samtidigt som kapacitetstaket höjs.

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. Värmepumpar 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 målen. 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.
- Kundens nätavgift ligger fortsatt långt under branschsnittet.

Företagets årliga resultatkrav fastställer en avkastning på justerat eget kapital med minst 5% samt en soliditet i spannet 30-40%. För år 2019 uppgick avkastningen på justerat eget kapital till 12,3%. Soliditeten uppgår till 37,5%.

Flerårsöversikt - Nyckeltal

Tkr	2019	2018	2017	2016	2015
Nettoomsättning	154 372	119 590	108 327	100 370	91 535
Resultat efter finansiella poster	24 958	18 044	19 196	15 064	11 187
Avkastning på justerat eget kapital	12,3%	9,7%	11,2%	9,5%	7,6%
Soliditet	37,5%	38,8%	42,6%	43,9%	50,1%

Definitioner

Avkastning på justerat eget kapital - Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i procent av genomsnittligt eget kapital plus 78,6% av genomsnittligt obeskattade reserver.

Soliditet - Eget kapital plus 78,6% av obeskattade reserver i procent av balansomslutningen.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Kronor

Balanserat resultat	32 201
Årets resultat	2 850 000
Summa	2 882 201

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

Kronor

Utdelning	2 850 000
Balanseras i ny räkning	32 201
Summa	2 882 201

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.

Handwritten mark

Handwritten mark

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

RESULTATRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2019	2018	2019	2018
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	3	228 854	188 585	154 372	119 590
Aktiverat arbete för egen räkning		2 382	1 808	2 382	1 808
Summa rörelsens intäkter		231 236	190 393	156 754	121 398
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-82 307	-84 117	-27 399	-31 472
Övriga externa kostnader	4	-52 975	-33 520	-44 087	-25 744
Personalkostnader	5	-37 269	-26 240	-37 095	-26 072
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-30 167	-27 150	-21 851	-19 194
Summa rörelsens kostnader		-202 718	-171 027	-130 432	-102 482
Rörelseresultat		28 518	19 366	26 322	18 916
Resultat från finansiella poster					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	6	125	193	125	189
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-1 493	-1 066	-1 489	-1 061
Summa finansiella poster		-1 368	-873	-1 364	-872
Resultat efter finansiella poster		27 150	18 493	24 958	18 044
Bokslutsdispositioner	8	-	-	-21 032	-15 452
Resultat före skatt		27 150	18 493	3 926	2 592
Skatt på årets resultat	9	-5 860	-110	-1 076	-642
ÅRETS RESULTAT		21 290	18 383	2 850	1 950

vk

Mig

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>					
Byggnader och mark	10	34 192	29 550	7 388	7 564
Eldistributionsanläggningar	11	392 384	348 447	392 384	348 447
Fjärrvärmeanläggningar	12	83 229	84 905	–	–
Elproduktionsanläggningar	13	10 063	10 709	–	–
Inventarier, verktyg och installationer	14	4 792	4 412	3 735	3 818
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	15	54 653	26 655	53 262	26 281
Summa materiella anläggningstillgångar		579 313	504 678	456 769	386 110
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>					
Andelar i koncernföretag	16			65 100	65 100
Andra långfristiga fordringar	17	2 652	1 848	2 652	1 848
Summa finansiella anläggningstillgångar		2 652	1 848	67 752	66 948
Summa anläggningstillgångar		581 965	506 526	524 521	453 058
Omsättningstillgångar					
<i>Varulager</i>					
Råvaror och förnödenheter		3 179	3 789	338	247
<i>Kortfristiga fordringar</i>					
Kundfordringar		25 046	29 437	21 370	28 973
Fordringar Lerums kommun		9 317	5 271	6 763	2 717
Skattefordringar		1 126	1 441	–	–
Övriga fordringar		1 260	479	867	344
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	25 700	18 539	15 533	10 152
Summa kortfristiga fordringar		62 449	55 167	44 533	42 186
Kassa och bank		9 621	13 332	5	5
Summa omsättningstillgångar		75 249	72 288	44 876	42 438
SUMMA TILLGÅNGAR		657 214	578 814	569 397	495 496

16/12

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2019-12-31	2018-12-31	2019-12-31	2018-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital	19				
Bundet eget kapital					
Aktiekapital		11 173	11 173	11 173	11 173
Reservfond				17 454	17 454
Summa bundet eget kapital				28 627	28 627
Fritt eget kapital					
Balanserat resultat				32	32
Årets resultat				2 850	1 950
Summa fritt eget kapital				2 882	1 982
Övrigt tillskjutet kapital		37 182	37 182		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		219 009	199 669		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		267 364	248 024		
Summa eget kapital		267 364	248 024	31 509	30 609
Obeskattade reserver	20			231 330	207 075
Avsättningar					
Uppskjuten skatteskuld	21	64 091	59 307	–	–
Övriga avsättningar	22	3 296	2 297	3 296	2 297
Summa avsättningar		67 387	61 604	3 296	2 297
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut	23	145 000	140 000	145 000	140 000
Summa Långfristiga skulder		145 000	140 000	145 000	140 000
Kortfristiga skulder					
Checkräkningskredit	24	21 069	21 571	21 069	21 571
Skulder till kreditinstitut	25	80 000	35 000	80 000	35 000
Leverantörsskulder		27 487	27 691	21 118	22 736
Skatteskulder		–	–	659	345
Skulder till dotterföretag		–	–	3 725	6 038
Övriga skulder		24 437	21 977	23 556	21 139
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	24 470	22 947	8 135	8 686
Summa kortfristiga skulder		177 463	129 186	158 262	115 515
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		657 214	578 814	569 397	495 496

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Rapport över förändring i eget kapital

Koncernen	Hänförbart till ägare till moderföretaget			
	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	Summa eget kapital
Belopp i tkr				
Belopp vid årets ingång 2019-01-01	11 173	37 182	199 669	248 024
Utdelning		-	-1 950	-1 950
Årets resultat			21 290	21 290
Belopp vid årets utgång 2019-12-31	11 173	37 182	219 009	267 364
Moderföretaget				
Belopp i tkr				
Belopp vid årets ingång 2019-01-01	11 173	17 454	1 982	30 609
Utdelning			-1 950	-1 950
Årets resultat			2 850	2 850
Belopp vid årets utgång 2019-12-31	11 173	17 454	2 882	31 509

M

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2019	2018	2019	2018
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		28 518	19 366	26 322	18 916
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		30 167	27 150	21 851	19 194
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	27	999	212	999	216
		59 684	46 728	49 172	38 326
Erhållen ränta		125	193	125	189
Erlagd ränta		-1 493	-1 066	-1 489	-1 061
Betald inkomstskatt		-762	-1 913	-762	-183
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		57 554	43 942	47 046	37 271
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		610	-2 655	-91	-247
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		-7 598	-30 953	-321	-22 661
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		3 782	32 647	-2 065	25 649
Kassaflöde från den löpande verksamheten		54 348	42 981	44 569	40 012
Investeringsverksamheten					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-104 803	-74 419	-92 510	-68 516
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		-	49	-	43
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-804	-207	-804	-207
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-105 607	-74 577	-93 314	-68 680
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning		-1 950	-2 600	-1 950	-2 600
Erhållna koncernbidrag		-	-	1 197	-
Upptagna lån		50 000	25 000	50 000	25 000
Förändring av checkräkningskredit		-502	6 269	-502	6 269
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		47 548	28 669	48 745	28 669
Årets kassaflöde		-3 711	-2 927	0	1
Likvida medel vid årets början		13 332	16 259	5	4
Likvida medel vid årets slut		9 621	13 332	5	5

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

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 BFAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts 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 2019. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftmässiga och finansiella 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 fördelas 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 intäktsredovisas vid anslutningstillfället.

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 leasagare 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 innefattar 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.

m

Mog

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 lagstads. 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 restvärde om detta är väsentligt. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden.

Följande avskrivningstider tillämpas för både moderföretag och koncernföretag.

Byggnader	35 år
Markanläggningar	20 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 anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Varulager

Varulagret har värderats till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Med nettoförsäljningsvärdet avses varornas beräknade försäljningspris, minskat med försäljningskostnader. Den valda värderingsmetoden innebär att eventuell inkurans i varulagret 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 lägsta av dess anskaffningsvärde och det belopp varmed de beräknas bli reglerade. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas efter det första värderingstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Övriga skulder och avsättningar värderas till de belopp varmed de beräknas bli reglerade. Övriga tillgångar redovisas till anskaffningsvärde 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.

VA

14/5

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

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).

Not 2 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

Not 3 Nettoomsättning

Nettoomsättning per verksamhetsgren

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Elnät	101 573	94 584	101 957	94 956
Fjärrvärme	38 544	37 026	–	–
Elproduktion	4 794	3 586	–	–
Elförsäljning	34 303	32 694	–	–
Tjänster	25 005	11 852	39 587	17 873
Övriga intäkter	24 635	8 843	12 828	6 761
Nettoomsättning	228 854	188 585	154 372	119 590

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
<i>Ernst & Young AB</i>				
Revisionsuppdraget	129	132	70	70
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	51	68	35	35
Andra uppdrag	44	67	39	57
Summa	224	267	144	162

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	1 529	1 370	1 391	1 230
Övriga anställda	22 487	15 767	22 487	15 767
Summa löner och andra ersättningar	24 016	17 137	23 878	16 997
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	4 641	2 708	4 641	2 708
Varav för styrelse och verkställande direktör	(1 569)	(724)	(1 569)	(724)
Övriga sociala kostnader	7 585	5 411	7 549	5 383
Summa sociala kostnader	12 226	8 119	12 190	8 091

Dessutom återfinns pensionsförpliktelser avseende VD uppgående till 3 296 tkr (2 297 tkr) under posten övriga avsättningar.

Avgångsvederlag m m

Enligt VD:s anställningsavtal utgår vid uppsägning på företagets begäran, eller vid egen uppsägning som föranletts av att förutsättningarna i anställningen väsentligt ändrats, avgångsvederlag på 21 månadslöner utöver gällande 3 månaders uppsägningstid.

Styrelsens ordförande och övriga stämموvalda styrelsemedlemmar har inga pensionsförmåner eller avtal om avgångsvederlag.

Mog

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Kvinnor	7	7	7	7
Män	38	26	38	26
Totalt	45	33	45	33

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2019	2018
<i>Ordinarie styrelseledamöter</i>		
Kvinnor	2	3
Män	4	4
Totalt	6	7
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	1	–
Män	5	5
Totalt	6	5

Dotterföretagen har inga anställda. Tjänster för administration, drift och underhåll köps i huvudsak från moderföretaget Lerum Energi AB.
Dotterföretagen Lerum Fjärrvärme AB:s och Lerum Elhandel AB:s externa VD är anställd hos moderföretaget Lerum Energi AB.

Not 6 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ränteintäkter från koncernkonto	–	–	–	–
Ränteintäkter från övriga	125	193	125	189
Summa	125	193	125	189

Företaget är liksom dotterföretagen ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

Not 7 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Räntekostnader till koncernkonto	127	73	127	73
Räntekostnader till övriga	1 366	993	1 362	988
Summa	1 493	1 066	1 489	1 061

Not 8 Bokslutsdispositioner

	Moderföretaget	
	2019	2018
Överavskrivningar	24 255	16 649
Erhållna koncernbidrag	-3 223	-1 197
Summa	21 032	15 452

Mo

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 9 Skatt på årets resultat

Den svenska Riksdagen har i juni 2018 fattat beslut om att sänka den svenska bolagsskattesatsen från 22% till 20,6% där den nya skattesatsen kommer att gälla från den 1 januari 2021. Dock kommer bolagsskattesatsen vara 21,4% under de första två åren med effekt från den 1 januari 2019. Denna förändring av att skattesatsen kommer sänkas till 20,6% har minskat koncernens uppskjutna skatt samt förbättrat årets koncernmässiga resultat med 186 tkr.

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Aktuell skatt	1 076	642	1 076	642
Uppskjuten skatt	4 970	3 498	5 191	3 663
Effekt av förändring i den svenska skattesatsen	-186	-4 030	—	—
Summa	5 860	110	6 267	4 305
Redovisat resultat före skatt	27 150	18 493	3 926	2 592
Skatt enligt gällande skattesats (21,4%)	-5 810	-4 068	-840	-570
Effekt av förändring i den svenska skattesatsen	186	4 030	—	—
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Övriga ej avdragsgilla kostnader	-236	-72	-236	-72
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	—	—	—	—
Redovisad skattekostnad	-5 860	-110	-1 076	-642

Not 10 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	43 238	43 238	12 321	12 321
Inköp	5 441	—	—	—
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	48 679	43 238	12 321	12 321
Ingående ackumulerade avskrivningar	-13 688	-12 904	-4 757	-4 582
Årets avskrivningar	-799	-784	-176	-175
Utgående ackumulerade avskrivningar	-14 487	-13 688	-4 933	-4 757
Redovisat värde	34 192	29 550	7 388	7 564

Not 11 Eldistributionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	573 304	526 778	573 304	526 778
Inköp	50 145	45 342	50 145	45 342
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	14 724	1 184	14 724	1 184
Försäljningar/utrangeringar	—	—	—	—
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	638 173	573 304	638 173	573 304
Ingående ackumulerade avskrivningar	-224 857	-206 560	-224 857	-206 560
Försäljningar/utrangeringar	—	—	—	—
Årets avskrivningar	-20 932	-18 297	-20 932	-18 297
Utgående ackumulerade avskrivningar	-245 789	-224 857	-245 789	-224 857
Redovisat värde	392 384	348 447	392 384	348 447

Moj

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 12 Fjärrvärmeanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	166 984	161 395	–	–
Inköp	5 015	5 553	–	–
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	208	36	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	172 207	166 984	0	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	-82 079	-75 500	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–
Årets avskrivningar	-6 899	-6 579	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-88 978	-82 079	0	0
Redovisat värde	83 229	84 905	0	0

Not 13 Elproduktionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	21 996	21 996	–	–
Inköp	–	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	21 996	21 996	0	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	-11 287	-10 641	–	–
Årets avskrivningar	-646	-646	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-11 933	-11 287	0	0
Redovisat värde	10 063	10 709	0	0

Not 14 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	21 124	19 841	19 781	18 491
Inköp	1 272	1 421	660	1 409
Försäljningar/utrangeringar	–	-138	–	-119
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	22 396	21 124	20 441	19 781
Ingående ackumulerade avskrivningar	-16 712	-16 003	-15 963	-15 357
Försäljningar/utrangeringar	–	135	–	116
Årets avskrivningar	-892	-844	-743	-722
Utgående ackumulerade avskrivningar	-17 604	-16 712	-16 706	-15 963
Redovisat värde	4 792	4 412	3 735	3 818

Not 15 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	26 655	5 772	26 281	5 700
Inköp	42 930	22 103	41 705	21 765
Omklassificeringar, överfört till anläggningstillgång	-14 932	-1 220	-14 724	-1 184
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	54 653	26 655	53 262	26 281

Mon

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 16 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2019	2018
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	65 100	65 100
Förvärv	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	65 100	65 100

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2019	2018
Lerum Fjärrvärme AB	556527-7638	Lerum	100 (100)	98 039 st	65 000	65 000
Lerum Elhandel AB	556939-0338	Lerum	100 (100)	1 000 st	100	100
					65 100	65 100

Not 17 Andra långfristiga fordringar

Andra långfristiga fordringar består av företagsägd kapitalförsäkring avseende pensionsåtagande för företagets VD med 2 652 tkr (1 848 tkr). Samtidigt redovisas pensionsåtagandet, inklusive särskild löneskatt på pensionskostnaden, under övriga avsättningar.

Not 18 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Upplupna energiintäkter	15 845	15 808	8 897	8 273
Övriga poster	9 855	2 731	6 636	1 879
Redovisat värde	25 700	18 539	15 533	10 152

Not 19 Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 2 882 201 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning	2 850 000
Balanseras i ny räkning	32 201
Summa	2 882 201

Not 20 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2019	2018
Akkumulerade överavskrivningar	231 330	207 075

I obeskattade reserver för moderbolaget ingår 21,4% (22%) uppskjuten skatt.

Not 21 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2019			2018		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
<i>Obeskattade reserver</i>						
Akkumulerade överavskrivningar	–		64 091	–		59 307
Periodiseringsfonder	–		–	–		–
Redovisat värde			64 091			59 307

Mof

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 22 Övriga avsättningar

Avsättningen består av pensionsåtagande inklusive löneskatt på pensionskostnaden genom en företagsägd kapitalförsäkring för företagets VD.

Not 23 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Senare än 1 år, men senast 5 år efter balansdagen	145 000	140 000	145 000	140 000
Redovisat värde	145 000	140 000	145 000	140 000

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

Not 24 Checkräkningskredit

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Beviljad limit uppgår till	50 000	50 000	45 000	45 000
Outnyttjad del	28 931	28 429	23 931	23 429
Utnyttjad kreditbelopp	21 069	21 571	21 069	21 571

Företaget är ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

Not 25 Skulder till kreditinstitut

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Inom 1 år	80 000	35 000	80 000	35 000
Redovisat värde	80 000	35 000	80 000	35 000

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Upplupna personalkostnader	3 238	2 755	3 234	2 753
Upplupna räntekostnader	65	45	65	45
Upplupna energikostnader	15 383	16 083	1 912	1 981
Övriga poster	5 784	4 064	2 924	3 907
Redovisat värde	24 470	22 947	8 135	8 686

Not 27 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2019	2018	2019	2018
Övriga avsättningar	999	257	999	257
Realisationsresultat på materiella anläggningstillgångar	-	-46	-	-41
Summa	999	211	999	216

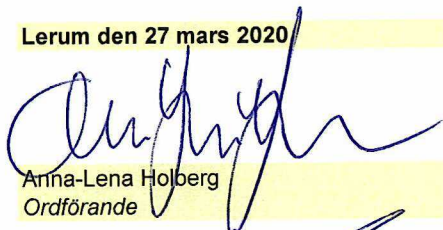
Mo

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 28 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 5,1% (5,3%) försäljning till dotterföretagen.
Av moderföretagets rörelsekostnader avser 3,0% (5,2%) inköp från dotterföretagen.

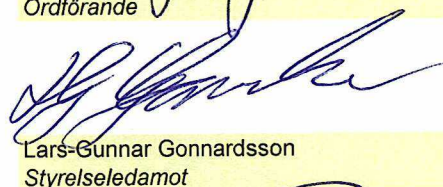
Lerum den 27 mars 2020



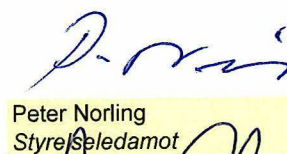
Arina-Lena Holberg
Ordförande



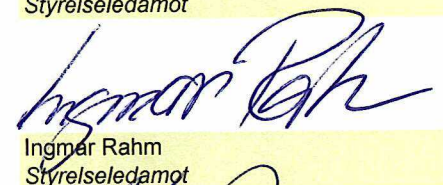
Klara Martinsson
Vice ordförande



Lars-Gunnar Gonnardsson
Styrelseledamot



Peter Norling
Styrelseledamot



Ingemar Rahm
Styrelseledamot



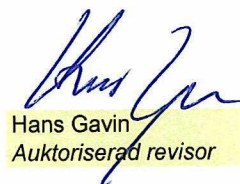
Peter Carlsson
Arbetstagarrepresentant



Mats Jakobsson
VD

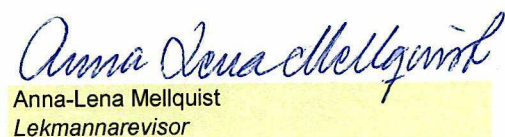
Vår revisionsberättelse har avgivits den 9/4 2020

Ernst & Young AB



Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har avgivits den 23/3 2020



Anna-Lena Mellquist
Lekmannarevisor

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 2019. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 5 - 23 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2019 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 revisionsssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed 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 - 4 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 rättvisande 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 enskilt 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 omdöme 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.





Building a better
working world

- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens 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 årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Lerum Energi AB för räkenskapsåret 2019 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige. Vårt svar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed 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.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionsssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg den 9 april 2020

Ernst & Young AB

Hans Gayin
Auktoriserad revisor

GRANSKNINGSRAPPORT

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

Jag har granskat bolagets verksamhet under år 2019. Granskningen har utförts i enlighet med bestämmelserna i aktiebolagslagen, kommunallagen och god sed. Det innebär att jag 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.

Jag bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den interna kontrollen har varit tillräcklig. Någon grund för anmärkning mot styrelsens och verkställande direktörens förvaltning föreligger därmed inte.

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

Lerum den *23 mars 2020*



Anna-Lena Mellquist
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor