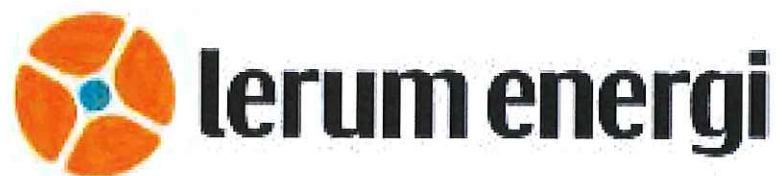


Årsredovisning 2018



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

M

Årsredovisning 2018 för Lerum Energi AB

Verksamhetsberättelse

2018 har varit ett turbulent år på många plan. Vi minns alla höstens val och att det tog månader innan det fanns en regering på plats.

Sommarens ihållande värme och torra med mycket skogsbränder som följd är också något som etsat sig fast i mångas minne. Myndigheten för Samhällsskydd och Beredskap (MSB) gick under året ut i en omfattande kampanj där man trummade på att alla hushåll bör ha en beredskap för att klara sig 72 timmar utan väsentliga samhällsfunktioner. Elförsörjningen är i dessa sammanhang kanske det som framträder främst. På något sätt har vi medborgare fått en ökad insikt i våra vardagliga självklarheter och den sårbarhet som ligger inbyggt i detta. Krismedvetenheten ökar på något sätt. På senare tid har det även dykt upp en realityserie på bra sändningstid där deltagarna skall klara sig när man drabbats av ett omfattande strömavbrott. En intressant och nyttig infallsvinkel. Något nytt har hänt. Tror inte det hade varit möjligt att sända denna typ av program för ett par år sedan.

Turbulensen lokalt inom företaget, om än med positiva förtecken, kan i huvudsak stavas Partille. Vid föregående årsskifte tecknades ett avtal vilket i princip innebär att vi skall sköta elnäts- och fjärrvärmeverksamheten i Partille på samma sätt som vi gör i Lerum. Mycket av årets arbete har varit inriktat på förberedelser för att vi skall kunna kliva in i denna roll fr.o.m. den 1 april-19.

Arbetet har varit och är indelat i tre olika områden:

- IT-integrationer
Energiverksamheten i Partille är i dag helt integrerad i Göteborg Energis verksamhet. Uppgiften är att skära loss Partilles verksamheter ur de olika IT-system som Göteborg Energi använder och integrera dessa i nya system som Lerum Energi använder. Detta är generellt det område med störst osäkerhet och där det finns störst risk för komplikationer och förseningar. Arbetet har huvudsakligen gått bra även om det finns förseningar inom något område. Detta medför att viss funktionalitet kommer att ligga kvar hos Göteborg Energi ytterligare några månader.
- Bemanning och Rekryteringar
För att klara av att driva Partilles verksamhet krävs utökade resurser. Totalt är planen att vi skall klara uppdraget med ca. 15 personer ytterligare. Sammantaget dubblar vi i princip antalet kunder men ökar personalstyrkan med enbart 50%. Rekryteringsarbetet har gått riktigt bra och vi är med något undantag klara med detta. En framgångsfaktor i rekryteringsarbetet har varit att vi kunnat erbjuda intressanta arbeten till personer som bor i närområdet. Resesituationen i Storgöteborg har blivit allt mer besvärlig.

-

11

- Lokaler

När vi nu blir flera behöver lokalsituationen ses över. En uppfräschning av befintliga lokaler var planerad sedan tidigare men nu kompletteras detta med en om- och tillbyggnad som kommer att genomföras under 2019. Detta gäller även panncentralen i Aspedalen som också kommer att byggas om när det gäller personal- och förrådsdelar.

Under slutet av året skedde en omförhandling av avtalet med Partille på initiativ av Partille Energi. Anledningen var att Partille önskar driva Marknadsfunktionen inkl. Kundservice och fakturering i egen regi. Denna del är nu exkluderad ur uppdraget.

Driftsäkerheten har i flera år varit ett högt prioriterat mål i Affärsplanen. Det är roligt att konstatera att 2018 ur driftsäkerhetssynpunkt är företagets bästa år genom tiderna. Till stor del beror det på att vädergudarna varit oss nådiga med avsaknad av både större stormar och kraftiga åskväder. Jag påstår dessutom att vårt ihärdiga investeringsarbete under många år, där vi ersatt äldre luftledningar med markkabel, nu bär frukt.

Tyvärr inträffade ett haveri på den stora fjärrvärmepannan i Floda i början av 2018. Det var denna anläggning som övertogs hösten 2017. Haveriet visade sig efter nedmontering vara omfattande. Förutom reparationskostnader så hyrdes även en portabel panna in för att inte äventyra värmeleveranserna till kunderna. Tillsammans med 15% ökade bränslekostnader på biobränsle och andra oväntade reparations och underhållskostnader på de övriga panncentralerna så medför detta en ganska kraftig resultatpåverkan.

Vattenkraften har under året snurrat på och till bra priser. Däremot har det i och med den torra sommaren och hösten varit lite vatten vilket totalt medför att vattenkraften ekonomiskt genererat som förväntat.

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 2019 med många intressanta uppgifter och utmaningar.

Till nytta för alla i Lerums och Partille kommun.

Stenkullen i mars 2019

Mats Jakobsson VD

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Lerum Energi AB, med organisationsnummer 556109-3955, får härmed avlämna årsredovisning samt koncernredovisning för räkenskapsåret 2018. 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 17 700 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 också tjänster främst inom vägljushållning och till dotterföretagen.

I dotterföretaget Lerum Fjärrvärme bedrivs produktion och försäljning av el från tre vattenkraftstationer samt produktion, distribution och försäljning av fjärrvärme till 434 kunder. Lerum Elhandels verksamhet omfattar elhandel genom inköp av energi och försäljning av energi och energirelaterade produkter och tjänster till slutkund.

Väsentliga händelser under året

Ett långsiktigt avtal har slutits med Partille Energi AB och Partille Nät AB där Lerum Energi ska sköta den operativa verksamheten för bolagens elnät- och fjärrvärmeverksamhet med start under våren år 2019. Ett intensivt arbete har därför pågått under 2018 och har omfattat bl.a. IT och systemintegrationer, resurs och kompetensfrågor, lokaler samt arbetssätt och rutiner.

Ett nytt kundinformationssystem har implementerats och driftsatts under hösten.

Ansvar för att debitera elskatten flyttades efter ett Riksdagsbeslut från elhandlarna till elnätsbolagen med start 1 januari 2018.

Ett pannhaveri inträffade i början av 2018 på den stora flispannan i Floda. En mobil panna hyrdes snabbt in och sattes provisoriskt i drift. Kostnader i samband med reparation, drift och återställande har haft en klar resultatpåverkan för Lerum Fjärrvärme.

Lerum Fjärrvärme har tagit över drift- och underhållsansvar för Lerum kommuns pelletsanläggningar vid 4 skolor, räddningstjänsten samt ett äldreboende.

Lerums kommun har sagt upp VA-avtalet och avser att framöver fakturera VA i egen regi tillsammans med renhållning med start i början av 2019.

Upphandling av ny mottagningsstation är genomförd. Dock har projektet försenats när det gäller bygglovsprocessen p.g.a. överklagande.

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

Inom elhandeln fortsätter kundtillströmningen sedan den faktiska elförsäljningen introducerades 2014-04-01. Vid årets slut var antalet elhandelskunder uppe i 4 300 st. och årets försäljningsvolym uppgår till 85 146 (75 117) MWh.

Ur driftsynpunkt har år 2018 varit det bästa året hittills med få avbrott.

14

Försäljning och resultat

Koncernen

Koncernens nettoomsättning minskade med 592 tkr och uppgick under året till 188 585 (189 177) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 18 493 (24 561) tkr, vilket är 6 068 tkr lägre än föregående år.

Det lägre resultatet kan främst förklaras av omfattande underhållskostnader samt högre kostnader för råvaror i fjärrvärmeverksamheten. Ett pannhaveri i Floda där en mobil panna hyrdes in och sattes provisoriskt i drift har medfört höga kostnader i samband med reparation, drift och återställande. Integreringsarbete med driftövertagande av Partille Energi våren 2019 har medfört kostnader men har samtidigt fakturerats och genererat intäkter. Hög investeringstakt har ökat avskrivningskostnaden vilket också belastar årets resultat.

Moderföretaget

Företagets nettoomsättning uppgick under året till 119 590 (108 327) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 18 044 (19 196) tkr, vilket är 1 152 tkr lägre än föregående år.

Av omsättningen utgör 90 204 (86 191) tkr intäkter för överföring av el, 4 752 (5 409) tkr engångsintäkter och 24 634 (16 727) tkr tjänster och övriga intäkter.

Den totala omsättningen har ökat med 11 263 tkr jämfört med föregående år.

Intäkter för överföring av el har ökat med 4 013 tkr. Under året har 288 (285) GWh el överförts till företagets ca 17 700 nätkunder, vilket är en ökning med 3 GWh. En prishöjning genomfördes från 1 januari 2018 vilket främst förklarar intäktsökningen.

Engångsintäkter, framför allt i samband med att nya kunder ansluts till företagets elnät, har minskat med 657 tkr då antal elnätsanslutningarna varit något lägre jämfört med föregående år.

Tjänster och övriga intäkter, vilka främst kommer från entreprenader för offentlig belysning, utförda tjänster åt dotterföretagen samt övrig extern uppdragsverksamhet har ökat med 7 907 tkr. Orderingången för offentlig belysning har varit fortsatt god. En stor del i ökningen är intäkter i samband med utförda arbeten i det s.k. "Partille projektet". Partille Energi har fakturerats för både externa och interna kostnader i samband med integreringsarbete då driften kommer att övertas av Lerum Energi från Göteborg Energi med start i april 2019.

Totala rörelsekostnader har ökat med 11 717 tkr.

Den totala kostnaden för råvaror och förnödenheter har ökat med 1 552 tkr. Detta förklaras dels av att kostnaderna för Vattenfalls överliggande nät har ökat vilket beror på något högre leveranser men främst av högre kostnader i samband med uttagen effekt, samt att ett högre elpris ökat kostnaderna för inköp av el för att täcka nätförluster. Samtidigt har kostnaderna för materialinköp till externa entreprenader minskat jämfört med föregående år.

Övriga externa kostnader har ökat med 6 059 tkr jämfört med föregående år. Här beror i stort sett hela ökningen på ett ökat inköp av externa tjänster. Dels i samband med integreringsarbetet med driftövertagandet av Partille Energi, vilket också har genererat intäkter. Men även köpta tjänster i utredningsarbeten för ny mottagningsstation samt ombyggnation av kontorsfastigheten.

Personalkostnaderna har ökat med 2 450 tkr. Antalet anställda vid årets slut var 38 st. och anställda i medeltal år 2018 är 33 st. (31 st.). Rekryteringar som skett under året har främst syftat till att bemanna inför driftövertagandet av Partille Energi.

Avskrivningar har ökat med 1 656 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 47 935 (62 353) tkr. Årets investeringsutgifter uppgick till 68 516 (57 768) tkr. Större projekt under 2018 har varit fortsatt kabelfiering d.v.s. nedgrävning av främst högspänningskabel bl.a. i Frösebo/Tosjöhult, Knavråås/Ryggebol, Stannum samt i samband med ny idrottshall i Lerum och ny mottagningsstation M4.

Finansnettot uppgår till -872 (-1 404) tkr vilket innebär en minskning av det negativa finansnettot med 532 tkr, vilket främst beror på att räntenivån på företagets långfristiga lån har varit lägre jämfört med föregående år.

Personal

Medelantalet anställda i Lerum Energi AB under 2018 var 33 (31) 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 endast 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 97% (99%). 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 97%.

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 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 Sävåån 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.

MM

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 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 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.
- Kundernas 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 2018 uppgick avkastningen på justerat eget kapital till 9,7%. Soliditeten uppgår till 38,8%.

Flerårsöversikt - Nyckeltal

Tkr	2018	2017	2016	2015	2014
Nettoomsättning	119 590	108 327	100 370	91 535	85 760
Resultat efter finansiella poster	18 044	19 196	15 064	11 187	9 804
Avkastning på justerat eget kapital	9,7%	11,2%	9,5%	7,6%	7,0%
Soliditet	38,8%	42,6%	43,9%	50,1%	50,0%

Definitioner

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

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

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel:

Kronor

Balanserat resultat	32 201
<u>Årets resultat</u>	<u>1 950 000</u>
Summa	1 982 201

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

Kronor

Utdelning	1 950 000
<u>Balanseras i ny räkning</u>	<u>32 201</u>
Summa	1 982 201

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 företagens resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande tilläggsupplysningar och bokslutskommentarer.

119

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

RESULTATRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2018	2017	2018	2017
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	3	188 585	189 177	119 590	108 327
Aktiverat arbete för egen räkning		1 808	3 038	1 808	3 038
Summa rörelsens intäkter		190 393	192 215	121 398	111 365
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-84 117	-90 701	-31 472	-29 920
Övriga externa kostnader	4	-33 520	-26 872	-25 744	-19 685
Personalkostnader	5	-26 240	-23 787	-26 072	-23 622
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-27 150	-24 900	-19 194	-17 538
Summa rörelsens kostnader		-171 027	-166 260	-102 482	-90 765
Rörelseresultat		19 366	25 955	18 916	20 600
Resultat från finansiella poster					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	6	193	105	189	95
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-1 066	-1 499	-1 061	-1 499
Summa finansiella poster		-873	-1 394	-872	-1 404
Resultat efter finansiella poster		18 493	24 561	18 044	19 196
Bokslutsdispositioner	8	-	-	-15 452	-17 486
Resultat före skatt		18 493	24 561	2 592	1 710
Skatt på årets resultat	9	-110	-5 488	-642	-460
ARETS RESULTAT		18 383	19 073	1 950	1 250

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2018-12-31	2017-12-31	2018-12-31	2017-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>					
Byggnader och mark	10	29 550	30 334	7 564	7 739
Eldistributionsanläggningar	11	348 447	320 218	348 447	320 218
Fjärrvärmeanläggningar	12	84 905	85 895	–	–
Elproduktionsanläggningar	13	10 709	11 355	–	–
Inventarier, verktyg och installationer	14	4 412	3 838	3 818	3 134
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	15	26 655	5 772	26 281	5 700
Summa materiella anläggningstillgångar		504 678	457 412	386 110	336 791
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>					
Andelar i koncernföretag	16			65 100	65 100
Andra långfristiga fordringar	17	1 848	1 641	1 848	1 642
Summa finansiella anläggningstillgångar		1 848	1 641	66 948	66 742
Summa anläggningstillgångar		506 526	459 053	453 058	403 533
Omsättningstillgångar					
<i>Varulager</i>					
Råvaror och förnödenheter		3 789	1 134	247	–
<i>Kortfristiga fordringar</i>					
Kundfordringar		29 437	8 374	28 973	4 688
Fordringar Lerums kommun		5 271	–	2 717	–
Fordringar hos dotterbolag		–	–	–	8 221
Skattefordringar		1 441	170	–	114
Övriga fordringar		479	1 006	344	68
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	18 539	13 392	10 152	5 351
Summa kortfristiga fordringar		55 167	22 942	42 186	18 442
Kassa och bank		13 332	16 259	5	4
Summa omsättningstillgångar		72 288	40 335	42 438	18 446
SUMMA TILLGÅNGAR		578 814	499 388	495 496	421 979

ME

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2018-12-31	2017-12-31	2018-12-31	2017-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital	19				
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital		11 173	11 173	11 173	11 173
Reservfond				17 454	17 454
Summa bundet eget kapital				28 627	28 627
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserat resultat				32	1 382
Årets resultat				1 950	1 250
Summa fritt eget kapital				1 982	2 632
Övrigt tillskjutet kapital		37 182	37 182		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		199 669	183 886		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		248 024	232 241		
Summa eget kapital		248 024	232 241	30 609	31 259
Obeskattade reserver	20			207 075	190 426
<i>Avsättningar</i>					
Uppskjuten skatteskuld	21	59 307	59 839	–	–
Övriga avsättningar	22	2 297	2 040	2 297	2 040
Summa avsättningar		61 604	61 879	2 297	2 040
<i>Långfristiga skulder</i>					
Skulder till kreditinstitut	23	140 000	105 000	140 000	105 000
Summa Långfristiga skulder		140 000	105 000	140 000	105 000
<i>Kortfristiga skulder</i>					
Checkräkningskredit	24	21 571	15 302	21 571	15 302
Skulder till kreditinstitut	25	35 000	45 000	35 000	45 000
Leverantörsskulder		27 691	17 274	22 736	12 726
Skatteskulder		–	–	345	–
Skulder till dotterföretag		–	–	6 038	5 447
Skulder till Lerums kommun		–	1 215	–	6 990
Övriga skulder		21 977	3 405	21 139	2 392
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	22 947	18 072	8 686	5 397
Summa kortfristiga skulder		129 186	100 268	115 515	93 254
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		578 814	499 388	495 496	421 979

W

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Rapport över förändring i eget kapital

Koncernen	Hänförbart till ägare till moderföretaget			Summa eget kapital
	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	
Belopp i tkr				
Belopp vid årets ingång 2018-01-01	11 173	37 182	183 886	232 241
Utdelning		–	-2 600	-2 600
Årets resultat			18 383	18 383
Belopp vid årets utgång 2018-12-31	11 173	37 182	199 669	248 024
Moderföretaget	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Belopp i tkr				
Belopp vid årets ingång 2018-01-01	11 173	17 454	2 632	31 259
Utdelning			-2 600	-2 600
Årets resultat			1 950	1 950
Belopp vid årets utgång 2018-12-31	11 173	17 454	1 982	30 609

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2018	2017	2018	2017
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		19 366	25 955	18 916	20 600
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		27 150	24 900	19 194	17 538
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	27	212	208	216	219
		46 728	51 063	38 326	38 357
Erhållen ränta		193	105	189	96
Erlagd ränta		-1 066	-1 499	-1 061	-1 499
Betald inkomstskatt		-1 913	-458	-183	-237
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		43 942	49 211	37 271	36 717
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-2 655	-47	-247	-
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		-30 953	-3 144	-22 661	-1 189
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		32 647	1 413	25 649	2 349
Kassaflöde från den löpande verksamheten		42 981	47 433	40 012	37 877
Investeringsverksamheten					
Förvärv av aktier i dotterföretag		-	-	-	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-74 419	-73 681	-68 516	-57 768
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		49	50	43	39
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-207	-207	-207	-207
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-74 577	-73 838	-68 680	-57 936
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning		-2 600	-4 480	-2 600	-4 480
Upptagna lån		25 000	60 000	25 000	60 000
Förändring av checkräkningskredit		6 269	-35 461	6 269	-35 461
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		28 669	20 059	28 669	20 059
Årets kassaflöde		-2 927	-6 346	1	0
Likvida medel vid årets början		16 259	22 605	4	4
Likvida medel vid årets slut		13 332	16 259	5	4

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 BFNAR 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 2018. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av rösttalet 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.



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 lagstadsats. 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.

107

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	
	2018	2017	2018	2017
Elnät	94 584	91 282	94 956	91 600
Fjärrvärme	37 026	36 844	–	–
Elproduktion	3 586	3 468	–	–
Elförsäljning	32 694	43 576	–	–
Tjänster	11 852	11 072	17 873	15 792
Övriga intäkter	8 843	2 935	6 761	935
Nettoomsättning	188 585	189 177	119 590	108 327

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
<i>Ernst & Young AB</i>				
Revisionsuppdraget	132	108	70	61
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	68	40	35	22
Andra uppdrag	67	24	57	14
Summa	267	172	162	97

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	1 370	1 341	1 230	1 206
Övriga anställda	15 767	14 195	15 767	14 195
Summa löner och andra ersättningar	17 137	15 536	16 997	15 401
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	2 708	2 526	2 708	2 526
Varav för styrelse och verkställande direktör	(724)	(709)	(724)	(709)
Övriga sociala kostnader	5 411	4 895	5 383	4 865
Summa sociala kostnader	8 119	7 421	8 091	7 391

Dessutom återfinns pensionsförpliktelser avseende VD uppgående till 2 297 tkr (2 040 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 stämvalda styrelsemedlemmar har inga pensionsförmåner eller avtal om avgångsvederlag.

16

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Kvinnor	7	6	7	6
Män	26	25	26	25
Totalt	33	31	33	31

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2018	2017
<i>Ordinarie styrelseledamöter</i>		
Kvinnor	3	3
Män	4	4
Totalt	7	7
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	–	1
Män	5	4
Totalt	5	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	
	2018	2017	2018	2017
Ränteintäkter från koncernkonto	–	–	–	–
Ränteintäkter från övriga	193	105	189	95
Summa	193	105	189	95

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

Not 7 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Räntekostnader till koncernkonto	73	44	73	44
Räntekostnader till övriga	993	1 455	988	1 455
Summa	1 066	1 499	1 061	1 499

Not 8 Bokslutsdispositioner

	Moderföretaget	
	2018	2017
Överavskrivningar	16 649	24 403
Erhållna koncernbidrag	-1 197	-6 917
Summa	15 452	17 486

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 4 030 tkr.

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Aktuell skatt	642	461	642	460
Uppskjuten skatt	3 498	5 027	3 663	5 369
Effekt av förändring i den svenska skattesatsen	-4 030	-	-	-
Summa	110	5 488	4 305	5 829
Redovisat resultat före skatt	18 493	24 561	2 592	1 710
Skatt enligt gällande skattesats (22%)	-4 068	-5 403	-570	-376
Effekt av förändring i den svenska skattesatsen	4 030	-	-	-
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Övriga ej avdragsgilla kostnader	-72	-86	-72	-84
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	-	1	-	-
Redovisad skattekostnad	-110	-5 488	-642	-460

Not 10 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	43 238	37 715	12 321	10 841
Inköp	-	5 523	-	1 480
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	43 238	43 238	12 321	12 321
Ingående ackumulerade avskrivningar	-12 904	-12 227	-4 582	-4 427
Årets avskrivningar	-784	-677	-175	-155
Utgående ackumulerade avskrivningar	-13 688	-12 904	-4 757	-4 582
Redovisat värde	29 550	30 334	7 564	7 739

Not 11 Eldistributionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	526 778	466 217	526 778	466 217
Inköp	46 526	60 561	46 526	60 561
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	573 304	526 778	573 304	526 778
Ingående ackumulerade avskrivningar	-206 560	-189 965	-206 560	-189 965
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-18 297	-16 595	-18 297	-16 595
Utgående ackumulerade avskrivningar	-224 857	-206 560	-224 857	-206 560
Redovisat värde	348 447	320 218	348 447	320 218

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 12 Fjärrvärmeanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	161 395	150 142	–	–
Inköp	5 589	11 253	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	166 984	161 395	0	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	-75 500	-69 395	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–
Årets avskrivningar	-6 579	-6 105	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-82 079	-75 500	0	0
Redovisat värde	84 905	85 895	0	0

Not 13 Elproduktionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	21 996	21 495	–	–
Inköp	–	501	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	21 996	21 996	0	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	-10 641	-10 005	–	–
Årets avskrivningar	-646	-636	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-11 287	-10 641	0	0
Redovisat värde	10 709	11 355	0	0

Not 14 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	19 841	19 292	18 491	18 337
Inköp	1 421	806	1 409	312
Försäljningar/utrangeringar	-138	-257	-119	-158
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	21 124	19 841	19 781	18 491
Ingående ackumulerade avskrivningar	-16 003	-15 371	-15 357	-14 725
Försäljningar/utrangeringar	135	255	116	156
Årets avskrivningar	-844	-887	-722	-788
Utgående ackumulerade avskrivningar	-16 712	-16 003	-15 963	-15 357
Redovisat värde	4 412	3 838	3 818	3 134

Not 15 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	5 772	10 734	5 700	10 284
Inköp	22 103	5 261	21 765	5 189
Omklassificeringar, överfört till anläggningstillgång	-1 220	-10 223	-1 184	-9 773
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	26 655	5 772	26 281	5 700

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

Not 16 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2018	2017
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	
					2018	2017
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 1 848 tkr (1 641 tkr). Samtidigt redovisas pensionsåtagandet, inklusive särskild löneskatt på pensionskostnaden, under övriga avsättningar.

Not 18 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Upplupna energi intäkter	15 808	12 304	8 273	4 719
Övriga poster	2 731	1 088	1 879	632
Redovisat värde	18 539	13 392	10 152	5 351

Not 19 Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 1 982 201 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning	1 950 000
Balanseras i ny räkning	32 201
Summa	1 982 201

Not 20 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2018	2017
Akkumulerade överavskrivningar	207 075	190 426

I obeskattade reserver för moderbolaget ingår 22 % uppskjuten skatt.

Not 21 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2018			2017		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
<i>Obeskattade reserver</i>						
Akkumulerade överavskrivningar	–		59 307	–		59 839
Periodiseringsfonder	–		–	–		–
Redovisat värde			59 307			59 839

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	
	2018	2017	2018	2017
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Senare än 1 år, men senast 5 år efter balansdagen	140 000	105 000	140 000	105 000
Redovisat värde	140 000	105 000	140 000	105 000

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

Not 24 Checkräkningskredit

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Beviljad limit uppgår till	50 000	50 000	45 000	45 000
Outnyttjad del	28 429	34 698	23 429	29 698
Utnyttjad kreditbelopp	21 571	15 302	21 571	15 302

Företaget är ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

Not 25 Skulder till kreditinstitut

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Inom 1 år	35 000	45 000	35 000	45 000
Redovisat värde	35 000	45 000	35 000	45 000

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Upplupna personalkostnader	2 755	2 302	2 753	2 300
Upplupna räntekostnader	45	32	45	32
Upplupna energikostnader	16 083	14 202	1 981	1 925
Övriga poster	4 063	1 536	3 907	1 140
Redovisat värde	22 946	18 072	8 686	5 397

Not 27 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2018	2017	2018	2017
Förvärvat resultat	-	-	-	-
Övriga avsättningar	257	257	257	257
Realisationsresultat på materiella anläggningstillgångar	-46	-49	-41	-38
Summa	211	208	216	219

14

Lerum Energi AB
Org nr 556109-3955

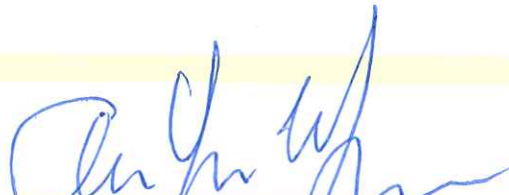
Not 28 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 5,3% (4,7%) försäljning till dotterföretagen.
Av moderföretagets rörelsekostnader avser 5,2% (4,9%) inköp från dotterföretagen.

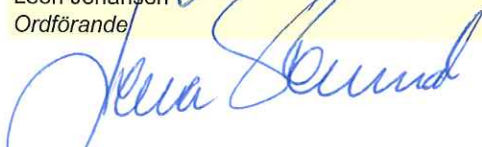
Lerum den 15 mars 2019



Leon Johanson
Ordförande



Anna-Lena Holberg
Vice ordförande



Lena Stenmark
Styrelseledamot



Lars-Gunnar Gonnardsson
Styrelseledamot



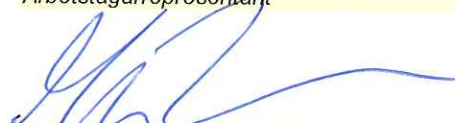
Lars Åkesson
Styrelseledamot



Ulrika Angervall
Arbetsstagarrepresentant



Peter Carlsson
Arbetsstagarrepresentant



Mats Jakobsson
VD

Min revisionsberättelse har avgivits den 4 mars 2019
2019



Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har avgivits den 20 mars 2019



Kent Lundén
Lekmannarevisor



Kai Bengtsson
Lekmannarevisor

Revisionsberättelse

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

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Jag har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Lerum Energi AB för räkenskapsåret 2018.

Enligt min 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 2018 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

Jag har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Mitt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Jag är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort mitt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

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

Mina 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 mina uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed 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 jag professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer jag 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 mina 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 jag mig en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för min revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala mig om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar jag lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar jag en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Jag 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 jag drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste jag 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. Mina 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 jag 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 jag tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Jag ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Jag är ensam ansvarig för mina uttalanden.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har jag även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Lerum Energi AB för räkenskapsåret 2018 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Jag har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige. Mitt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Jag är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort mitt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina 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

Mitt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed mitt 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 försumelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Mitt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed mitt 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 jag 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 min professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att jag 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. Jag går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för mitt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för mitt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har jag granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg den 4/4 2019



Hans Gavin
Auktoriserad revisor

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 2018. 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 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 2019-03-20



Kai Bengtsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Kent Lundén
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor