

Årsredovisning 2023

LERUM NÄT AB



LOKAL KRAFT ATT LITA PÅ

Innehåll	Sida
Verksamhetsberättelse	2
Förvaltningsberättelse	4
Resultaträkning	10
Balansräkning	11
Rapport över förändring Eget Kapital	13
Kassaflödesanalys	14
Noter	15
Underskrifter	23

Verksamhetsberättelse

Elmarknaden i Sverige pustar ut. Efter vintern 2022/2023 så fanns det oron för elpriserna kommande vinter. Det genomsnittliga snittpriset (spotpris Nordpool, SE3) landade för 2023 på 59öre / kWh en nedgång med ca 57% jämfört med 2022. Nu i början av mars så ser vi på terminsmarknaden en vår/sommar säsong med ännu lägre priser, ned mot 30öre per kWh.

Bakgrunden till de låga priserna förklaras till viss del av att Europa har haft en tillräckligt god tillgång på gas, kärnkraften har fungerat relativt bra och det har blåst och regnat. Allt detta verkar för att tillgången på el har varit god. Ser man på efterfrågesidan så har Sverige och Norden haft en riktigt kall vinter medan kontinenten har haft ett mildare väder. En annan viktig aspekt är att efterfrågan har minskat där den stigande räntan har haft en avkylande effekt på den ekonomiska aktiviteten och elanvändningen. Dessutom genomförs energibesparande åtgärder som minskar efterfrågan.

Den minskade elanvändningen har vi märkt av i Lerum Energis elnät då överförd el till våra kunder för helåret 2023 blev 260GWh, den lägsta mängden sedan 2009. Den minskade elanvändningen märktes under de första 9 månaderna för 2023 men vi kunde se ett tydligt skifte i kundbeteende under det sista kvartalet där elanvändningen ökade även relativt temperaturen.

De stora investeringar som Lerum Energi gjort i elnätet har verkligen givit resultat. Avbrottsiderna för 2023 var de lägsta någonsin med en medelavbrottsid på drygt 16 minuter per kund. Tillförlitlig infrastruktur är förknippat med stora investeringar men skapar stora värden för samhället. Ett väl fungerande elnät är dessutom en förutsättning för energiomställningen. Vi på Lerum Energi är stolta över att det värde vi skapar är större än resultatet i resultaträkningen.

Antalet kunder som har installerat solceller i Lerum Energis nät ökade kraftigt vilket ledde till att lokalt producerad solel fördubblades under 2023 till ca 8 GWh. Höga priser på stödtjänster till Svenska Kraftnät har lett till att fler kunder investerar i batterier. Två större batterilager har visat intresse för att ansluta sig till Lerum Energis elnät, vilket förhoppningsvis sker under 2024.

Det har varit en god produktion för Lerum Energis vattenkraftverk i Säveån under 2024 och tillsammans med relativt höga elpriser så har det varit en betydande del av årets ekonomiska resultat. Som en aktör i Säveån försöker vi på ett ansvarsfullt sätt vidta åtgärder för att förbättra miljön och djurlivet i och kring våra vattenkraftverk. Under 2023 gjorde vi en rejäl städning av Säveån. Dykare anlätades för att rensa skräp och plockade upp över ett ton skrot. Under 2024 skall vi fortsätta med detta arbete och kommer även sponsra en insats för pilgrimsfalken vid Säveån. Vår senaste satsning är en kommande fiskväg för öring som Länsstyrelsen ställt sig positiva till vid Floda kraftverk.

Om de höga elpriserna var det centrala temat för 2022 så har den kraftiga prishöjningen på biobränsle tagit den platsen under 2023. Priserna på biobränsle har drivits av flera faktorer som tex mindre utbud till följd av kriget i Ukraina, lägre aktivitet i sågverken och ökad efterfrågan på biobränsle. Lerum Fjärrvärme har under 2023 sett bränslepriserna öka med ca 70% under hösten och vintern vilket ledde till ett kraftigt minskat resultat. Kraftiga prishöjningar brukar medföra både minskad efterfrågan och ökad tillgång vilket vi hoppas kunna se under andra halvan av 2024.

Lerum Energis strategiska plan är att, efter en längre tid av höga investeringar, konsolidera balansräkningen och förbereda oss för nästa investeringscykel. Fjärrvärmeproduktionen är i behov av reinvesteringar och utredningar kring framtida investeringar i fjärrvärmeverksamheten pågår och förväntas presenteras under 2024.

Under 2023 fick Lerum Energi-koncernen ett nytt ägardirektiv med uppdaterad inriktning för verksamheten och nya ekonomiska mål.

Arbetet med att renodla elnätsverksamheten för att efterleva förändringar i ellagen har pågått under 2023. En tydlig konsekvens är att ett nytt moderbolag har införlivats i koncernen samt att det har skett namnbyten så att dotterbolaget som äger elnätet heter nu Lerum Nät AB och moderbolaget heter Lerum Energi AB.

Mätarbytesprojektet där ca 33 000 elmätare i Lerum och Partille ska bytas ut påbörjades under hösten 2023 och löper på. Alla mätare skall vara utbytta under 2024. De nya elmätarna ger nya möjligheter för oss att kunna övervaka elnätet på ett bättre sätt. Genom att analysera mer högupplöst data kan vi ha bättre beslutsunderlag för investeringar. Exempel på detta är att identifiera delar av elnätet som behöver förstärkas i ett tidigare skede och potentiellt även utnyttja elnätet bättre än vi kan idag. Detta behov har ökat de senare åren då våra kunder ansluter mycket sol, batterier och laddstationer vilket gör att kundbeteendet har ändrats. De nya elmätarna ger dessutom elnätsbolaget möjlighet att identifiera kunder som har elavbrott så att vi kan agera snabbare vid störningar. En annan möjlighet är att våra kunder kan koppla in egen utrustning på mätaren så att man lättare kan styra och samordna elanvändningen hos kunden.

Det händer mycket i energibranschen och det är en väldigt spännande tid att få vara med och arbeta med dessa frågor. De nya mätarna och möjligheterna med tillhörande data för att analysera och övervaka lågspänningsnätet är definitivt en stor händelse som vi kommer utforska under kommande år.

Stenkullen i mars 2024

Anders Zetterman

VD

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Lerum Nät AB, med organisationsnummer 556109-3955, får härmed avlämna årsredovisning samt koncernredovisning för räkenskapsåret 2023. Siffror inom parantes avser föregående år.

Viktiga förhållanden

Lerum Nät AB ägs till 100% av Lerum Energi AB (org.nr. 559462-7589) som i sin tur ägs 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.

Lerum Nät AB upprättar koncernredovisning med dotterföretagen Lerum Fjärrvärme AB och Lerum Elhandel AB. Lerum Nät AB har gjort ett namnbyte från tidigare Lerum Energi AB. Ett nytt bolag har bildats som övertagit namnet Lerum Energi AB. Lerum Energi AB upprättar ingen koncernredovisning då det inte uppfyller kraven för en stor koncern de senaste två åren.

Verksamheten

Koncernens verksamhet i moderföretaget består av eldistribution till cirka 18 200 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 464 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

Det fortsatta kriget i Ukraina och nu senast den pågående konflikten i mellanöstern har fått konsekvenser på många olika plan. Bland annat har det påverkat marknadspriset för el och bränsle vilket medfört högre kostnader för bolaget.

Nya regler i ellagen har trätt i kraft, innebärande att elnätsföretag som idag bedriver en blandad verksamhet, dvs, inte en renodlad nätverksamhet, kommer behöva genomföra omstruktureringar för att uppfylla kraven som ställs enligt den nya lagstiftningen. Ett nytt moderbolag har därför bildats efter beslut i kommunfullmäktige och det fortsatta arbetet med att inordna den nuvarande koncernen enligt de nya reglerna ska slutföras under 2024.

Den väderleksmässigt milda inledningen på året samt myndighetens uppmaning att spara el har haft påverkan på energileveranser och fjärrvärmeförsäljning.

Den ökade inflationstakten tillsammans med högre räntenivåer har bidragit till kostnadsökningar som påverkat bolagets resultat.

Elproduktionen i våra vattenkraftverk var produktionsmässigt på en mycket hög nivå. Ett högt elpris har dessutom haft en positiv inverkan på intäkter och resultat.

Kraftigt stigande priser på biobränsle under hösten har haft stor påverkan på fjärrvärmeverksamhetens resultat under 2023.

Elpriset har varit lägre under 2023 jämfört med föregående års volatilitet med skyhöga elpriser som skapade oro bland kunderna.

Koncernens investeringstakt har minskat något jämfört med föregående år men låg även för 2023 på en hög nivå. Stora resurser har framför allt lagts på mätarbytesprojektet där samtliga elmätare ska vara utbytta under 2024 och kabelfiering dvs nedgrävning av främst högspänningskabel vilket gett resultat för driften med mycket få avbrott samt nyanslutningar. I dotterföretaget har större investeringsprojekt varit reinvestering i Floda kraftstation främst i dammanläggningen, investeringsåtgärder i Stenkullens panncentral samt fjärrvärmeanslutningar.

Under det gångna verksamhetsåret har vårt bolag implementerat och börjat efterleva ett nytt ägardirektiv som fastställts av vår ägare vilket styr vår strategi och operativa åtgärder framåt.

Efterfrågan på anslutning av solcellsinstallationer har varit fortsatt stor under året.

Underlag till ny intäktsram för nätbolaget under perioden 2024-2027 har lämnats in till Energimarknadsinspektionen.

Inom elhandeln fortsätter kundtillströmningen sedan den faktiska elförsäljningen introducerades 2014-04-01. Vid årets slut var antalet elhandelskunder uppe i 6 800 (6 276) st. och årets försäljningsvolym uppgår till 92 661 (90 753) MWh.

Ur driftsynpunkt har år 2023, liksom föregående år, varit ett år med få avbrott och rekordlåga avbrottstider.

Försäljning och resultat

Koncernen

Koncernens nettoomsättning ökade med 18 171 tkr och uppgick under året till 345 500 (327 329) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 35 012 (35 924) tkr, vilket är 912 tkr lägre än föregående år.

Vädermässigt inleddes 2023 mildt men avslutades kallare. Den milda inledningen och kunders besparingsåtgärder påverkade energivolymerna. Ökad inflation, pågående konflikt i mellanöstern samt fortsatt krig i Ukraina har fått konsekvenser som ökade kostnader på varor och tjänster samt räntor. Kraftigt stigande priser på biobränsle under hösten har haft stor påverkan på fjärrvärmeverksamhetens resultat. Vattenfall höjde elnätsavgifterna för regionnätet kraftigt för 2023 men sänkte tarifferna tillfälligt under perioden juli till december vilket har fått en positiv resultat effekt. En prisjustering för elnäts- och fjärrvärmeariffen genomfördes från 1 januari 2023 och tillsammans med att vattenkraften producerat el på en mycket hög nivå och till gynnsamt elpris visar koncernen upp ett gott resultat.

Moderföretaget

Företagets nettoomsättning uppgick under året till 218 676 (196 179) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 25 449 (22 457) tkr, vilket är 2 992 tkr bättre än föregående års resultat.

Av omsättningen utgör 123 958 (104 839) tkr intäkter för överföring av el, 6 695 (6 703) tkr engångsintäkter och 88 023 (84 637) tkr tjänster och övriga intäkter.

Den totala omsättningen har ökat med 22 497 tkr jämfört med föregående år.

Intäkter för överföring av el har ökat med 19 119 tkr. Under året har 260 (265) GWh el överförts till företagets ca 18 200 nätkunder, vilket är en minskning med 5 GWh. Den milda inledningen på året samt myndighetens uppmaning att spara el har dämpat kundernas elförbrukning. En prisjustering genomfördes från 1 januari vilket förklarar den ökade nätintäktsomsättningen.

Engångsintäkter, framför allt i samband med att nya kunder ansluts till företagets elnät, ligger i nivå med föregående år.

Tjänster och övriga intäkter har ökat med 3 386 tkr. Intäkter från Partille Energi i samband med fakturerade entreprenad- och driftarbeten, då Lerum Energi sköter den operativa driften av elnäts- och fjärrvärmeverksamheten i Partille, är högre jämfört med föregående år. Det beror främst på ökade insatser i elnätsinvesteringar och mätarbytesprojektet i Partille.

Tjänster och övriga intäkter består även främst av entreprenader för offentlig belysning som minskat något, utförda tjänster åt dotterföretag och intäkter i samband med hyresintäkter laddstolpar för elbilar vilka har ökat jämfört med föregående år. Företaget har också utfört tjänster för Svenska Kraftnät i samband med byggnation av skydd vid ledningskorsning.

Totala rörelsekostnader har ökat med 15 868 tkr.

Den totala kostnaden för råvaror och förnödenheter har ökat med 5 273 tkr. Detta förklaras främst av att inköpskostnader av el för att täcka nätförluster har ökat då inköpspriset varit högre i år. Kostnaderna för Vattenfalls överliggande nät har minskat med ca 1 000 tkr. Vattenfall höjde avgifterna kraftigt för 2023 men sänkte tarifferna tillfälligt under perioden juli till december vilket har fått en positiv resultat effekt. Inköp av material till vägljusverksamheten är något lägre jämfört med föregående år.

Övriga externa kostnader har ökat med 5 415 tkr jämfört med föregående år. Ökningen beror främst på ökade kostnader i samband med reparation, underhåll och raseringskostnader och där kostnader för arbeten på uppdrag av Svenska kraftnät fakturerats och redovisas under tjänster och övriga intäkter. Även kostnader i samband med driften av Partille Energi har ökat och där intäkter från Partilleverksamheten även här redovisas under tjänster och övriga intäkter.

Personalkostnaderna har ökat med 3 074 tkr. Antalet anställda vid årets slut var 51 och anställda i medeltal år 2023 är 51 (47). Förklaringen till personalkostnadsökningen är dels fler anställda, dels genomförd löneöversyn under 2023.

Avskrivningar har ökat med 2 106 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 60 923 (46 204) tkr. Årets investeringsutgifter uppgick till 47 150 (57 754) tkr. Större projekt under 2023 har varit fortsatt kabelfiering d.v.s. nedgrävning av främst högspänningskabel bl.a. för L13 Intagan. Upprustning av lågspänningsledningar bl.a. i Torpadal och Nabbenvägen. Andra större investeringsprojekt har varit mätarbytesprojektet där samtliga elmätare ska vara utbytta under 2024, anslutningar nya kundanläggningar, nätstationsbyten samt installerad solcellsanläggning på företagets kontorstak.

Finansnettot uppgår till -7 137 (-3 107) tkr vilket innebär en ökning av det negativa finansnettot med 4 030 tkr. Ökningen beror främst på en högre genomsnittsränta på upptagna lån.

Personal

Medelantalet anställda i Lerum Energi AB under 2023 var 51 (47) personer.

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

Extern VD i dotterföretagen är anställd hos Lerum Nät 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. Lerum Fjärrvärme driver sedan mitten av år 2021 sin fjärrvärmeproduktion endast med fossilfria bränslen.

Lerum Elhandel har en uttalad miljöprofil och marknadsför och säljer såväl fossilfri som förnybar energi. I den förnybara produktionen erbjuds även Sävveäl som består av lokalt producerad el i kombination med lokala miljöinsatser.

Koncernen arbetar kontinuerligt med att minska den miljöpåverkan som orsakas av verksamheten. Koncernen har beslutat att följa Lerums kommun i att arbeta med hållbarhet enligt Agenda 2030. Koncernens affärsidé lyder, "Genom konkurrenskraftiga och hållbara energilösningar levererar vi värme, el och belysning och bidrar till lokalsamhällets tillväxt". Detta går hand i hand med mål nummer 7 "Hållbar Energi för alla", enligt Agenda 2030, som därför har identifierats som det primära målet i verksamheten. Satsningar för såväl fossilfri produktion av el och värme samt investeringar i elnätet för en hög leveranssäkerhet syftar till att erbjuda samhället hållbar energi. Bolaget arbetar även kontinuerligt med insatser för att främja biologisk mångfald. Exempel på detta är fiskvägar samt ålyngelledare vid vattenkraftverken samt satsningar för att skydda pilgrimsfalken kring våra vattendrag. Detta arbete knyter an till mål nummer 15, "Ekosystem och biologisk mångfald".

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. Nya kundmätare med smart elmätarteknik övervakar och hanterar lågspänningselnätet och ger detaljerad information om elförbrukning och nätets status. 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 Sävveån kommer fortsatt att vara en tillgång och då inte minst ur ett klimatperspektiv.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

En stor osäkerhetsfaktor framöver är hur regleringen av elnätsverksamheten skall vara utformad. Energimarknadsinspektionen ser fortsatt över de riktlinjer som ska gälla för landets alla elnätsföretag. Detta skapar osäkerheter kring framtida avkastning från elnätsverksamheten.

Lokalt är det viktigt att projektet med ny mottagningsstation och en andra inmatningspunkt slutfördes år 2021. Detta för att få ett robust elnät och en övergripande redundans samtidigt som kapacitetstaket höjts.

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

En osäkerhetsfaktor för fjärrvärmeverksamheten är marknadsläget för biobränslen. Inom EU finns ett motstånd kring förbränning av biobränslen vilket skapar en osäkerhet kring de långsiktiga förutsättningarna för fjärrvärme.

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

- Nya byggnader som byggs idag är oerhört energisnåla.
- Energieffektivisering i redan fjärrvärmeanslutna byggnader.
- Inverkan av ett varmare klimat
- Ökade bränslekostnader som påverkar fjärrvärmepriser mot slutkund.

Det kommunala ändamålet med företaget

Bolagets syfte är att enligt god teknisk praxis, på ett miljömässigt hållbart sätt och med optimalt resursutnyttjande främja en god energiförsörjning. Bolaget ska aktivt bidra till Lerums kommuns omställningsarbete genom att vara innovativa inom användning av förnybara energikällor på ett ekonomiskt hållbart sätt. Bolaget ska använda Agenda 2030 som språk, verktyg och ramverk.

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 en rad åtgärder som kan kopplas till det primära målet, "Hållbar Energi för alla". Exempel på detta är:

- Företaget arbetar aktivt med miljöfrågor t.ex. underlättar installation av lokal småskalig elproduktion.
- Endast fossilfritt bränsle används i vår fjärrvärmeproduktion.
- Investeringar i elnätet har förbättrat leveranssäkerheten.
- Ett system för att mäta kundnöjdhet finns för kontinuerlig uppföljning.
- Lokal fossilfri elproduktion i Vattenkraften.

Koncernens ekonomiska inriktningsmål, enligt gällande ägardirektiv, är en avkastning på totalt kapital uppgående till 4,5% samt en soliditet uppgående till minst 30%. För år 2023 uppgick koncernens avkastning på justerat eget kapital till 4,9%. Soliditeten uppgår till 41,5%.

Koncernen

Flerårsöversikt - Nyckeltal

Tkr	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	345 500	327 329	296 640	248 143	228 854
Resultat efter finansiella poster	35 012	35 924	31 819	28 647	27 150
Avkastning på totalt kapital	4,9%	4,7%	4,3%	4,4%	4,6%
Avkastning på justerat eget kapital	10,0%	11,0%	10,6%	10,3%	10,5%
Soliditet	41,5%	39,5%	37,9%	38,8%	40,7%

Lerum Nät AB

Flerårsöversikt - Nyckeltal

Tkr	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	218 676	196 179	195 106	177 407	154 372
Resultat efter finansiella poster	25 449	22 457	24 310	26 393	24 958
Avkastning på totalt kapital	4,4%	3,5%	3,8%	4,6%	5,0%
Avkastning på justerat eget kapital	8,9%	8,4%	9,9%	11,8%	12,3%
Soliditet	39,3%	37,4%	35,5%	35,8%	37,5%

Definitioner

Avkastning på totalt kapital – Resultat efter finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

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

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

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Kronor

Balanserat resultat	5 740 519
<u>Årets resultat</u>	<u>1 259 481</u>
Summa	7 000 000

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

Kronor

Utdelning	6 950 000
<u>Balanseras i ny räkning</u>	<u>50 000</u>
Summa	7 000 000

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

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

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

RESULTATRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023	2022	2023	2022
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	3	345 500	327 329	218 676	196 179
Aktiverat arbete för egen räkning		2 290	1 897	2 290	1 897
Summa rörelsens intäkter		347 790	329 226	220 966	198 076
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-134 471	-131 580	-37 576	-32 303
Övriga externa kostnader	4	-82 094	-74 494	-72 519	-67 104
Personalkostnader	5	-43 319	-40 272	-43 167	-40 093
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-45 910	-43 306	-35 118	-33 012
Övriga rörelsekostnader	6	-114	-461	–	–
Summa rörelsens kostnader		-305 908	-290 113	-188 380	-172 512
Rörelseresultat		41 882	39 113	32 586	25 564
Resultat från finansiella poster					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	481	131	214	212
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-7 351	-3 320	-7 351	-3 319
Summa finansiella poster		-6 870	-3 189	-7 137	-3 107
Resultat efter finansiella poster		35 012	35 924	25 449	22 457
Bokslutsdispositioner	9	–	–	-23 836	-10 426
Resultat före skatt		35 012	35 924	1 613	12 031
Skatt på årets resultat	10	-7 227	-7 432	-354	-2 510
ARETS RESULTAT		27 785	28 492	1 259	9 521

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	11	72 569	75 225	48 689	50 127
Eldistributionsanläggningar	12	570 227	543 762	570 227	543 762
Fjärrvärmeanläggningar	13	94 743	95 661	–	–
Elproduktionsanläggningar	14	23 889	22 914	–	–
Inventarier, verktyg och installationer	15	12 720	12 123	12 039	11 261
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	1 355	17 259	600	14 373
Summa materiella anläggningstillgångar		775 503	766 944	631 555	619 523
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	17	–	–	65 100	65 100
Fordringar hos dotterbolag, Lerum Fjärrvärme AB		–	–	–	10 000
Summa finansiella anläggningstillgångar		0	0	65 100	75 100
Summa anläggningstillgångar		775 503	766 944	696 655	694 623
Omsättningstillgångar					
Varulager					
Råvaror och förnödenheter		8 745	5 184	1 898	2 775
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		22 962	15 219	20 882	14 279
Fordringar Lerums kommun		9 744	10 164	5 753	3 344
Fordringar hos dotterbolag, Lerum Fjärrvärme AB		–	–	9 364	3 752
Skattefordringar		3 234	3 588	1 448	1 802
Övriga fordringar		835	243	789	216
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	39 727	41 428	22 214	17 124
Summa kortfristiga fordringar		76 502	70 642	60 450	40 517
Kassa och bank		13 175	14 737	5	5
Summa omsättningstillgångar		98 422	90 563	62 353	43 297
SUMMA TILLGÅNGAR		873 925	857 507	759 008	737 920

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital	19				
Bundet eget kapital					
Aktiekapital, 111 730 aktier á kvotvärde 100 kr		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				5 741	130
Årets resultat				1 259	9 521
Summa fritt eget kapital				7 000	9 651
Övrigt tillskjutet kapital		37 182	37 182		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		314 240	290 365		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		362 595	338 720		
Summa eget kapital		362 595	338 720	35 627	38 278
Obeskattade reserver	20			330 386	299 327
Avsättningar					
Uppskjuten skatteskuld	21	86 778	79 904	–	–
Summa avsättningar		86 778	79 904	0	0
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut	22	172 500	210 000	172 500	210 000
Summa Långfristiga skulder		172 500	210 000	172 500	210 000
Kortfristiga skulder					
Checkräkningskredit	23	26 695	50 198	26 695	50 198
Skulder till kreditinstitut	24	127 500	90 000	127 500	90 000
Leverantörsskulder		35 538	26 380	20 171	13 248
Skulder till dotterföretag, Lerum Elhandel AB		–	–	10 149	7 083
Övriga skulder		28 388	22 470	26 103	20 590
Upplypna kostnader och förutbetalda intäkter	25	33 931	39 832	9 877	9 196
Summa kortfristiga skulder		252 052	228 883	220 495	190 315
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		873 925	857 507	759 008	737 920

Lerum Nät 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 2023-01-01	11 173	37 182	290 365	338 720
Utdelning		–	-3 910	-3 910
Årets resultat			27 785	27 785
Belopp vid årets utgång 2023-12-31	11 173	37 182	314 240	362 595
Moderföretaget				
Belopp i tkr	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång 2023-01-01	11 173	17 454	9 651	38 278
Utdelning			-3 910	-3 910
Årets resultat			1 259	1 259
Belopp vid årets utgång 2023-12-31	11 173	17 454	7 000	35 627

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023	2022	2023	2022
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		41 882	39 113	32 586	25 564
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		45 910	43 306	35 118	33 012
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	26	-110	-15	-224	-476
		87 682	82 404	67 480	58 100
Erhållen ränta		481	131	214	212
Erlagd ränta		-7 351	-3 320	-7 351	-3 319
Betald inkomstskatt		-	-146	-	-143
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		80 812	79 069	60 343	54 850
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-3 561	-933	876	265
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		-6 214	4 539	-13 064	10 785
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		9 173	-5 685	16 184	-13 592
Kassaflöde från den löpande verksamheten		80 210	76 990	64 339	52 308
Investeringsverksamheten					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-54 906	-73 982	-47 150	-57 754
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		547	476	224	476
Amortering Lån från dotterbolag, Lerum		-	-	10 000	-
Fjärrvärme AB		-	-	-	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-54 359	-73 506	-36 926	-57 278
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning		-3 910	-3 370	-3 910	-3 370
Erhållna koncernbidrag		-	-	-	2 894
Förändring av checkräkningskredit		-23 503	5 446	-23 503	5 446
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-27 413	2 076	-27 413	4 970
Årets kassaflöde		-1 562	5 560	0	0
Likvida medel vid årets början		14 737	9 177	5	5
Likvida medel vid årets slut		13 175	14 737	5	5

Lerum Nät 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 2023. 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.

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

Offentliga bidrag

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade 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.

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Koncernuppgifter

Lerum Nät AB ägs fr.o.m. 2023-12-13 till 100% av Lerum Energi AB (org nummer 559462-7589). I koncernen ingår 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. Lerum Nät AB upprättar koncernredovisning med dotterföretagen Lerum Fjärrvärme AB och Lerum Elhandel AB då Lerum Energi AB inte uppfyller kraven för en stor koncern de senaste två åren. Närmast överordnade moderföretag som upprättar en sammanställd redovisning vilken Lerum Nät AB ingår är Lerums Kommun (org nummer 2120000-1447)

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	
	2023	2022	2023	2022
Elnät	130 156	111 119	130 653	111 542
Fjärrvärme	50 810	50 302	–	–
Elproduktion	16 106	9 196	–	–
Elförsäljning	65 646	77 843	–	–
Tjänster	76 875	73 608	84 270	81 407
Övriga intäkter	5 907	5 261	3 753	3 230
Nettoomsättning	345 500	327 329	218 676	196 179

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Ernst & Young AB</i>				
Revisionsuppdraget	203	171	110	95
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	92	80	50	45
Andra uppdrag	75	29	75	14
Summa	370	280	235	154

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	1 606	2 221	1 481	2 083
Övriga anställda	26 859	24 205	26 859	24 205
Summa löner och andra ersättningar	28 465	26 426	28 340	26 288
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	4 560	4 035	4 560	4 035
Varav för styrelse och verkställande direktör	(585)	(875)	(585)	(875)
Övriga sociala kostnader	8 992	8 392	8 966	8 352
Summa sociala kostnader	13 552	12 427	13 526	12 387

Avgångsvederlag m m

Enligt VD:s anställningsavtal gäller en ömsesidig uppsägningstid om sex månader. Vid uppsägning från arbetsgivarens sida betalar arbetsgivaren efter uppsägningstidens upphörande (dvs. efter 6 månader med lön och förmåner), en löpande månadsersättning till VD motsvarande 12 månadslöner, inklusive de förmåner enligt lag och avtal som gäller för anställningen (totalt 18 mån).

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	13	10	13	10
Män	38	37	38	37
Totalt	51	47	51	47

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2023	2022
<i>Ordinarie styrelseledamöter</i>		
Kvinnor	2	3
Män	3	3
Totalt	5	6
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	3	3
Män	4	4
Totalt	7	7

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

Not 6 Övriga rörelsekostnader

Kostnaden avser resultat vid utrangering av anläggningstillgångar.

Not 7 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter från övriga	481	131	214	212
Reavinst kapitalförsäkring	–	–	–	–
Summa	481	131	214	212

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

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader till koncernkonto	1 602	622	1 602	621
Räntekostnader till övriga	5 749	2 698	5 749	2 698
Summa	7 351	3 320	7 351	3 319

Not 9 Bokslutsdispositioner

	Moderföretaget	
	2023	2022
Överavskrivningar	31 058	17 003
Erhållna koncernbidrag	-7 222	-6 577
Summa	23 836	10 426

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Not 10 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt	354	–	354	–
Uppskjuten skatt	6 873	4 173	–	–
Uppskjuten skatt (skattereduktion för investeringar)	–	3 259	–	2 510
Summa	7 227	7 432	354	2 510
Redovisat resultat före skatt	35 012	35 924	1 613	12 031
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-7 213	-7 401	-332	-2 478
Effekt av förändring i den svenska skattesatsen	–	–	–	–
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-26	-32	-26	-32
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	12	1	4	–
Uppskjuten skatt (skattereduktion för investeringar)	–	–	–	–
Redovisad skattekostnad	-7 227	-7 432	-354	-2 510

Not 11 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	95 410	94 642	58 460	58 284
Inköp	–	768	–	176
Försäljningar/utrangeringar	-436	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	94 974	95 410	58 460	58 460
Ingående ackumulerade avskrivningar	-20 185	-17 981	-8 333	-6 901
Årets avskrivningar	-2 220	-2 204	-1 438	-1 432
Utgående ackumulerade avskrivningar	-22 405	-20 185	-9 771	-8 333
Redovisat värde	72 569	75 225	48 689	50 127

Not 12 Eldistributionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	868 384	825 319	868 384	825 319
Inköp	44 184	41 169	44 184	41 169
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	14 373	1 896	14 373	1 896
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	926 941	868 384	926 941	868 384
Ingående ackumulerade avskrivningar	-324 622	-294 420	-324 622	-294 421
Årets avskrivningar	-32 092	-30 202	-32 092	-30 201
Utgående ackumulerade avskrivningar	-356 714	-324 622	-356 714	-324 622
Redovisat värde	570 227	543 762	570 227	543 762

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Not 13 Fjärrvärmeanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	207 605	196 030	–	–
Inköp	5 351	11 394	–	–
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	2 315	688	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	-507	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	215 271	207 605	0	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	-111 944	-103 884	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	46	–	–
Årets avskrivningar	-8 584	-8 106	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-120 528	-111 944	0	0
Redovisat värde	94 743	95 661	0	0

Not 14 Elproduktionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	37 468	36 120	–	–
Inköp	2 220	1 348	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	39 688	37 468	0	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	-14 554	-13 320	–	–
Årets avskrivningar	-1 245	-1 234	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-15 799	-14 554	0	0
Redovisat värde	23 889	22 914	0	0

Not 15 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	33 364	31 046	31 061	28 772
Inköp	2 366	2 793	2 366	2 764
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	–	198	–	198
Försäljningar/utrangeringar	-190	-673	-190	-673
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	35 540	33 364	33 237	31 061
Ingående ackumulerade avskrivningar	-21 241	-20 353	-19 800	-19 094
Försäljningar/utrangeringar	190	673	190	673
Årets avskrivningar	-1 769	-1 561	-1 588	-1 379
Utgående ackumulerade avskrivningar	-22 820	-21 241	-21 198	-19 800
Redovisat värde	12 720	12 123	12 039	11 261

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	17 259	3 533	14 373	2 824
Inköp	784	16 508	600	13 643
Omklassificeringar, överfört till anläggningstillgång	-16 688	-2 782	-14 373	-2 094
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 355	17 259	600	14 373

Not 17 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	65 100	65 100
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	65 100	65 100

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2023	2022
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 18 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna energiintäkter	26 885	32 940	12 557	10 445
Övriga poster	12 842	8 488	9 657	6 679
Redovisat värde	39 727	41 428	22 214	17 124

Not 19 Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 7 000 000 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning	6 950 000
Balanseras i ny räkning	50 000
Summa	7 000 000

Not 20 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2023	2022
Akkumulerade överavskrivningar	330 386	299 327

I obeskattade reserver för moderbolaget ingår 20,6% (20,6%) uppskjuten skatt.

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Not 21 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2023			2022		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
Obeskattade reserver						
Akkumulerade överavskrivningar	-		86 778	-		79 904
Redovisat värde			86 778			79 904

Not 22 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Senare än 1 år, men senast 5 år efter balansdagen	172 500	210 000	172 500	210 000
Redovisat värde	172 500	210 000	172 500	210 000

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

Not 23 Checkräkningskredit

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Beviljad limit uppgår till	85 000	85 000	80 000	80 000
Outnyttjad del	58 305	34 802	53 305	29 802
Utnyttjad kreditbelopp	26 695	50 198	26 695	50 198

Företaget är ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

Not 24 Skulder till kreditinstitut

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Inom 1 år	127 500	90 000	127 500	90 000
Redovisat värde	127 500	90 000	127 500	90 000

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

Not 25 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna personalkostnader	3 644	3 396	3 642	3 392
Upplupna räntekostnader	635	281	635	281
Upplupna energikostnader	22 635	30 242	2 258	3 414
Övriga poster	7 017	5 913	3 342	2 109
Redovisat värde	33 931	39 832	9 877	9 196

Not 26 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Realisationsresultat på materiella anläggningstillgångar	-110	-15	-224	-476
Summa	-110	-15	-224	-476

Lerum Nät AB
Org nr 556109-3955

Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 3,6% (4,2%) försäljning till dotterföretagen.
Av moderföretagets rörelsekostnader avser 8,9% (4,2%) inköp från dotterföretagen.

Lerum, datum enligt digital signatur

Lillemor Rånevik
Ordförande

Janette Rydin
Vice ordförande

Dennis Ramberg
Styrelseledamot

Glenn Sjögren
Styrelseledamot

Patrik Torp
Styrelseledamot

Anders Zetterman
VD

Vår revisionsberättelse har avgivits, datum enligt digital signatur

Ernst & Young AB

Anders Linusson
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har avgivits, datum enligt digital signatur

Marie Andersson Sjödin
Lekmannarevisor

Elisabeth Sandén
Lekmannarevisor



Document history

COMPLETED BY ALL:

04.04.2024 15:33

SENT BY OWNER:

Thomas Jansson • 18.03.2024 11:47

DOCUMENT ID:

Sy5Ro5HCa

ENVELOPE ID:

HkFCjcB06-Sy5Ro5HCa

DOCUMENT NAME:

Årsredovisning 2023 Lerum Nät AB.pdf

24 pages

Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
1. LILLEMOR RÅNEVIK lillemor.ranevik@lerum.se	Signed Authenticated	18.03.2024 20:47 18.03.2024 20:46	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1955/04/16) IP: 213.67.242.177
2. JANETTE RYDIN janette@interix.se	Signed Authenticated	19.03.2024 21:09 19.03.2024 21:07	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1971/03/05) IP: 78.67.135.155
3. Dennis Per Göran Ramberg dennis.ramberg@lerum.se	Signed Authenticated	19.03.2024 21:21 19.03.2024 21:20	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1986/03/17) IP: 81.224.250.55
4. GLENN SJÖGREN glenn.sjogren@lerum.se	Signed Authenticated	20.03.2024 11:12 20.03.2024 11:12	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1968/03/05) IP: 31.208.30.191
5. Torbjörn Patrik Torp patrik.torp@enaco.se	Signed Authenticated	22.03.2024 14:41 22.03.2024 14:41	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1967/08/06) IP: 213.115.89.34
6. Anders Gösta Martin Zetterman anders.zetterman@lerumenergi.se	Signed Authenticated	22.03.2024 14:43 22.03.2024 14:43	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1979/05/07) IP: 194.103.228.4
7. MARIE ANDERSSON SJÖDIN marie.sjodin@lerum.se	Signed Authenticated	22.03.2024 17:26 22.03.2024 17:26	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1957/09/18) IP: 94.254.62.106
8. ELISABETH SANDEN elisabeth.sanden@lerum.se	Signed Authenticated	23.03.2024 08:41 23.03.2024 08:40	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1944/03/13) IP: 81.234.57.161
9. ANDERS LINUSSON anders.linusson@se.ey.com	Signed Authenticated	04.04.2024 15:33 25.03.2024 07:50	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1974/06/05) IP: 213.115.250.181

* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above. Copies of signed documents are securely stored by Verified.

To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.



GDPR
compliant



eIDAS
standard



PAeS
sealed

Custom events

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.
Copies of signed documents are securely stored by Verified.

To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.



GDPR
compliant



eIDAS
standard



PAdES
sealed