

**Årsredovisning**  
för  
**Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB**  
556513-9556  
Räkenskapsåret  
2024

Styrelsen och verkställande direktören för Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2024.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (tkr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.

## Förvaltningsberättelse

### Information om verksamheten

Bolaget äger och förvaltar delar av elnätet inom Eskilstuna kommun. Bolagets huvudsakliga verksamhet är förädling och distribution av elkraft.

### Ägarförhållanden

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB är ett helägt dotterbolag till Eskilstuna Energi och Miljö AB, 556458-1907, och har sitt säte i Eskilstuna.

### Koncernstruktur

Eskilstuna Energi och Miljö AB (EEM), 556458-1907, har tillsammans med SEVAB Energi AB (SEVAB), 556527-5764, bildat ett gemensamt driftbolag, Eskilstuna Strängnäs Energi & Miljö AB (ESEM), 556935-7501. EEM äger 75% av driftbolaget. Driftbolaget startades vid ingången av 2014 och hanterar all operativ verksamhet. Samtlig personal i ägarbolagen, EEM och SEVAB, och deras dotterbolag är sedan 2014 anställda i ESEM. Genom stordriftsfördelar får Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB större möjligheter att möta Energimarknadsinspektionens mer långtgående reglering och kan därmed bibehålla en stabil ekonomi.

### Väsentliga händelser under räkenskapsåret

#### Nya etableringar

För att ansluta Senior Material Europe färdigställdes Grönsta mottagningsstation under 2024. Anslutningarna av Scandinavian Data Center (SDC) vid Ärnaberget och Ingrid Capacity's batterilager har driftsatts, liksom anslutningarna till ytterligare flera nya högspänningskunder i bl a Svista.

Under året har EEM Elnät också övergått från timavräkning till 15-minutersavräkning.

#### Breddat ägande avbrutet

I december 2023 beslutade kommunfullmäktige i Eskilstuna att ge Eskilstuna kommunföretag AB i uppdrag att inleda processen med att pröva ett breddat ägande av EEM enligt framtagen förstudies förslag.

Som en förutsättning angavs att kommunen skulle behålla minst 51 % av ägandet och den fulla demokratiska kontrollen.

I september 2024 beslutade dock kommunfullmäktige att avbryta denna process.

#### Årets resultat

Resultatet efter finansnetto uppgick till 118 Mkr (60,3). Elnätstaxan höjdes den 1 januari 2024 med 4%. I den senaste "Nils Holgersson-undersökningen" hamnade EEM Elnät på 76:e plats (51:a plats 2023) av Sveriges 290 kommuner (nätbolag).

Elnätskostnaden 2024 för en typlägenhet i Nols Holgersson-undersökningen var i Eskilstuna 91 kr/kWh, att jämföra med 55 kr/kWh i den kommun med lägst kostnad respektive 186 kr/kWh i den kommun med högst kostnad.

### **Investeringar**

Under året investerades totalt 174,3 Mkr (278,4). Merparten av investeringarna i elnätet var drivet av kunders behov av elnätsanslutning. Det genomfördes även reinvesteringar i elnätet i samband med nyanslutningsprojekt, när elnätet bedöms ha för låg kapacitet.

Grönsta mottagningsstation som driftsattes under 2024 möjliggjorde ett ökat effektuttag och anslutningar av flera nya kunder i Svista industriområde. Anslutningar av nya kunder i Svista industriområde färdigställdes under året.

Ledningen mellan Skogstorp fördelningsstation och Ärlavägen färdigställdes under året och förstärkte högspänningsnätet i Skogstorp.

Kablifiering av Glömsta-Hälltorp-Gärtre pågick under året och ska enligt planeringen färdigställas i början av 2025.

Ledningsförstärkningen i Hagby färdigställdes, dock återstod rivning av stolpar och luftledning.

Markförhandlingar pågick med kommunen för att utöka stationsområdet på Folkesta fördelningsstation, så att en ny 20 kV station kan byggas.

Mätarutbytesprojektet som pågått i mer än fem år avslutades under året. Totalt var det 48 000 elmätare som byttes ut.

### **Lokal inmatning av el**

17% av den el som levererades 2024 producerades lokalt. Kraftvärmeverket var den enskilt största elproducenten och levererade cirka 13% av all levererad el. 2% kom från solceller och 2% från småskalig vattenkraft.

Inmatningen från solceller fortsatte att öka. Inmatningen från kraftvärmeverket och vattenkraften varierar ganska mycket från ett år till ett annat.

### **Leverans av el**

Totalt var leveransen av elenergi 578 GWh år 2024. Det innebar att leveransen av elenergi ökade med 0,4% jämfört med 2023. Efterfrågan på elenergi har varit avtagande den senaste 20-årsperioden. 2024 års elleverans var 22 % lägre än år 2004. Några orsaker till trenden är energieffektiviseringar och att industrier i koncessionsområdet har avvecklat sin verksamhet. Den minskade elleveransen beror också på variation i temperatur mellan olika år. 2024 var ett varmare år än ett normalår, vilket innebar att det krävdes mindre el för uppvärmning. I samband med att elpriserna steg kraftigt vintern 2021/22 så började hushållskunder att minska sin elkonsumtion och fick ett nytt förbrukningsmönster. Hushållskundernas minskade elkonsumtion har till stor del fortsatt, trots att elpriserna successivt minskat.

Energiförlusterna i elnätet beror av leveransen, och ligger oförändrat under 2024 på 2,8%.

Medelavbrottstiden för oplanerade avbrott blev 11 minuter per kund, vilket ska jämföras med 2023 då medelvärdet var 32 minuter per kund. Total medelavbrottstid, inklusive planerade avbrott, var 16 minuter vilket motsvarar en leveranssäkerhet på 99,99%. Därmed får leveranssäkerhet till kund anses vara mycket god.

Den vanligaste orsaken till oplanerat avbrott var avgrävning av kablar men vissa väderrelaterade störningar förekommer också.

Det förebyggande underhållet fokuserar på att bevara anläggningarna i ett bra skick så att de ger god drift- och personsäkerhet. Det planerade underhållet styrs av anläggningens tillstånd och lagkrav. Det ökade kravet på få och korta avbrott medför ett behov av mer avancerade övervaknings- och fellokaliseringssystem.

Installationen av kommunicerande felindikatorer (FIM) i flertalet nätstationer börjar göra mycket stor nytta vid fel i mellanspänningsnätet. Det innebär att felavhjälpning går fortare, förbättrar arbetsmiljön och minskar slitaget på anläggningsdelar. I takt med att moderna elmätare installeras hos kunderna och systemet med felindikatorer kopplas till driftövervakningssystemet förbättras driftövervakningen kontinuerligt.

Driftsättningen av systemet har under 2024 hindrats av tekniska problem hos leverantören av kommunikationsutrustning. Varje driftsatt anläggning bidrar dock till att effektivisera felavhjälpningen och korta avbrottstiderna vilket vi har sett effekt av under 2024.

### **Framtida utveckling**

De flesta processer i ett modernt samhälle kräver tillgång till el och en ökad elektrifiering, vilket leder till ökade krav på leveranssäkerhet. Förutsättningarna för elnätsverksamheten i Sverige påverkas stort av ett antal omvärldsfaktorer. Faktorer som påverkar elnätsverksamheten är bland annat ökad elektrifiering i flera samhällssektorer, aktiva kunder som installerar nya typer av utrustning så som elbilsladdare och solcellsanläggningar, batterilager som är aktiva på frekvensregleringsmarknaderna, nya regelverk för mätning, tariffer, icke koncessionspliktiga elnät, krav på införande av lokala flexibilitetsmarknader. Antalet laddbara bilar ökar snabbt och därmed även behovet av laddinfrastruktur för elbilsladdning. Förfrågningar på elnätsanslutningar för laddning av tyngre fordon börjar komma. Installation av snabbbladdare och vissa destinationsladdare har EEM Elnät kontroll på genom systemet med för- och färdigamälan, men den ökande hemmaladdningen sker dock till stor del utanför företagets kontroll.

Acceptansen för elavbrott bedöms minska framöver och kravet på tillgång till el börjar bli lika högt ute på landsbygden som i tätorten.

Det totala antalet anmälda elsmärtärenden minskade med 15% jämfört med föregående år, och produktionsärenden var den ärendetyp som minskade mest. Nivån är dock fortfarande hög sett jämfört med genomsnittlig nivå under senaste tioårsperioden.

I nuläget finns flera mindre och medelstora solcellsansanläggningar i nätområdet. Under 2025 och framåt förväntas flera nya anläggningar byggas. Flera storskaliga batterilager har anslutits till nätet och ytterligare är på gång. Batterilagren kommer att vara aktiva på frekvensregleringsmarknaderna och skulle även kunna bidra med effekt till lokalnätet vid behov.

Företagets omfattande satsningar på förnyelse och förstärkning av elnätet fortsätter och investeringarna i elnät de närmaste åren bedöms fortsatt ligga på ungefär samma nivå som 2024, vilket är väsentligt högre än de varit historiskt. Även om antalet nyanslutningar minskar jämfört med 2024 års nivå är nivån fortfarande hög.

EEM Elnät planerar omfattande investeringar i anläggningar för att höja nätets kapacitet, och minska risken för avbrott. Det medför ökade kapitalkostnader för verksamheten och kommer behöva finansieras genom att höja elnätsavgiften ytterligare.

Utbyggnad av mottagningsstationerna i Erlangen och Vallby kommer att behöva genomföras under de närmaste åren för att höja nätets kapacitet. Dessutom kommer flera kopplingsstationer samt 20 kV-kablifiering att krävas för att skapa förutsättningar för framtida krav på anslutningar.

## Risker

### Intäktsreglering

Företaget påverkas i hög grad av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering, som styr företagets möjligheter att ta betalt av sina elnätskunder. Förändringar i förhandsregleringen innebär en risk att företagets ekonomiska situation framöver påverkas. Förändringar i intäktsregleringen förväntas gälla från och med perioden 2028-2031, men detaljer kring hur regleringen kommer förändras är ännu inte kända. Bolaget ser varje år över att förväntade intäkter under perioden ryms inom satt intäktsram.

### Lokal effektbrist

För EEM Elnät finns stor risk för lokal effektbrist med tanke på den expansion som sker i regionen. Idag är det svårt att möta större effektförfrågningar från företag som vill bygga nytt eller bygga ut. För att öka effekten i elnätet behövs framförallt åtgärder i regionnät och stamnät. De behöver båda byggas ut för att tillgodose det effektbehov som finns.

Frågan rörande effekt- och kapacitetsbrist i elnätet förs även på nationell nivå och det pågår flera såväl nationella som regionala projekt för att bättre nyttja nätens befintliga kapacitet, parallellt med planerade förstärkningar av nätet. Projekten har dock långa ledtider.

### Anläggningsrisk

EEM Elnäts huvudsakliga verksamhet är distribution av el. Varje anläggning som t.ex. mottagningsstationer, luftledningar, nätstationer och kabelnät har alla en stor betydelse för att säkerställa en hög leveranssäkerhet.

En av de största riskerna i verksamheten är oväderstörningar. Vid riktigt långa avbrott kan bolaget bli skyldigt att ersätta upp till motsvarande tre års nätavgifter. Elnätskunder kan, enligt ellagen, vid avbrott längre än 24 timmar kräva skadestånd för uppkomna skador.

För att säkerställa anläggningarnas funktion och driftssäkerhet arbetar EEM Elnät aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar och aktivt försäkringsskydd för att minimera anläggningsrisken.

### Risk för brist på entreprenörer, material och kompetens

Eftersom många elnätsföretag genomför stora investeringar finns risk för bristande konkurrens vid upphandling och långa leveranstider. Det är också utmanande att hitta kompetenta konsulter i vårt närområde. Genom strategiskt inköpsarbete, god framförhållning vid beställningar och upphandling och aktiv leveransbevakning kan risken minskas.

### Informationssäkerhetsrisk

I takt med ökad digitalisering blir informations- och IT-säkerhetsarbetet allt viktigare. EEM Elnät är exponerad för många olika typer av IT-relaterade hot.

Det pågår ett kontinuerligt arbete för att säkerställa att bolagets information har rätt skydd samt att den hanteras enligt framtagna rutiner.

Mot bakgrund av nya lagkrav, nya hot och en kontinuerlig utveckling av ny teknik arbetar vi aktivt och systematiskt med att säkra kontrollen över vår information och system för att bibehålla robustheten av våra leveranser av samhällsviktiga tjänster.

Det pågår flera parallella aktiviteter som berör information såsom inventering, klassificering och hantering, men detsamma gäller även informationssystem för att säkerställa rätt skydd för att minimera

cyberrelaterade risker. Kontinuitetsplaner har upprättats med syfte att säkerställa att leveransen kan upprätthållas även vid störningar i kritiska system.

För att öka medvetenheten och kunskapen om hur information ska hanteras och lagras genomförs löpande utbildningsinsatser.

EEM Elnät arbetar med relevanta lagstiftningar som bolagen berörs av.

### **Fysisk säkerhet**

EEM Elnät arbetar aktivt med att förstärka den fysiska säkerheten genom att säkerställa tillträde till våra anläggningar samt åtgärder inom mekaniskt inbrottskydd.

### **Beredskap**

Det pågår ett aktivt arbete med att säkra verksamhetens leveranser i händelse av höjd beredskap. EEM Elnät har genomfört ett omfattande arbete med att kartlägga verksamhetens kritiska beroenden genom risk- och sårbarhetsanalyser. Därtill upprättas handlingsplaner för att hantera åtgärdsbehov som framkommit i risk- och sårbarhetsarbetet samt kontinuitetsplaner.

För att säkra personalbehovet vid höjd beredskap har berörd personal krigsplacerats. Olika verksamheterna har även upprättat nödlägesplaner. Arbeta med att utveckla krisledningsorganisationen har utmynnat i att EEM Elnät har etablerat NATO-modellen och även utbildat deltagarna i metodiken.

### **Kreditrisk**

Kreditrisker kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Kreditpolicy gäller för hela EEM-koncernen och är beslutad av EEMs styrelse. Kreditriskerna minimeras genom kvalitetssäkrade administrativa processer och kompetenta medarbetare. Den ökade inflationen i samhället med högre råvarupriser, högre räntekostnader och högre elkostnad medför en ökad risk för kreditförluster i bolaget, varför förfallostrukturen för kundfordringarna följs löpande. De utestående kundfordringarna följs löpande och hittills har kundfordringar med försenad betalning inte ökat i omfattning.

### **Likviditets- och refinansieringsrisk**

Avser den risk som kan uppstå om koncernen inte har tillgång till kassalikviditet eller lånefinansiering för att möta investeringsbehov och andra finansiella åtaganden. Bolaget följer likviditeten löpande och tar varje månad fram likviditetsprognoser.

Risken begränsas genom att förfall av externa lån sprids över tid med en jämn förfallostruktur. Kapitalbindningen för EEM koncernens upplåning styrs av finanspolicy för Eskilstuna kommun.

Likviditetsrisken reduceras genom att Eskilstuna kommuns internbank garanterar koncernen likviditet utifrån upprättade lånebehovsprognoser.

### **Ränterisk**

Beskriver hur förändringar i marknadsräntan påverkar koncernens finansnetto. Höjningar av marknadsräntan kan öka koncernens räntekostnader, vilket kan inverka negativt på bolagets kassaflöde, finansiella ställning och resultat.

Ränterisken hanteras av internbanken genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid enligt den finanspolicy som finns för Eskilstuna kommunföretagskoncern. Det medför att ränteförändringar påverkar företaget successivt under flera års tid.

**Hållbarhetsrapport**

Hållbarhetsredovisning som även omfattar Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB upprättas av Eskilstuna Kommunföretag AB. Den finns tillgänglig på [www.eakf.se](http://www.eakf.se) eller [www.eem.se](http://www.eem.se).

<b>Flerårsöversikt (tkr)</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Nettoomsättning	347 569	267 763	267 926	252 198	235 959
Resultat efter finansiella poster	117 983	60 261	88 053	86 504	87 947
Balansomslutning	1 242 218	1 172 633	875 585	735 781	664 066
Soliditet (%)	14,0	14,9	18,5	16,7	16,1
Avkastning på totalt kap. (%)	11,9	7,0	11,4	13,0	14,5
Avkastning på eget kap. (%)	67,8	34,6	54,3	70,3	82,0

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

**Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	370 716
årets förlust	-47 922
	<b>322 794</b>
disponeras så att	
till aktieägare utdelas	0
i ny räkning överföres	322 794
	<b>322 794</b>

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

7 (24)

## Resultaträkning

tkr

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2	347 569	267 765
Övriga rörelseintäkter	3	1 259	982
		<b>348 828</b>	<b>268 747</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>	4		
Råvaror och förnödenheter		-66 772	-59 850
Övriga externa kostnader	5, 6	-91 047	-92 957
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-44 431	-34 428
		<b>-202 250</b>	<b>-187 235</b>
<b>Rörelseresultat</b>	7	<b>146 578</b>	<b>81 512</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		931	169
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-29 526	-21 420
		<b>-28 595</b>	<b>-21 251</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>117 983</b>	<b>60 261</b>
Bokslutsdispositioner	9	-118 031	-60 274
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-48</b>	<b>-13</b>
Skatt på årets resultat	10	0	0
<b>Årets resultat</b>		<b>-48</b>	<b>-13</b>



Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

8 (24)

## Balansräkning

tkr

Not 2024-12-31 2023-12-31

### TILLGÅNGAR

#### Anläggningstillgångar

##### *Immateriella anläggningstillgångar*

Datorprogram	11	0	0
Ledningsrätter	12	838	654
		<b>838</b>	<b>654</b>

##### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader och mark	13	46 956	29 126
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	1 118 632	857 356
Inventarier, verktyg och installationer	15	2 778	2 995
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	72 043	221 278
		<b>1 240 409</b>	<b>1 110 755</b>

#### Summa anläggningstillgångar

**1 241 247 1 111 409**

#### Omsättningstillgångar

##### *Kortfristiga fordringar*

Fordringar hos Eskilstuna kommun		0	61 019
Fordringar hos koncernföretag		0	8
Aktuella skattefordringar		6	6
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	964	192
		<b>970</b>	<b>61 225</b>

#### Summa omsättningstillgångar

**970 61 225**

### SUMMA TILLGÅNGAR

**1 242 217 1 172 634**

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

9 (24)

**Balansräkning**

tkr

Not

2024-12-31

2023-12-31

**EGET KAPITAL OCH SKULDER****Eget kapital**

18, 19

***Bundet eget kapital***

Aktiekapital

8 000

8 000

Reservfond

4 000

4 000

**12 000****12 000*****Fritt eget kapital***

Balanserad vinst eller förlust

371

18 384

Årets resultat

-48

-13

**323****18 371****Summa eget kapital****12 323****30 371****Obeskattade reserver**

20

203 732

181 401

**Långfristiga skulder**

21

Skulder till Eskilstuna kommun

795 000

795 000

Övriga skulder

22

265

350

**Summa långfristiga skulder****795 265****795 350****Kortfristiga skulder**

Leverantörsskulder

5 386

4 045

Skulder till Eskilstuna kommun

63 339

0

Skulder till koncernföretag

83 156

50 833

Övriga skulder

57 954

59 247

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

23

21 062

51 387

**Summa kortfristiga skulder****230 897****165 512****SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER****1 242 217****1 172 634**

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

10 (24)

## Rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Bundna reserver</b>	<b>Fritt eget kapital</b>	<b>Summa eget kapital</b>
<b>Ingående eget kapital 2023-01-01</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>18 384</b>	<b>30 384</b>
Årets resultat			-13	-13
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>18 371</b>	<b>30 371</b>
Årets resultat			-48	-48
Utdelning			-18 000	-18 000
<b>Utgående eget kapital 2024-12-31</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>323</b>	<b>12 323</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

11 (24)

## Kassaflödesanalys

tkr

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	24	117 983	60 261
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	25	0	34 428
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>117 983</b>	<b>94 689</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av kortfristiga fordringar		60 255	10 551
Förändring av kortfristiga skulder		-109 237	-21 521
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>69 001</b>	<b>83 719</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-184	-181
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-129 654	-278 227
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-129 838</b>	<b>-278 408</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		123 837	194 689
Utbetald utdelning		-18 000	0
Lämnade koncernbidrag		-45 000	0
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>60 837</b>	<b>194 689</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

## Noter

tkr

### Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

#### Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

#### Intäktsredovisning

Intäkter har tagits upp till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas och redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras bolaget och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

För uppdrag på löpande räkning redovisas inkomsten som är hänförlig till ett utfört uppdrag som intäkt i takt med att arbetet utförs.

Avgifter för anslutning till elnät intäktsredovisas vid tidpunkten för anslutningen till den del som inte avser att täcka framtida åtaganden. Eventuella avgiftsdelar som avser framtida åtaganden intäktsredovisas i den takt som åtagandet minskar enligt avtalet med kunden.

**Redovisningsprinciper för enskilda balansposter****Immateriella tillgångar**

Utgifter för förvärvade system och programvaror och därtill hörande nedlagt eget arbete balanseras som immateriell tillgång och redovisas till anskaffningsvärdet minskat med avskrivningar. Balanserade utgifter för förvärvade system och programvaror skrivs av linjärt över nyttjandeperioden, dock högst 5 år.

Utgifter för ledningsrätter redovisas till anskaffningsvärdet minskat med avskrivningar.

**Anläggningstillgångar**

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

***Immateriella anläggningstillgångar***

Datorprogram	20 %
Ledningsrätter	2,5 %

***Materiella anläggningstillgångar***

Byggnader	3-5 %
Markanläggningar	5 %
Mottagnings- och fördelningsstationer	2,5-10 %
Lågspänningskablar	2,5 %
Högspänningskablar	2,5 %
Nätstationer, ställverk och trafo	2,5 %
Mätare och mätinfrastruktur	4-50 %
Fibernät	5-10 %
Övriga maskiner och inventarier	4-20 %

### ***Komponentindelning***

Materiella anläggningstillgångar har delats upp på komponenter när komponenterna är betydande och när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, uträknas eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader.

### **Finansiella instrument**

#### ***Kundfordringar/kortfristiga fordringar***

Kundfordringar och kortfristiga fordringar redovisas som omsättningstillgångar till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för individuellt bedömda osäkra fordringar.

#### ***Låneskulder och leverantörsskulder***

Låneskulder och leverantörsskulder redovisas initialt till anskaffningsvärde efter avdrag för transaktionskostnader. Skiljer sig det redovisade beloppet från det belopp som ska återbetalas vid förfallotidpunkten periodiseras mellanskillnaden som räntekostnad över lånets löptid med hjälp av instrumentets effektivränta. Härigenom överensstämmer vid förfallotidpunkten det redovisade beloppet och det belopp som ska återbetalas.

### **Leasingavtal**

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med tillgången inte har övergått till leasetagaren klassificeras leasingen som operationell leasing. De tillgångar som företaget är leasegivare av redovisas som anläggningstillgång eller som omsättningstillgång beroende av när leasingperioden förfaller. Leasingavgiften fastställs årligen och redovisas linjärt över leasingperioden.

Företaget redovisar samtliga leasingavtal, såväl finansiella som operationella, som operationella leasingavtal. Operationella leasingavtal redovisas som en kostnad linjärt över leasingperioden.

### **Inkomstskatter**

Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Skatter redovisas i resultaträkningen, utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekter redovisas i eget kapital.

#### ***Aktuell skatt***

Aktuell skatt avser inkomstskatt för innevarande räkenskapsår samt den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte redovisats. Aktuell skatt beräknas utifrån den skattesats som gäller per balansdagen.

#### ***Uppskjuten skatt***

Uppskjuten skatt är inkomstskatt som avser framtida räkenskapsår till följd av tidigare händelser. Redovisning sker enligt balansräkningsmetoden. Enligt denna metod redovisas uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar på temporära skillnader som uppstår mellan bokförda respektive skattemässiga värden för tillgångar och skulder samt för övriga skattemässiga avdrag eller underskott.

Uppskjutna skattefordringar nettoredo visas mot uppskjutna skatteskulder endast om de kan betalas med ett nettobelopp. Uppskjuten skatt beräknas utifrån gällande skattesats på balansdagen. Effekter av förändringar i gällande skattesatser resultatförs i den period förändringen lagstadsats. Uppskjuten skattefordran redovisas som finansiell anläggningstillgång och uppskjuten skatteskuld som avsättning.

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den omfattning det är sannolikt att avdragen kan avräknas mot framtida skattemässiga överskott.

På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning särredovisas inte den uppskjutna skatteskulden som är hänförlig till obeskattade reserver.

### **Offentliga bidrag**

Bidrag från staten redovisas till verkligt värde när det är rimligt och säkert att bidraget kommer att erhållas och företaget kommer uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag avsedda att täcka investeringar i materiella eller immateriella anläggningstillgångar reducerar tillgångarnas anskaffningsvärden och därmed det avskrivningsbara beloppet.

### **Koncernbidrag**

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

### **Kassaflödesanalys**

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medfört in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificerar företaget, förutom kassamedel, disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt kortfristiga likvida placeringar som är noterade på en marknadsplats och har en kortare löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten. Förändringar i spärrade medel redovisas i investeringsverksamheten.

### **Nyckeltalsdefinitioner**

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader men före bokslutsdispositioner och skatter.

Balansomslutning

Företagets samlade tillgångar.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av balansomslutningen.

Avkastning på eget kap. (%)

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt).



**Uppskattningar och bedömningar**

Företagets ledning gör uppskattningar och bedömningar om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande år behandlas i huvudsak nedan.

**Effekter av elnätsregleringen**

I bolaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. Vad gäller intäktsramen för perioden 2020-2023 pågår ett domstolsärende om intäktsregleringens utformningsom ännu inte är avgjort.

Företagets bedömning är att planerade intäkter för år 2020-2023 med viss marginal ryms inom EEM Elnäts intäktsram.

**Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar**

Företaget har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

**Not 2 Nettoomsättningens fördelning**

	2024	2023
<b>Nettoomsättning per intäktslag</b>		
Nätintäkter	260 326	245 199
Anslutningsavgifter	76 706	8 728
Inflyttningsavgift	1 724	1 664
Sidoordnad verksamhet	8 807	12 172
Övriga intäkter	5	1
<b>Nettoomsättning</b>	<b>347 569</b>	<b>267 764</b>
Punktskatter	164 829	168 834
<b>Nettoomsättning inklusive punktskatter</b>	<b>512 398</b>	<b>436 598</b>

**Not 3 Leasingavtal - intäkter**

Fordran avseende framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Inom ett år	902	1 054
Senare än ett år men inom fem år	3 608	3 608
Senare än fem år	3 770	6 952
	<b>8 280</b>	<b>11 614</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal, uppgår till 902 (750).

De erhållna leasingavgifterna avser hyresintäkter från Vattenfall för nyttjande av ledningsfack i bolagets stationer samt från EEM AB kabelförband mellan Vallby mottagningsstation och kraftvärmeverket.

**Not 4 Anställda och personalkostnader**

Bolaget har inte haft några anställda och några löner har ej utbetalats.

**Not 5 Leasingavtal - kostnader**

Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Inom ett år	105	104
Senare än ett år men inom fem år	420	416
Senare än fem år	525	520
	<b>1 050</b>	<b>1 040</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 106 (126).

De kostnadsförda leasingavgifterna avser markhyra för bolagets anläggningar, hyra av ledningsfack och reservtransformering i Vattenfalls stationer.

**Not 6 Arvode till revisorer**

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	130	70
	<b>130</b>	<b>70</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

18 (24)

### Not 7 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	63,70 %	72,01 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	2,56 %	2,46 %

### Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Räntekostnader koncernbolag	24 697	8 211
Räntekostnader	28	0
Borgens-, lån- och internbanksavgifter	4 801	13 209
	<b>29 526</b>	<b>21 420</b>

Varav avseende koncernföretag 608 (8 211).

### Not 9 Bokslutsdispositioner

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Förändring överavskrivningar	-22 331	-15 274
Lämnat Koncernbidrag	-95 700	-45 000
	<b>-118 031</b>	<b>-60 274</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

19 (24)

## Not 10 Aktuell och uppskjuten skatt

	2024	2023
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Skatt från föregående år	0	0
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	0	0
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Avstämning av effektiv skatt

	2024		2023	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-48		-13
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	10	20,6	3
Ej avdragsgilla kostnader	-35,6	-17	-77,3	-10
Ej skattepliktiga intäkter	15,2	7	56,7	7
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>0,2</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>

## Not 11 Datorprogram

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 428	5 428
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>5 428</b>	<b>5 428</b>
Ingående avskrivningar	-5 428	-5 428
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-5 428</b>	<b>-5 428</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Not 12 Ledningsrätter

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	681	500
Inköp	204	181
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>885</b>	<b>681</b>
Ingående avskrivningar	-27	-12
Årets avskrivningar	-20	-15
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-47</b>	<b>-27</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>838</b>	<b>654</b>

**Not 13 Byggnader och mark**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärden	42 313	42 313
Inköp	19 427	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>61 740</b>	<b>42 313</b>
Ingående avskrivningar	-13 187	-11 893
Årets avskrivningar	-1 597	-1 293
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-14 784</b>	<b>-13 186</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>46 956</b>	<b>29 127</b>
Bokfört värde byggnader	25 271	17 743
Bokfört värde markanläggningar	7 671	6 124
Bokfört värde mark	14 014	5 260
	<b>46 956</b>	<b>29 127</b>

**Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärden	1 435 063	1 268 295
Inköp	27 380	79 873
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	276 492	86 894
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>1 738 935</b>	<b>1 435 062</b>
Ingående avskrivningar	-577 707	-544 807
Årets avskrivningar	-42 596	-32 900
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-620 303</b>	<b>-577 707</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>1 118 632</b>	<b>857 355</b>

**Not 15 Inventarier, verktyg och installationer**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärden	6 760	6 760
Inköp	0	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>6 760</b>	<b>6 760</b>
Ingående avskrivningar	-3 765	-3 545
Årets avskrivningar	-217	-219
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-3 982</b>	<b>-3 764</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 778</b>	<b>2 996</b>

**Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Ingående nedlagda kostnader	221 278	109 818
Under året nedlagda kostnader	127 257	198 354
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-276 492	-86 894
<b>Utgående nedlagda kostnader</b>	<b>72 043</b>	<b>221 278</b>

**Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Övriga poster	25	0
Förutbetalda försäkringspremier	211	192
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	728	0
	<b>964</b>	<b>192</b>

**Not 18 Antal aktier och kvotvärde**

<b>Namn</b>	<b>Antal aktier</b>	<b>Kvotvärde</b>
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	80 000	100
	<b>80 000</b>	

**Not 19 Disposition av vinst eller förlust****2024-12-31****Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserad vinst	371
årets förlust	-48
	<b>323</b>
disponeras så att	
i ny räkning överföres	323
	<b>323</b>

**Not 20 Obeskattade reserver**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Akkumulerade överavskrivningar	203 732	181 401
	<b>203 732</b>	<b>181 401</b>

**Not 21 Upplåning**

	2024-12-31	2023-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till koncernföretag	0	0
Skulder till Eskilstuna kommun	795 000	795 000
	<b>795 000</b>	<b>795 000</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	-39 783	-113 620
Skulder till Eskilstuna kommun	100 000	50 000
	<b>60 217</b>	<b>-63 620</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>855 217</b>	<b>731 380</b>

Årets kortfristiga räntebärande skulderna ingår i balansposten Kortfristiga skulder till Eskilstuna kommun.

**Förfallotider**

Förfaller senare än fem år efter balansdagen	160 000	300 000
	<b>160 000</b>	<b>300 000</b>

**Not 22 Övriga långfristiga skulder**

	2024-12-31	2023-12-31
<b>Gemensamt uppförd anläggning - mottagningsstation Grönsta</b>		
Ingående skuld	436	521
Årets upplösning av skuld	-86	-86
<b>Total skuld</b>	<b>350</b>	<b>436</b>
Kortfristig del av skuld	-86	-86
<b>Långfristig skuld</b>	<b>265</b>	<b>350</b>

**Not 23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna regionnätstkostnader	4 170	3 396
Anslutningsavgifter	16 659	47 925
Övriga poster	233	65
	<b>21 062</b>	<b>51 386</b>

**Not 24 Räntor och utdelningar**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Erhållen ränta	931	169
Erlagd ränta	-28 990	-19 416
	<b>-28 059</b>	<b>-19 247</b>

**Not 25 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet**

	<b>2024-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>
Avskrivningar	44 431	34 428
	<b>44 431</b>	<b>34 428</b>

**Not 26 Uppgifter om moderföretag**

Moderföretag i den minsta koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Eskilstuna Energi och Miljö AB med organisationsnummer 556458-1907 med säte i Eskilstuna.

Moderföretag i den största koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Eskilstuna Kommunföretag AB med organisationsnummer 556531-7293 med säte i Eskilstuna.

**Not 27 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.



Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

24 (24)

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas på årsstämma för fastställelse.

Eskilstuna

Åsa Kullgren  
Ordförande

Fredrik Anderson

Kjell Dahln

Hassan Eftekhari

Fredrik Elf

Kaj Madsen

Erik Unnerdal

Seppo Vuolteenaho

Karin Ols  
Tillförordnad verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

KPMG AB

Susann Eriksson  
Auktoriserad revisor

