

**Årsredovisning**  
och  
**Koncernredovisning**  
för  
**Eskilstuna Energi och Miljö Aktiebolag**

556458-1907

Räkenskapsåret

2022

Styrelsen och verkställande direktören för Eskilstuna Energi och Miljö Aktiebolag avger följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2022.

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

Eskilstuna Energi och Miljö AB säljer fjärrvärme, fjärrkyla, energitjänster, el, fordonsgas, vatten- och avloppstjänster, avfallstjänster och transporttjänster samt datakommunikationstjänster huvudsakligen på den lokala marknaden.

Eskilstuna Energi och Miljö AB är moderföretag i en koncern som består av dotterföretagen Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB, som svarar för elnät och eldistribution, och Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB, som äger och förvaltar fastigheten Ekeby 2:30, och Eskilstuna Vindkraft AB, som äger 4 vindkraftverk i Sollefteå kommun där all produktionskapacitet leasas ut, samt dotterbolagen Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB och Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB vars verksamhet beskrivs nedan.

Den löpande verksamheten bedrivs i ett med SEVAB Strängnäs Energi AB gemensamt driftbolag, Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB. Sedan 2014 finns inte längre någon personal i ägarbolagen eller deras dotterbolag då all personal är anställd i driftbolaget. Driftbolaget ägs till 75 % av Eskilstuna Energi och Miljö AB och resterande 25 % ägs av SEVAB Strängnäs Energi AB. Gemensamt ägs även Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB där ägarandelen är 63 % för Eskilstuna Energi och Miljö AB och resterande 37 % ägs av SEVAB Strängnäs Energi AB. Sedan den 30 december 2016 äger Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB samtliga aktier i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och SEVAB Energiförsäljning AB. Båda dessa dotterbolag säljer el.

Eskilstuna Energi och Miljö AB svarar, förutom för de egna produkterna och tjänsterna, för faktureringen av produkter och tjänster i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och i Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB.

### Ägarförhållanden

Eskilstuna Energi och Miljö AB är ett helägt dotterföretag till Eskilstuna Kommunföretag AB, org nr 556531-7293, och har sitt säte i Eskilstuna.

### Koncernstruktur

Eskilstuna Energi och Miljö AB har tre helägda dotterföretag: Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB, org nr 556513-9556, Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB, org nr 556939-9602, och Eskilstuna Vindkraft AB, org nr 556458-1873.

Eskilstuna Energi och Miljö AB äger även 75 % av dotterföretaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö A, org nr 556935-7501, samt 63 % av dotterföretaget Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB, org nr 556964-8727, som sin tur har två helägda dotterföretag: Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB, org nr 556001-6882, samt SEVAB Energiförsäljning AB, org nr 556527-5772.

## Väsentliga händelser under räkenskapsåret

### Moderbolaget

Under året godkände Eskilstuna Energi och Miljö AB och SEVAB Strängnäs Energi AB att ingå ytterligare ett tillägg till uppdragsavtal med ESEM. Tilläggen till uppdragsavtalen syftar framförallt till att justera såväl uppsägningstid som avtalstiden i respektive uppdragsavtal. De nya tilläggen innebär precis som föregående tillägg att Part kan säga upp uppdragsavtalet med iakttagande av 12 månaders uppsägningstid och att denna börjar räknas från dagen för uppsägningen.

Eskilstuna Energi och Miljö AB tecknade under året en kapitaltäckningsgaranti för Eskilstuna Strängnäs Försäljning AB. Kapitaltäckningsgarantin behövde inte användas under året, eftersom bolagskoncernen fick ett positivt resultat.

### Energi

Årets höga och bitvis volatila elpriser har bidragit till ett högt fokus på produktionsplanering och också ett mycket starkt resultat. Deltagande på svenska kraftnäts reglermarknad sker dagligen i form av bud för både upp- och nedreglering av turbinen på kraftvärmeverket.

I juni var luftkylare återinstallerade i verksamheten och medförde att kraftvärmeverket numer kan köras under alla årets timmar och inte längre behöver stängas av på grund av minlastbegränsning. En ny rökgaskondensering är installerad på produktionsenhet CFB, vilket är en del av livstidsförlängning av kraftvärmeverket.

Den egna elförbrukningen i verksamheten handlas inte längre på spotmarknaden utan avgår internt innan resterande elproduktion säljs.

Under året var det en hög efterfrågan på fjärrvärme och drygt 12 MW nyanslutet på fjärrvärmenätet.

### Vatten och Avlopp

Under 2022 har VA hanterat en avvikelse med påvisade koliforma bakterier i ledningsnätet. Händelsen hanterades enligt stabsmetodik och pågick intensivt under cirka två veckor. Kokningsrekommendationer gick ut i delar av Eskilstuna. Inga övriga händelser har hanterats enligt krishanteringsplanen.

Ett förändrat säkerhetsläge har påskyndat aktiviteter kopplade till fysiskt och digitalt skydd för verksamheten med uppgraderingar av rutiner och skalskydd på vattenverket.

Upprustningsbehov, kapacitetsutökning och nya krav, till exempel krav i nytt tillstånd och skärpta utsläppskrav för reningsverket, medför behov av ny- och reinvesteringar.

Skärpta utsläppskrav för totalkväve från reningsverket har initierat fullskaleförsök med kolkälla som har gett gott resultat under året. En permanent lösning för kolkälla kommer att startas under kommande år. Fortsatt utbyggnad av processen och kapacitet med bland annat ny biologisk rening förväntas pågå i två etapper till år 2030.

Arbetet på ledningsnätet har dominerats av förnyelse, exploateringar samt genomförande av åtgärder kopplade till tillskottsvatten och bräddstrategi. Antalet läckor på ledningsnätet har i stort sett halverats jämfört med 2021. Resultatet beror på en kombination av något mer gynnsamma förhållanden vad gäller väderförhållanden, men också ett förebyggande arbete med förnyelse av ledningsnätet samt åtgärder på vissa så kallade problemsträckor.

Beslut om att inrätta ytvattenskyddsområde för det nya vattenverket i Näshulta-Österby togs med styrelsen i augusti 2022.



Ett beslut kring ny policy för affärsmässigt avgiftsuttag för VA i exploateringar beslutades i EEM:s styrelse i december 2022.

### **Återvinning**

På återvinningscentralerna monterades det sensorer som kan läsa av bilarnas registreringsnummer, med det nya systemet kommer vi kunna ta betalt av företagare utan att de väger in sitt material. Den positiva utvecklingen av textilinsamlingen fortsatte även under 2022. Materialersättning för wellpapp och metallskrot var volatil under året, ersättningen var stundtals på rekordnivåer men också väldigt låga.

Arbetet med sluttäckning av deponin på Lilla Nyby fortsatte under året. Ca 205 000 m<sup>2</sup> av 330 000 m<sup>2</sup> var sluttäckta vid årets slut. Vid sluttäckningen används bland annat aska från kraftvärmeverket och röttslam från Ekeby reningsverk. På en dal av sluttäckningen har det monterats upp solpaneler.

Besöksantalet på Retuna återvinningsgalleria slog rekord, över 306 000 besök registrerades under 2022.

### **Stadsnät**

I slutet av 2022 blev stadsnätets verksamheten ett eget affärsområde inom ESEM. Förändringen medförde inga ändringar i kontaktvägar mot kommunikationsoperatör, interna samarbeten eller affärsverksamhet.

Året innebar fortsatt löpande bearbetning när det gäller fastighetsägare och villakunder. Fokus under 2022 var att nå ut med fiber på landsbygden där PTS bidrag gjorde det möjligt. Bidrag söktes under 2022 för projekt med start 2023, där EEM tilldelades stödmedel för ett projekt.

Trycket på svartfiberförbindelser fortsatte att öka tillsammans med ökad efterfrågan på drifttjänster och högre SLA. EEM ansluter nätstationer till stadsnätet (driftdatanät) vilket ger ökad möjlighet att ansluta fastigheter på landsbygden eller erbjuda övriga aktörer att göra detta. Tillgängligheten för stadsnät uppgick till 99,98 % att jämföra med målet 99,95%.

### **Eskilstuna Energi och miljö Elnät AB**

Medelavbrottstiden för oplanerade avbrott blev 28 minuter per kund, vilket ska jämföras med medelvärdet för de två senaste föregående åren på 23 minuter per kund. Största delen av de oplanerade avbrotten beror på kvalitetsbrister i anläggningar samt olika väderrelaterade fel. Trots detta får leveranssäkerhet till kund anses fortsatt god. Total medelavbrottstid, inklusive planerade avbrott, var knappt 34 minuter vilket motsvarar en leveranssäkerhet på 99,99%.

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 ett flertal nätstationer börjar nu göra stor nytta vid fel i mellanspänningsnätet. Det innebär att felavhjälpning går fortare, förbättrar arbetsmiljön och minskar slitage på anläggningsdelar. I takt med att moderna elmätare installeras hos kunderna och systemet med felindikatorer kopplas till driftövervakningssystemet förbättras driftövervakningen kontinuerligt. Under 2022 har arbetet med att driftsätta fjärromanöver i nätstationer påbörjats. Det innebär stora möjligheter att effektivisera felavhjälpningen och korta avbrottstiderna.

### **Eskilstuna Vindkraft AB**

År 2022 har varit ett relativt normalt driftår med en något lägre tillgänglighet orsakad av bl. a. nätavbrott och kraftig nedisning. Tekniskt är vindkraftverken i gott skick och man har en god kontakt med ett nyligen etablerat lokalt serviceteam som uppvisar stort ägandeskap för anläggningen.



### **Eskilstuna Strängnäs Försäljning AB**

Elförsäljningen omfattade 593 GWh att jämföra med 670 GWh föregående år, dvs en minskning med -11,5 %. En bidragande orsak till förbrukningsminskningen var att 2022 var ett varmare år än normalår. Många fastigheter använder sig av el eller värmepumpar för uppvärmning av sina fastigheter, vilket medförde att elförbrukningen inte blev så hög när det var ett varmare år. En annan förändring var att hjälpel för värmeverksamhetens produktion i Eskilstuna inte ingår i elinköpen från 1 juni, vilket minskade elförsäljningen med cirka 20 GWh under 2022.

Den nya situationen med höga och volatila elpriser fortsatte under 2022 och inledningen av 2023. Vid inledningen av 2022 sjönk elpriserna något, men i samband med krigsutbrottet i Ukraina i slutet av februari ökade prisnivån igen. Spotpriserna på el var även höga under sommarmånaderna och tidig höst, när det var låg förbrukning. Begränsningar i den ryska exporten av naturgas ledde till rekordhöga elpriser i hela Europa under större delen av året, vilket spädde på av att den franska kärnkraften levererade betydligt mindre än normalt.

En svensk kärnreaktor drabbades också av en skada i samband med återstart efter revision i slutet av augusti, vilket medförde att den inte producerat el under hösten.

Tidig höst var naturgaslagren i Europa i princip fyllda inför vintern, vilket i kombination med relativt mildt och blåsig väder innebar att elpriserna sjönk kraftigt i september och blev lägre än förväntat under oktober och november.

Betydligt lägre temperatur än normalt i början av december med högre efterfrågan som följd sammanföll med nedstängning av ytterligare en kärnreaktor samt problem med vind- och vattenkraftproduktion. Det medförde att elpriserna steg kraftigt under december. I slutet av december blev vädret mildare igen, de tidigare produktionsproblemen var borta. Det innebar att elpriserna återigen föll till den nivå de hade i november..

Under året har förändringar i produktutbud och prissättning genomförts för att förbättra lönsamheten för elförsäljningsverksamheten. Säljstopp infördes under hösten för vissa produkter, för att minimera bolagets prisrisk. Säljstopp infördes när elpriserna var så volatila att det var svårt att erbjuda ett pris till kund, som kunde prissäkras enligt det givna anbudet.

Försäljningen av de flesta produkter som säljstoppades har därefter återupptagits men med högre riskpåslag för att kunna säkerställa marginalen.

Ägarna till Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB beslutade under våren om en kapitaltäckningsgaranti. Kapitaltäckningsgarantin har inte behövt användas under verksamhetsåret 2022.

### **Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB**

Solör BioEnergi är ny ägare av värmeverksamheten i Strängnäs. Den 3 januari 2022 tog Solör BioEnergi formellt över som majoritetsägare av fjärrvärmeverksamheten i Strängnäs kommun. Driftbolaget ESEM tecknade ett TSA-avtal för att tillhandahålla drifttjänster till den nya ägaren under det första verksamhetsåret. Under året har ESEM skött drift och underhåll och lämnat över fjärrvärmeverksamheten i Strängnäs till ny ägare, Solör Bioenergi Strängnäs AB. TSA-avtalet avslutades formellt 11 januari 2023.

Under året genomfördes en omorganisation av ESEM, för att få en mer effektiv organisation. Rollen vice VD infördes för att förstärka ledningsfunktionen. Affärsområde Service avvecklades, vilket innebar att mätning samt el och automationstjänster som utfördes på uppdrag åt de andra affärsområdena överfördes till de beställande affärsområdena Energi, VA-verksamhet och Elnät. Omorganisationen innebar att en del tjänster försvann i organisationen.

Ägarna Eskilstuna kommunföretag och Strängnäs kommunföretag genomförde under året en utvärdering av samarbetet i driftbolaget ESEM. Utvärderingen visade att samarbetet varit framgångsrikt. Utvärderingen gav också förslag till olika vägval vid utformningen av det framtida samarbetet. Alternativet att fortsätta och fördjupa det pågående samarbetet var det alternativ som utredningen rekommenderade.

## Försäljning och resultat

Koncernens och moderbolagets verksamhet och finansiella ställning är stabil. Efterfrågan påverkas av väderfaktorer som temperatur och nederbörd. 2022 var temperaturen varmare än ett normalår. Under året var det väldigt höga elpriser, vilket medförde att kunder sparade el och minskade sin elförbrukning. Det innebär att årets eluttag samt värmeförsäljning var lägre än ett normalår.

Exploateringsstakten var fortsatt hög i regionen avseende såväl bostäder som företagsetableringar. Efterfrågan på nyanslutning av fjärrvärme var stor i Eskilstuna och byggnationen var omfattande under året.

Koncernen fick totalt ett resultat före finansiella poster på 274,4 Mkr (219,7). Moderbolaget fick ett resultat på 169,9 Mkr (154,8), EEM Elnät fick 88,1 Mkr (86,5) i resultat och Eskilstuna Strängnäs Elförsäljnings AB fick ett resultat före skatt på 1,6 Mkr (-22,3).

Det starka resultatet berodde framförallt på ett starkt resultat för värmeverksamheten. Rörelseresultatet blev 188 Mkr, vilket var en ökning med 69 Mkr jämfört med 2021. Förbättringen skapades genom hög en hög tillgänglighet för kraftvärmeverket, hög elproduktion, höga elpriser som medförde höga elintäkter och höga intäkter för utsläppsrätter.

Elförsäljningskoncernen fick ett rörelseresultat som var 2,0 Mkr, vilket innebar en förbättring med knappt 24 Mkr jämfört med föregående år. 2022 inleddes med svagt ekonomiskt resultat i början av året. Resultatet förbättrades från halvårsskiftet och framåt när flera förändringar i produktutbud, villkor och prissättning började få effekt.

Elnätstjänster fick ett rörelseresultat på knappt 100 Mkr, vilket var en förbättring med cirka 4 Mkr jämfört med 2021. Resultatförbättringen berodde framförallt på ökade intäkter för elnätsanslutningar.

Återvinningsverksamhetens rörelseresultat försämrades från 29 Mkr 2021 till drygt 5 Mkr.

Resultatförsämringen berodde dels på begränsad kapacitet att ta emot schaktmassor under året som skapade ett bra resultat 2021, men även ökade kostnader för drivmedel, transporter och el. Det berodde även på en förändring av redovisningen för överskott för den taxefinansierade återvinningsverksamheten som från 2022 redovisar ett nollresultat.

Koncernens nettoomsättning för räkenskapsåret uppgick till 2 543 Mkr (2 214), vilket var en ökning med 329 Mkr. Nettoomsättningen för Elförsäljningen ökade till 628 Mkr (373), en ökning med 255 Mkr. Ökningen berodde på de ökade elpriserna, kundernas eluttag minskade cirka 11,5 %.

Fjärrvärmeintäkterna ökade med drygt 72 Mkr främst pga ökade intäkter för elproduktionen, men även cirka 3 Mkr ökade intäkter för utsläppsrätter medan fjärrvärmeförsäljningen minskade med 4 Mkr.

Nettoomsättningen för Elnätstjänster blev 261 Mkr (245), en ökning med cirka 16 Mkr. Ökningen berodde på ökade anslutningsintäkter, medan nätintäkterna minskade något jämfört med 2021 pga lägre elnätsuttag.

Återvinnings- och transporttjänster fick en nettoomsättning på 222 Mkr (236), en minskning med cirka 14 Mkr som dels berodde på ändrad redovisning av återvinningsverksamhetens taxefinansierade del men även minskad omsättning för verksamhetsdelen. Verksamhetsdelen fick minskade intäkter när deponin kunde ta emot begränsade schaktmassor under året. VA-verksamhetens omsättning var cirka 204 Mkr, dvs cirka 9 Mkr mer än föregående år. Den ökade intäkten berodde framförallt på ökade bruksavgifter.

Värmeförsäljningen var något lägre än budget och lägre än föregående år, totalt 642 GWh (691), en minskning med -7% jämfört med 2021. Elproduktionen omfattade 174 GWh (165), vilket innebar en ökning med 5% jämfört med 2021. Tillgängligheten på kraftvärmeverkets panna och turbin var hög under året. Tillgängligheten var under året 99% (94% för turbinen).



Totalt minskade överförd energi (elnät) från 647 GWh år 2021 till 600 GWh år 2022, en minskning med 7,3 %. Energiförlusterna i elnätet uppgick till 2,9 %, vilket var i nivå med 2021.

Elförsäljningen omfattade 593 (670) GWh under 2022, dvs en minskning med -10,5 %.

Totalt omfattade av- och nedskrivningar 211 Mkr (197).

### **Investeringar**

Koncernens totala investeringar uppgick till totalt 549,1 Mkr (444,5), varav 350,6 Mkr (325,7) i moderbolaget, 163,6 Mkr (95,4) i EEM Elnät, 31,3 Mkr (22,0) i ESEM och 3,5 Mkr (1,5) i Eskilstuna Ekeby 2:30.

Moderbolagets investeringar omfattade cirka 171,3 Mkr för vatten- och avloppstjänster, 139 Mkr för värmeverksamhet, 36,2 Mkr för stadsnät och 2,1 Mkr inom återvinning.

VA-investeringarna omfattade främst förnyelse av befintligt ledningsnät och pumpstationer, utbyggnad av Ekeby reningsverk samt färdigställandet av nytt reningsverk i Bålgviken och nya Österby vattenverk i området Bålgviken-Näshulta. Utöver det genomfördes utbyggnad av VA-anläggningen i flera exploateringar bland annat VA-utbyggnad i Hyndevad och VA-nät i Grundby-Kullersta samt färdigställande av omvandlingsområdet Näshulta-Österby. Reinvesteringar kommer fortsätta att vara i fokus under flera år framåt.

Stadsnäts investeringar omfattar framförallt utbyggnad av det befintliga fibernätet med fokus på landsbygd och exploateringsområden. Ökad efterfrågan på Svartfiberförbindelser har medfört investeringar i nätförstärkningar och förstärkning Site.

EEM Elnät investerade totalt 163,6 Mkr (95,4). Investeringarna omfattade bland annat ny mottagningsstation för att kunna ansluta större kunder som Senior i Grönsta. Förstärkning av elnätet i Hyndevad genomfördes under året. Det investerades i flera anslutningar som medförde nya stationer, exempelvis paddelhall, skola, ASSA och Eskilstuna golfbana. Under året genomfördes anslutning av Mälarsjukhuset med nya kablar från flera mottagningsstationer, en investering på 10,7 Mkr. Nya lagkrav har beslutats vad gäller funktionskraven för elmätare. Det innebär att alla elnätsbolag i Sverige måste byta ut eller uppdatera sina elmätare. För EEM Elnät innebär det att 48 000 elmätare kommer att bytas ut. Arbetet påbörjades 2020 och merparten beräknas vara utbytta under 2023.

Dotterbolaget ESEM investerar framförallt i fordon, anläggningsmaskiner, IT-infrastruktur som krävs för driftorganisationen. Under året var dessa investeringar relativt begränsade, på grund av leveransföreningen av beställda fordon och anläggningsmaskiner.

### **Medarbetare**

ESEM är en stor arbetsgivare som är förlagd på många arbetsplatser. Antalet årsarbetare var 582,8 årsarbetare under 2022 att jämföra med 584,7 årsarbetare under 2021. ESEM hade vid årsskiftet 53 chefer varav 21 kvinnor och 32 män.

ESEMs största tillgång är medarbetarna, vilket innebär att vår förmåga att kompetensförsörja är avgörande för bolagets framgång. Bolagets kompetensförsörjningsstrategi har skapats med syfte att identifiera arbetssätt, fokusområden och aktiviteter som möjliggör och stärker ESEM:s förmåga att på kort och lång sikt säkerställa att verksamheten har tillgång till medarbetare med rätt kompetens. Strategiarbetet har omfattat att kartlägga nuläge respektive önskat läge i förhållande till kompetensförsörjningens olika delar: attrahera, rekrytera, utveckla, behålla och avveckla.



Flera av dagens bristyrken på arbetsmarknaden är kritisk kompetens för ESEM och kampen om den tillgängliga arbetskraften hårdnar. I det egna geografiska området finns och etablerar sig ett flertal verksamheter som söker liknande kompetens, vilket konkurrensmässigt är en utmaning men också innebär möjligheter i form av inflyttning av kompetens. Inom vissa kompetens- och yrkesområden utgör också stor omfattning av pensionsavgångar en risk att tappa värdefull kompetens och erfarenhet.

Personalomsättningen på ESEM var normal under 2022, men vissa delar av verksamheten var mer drabbade av att medarbetare slutade eller gick i pension. Inom vissa yrkeskategorier är organisationen idag beroende av bemanningsresurser samt specialistkonsulter.

För vissa kompetenskategorier är konkurrensen ur ett villkorsperspektiv påtaglig och utgör ett hinder för rekrytering medan villkoren för andra kompetenskategorier matchar marknaden väl eller till och med överträffar konkurrenternas villkor.

ESEM har identifierat fyra strategiska fokusområden för kompetensförsörjningsarbetet 2022-2025:

- Etablera systematiskt och ESEM-gemensamt arbetssätt för kompetensförsörjning
- Vidareutveckla arbetsgivarerbjudandet
- Bygga och bredda rekryteringsvägar
- Stärka förmåga till internförsörjning av kritisk kompetens

Koncernen arbetar med systematiskt arbetsmiljö- och miljöarbete för att förebygga olyckor och ohälsa samt för att främja en god arbetsmiljö och miljö. Det förebyggande arbetet handlar om att kontrollera de risker som finns i verksamheten. De centrala aktiviteterna är: undersökning av verksamheten, bedömning av de risker som synliggjorts vid undersökningen, åtgärder för att minska riskerna och kontroll av att åtgärderna har bidragit till en bättre arbetsmiljö och miljö. Stöd- och ledningsprocesser som till exempel rutiner, fördelning av uppgifter och behovet av kunskaper är förutsättningar för att aktiviteterna ska kunna bedrivas och genomföras på bästa sätt.

Under året inträffade totalt 45 olyckor, varav 7 olyckor medförde frånvaro. Sjukfrånvaron ökade något under året och blev totalt 3,9 %. Sjukfrånvaron avser all anställd personal, både tillsvidareanställd och visstidsanställd personal.

### **Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Höjning av avgifter för vatten, elnät och återvinning gäller från och med den 1 januari 2023.

Renhållningstaxan för 2023 sänktes med 6,9 % enligt Nils Holgersson modellen.

Brukningavgiften för vatten- och avloppstjänster höjs med 15%. Prisökningen är föranledd av ökade kostnader för bland annat el och råvaror samt en ökad inflation och räntekostnad. Anläggningsavgiften för vatten och avlopp höjs med 6 %. Anläggningsavgiften ska täcka kostnaderna för utbyggnad av ledningsnätet fram till fastighet.

Elnätstaxan höjs med 12%. Prisnivån för fjärrvärme höjs med 2 % för de fasta avgifterna och 3 % för det rörliga fjärrvärmepriset.

Förbränningsskatten för avfall försvinner från 1 januari 2023, vilket kommer att förbättra resultatet för framförallt den taxefinansierade återvinningsverksamheten.

### **Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer**

#### **Intäktsreglering**

Företaget påverkas i hög grad av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering, som styr bolagets möjligheter att ta betalt av sina elnätskunder. Förändringar i förhandsregleringen innebär en risk att

bolagets ekonomiska situation framöver påverkas. Efter en EU-dom i Tyskland har Ei bedömt att rättsläget innebär att de detaljerade reglerna om beräkning av intäktsramen som tillämpats strider mot EU-rätten och att de därför inte ska tillämpas. Istället behöver Ei självständigt bestämma vilka metoder som ska användas i besluten när intäktsramarna fastställs. Fortfarande råder osäkerhet om hur intäktsramen ska beräknas för perioden 2024-2027. Vad gäller intäktsramen för perioden 2020-2023 pågår ett domstolsärendet om intäktsregleringens utformning som ännu inte är slutligt avgjort. Företagets bedömning är att planerade intäkter för år 2020-2023 ryms inom EEMs intäktsram under förutsättning att EEM får tillgodoräkna sig underuttaget från reglerperioden 2012-2015.

### **Energi**

På Eskilstuna logistikpark är ny produktion under uppförande, med driftstart under första kvartalet 2023. Ny panna med tillhörande rökgaskondensering samt en ORC-turbin som möjliggör att anläggningen blir självförsörjande på el. I samband med etablering av produktionsanläggning byggs norra och södra nätet ihop och kommer leverera fjärrvärme över hela området. Därmed finns en förberedelse inför framtida utbyggnader av Eskilstuna logistikpark och även inför mottagande av eventuell spillvärme.

En ny elproduktion med solceller med effekt på 15 MW är beslutad styrelsen och planeras uppföras under 2023.

Samverkan sker med extern part kring ny produktionsanläggning för biogas. Den nya produktionsanläggningen är planerad att tas i drift under 2024.

### **Vatten och Avlopp**

VA har tagit fram en strategisk plan för utveckling av VA-anläggningar för perioden 2020 - 2035. Uppgradering och förnyelse av VA-verken och ledningsnätet kommer att vara i fokus under flera år framöver. Prioriterade uppgifter är att förstärka och uppdatera befintliga VA-anläggningar så att de klarar dagens och framtidens behov vad gäller kapacitet och kvalitet samt VA-utbyggnad i nya områden och exploateringar.

### **Återvinning**

Under 2022 reviderades det tidigare investeringsbeslutet av jordsorteringsanläggning. Anledningen var ökade kostnader för projektet. Den nya investeringsbudgeten hamnade på 230 Mkr inkl ny deponi. Markförhandlingar och tillståndprocesser för både jordsorteringsanläggningen och ny deponi pågår.

Återvinningsverksamheten är under stark utveckling i världen. Arbetet fortsätter med att utveckla och anpassa tekniker och system för att utöka och förbättra insamlingen av olika typer av avfall och öka återbruk/återvinning.

Under 2022 har regeringen beslutat om en ny förpackningsförordning som från den 1 januari 2024 innebär att kommunerna har det operationella ansvaret för att samla in hushållens förpackningsavfall och att informera hushållen om förebyggande åtgärder samt sortering av förpackningsavfall. Samtidigt skärps kravet på fastighetsnära insamling av förpackningar. För att kunna ta över ansvaret från 1 januari 2024 krävs det en hel del förberedelser under 2023.

### **Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB**

Företaget fortsätter med omfattande satsningar på förnyelse och förstärkning av elnätet. Det pågår en kraftig expansion inom EEMs nätområde, vilket innebär en kraftig ökning av nyanslutningar. Bolaget planerar omfattande investeringar i anläggningar för att höja nätets kapacitet och minska risken för väderrelaterade avbrott. Det medför ökade kapitalkostnader för verksamheten.

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 av flera samhällssektorer, aktiva kunder som installerar nya typer av utrustning så som elbilsaddare och solcellsanläggningar, batterilager som är aktiva på frekvensregleringsmarknaderna, nya regelverk för mätning, tariffer, icke koncessionspliktiga elnät, krav på flexibilitetstjänster. Antalet laddbara bilar ökar snabbt och behovet av laddinfrastruktur för elbilsaddning växer dag för dag. Dessutom börjar förfrågningar komma för att kunna ladda lastbilar. Installation av snabbaddare och vissa destinationsladdare har EEM Nät kontroll på genom systemet med för- och färdigämälan, men den ökande hemmaladdningen sker dock till stor del utanför företagets kontroll, vilket gör att effektökningen i nätet kommer att bli en utmaning. Acceptansen för elavbrott bedöms minska framöver och kravet på tillgång till el börjar bli lika högt ute på landsbygden som i tätorten.

Införande av mer väderberoende elproduktion, i form av sol och vindkraft, samt storskaliga batterilager ställer krav på flexibilitet i övervakning och styrning av nätet. I nuläget finns flera mindre och medelstora solcellsansamlingar i nätområdet men under 2023 förväntas flera större anläggningar komma byggas. Ett batterilager på ca 20 MW kommer att ansluta i EEMs nät under 2023. Batterilagret kommer att vara aktivt på frekvensregleringsmarknaderna men har även meddelat att de kan bidra med effekt till lokalnätet vid behov.

#### **Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB**

Eluttaget bedöms vara i nivå med 2022 för befintliga kunder under förutsättning att medeltemperaturen är på samma nivå. Hushållens ökade medvetenhet om sin elförbrukning och elkostnaden bedöms medföra att hushållen fortsätter att medvetet spara el och att elförbrukningen därför inte ökar nämnvärt för befintliga hushållskunder om elpriserna fortsatt är höga.

Totalt bedömer vi att försäljningsvolymen kommer att öka på sikt med anledning av fortsatt inflyttning till området, nya verksamhetsområden och den ökade elanvändningen i samhället. Omställningen till ett fossilfritt samhälle medför en fortsatt elektrifiering av transporter och industri.

Allt fler kunder väljer rörligt elpris när det är dags att teckna om sitt elavtal, främst för att det är höga priser för fastprisavtal just nu. Många kunder som har möjlighet att styra sin förbrukning väljer också timpris för att ytterligare kunna påverka sin elkostnad.

#### **Risker**

Koncernen arbetar aktivt med att identifiera, förstå och reducera risker samt deras möjliga konsekvenser. Riskanalyser ingår som en aktiv del i all affärsverksamhet. Vilken risknivå som kan accepteras bestäms av de policys, mål och marginaler som finns för företaget. Affärsområdena genomför risk- och sårbarhetsanalys och företaget kommer att fortsätta arbeta med riskreducerande åtgärder och kontinuitetsplaner.

Inom elhandeln finns ett flertal risker som beskrivs och regleras av en riskpolicy. Under slutet av 2022 reviderades den gemensam riskpolicy för Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB inklusive dotterbolag och riskmandatet utökades och ändrades till ett volymmandat.

#### **Risk i beroendet av lagstiftning och nationella beslut**

Koncernens verksamhet är i hög grad beroende av lagstiftning och annan nationell reglering. Inom flera verksamhetsområden finns risk för förändrade förutsättningar vilka kan komma att påverka bolagets ekonomiska situation framöver.



### **Anläggningsrisk**

Koncernens anläggningar har alla en stor betydelse för att kunna leverera tjänster med hög kvalitet. För att säkerställa anläggningarnas funktion och driftssäkerhet arbetar koncernen aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar för att minimera anläggningsrisken och ha största möjliga leveranstillgänglighet.

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.

### **Haveririsk**

Med haveri med därtill kopplat driftavbrott som leder till utebliven produktion eller distribution, uppstår snabbt stora kostnadsökningar, intäktsbortfall där alternativa produktionskällor behöver ersätta den skadade enheten. EEM har en egendoms- och avbrottsförsäkring för att täcka kostnaden för att återställa den skadade egendomen samt de kostnadsökningar alternativt intäktsminskningar som stora, plötsliga och oförutsedda skador och leveransavbrott kan innebära.

I syfte att förebygga haverier och nödlägen med konsekvenser för den yttre miljön genomförs systematiskt underhåll av anläggningarna enligt fastställd plan. Regelbunden kontroll i form av utsläppsmätningar, interna revisioner, brandsyner, skyddsronder och rutiner för avvikelshantering bidrar till att gånga upp eventuella fel och brister innan olyckor uppstår.

### **Materialbrist och leveransstörningar**

Ur ett inköpsperspektiv finns en ökad risk för materialbrister och leveransstörningar. Det kan ofta handla om generell global brist. Risken blir svår att påverka annat än genom god framförhållning, aktiv leveransbevakning och om möjligt alternativa leverantörer.

Förändringar i omvärlden har lett till en ökad risk för minskad försörjning av kemikalier till vatten- och avloppsrening. Detta gäller framför allt kloridbaserade fällningskemikalier. VA-verksamheten i Eskilstuna kommun har framtagen mitigeringsplan för att kunna bibehålla långsiktighet i verksamheten.

### **Marknadsrisk**

Med marknadsrisk avses risker kopplade till förändringar i volym eller pris.

### **Lokal effektbrist**

Det finns risk för lokal effektbrist pga flaskhalsar i elnätet, vilket innebär en affärsmässig risk på medellång sikt. Det kan delvis hanteras genom egna investeringar och åtgärder, men är också beroende av delar som ägs av Svenska kraftnät. Det är en kraftig expansion som sker i regionen. Det är svårt att möta större förfrågningar på effekt från företag som vill bygga nytt eller bygga ut.

### **Elpriserisk**

Eskilstuna Energi och Miljö producerar el i kraftvärmeverk och förbrukar el främst dels vid värmeproduktionen men även vid produktionen av vatten och avlopp och elnätsbolaget finansierar även nätförluster. För att minska elpriserisk finns prissäkringar för merparten av elförbrukningen, främst nätförluster och el för vattenproduktion och rening. Den planerade elproduktionen prissäkras också.

### **IT- och informationssäkerhetsrisk**

I takt med ökad digitalisering blir informations- och IT-säkerhetsarbetet allt viktigare.

Företaget är exponerad för många olika typer av IT-relaterade hot.

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

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 bibehålla robustheten av våra leveranser av samhällsviktiga tjänster.

### **Hållbarhetsrapport**

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

### **Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken**

Bolaget bedriver åtta anläggningar som är tillståndspliktiga enligt miljöbalken samt 22st anmälningspliktiga anläggningar. Eskilstuna Energi och Miljö AB inklusive dotterföretag är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan december 2002.

### **Energi**

Fyra tillståndspliktiga och nio anmälningspliktiga anläggningar avser värme- och kraftvärmeverk samt fordonsgasmack. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till luft.

### **Vatten och Avlopp**

Ett tillståndspliktigt och fyra anmälningspliktiga anläggningar avser behandling av spillvatten från hushåll och företag. Det finns även sex anmälningspliktiga dagvattenanläggningar. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till vatten och luft. Samtliga avloppsreningsanläggningar klarar villkoren i tillstånden.

För uttag av vatten till produktion av dricksvatten finns ett tillstånd och fyra anmälningspliktiga vattenverk. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till vatten och luft.

### **Återvinning**

Två tillståndspliktiga anläggningar. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till mark, luft och vatten.

Försöket med sluttäckning som påbörjades 2006 är som metod godkänd av Miljö- och räddningstjänstförvaltningen. I konstruktionen används bland annat aska från kraftvärmeverket och rötslam från Ekeby reningsverk.

### **Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB**

Dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB har tillstånd till drift av två tillståndspliktiga anläggningar och tre anmälningspliktiga anläggningar. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till mark, luft och vatten.

### Flerårsöversikt (tkr)

<b>Koncernen</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Nettoomsättning	2 543 028	2 214 275	1 777 694	1 820 301	1 708 350
Resultat efter finansiella poster	274 383	219 668	175 239	167 306	149 224
Balansomslutning	4 716 064	4 353 941	3 911 949	3 655 785	3 300 875
Antal anställda	583	585	573	575	569
Soliditet (%)	24,2	23,5	25,2	26,0	28,3
Avkastning på totalt kap. (%)	6,8	5,9	5,2	5,4	5,2
Avkastning på eget kap. (%)	20,1	17,4	14,2	14,0	13,1

<b>Moderbolaget</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Nettoomsättning	1 191 397	1 109 982	927 403	975 581	953 995
Resultat efter finansiella poster	169 932	154 807	85 388	84 582	97 802
Balansomslutning	3 589 389	3 362 780	3 068 971	2 925 635	2 691 758
Soliditet (%)	27,4	27,1	28,8	29,0	31,0

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	89 026
årets vinst	63 293 424
	<b>63 382 450</b>
disponeras så att	
till aktieägare utdelas (4 626 kronor per aktie)	46 263 000
i ny räkning överföres	17 119 450
	<b>63 382 450</b>

Styrelsen föreslås bemyndigas att besluta om tidpunkt då utdelningen skall betalas.

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar samt kassaflödesanalyser med noter.



**Koncernens  
Resultaträkning**

tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
Nettoomsättning	2, 3	2 543 028	2 214 275
Aktiverat arbete för egen räkning		37 259	32 331
Övriga rörelseintäkter		35 169	21 062
		<b>2 615 456</b>	<b>2 267 668</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Råvaror och förnödenheter		-1 011 463	-742 753
Övriga externa kostnader	4, 5	-681 184	-679 793
Personalkostnader	6	-408 969	-408 037
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-210 656	-197 058
Övriga rörelsekostnader	7	-553	-223
		<b>-2 312 825</b>	<b>-2 027 864</b>
<b>Rörelseresultat</b>	2	<b>302 631</b>	<b>239 804</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Resultat från andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	8	0	-22
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		4 809	3 009
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-33 057	-23 123
		<b>-28 248</b>	<b>-20 136</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>274 383</b>	<b>219 668</b>
Lämnade koncernbidrag		-73 700	-94 500
<b>Resultat före skatt</b>		<b>200 683</b>	<b>125 168</b>
Skatt på årets resultat	10	-37 486	-13 424
Årets resultat		163 197	111 744
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		160 232	118 093
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		2 965	-6 349

## Koncernens Balansräkning

tkr

	Not	2022-12-31	2021-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>			
Datorprogram	11	11 131	16 199
Ledningsrätter	12	2 933	1 243
		<b>14 064</b>	<b>17 442</b>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Byggnader och mark	13	399 728	412 311
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	2 874 792	2 579 806
Inventarier, verktyg och installationer	15	150 727	147 451
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	469 725	414 655
		<b>3 894 972</b>	<b>3 554 223</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andra långfristiga värdepappersinnehav		40	120
Andra långfristiga fordringar	17	120 542	128 201
		<b>120 582</b>	<b>128 321</b>
		<b>4 029 618</b>	<b>3 699 986</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>			
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Varulager m m</b>			
Råvaror och förnödenheter		91 433	69 282
Lager av elcertifikat/utsläppsrätter		29 159	11 130
		<b>120 592</b>	<b>80 412</b>
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar		125 864	126 663
Fordringar hos koncernföretag		43 152	41 952
Aktuella skattefordringar		31 052	15 071
Övriga kortfristiga fordringar		101 117	118 089
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	257 991	268 454
		<b>559 176</b>	<b>570 229</b>
Kassa och bank		6 678	3 314
		<b>6 678</b>	<b>3 314</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>686 446</b>	<b>653 955</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>4 716 064</b>	<b>4 353 941</b>

## Koncernens Balansräkning

tkr

	Not	2022-12-31	2021-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>	19		
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Övrigt tillskjutet kapital		60 000	60 000
Annat eget kapital inklusive årets resultat		1 063 466	944 833
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>		<b>1 133 466</b>	<b>1 014 833</b>
<b>Innehav utan bestämmande inflytande</b>			
Innehav utan bestämmande inflytande		10 121	7 156
<b>Eget kapital hänförligt till minoritetsintresset</b>		<b>10 121</b>	<b>7 156</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>1 143 587</b>	<b>1 021 989</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	20	5 242	5 560
Uppskjutna skatter	21	272 301	234 855
		<b>277 543</b>	<b>240 415</b>
<b>Långfristiga skulder</b>	22		
Skulder till Eskilstuna kommun		2 066 909	2 013 749
Övriga långfristiga skulder	23	220 003	176 282
		<b>2 286 912</b>	<b>2 190 031</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		266 134	276 423
Skulder till Eskilstuna kommun		340 783	241 219
Skulder till koncernföretag		73 639	94 890
Övriga kortfristiga skulder		80 491	84 255
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	246 975	204 719
		<b>1 008 022</b>	<b>901 506</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>4 716 064</b>	<b>4 353 941</b>



## Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Balanserad vinst inkl. årets resultat	Summa	Minoritets -intresse	Totalt eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2021-01-01</b>	<b>10 000</b>	<b>60 000</b>	<b>917 340</b>	<b>987 340</b>	<b>7 992</b>	<b>995 332</b>
Utdelning			-90 600	-90 600	-2 812	-93 412
Aktieägartillskott					8 325	8 325
Årets resultat			118 093	118 093	-6 349	111 744
<b>Utgående eget kapital 2021-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>60 000</b>	<b>944 833</b>	<b>1 014 833</b>	<b>7 156</b>	<b>1 021 989</b>
Utdelning			-41 600	-41 600		-41 600
Årets resultat			160 232	160 232	2 965	163 197
<b>Summa totalresultat</b>			<b>118 632</b>	<b>118 632</b>	<b>2 965</b>	<b>121 597</b>
<b>Utgående eget kapital 2022-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>60 000</b>	<b>1 063 465</b>	<b>1 133 465</b>	<b>10 121</b>	<b>1 143 586</b>

## Koncernens

## Kassaflödesanalys

tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	25	274 383	219 668
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m.m	26	249 221	208 729
Betald skatt		-16 021	-23 282
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>507 583</b>	<b>405 115</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>			
Förändring av varulager och pågående arbeten		-40 180	9 819
Förändring av kortfristiga fordringar		28 506	-199 154
Förändring av kortfristiga skulder		28 554	199 175
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>524 463</b>	<b>414 955</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-2 323	-2 121
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-546 754	-441 196
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		3 889	1 419
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		6 267	15 896
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-538 921</b>	<b>-426 002</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		153 922	151 758
Utbetald utdelning		-41 600	-93 412
Lämnade koncernbidrag		-94 500	-47 500
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>17 822</b>	<b>10 846</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>3 364</b>	<b>-201</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>			
Likvida medel vid årets början		3 314	3 515
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>6 678</b>	<b>3 314</b>



## Moderbolagets Resultaträkning

tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2, 3	1 191 397	1 109 982
Övriga rörelseintäkter		11 463	10 237
		<b>1 202 860</b>	<b>1 120 219</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Råvaror och förnödenheter		-311 946	-282 169
Övriga externa kostnader	4, 5	-558 059	-540 761
Personalkostnader	6	-502	-136
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-148 060	-134 448
Övriga rörelsekostnader	7	-502	-217
		<b>-1 019 069</b>	<b>-957 731</b>
<b>Rörelseresultat</b>	2, 27	<b>183 791</b>	<b>162 488</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Resultat från andelar i koncernföretag	28	781	-7 614
Resultat från andelar i intresseföretag	8	0	9 671
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		8 509	6 344
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-23 149	-16 082
		<b>-13 859</b>	<b>-7 681</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>169 932</b>	<b>154 807</b>
Bokslutsdispositioner	29	-94 192	-115 771
<b>Resultat före skatt</b>		<b>75 740</b>	<b>39 036</b>
Skatt på årets resultat	10	-12 447	2 626
<b>Årets resultat</b>		<b>63 293</b>	<b>41 662</b>

## Moderbolagets Balansräkning

tkr

Not 2022-12-31 2021-12-31

### TILLGÅNGAR

#### Anläggningstillgångar

##### *Immateriella anläggningstillgångar*

Datorprogram	11	0	0
Ledningsrätter	12	2 445	999
		<b>2 445</b>	<b>999</b>

##### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader och mark	13	303 972	315 699
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	2 149 118	1 942 400
Inventarier, verktyg och installationer	15	33 933	28 640
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	354 150	353 303
		<b>2 841 173</b>	<b>2 640 042</b>

##### *Finansiella anläggningstillgångar*

Andelar i koncernföretag	30, 31	89 510	88 729
Fordringar hos koncernföretag		111 691	111 691
Andra långfristiga värdepappersinnehav		40	120
Uppskjuten skattefordran	21	0	7 777
Andra långfristiga fordringar	17	10 202	11 569
		<b>211 443</b>	<b>219 886</b>

#### Summa anläggningstillgångar

**3 055 061 2 860 927**

#### Omsättningstillgångar

##### *Varulager m m*

Råvaror och förnödenheter		73 965	55 865
Elcertifikat och Utsläppsrätter		29 059	10 943
		<b>103 024</b>	<b>66 808</b>

##### *Kortfristiga fordringar*

Kundfordringar		117 598	123 588
Fordringar hos koncernföretag		52 837	69 146
Aktuella skattefordringar		24 290	8 308
Övriga kortfristiga fordringar		595	4 211
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	232 376	229 419
		<b>427 696</b>	<b>434 672</b>

##### *Kassa och bank*

		3 608	371
Summa omsättningstillgångar		<b>534 328</b>	<b>501 851</b>

### SUMMA TILLGÅNGAR

**3 589 389 3 362 778**



**Moderbolagets  
Balansräkning**

tkr

**Not**                      **2022-12-31**                      **2021-12-31**

**EGET KAPITAL OCH SKULDER**

<b>Eget kapital</b>	19, 32		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		50 000	50 000
		<b>60 000</b>	<b>60 000</b>
 <i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		89	27
Årets resultat		63 293	41 662
		<b>63 382</b>	<b>41 689</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>123 382</b>	<b>101 689</b>
 <b>Obeskattade reserver</b>	33	1 084 991	1 020 667
 <b>Avsättningar</b>			
Avsättning för pensioner och liknande förpliktelser	20	5 242	5 560
Uppskjutna skatter	21	4 630	0
<b>Summa avsättningar</b>		<b>9 872</b>	<b>5 560</b>
 <b>Långfristiga skulder</b>	22		
Skulder till Eskilstuna kommun		1 435 000	1 490 000
Övriga långfristiga skulder	23	219 567	175 761
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>1 654 567</b>	<b>1 665 761</b>
 <b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		44 948	40 042
Skulder till Eskilstuna kommun		405 222	285 516
Skulder till koncernföretag		196 918	191 998
Övriga kortfristiga skulder		16 787	16 407
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	52 702	35 138
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>716 577</b>	<b>569 101</b>
 <b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>3 589 389</b>	<b>3 362 778</b>

## Moderbolagets 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 2021-01-01</b>	<b>10 000</b>	<b>50 000</b>	<b>90 627</b>	<b>150 627</b>
Utdelning			-90 600	-90 600
Årets resultat			41 662	41 662
<b>Utgående eget kapital 2021-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>50 000</b>	<b>41 689</b>	<b>101 689</b>
Utdelning			-41 600	-41 600
Årets resultat			63 293	63 293
<b>Utgående eget kapital 2022-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>50 000</b>	<b>63 382</b>	<b>123 382</b>



**Moderbolagets  
Kassaflödesanalys**

tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	25	169 932	154 807
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	26	188 683	144 580
Betald skatt		-16 023	-19 906
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>342 592</b>	<b>279 481</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av varulager och pågående arbete		-36 216	9 103
Förändring av kortfristiga fordringar		-5 942	-100 285
Förändring av kortfristiga skulder		48 030	77 915
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>348 464</b>	<b>266 214</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-1 493	-1 011
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-349 144	-324 398
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		80	9 813
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-350 557</b>	<b>-315 596</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		67 331	102 543
Utbetald utdelning		-41 600	-90 600
Netto erhållna/lämnade koncernbidrag		-20 401	37 238
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>5 330</b>	<b>49 181</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>3 237</b>	<b>-201</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>			
Likvida medel vid årets början		371	572
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>3 608</b>	<b>371</b>

## Noter

tkr

### Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

#### Allmänna upplysningar

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

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

#### Koncernredovisning

##### *Konsolideringsmetod*

Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden. Detta innebär att förvärvade verksamheters identifierbara tillgångar och skulder redovisas till marknadsvärde enligt upprättad förvärvsanalys. Överstiger verksamhetens anskaffningsvärde det beräknade marknadsvärdet av de förväntade nettotillgångarna enligt förvärvsanalysen redovisas skillnaden som goodwill.

##### *Dotterföretag*

Koncernredovisningen omfattar, förutom moderföretaget, samtliga företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt har mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt innehar det bestämmande inflytandet och därmed har en rätt att utforma företagets finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Ett dotterföretags intäkter och kostnader tas in i koncernredovisningen från och med tidpunkten för förvärvet till och med den tidpunkt då moderföretaget inte längre har ett bestämmande inflytande över dotterföretaget.

Minoritetsintresse är den del av dotterföretagets resultat och nettotillgångar i koncernredovisningen hänförliga till egetkapitalinstrument som inte, direkt eller indirekt genom dotterföretag, ägs av moderföretaget.

Minoritetsintresse redovisas i koncernens balansräkning som en särskild post inom koncernens egna kapital. Redovisningen tar sin utgångspunkt i koncernen som en enhet enligt den så kallade enhetsteorin. Samtliga tillgångar som koncernen har bestämmande inflytande över inkluderas i koncernens balansräkning, även de som delvis har andra ägare. Minoritetens andel av resultatet efter skatt redovisas separat som minoritetsandel.

Förvärv och avyttring av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

##### *Intresseföretagsredovisning*

Som intresseföretag räknas sådana företag där företaget har ett betydande men inte bestämmande inflytande. Ett betydande inflytande anses normalt föreligga när företaget äger minst 20 % men inte mer än 50 % av rösterna i ett annat företag.



### **Redovisning av intresseföretag**

Innehav i intresseföretag redovisas i koncernredovisningen enligt kapitalandelsmetoden. Det innebär att en förvärvsanalys upprättas och eventuella över- eller undervärden identifieras. Det koncernmässiga värdet på andelen påverkas under innehavstiden genom avskrivningar på övervärden eller återföring av undervärden. Andelsvärdet påverkas även av resultatandelen i intresseföretaget under innehavstiden, justerat för internvinster och övriga koncernmässiga justeringar. Erhållna utdelningar reducerar det koncernmässiga värdet.

Andel i intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad och påverkar koncernens rörelseresultat.

### **Transaktioner mellan koncernföretag**

Koncerninterna fordringar och skulder samt transaktioner mellan koncernföretag liksom orealiserade vinster elimineras i sin helhet. Orealiserade förluster elimineras också såvida inte transaktionen motsvarar ett nedskrivningsbehov.

Förändring av internvinst under räkenskapsåret har eliminerats i koncernresultaträkningen.

### **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.

### **Anslutningsavgifter exklusive VA-verksamhet**

Avgifter för anslutning till nät för el, värme, bredband eller fjärrkyla 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.

### **Anläggningsavgifter i VA-verksamhet**

Från och med 2011 periodiseras anläggningsavgifterna för VA-verksamheten i enlighet med den utvecklade praxisen hos VA-branschen. Periodiseringen sker enligt nedan:

År 1: 10 % för administrationskostnader och 1/50 av resterande 90 %. Totalt intäktsförs 11,8 % år 1. År 2-50: 1,8 % intäktsförs årligen.

Det är inte praktiskt genomförbart att räkna om jämförelseåren. Räkenskapsuppgifterna finns inte för hela 50-årsperioden varför tillämpningen av redovisningsprincipen gäller från räkenskapsåret 2011 och framåt.

### **Skuld för överskott i VA-verksamhet**

Affärsområde VA redovisar för räkenskapsåret 2022 ett underskott om 4,9 Mkr.

VA-verksamheten regleras i Vattentjänstlagen och enligt den så är självkostnadsprincipen styrande. Om kunderna under räkenskapsåret fakturerats mer än de nödvändiga kostnaderna uppstår ett "överuttag". Ett överuttag kan nyttjas för täckande av högst tre år gamla underuttag, fonderas för framtida nyinvesteringar eller återbetalas till kunderna inom tre år. I förekommande fall är den i va-särredovisningen redovisade investeringsfonden och ackumulerade skulden för övrigt överuttag legalt att betrakta som skulder till kundkollektivet.

Fr o m bokslutet 2015 behandlas överskott som skuld till kund (VA-kollektivet). Av tidigare års överskott har hela skulden reglerats genom att VA-verksamheten gått med underskott 2022. Den upplösta reserveringen på 3 Mkr har i resultaträkningen redovisats som en ökning av nettoomsättningen.

**Skuld för överskott i taxefinansierad återvinningsverksamhet**

Den taxefinansierade återvinningsverksamheten redovisar för räkenskapsåret 2022 ett överskott om 10,7 Mkr.

Från och med 2022 redovisas överskottet inom den taxefinansierade återvinningsverksamheten som en skuld till kund, avgiftskollektivet. Skulden redovisas som en förutbetald infäkt och har minskat nettoomsättningen. Det innebär att de år den taxefinansierade återvinningsverksamheten redovisar positiva resultat ökar skulden, och de år verksamheten redovisar negativa resultat minskar skulden. Överskott inom verksamheten kommer avgiftskollektivet till godo genom lägre prisjusteringar de närmaste åren vilket följer intentionerna med självkostnadsprincipen. Bolagets ambition är att använda den redovisade skulden till avgiftskollektivet (det skuldförda överskottet) inom tre år.

## Redovisningsprinciper för enskilda balansposter

### Immateriella tillgångar

Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt kostnadsföringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång kostnadsförs direkt när de uppkommer.

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*

Förvärvade programvaror	20 %
Ledningsrätter	2-5 %

#### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader	2-5 %
Markanläggningar	3-10 %
Mottagnings- och fördelningsstationer	2,5-10 %
Lågspänningskablar	2,5 %
Högspänningskablar	2,5 %
Nätstationer, ställverk och trafo	2,5 %
Fibernät	5-10 %
Rörnät för vatten och avlopp	2 %
Rörnät för fjärrvärme	3 %
Fordon	10-20 %
Övriga maskiner och inventarier	4-33 %

#### *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, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader.



### ***Nedskrivningar***

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde.

En tidigare nedskrivning av en tillgång återförs när det har skett en förändring i de antaganden som vid nedskrivningstillfället låg till grund för att fastställa tillgångens återvinningsvärde. Det återförda beloppet ökar tillgångens redovisade värde, dock högst till det värde tillgången skulle ha haft (efter avdrag för normala avskrivningar) om ingen nedskrivning gjorts.

### **Finansiella instrument**

Finansiella instrument värderas utifrån anskaffningsvärdet. Instrumentet redovisas i balansräkningen när bolaget blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och bolaget har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelserna har reglerats eller på annat sätt upphört.

### ***Andelar i dotterföretag***

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitaltillskott läggs till anskaffningsvärdet när de uppkommer.

### ***Andra långfristiga värdepappersinnehav***

Placeringar i värdepapper som är anskaffade med avsikt att innehåsa långsiktigt har redovisats till sina anskaffningsvärden. Varje balansdag görs bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov.

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

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

### ***Kvittning av finansiell fordran och finansiell skuld***

En finansiell tillgång och en finansiell skuld kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen endast då legal kvittningsrätt föreligger samt då en reglering med ett nettobelopp avses ske eller då en samtida avyttring av tillgången och reglering av skulden avses ske.

### ***Nedskrivningsprövning av finansiella anläggningstillgångar***

Vid varje balansdag bedöms om det finns indikationer på nedskrivningsbehov av någon av de finansiella anläggningstillgångarna. Nedskrivning sker om värdenedgången bedöms vara bestående och prövas individuellt.

## **Leasingavtal**

### ***Leasgivare***

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna har övergått till leasetagaren från ett företag i koncernen klassificeras avtalet som finansiell leasing. Vid det första redovisningstillfället redovisas en fordran i koncernens balansräkning. Direkta utgifter som uppstår i samband med att företaget ingår finansiella leasingavtal fördelas över hela leasingperioden. Vid efterföljande redovisningstillfällen fördelas den finansiella intäkten, som är hänförlig till avtalet, över leasingperioden så att en jämn förräntning erhålls.

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

### ***Leastagare***

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna har övergått från leasgivaren till ett företag i koncernen klassificeras avtalet som finansiell leasing. Vid det första redovisningstillfället redovisas en tillgång och skuld i koncernens balansräkning. Vid efterföljande redovisningstillfällen fördelas minimileasingavgifterna på ränta och amortering av skulden enligt effektivräntemetoden. Ränta ska fördelas över leasingperioden genom att belasta varje räkenskapsår med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter ska redovisas som kostnad det räkenskapsår utgifterna uppkommer.

Leasingavtal där de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna inte har övergått från leasgivaren till ett företag i koncernen klassificeras som operationella leasing. Betalningar, inklusive en första förhöjd hyra, enligt dessa avtal redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden.

Moderföretaget redovisar samtliga leasingavtal, såväl finansiella som operationella, som operationella leasingavtal.

## **Varulager**

Varulagret värderas, med tillämpning av först-in-först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering.

## **Elcertifikat och utsläppsrätter**

Innehav av elcertifikat och utsläppsrätter anses utgöra lager.

Affärsområde Energi har fram till och med juni 2016 tilldelats elcertifikat för produktion av förnyelsebar el. Dessa har redovisats som nettoomsättning och värderas i första hand till kontrakterat försäljningspris och i andra hand till det lägsta av genomsnittligt marknadspris under produktionsmånaden och marknadspris på balansdagen.

Av bolagets innehav av elcertifikat på balansdagen ingen del värderat till kontrakterat försäljningspris.

Anskaffning av utsläppsrätter för affärsområde Energi verksamhet sker antingen genom köp eller tilldelning. Tilldelade utsläppsrätter erhålls utan vederlag och redovisas till det lägsta av marknadspris vid tilldelningstidpunkten och marknadspris på balansdagen.



Köpta elcertifikat och utsläppsrätter värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och marknadspris på balansdagen.

Kostnaden för att leverera utsläppsrätter motsvarande gjorda utsläpp i affärsområde Energis verksamhet redovisas som kortfristig skuld i Eskilstuna Energi och Miljö AB. Värdering har skett i enlighet med anskaffningen av utsläppsrätter för att uppfylla åtagandet.

Kostnaden för kvotplikten avseende elcertifikat redovisas som kortfristig skuld i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och SEVAB Energiförsäljning AB. Värdering har skett i enlighet med anskaffningen av elcertifikat för att uppfylla kvotplikten.

### **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 nettoredovisas 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 lagstadgats. 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.

### **Avsättningar**

Som avsättning har redovisats förpliktelser gentemot tredje man som är hänförliga till räkenskapsåret eller tidigare räkenskapsår och som på balansdagen antingen är säkra eller sannolika till sin förekomst men oviss till belopp eller till den tidpunkt då de ska infrias.



### **Ersättningar till anställda**

Ersättningar till anställda avser alla former av ersättningar som koncernen lämnar till de anställda. Kortfristiga ersättningar utgörs av bland annat löner, betald semester, betald frånvaro, bonus och ersättning efter avslutad anställning (pension). Kortfristiga ersättningar redovisas som kostnad och en skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut en ersättning till följd av en tidigare händelse och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

### **Pensioner**

I koncernen förekommer såväl avgiftsbestämda som förmånsbestämda pensionsplaner. I avgiftsbestämda planer betalar koncernen fastställda avgifter till ett annat företag och har inte någon legal eller informell förpliktelse att betala något ytterligare även om det andra företaget inte kan uppfylla sitt åtagande. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att de anställdas tjänster utförts. Koncernen redovisar förmånsbestämda pensionsplaner i enlighet med K3s förenklingsregler. Detta innebär att betalning av pensionspremier redovisas som avgiftsbestämda pensionsplaner och kostnadsförs.

Några av moderbolagets tidigare anställda omfattas av en förmånsbestämd pensionsplan. Denna plan har finansierats i egen regi och koncernen redovisar pensionsskulden enligt den beloppsuppgift som erhålls från KPA.

### **Ersättningar vid uppsägning**

Ersättningar vid uppsägning utgår då företaget beslutar att avsluta en anställning före den normala tidpunkten för anställningens upphörande eller då en anställd accepterar ett erbjudande om frivillig avgång i utbyte mot sådan ersättning. Om ersättningen inte ger företaget någon framtida ekonomisk fördel redovisas en skuld och en kostnad när företaget har en legal eller informell förpliktelse att lämna sådan ersättning. Ersättningen värderas till den bästa uppskattningen av den ersättning som skulle krävas för att reglera förpliktelsen på balansdagen.

### **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 kapital

Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på justerat eget kapital

Resultat efter finansiella poster med avdrag för skatt enligt aktuell skattesats i förhållande till genomsnittligt justerat eget kapital.

### **Uppskattningar och bedömningar**

Eskilstuna Energi och Miljö AB 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 i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper. 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 Nettoomsättningen och rörelseresultatets fördelning på rörelsegrenar  
Koncernen**

	2022	2021
<b>Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:</b>		
Elnätstjänster	260 598	244 807
Elförsäljning	628 211	373 410
Fjärrvärmeförsäljning	648 485	575 997
Vatten- och avloppstjänster	204 496	195 615
Återvinnings- och transporttjänster	222 319	236 242
Biogasverksamhet	34 472	23 839
Stadsnät	47 297	44 827
Drifttjänster	494 380	516 948
Gemensamma funktioner	2 770	2 590
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 543 028</b>	<b>2 214 275</b>
Punktskatter	159 417	168 771
	<b>159 417</b>	<b>168 771</b>
<b>Nettoomsättning inklusive punktskatt</b>	<b>2 702 445</b>	<b>2 383 046</b>
<b>Rörelseresultat fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:</b>		
Elnätstjänster	99 603	95 401
Elförsäljning	1 960	-22 268
Fjärrvärmeförsäljning	188 185	119 148
Vatten- och avloppstjänster	12 578	10 219
Återvinnings- och transporttjänster	5 129	28 678
Biogasverksamhet	-29 664	-4 755
Stadsnät	7 809	9 444
Gemensamma funktioner	-245	-246
Drifttjänster	14 471	1 186
Fastighetsuthyrning	2 405	2 625
Leasing av Vindkraftverk	400	372
Andel i intresseföretags resultat		0
	<b>302 631</b>	<b>239 804</b>



**Moderbolaget**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:</b>		
Fjärrvärmeförsäljning	660 253	584 210
Vatten- och avloppstjänster	204 574	195 759
Återvinnings- och transporttjänster	238 897	256 119
Biogasverksamhet	36 860	25 726
Stadsnät	47 962	45 578
Gemensamma funktioner	2 851	2 590
	<b>1 191 397</b>	<b>1 109 982</b>

**Rörelseresultat fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:**

Fjärrvärmeförsäljning	188 185	119 148
Vatten- och avloppstjänster	12 578	10 219
Återvinnings- och transporttjänster	5 129	28 678
Biogasverksamhet	-29 664	-4 755
Stadsnät	7 809	9 444
Gemensamma funktioner	-246	-246
	<b>183 791</b>	<b>162 488</b>

**Not 3 Leasingavtal - intäkter  
Koncernen**

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Inom ett år	11 575	10 883
Senare än ett år men inom fem år	27 250	30 218
Senare än fem år	9 370	13 289
	<b>48 195</b>	<b>54 390</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal uppgår till 10 904 (10 576).

### Moderbolaget

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

	2022	2021
Inom ett år	8 583	7 616
Senare än ett år men inom fem år	3 045	5 153
Senare än fem år	0	0
	<b>11 628</b>	<b>12 769</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal uppgår till 8 602 (7 908).

I moderbolaget avser de erhållna leasingavgifterna uthyrning av lokaler till dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB samt uthyrning av butikslokaler på ReTuna. För koncernen tillkommer hyresintäkter från Vattenfall för utnyttjande av ledningsfack i elnätsstationer samt uthyrning av lokaler.

### Not 4 Arvode till revisorer

#### Koncernen

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens 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.

	2022	2021
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	663	615
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	33	130
Skatterådgivning	0	53
	<b>696</b>	<b>798</b>

#### Moderbolaget

	2022	2021
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	230	215
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	33	130
	<b>263</b>	<b>345</b>

### Not 5 Leasingavtal - kostnader

#### Koncernen

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

	2022	2021
Inom ett år	15 475	18 261
Senare än ett år men inom fem år	11 074	15 912
Senare än fem år	546	632
	<b>27 095</b>	<b>34 805</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 18 133 (20 331).

#### Moderbolaget

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

	2022	2021
Inom ett år	5 111	4 984
Senare än ett år men inom fem år	8 444	10 935
Senare än fem år	14 657	15 757
	<b>28 212</b>	<b>31 676</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår 5 210 (5 173).

### Not 6 Anställda och personalkostnader

#### Koncernen

	2022	2021
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	159	152
Män	424	433
	<b>583</b>	<b>585</b>
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och verkställande direktör	5 160	3 867
Övriga anställda	277 059	277 888
	<b>282 219</b>	<b>281 755</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	753	424
Pensionskostnader för övriga anställda	22 862	24 372
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	93 359	93 573
	<b>116 974</b>	<b>118 369</b>
<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>399 193</b>	<b>400 124</b>



**Könsfördelning bland ledande befattningshavare**

Andel kvinnor i styrelsen	12 %	25 %
Andel män i styrelsen	88 %	75 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	67 %	30 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	33 %	70 %

**Avtal om avgångsvederlag**

I dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB har avtal träffats med verkställande direktören om avgångsvederlag uppgående till 12 månadslöner.

**Moderbolaget**

	2022	2021
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och verkställande direktör	900	889
	<b>900</b>	<b>889</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	195	100
Pensionskostnader för övriga anställda	0	-183
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	292	218
	<b>487</b>	<b>135</b>
<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>1 387</b>	<b>1 024</b>

Pensionkostnader i moderbolag avser tidigare verkställande direktör.

**Könsfördelning bland ledande befattningshavare**

Andel kvinnor i styrelsen	13 %	38 %
Andel män i styrelsen	87 %	62 %

**Not 7 Övriga rörelsekostnader  
Koncernen**

Posten avser valutakursförluster 553.

**Moderbolaget**

Posten avser valutakursförluster 502.

**Not 8 Resultat från andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag  
Koncernen**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Resultat vid avyttringar	0	-22
	<b>0</b>	<b>-22</b>

**Moderbolaget**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Resultat vid avyttringar	0	9 671
	<b>0</b>	<b>9 671</b>

**Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter  
Koncernen**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Räntekostnader	20 026	13 293
Borgens- och internbanksavgifter	13 031	9 830
	<b>33 057</b>	<b>23 123</b>

**Moderbolaget**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Räntekostnader	12 930	8 392
Borgens- och internbanksavgifter	10 219	7 690
	<b>23 149</b>	<b>16 082</b>

**Not 10 Aktuell och uppskjuten skatt  
Koncernen**

	2022	2021
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Aktuell skatt	31	-6 967
Justering avseende tidigare år	-71	-23
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-37 446	-6 434
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>-37 486</b>	<b>-13 424</b>

**Avstämning av effektiv skatt**

	2022		2021	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		200 683		125 168
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-41 341	20,6	-25 785
Ej avdragsgilla kostnader	0,2	-294	0,1	-69
Ej skattepliktiga intäkter	0,0	14	0,0	0
Justering avseende skatter för föregående år	0,0	-72	0,0	-23
Effekt av ändrad skattesats för uppskjuten skatt	0,0	0	-0,1	109
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	-2,1	4 207	-9,9	12 344
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>18,7</b>	<b>-37 486</b>	<b>10,7</b>	<b>-13 424</b>

**Moderbolaget**

	2022	2021
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Aktuell skatt	0	-6 963
Justering avseende tidigare år	-41	-14
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-12 406	9 603
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>-12 447</b>	<b>2 626</b>

**Avstämning av effektiv skatt**

	2022		2021	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		75 741		39 036
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-15 603	20,6	-8 041
Ej avdragsgilla kostnader		-117	0,1	-36
Ej skattepliktiga intäkter	0,0	3	-5,1	1 992
Justering avseende skatter för föregående år	0,0	-41	0,0	-14
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	-4,4	3 311	-22,4	8 725
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>16,4</b>	<b>-12 447</b>	<b>-6,7</b>	<b>2 626</b>



## Not 11 Datorprogram

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	62 536	61 673
Inköp	577	863
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>63 113</b>	<b>62 536</b>
Ingående avskrivningar	-46 337	-39 915
Årets avskrivningar	-5 645	-6 422
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-51 982</b>	<b>-46 337</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>11 131</b>	<b>16 199</b>

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 095	2 095
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 095</b>	<b>2 095</b>
Ingående avskrivningar	-2 095	-2 095
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 095</b>	<b>-2 095</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Not 12 Ledningsrätter

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 258	0
Inköp	1 748	1 258
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>3 006</b>	<b>1 258</b>
Ingående avskrivningar	-15	0
Årets avskrivningar	-58	-15
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-73</b>	<b>-15</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 933</b>	<b>1 243</b>

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 011	0
Inköp	1 494	1 011
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 505</b>	<b>1 011</b>
Ingående avskrivningar	-12	0
Årets avskrivningar	-48	-12
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-60</b>	<b>-12</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 445</b>	<b>999</b>

### Not 13 Byggnader och mark Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	669 375	666 443
Inköp	2 252	704
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	3 200	2 228
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>674 827</b>	<b>669 375</b>
Ingående avskrivningar	-257 064	-240 609
Årets avskrivningar	-16 462	-16 455
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-273 526</b>	<b>-257 064</b>
Årets nedskrivningar	-1 573	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-1 573</b>	<b>0</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>399 728</b>	<b>412 311</b>
Taxeringsvärden byggnader	126 786	124 586
Taxeringsvärden mark	25 165	25 165
	<b>151 951</b>	<b>149 751</b>
Bokfört värde byggnader	243 760	251 870
Bokfört värde markanläggningar	74 916	79 389
Bokfört värde mark	81 052	81 052
	<b>399 728</b>	<b>412 311</b>

I anskaffningsvärde ingår aktiverad ränta med 707 (707).

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	549 491	547 263
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	3 200	2 228
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>552 691</b>	<b>549 491</b>
Ingående avskrivningar	-233 792	-220 396
Årets avskrivningar	-13 354	-13 396
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-247 146</b>	<b>-233 792</b>
Årets nedskrivningar	-1 573	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-1 573</b>	<b>0</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>303 972</b>	<b>315 699</b>
Taxeringsvärden byggnader	101 786	99 586
Taxeringsvärden mark	14 965	14 965
	<b>116 751</b>	<b>114 551</b>
Bokfört värde byggnader	146 649	151 464
Bokfört värde investering på annans fastighet - byggnad	26 385	27 879
Bokfört värde investering på annans fastighet - markanläggning	13 701	14 782
Bokfört värde markanläggning	53 245	57 582
Bokfört värde mark	63 992	63 992
	<b>303 972</b>	<b>315 699</b>

I anskaffningsvärden ingår aktiverad ränta med 707 (707).



## Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 003 685	4 716 381
Inköp	194 916	125 488
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	255 378	161 816
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>5 453 979</b>	<b>5 003 685</b>
Ingående avskrivningar	-2 365 492	-2 222 192
Årets avskrivningar	-149 669	-143 300
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 515 161</b>	<b>-2 365 492</b>
Ingående nedskrivningar	-58 387	-58 387
Årets nedskrivningar	-5 639	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-64 026</b>	<b>-58 387</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 874 792</b>	<b>2 579 806</b>

I anskaffningsvärde ingår aktiverad ränta med 11 633 (11 633).

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 657 286	3 437 048
Inköp	161 650	96 867
Omklassificeringar från Pågående nyanläggningar	173 564	123 371
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>3 992 500</b>	<b>3 657 286</b>
Ingående avskrivningar	-1 656 499	-1 539 711
Årets avskrivningar	-122 857	-116 788
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 779 356</b>	<b>-1 656 499</b>
Ingående nedskrivningar	-58 387	-58 387
Årets nedskrivningar	-5 639	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-64 026</b>	<b>-58 387</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 149 118</b>	<b>1 942 400</b>

I anskaffningsvärden ingår aktiverad ränta med 10 824 (10 824).

**Not 15 Inventarier, verktyg och installationer  
Koncernen**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	395 936	367 759
Inköp	31 604	23 348
Försäljningar/utrangeringar	-8 336	-1 717
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	4 330	6 546
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>423 534</b>	<b>395 936</b>
Ingående avskrivningar	-248 485	-218 775
Försäljningar/utrangeringar	7 287	1 156
Årets avskrivningar	-31 609	-30 866
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-272 807</b>	<b>-248 485</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>150 727</b>	<b>147 451</b>

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	71 150	67 676
Inköp	6 880	1 899
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	3 002	1 575
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>81 032</b>	<b>71 150</b>
Ingående avskrivningar	-42 510	-38 258
Årets avskrivningar	-4 589	-4 252
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-47 099</b>	<b>-42 510</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>33 933</b>	<b>28 640</b>

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

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående nedlagda kostnader	414 655	293 907
Under året nedlagda kostnader	317 978	291 657
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-262 908	-170 590
Under året genomförda omfördelningar för försäljning	0	-319
	<b>469 725</b>	<b>414 655</b>

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående nedlagda kostnader	353 303	254 845
Under året nedlagda kostnader	180 613	225 632
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-179 766	-127 174
	<b>354 150</b>	<b>353 303</b>

**Not 17 Andra långfristiga fordringar  
Koncernen**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	128 201	134 602
Avgående fordringar, amorteringar	-7 554	-6 297
Omklassificeringar till kortfristig fordran årets	-6 292	-6 187
Omklassificeringar till kortfristig fordran föreg år	6 187	6 083
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>120 542</b>	<b>128 201</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>120 542</b>	<b>128 201</b>

I sammanställningen ovan ingår en finansiell leasingfordran om 116 632 varav kort del 6 292. Den framtida finansiella intäkten från dessa leasingavtal uppgår till 12 251.

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	11 569	11 783
Avgående fordringar	-1 367	-214
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>10 202</b>	<b>11 569</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>10 202</b>	<b>11 569</b>



## Not 18 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna intäkter	230 839	227 662
Övriga poster	27 152	40 792
	<b>257 991</b>	<b>268 454</b>

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna intäkter	226 523	224 067
Övriga poster	5 853	5 352
	<b>232 376</b>	<b>229 419</b>

## Not 19 Antal aktier och kvotvärde

### Moderbolaget

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Eskilstuna Energi och Miljö AB	10 000	1 000
	<b>10 000</b>	

## Not 20 Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Pensioner och liknande förpliktelser</b>		
Belopp vid årets ingång	5 560	6 173
Årets förändring	-318	-613
	<b>5 242</b>	<b>5 560</b>

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Pensioner och liknande förpliktelser</b>		
Belopp vid årets ingång	5 560	6 173
Årets förändring	-318	-613
	<b>5 242</b>	<b>5 560</b>

**Not 21 Uppskjutna skatter**  
**Koncernen**

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Årets uppskjutna skattekostnad/-intäkt</b>		
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-24 932	-23 596
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	-12 514	17 162
<b>Uppskjuten skatt i resultaträkningen</b>	<b>-37 446</b>	<b>-6 434</b>

Den gällande skattesatsen är skattesatsen för inkomstskatt i koncernen. Skattesatsen är 20,6 %.

Temporära skillnader föreligger i de fall tillgångars eller skulders redovisade respektive skattemässiga värden är olika. Temporära skillnade avseende följande poster har resulterat i uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar.

**Uppskjutna skatteskulder**

Byggnader och markanläggningar	10 046	10 434
Maskiner och tekniska anläggningar	260 510	238 953
Leasingfordran vindkraft	542	510
Lager av elcertifikat/utsläppsrätter	5 985	2 254
Periodiserade anslutningsavgifter		0
	<b>277 083</b>	<b>252 151</b>

**Uppskjutna skattefordringar**

Skuld för kvotplikt elcertifikat	-445	-38
Skuld för kvotplikt utsläppsrätter	-20	-314
Underskottsavdrag	-4 289	-4 600
Skattereduktion inventarieinköp 2021	0	-12 344
Övriga poster	-28	0
	<b>-4 782</b>	<b>-17 296</b>

**Uppskjutna skatteskulder, netto**

	<b>272 301</b>	<b>234 855</b>
--	----------------	----------------

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Årets uppskjutna skattekostnad/-intäkt</b>		
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-12 730	-1 126
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	323	10 729
<b>Uppskjuten skatt i resultaträkningen</b>	<b>-12 407</b>	<b>9 603</b>

Den gällande skattesatsen är skattesatsen för inkomstskatt i koncernen. Skattesatsen är 20,6 %.

Temporära skillnader föreligger i de fall tillgångars eller skulders redovisade respektive skattemässiga värden är olika. Temporära skillnader avseende följande poster har resulterat i uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar.

<b>Uppskjutna skatteskulder</b>		
Byggnader och markanläggningar	35	192
Förbättringsutgifter på annans fastighet	462	385
Lager av elcertifikat/utsläppsrätter	5 985	2 254
	<b>6 482</b>	<b>2 831</b>
<b>Uppskjutna skattefordringar</b>		
Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar	-1 407	-1 569
Skuld för kvotpliktiga utsläppsrätter	-445	-314
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	0	-8 725
	<b>-1 852</b>	<b>-10 608</b>
<b>Uppskjutna skatteskulder, netto</b>	<b>4 630</b>	<b>-7 777</b>



**Not 22 Upplåning**  
**Koncernen**

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till Eskilstuna kommun	2 066 909	2 013 749
	<b>2 066 909</b>	<b>2 013 749</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	-119 942	-67 093
Skulder till Eskilstuna kommun	473 840	320 229
	<b>353 898</b>	<b>253 136</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>2 420 807</b>	<b>2 266 885</b>

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

<b>Förfallotider</b>		
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	465 000	320 000
	<b>465 000</b>	<b>320 000</b>

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till Eskilstuna kommun	1 435 000	1 490 000
	<b>1 435 000</b>	<b>1 490 000</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	12 718	95 387
Skulder till Eskilstuna kommun	420 000	215 000
	<b>432 718</b>	<b>310 387</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>1 867 718</b>	<b>1 800 387</b>

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

<b>Förfallotider</b>		
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	415 000	270 000
	<b>415 000</b>	<b>270 000</b>

**Not 23 Övriga långfristiga skulder  
Koncernen**

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld	179 807	158 175
Årets fakturerade anläggningsavgifter	55 384	28 531
Årets intäkt från anläggningsavgifter	-10 581	-6 899
	<b>224 610</b>	<b>179 807</b>
Avgår kortfristig del	-5 043	-4 046
	<b>219 567</b>	<b>175 761</b>
<b>Skuld för överskott i VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld	3 081	11 911
Förändring avseende räkenskapsår 2021	0	-8 830
Förändring avseende räkenskapsår 2022	-3 081	0
	<b>0</b>	<b>3 081</b>
Avgår kortfristig del	0	-3 081
	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Gemensamt uppförd anläggning - mottagningsstation Grönsta</b>		
Ingående skuld	607	778
Årets upplösning av skuld	-85	-171
	<b>522</b>	<b>607</b>
Avgår kortfristig del	-86	-86
	<b>-86</b>	<b>-86</b>
	<b>436</b>	<b>521</b>
	<b>220 003</b>	<b>176 282</b>

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
<b>Periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld	179 807	158 175
Årets fakturerade anläggningsavgifter	55 384	28 531
Årets intäkt från anläggningsavgifter	-10 581	-6 899
	<b>224 610</b>	<b>179 807</b>
Avgår kortfristig del	-5 043	-4 046
	<b>219 567</b>	<b>175 761</b>
<b>Skuld för överskott i VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld	3 081	11 911
Förändring avseende räkenskapsår 2021	0	-8 830
Förändring avseende räkenskapsår 2022	-3 081	0
	<b>0</b>	<b>3 081</b>
Avgår kortfristig del	0	-3 081
	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>219 567</b>	<b>175 761</b>

**Not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter  
Koncernen**

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna personalkostnader	28 375	27 681
Upplupen fastighetsskatt	984	962
Upplupen kostnad bränsle till kraftvärmeverk	36 319	25 202
Upplupen kostnad för inköpt el	121 392	105 277
Förutbetalda intäkter taxefinansierad återvinningsverksamhet	10 667	45 597
Övriga poster	49 238	45 597
	<b>246 975</b>	<b>250 316</b>

**Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna personalkostnader	43	2
Upplupen fastighetsskatt	680	658
Upplupen kostnad bränsle till kraftvärmeverk	36 319	25 202
Förutbetalda intäkter taxefinansierad återvinningsverksamhet	10 667	9 276
Övriga poster	4 993	9 276
	<b>52 702</b>	<b>44 414</b>



## Not 25 Räntor och utdelningar

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Erhållen ränta	3 009	3 009
Erlagd ränta	-31 918	-23 335
	<b>-28 909</b>	<b>-20 326</b>

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
Erhållen ränta	8 509	6 344
Erhållen utdelning	0	4 788
Erlagd ränta	-22 017	-16 345
	<b>-13 508</b>	<b>-5 213</b>

## Not 26 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

### Koncernen

	2022-12-31	2021-12-31
Avskrivningar	210 657	197 058
Rearesultat försäljning av anläggningstillgångar	-2 840	-518
Förändring i periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet	44 803	21 632
Förändring i skuld för överskott VA-verksamhet	-3 081	-8 830
Avsättning till pensioner	-318	-613
	<b>249 221</b>	<b>208 729</b>

### Moderbolaget

	2022-12-31	2021-12-31
Avskrivningar	140 848	134 448
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar	6 431	7 614
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	0	-9 671
Förändring i periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet	44 803	21 632
Förändring i skuld för överskott i VA-verksamhet	-3 081	-8 830
Avsättning till pensioner	-318	-613
	<b>188 683</b>	<b>144 580</b>

**Not 27 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag  
Moderbolaget**

	2022	2021
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	63,00 %	66,00 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	3,00 %	3,00 %

**Not 28 Resultat från andelar i koncernföretag  
Moderbolaget**

	2022	2021
Nedskrivningar	0	-7 614
Återföring av nedskrivningar	781	0
	<b>781</b>	<b>-7 614</b>

**Not 29 Bokslutsdispositioner  
Moderbolaget**

	2022	2021
Koncernbidrag, erhållna	43 832	74 099
Koncernbidrag, lämnade	-73 700	-94 500
Överavskrivningar	-64 324	-95 370
	<b>-94 192</b>	<b>-115 771</b>

**Not 30 Andelar i koncernföretag  
Moderbolaget**

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	96 343	82 168
Aktieägartillskott	0	14 175
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>96 343</b>	<b>96 343</b>
Ingående nedskrivningar	-7 614	0
Återförda nedskrivningar	781	0
Årets nedskrivningar	0	-7 614
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-6 833</b>	<b>-7 614</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>89 510</b>	<b>88 729</b>

### Not 31 Specifikation andelar i koncernföretag

#### Moderbolaget

Namn	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Antal andelar	Bokfört värde 2022
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	100	100	80 000	12 260
Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB	100	100	50 000	58 115
Eskilstuna Vindkraft AB	100	100	2 500	3 033
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	75	75	750	7 500
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	63	63	1 260	8 602
				<b>89 510</b>

	Org.nr	Säte
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	556513-9556	Eskilstuna
Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB	556939-9602	Eskilstuna
Eskilstuna Vindkraft AB	556458-1873	Eskilstuna
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	556935-7501	Eskilstuna
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	556964-8727	Eskilstuna

Dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB är moderbolag i en underkoncern med de helägda dotterbolagen Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB, org nr 556001-6882, och SEVAB Energiförsäljning AB, org nr 556527-5772. Båda dotterbolagen har sitt säte i Eskilstuna.

### Not 32 Disposition av vinst eller förlust

#### Moderbolaget

2022-12-31

#### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserad vinst	89
årets vinst	63 293
	<b>63 382</b>
disponeras så att	
till aktieägare utdelas (4 626 kronor per aktie)	46 263
i ny räkning överföres	17 119
	<b>63 382</b>



**Not 33 Obeskattade reserver**

**Moderbolaget**

	<b>2022-12-31</b>	<b>2021-12-31</b>
Akkumulerade överavskrivningar	1 084 991	1 020 667
	<b>1 084 991</b>	<b>1 020 667</b>

**Not 34 Ställda säkerheter**

**Koncernen**

	<b>2022-12-31</b>	<b>2021-12-31</b>
Ställda säkerheter	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**Moderbolaget**

	<b>2022-12-31</b>	<b>2021-12-31</b>
Ställda säkerheter	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**Not 35 Eventualförpliktelser**

**Koncernen**

	<b>2022-12-31</b>	<b>2021-12-31</b>
Eventualförpliktelser	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**Moderbolaget**

	<b>2022-12-31</b>	<b>2021-12-31</b>
Eventualförpliktelser	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

Åtagande avseende återställning av avfallsanläggningen Lilla Nyby finns.

### **Not 36 Uppgifter om moderföretag**

#### **Moderbolaget**

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 37 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut Koncernen**

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

#### **Moderbolaget**

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

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

Eskilstuna 2023-02-17



Asa Kullgren  
Ordförande



Fredrik Anderson



Kjell Dahlén



Hassan Eftekhari



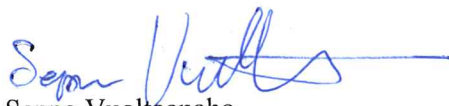
Fredrik Elf



Kaj Madsen



Erik Unnerdal



Seppo Vuolteenaho



Kjell Andersson  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 2023-

KPMG AB

Susann Eriksson  
Auktoriserad revisor