

# ÅRET 2024



MÖLNDAL  
ENERGI 

ÅRS- OCH  
HÅLLBARHETSREDOVISNING



FOTO  
Rickard Olsson, Skvader Media  
Rebecca Sinnerstedt, Mölndal Energi  
Jonatan Fernström  
We Are More / Studio Mint

TRYCK  
Billes Tryckeri

# Innehåll

|    |                                               |
|----|-----------------------------------------------|
| 4  | Vd har ordet                                  |
| 6  | Mölndal Energi på 60 sekunder                 |
| 8  | Förvaltningsberättelse                        |
| 14 | Flerårsöversikt                               |
| 16 | Mölndal Energis hållbarhetsarbete             |
| 19 | Förnybar energi                               |
| 23 | Resurseffektivitet                            |
| 27 | Möjliggöra för Mölndal att växa och utvecklas |
| 28 | Trygga leveranser                             |
| 30 | Säker och attraktiv arbetsplats               |
| 33 | Ansvarsfullt företagande                      |
| 36 | Resultaträkning                               |
| 37 | Balansräkning                                 |
| 39 | Förändring av eget kapital                    |
| 40 | Kassaflödesanalys                             |
| 42 | Noter                                         |
| 56 | Revisionsberättelse                           |
| 58 | Granskningsrapport                            |

# Vd har ordet



”Mölndal är en stad som vill fortsätta växa och utvecklas och frågan om eleffekt är ständigt aktuell.”

CHRISTIAN SCHWARTZ  
VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR

När vi ser tillbaka på 2024 har det varit ett år med både stora utmaningar, men också nya affärsmöjligheter och givande samarbeten. Trots den osäkerhet som fortsatt präglar energimarknaden har koncernen uppnått ett starkt ekonomiskt resultat, vilket tydligt avspeglar våra strategiska satsningar. Resultatet före skatt uppgick till 48,5 Mkr, en betydande förbättring från budgeterade 16 Mkr.

Den största positiva avvikelsen kom från vindkraftverksamheten, där försäljningen av våra vindkraftverk genererade en engångsvinst som bidrog till det starka resultatet. Dessutom har effektiviseringar inom elhandeln och framgångsrika terminssäkringsavtal varit mer lönsamma än väntat.

Vi har samtidigt andra områden, såsom fjärrvärmeverksamheten, som mött utmaningar kopplade till ökade bränslekostnader och förändrade marknadsförhållanden. Vi jobbar hårt för att implementera åtgärder för att hantera dessa kostnader och optimera produktion och bränsleinköp. Samtidigt utforskar vi möjligheter att delta på nya marknader. Riskullaverket har under året kvalificerats för Svenska Kraftnäts stödtjänstmarknad mFRR, vilket har gjort att vi bidragit till ett mer flexibelt och resiliellt energisystem. Vår flexibilitet skapar möjligheter till integration av mer förnybar energi och förbättrar stabiliteten i elnätet, en kritisk faktor i Sveriges energiomställning.

Vi har också ingått ett strategiskt samarbete med Göteborg Energi för att stärka den förnybara fjärrvärmeproduktionen i regionen. Som en del av samarbetet kommer Göteborg Energi att bygga en ny pelletspanna på Riskulla i Mölndal för att tillgodose det ökade behovet av förnybar fjärrvärme i den södra delen av Göteborg Energis fjärrvärmenät. Den nya pannan, som förväntas vara i drift i slutet av 2026, har en kapacitet på 50 MW och kommer att drivas av pellets, med möjlighet

att använda bioolja (RME) som start- och reservbränsle.

En viktig strategisk insats under året har varit att säkra fjärrvärmeleveransen till Södra Porten genom en primäranslutning, vilket inte bara genererat en engångsintäkt utan även långsiktigt stärker våra återkommande intäkter och effektiviserar fjärrvärmesystemet.

Under året har vi invigt vår nya fjärrkyla-anläggning på Riskulla, vilket ytterligare stärker vår förmåga att erbjuda helhetslösningar för både värme och kyla till våra kunder. Tack vare den nya anläggningen förbättras förutsättningarna för hållbar tillväxt i områden som GoCo Health Innovation City och Mölndals innerstad. Ökad efterfrågan visar att de satsningar vi gör ligger i linje med både kundernas behov och stadens utvecklingsmål.

Mölndal är en stad som vill fortsätta växa och utvecklas och frågan om eleffekt är ständigt aktuell. Vi har jobbat med att fortsätta främja hållbar stadsutveckling och stärka näringslivets förutsättningar genom vår marknadsplats Effekthandel Väst som i skrivande stund är inne på sitt tredje år. Under 2023/2024 köpte Mölndal Energi Nät 54 MWh tillgänglighet och 170 MWh levererad flexibilitet på marknaden. Vi har också påbörjat byggnationen av ett 4 MW batterilager på vår site. Det förbättrar möjligheten att kapa effektoppar ytterligare och stärker på så sätt förutsättningarna för staden att växa utan att kompromissa med energisäkerheten.

Året har präglats av stabilare elpriser jämfört med föregående år, där snittpriset i elområde SE3 var det lägsta sedan 2017, bortsett från pandemipåverkade 2020. Inköpskostnaderna blev knappt 10 procent lägre än budgeterat, vilket bidrog positivt till resultatet. Volatiliteten på marknaden var betydligt lägre än under energikrisen 2022–2023 och krafthandeln gav ett mer normalt resultat. Antalet kunder minskade något, men förbrukningsvolymen låg stabilt. Sammantaget har 2024 varit ett positivt år för elhandelsverksamheten där vi fortsatt att stärka vår marknadsposition och levererat konkurrenskraftiga elavtal till våra kunder.

**Vi ser fram emot 2025 med ambitionen att fortsätta utveckla innovativa lösningar och stärka vårt samarbete med stadens aktörer. Jag vill rikta ett stort tack till våra medarbetare för deras engagemang och kompetens samt till våra kunder och samarbetspartners för ert förtroende. ■**

Christian Schwartz  
Verkställande direktör  
Februari 2025

# Mölnadal Energi på 60 sekunder

Mölnadal Energi är ett kommunägt energibolag som utvecklar och erbjuder prisvärda och hållbara energilösningar till kunder i både Mölnadal och övriga Sverige. Vinsterna återinvesteras i verksamheten eller går tillbaka till Mölnadalborna.

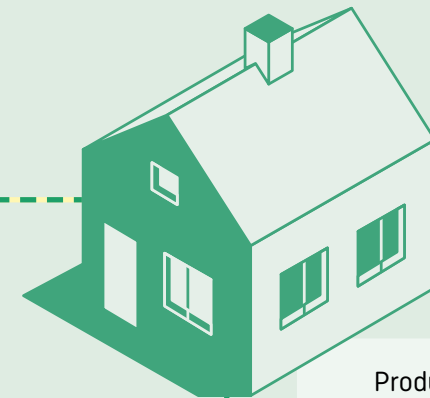


Mölnadal Energi är organiserat i fyra affärsområden: värme och kyla, tjänster, elhandel och elnät.

## 1:a plats av alla undersökta kommuner

Den årliga Nils Holgersson-rapporten visade att Mölnadal Energis fjärrvärme ligger prismässigt under genomsnittet i landet och att våra elnätskunder har de lägsta elnätpriserna av alla undersökta kommuner.

Mölnadal Energi har under 2024 haft 137 medarbetare i medelantal.



Producerade  
**64 GWh**  
el

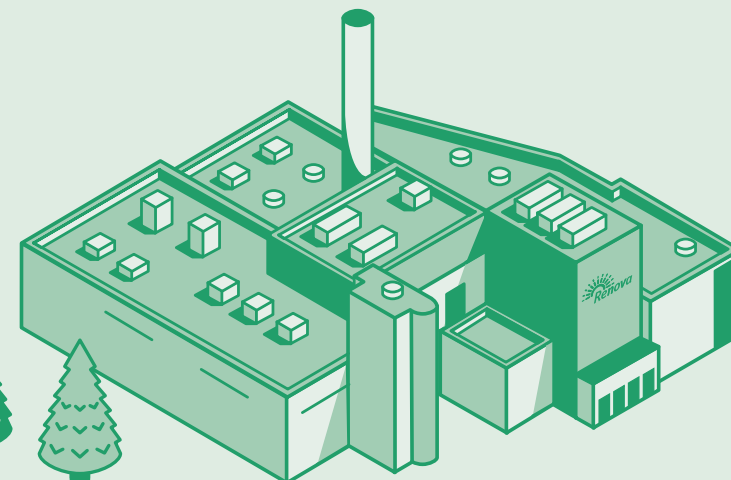
Producerade  
**361 GWh**  
fjärrvärme



I dagsläget har bolaget ca  
**48 000** elhandelskunder,  
**22 878** elnätskunder och  
**2 386** fjärrvärmeanläggningar fördelade på  
**2 053** fjärrvärmekunder

**1 008 Mkr**

Nettoomsättningen för koncernen uppgår till 1 008 Mkr.





# FÖRVALTNINGS- BERÄTTELSE

Styrelsen och verkställande direktören för Mölndal Energi AB, organisationsnummer 556488-8518, får härmed avge års- och hållbarhetsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2024.

**MÖLNDAL ENERGI AB** ägs av Kvarnfallet Mölndal AB, organisationsnummer 556602-0854, vilket är ett av Mölndals stads helägda dotterbolag. I koncernen Mölndal Energi AB ingår det helägda dotterbolaget Mölndal Energi Nät AB, organisationsnummer 556509-4587, i vilket elnätverksamheten bedrivs.

Hållbarhetsrapporten omfattar sidorna 16–33.

### Verksamhet

Mölndal Energi är ett kommunägt energibolag som aktivt driver en utveckling för hållbara och prisvärda energilösningar till kunder i såväl Mölndal som Västra Götaland och resten av Sverige.

Bolagets verksamhet utgörs av produktion och distribution av fjärrvärme, fjärrkyla och el. Vidare bedriver bolaget elhandel och erbjuder tjänster avseende energifrågor.

Bolaget ska bidra till Mölndals stads tillväxt och attraktionskraft samt ekonomisk, social och ekologisk utveckling. Detta åstadkommer Mölndal Energi genom att verka för att säkerställa balans mellan de olika aspekterna i energitrilemmat – energiförsörjning som är *långsiktigt miljömässigt hållbar*, har *hög leveranssäkerhet* och bidrar till en *ekonomi i balans*. Som stadens energibolag levererar vi affärsmässig samhällsnytta till våra kunder och ägare. Visionen är att vara en ledande aktör i omställningen till ett hållbart samhälle.

### Våra anläggningar

Produktionsanläggningen Riskullaverket ligger i Mölndal och består av en hetvattencentral och ett kraftvärmeverk.

Hetvattencentralen togs i drift 1984 och omfattar en fastbränslepanna med 45 MW tillförd effekt med rökgaskondensering som eldas med biobränsle samt en oljepanna för bioolja med 55 MW tillförd effekt.

Kraftvärmeverket togs i drift hösten 2009 och består av en ångpanna med 90 MW tillförd effekt kopplad till en turbin med en effekt på 27 MW och en rökgaskondenseringsanläggning. Bränslet utgörs av förnyelsebara restprodukter.

Utöver dessa har Mölndal Energi ett antal mindre panncentraler och pumpstationer i kommunen.

Fjärrvärmenätet omfattar 150 kilometer ledningar från Lindome i söder till Göteborgsgränsen i norr och förser en stor andel av Mölndalsborna med värme.

Sedan 2016 producerar bolaget även fjärrkyla i ett bergtrum i centrala Mölndal. Anläggningen, med en totalkapacitet på 3,2 MW kyla, består av fyra kylmaskiner och en värmeväxlare för frikyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla med totalkapacitet 6,6 MW på Riskullaverkets site invigdes under 2024. I denna anläggning produceras kyla med hjälp av kompressorkylmaskiner och en absorptionskylmaskin som omvandlar restvärme till fjärrkyla.

Mölndal Energi Nät AB ansvarar för all elöverföring inom Mölndals tätort och delar av Pixbo. Det innebär ansvar för drift och underhåll av elnätet, anslutning av elnätskunder och elanläggningar samt mätning av överförd energi.

TABELL 1

### Mölndal Energi i siffror

|                                           | 2024         | 2023         | 2022         |
|-------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Antal kundanläggningar, fjärrvärme        | 2 386 st     | 2 333 st     | 2 293 st     |
| Levererad värme till kunder i Mölndal     | 279 GWh      | 288 GWh      | 269 GWh      |
| Levererad värme till Göteborg Energis nät | 101 GWh      | 118 GWh      | 150 GWh      |
| Produktion, värme från egna anläggningar  | 361 GWh      | 393 GWh      | 423 GWh      |
| Produktion, el från kraftvärme (brutto)   | 60 GWh       | 95 GWh       | 109 GWh      |
| Antal kundanläggningar, fjärrkyla         | 11 st        | 8 st         | 6 st         |
| Levererad kyla till kunder i Mölndal      | 4,1 GWh      | 4,0 GWh      | 3,1 GWh      |
| Produktion, el från vindkraft (brutto)    | 3,7 GWh*     | 14,2 GWh     | 16,4 GWh     |
| Antal elhandelskunder                     | ca 47 600 st | ca 48 300 st | ca 50 000 st |
| Levererad volym el                        | 620 GWh      | 623 GWh      | 730 GWh      |
| Antal elnätkunder                         | 22 878       | 22 976 st    | 22 890 st    |
| Överförd volym el                         | 432 GWh      | 423 GWh      | 418 GWh      |
| Elnätets längd                            | 906 km       | 900 km       | 881 km       |

\* Vindkraftverken övergick i annan ägo 2024-03-31

### Elhandel

Bolaget bedriver krafthandel enligt den av styrelsen fastställda riskpolicyn. Merparten av den finansiella handeln gjordes på den bilaterala marknaden, men Nasdaq är fortfarande ett viktigt komplement.

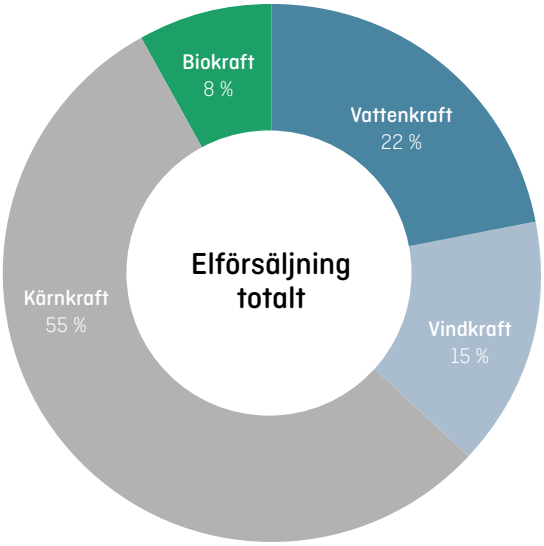
Elförsäljningen under 2024 uppgick till 620 GWh (623 GWh) och antalet kunder uppgick till ca 47 600 st (48 300 st) vid årets slut.

Under året levererade Mölndal Energi el från förnybara eller fossilfria energikällor. Vår egenproducerade vindkraft och Riskulla-el kompletterades med inköp av el producerad av sol-, vind-, bio-, vatten- och kärnkraft från andra producenter.

Under 2024 fortsatte elpriserna att sjunka. Årsmedelpriset i SE3 blev strax över 40 öre/kWh, en nedgång med drygt 30 procent jämfört med 2023. Med undantag för 2020 som präglades av både pandemi och ett mycket stort vattenöverskott har snittpriset inte varit lägre sedan 2017. Detta berodde främst på att 2024 var ett ovanligt mildt år samtidigt som den hydrologiska balansen stärktes efter sommaren. I slutet av året var överskottet i det nordiska vattenkraftssystemet i nivå med tidigare rekordår som 2015 och 2020.

I mitten av december blev uppmärksamheten stor när elpriserna plötsligt gick upp till samma nivåer som under energikrisen. Men uppgången hade en enkel förklaring:

DIAGRAM 1:



kallt väder i kombination med mycket låg vindkraftsproduktion på kontinenten. Efter ett par dagar, när vindkraften kom tillbaka, sjönk priserna tillbaka igen. Som helhet var decemberpriset betydligt lägre än priset för samma månad under 2021–2023.

### Fjärrvärme och fjärrkyla

Den tidigare höga inflationen och räntenivån påverkar exploaterings takten och vi ser en fortsatt ganska låg nivå på fjärrvärmeförfrågningar. Under året har vi anslutit tio nya kunder till fjärrvärmenätet samt primäranslutit åtta fastigheter inom området Södra porten. I GoCo fortsätter dock exploateringen i hög takt och under förra året påbörjade vi byggnationen av stamnät för fjärrvärme och fjärrkyla i fas 2. Även i Forsåker har byggnationen kommit igång efter många års arbete med detaljplanen för området.

Under sommaren 2024 driftsätte vi våra nya stamledningar för fjärrkyla och kopplade ihop våra nya nät med det befintliga i centrum. Vi har nu ett sammankopplat nät från Riskulla vidare till centrum och till GoCo.

Leveransen av fjärrvärme och fjärrkyla har fungerat bra under året och vi har en mycket hög tillgänglighet på båda näten med få oplanerade avbrott.

Arbetet med det nya fjärrkylasystemet har fortsatt under året. Den nya produktionsanläggningen på Riskulla, samt distributionsledningar från Riskulla till centrum och till GoCo har tagits i drift och invigdes i maj 2024.

### Elnät

Elnätsverksamheten bedrivs i ett dotterbolag, Mölndal Energi Nät AB.

Mölndal Energi Nät AB överför elenergi till kundanläggningar i Mölndals tätort och delar av Pixbo i Härryda kommun. I bolaget bedrivs enbart nätverksamhet för el enligt elmarknadsreformen och bolaget tillhandahåller överföring av el med hög leveranssäkerhet och med flexibla lösningar för kunderna.

Mölndal Energi Nät AB består av en beställarorganisation med övergripande planering inom sitt ansvar. Beställarorganisationen köper de flesta tjänsterna från moderbolaget, såsom löpande drift och underhåll av elnätet, kundtjänst, mätvärdeshantering, fakturering av nätavgifter samt tjänster för om- och tillbyggnad av elnätet.

Bolagets omsättning uppgick till 167 (131) Mkr. Resultatet efter avskrivningar uppgick till 50,9 (21,9) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 42,7 (16,8) Mkr. Under 2024 har bolaget investerat 123 Mkr (103 Mkr) i att stärka och modernisera det lokala elnätet. Satsningarna inkluderar kapacitetsökningar för att möta växande efterfrågan samt digitala lösningar för förbättrad nätövervakning och drift. Dessa investeringar säkerställer att elnätet fortsatt stödjer Mölndals hållbara utveckling och energiomställning.



Tjänster

Affärsområdet erbjuder tjänster som bidrar till omställning-  
en till ett hållbart samhälle och därmed till ett attraktivt och  
långsiktigt konkurrenskraftigt Mölndal. Affärsområdet skall  
också stödja koncernens andra affärsområden med utveck-  
ling av tjänster. Detta för att stärka såväl koncernens som  
dess affärsområdes varumärke och konkurrenskraft samt  
bidra till ökad kundnöjdhet och därmed mer lojala kunder.

Affärsområde Tjänster driver en utvecklingssatsning  
inom aggregering och flexibilitet där vi arbetar med lösning-  
ar som ska bidra till att staden kan fortsätta att växa och  
utvecklas. I början av 2024 lanserades produkten FlexME  
som möjliggör för våra elhandelskunder med batterier att  
delta på SvKs stödtjänstmarknader. Vi fortsätter att utveckla  
tjänsten i samarbete med vår partner Checkwatt. Från och  
med vintern 2024 kan våra FlexME kunder i Mölndal och  
Göteborg delta i Effekthandel Väst och därmed bidra till att  
minska belastningen på det lokala elnätet.

Inom temat ett smart fjärrvärmeystem med uppkopp-  
lade kunder arbetar vi tillsammans med våra kunder för att

utveckla ett ännu mer resurseffektivt fjärrvärmesystem ge-  
nom att utnyttja byggnader som värmelager. Tillsammans  
med Mölndalsbostäder och Stena Fastigheter har vi under  
2024 haft sammanlagt åtta större byggnader uppkopplade  
för att styra och optimera fastigheterna och fjärrvärmesys-  
temet som en helhet. Arbetet har gett goda resultat och vi  
kommer att fortsätta att koppla upp fler fastigheter.

I ett annat projekt har vi tillsammans med Krokslätt  
Energi utvecklat en samverkan där vi gör en gemensam  
optimering av användning av fjärrvärme och el. Utöver kost-  
nadsbesparingar för båda parter har det även bidragit till  
Effekthandel Väst och frigjort utrymme i det lokala elnätet.

För energitjänster och entreprenader var 2024 ett tufft  
år där marknaden präglades av lågkonjunktur med låga  
elpriser och höga räntor. För solceller och laddinfrastruktur  
innebar det att vi koncentrerat oss på vårt ladderbudande  
som vi fortsatt att utveckla med ett serviceavtal för laddstol-  
par. För våra fastighetsnära energitjänster har efterfrågan  
varit svagare än 2023 med sämre resultat som följd.

”Affärsområdet erbjuder  
tjänster som bidrar till  
omställningen till ett hållbart  
samhälle, och därmed till ett  
attraktivt och långsiktigt  
konkurrenskraftigt Mölndal.”



Vårt bidrag till stadens målsättningar

Som kommunalt energibolag styrs vi av vår ägare Mölndals stads målsättningar.  
Vi bidrar till stadens långsiktiga mål på följande sätt:

Kommunfullmäktiges  
mål



Stärka förutsättningarna  
för växande näringsliv  
och arbetsmarknad



Utveckla en växande  
och trygg stad, tätort  
och landsbygd med god  
infrastruktur



Bedriva det miljö- och  
klimatarbete som krävs  
för långsiktigt hållbar  
utveckling

Mölndal Energis  
bidrag

Tillgång till fossilfri el och värme som tillgodoser sam-  
hällets behov under årets alla timmar, för befintliga  
och tillkommande kunder, är en grundförutsättning  
för ett växande näringsliv. I och med elektrifiering av  
transportsektorn och industriprocesser, samt stadens  
utveckling, bedöms effekttuttaget i det lokala elnätet  
öka inom de närmsta åren och med viss sannolikhet  
öka kraftigt, vilket innebär att nuvarande kapacitet  
från regionnätet inte räcker till. Bedömningen utgår  
från de förfrågningar om anslutningar, utökningar av  
abonnemang, pågående och planerade detaljplaner  
och de prognoser om elektrifiering av transportsek-

torn som finns tillgängliga. Stadsutvecklingen kan  
komma att bromsas som en följd av detta om inte  
åtgärder för att tillgängliggöra mer kapacitet lyckas.  
Mölndal Energi jobbar för att säkra mer effekt och  
öka flexibiliteten i elnätet. Vintern 2022/2023 lanserades  
marknadsplatsen Effekthandel Väst i Mölndal som ger  
våra kunder möjlighet att få betalt för att tillfälligt dra ner  
elanvändningen då elnätet är hårt belastat. Effektmär-  
kanden är nu inne på sin tredje vinter och den fungerar  
mycket bra. Vi ser prov på att den tillgängliggör effekt vid  
de timmar då elnätet är hårt belastat.

Vi för en kontinuerlig dialog med stadens förvalt-  
ningar för att förbättra processer och arbetssätt för  
att säkerställa infrastruktur för energi i planeringen  
av staden. Den antagna energiplanen är ett viktigt  
styrdokument i detta arbete. Arbetet med att stärka  
kopplingen mellan energiförsörjning och stadens  
fysiska planering fortsatte under året.

Mölndal Energi Nät AB tog fram en nätutveck-  
lingsplan i enlighet med den nya föreskriften (EIFS  
2024:1) från Energimarknadsinspektionen. Syftet med  
nätutvecklingsplaner är att skapa transparens kring  
hur elnätets kapacitet utnyttjas och vilka åtgärder som

krävs för att optimera elförsörjningen på medel- och  
lång sikt med hänsyn tagen till den tillväxt som planeras  
i staden. Planen skapar bra förutsättningar för fortsatt  
dialog och gemensam planering.

Mölndal Energi bedriver ett intensivt arbete med att  
utöka leveranserna av fjärrkyla, för att kunna erbjuda  
verksamheter i Mölndal en helhetslösning med både  
värme och kyla. Under året invigdes den nya produk-  
tionsanläggningen för fjärrkyla på Riskullaverket.

Leveranssäkerheten i både elnät- och fjärrvärmenät  
har varit god under året.

Mölndal Energi jobbar systematiskt sedan lång tid till-  
baka med att minska vår negativa miljöpåverkan och  
öka den positiva påverkan. Fossila bränslen har sedan  
flera år fasats ut helt och hållet i vår produktion.

Under 2024 beslutade Naturvårdsverket oväntat om  
så kallade hänvisningsvärden för returträflis. Detta är  
en omtolkning av befintlig lagstiftning gällande handel  
med utsläppsätter och innebär i praktiken att en liten  
andel (ca 2 procent) av returträflisen från och med 2024  
är att betrakta som fossil. Denna del utgörs av t. ex. lack,  
lim, färger och bindemedel samt rester av plastför-  
packningar. Vår produktion är därmed inte längre 100  
procent fossilfri enligt Naturvårdsverkets nya definition,  
utan vår bränslemix är upp till ca 1 procent fossil. Att ta  
vara på restfraktioner som uppstår i samhället och göra  
värme och el av dessa för att bidra till ett resurseffektivt  
samhälle är grunden i vår verksamhet. Olika mål måste  
vägas mot varandra och resurseffektivitet, ekonomi och  
korta bränsletransporter bedöms i det här fallet motivera  
fortsatt användning av returträflis i vår verksamhet.

Fjärrvärmen avlastar elnätet vintertid då det är som  
mest belastat och möjliggör lokal produktion av förnybar  
el vilket ökar möjligheterna att elektrifiera andra delar av  
samhället och på så sätt reducera de fossila utsläppen  
från transporter och industri.

Mölndal Energis produktion av förnybar värme och el  
ersätter sämre alternativ och förbättrar Sveriges möjlig-  
heter att exportera förnybar el till andra länder med mer  
fossil elproduktion vilket ger stor klimatnytta i form av  
undvikna utsläpp.

Att bidra till sektorskoppling, stabilisering av elnätet  
och minskade effekttoppar är viktiga pusselbitar i ener-  
giomställningen där fjärrvärmen och kraftvärmen har en  
viktig roll. Riskullaverket blev under 2024 kvalificerade  
för Svenska kraftnäts stödtjänstmarknad mFRR och kan  
på så sätt bidra till ett mer flexibelt energisystem som  
möjliggör mer förnybar elproduktion.



Flerårsöversikt

TABELL 2

| Koncernen, tkr                                                                         | 2024      | 2023      | 2022      | 2021      | 2020      |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Nettoomsättning exklusive punktskatter, inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter | 1 008 194 | 1 065 850 | 1 444 194 | 1 257 485 | 776 176   |
| Rörelseresultat                                                                        | 86 680    | 70 222    | 101 138   | 113 202   | 71 673    |
| Resultat efter finansiella poster                                                      | 48 502    | 40 717    | 89 006    | 104 387   | 62 873    |
| Balansomslutning                                                                       | 2 301 927 | 2 263 317 | 2 291 087 | 2 031 145 | 1 712 687 |
| Eget kapital                                                                           | 794 698   | 779 983   | 779 133   | 751 417   | 703 647   |
| Avkastning på totalt kapital, %                                                        | 4,1       | 3,6       | 4,8       | 6,1       | 4,2       |
| Avkastning på justerat eget kapital, %                                                 | 4,9       | 4,1       | 9,2       | 11,4      | 7,1       |
| Soliditet vid årets slut, %                                                            | 34        | 34        | 35        | 39        | 40        |
| Medelantal anställda, st                                                               | 137       | 125       | 114       | 117       | 110       |

TABELL 3

| Moderbolaget, tkr                                                                     | 2024      | 2023      | 2022      | 2021      | 2020      |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Nettoomsättning exklusive punktskatter inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter | 993 709   | 1 061 873 | 1 425 346 | 1 212 712 | 715 851   |
| Rörelseresultat                                                                       | 36 927    | 47 348    | 89 165    | 92 697    | 35 210    |
| Resultat efter finansiella poster                                                     | 22 753    | 38 260    | 83 900    | 89 145    | 31 966    |
| Balansomslutning                                                                      | 1 736 076 | 1 671 864 | 1 673 729 | 1 377 622 | 1 037 497 |
| Eget kapital                                                                          | 407 776   | 407 978   | 409 968   | 404 120   | 379 320   |
| Avkastning på totalt kapital, %                                                       | 3,0       | 4,9       | 6,0       | 7,7       | 3,5       |
| Avkastning på justerat eget kapital, %                                                | 2,4       | 4,4       | 9,5       | 10,8      | 4,1       |
| Soliditet vid årets slut, %                                                           | 43        | 44        | 46        | 54        | 59        |
| Medelantal anställda, st                                                              | 130       | 120       | 109       | 111       | 105       |

Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 994 (1 062) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 23 (38) Mkr. Bolaget har i redovisningen upptagit koncernbidrag från Mölndal Energi Nät AB med 27 (15) Mkr och avlämnat koncernbidrag till moderbolaget Kvarnfallet Mölndal AB med 30 (40) Mkr.

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på justerat eget kapital

Resultat efter finansiella poster med avdrag för 20,6 % schablonskatt i förhållande till genomsnittligt justerat eget kapital. Justerat eget kapital: Eget kapital jämte egen kapitalandel, 79,4 % i obeskattade reserver.

Soliditet

Genomsnittligt justerat eget kapital i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret och efter dess utgång

Under året har Mölndal Energi genomfört flera betydande initiativ som stärker bolagets långsiktiga utveckling. Fjärrkyla-anläggningen i Riskulla färdigställdes och möjliggör nu leverans av kyla till både centrumnätet och GoCo. Projektet har inneburit stora tekniska och ekonomiska utmaningar men markerar en viktig milstolpe för att möta kundernas växande behov av hållbara energilösningar. Bolaget genomförde också en framgångsrik försäljning av tre vindkraftverk, vilket bidrog till årets positiva resultat. Dessutom etablerades ett fördjupat samarbete med Göteborg Energi inom bränsleupphandling och optimering av anläggningarnas drift, vilket stärker bolagets resurseffektivitet och operativa kapacitet. I övrigt har inga väsentliga händelser inträffat under räkenskapsåret eller efter dess utgång.

Riskhantering

Upprättandet av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledningen och styrelsen gör antaganden om framtiden och antaganden om risker i bolagets och koncernens tillgångar och skulder.

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för ett flertal finansiella risker: marknadsrisk (elprisk, valutarisk och ränterisk) samt kreditrisk.

Koncernens största riskexponering över tid finns inom elhandeln. Styrelsen beslutar årligen om riskpolicy för elhandeln (elprisk, valutarisk) vilken kontinuerligt följs upp av controller.

I ett alltmer förnybart energisystem kommer elpriserna att variera. För Mölndal Energi som både producerar och handlar med el innebär denna situation både risker och möjligheter som måste hanteras i det strategiska arbetet.

Klimatförändringar förväntas påverka vädermönster och temperaturer alltmer jämfört med vad som betraktas som ett normalår. Detta kan leda till minskat behov av uppvärmning samtidigt som efterfrågan på kylning av fastigheter ökar.

År 2024 har fortsatt präglats av höga kostnader för de förnyelsebara bränslen som används i vår el- och fjärrvärmeproduktion. Prisökningarna har sin grund i de globala konsekvenserna av Rysslands angreppskrig mot Ukraina, där energi och energiförsörjning blivit strategiska verktyg. Dessutom har en fortsatt svag konjunktur påverkat tillgången på svenskt returträ negativt, då låg byggaktivitet resulterat i minskat utbud.

Under året har bolaget fortsatt sitt intensiva arbete med att hantera de höga bränslekostnaderna genom effektiviseringar och strategiska samarbeten. Även om vissa tecken på stabilisering av priser har observerats, är kostnadsnivån fortsatt hög, vilket kräver fortsatt fokus på långsiktiga lösningar för att säkerställa bolagets lönsamhet och leveranskapacitet.

EU:s uppdaterade direktiv för förnybar energi, tillsammans med skärpta krav på hållbarhet och spårbarhet, har ytterligare försvårat möjligheten att använda rester från skogsbruket, såsom grenar och toppar, som bränsle. Samtidigt har konkurrensen om biobränsle intensifierats, delvis på grund av ökad efterfrågan från andra sektorer. Dessa faktorer utgör en betydande risk för verksamheten.

För att hantera dessa utmaningar fortsätter bolaget att följa strategin att använda bränsle så långt ner i avfallstrappan som möjligt. Miljötillståndet för Riskullaverket möjliggör fortsatt användning av olika fossilfria restfraktioner från andra verksamheter, vilket säkerställer en mer resurseffektiv och hållbar bränslehantering.

Bolagsstyrning

Styrning av koncernens/moderföretagets samlade verksamheter sker genom styrelse i respektive koncernbolag och av en koncerngemensam vd och företagsledning. Samtliga styrelseledamöter utses ytterst av Mölndals stads kommunfullmäktige. Ägardirektiv för bolaget är utfärdat av Mölndals stad. Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med ABL.

Bolagets framtida förväntade utveckling

Mölndal Energi verkar i en bransch präglad av snabb förändring och ökande krav på hållbarhet och innovation. De närmaste åren står vi inför betydande möjligheter och utmaningar som formar vår strategiska riktning och framtida utveckling.

Som en del av energiomställningen intensifierar vi våra insatser för att bli en ledande aktör i ett fossilfritt och resurseffektivt energisystem. Under planperioden 2025–2027 kommer vi att prioritera följande områden:

- Flexibla och resurseffektiva lösningar: Bygga ett flexibelt energisystem som möter ökande effektbehov, där fjärrkyla, smart styrning av energianvändning och lokal förnybar elproduktion spelar en central roll.
- Digitalisering och datadrivet beslutsfattande: Vi kommer att utnyttja digitaliseringens kraft genom AI, IoT och Big Data för att effektivisera processer, förbättra kundupplevelser och skapa nya tjänster. Detta innefattar utvecklingen av en digital tvilling och en hållbar digital plattform.
- Kraftvärme och biobränsle: Säkerställa lönsamheten i vår kraftvärmeaffär genom bränslesamarbeten, diversifierad produktion och deltagande på balansmarknader.
- Hållbarhetsintegration: Fördjupa vårt arbete med EU:s hållbarhetsdirektiv (CSRD och taxonomin) och förtydliga fjärrvärmens roll i omställningen till ett fossilfritt samhälle.

Under 2025 förväntas flera strategiska projekt, som sol-parken Kikås och utbyggnaden av fjärrkylanätet, bli centrala delar i vår utveckling. Dessa satsningar stärker både vår kapacitet och bidrar till att möta kundernas ökande krav på hållbara energilösningar.

Mölndal Energi ser också ett fortsatt behov av att anpassa sig till en alltmer osäker och volatil energimarknad. Vår riskpolicy och strategiska flexibilitet kommer att vara avgörande för att möta framtida utmaningar, inklusive stigande bränslekostnader, ökade regleringskrav och ett snabbt förändrat affärslandskap.

Sammanfattningsvis är vi fast beslutna att fortsätta vara ett energibolag i framkant, en stark partner i omställningen till ett hållbart samhälle, och en pålitlig aktör som skapar långsiktig värdetillväxt för våra kunder och ägare.

### Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen föreslår att de till förfogande stående vinstmedlen kronor 224 775 629 disponeras enligt följande:

**i ny räkning överförs kronor 224 775 629**

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

# MÖLNDAL ENERGIS HÅLLBARHETSARBETE

Hållbarhet är ett brett begrepp som omfattar ekologisk, social och ekonomisk hållbarhet. FN:s sjutton globala hållbarhetsmål utgör ett ramverk för arbetet. Mölndal Energi har valt fem av dessa mål där vi har en särskilt viktig roll att fylla.



**DE FEM MÅLEN** ska varken isoleras från varandra eller från de övriga tolv målen, men de kan hjälpa oss att hålla fokus i vårt hållbarhetsarbete.

#### 7. Hållbar energi för alla

Detta mål och dess delmål handlar om vår kärnverksamhet. Att öka tillgången till förnybar energi, energieffektivitet och tillgängligheten till tillförlitliga och moderna energitjänster är självklara fokusområden för oss.

#### 9. Hållbar industri, innovationer och infrastruktur

Detta mål innehåller delmål om tillförlitlig, hållbar och motståndskraftig infrastruktur. Ett tillförlitligt elnät är kritiskt i omställningen till ett elektrifierat samhälle och Mölndal Energi har ett långsiktigt mål att uppnå noll kundupplevda fel i vårt elnät. Fjärrvärme är ett utmärkt sätt att bidra till effektiv resursanvändning och hållbara industriprocesser, som också är ett av delmålen.

#### 11. Hållbara städer och samhällen

Ett av delmålen är att minska städernas miljöpåverkan med fokus på luftföroreningar och avfallshantering. Fjärrvärme som uppvärmningsform eliminerar behovet av småskalig uppvärmningseldning som ofta är förknippad med luftföroreningsproblem och är en smart lösning för att på ett resurseffektivt sätt ta hand om avfall som uppkommer i samhället.

#### 12. Hållbar konsumtion och produktion

Vi bidrar till en ansvarsfull hantering av avfall och effektivt utnyttjande av naturresurser genom att ta vara på restprodukter från annan verksamhet och producera värme

och el av dessa. Ett förbättringsområde som vi arbetar kontinuerligt med är att hitta bättre sätt att hantera askan från förbränningen. Genom aktiviteter och kommunikation bidrar vi också till att öka allmänhetens kunskap om en hållbar livsstil.

#### 13. Bekämpa klimatförändringarna

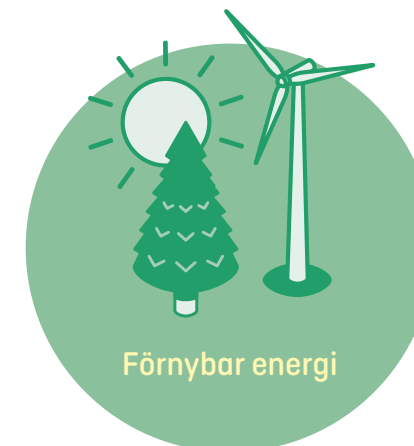
Energibranschen är en kritisk aktör i arbetet att nå globala och nationella klimatmål och vår påverkan är både negativ och positiv. Mölndal Energi har under lång tid arbetat med att minimera negativ klimatpåverkan och är föregångare i omställningen till fossilfri produktion. Vi redovisar våra utsläpp i enlighet med Greenhouse Gas Protocol och det är tydligt att de utsläpp som undviks med hjälp av de produkter och tjänster vi erbjuder, är större än de utsläpp vår verksamhet ger upphov till. Läs mer under rubriken "Global klimatpåverkan".

Att arbeta systematiskt med hållbarhetsfrågor är ingenting nytt för oss. Mölndal Energi har sedan många år tillbaka ett ISO-certifierat ledningssystem för miljö, arbetsmiljö och kvalitet. Det innebär att vi arbetar systematiskt för att förbättra vår miljöprestanda, minimera risker i arbetsmiljön samt möta de krav och förväntningar som våra kunder ställer på oss. Våra policys för miljö, arbetsmiljö och kvalitet vägleder oss i vårt arbete och hållbarhetsfrågan är genom vårt ledningssystem integrerat i vårt dagliga arbete, i våra processer och tillhörande rutiner och riktlinjer. Vi bedömer vår påverkan sett till hela livscykeln och sätter kontinuerligt nya mål för att minimera negativ påverkan på miljön och samhället och förstärka den positiva påverkan vår verksamhet innebär.

# VÄSENTLIGA HÅLLBARHETSFRÅGOR

Med utgångspunkt i de globala hållbarhetsmålen, de krav och förväntningar olika intressentgrupper har på vår verksamhet samt vår verksamhets påverkan på människa, miljö och samhälle har vi valt ut vilka hållbarhetsfrågor som är väsentliga för Mölndal Energi.

## Våra prioriterade hållbarhetsområden



Förnybar energi



Resurseffektivitet



Möjliggöra för Mölndal att växa och utvecklas



Trygga leveranser



Säker och attraktiv arbetsplats



Ansvarsfullt företagande

### Förnybar energi

Samhällets omställning från fossila bränslen till förnybar energi för att bromsa klimatförändringarna har varit en fokusfråga för oss under lång tid. Många branscher pekar på elektrifiering av fordon, processer och utrustning som vägen bort från fossila bränslen, vilket innebär att behovet av el-energi och eleffekt beräknas öka de närmaste decennierna.

#### Produktion av förnybar el, värme och kyla

Sverige ingår i det nordeuropeiska elsystemet, vilket innebär att elanvändning och elproduktion i Sverige påverkar produktion i andra länder. Sveriges ofta fossilfria el ersätter fossila alternativ i andra länder, vilket ger stor klimatnytta.

Sommaren 2022 antog kommunfullmäktige i Mölndals stad en ny energiplan för minimerad klimatpåverkan. I energiplanen finns två mål för fossilfri produktion av el, värme och kyla till 2030:

- Kontinuerligt ökad andel av Mölndals elbehov produceras lokalt med fossilfria källor, till exempel sol, vattenkraft och kraftvärme.
- Totalt installerad soleffekt i Mölndal uppgår till minst 40 MW.

Mölndal Energi bidrar till dessa mål genom vår produktion av förnybar el och värme på Riskullaverket. Mölndal Energi har sedan flera år fasat ut allt fossilt bränsle från produktionen av fjärrvärme och el. Vår bränslemix består av förnyelsebara restprodukter. Under 2024 beslutade Naturvårdsverket oväntat om så kallade hänvisningsvärden för returträflis. Detta är en omtolkning av befintlig lagstiftning gällande handel med utsläppsrätter och innebär i praktiken att en liten andel (ca 2 procent) av returträflisen från och med 2024 är att betrakta som fossil. Denna del utgörs av till exempel lacker, limmer, färger och bindemedel samt rester av plastförpackningar. Vår produktion är därmed inte längre 100 procent fossilfri enligt Naturvårdsverkets nya definition, utan vår bränslemix är upp till ca 1 procent fossil. Att ta vara på restfraktioner som uppstår i samhället och göra värme och el av dessa för att bidra till ett resurseffektivt samhälle är grunden i vår verksamhet. Resurseffektivitet, ekonomi och korta bränsletransporter bedöms i det här fallet motivera fortsatt användning av returträflis i vår verksamhet.

Fjärrvärmens minskar behovet av el till uppvärmning. För att möjliggöra för fler kunder att välja fjärrvärme satsar vi

TABELL 4  
Nyckeltal förnybar energi

|                                                           | Mål                        | 2024 | 2023  | 2022  |
|-----------------------------------------------------------|----------------------------|------|-------|-------|
| Inmatad el från regionnät [GWh]                           | -                          | 422  | 418   | 415   |
| Installerad effekt solceller i MENABs nät [MW]            | 19 MW vid utgången av 2024 | 17,8 | 14,6  | 9,8   |
| Totalt producerad solel i MENABs nät [GWh]**              | -                          | 18   | 15    | 10    |
| Producerad el från kraftvärme, brutto [GWh]               | -                          | 60   | 95    | 109   |
| Andel av förbrukad el i MENABs nät som producerats lokalt | Kontinuerlig ökning        | 18 % | 25 %  | 28 %  |
| Producerad fjärrvärme [GWh]                               | -                          | 361  | 393   | 423   |
| Producerad fjärrkyla [GWh]                                | -                          | 4,7  | 4,2   | 3,1   |
| Egen försäljning av solcellsinstallationer hos kund       |                            | 1 st | 21 st | 49 st |

\*MENABs nät täcker majoriteten av Mölndals kommun. Elnätet i Källered och Lindome ägs av Ellevio och ingår inte i det uppmätta nyckeltalet.

\*\*Uppskattas baserat på installerad effekt.

också på att bygga ut infrastrukturen för fjärrkyla i Mölndal så att kunderna kan erbjudas en helhetslösning med både värme och kyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla togs i drift under 2024 och möjliggör för nya kunder i vår expanderande kommun att ansluta sig till fjärrkylanätet.

För att öka den lokala produktionen av förnybar el ytterligare, och bidra till stadens mål för installerad effekt solel 2030, bygger Mölndal Energi en storskalig solpark på Kikås återvinningscentral. Parken kommer när den står färdig att ha en beräknad årlig produktion på ca 5 000 MWh. Det motsvarar en årsförbrukning för cirka 1 000 villor.

Ökningen av installerad effekt solel i nätet har mattats av något jämfört med tidigare år och vårt mål för 2024 uppnåddes inte. På grund av kraftigt minskad efterfrågan fattades beslut i början av året att inte satsa aktivt på den egna försäljningen av solcellsinstallationer hos kund.

Inte heller uppnåddes Mölndals stads mål om kontinuerligt ökad självförsörjningsgrad för el i Mölndal. Orsaken var framförallt minskad elproduktion från kraftvärme på grund av höga bränslekostnader i kombination med låga elpriser.

Global klimatpåverkan

Mölndal Energi producerar värme och el från förnybara källor för att tillgodose samhällets behov. Om vår produktion av värme och el skulle upphöra uppstår ett behov av alternativ produktion för att tillgodose dessa behov. Sverige ingår i en nordeuropeisk elmarknad som är sammankopplad över landsgränserna. Produktion och förbrukning av el här påverkar produktion i andra länder, ofta fossil sådan.

I vårt klimatbokslut beräknar vi vilka konsekvenser som uppstår i omvärlden på grund av Mölndal Energis verksamhet. Det innebär att vi dels räknar på de utsläpp vår egen produktion orsakar, i enlighet med Greenhouse Gas Protocol, och dels de utsläpp som undviks på annat håll tack vare vår verksamhet.

Resultatet från vårt senaste klimatbokslut, som togs fram 2023, redovisas i diagram 2. Sammanfattningsvis resulterade vår verksamhet under 2023 i 50 500 ton undvikna utsläpp av fossil koldioxid.

→ Hela klimatbokslutet finns tillgängligt på: [molndalenergi.se](https://molndalenergi.se)

Klimatpåverkan, direkta produktionsutsläpp

Mölndal Energi har under lång tid bedrivit ett långsiktigt och målmedvetet arbete för att minska de fossila koldioxidutsläppen från vår produktion. Sedan 2019 använder vi endast fossilfria bränslen samt återvunnen returträflis i egen produktion av fjärrvärme och el. Mölndal Energis fjärrvärmenät är sammankopplat med Göteborgs Energis nät. Under sommaren stänger vi ner vår anläggning och köper spillvärme från Göteborg medan vi vintertid levererar en del av vår värme till Göteborgs Energis nät. Samarbetet mellan Göteborg Energi och Mölndal Energi har utvecklats de senaste åren med det gemensamma syftet att stärka lönsamheten och samtidigt på ett så resurseffektivt sätt som möjligt åstadkomma maximal miljö- och klimatnytta i det regionala systemet. Läs mer i intervjun på sida 22.

De direkta produktionsutsläppen för den fjärrvärme som levereras till våra kunder (ofta kallat ”fjärrvärmens miljövärde”) redovisas nedan. I detta sätt att räkna inkluderas utsläpp i egna anläggningar, utsläpp från produktion och transport av det bränsle som används samt de utsläpp som uppstår vid produktion av den fjärrvärme som köps från Göteborgs Energis fjärrvärmenät.

TABELL 5  
Utsläpp av växthusgaser från levererad värme [g CO<sub>2</sub>e/kWh]

|                                              | 2024 | 2023 | 2022 |
|----------------------------------------------|------|------|------|
| Utsläpp av växthusgaser från levererad värme | 17   | 20   | 19   |

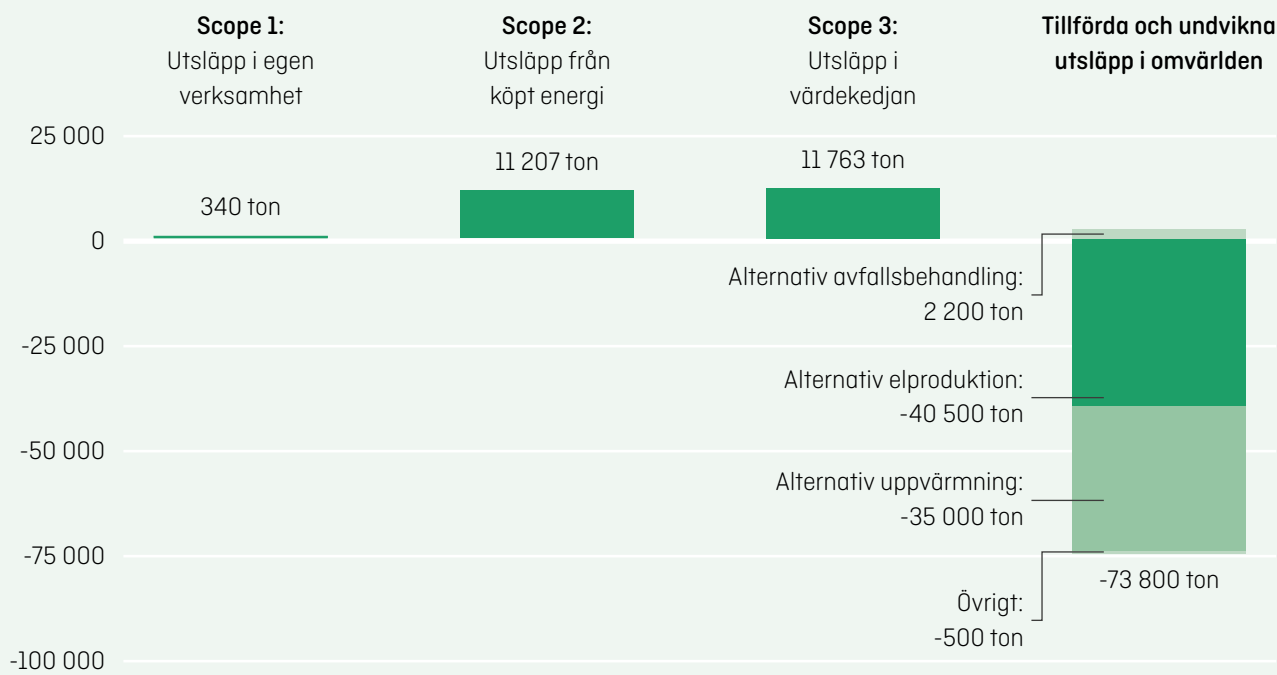
Övriga utsläpp från fjärrvärmeproduktionen

Fjärrvärmeproduktionen ger upphov till luftföroreningar och utsläpp till dagvattnet. Utsläpp till luft består bland annat av svaveldioxid, kväveoxider, stoft och kolmonoxid. Luftutsläppen genomgår avancerad reningsutrustning och övervakas kontinuerligt samt kontrollmäts av extern part årligen. Mölndal Energi regleras utifrån miljötillstånd som innehåller gränsvärden för hur mycket utsläpp till luft som tillåts per dygn, månad och år.

Utsläpp till dagvattnet består bland annat av tungmetaller och organiskt material, dessa utsläpp provtas och kontrolleras regelbundet. Gränsvärden för utsläpp till dagvattnet regleras i miljötillståndet. Utsläpp till både luft och vatten, rapporteras årligen i miljö- och utsläppsrapporter till Länsstyrelsen och Naturvårdsverket.

Interna och externa kontroller visar att Mölndal Energi under året efterlevt alla villkor i samtliga miljötillstånd. En mer detaljerad beskrivning av efterlevnaden av villkor redovisas i miljörapporten. Se [molndalenergi.se](https://molndalenergi.se) för mer information.

DIAGRAM 2  
Utsläpp av växthusgaser enligt Greenhouse Gas Protocol 2023 (ton CO<sub>2</sub>e)





DANIEL STRIDSMAN, OPERATIV CHEF GÖTEBORG ENERGI

# ETT UNIKT FJÄRRVÄRMESAMARBETE MELLAN GÖTEBORG OCH MÖLNDAL

Göteborg Energi och Mölndal Energi har stärkt sitt regionala partnerskap kring fjärrvärme och biobränsle. Som del i det ska Göteborg Energi bygga en pelletspanna på Riskulla som kommer att driftas av Mölndal Energi. Första spadtaget togs under 2024 och pannan beräknas tas i drift i slutet av 2026.

**Varför bygger ni en pelletspanna?**  
– Vi har en svår effektutmaning i vårt södra nät, i området närmast Mölndal, och vi behövde förstärka produktionen där. Samtidigt har vi en satsning där vi bygger ny förnybar produktion och reinvesterar i vårt nuvarande fjärrvärmesystem. Pannan bidrar med en förnybar spetslast och reservproduktion. Den är ett viktigt steg i vårt arbete att under 2025 bli helt förnybara och återvinna i egen produktion.

**Hur kom det sig att den byggs på Mölndal Energis mark på Riskulla?**  
– Istället för att bygga en helt ny site och produktionsanläggning i Sisjöområdet, som var en tanke först, så kan vi på Riskulla använda existerande infrastruktur som vägar, staket, ledningar och så vidare. Det gör att vi kan bygga en billigare och effektivare panna, som passar Göteborg Energi och som samtidigt kommer Mölndal Energi till godo.

**Hur ser samarbetet kring fjärrvärme ut i övrigt?**  
– Vi har en lång tradition av värmeutbyten mellan systemen, där Mölndal får tillgång till billig återvunnen värme under sommaren och vi till förnybar värme vintertid. Med vår nyaste fjärrvärmeledning, Lunnagårdsledningen, och snart pelletspannan kan vi utöka den här interaktionen mellan systemen ännu mer. Jag ser att vi landar i ett partnerskapsliknande samarbete. Det ger oss en gemensam ökad konkurrenskraft i vårt fjärrvärmesystem. Tillsammans blir vi starkare.

**Varför är den här typen av regionala samarbeten viktiga?**  
– En brinnande punkt är att vi alla agerar för systemets bästa. Det kräver ett mod, en öppenhet och ett förtroende att kunna jobba så nära varandra. Jag hoppas vi kan förmedla det till resten av Sverige, hur två fjärrvärmeföretag kan arbeta och bli bättre tillsammans.

## ● Resurseffektivitet

Fjärrvärme och kraftvärme är ett smart sätt att ta vara på restflöden från andra verksamheter i samhället och omvandla dessa till värme och el.

### Vi tar vara på det som blir över

I vårt kraftvärmeverk och vår hetvattenpanna används förnyelsebara restprodukter som bark, grenar och toppar och skadad stamved samt återvunnen returträflis som bränsle. Det kan till exempel vara kasserade möbler, rivningsvirke, bark som blivit över vid ett sågverk, gallrat klenvirke eller stormfälld skog. Vårt mål är att ta hand om sådant som annars skulle gå till spillo och sedan 2018 har vi ett miljö-tillstånd som tillåter samförbränning. Det ger oss möjlighet att använda avfallsklassat färgat returträ som bränsle. Vi utvärderar löpande möjligheterna att använda andra förnybara restfraktioner i vår bränslemix. Ett exempel är stallströ från närliggande Åbytravet, som sedan några år tillbaka används som bränsle hos oss. Detta minskar travbanans behov av transporter då travbanan ligger granne med kraftvärmeverket.

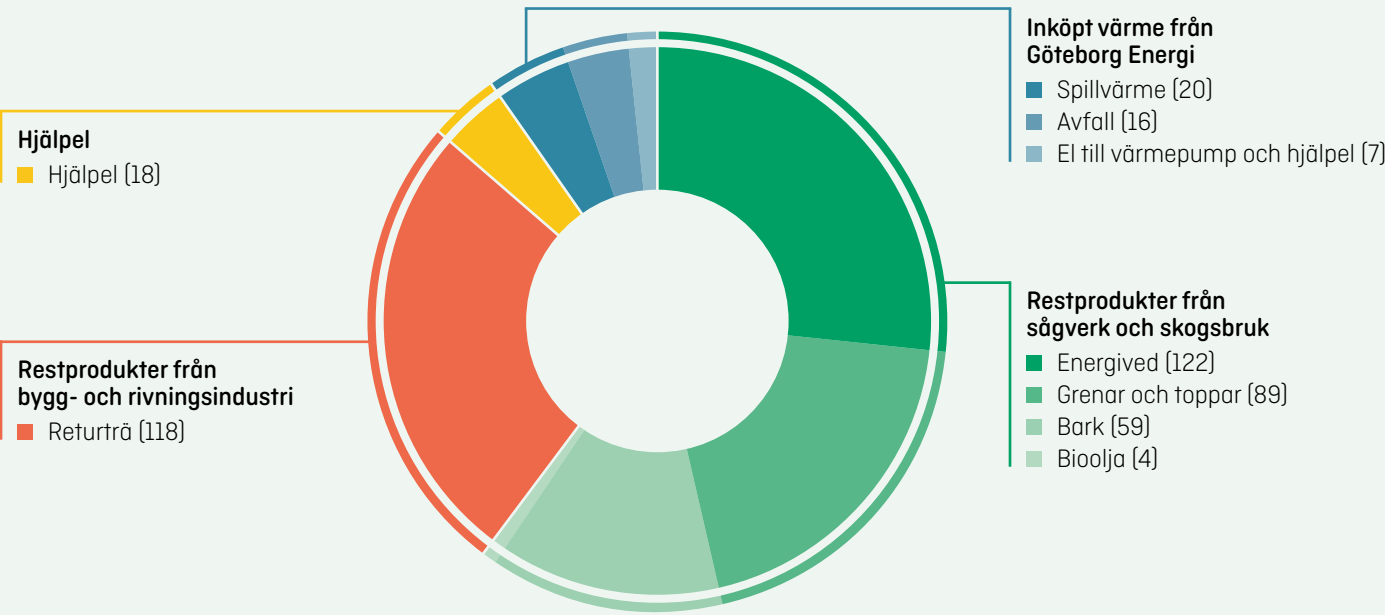
Under 2021 trädde nya lagkrav gällande hållbarhetskriterier för fasta biobränslen i kraft. Hållbarhetskriterierna är gemensamma för hela EU och innebär krav på spårbarhet för alla fasta biobränslen och särskilda krav för bränslen från skogsbruk för att säkerställa att lagstiftning följs,

att återplantering sker, att skyddad skog inte avverkas och att hänsyn tas till biodiversitet, markvård och kolbalans. Mölndal Energi innehar sedan 2021 ett hållbarhetsbesked från Energimyndigheten som visar att vi har rutiner på plats för spårbarhet i leveranskedjan som säkerställer att de bränslen vi använder uppfyller EU:s hållbarhetskriterier.

Under 2023 uppstod stora störningar i leveranskedjorna för biobränsle, bland annat på grund av kriget i Ukraina, samtidigt som utbudet av returträ minskade. Detta gjorde att Mölndal Energi under året ökade importen av energived från andra länder i Europa, bland annat stormfälld skog från Skottland. Detta bränsle har till del lagrats och använts i produktionen även 2024. Importerat bränsle som kommer direkt från skog köps endast från leverantörer med eget hållbarhetsbesked eller av EU-kommission godkänt frivilligt certifieringssystem för att säkerställa efterlevnad av hållbarhetskriterierna. Se diagram nedan för mer detaljer.

Förutom egen produktion består vår fjärrvärmeleverans också till viss del av värme som köps från Göteborg Energi via vårt sammankopplade nät. Denna värme består till största delen av återvunnen värme; spillvärme från avfallsförbränning och industrier. Att vi tar vara på den värme som uppstått i en annan process, i en annan del av vår region, är ett gott exempel på regional resurseffektivitet.

DIAGRAM 3  
Bränslemix 2024



Ursprungsland för de fasta biobränslen som använts i Mölndal Energis anläggningar 2024:  
76 % Sverige  
16 % Lettland (energived)  
8 % Storbritannien (energived)

Avfall och restprodukter

Mölndal Energi arbetar för att minska det avfall som upp-  
kommer i verksamheten och öka andelen som återanvänds,  
går till återbruk eller materialåtervinns. Entreprenörerna  
som Mölndal Energi använder för omhändertagande av  
avfall är väletablerade på marknaden och har tillstånd för  
det avfall de hanterar.

I diagram 4 på sida 25 redovisas fördelningen av avfalls-  
fraktioner överstigande 1 ton under 2024. Aska och hus-  
hållsavfall så som matavfall, förpackningar och tidningar är  
exkluderat.

Totalt gick 4 ton avfall till deponi (2,3 procent av tota-  
len). Sedan kunde övrigt sorteras vidare till återvinning  
eller energiutvinning, förutom 1 ton vars behandling ej  
har kunnat identifierats.

Den enskilt största avfallsfraktionen från Mölndal Energi  
är aska som bildas vid förbränning. Tidigare har askan delvis  
spridits till skogsmark för att återföra näringsämnen till  
skogen och minska förurning i mark och vatten. På grund  
av att Mölndal Energi omhändertar både färgat och ofärgat  
returträ, så uppfyller större delen av vår aska inte kvalitets-  
kraven för att spridas till skogsmark. I de fall aska uppfyller  
kraven för att kunna spridas till skogen ses den möjligheten  
över. Årligen bevakas nya användningsområden för aska  
som är på gång i Sverige, för att vidare kunna hitta hållbara  
sätt att kunna nyttja våran aska på. År 2022 skedde dessut-  
om en ombyggnation i Panna 3, så att delar av flyg-  
askan som är tillräckligt ren kan skiljas ut, i syfte att minska  
mängden aska till deponi.

Vi samarbetar med Ragnsells för att omhändertagandet  
av vår aska ska ske på ett sätt som minimerar negativa  
konsekvenser för miljön. Under 2024 har 1751 ton flygaska  
deponerats, denna flygaska klassificeras som farligt avfall  
eftersom den bland annat innehåller tungmetaller. Sedan  
har 1815 ton bottenaska nyttjats på deponi som konstruk-  
tionsmaterial. Slutligen har 216 ton flyg- och bottenaska  
använts som tekniskt material för sluttäckning av en de-  
poni, vilket ersätter jungfruligt material som hade behövt  
tillsättas annars.

Energianvändning och nätförluster

För att minimera utsläpp av växthusgaser och öka vår re-  
surseffektivitet arbetar vi kontinuerligt med att minska egen  
energianvändning och förluster i våra distributionsnät.

TABELL 6  
Energianvändning

|                                              | 2024   | 2023   | 2022   |
|----------------------------------------------|--------|--------|--------|
| Elanvändning, kontorsfastighet (MWh)*        | 329    | 270    | 286    |
| Fjärrvärmeanvändning, kontorsfastighet (MWh) | 152    | 152    | 176    |
| Elanvändning till produktion: hjälpel (MWh)  | 17 606 | 20 422 | 22 651 |

\*Exklusive fjärrkyla-anläggningen på Riskullaverket.

Elnätförlusterna är i huvudsak värmeförluster i led-  
ningar och transformatorer och utgör knappt 3 procent av  
inmatad energi i nätet. En siffra som är tämligen konstant.  
Potentialen att minska elnätsförlusterna bedöms i nuläget  
vara begränsad.

I fjärrvärmesnätet uppgick förlusterna till drygt 10 procent.  
Ett kontinuerligt arbete med att ersätta gamla ledningar  
med bättre isolerade rör, minimera läckage samt optime-  
ra framlednings- och returtemperaturer görs för att hålla  
förlusterna på en så låg nivå som möjligt.

Energieffektivisering hos våra kunder

Under året har vi haft ett starkt fokus på energieffektivitet  
hos våra kunder, både i privata hushåll och hos företag.  
Detta är en viktig del av vårt arbete för att främja hållbar  
utveckling och minska miljöpåverkan. Genom olika initiativ  
och tjänster hjälper vi våra kunder att använda energi på ett  
mer hållbart och kostnadseffektivt sätt.

Vår app, Watter, ger kunderna möjlighet att följa elpri-  
serna och sin elförbrukning. På vår webbplats finns även en  
prismodul där man kan se prisutvecklingen för el timme för  
timme och över tid.

För privatkunder erbjuder vi trygghetsavtal för deras  
fjärrvärmecentraler. Dessutom finns på vår webbplats en  
instruktionsfilm och informationsmaterial om hur man  
bäst tar hand om sin central samt tips och råd för att hålla  
koll på och styra sin elkonsumtion. Detta syftar till att öka  
medvetenheten om vad kunderna själva kan göra för att  
spara energi.

Våra fjärrvärmetjänster inkluderar trimpaket, service-  
avtal, besiktning och reparation, och företag kan enkelt  
boka tid med någon av våra experter via vår webbplats.  
Sammanfattningsvis är vårt engagemang för energi-  
effektivitet hos våra kunder en central del av vår hållbar-  
hetsstrategi. Genom att hjälpa våra kunder att använda  
energi mer effektivt bidrar vi inte bara till deras ekonomis-  
ka besparingar, utan även till en minskad miljöpåverkan  
och en mer hållbar framtid.



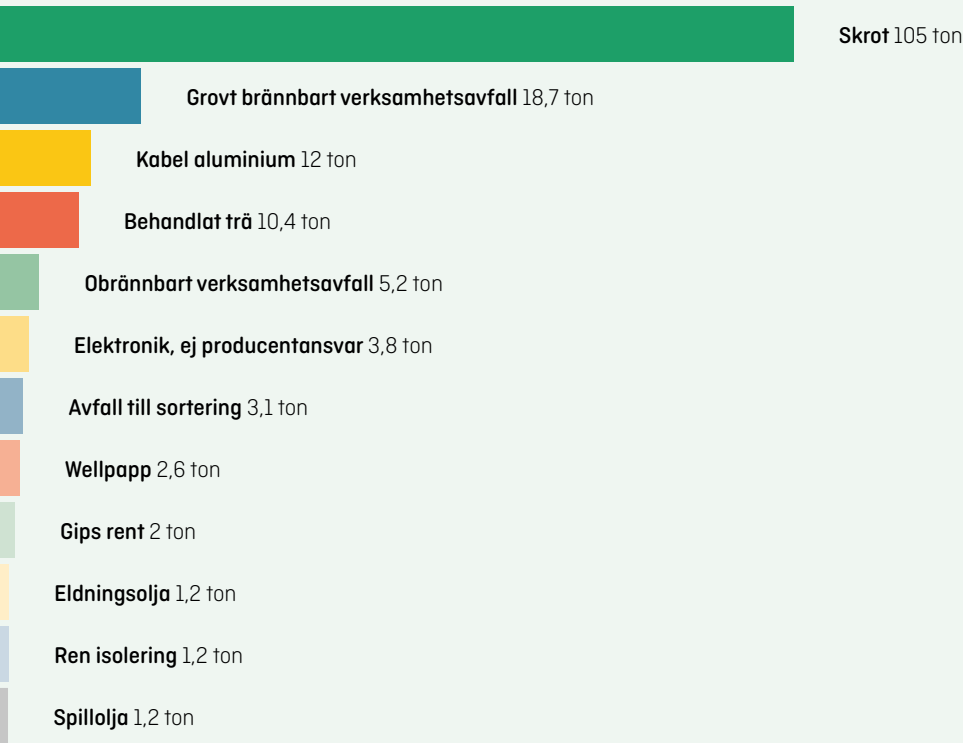
TABELL 7  
Askmängder (ton)

|                                        | 2024  | 2023 | 2022 |
|----------------------------------------|-------|------|------|
| Flygaska, deponerad som farligt avfall | 1 751 | 2640 | 3493 |
| Bottenaska, deponerad                  | 0     | 0    | 0    |
| Bottenaska nyttjad på deponi*          | 1 815 | N/A  | N/A  |
| Flyg- och bottenaska, nyttjad          | 216   | 2706 | 3213 |

\*Från och med 2024 anges nyttjande på deponi på separat rad.

DIAGRAM 4  
Avfallsfraktioner överstigande 1 ton under 2024

Aska och hushållsavfall så som matavfall, förpackningar och tidningar är exkluderat.





CALLE ERIKSSON, KRAFTHANDLARE OCH ALEXANDER ALEGRE HERRERA, DRIFTEKNIKER

# DRIFTOPTIMERING AV KRAFTVÄRME PÅ EN MARKNAD I FÖRÄNDRING

**Kraftigt ökade priser på biobränsle i kombination med stundtals mycket låga elpriser har skapat nya utmaningar för kraftvärmén. Mölndal Energi har därför under 2024 arbetat med att bli mer flexibla och driftoptimera el- och värmeproduktionen. Genom att delta på de marknader som har störst behov just nu uppnås både ekonomisk och samhällsmässig nytta.**

**Vad menas med driftoptimering?**  
– I grunden handlar det om att maximera värdet av våra begränsade resurser. Vårt bränsle kan förädlas till värmeenergi eller elektrisk energi. När marknaden ändrats så har vi behövt tänka om och arbeta för att vara kloka och resurseffektiva med det vi har. Vi ska delta på den marknad där vi gör mest nytta, det kan vara elproduktion eller att hjälpa till att hålla frekvensen i nätet, säger Calle.

**Vilka marknader deltar vi på?**  
– Sedan innan säljer vi el på intraday market och fjärrvärme till Göteborg Energi. Det som ändrats till 2024 är framförallt att vi deltagit på Svenska kraftnäts stödtjänstmarknad mFRR och på så sätt hjälpt till att hålla rätt frekvens i elnätet. Utöver det har vi också kunnat öka mängden fjärrvärme vi exporterar till Göteborg tack vare den nya Lunnagårdsledningen, säger Alexander.

**Att kraftvärmeverk kan delta på mFRR är helt nytt sedan 2023, hur har det gått?**  
– Att delta på mFRR innebär att vi står redo att hjälpa till att reglera frekvensen i nätet, där vi kan reglera mängden elproduktion upp eller ner. Vi ska vara redo att göra det på

en kvart så det har varit ett helt nytt arbetssätt för oss, då vi tidigare främst behövt förhålla oss till vädret. När vi började i våras kändes det väldigt komplicerat, men under året har vi arbetat fram ett arbetssätt. Vi tog bland annat fram en tydlig lathund och vi har också arbetat fram hur vi ska jobba med prognoser för att träffa så rätt som möjligt. Nu känns det som att vi hittat rätt och jag ser fram emot 2025 och vårfloden. Den kommer innebära helt andra utmaningar där vi behöver vara redo att gå ner i produktion, istället för upp som vi gjort nu under vintern, säger Alexander.

**Varför är det viktigt att jobba på det här sättet?**  
– När marknaderna blir mer volatila och fluktuerar behöver vi kunna anpassa oss till det och vara flexibla. Vi har nu arbetat med detta i ett år och ser att vi snabbt når goda ekonomiska resultat. Kraftvärmeverket har möjlighet att vara extremt flexibelt jämfört med många andra resurser. Under vintern kan vi delta på nästan alla marknader. Nu när bränslet blivit dyrare så måste vi titta på hur vi får ut största möjliga värde av våra begränsade resurser. Driftoptimering är viktigt både ur ett ekonomiskt perspektiv och ett hållbarhetsperspektiv, säger Calle.

## Möjliggöra för Mölndal att växa och utvecklas

Mölndal är en kommun i stark tillväxt. Att *”utveckla en växande och trygg stad, tätort och landsbygd med god infrastruktur”* samt att *”stärka förutsättningarna för växande näringsliv och arbetsmarknad”* är två av kommunfullmäktiges övergripande målsättningar.

Tillgång till fossilfri el och värme som tillgodoser samhällets behov under årets alla timmar för befintliga och tillkommande kunder, är en grundförutsättning för ett växande näringsliv. Transportsektorn och många industriprocesser behöver elektrifieras för att fasa ut beroendet av fossila bränslen. Detta innebär att behovet av el och effekt förutspås öka rejält de kommande decennierna. Elenergiförsörjningen i Sverige genomgår samtidigt en förändring där en allt större andel av elförsörjningen sker med väderberoende, förnybar energi i form av vind- och solkraft. Ökande effektbehov, otillräcklig produktionskapacitet, intermittent elproduktion och bristande överföringskapacitet har gjort att effektbrist blivit en realitet i flera storstadsregioner i södra Sverige. Inom de närmsta åren bedöms effektuttaget i det lokala elnätet i Mölndal öka och med viss sannolikhet öka kraftigt.

Att utöka den lokala produktionen av förnybar el, hitta lösningar för att undvika effekttoppar med hjälp av användarflexibilitet och att lagra energi är viktiga pusselbitar för att möjliggöra elektrifiering av fler sektorer samtidigt som staden växer. Att energieffektivisera och fokusera på att använda elen där den bäst behövs är andra viktiga delar. Fjärrvärmén avlastar elnätet kalla dagar då behovet av el-effekt är som störst. Samtidigt är Riskulla kraftvärmeverk

en betydande lokal producent av förnybar el med största leverans under vinterhalvåret då behovet är som störst.

Mölndal Energi bedriver ett aktivt arbete för att säkra mer eleffekt och öka flexibiliteten i elnätet. Den 1 december 2022 lanserades marknadsplatsen Effekthandel Väst, som ger våra elnätsanslutna kunder möjlighet att få betalt för att tillfälligt dra ner sin elanvändning, alternativt höja sin elproduktion eller överföra el från batterier, för att minska belastningen på elnätet.

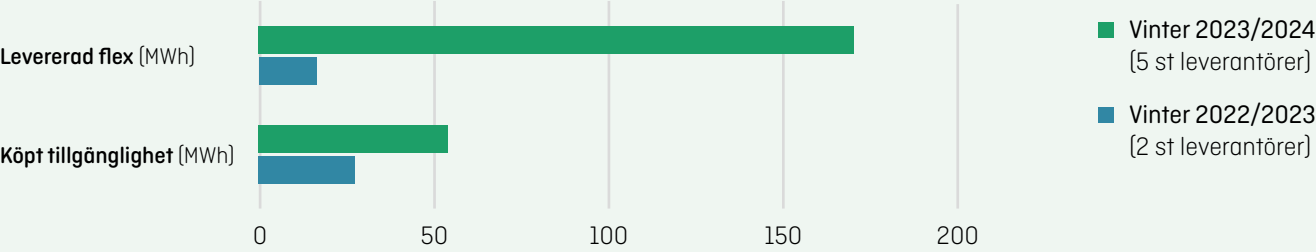
Effekthandeln ökar flexibiliteten i nätet och frigör eleffekt så att staden kan fortsätta växa. Under vintersäsongen 2023/2024 köpte Mölndal Energi Nät 54 MWh tillgänglighet och 170 MWh flex levererades på marknadsplatsen. Se tabellen nedan som visar utvecklingen av Effekthandel Väst.

Utbyggnaden av laddinfrastrukturen för elektrifierade fordon behöver accelerera om nationella och lokala mål gällande fossilfri fordonsflotta ska kunna nås. Mölndal Energi bidrar genom att erbjuda installation av laddstationer till våra kunder runtom i kommunen.

Den snabba omställningen av energisystemet och de utmaningar detta innebär gör att det bli allt viktigare att beakta energi- och effektfrågan tidigt i stadsutveckling och fysisk planering. Mölndal Energi jobbar sedan flera år tillbaka med dedikerade resurser för att stärka samverkan och samarbetsformer med stadens olika förvaltningar.

Under året utreddes också möjligheten att investera i ett storskaligt batterilager som kan bidra med kapacitet i det lokala nätet. Investeringsbeslut är nu fattat och entreprenör har kontrakterats. Batterilagret kommer att ha en effekt på 4 MW, vilket motsvarar effekten från drygt 1000 villahushåll. Det kommer att delta både på den lokala flexibilitetsmarknaden Effekthandel Väst och på Svenska kraftnäts nationella stödtjänstmarknader.

TABELL 8  
Effekthandel Väst Mölndal



\* Vid köp av tillgänglighet är företagen redo att vid behov dra ner sin eleffekt med kort varsel.  
Vid köp av flex genomför företagen en minskning av sin eleffekt.

TABELL 9  
Försäljning laddstationer

|                           | Mål 2024 | Antal 2024 | Antal 2023 | Antal 2022 |
|---------------------------|----------|------------|------------|------------|
| Försäljning laddstationer | 400 st   | 97 st      | 149 st     | 93 st      |

● Trygga leveranser

Trygga leveranser av el och värme året om, dygnets alla timmar, är en förutsättning för att samhället ska fungera. Vi arbetar kontinuerligt med att förbättra vår leveranssäkerhet, förenkla kommunikationen i de fall driftstörningar uppstår samt med att hantera de hot mot en välfungerande energinfrastruktur som finns i omvärlden.

Leveranssäkerhet

**El:** Som ägare av elnätet ansvarar vi för att säkerställa hög leveranssäkerhet samtidigt som nybyggnation, reinvesteringar och underhåll sköts på ett miljömässigt säkert sätt. Mölndal Energis elnät är till stora delar nedgrävt i marken och bolaget arbetar fortlöpande med att bygga bort luftledningar för att minska väderkänsligheten. Vårt långsiktiga mål är noll kundupplevda elnätsfel 2038. Vi implementerar olika tekniska lösningar för att kunna förutse var i vårt elnät som felen kommer att inträffa och på så sätt jobba förebyggande. Även om vi jobbar hårt mot att korta avbrotts-tider händer det att vi får större avbrott. Under 2023 och 2024 drabbades elnätet av ett antal större avbrott på mot-tagningsstationer och högspänningsledningar med många kunder vilket gjort att SAIDI och SAIFI stigit kraftigt (se tabell 10 nedan). Om inte några ytterligare stora avbrott inträffar så kommer statistiken sjunka i mitten av året till en mer nor-mal nivå runt SAIDI 15-20 och SAIFI < 0,5.

**Fjärrvärme:** Under sommarens revisionsperiod, då vår produktion på Riskullaverket ligger nere, genomförs service och underhåll på vår produktionsanläggning. Arbetet utförs enligt vår underhållsplan för att säkra en hög tillgänglighet på våra pannor, turbin och annan produktionsutrustning. Tillgängligheten för pannan i kraftvärmeverket är lägre än tidigare år och tillgänglighetsmålet nåddes inte. Detta beror huvudsakligen på ett stopp i samband med en turbinrevision.

Tillgängligheten för hetvattenpannan har återgått till en mycket bra nivå efter ett par år av sämre tillgänglighet. Leveransen till våra fjärrvärmekunder bibehölls med mycket god leveranssäkerhet under hela året.

Säkerhet och cybersäkerhet

Säkerhet står högt på agendan på Mölndal Energi. Det har historiskt genomförts en hel del bra säkerhetsrelaterade insatser, inte minst inom IT-säkerhetsområdet, men inte alltid organiserat och centraliserat. I samhället i stort har sä-kerhetsfrågan i spåren av nedmonteringen av totalförsvaret fram till 2014 hanterats i skymundan. Ett första uppvaknan-de i samhället skedde i och med Rysslands annektering av Krim 2014 och det har lett till att säkerhetsfrågan numera är på agendan på allvar även i samhället i stort. En säkerhetsanalys genomfördes 2016 som gav inrikt-ningen mot den säkerhetsorganisation vi arbetar i sedan 2019. Det innebär till exempel att ha säkerhet centralt orga-niserat, men också att ha säkerhet representerat i Företags-ledningen samt att genomföra säkerhetsskyddsanalyser i de verksamheter som omfattas av säkerhetsskyddslagen.

Att reagera på hur omvärlden agerar är en naturlig och självklar del i säkerhetsarbetet, men en annan viktig del är också att aktivt arbeta efter de ramar som säkerhetsskydds-lag och EUs direktiv ger. Där är informationssäkerhet och cybersäkerhet mycket viktiga komponenter och där har våra förmågor ökat och fortsätter att stärkas inom att identifiera, skydda, upptäcka, reagera och återställa information.

Mölndal Energi samarbetar med ägaren Mölndals stad inom säkerhet, till exempel genom att koncernen är aktivt deltagande i stadens risk- och sårbarhetsanalyser. Andra exempel kan vara gemensamt framtagande av rutiner inom området.

TABELL 10  
Nyckeltal för leveranssäkerhet

|                               | Mål                     | 2024   | 2023   | 2022   |
|-------------------------------|-------------------------|--------|--------|--------|
| Tillgänglighet hetvattenpanna | 96 %                    | 96,2 % | 74,9 % | 83,6 % |
| Tillgänglighet kraftvärmeverk | 99 %                    | 94,7 % | 96,3 % | 99,9 % |
| Tillgänglighet turbin         | 99 %                    | 86,3 % | 98,7 % | 99,5 % |
| Elnät SAIDI*                  | Kontinuerligt minskande | 69,8   | 23,7   | 22,9   |
| Elnät SAIFI**                 | -                       | 0,86   | 0,96   | 0,24   |
| Fjärrvärme SAIDI*             | -                       | 0,4    | 2,3    | 13,1   |
| Fjärrvärme SAIFI**            | -                       | 0,002  | 0,05   | 0,05   |

\*SAIDI är medelavbrottstiden = totalt antal kundavbrottsminuter i nätet per antalet kunder.  
\*\*SAIFI beskriver hur många avbrott en genomsnittskund drabbas av = antalet kundavbrott per antalet kunder.



● **Säker och attraktiv arbetsplats**

Att Mölndal Energi uppfattas som en attraktiv arbetsgivare är viktigt för att kunna rekrytera, behålla och utveckla de medarbetare som verksamheten behöver. Vi verkar i en spännande och utmanande bransch där våra medarbetare gör skillnad varje dag. Hållbarhet är en självklar del i vår verksamhet och våra medarbetare bidrar till att ställa om samhället i en hållbar riktning.

Årliga målsamtal genomförs med alla medarbetare och vi mäter engagemang, delaktighet och upplevelse av arbetsplatsen genom regelbundna medarbetarenkäter. Medarbetarna uppmuntras till ständig utveckling, både genom att lära av kollegor, utbilda sig samt att delta i seminarier och konferenser och olika nätverk.

Vi har under ett flertal år haft en ökning av antalet anställda på Mölndal Energi. Det har varit en planerad ökning utifrån både ett behov av förmågeökningar inom en rad områden men också en utökning av vår verksamhet. Personalomsättningen från 2022 fick även en stor påverkan på behovet av att nyanställa. Nu är vi mer tillbaka till en normal personalomsättning för vårt bolag och antalet anställda bedömer vi kommer att ligga på 2024 års nivå de närmaste åren.

Vi har ett certifierat arbetsmiljöledningssystem enligt ISO 45 001 och arbetar systematiskt, förebyggande och långsiktigt med den fysiska, organisatoriska, sociala och digitala arbetsmiljön. Arbetsmiljö och säkerhet är högt prioriterat i alla

led, från företagsledning till varje individ, då vi har många farliga moment där bristande säkerhet kan få allvarliga konsekvenser. Vårt gemensamma arbetsmiljöarbete skapar säkra och hälsofrämjande arbetsplatser där alla känner sig trygga, mår bra och känner balans mellan krav och resurser.

För att främja god hälsa erbjuds alla medarbetare friskvårdsbidrag och vi har ett motionsrum i våra lokaler där det bedrivs både organiserad gruppträning och individuell träning. Genom ett tätt samarbete med vår företagshälsovård, både med förebyggande och behandlande åtgärder, ger vi medarbetarna förutsättningar för att bli hållbara på såväl lång som kort sikt. Vart tredje år erbjuds en hälsoprofilbedömning.

Rapportering och uppföljning av riskobservationer, tillbud och olyckor är en mycket viktig del av ett systematiskt arbetsmiljöarbete och vi uppmuntrar våra medarbetare att rapportera in tillbud och riskobservationer. Vi ser en tydlig ökning av inrapporterade tillbud och riskobservationer vilket stärker vårt förebyggande arbetsmiljöarbete. Utredning och planering av åtgärder i samband med tillbud och olyckor görs av respektive chef och redovisas och följs upp i skyddskommittén. Vi har haft nio olycksfall under 2024 varav två är färdolycksfall. Antalet sjukdagar härrör till ett färdolycksfall och en verksamhetsrelaterad olycka.

TABELL 11  
Våra medarbetare

|                                                            | 2024 | 2023 | 2022 |
|------------------------------------------------------------|------|------|------|
| Antal anställda (tills vidare och visstid) den 31 december | 146  | 135  | 114  |
| Personalomsättning i % inklusive pensionsavgångar          | 9    | 13   | 16   |
| Antal nyanställda tillsvidare                              | 18   | 34   | 15   |

TABELL 12  
Sjukfrånvaro, tillbud och olycksfall

|                                                                   | Mål | 2024 | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------------------------------------|-----|------|------|------|
| Sjukfrånvaro (%)                                                  | -   | 3,8  | 3,5  | 2,6  |
| Antal inrapporterade tillbud/riskobservationer                    | -   | 171  | 100  | 76   |
| Antal allvarliga tillbud                                          | 0   | 0    | 0    | 0    |
| Antal olycksfall (inkl. färdolycksfall)                           | 0   | 9    | 16   | 7    |
| Antal allvarliga olycksfall                                       | 0   | 0    | 0    | 0    |
| Totalt antal sjukfrånvarodagar vid olycksfall (anställd personal) | 0   | 6    | 30   | 3    |

”Att Mölndal Energi uppfattas som en attraktiv arbetsgivare är viktigt för att kunna rekrytera, behålla och utveckla de medarbetare som verksamheten behöver.”



## ● Ansvarsfullt företagande

Som kommunalägt bolag har vi ett särskilt ansvar att motverka korruption samt att bedriva verksamheten med jämställdhet och mångfald i fokus och med respekt för mänskliga rättigheter.

Eftersom de tjänster och produkter vi erbjuder är av sådan vikt för att samhället ska fungera är frågan om konkurrenskraftig, transparent prissättning en viktig hållbarhetsfråga för oss.

### Jämställdhet och mångfald

Vi ser våra individuella olikheter som berikande för vår arbetsplats och har nolltolerans mot diskriminering, kränkande särbehandling och trakasserier. Vi har en tydlig och uttalad inställning att alla ska behandlas lika och har rätt till utveckling i arbetet. Vi uppmuntrar balans mellan arbete och privatliv och följer detta genom frågor i medarbetarenkät, målsamtal, hälsoprofiler samt uppföljning av sjukfrånvaron. Våra medarbetare erbjuds alltid heltidsanställning och därmed har vi inga ofrivilligt deltidsanställda.

### Antikorruption och mänskliga rättigheter

Vi arbetar kontinuerligt med och kommunicerar våra värderingar och spelregler, där vi definierat förväntningar och ansvar kopplat till företagsledning, ledarskap och chefskap samt medarbetarskap. Vi strävar efter god etik, transparens och trovärdighet i våra affärer och förväntar oss detta från alla parter som vi har en affärsrelation med. I våra riktlinjer mot korruption tydliggörs att våra medarbetare är förbjudna att ta emot mutor och att för egen vinning otillbörligt utnyttja relationer med affärspartners såsom kunder och leverantörer. Vår representation ska kännetecknas av måttfullhet. Vår uppförandekod för leverantörer inkluderar krav gällande affäretik, sociala villkor, mänskliga rättigheter, hälsa, säkerhet och miljö.

### Konkurrenskraftig och transparent prissättning

MölnDal Energi är medlemmar i Schysst Elhandel som är en certifiering framtagen av Energiföretagen Sverige i syfte att elkunder ska känna sig trygga i sitt val av elhandelsföretag. Genom att elhandelsföretagen certifierar sina säljaktiviteter ska det leda till större trygghet för kunderna.

Genom att i vår app och på vår websida presentera spotpriset och genom att ge energibesparingsråd via våra bloggar hjälper vi våra kunder att ta kontroll över sin energiförbrukning och därmed sina kostnader.

Elnätsavgiften skiljer sig mycket mellan landets olika elnätsföretag. MölnDal Energi Nät har sedan flera år tillbaka en av de lägsta nätavgifterna i landet enligt den oberoende Nils Holgersson-rapporten. Varje år undersöks avgiftsnivåer av el, värme, vatten, avlopp och renhållning i landets kommuner. Bakom rapporten står bland andra HSB, Riksbyggen och Fastighetsägarna. MölnDal Energi Nät hade 2024 det lägsta priset av alla undersökta elnät.

MölnDal Energi är medlem i Prisdialogen, ett branschsamarbete som syftar till att pröva och förankra prisändringar på fjärrvärme. Genom dialog med ett representativt urval av kunder säkerställer vi att kommande prisjusteringar förankras på ett transparent och inkluderande sätt. Detta skapar både insyn och förståelse för vår affärsmodell och de faktorer som påverkar våra produktionskostnader.

Vi strävar efter att erbjuda en prismodell som är tydlig, rättvis och lätt att förstå. Modellen ska inte bara spegla vår kostnadsstruktur, utan också uppmuntra till hållbara energibesparingar för våra kunder. Från och med den 1 januari 2025 höjdes fjärrvärmepriset med 8 procent totalt för både konsumenter och företag.

Prisdialogen är en samverkan mellan Energiföretagen Sverige, Riksbyggen, Fastighetsägarna, HSB Riksförbund och Sveriges Allmännytta. Samarbetet syftar till att stärka kundens position, skapa förutsägbarhet och stabilitet i prisutvecklingen samt bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörernas prissättning.

TABELL 13

#### Nyckeltal för styrelse och anställda

|                                     | 2024  | 2023  | 2022  |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|
| Kvinnor/män i styrelsen [%]         | 33/67 | 33/67 | 22/78 |
| Medelålder styrelsen                | 54    | 53    | 55    |
| Kvinnor/män anställda [%]           | 29/71 | 31/69 | 32/68 |
| Kvinnor/män i företagsledningen [%] | 37/63 | 37/63 | 37/63 |
| Kvinnor/män som chef [%]            | 47/53 | 47/53 | 41/59 |
| Medelålder anställda                | 45    | 45    | 45    |
| Sjukfrånvaro, kvinnor [%]           | 3,7   | 3,0   | 1,9   |
| Sjukfrånvaro, män [%]               | 3,8   | 3,7   | 2,9   |



# EKONOMISK REDOVISNING

# Resultaträkning

|                                                                             |               | KONCERNEN |           | MODERFÖRETAGET |            |
|-----------------------------------------------------------------------------|---------------|-----------|-----------|----------------|------------|
| tkr                                                                         | Not           | 2024      | 2023      | 2024           | 2023       |
| Rörelsens intäkter m.m.                                                     |               |           |           |                |            |
| Nettoomsättning                                                             | 2             | 962 968   | 1 024 736 | 948 483        | 1 020 759  |
| Aktiverat arbete för egen räkning                                           |               | 6 547     | 5 313     | 6 547          | 5 313      |
| Övriga rörelseintäkter                                                      | 3             | 38 679    | 35 801    | 38 679         | 35 801     |
| Summa intäkter                                                              |               | 1 008 194 | 1 065 850 | 993 709        | 1 061 873  |
| Rörelsens kostnader                                                         |               |           |           |                |            |
| Råvaror och andra direkta kostnader                                         |               | -619 613  | -693 729  | -585 900       | -658 077   |
| Övriga externa kostnader                                                    | 4             | -77 013   | -93 064   | -198 504       | -195 916   |
| Personalkostnader                                                           | 5             | -128 798  | -119 273  | -121 278       | -113 052   |
| Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar | 9, 10, 11, 12 | -96 090   | -89 562   | -51 100        | -47 480    |
| Summa kostnader                                                             |               | -921 514  | -995 628  | -956 782       | -1 014 525 |
| Rörelseresultat                                                             |               | 86 680    | 70 222    | 36 927         | 47 348     |
| Resultat från finansiella poster                                            |               |           |           |                |            |
| Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar       | 18            | -         | 69        | -              | 69         |
| Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter                            |               | 6 040     | 11 149    | 5 867          | 10 661     |
| Finansiella intäkter från dotterbolag                                       |               | -         | -         | 8 370          | 5 567      |
| Räntekostnader till Mölndals stad                                           |               | -1 005    | -941      | -1 005         | -941       |
| Räntekostnader till moderbolag                                              |               | -4 317    | -4 085    | -4 317         | -4 085     |
| Räntekostnader och liknande resultatposter                                  | 6             | -33 820   | -31 001   | -18 013        | -15 663    |
| Borgensavgift till Mölndals stad                                            |               | -4 325    | -3 696    | -4 325         | -3 696     |
| Ö:a finansiella kostnader till Mölndals stad                                |               | -751      | -1 000    | -751           | -1 000     |
|                                                                             |               | -38 178   | -29 505   | -14 174        | -9 088     |
| Resultat efter finansiella poster                                           |               | 48 502    | 40 717    | 22 753         | 38 260     |
| Bokslutsdispositioner                                                       | 7             | -30 000   | -39 700   | -23 000        | -40 700    |
| Resultat före skatt                                                         |               | 18 502    | 1 017     | -247           | -2 440     |
| Skatt på årets resultat                                                     | 8             | -3 787    | -167      | 45             | 450        |
| Årets resultat                                                              |               | 14 715    | 850       | -202           | -1 990     |

# Balansräkning

| Postnr                                                               | Not | KONCERNEN  |            | MODERFÖRETAGET |            |
|----------------------------------------------------------------------|-----|------------|------------|----------------|------------|
|                                                                      |     | 2024-12-31 | 2023-12-31 | 2024-12-31     | 2023-12-31 |
| Tillgångar                                                           |     |            |            |                |            |
| Anläggningstillgångar                                                |     |            |            |                |            |
| Immateriella anläggningstillgångar                                   |     |            |            |                |            |
| Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter | 9   | 225        | 318        | 16             | 32         |
|                                                                      |     | 225        | 318        | 16             | 32         |
| Materiella anläggningstillgångar                                     |     |            |            |                |            |
| Byggnader och mark                                                   | 10  | 300 216    | 235 677    | 298 409        | 233 834    |
| Maskiner och andra tekniska anläggningar                             | 11  | 1 367 544  | 1 152 396  | 666 650        | 513 026    |
| Inventarier, verktyg och installationer                              | 12  | 6 695      | 8 195      | 6 519          | 7 969      |
| Pågående nyanläggningar                                              | 13  | 174 466    | 350 859    | 71 779         | 252 529    |
|                                                                      |     | 1 848 921  | 1 747 127  | 1 043 357      | 1 007 358  |
| Finansiella anläggningstillgångar                                    |     |            |            |                |            |
| Andelar i dotterbolag                                                | 14  | –          | –          | 5 900          | 5 900      |
| Fordringar hos dotterbolag                                           | 15  | –          | –          | 90 000         | 90 000     |
| Andra långfristiga värdepappersinnehav                               | 16  | 25         | 25         | 25             | 25         |
| Uppskjuten skattefordran                                             | 17  | 25 495     | 22 000     | 10             | 9          |
| Andra långfristiga fordringar                                        | 18  | 9 777      | 37 502     | 9 777          | 37 502     |
|                                                                      |     | 35 297     | 59 527     | 105 712        | 133 436    |
| Summa anläggningstillgångar                                          |     | 1 884 443  | 1 806 972  | 1 149 085      | 1 140 826  |
| Immateriella omsättningstillgångar                                   |     |            |            |                |            |
| Elcertifikat och utsläppsrätter                                      |     | 2 244      | 687        | 2 244          | 687        |
| Omsättningstillgångar                                                |     |            |            |                |            |
| Varulager mm                                                         |     |            |            |                |            |
| Råvaror och förnödenheter                                            |     | 128 941    | 113 035    | 128 941        | 113 035    |
|                                                                      |     | 128 941    | 113 035    | 128 941        | 113 035    |
| Kortfristiga fordringar                                              |     |            |            |                |            |
| Kundfordringar                                                       |     | 107 188    | 67 761     | 107 188        | 67 761     |
| Fordringar hos dotterbolag                                           |     | –          | –          | 188 799        | 93 284     |
| Fordringar hos Mölndals stad                                         |     | 7 189      | 9 853      | 7 175          | 10 000     |
| Fordringar hos Mölndals Stad, koncernkonto                           |     | –          | 15 286     | –              | 15 286     |
| Fordringar hos övriga koncernbolag                                   |     | 4 545      | 4 784      | 4 545          | 4 784      |
| Aktuell skattefordran                                                |     | 15 097     | 16 527     | 11 953         | 11 958     |
| Övriga fordringar                                                    |     | 8 888      | 7 125      | 5 392          | 5 085      |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter                         | 19  | 127 101    | 149 950    | 114 463        | 137 821    |
|                                                                      |     | 270 008    | 271 286    | 439 515        | 345 979    |
| Kassa och bank                                                       |     | 16 291     | 71 337     | 16 291         | 71 337     |
| Summa omsättningstillgångar                                          |     | 417 484    | 456 345    | 586 991        | 531 038    |
| SUMMA TILLGÅNGAR                                                     |     | 2 301 927  | 2 263 317  | 1 736 076      | 1 671 864  |

# Balansräkning

| tkr                                                     | Not | KONCERNEN  |            | MODERFÖRETAGET |            |
|---------------------------------------------------------|-----|------------|------------|----------------|------------|
|                                                         |     | 2024-12-31 | 2023-12-31 | 2024-12-31     | 2023-12-31 |
| Eget kapital och skulder                                |     |            |            |                |            |
| Eget kapital                                            |     |            |            |                |            |
| Bundet eget kapital                                     |     |            |            |                |            |
| Aktiekapital                                            | 20  | 150 000    | 150 000    | 150 000        | 150 000    |
| Reservfond                                              |     |            |            | 33 000         | 33 000     |
|                                                         |     |            |            | 183 000        | 183 000    |
| Fritt eget kapital                                      |     |            |            |                |            |
| Balanserat resultat                                     |     |            |            | 224 978        | 226 968    |
| Årets resultat                                          |     |            |            | -202           | -1 990     |
|                                                         |     |            |            | 224 776        | 224 978    |
| Annat eget kapital inkl. årets resultat                 |     | 644 698    | 629 983    |                |            |
| Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare |     | 794 698    | 779 983    |                |            |
|                                                         |     | 794 698    | 779 983    | 407 776        | 407 978    |
| Obeskattade reserver                                    |     |            |            | 429 400        | 409 400    |
| Avsättningar                                            |     |            |            |                |            |
| Uppskjuten skatteskuld                                  | 17  | 120 387    | 113 125    | 5 315          | 5 367      |
|                                                         |     | 120 387    | 113 125    | 5 315          | 5 367      |
| Långfristiga skulder                                    |     |            |            |                |            |
|                                                         |     |            |            |                |            |
| Skulder till kreditinstitut                             | 22  | 813 340    | 737 424    | 380 000        | 280 000    |
| Skulder till moderbolag                                 |     | 200 000    | 200 000    | 200 000        | 200 000    |
|                                                         |     | 1 013 340  | 937 424    | 580 000        | 480 000    |
| Kortfristiga skulder                                    |     |            |            |                |            |
| Checkräkningskredit till Mölndals stad                  |     | 40 246     | -          | 40 246         | -          |
| Skulder till kreditinstitut                             | 23  | 144 084    | 143 865    | 120 000        | 120 000    |
| Leverantörsskulder                                      |     | 77 015     | 117 193    | 72 386         | 105 655    |
| Skulder till moderbolag                                 |     | 30 000     | 39 700     | 30 000         | 39 700     |
| Övriga skulder                                          |     | 40 580     | 29 984     | 13 851         | 5 908      |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter            | 24  | 41 577     | 102 043    | 37 102         | 97 856     |
|                                                         |     | 373 502    | 432 785    | 313 585        | 369 119    |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER                          |     | 2 301 927  | 2 263 317  | 1 736 076      | 1 671 864  |

# Förändring av eget kapital

| Koncernen, tkr             | Hänförligt till moderföretagets aktieägare |                                         |                     | Totalt eget kapital |
|----------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                            | Aktie-kapital                              | Annat eget kapital inkl. årets resultat |                     |                     |
| Ingående balans 2023-01-01 | 150 000                                    | 629 133                                 |                     | 779 133             |
| Årets resultat             |                                            | 850                                     |                     | 850                 |
| Utgående balans 2023-12-31 | 150 000                                    | 629 983                                 |                     | 779 983             |
|                            |                                            |                                         |                     |                     |
| Ingående balans 2024-01-01 | 150 000                                    | 629 983                                 |                     | 779 983             |
| Årets resultat             |                                            | 14 715                                  |                     | 14 715              |
| Utgående balans 2024-12-31 | 150 000                                    | 644 698                                 |                     | 794 698             |
|                            |                                            |                                         |                     |                     |
| Moderföretaget, tkr        | Aktie-kapital                              | Reserv-fond                             | Balanserat resultat | Totalt eget kapital |
| Ingående balans 2023-01-01 | 150 000                                    | 33 000                                  | 226 968             | 409 968             |
| Årets resultat             |                                            |                                         | -1 990              | -1 990              |
| Utgående balans 2023-12-31 | 150 000                                    | 33 000                                  | 224 978             | 407 978             |
|                            |                                            |                                         |                     |                     |
| Ingående balans 2024-01-01 | 150 000                                    | 33 000                                  | 224 978             | 407 978             |
| Årets resultat             |                                            |                                         | -202                | -202                |
| Utgående balans 2024-12-31 | 150 000                                    | 33 000                                  | 224 776             | 407 776             |

# Kassaflödesanalys

|                                                   |                            | KONCERNEN |          | MODERFÖRETAGET |          |
|---------------------------------------------------|----------------------------|-----------|----------|----------------|----------|
| tkr                                               | Not                        | 2024      | 2023     | 2024           | 2023     |
| Den löpande verksamheten                          |                            |           |          |                |          |
| Rörelseresultat                                   |                            | 86 680    | 70 222   | 36 927         | 47 348   |
| Justering för poster som inte ingår i kassaflödet |                            |           |          |                |          |
| Avskrivningar                                     |                            | 96 090    | 89 562   | 51 100         | 47 480   |
| Övriga poster som inte ingår i kassaflödet        | 25                         | -16 094   | 31       | -16 094        | -        |
|                                                   |                            | 166 676   | 159 815  | 71 933         | 94 828   |
|                                                   |                            |           |          |                |          |
| Erhållen ränta                                    |                            | 6 040     | 11 218   | 14 237         | 16 297   |
| Erlagd ränta                                      |                            | -44 218   | -40 723  | -28 411        | -25 385  |
| Betald inkomstskatt                               |                            | 1 409     | -840     | -3             | 611      |
| Nettokassaflöde från den löpande verksamheten     |                            | 129 907   | 129 470  | 57 756         | 86 351   |
| Förändringar i rörelsekapital                     |                            |           |          |                |          |
| Ökning(-)/minskning(+)                            | av varulager               | -17 463   | -89 304  | -17 463        | -89 304  |
| Ökning(-)/minskning(+)                            | av rörelsefordringar       | -151      | 109 656  | -66 541        | 43 522   |
| Ökning(+)/minskning(-)                            | av rörelseskulder          | -49 582   | -143 544 | -45 834        | -151 100 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten          |                            | 62 711    | 6 278    | -72 082        | -110 531 |
| Investeringsverksamheten                          |                            |           |          |                |          |
| Förvärv av materiella anläggningstillgångar       |                            | -232 698  | -291 019 | -121 989       | -198 029 |
| Avyttring av materiella anläggningstillgångar     |                            | 51 000    | 46       | 51 000         | -        |
| Ökning(-)/Minskning(+)                            | av långfristiga fordringar | 27 725    | 31 737   | 27 725         | 31 737   |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten          |                            | -153 973  | -259 236 | -43 264        | -166 292 |
| Finansieringsverksamheten                         |                            |           |          |                |          |
| Lämnade koncernbidrag                             |                            | -39 700   | -54 000  | -39 700        | -54 000  |
| Upptagna lån                                      |                            | 100 000   | 150 000  | 100 000        | 150 000  |
| Amortering av skuld                               |                            | -24 084   | -23 865  | -              | -        |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten         |                            | 36 216    | 72 135   | 60 300         | 96 000   |
| Årets kassaflöde                                  |                            | -55 046   | -180 823 | -55 046        | -180 823 |
| Likvida medel vid årets början                    |                            | 71 337    | 252 160  | 71 337         | 252 160  |
| Likvida medel vid årets slut                      |                            | 16 291    | 71 337   | 16 291         | 71 337   |



# Noter

*Belopp i tkr om inte annat anges.*

## Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt års-redovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år. De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan. I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under Moderföretaget nedan.

### Koncernredovisning

**Transaktioner som elimineras vid konsolidering**  
Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättan- de av koncernredovisningen.

### Resultaträkning

**Intäktsredovisning**  
Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärn- verksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme, kyla samt elhandel. Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten ”Nettoomsättning”.

**Försäljning och distribution av energi**  
Energiförsäljning redovisas vid leveranstidpunkten.

**Anslutningsavgifter**  
Intäkter i form av anslutningsavgifter av el och fjärrvärme redovisas då vi möjliggjort anslutning för kunden.

**Tjänste- och entreprenaduppdrag**  
Tjänste- och entreprenaduppdrag på löpande räkning intäktsredovisas i takt med att arbetet utförs. Upparbetad, ej fakturerad intäkt tas i balansräkningen upp med till det belopp som beräknas bli fakturerat och redovisas i posten ”Upplupna intäkter och förutbetalda kostnader”. Befarade förluster redovisas omedelbart.

**Elcertifikat**  
Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Energimyndig- heten genom egen produktion redovisas i den månad som

produktion sker. Elcertifikat värderas till lägsta värdets prin- cip och ingår i posten ”Övriga rörelseintäkter”.

**Utsläppsrätter**  
Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldel- ning görs. Utsläppsrätter värderas till lägsta värdets princip.

**Portföljförvaltning**  
Koncernen bedriver aktiv handel med elderivat. Denna redovisas i resultaträkningen i takt med att affärer avslutas.

**Leasing**  
Kraftvärmeverket Riskulla som togs i drift i december 2009 är till största delen finansierat via leasing. Interimsräntorna för finansiering under byggnadstiden kapitaliserades och in- går i leaseavgiften. Leasen började löpa 2010-01-04. Lease- avgifterna beräknas som annuitet där år 2010 och 2011 var amorteringsfria.

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de eko- nomiska riskerna och fördelarna som är förknippade med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående. Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas i koncernredovis- ningen som tillgång och skuld i balansräkningen. Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden. Förpliktelsen enligt finansiella leasingavtal redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. Betalningar av lease- avgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna. Leaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden.

**Avgiftsbestämda pensionsplaner**  
Koncernen har avgiftsbestämda pensionsplaner för er- sättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Ett fåtal pensionärer har kvar förmånsbestämda pensionsplaner men när dessa löper ut finns inga fler förmånsbestämda planer i koncernen.

**Avskrivningar**  
Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivnings- bara beloppet vilket utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:  
**Immateriella anläggningstillgångar**  
Programvaror, 5 år

**Materiella anläggningstillgångar**  
*Byggnader och mark*  
Kontors- och förrådsbyggnader, 25–33 år  
Kraftvärme- och värmeanläggningar, 25–33 år  
Panncentraler, 20 år  
Byggnadsinventarier, 10 år  
Markanläggningar, 20 år

*Maskiner och andra tekniska anläggningar*  
Fjärrvärmeanläggningar, 20–30 år  
Vindkraftsanläggningar, 15–30 år

*Inventarier, verktyg och installationer*  
Fordon, övriga inventarier, 5 år

**Nedskrivningar**  
**Nedskrivningar av anläggningstillgångar**  
*Allmänna principer*  
Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinnings- värde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

**Balansräkning**  
**Immateriella anläggningstillgångar**  
**Övriga immateriella anläggningstillgångar**  
Övriga immateriella anläggningstillgångar omfattar IT-system.

**Materiella anläggningstillgångar**  
Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekono- miska fördelar som är förknippade med tillgången sanno- likt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggnings- tillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

**Anskaffningsvärde**  
I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster.

**Tillkommande utgifter**  
Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och

anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskaps- år som de uppkommer. Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

**Elcertifikat och utsläppsrätter**  
Tilldelade elcertifikat och utsläppsrätter är värderade till lägsta värdets princip, det vill säga det lägsta av priset vid tilldelning, kontraktspris på eventuellt sålda terminer samt marknadspris på balansdagen. Undantag är när utsläpp är gjorda, då redovisas både innehavet och skulden till det pris som var vid tilldelningen. Köpta elcertifikat värderas till anskaffningsvärde. Köpta elcertifikat används för att leverera in bolagets kvotplikt. Den skuld som uppstår värderas till samma värde som innehavet. Tillgångar av elcertifikat och utsläppsrätter är immateri- ella rättigheter och redovisas i balansräkningen under immateriella omsättningstillgångar.

**Kundfordringar och liknande fordringar**  
Kundfordringar värderas till det värde som de beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar.

**Derivatinstrument**  
Koncernen använder derivatinstrument (terminer) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valuta- risker, energiprisrisker och ränterisker. Se vidare under rubriken säkringsredovisning

**Varulager**  
Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och återanskaffningsvärdet. Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

**Fordringar och skulder i utländsk valuta**  
Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

**Inkomstskatter**  
Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen.

**Aktuell skatt**  
Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskaps- år som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balans- dagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning av el (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden för utsläpp värderas till det pris som innehavda utsläppsrätter har, det vill säga anskaffningsvärde vid tilldelning. Skuld för kvotplikt av elcertifikat samt ursprungsgarantier värderas i första hand till det anskaffningsvärde som innehavet av elcertifikat och ursprungsgarantier har. När kvotplikten överstiger antalet köpta elcertifikat värderas skulden till terminskontraktspriset så långt som skulden täcks av på termin köpta elcertifikat för leverans i mars. Skulden för ursprungsgarantier redovisas i andra hand till terminskontraktspris när antalet som måste köpas in överstiger innehavet. Slutligen redovisas eventuell överskjutande del av skulden avseende kvotplikt av elcertifikat och ursprungsgarantier till aktuellt marknadspris.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som upplupna kostnader.

Övrigt

Säkringsredovisning

Koncernen har valt att tillämpa kapitel 11 i K3 innehållande att finansiella instrument värderas utifrån

anskaffningsvärdet. För att kunna göra det måste koncernen upprätta ett säkringsdokument vilket har gjorts under året. Säkringsredovisning är en form av undantagsredovisning som ofta innebär en mer förmånlig redovisning jämfört med grundreglerna för redovisning av derivat. Enligt kapitel 11 i K3 är grundregeln att derivat värderas och redovisas till lägsta värdets princip, dvs. det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde, om derivatet har ett positivt värde. Om derivatet har ett negativt värde ska derivatet redovisas till detta negativa värde, vilket innebär en kostnad i resultaträkningen.

Med denna grundregel skulle en valutatermin som tecknats för att möta en framtida inbetalning och försäljningsintäkt i utländsk valuta behöva värderas löpande, men endast redovisas i det fall den har ett negativt verkligt värde och därmed påverka resultaträkningen med en kostnad.

Säkringsredovisning å andra sidan tillåter en redovisning där derivatet och den post eller transaktion som det är avsett att skydda redovisas i resultaträkningen samtidigt och på samma rad. Med motsvarande transaktion som beskrivits ovan skulle det innebära att effekten av valuta-terminen matchas med försäljningsintäkten i resultaträkningen på raden för omsättning.

Derivatet behöver inte värderas och redovisas löpande utan redovisas först när det förfaller och försäljningen i utländsk valuta redovisas i resultaträkningen. Man kan därmed säga att säkringsredovisning enligt kapitel 11 i K3 innebär en periodisering av resultateffekter där man skjuter upp effekterna av derivatet till dess att den post eller transaktion man valt att säkra inträffar.

Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp.

Redovisningsprinciper – undantagsregler i juridisk person

Leasing

Samtliga leasingavgifter kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver.

Not 2 Nettoomsättning

Nettoomsättning per verksamhetsgren

|                 | KONCERNEN |           | MODERFÖRETAGET |           |
|-----------------|-----------|-----------|----------------|-----------|
|                 | 2024      | 2023      | 2024           | 2023      |
| Elförsäljning   | 430 763   | 562 571   | 437 931        | 568 690   |
| Elnät           | 161 652   | 130 124   | –              | –         |
| Fjärrvärme      | 334 303   | 304 604   | 334 303        | 304 604   |
| Övrigt          | 36 250    | 27 437    | 176 249        | 147 465   |
| Nettoomsättning | 962 968   | 1 024 736 | 948 483        | 1 020 759 |

Not 3 Övriga rörelseintäkter

|                                      | KONCERNEN |        | MODERFÖRETAGET |        |
|--------------------------------------|-----------|--------|----------------|--------|
|                                      | 2024      | 2023   | 2024           | 2023   |
| Intäkter utsläppsrätter              | 22 350    | 35 769 | 22 350         | 35 769 |
| Intäkter elcertifikat                | 17        | 32     | 17             | 32     |
| Försäljning av anläggningstillgångar | 16 312    | –      | 16 312         | –      |
| Summa                                | 38 679    | 35 801 | 38 679         | 35 801 |

Not 4 Ersättning till revisorer

|                    | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |      |
|--------------------|-----------|------|----------------|------|
|                    | 2024      | 2023 | 2024           | 2023 |
| ESY                |           |      |                |      |
| Revisionsuppdraget | 451       | 412  | 307            | 262  |
| Skatterådgivning   | –         | 96   | –              | 96   |
| Andra uppdrag      | 10        | 164  | 10             | 164  |
| Summa              | 461       | 672  | 317            | 522  |

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

|                                               | KONCERNEN |        | MODERFÖRETAGET |        |
|-----------------------------------------------|-----------|--------|----------------|--------|
|                                               | 2024      | 2023   | 2024           | 2023   |
| Löner och andra ersättningar                  |           |        |                |        |
| Styrelse och verkställande direktör           | 4 186     | 4 126  | 3 151          | 3 144  |
| Övriga anställda                              | 80 494    | 73 489 | 76 890         | 70 643 |
| Summa löner och andra ersättningar            | 84 680    | 77 615 | 80 041         | 73 787 |
| Sociala kostnader                             |           |        |                |        |
| Pensionskostnader                             | 13 748    | 12 499 | 12 752         | 11 608 |
| Varav för styrelse och verkställande direktör | 1 211     | 1 169  | 834            | 811    |
| Övriga sociala kostnader                      | 26 066    | 23 583 | 24 623         | 22 413 |
| Summa sociala kostnader                       | 39 814    | 36 082 | 37 375         | 34 021 |

Avgångsvederlag m m

Vid uppsäging av VD från bolagets sida gäller en uppsägningstid om 12 månader, för VD gäller en uppsägningstid om 6 månader. Vid uppsägning från bolagets sida utgår en engångsersättning till VD motsvarande 6 månadslöner.

Medelantalet anställda

|         | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |      |
|---------|-----------|------|----------------|------|
|         | 2024      | 2023 | 2024           | 2023 |
| Kvinnor | 42        | 40   | 40             | 38   |
| Män     | 95        | 85   | 90             | 82   |
| Totalt  | 137       | 125  | 130            | 120  |

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

|                                                                   | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |      |
|-------------------------------------------------------------------|-----------|------|----------------|------|
|                                                                   | 2024      | 2023 | 2024           | 2023 |
| Styrelse                                                          |           |      |                |      |
| Kvinnor                                                           | 3         | 3    | 3              | 3    |
| Män                                                               | 7         | 7    | 7              | 7    |
| Totalt                                                            | 10        | 10   | 10             | 10   |
| Övriga ledande befattningshavare, koncerngemensam företagsledning |           |      |                |      |
| Kvinnor                                                           | 3         | 3    | 3              | 3    |
| Män                                                               | 5         | 5    | 5              | 5    |
| Totalt                                                            | 8         | 8    | 8              | 8    |

Uppgifterna avser förhållandet på balansdagen.

Not 6 Räntekostnader och liknande resultatposter

|                                    | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                    | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Räntekostnader till övriga företag | -15 118   | -8 705  | -15 112        | -8 715  |
| Ränteutgifter lease KVV            | -15 801   | -15 348 | -              | -       |
| Valutakursdifferenser på skulder   | -2 901    | -6 948  | -2 901         | -6 948  |
| Summa                              | -33 820   | -31 001 | -18 013        | -15 663 |

Not 7 Bokslutsdispositioner

|                        | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                        | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Överavskrivningar      |           |         | -20 000        | -16 000 |
| Erhållna koncernbidrag | -         | -       | 27 000         | 15 000  |
| Lämnade koncernbidrag  | -30 000   | -39 700 | -30 000        | -39 700 |
| Summa                  | -30 000   | -39 700 | -23 000        | -40 700 |

Not 8 Skatt på årets resultat

|                                            | KONCERNEN |       | MODERFÖRETAGET |        |
|--------------------------------------------|-----------|-------|----------------|--------|
|                                            | 2024      | 2023  | 2024           | 2023   |
| Aktuell skatt                              | -20       | -11   | -8             | -3     |
| Uppskjuten skatt                           | -3 767    | -156  | 53             | 453    |
| Summa                                      | -3 787    | -167  | 45             | 450    |
| Redovisat resultat före skatt              | 18 502    | 1 017 | -247           | -2 440 |
| Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)   | -3 811    | -210  | 51             | 503    |
| Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader: |           |       |                |        |
| Övriga ej avdragsgilla kostnader           | -75       | -112  | -69            | -107   |
| Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter | 99        | 155   | 63             | 54     |
| Redovisad skattekostnad                    | -3 787    | -167  | 45             | 450    |
| Effektiv skattesats                        | 20%       | 16%   | 18%            | 18%    |

Not 9 Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

|                                          | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                          | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 18 019    | 17 965  | 14 649         | 14 649  |
| Omklassificeringar                       | -         | 54      | -              | -       |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 18 019    | 18 019  | 14 649         | 14 649  |
| Ingående ackumulerade avskrivningar      | -17 701   | -17 093 | -14 617        | -14 237 |
| Årets avskrivningar                      | -93       | -608    | -16            | -380    |
| Utgående ackumulerade avskrivningar      | -17 794   | -17 701 | -14 633        | -14 617 |
| Redovisat värde                          | 225       | 318     | 16             | 32      |

Not 10 Byggnader och mark

|                                          | KONCERNEN |          | MODERFÖRETAGET |          |
|------------------------------------------|-----------|----------|----------------|----------|
|                                          | 2024      | 2023     | 2024           | 2023     |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 412 671   | 410 448  | 410 793        | 409 279  |
| Inköp                                    | 269       | 746      | 269            | 37       |
| Omklassificeringar                       | 75 830    | 1 477    | 75 830         | 1 477    |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 488 770   | 412 671  | 486 892        | 410 793  |
| Ingående ackumulerade avskrivningar      | -176 994  | -166 100 | -176 959       | -166 100 |
| Årets avskrivningar                      | -11 560   | -10 894  | -11 524        | -10 859  |
| Utgående ackumulerade avskrivningar      | -188 554  | -176 994 | -188 483       | -176 959 |
| Redovisat värde                          | 300 216   | 235 677  | 298 409        | 233 834  |

Taxeringsvärde för KVV Riskulla, åsatt år 2019, är 114 951 tkr.  
Övriga byggnader är taxerade som specialenheter utan fastställda taxeringsvärden.

Not 11 Maskiner och andra tekniska anläggningar

|                                          | KONCERNEN  |            | MODERFÖRETAGET |          |
|------------------------------------------|------------|------------|----------------|----------|
|                                          | 2024       | 2023       | 2024           | 2023     |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 2 226 142  | 2 164 309  | 961 136        | 931 532  |
| Inköp                                    | 20 993     | 6 214      | 10 328         | 12 610   |
| Försäljningar/utrangeringar              | -52 586    | -977       | -52 586        | -931     |
| Omklassificeringar                       | 310 166    | 56 596     | 214 479        | 17 925   |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 2 504 715  | 2 226 142  | 1 133 357      | 961 136  |
| Ingående ackumulerade avskrivningar      | -1 067 939 | -993 747   | -448 110       | -415 702 |
| Försäljningar/utrangeringar              | 17 890     | 940        | 17 890         | 931      |
| Årets avskrivningar                      | -87 122    | -75 132    | -36 487        | -33 339  |
| Utgående ackumulerade avskrivningar      | -1 137 171 | -1 067 939 | -466 707       | -448 110 |
| Ingående ackumulerade nedskrivningar     | -5 807     | -5 807     | -              | -        |
| Försäljningar/utrangeringar              | 5 807      | -          | -              | -        |
| Utgående ackumulerade nedskrivningar     | 0          | -5 807     | 0              | 0        |
| Redovisat värde                          | 1 367 544  | 1 152 396  | 666 650        | 513 026  |

Leasade tillgångar

KVV Riskulla redovisas som operationell lease i moderföretaget.  
I koncernen redovisas KVV Riskulla som finansiell leasing med ett bokfört värde på 374 280 (404 622) tkr.

Not 12 Inventarier, verktyg och installationer

|                                          | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                          | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 30 392    | 27 265  | 29 260         | 26 384  |
| Inköp                                    | 362       | 1 247   | 362            | 1 247   |
| Försäljningar/utrangeringar              | -         | -145    | -              | -145    |
| Omklassificeringar                       | 1 261     | 2 025   | 1 261          | 1 774   |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 32 015    | 30 392  | 30 883         | 29 260  |
| Ingående ackumulerade avskrivningar      | -22 197   | -19 416 | -21 291        | -18 535 |
| Försäljningar/utrangeringar              | -         | 145     | -              | 145     |
| Årets avskrivningar                      | -3 123    | -2 926  | -3 073         | -2 901  |
| Utgående ackumulerade avskrivningar      | -25 320   | -22 197 | -24 364        | -21 291 |
| Redovisat värde                          | 6 695     | 8 195   | 6 519          | 7 969   |

Not 13 Pågående nyanläggningar

|                                          | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                          | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 350 859   | 128 239 | 252 529        | 89 570  |
| Inköp                                    | 211 074   | 282 812 | 111 030        | 184 135 |
| Försäljningar/utrangeringar              | -210      | -40     | -210           | -       |
| Omklassificeringar                       | -387 257  | -60 152 | -291 570       | -21 176 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 174 466   | 350 859 | 71 779         | 252 529 |
| Redovisat värde                          | 174 466   | 350 859 | 71 779         | 252 529 |

Not 14 Andelar i dotterbolag

|                                          | MODERFÖRETAGET |       |
|------------------------------------------|----------------|-------|
|                                          | 2024           | 2023  |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 5 900          | 5 900 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 5 900          | 5 900 |
| Redovisat värde                          | 5 900          | 5 900 |

| Dotterföretag          | Org nr      | Säte     | Andel, %<br>Kapital (röster) | Antal<br>andelar | Redovisat värde |       |
|------------------------|-------------|----------|------------------------------|------------------|-----------------|-------|
|                        |             |          |                              |                  | 2024            | 2023  |
| Möln dal Energi Nät AB | 556509-4587 | Möln dal | 100,0 [100,0]                | 4 900            | 5 900           | 5 900 |
|                        |             |          |                              |                  | 5 900           | 5 900 |

Not 15 Fordringar hos dotterbolag

|                                          | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |        |
|------------------------------------------|-----------|------|----------------|--------|
|                                          | 2024      | 2023 | 2024           | 2023   |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | –         | –    | 90 000         | 90 000 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 0         | 0    | 90 000         | 90 000 |
| Redovisat värde                          | 0         | 0    | 90 000         | 90 000 |

Not 16 Andra långfristiga värdepappersinnehav

|                                          | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |      |
|------------------------------------------|-----------|------|----------------|------|
|                                          | 2024      | 2023 | 2024           | 2023 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 25        | 25   | 25             | 25   |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 25        | 25   | 25             | 25   |
| Redovisat värde                          | 25        | 25   | 25             | 25   |

| Företag | Org nr      | Antal andelar | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |      |
|---------|-------------|---------------|-----------|------|----------------|------|
|         |             |               | 2024      | 2023 | 2024           | 2023 |
| Värmek  | 716419-3323 | 25            | 25        | 25   | 25             | 25   |
|         |             |               | 25        | 25   | 25             | 25   |

Not 17 Uppskjuten skattefordran/uppskjuten skatteskuld

| Koncernen                        | 2024              |                  |                    | 2023              |                  |                    |
|----------------------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------------|
|                                  | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran |
| Obeskattade reserver             |                   |                  |                    |                   |                  |                    |
| Ackumulerade överavskrivningar   | 558 600           | 115 072          |                    | 523 100           | 107 758          |                    |
| Övriga temporära skillnader      |                   |                  |                    |                   |                  |                    |
| Maskiner och andra tekniska anl. | 83 369            | –                | 17 174             | 76 892            | –                | 15 840             |
| Internvinst                      | 40 341            | –                | 8 311              | 29 862            | –                | 6 151              |
| Byggnader och mark               | 24 303            | 5 007            | –                  | 25 407            | 5 234            | –                  |
| Elcertifikat                     | 46                | –                | 10                 | 42                | –                | 9                  |
| Utsläppsrätter                   | 1 497             | 308              | –                  | 645               | 133              | –                  |
| Redovisat värde                  |                   | 120 387          | 25 495             |                   | 113 125          | 22 000             |

| Moderföretaget     | 2024              |                  |                    | 2023              |                  |                    |
|--------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------------|
|                    | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran |
| Byggnader och mark | 24 303            | 5 007            | –                  | 25 407            | 5 234            | –                  |
| Elcertifikat       | 46                | –                | 10                 | 42                | –                | 9                  |
| Utsläppsrätter     | 1 497             | 308              | –                  | 645               | 133              | –                  |
| Redovisat värde    |                   | 5 315            | 10                 |                   | 5 367            | 9                  |

Not 18 Andra långfristiga fordringar

|                                          | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                          | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 37 502    | 69 239  | 37 502         | 69 239  |
| Tillkommande fordringar                  | 1         | 27 890  | 1              | 27 890  |
| Amortering                               | -27 726   | -59 627 | -27 726        | -59 627 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 9 777     | 37 502  | 9 777          | 37 502  |
| Redovisat värde                          | 9 777     | 37 502  | 9 777          | 37 502  |

Not 19 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

|                                                      | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                                      | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Upplupna el- och fjärrvärmeintäkter                  | 117 087   | 133 123 | 104 475        | 121 123 |
| Upplupna intäkter elcertifikat avseende elproduktion | –         | 11      | –              | 11      |
| Övriga poster                                        | 10 014    | 16 816  | 9 988          | 16 687  |
| Redovisat värde                                      | 127 101   | 149 950 | 114 463        | 137 821 |

Not 20 Aktiekapital

Aktiekapitalet i företaget består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 1 tkr. (150 000 aktier). Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på företagets bolagsstämma.

| Tecknade och betalda aktier | MODERFÖRETAGET |         |
|-----------------------------|----------------|---------|
|                             | 2024           | 2023    |
| Vid årets början            | 150 000        | 150 000 |
| Summa aktier vid årets slut | 150 000        | 150 000 |

Not 21 Obeskattade reserver

|                                | MODERFÖRETAGET |         |
|--------------------------------|----------------|---------|
|                                | 2024           | 2023    |
| Ackumulerade överavskrivningar | 429 400        | 409 400 |
| Redovisat värde                | 429 400        | 409 400 |

Not 22 Långfristiga skulder

| Förfallotidpunkt från balansdagen: | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                                    | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Mellan 1 och 5 år                  | 813 340   | 737 424 | 380 000        | 280 000 |
| Senare än 5 år                     | 200 000   | 200 000 | 200 000        | 200 000 |
| Redovisat värde                    | 1 013 340 | 937 424 | 580 000        | 480 000 |

Av totala långfristiga skulder utgör 433 340 (457 424) tkr leasingskuld hänförlig till KVV Riskulla.

Not 23 Skulder till kreditintstitut

Moderföretaget och Koncernen

Under kortfristig skuld redovisas kortfristiga skulder till kreditinstitut. Av totala kortfristiga skulder till kreditinstitut utgör 120 000 (120 000) tkr tillkommande externt lån. Avsikten med angivet lån är långfristigt.

Not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

|                                                    | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |        |
|----------------------------------------------------|-----------|---------|----------------|--------|
|                                                    | 2024      | 2023    | 2024           | 2023   |
| Upplupna personalkostnader                         | 8 416     | 8 018   | 7 484          | 7 199  |
| Upplupna kostnader elcertifikat och utsläppsrätter | 822       | 108     | 822            | 108    |
| Upplupna kostnader elhandel                        | 3 306     | 56 015  | 3 306          | 56 015 |
| Upplupna bränslekostnader fjärrvärme               | 7 509     | 18 208  | 7 509          | 18 208 |
| Upplupna skatter                                   | 3 360     | 3 093   | 3 360          | 3 093  |
| Förutbetalda intäkter                              | 3 038     | 6 067   | 2 322          | 2 870  |
| Övriga poster                                      | 15 126    | 10 534  | 12 299         | 10 363 |
| Redovisat värde                                    | 41 577    | 102 043 | 37 102         | 97 856 |

Not 25 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

|                                                             | KONCERNEN |      | MODERFÖRETAGET |      |
|-------------------------------------------------------------|-----------|------|----------------|------|
|                                                             | 2024      | 2023 | 2024           | 2023 |
| Utrangering av materiella anläggningstillgångar             | 218       | 40   | 218            | –    |
| Realisationsresultat vid förs. av materiella anl.tillgångar | -16 312   | -9   | -16 312        | –    |
| Summa                                                       | -16 094   | 31   | -16 094        | 0    |

Not 26 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

| Ställda säkerheter | KONCERNEN |         | MODERFÖRETAGET |         |
|--------------------|-----------|---------|----------------|---------|
|                    | 2024      | 2023    | 2024           | 2023    |
| Bankgarantier      | 57 783    | 133 502 | 57 783         | 133 502 |
| Redovisat värde    | 57 783    | 133 502 | 57 783         | 133 502 |

Posten avser bankgarantier för Elhandel till förmån för Nord Pool Spot AS och Nasdaq OMX.

I posten ingår även bankgaranti om 350 tkr till förmån för Skatteverket avseende bränsleupplag. Kommentar gällande eventalförpliktelser.

Derivatinstrument

| Koncernen              | 2024-12-31 |                | 2023-12-31 |                |
|------------------------|------------|----------------|------------|----------------|
|                        | Volym      | Verkligt värde | Volym      | Verkligt värde |
| Inköpta elterminer     | 385 GWh    | 170,4 mkr      | 416 GWh    | 180,6 mkr      |
| Sålda elterminer       | -30 GWh    | -18,5 mkr      | -104 GWh   | -43,8 mkr      |
| Inköpta valutaterminer | 1,5 meur   | 17,2 mkr       | 4,2 meur   | 46,8 mkr       |
| Sålda valutaterminer   | -0,3 meur  | -3,6 mkr       | -2,6 meur  | -28,7 mkr      |

| Moderföretaget         | 2024-12-31 |                | 2023-12-31 |                |
|------------------------|------------|----------------|------------|----------------|
|                        | Volym      | Verkligt värde | Volym      | Verkligt värde |
| Inköpta elterminer     | 385 GWh    | 170,4 mkr      | 416 GWh    | 180,6 mkr      |
| Sålda elterminer       | -30 GWh    | -18,5 mkr      | -104 GWh   | -43,8 mkr      |
| Inköpta valutaterminer | 1,5 meur   | 17,2 mkr       | 4,2 meur   | 46,8 mkr       |
| Sålda valutaterminer   | -0,3 meur  | -3,6 mkr       | -2,6 meur  | -28,7 mkr      |

Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av koncernens totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 1 (1) % av inköpen och 10 (9) % av omsättningen andra företag inom den grupp som koncernen tillhör.  
Av moderbolagets totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 1 (1) % av inköpen och 23 (20) % av omsättningen andra företag inom den företagsgrupp som bolaget tillhör.

Not 28 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Kvarnfallet Mölndal AB, org. nr. 556602-0854 med säte i Mölndal, Västra Götalands län. Kvarnfallet Mölndal AB ingår i en koncern där Mölndals Kommun, org. Nr. 212000-1363 med säte i Mölndal, Västra Götalands län, upprättar koncernredovisning för den största koncernen.

Not 29 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång.

Not 30 Resultatdisposition

Moderföretaget

|                                                       |         |         |
|-------------------------------------------------------|---------|---------|
| Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel: | 2024    | 2023    |
| Balanserat resultat                                   | 224 978 | 226 968 |
| Årets resultat                                        | -202    | -1 990  |
| Summa                                                 | 224 776 | 224 978 |

disponeras så att i ny räkning överföres (kr)

224 775 629

Möln dal, den dag som framgår av våra elektroniska underskrifter.

**Peter Librell**  
Ordförande

**Christian Schwartz**  
Verkställande direktör

**Adam F. Laurén**  
Vice Ordförande

**Martin Linder-Lood**  
Ledamot

**Michael Klein**  
Ledamot

**Sara Janhäll**  
Ledamot

**Bernt A Runberg**  
Ledamot

**Maka Achalbedachvili**  
Ledamot

**Per Hederstedt**  
Ledamot

**Tanja Tajic Gustavsson**  
Ledamot

**Stefan Andersson**  
Arbets­tagar­representant

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av den elektroniska underskriften.

**Anders Linusson**  
Ernst & Young  
Auktoriserad revisor



# Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Mölndal Energi AB, org.nr 556468-8518

## Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Mölndal Energi AB för räkenskapsåret 2024 med undantag för hållbarhetsrapporten på sidorna 14–30. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 4–49 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2024 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

### Grund för uttalanden

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

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

### Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–4. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under

revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

### Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat

utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risker för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheterna inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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

## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

### Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Mölndal Energi AB för räkenskapsåret 2024 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

### Revisorns ansvar

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

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

Fotnot: Sidhänvisningarna i revisionsberättelsen avser originalversionen. Det gör att sidhänvisningen inte överensstämmer med denna formgivna version.

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

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

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

eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

### Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten på sidorna 14–30 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

Vår granskning har skett enligt FAR:s rekommendation RevR 12 *Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten*. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg 13 mars 2025  
Ernst & Young AB

**Anders Linusson**  
Auktoriserad revisor

# Granskningsrapport

Till bolagsstämman i Mölndal Energi AB, org.nr 556488-8518  
Till kommunfullmäktige i Mölndals stad för kännedom

Vi har granskat bolagets verksamhet under år 2024. Granskningen har utförts i enlighet med bestämmelserna i aktiebolagslagen, kommunallagen och god sed. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig.

Vår bedömning är att bolaget verksamhet sköts på ett ändamålsenligt sätt, att verksamheten sköts på ett från

Datum enligt digital signatur.

**Dennis Jeryd**  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig. Någon grund för anmärkning mot styrelsens och verkställande direktörens förvaltning föreligger inte.

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

**Inger Schale**  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor



