

Karin Wallander
KARIN WALLANDER

Styrelsen och verkställande direktören för

MÖLNDAL ENERGI AB

556488-8518

får härmed avge

**Års- och hållbarhetsredovisning
och koncernredovisning**

För räkenskapsåret

2022-01-01 – 2022-12-31

Fastställelseintyg

Undertecknad verkställande direktör i Möln dal Energi AB intyg ar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen för moderbolaget samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen har fastställts på årsstämma 2023-04-19. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur vinsten ska disponeras.

Jag intyg ar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen stämmer överens med originalen.

Möln dal den 20 april 2023



Christian Schwartz

Verkställande direktör

**MÖLNDAL
ENERGI** 

VD har ordet

När vi sammanfattar år 2022 ser vi tillbaka på ett turbulent år, då vi fått uppleva ett stort anfallskrig i Europa och dess konsekvenser. Elpriserna har skenat och svängningarna har varit extrema. Det har medfört många negativa konsekvenser för både företag och privatpersoner. Vi har vinnlagt oss om att kommunicera med och hjälpa våra kunder på de sätt vi kan.

Året har också visat på att vi har ett sårbart samhälle och fokus framåt måste ligga på prisvärd, leveranssäker och fossilfri energi till företag och medborgare.

Med det turbulenta året i backspegeln tittar vi framåt med nya lärdomar i bagaget och jobbar vidare med vårt fokus att leverera ljus och värme till våra kunder till attraktiva priser och med hög leveranssäkerhet.

Vår vision

Möln dal Energi ska vara en ledande aktör i omställningen till ett hållbart samhälle och ha Sveriges nöjdaste kunder.

Visionen är fast förankrad i koncernen och ligger som grund i såväl strategiska beslut som det dagliga arbetet.

Koncernen är sedan 2018 helt fossilfri i egen produktion och fortsätter på den inslagna vägen för att leverera 100 procent förnybar energi till våra kunder. Under året har stora investeringar påbörjats i form av anläggning för fjärrkyla och solpark Kikås. Byggnation av solparken beräknas stå klar i augusti 2023, och kommer då att vara en av de största solparkerna på en deponi i Sverige.

Vi fortsätter vår resa vad gäller fossilfri energiproduktion, digitala satsningar, nya erbjudande till marknaden om tjänster, noll kundupplevda fel vad gäller vårt elnät och utbyggnad av fjärrvärme och fjärrkyla.

Fjärrvärme & Fjärrkyla – Prisvärt och resurseffektivt

Möln dals stad har angett inriktning och ramverk för mandatperioden 2022 - 2026. Det är med stor glädje vi konstaterar att fjärrvärme ska vara förstahandsalternativet vid nybyggnation och nyetableringar.

Vi har en nästan hundra procentig anslutningsgrad till fjärrvärmegemenskapen i nya exploateringsområden och våra konkurrensfördelar med miljö som ett tungt vägande argument kommer även fortsättningsvis ihop med tillgänglighet, attraktiva priser och god service att bidra till mycket nöjda kunder.

Förutom värme producerar vi även el i vårt kraftvärmeverk, vilket gjort att vi kunnat bidra med el till vårt gemensamma elnät och på så sätt bidragit till att minska stressen på elnätet. Vi har kunnat sälja vår elproduktion till höga priser vilket har medfört att affärsområdet uppvisar ett mycket starkt resultat.

Fjärrvärme produceras under den lite kallare delen av året och sommarsäsongen ägnas till stor del åt underhållsinsatser för att kunna bibehålla en trygg och säker produktion av värme till våra kunder. Koncernen har identifierat en stigande efterfrågan på kyla och därför börjat bygga en ny anläggning för fjärrkyla. Att kunna leverera kyla under den lite varmare delen av året innebär att bolaget får en jämnare leverans av både kyla och värme fördelat över hela året.

Finansieringen av vår anläggning för fjärrkyla har skett med ett grönt lån, vilket gör oss extra stolta. Det innebär att finansiären bedömt att investeringen uppfyller högt ställda krav på produktion och distribution av förnybar energi.

Elhandel – 100 % förnybara energikällor

Den el vi säljer kommer till 100 % från ursprungsmärkta förnybara energikällor som vind, sol, vatten och biobränsle. Våra kunder finns runt om i hela Sverige samt givetvis i Möln dal där vi har en stark marknadsposition.

Året har kännetecknats av extrema variationer på elpriset, vilket bland annat inneburit att vi under perioder har befunnit oss på prisnivåer som legat högre än någonsin tidigare. I likhet med många aktörer på elmarknaden har vi under året sett en vikande lönsamhet beroende på svårigheten att hantera risk vid så snabba och höga svängningar som varit.

Vi har arbetat intensivt under året med att utveckla våra strategier och har under sista kvartalet uppnått en lönsamhet i elhandelsaffären. Vi bedömer att marknaden även fortsättningsvis kommer att vara mycket svår att hantera utifrån perspektivet att handelspriserna tenderar att variera på ett sätt som är mycket svårt att förutsäga.

Vindkraft – Hög tillgänglighet, för lite vind

Koncernen har tre vindkraftverk som producerar el. Tyvärr har året kännetecknats av mindre vind än förväntat, vilket medför att det ekonomiska resultatet har blivit lidande. Under sista kvartalet har lönsamheten gått upp något. Vi har under året arbetat med våra modeller för riskhantering och fokuserar framåt på att binda mindre del av produktion till fasta priser än tidigare. Detta kommer att göra oss mindre sårbara för pristopp på el i samband med vindfattiga dagar.

Även om vindkraften står för en liten del av koncernens ekonomi, avser vi att behålla och vidareutveckla vindkraften då den utgör ett komplement till våra övriga affärsområden.

Tjänster – Nu och för framtiden

Den strategiska satsningen på Tjänster som bygger på genomarbetade strategier och tydlig inriktning för att skapa långsiktigt hållbara affärer har fortsatt under 2022. Affärsområdet stödjer koncernens kärnaffär och dess betydelse för andra affärsområden har ökat under året.

Tjänsteutbudet omfattar laddinfrastruktur, solcellsanläggningar, tjänster kopplade till fjärrvärme, energirådgivning med mera. Under året har utbudet utökats med bland annat fjärrvärme för byggbodar.

De produktområden vi arbetat med under året är:

- Aggregering och flexibilitet – för att optimera elanvändningen
- Lokal produktion – bland annat byggstart under året för solcellspark i Kikås
- Kundnära lösningar för sol och laddning – bygga ut laddinfrastruktur och installera solpaneler
- Uppköplad kund – pilotprojekt tillsammans med Möln dals stad

Elnät – Fortsatt utbyggnad

Elnätsverksamheten är ett naturligt monopol som bedrivs i form av ett dotterbolag, Möln dal Energi Nät AB. Utifrån vårt uppdrag att arbeta för ett leveranssäkert nät har vi höjt elnätstaxan under 2022, vi har efter höjningen fortfarande bland de lägsta elnätstaxorna i Sverige.

Tyvärr präglas verksamheten av stor osäkerhet inför framtiden då Energimarknadsinspektionen återigen har ändrat styrmodell med kort varsel. Vid årets slut fanns inga säkra besked om vilka regler och förutsättningar som råder både på kort och lång sikt.

Tillgängligheten har varit hög och vi har haft få högspänningsfel i vårt nät. Planeringen för att utveckla målet om noll kundupplevda elnätfel till 2038 har löpt på och konkretiseras mer och mer ju längre vi kommer i projektet.

Tillsammans med Göteborgs Energi har vi under året startat en marknadsplats – Effekthandel Väst. På denna marknadsplats kan våra kunder erbjuda sig att tillfälligt dra ner på sin förbrukning under effekttoppar och få betalt för detta. På så sätt kan vi minska belastningen på elnätet. Marknadsplatsen har startat som ett pilotprojekt och kommer att utvärderas under år 2023.

Andra intäkter i form av anslutningsavgifter ligger fortfarande högt på grund av den expansion som håller i sig i Mölndal och prognoserna framåt pekar även de på en fortsatt expansion och framtidstro, vilket är fantastiskt roligt samtidigt som det kommer att ställa höga krav på oss som leverantör.

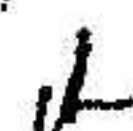
Årets resultat – Ett starkt resultat

Resultatmässigt gör Koncernen Mölndal Energi ett starkt resultat. Resultatet efter finansiella poster uppgår till 89 Mkr (104 Mkr) för verksamhetsåret 2022. Nettoomsättningen exklusive punktskatter uppgår till 1 444 Mkr (1 257 Mkr).

Vi fortsätter att utveckla verksamheten och säkerställa vårt bidrag till ett mer hållbart samhälle samtidigt som vi genererar vinst och avkastning till medborgarna i Mölndal.

Tack till alla medarbetare, kunder och samarbetspartners för era gemensamma ansträngningar under 2022. Vi fortsätter resan tillsammans under 2023 och sänder också en tanke till folket i Ukraina och hoppas på ett snabbt ryskt nederlag i kriget.

Christian Schwartz
Verkställande direktör
Januari 2023



Möln dal Energi på 60 sekunder

- Möln dal Energi är ett kommunägt energibolag som utvecklar och erbjuder prisvärda och hållbara energilösningar till kunder i både Möln dal och övriga Sverige. Vinsterna återinvesteras i verksamheten eller går tillbaka till Möln dalsborna.
- Möln dal Energi är organiserat i fem affärsområden. Affärsområdena är Värme och Kyla, Tjänster, Elnät, Elhandel och Vindkraft.
- Möln dal Energi har 114 medarbetare.
- Nettoomsättningen för koncernen uppgår till 1 444 Mkr.
- I dagsläget har bolaget närmare 50 000 elhandelskunder, 22 890 elnätskunder och 2 293 fjärrvärmeanläggningar fördelade på 1 981 fjärrvärmekunder.
- Den årliga Nils Holgersson-rapporten visade att Möln dal Energis fjärrvärme ligger prismässigt under genomsnittet och att våra elnätskunder har de lägsta elnätpriserna av 290 undersökta kommuner.
- Möln dal Energi producerade 423 GWh fjärrvärme 126 GWh förnybar el under 2022. I Möln dals Energis anläggningar används endast förnybart bränsle.

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Möln dal Energi AB, organisationsnummer 556488-8518, får härmed avge års- och hållbarhetsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2022.

Möln dal Energi AB ägs av Kvarnfallet Möln dal AB, organisationsnummer 556602-0854, vilket är ett av Möln dals stads helägda dotterbolag. I koncernen Möln dal Energi AB ingår det helägda dotterbolaget Möln dal Energi Nät AB, organisationsnummer 556509-4587, i vilket elnätsverksamheten bedrivs.

Verksamhet

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

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

Bolaget ska bidra till Möln dals stads tillväxt och attraktionskraft samt ekonomisk, social och ekologisk utveckling. Detta åstadkommer Möln dal 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 Möln dal 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.

lh

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 försörjer en stor andel av Mölndalsborna med värme.

Sedan 2016 producerar bolaget även fjärrkyla i ett berggrum i centrala Mölndal. Anläggningen, med en totalkapacitet på 3,2 MW kyla, består av fyra kylmaskiner och en värmepump för frikyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla är under uppförande i anslutning till Riskullaverket.

Mölndal Energi äger tre vindkraftverk på vardera 2 MW, ett på Dalboslätten söder om Mellerud, ett i Håkantorps utanför Vara och ett i Tanum.

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.

Mölndal Energi i siffror:

| | 2022 | 2021 | 2020 |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Antal kundanläggningar, fjärrvärme | 2 293 st | 2 271 st | 2 261 st |
| Levererad värme till kunder i Mölndal | 269 GWh | 299 GWh | 253 GWh |
| Levererad värme till Göteborg Energis nät | 150 GWh | 153 GWh | 89 GWh |
| Produktion, värme i egna anläggningar | 423 GWh | 461 GWh | 348 GWh |
| Produktion, el från kraftvärme (brutto) | 109 GWh | 119 GWh | 91 GWh |
| | | | |
| Antal kundanläggningar, fjärrkyla | 6 st | 6 st | 5 st |
| Produktion, kyla | 3,1 GWh | 2,4 GWh | 1,7 GWh |
| | | | |
| Produktion, el från vindkraft (brutto) | 16,4 kWh | 15,8 GWh | 18,8 GWh |
| | | | |
| Antal elhandelskunder | Ca 50 000 st | Ca 67 000 st | Ca 81 000 st |
| Levererad volym el | 730 GWh | 1 052 GWh | 1 124 GWh |
| | | | |
| Antal elnät-kunder | 22 890 st | 22 985 st | 22 873 st |
| Överförd volym el | 418 GWh | 438 GWh | 413 GWh |
| Elnätets längd | 881 km | 869 km | 855 km |

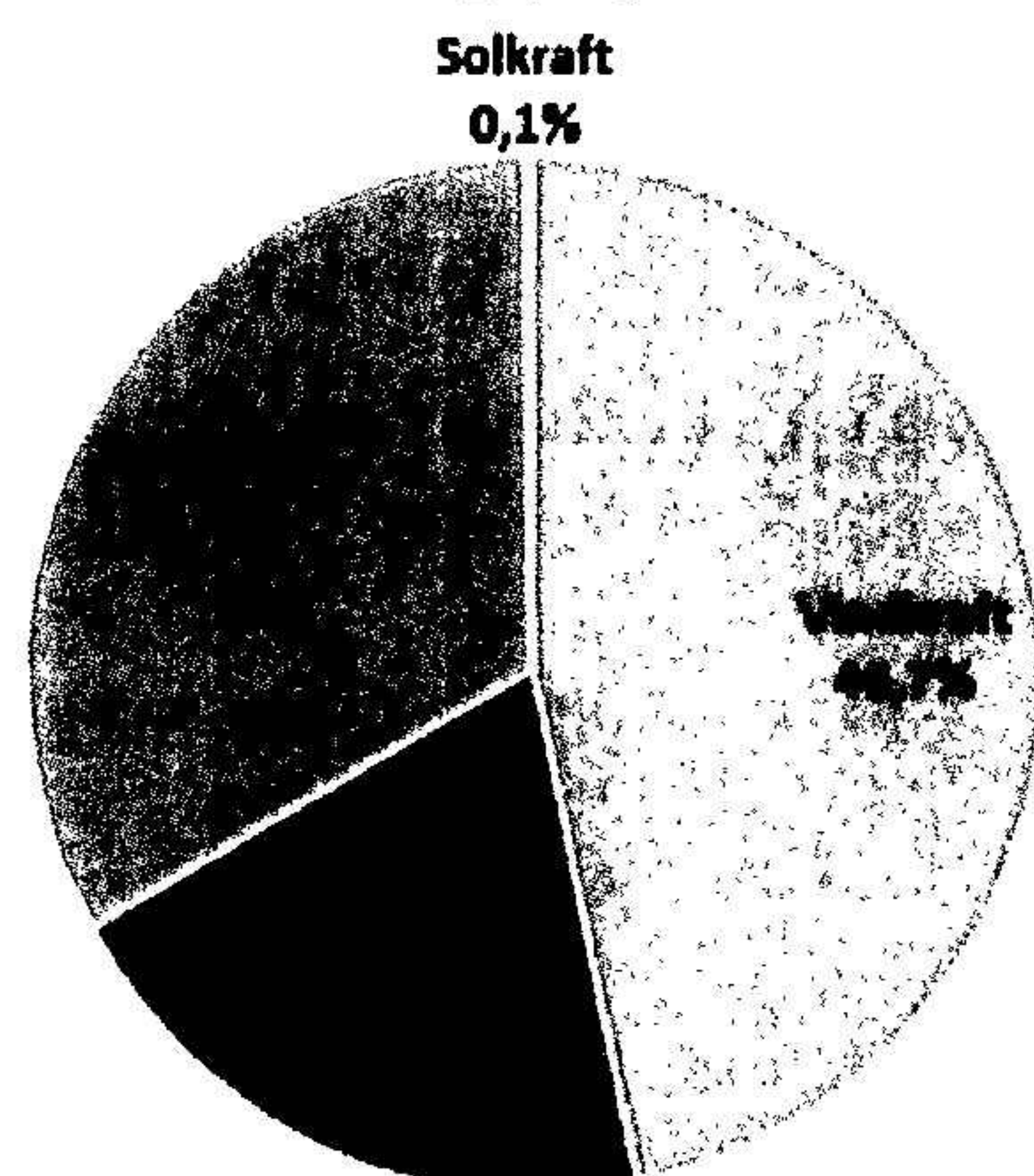
Elhandel

Bolaget bedriver krafthandel enligt den av styrelsen fastställda riskpolicyn. Elinköpen på den nordiska elbörsen kompletterades under året med ett fåtal bilaterala affärer.

Elförsäljningen under 2022 uppgick till 730 GWh (1 052 GWh) och antalet kunder uppgick till drygt 50 000 st (67 000 st) vid årets slut.

Under året levererade Mölndal Energi uteslutande el från förnybara energikällor. Vår egenproducerade vindkraft och Riskulla-el kompletterades med inköp av el hänförlig till sol-, vind-, bio- och vattenkraft från andra producenter.

Såld el, fördelning på produktionslag



Under 2022 var elpriserna högre än någonsin tidigare. Den helt avgörande faktorn var Rysslands invasion av Ukraina. Gasleveranserna från Ryssland till Europa började minska redan under sommaren 2021. Då var det Ryssland som höll tillbaka med motiveringen att de först behövde fylla på sina egna gaslager. När sedan kriget bröt ut och sanktionerna från väst inleddes upphörde leveranserna nästan helt. Den billiga ryska gasen fick ersättas med betydligt dyrare alternativ. Situationen förvärrades sedan ytterligare av att man hade låga nivåer i de nordiska vattenmagasinen och stora problem med tillgängligheten i den franska kärnkraften.

Detta slog mycket hårt mot elpriserna i hela Europa. I södra Norge, liksom i Danmark och Finland, var priserna ännu högre än i södra Sverige. Under året blev det extra tydligt hur integrerad den europeiska elmarknaden har blivit. Det var bara de norra delarna av Sverige och Norge som inte drabbades, även om priserna steg till höga nivåer även i dessa områden mot slutet av året.

Fjärrvärme och fjärrkyla

Under året har expansionen i Möln dal, vad gäller byggnationer, hållit i sig och vi har anslutit 18 nya kunder till fjärrvärmenätet. Samtidigt har efterfrågan på fjärrkyla i kombination med fjärrvärme i samband med nybyggnation av kontorshus ökat. Två nya fjärrkyla-avtal har tecknats under året.

Arbetet med att försörja nya Möln dals innerstad med el, värme och fjärrkyla har fortsatt. Dessutom har det förts en nära dialog om energileveranser och innovativa energilösningar med fastighetsägare i exploateringsområdena Forsåker, Pedagogen Park, GoCo Health Innovation City och Kållereds Centrum.

Under 2022 har Specialfastigheter i Lindome anslutits till fjärrvärmenätet. Vidare har anslutning inom områdena Pedagogen Park och GoCo fortsatt. Byggnationen av stamledningarna för fjärrvärme i Pedagogen Park färdigställdes. Nu återstår endast att bygga anslutningsserviserna och det görs i takt med att fastigheterna byggs.

De höga elpriserna under 2022 har lett till en ökad förfrågan från kunder. Dels kommer förfrågningar från större fastighetsägare, som vill konvertera större områden från elvärme till fjärrvärme, dels många villakunder har hört av sig och önskar anslutning till fjärrvärmenätet.

Leveransen av fjärrvärme har fungerat bra under året med en hög tillgänglighet om 99,9 procent.

sk

Arbetet med det nya fjärrkylasystemet har fortsatt under året. Byggnationen av ny produktionsanläggning på Riskulla har startats och distributionsledningar från Riskulla till centrum och till GoCo har börjat byggas.

Elnät

Elnätsverksamheten bedrivs i ett dotterbolag, Möndal Energi Nät AB.

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

Möndal 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 110 (109) Mkr. Resultatet efter avskrivningar uppgick till 16,2 (25,1) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 16,1 (25,0) Mkr. Bolaget har investerat ca 55 (38) Mkr under 2022 varav uppskattningsvis 45 procent är reinvesteringar.

Tjänster

Ett erbjudande kring laddinfrastruktur till elbilar, "Ett laddat Möndal", lanserades till företagskunder under 2018. Sedan dess har 156 laddstolpar levererats, varav 51 under 2022. Konceptet "Ett soligt Möndal" som lanserades 2019, innebär att företag och privatpersoner inom kommunen erbjuds ett nyckelfärdigt solcellspaket. Under 2022 har intresset för solceller exploderat med anledning av de höga elpriserna och Möndal Energi levererat solceller till 45 nya villakunder och 4 företag. Framgången i solcellsaffären beror dels på det ökade kundintresset, dels på vårt nya och mer moderna arbetssätt, där stort fokus legat på att det ska vara enkelt att bli kund.

Det stora intresset för energitjänster har hållit i sig även under 2022. Som exempel kan nämnas Trygghetsavtal för privatkunder med fjärrvärme och nya fjärrvärmecentraler till företagskunder. 31 nya Trygghetsavtal tecknades under året och 45 fjärrvärmecentraler såldes som nya eller som utbyte av befintliga.

Bland de nya tjänster som lanserades under året kan nämnas fjärrvärme som byggvärme, vilket gett mycket publicitet och intresse från andra aktörer. Det ligger också i linje med målen i Möndals stads energiplan om kontinuerligt ökad fossilfrihet och energieffektivitet från entreprenader och byggarbetsplatser i Möndal. Vi har också utvecklat vår app Watter gentemot privatkunder så att de nu kan se tidspriser och därmed ta kontroll över sin elanvändning. Under 2022 tecknades ett avtal med Svea Solar för att bygga solparken på Kikås deponi. Den blir med sina 5 MW en av landets största parker på en deponi.

Vårt bidrag till stadens målsättningar

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

| Kommunfullmäktiges mål | Mölndal Energis bidrag |
|---|---|
| Stärka förutsättningarna för växande näringsliv och arbetsmarknad | <p>Tillgång till förnybar el och värme som tillgodoser samhällets behov under årets alla timmar; för befintliga och tillkommande kunder, är en grundförutsättning för ett växande näringsliv. Samhället elektrifieras och andelen el som produceras med hjälp av förnybara, ej planerbara kraftslag ökar. Denna utveckling är positiv och nödvändig för omställningen, men innebär samtidigt utmaningar för elförsörjningen. Inom de närmsta åren bedöms effektuttaget i det lokala elnätet öka och med viss sannolikhet öka kraftigt. Mölndal Energi bedriver ett aktivt arbete för att säkra mer effekt och öka flexibiliteten i elnätet. Den 1 december 2022 lanserades marknadsplatsen Effekthandel Väst, som ger våra kunder möjlighet att få betalt för att tillfälligt dra ner elanvändningen då elnätet är hårt belastat.</p> <p>Genom 100 procent förnybar produktion av värme och el har vi ett av landets mest koldioxidsnåla fjärrvärmenät, något som är mycket uppskattat av många av våra företagskunder och stärker förutsättningarna för etablering av verksamheter i Mölndal.</p> <p>Nils Holgersson-rapporten som jämför elnätspris i Sveriges kommuner visade våren 2022 att Mölndal Energi har Sveriges lägsta elnätspris för andra året i rad.</p> |
| Utveckla en växande och trygg stad, tätort och landsbygd med god infrastruktur | <p>Vi arbetar tillsammans med stadens förvaltningar för att förbättra processer och arbetssätt för att säkerställa infrastruktur för energi i planeringen.</p> <p>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.</p> <p>Leveranssäkerheten i både elnät- och fjärrvärmenät är god och vi har ett långsiktigt mål om noll kundupplevda elnätsfel 2038.</p> |
| Bedriva det miljö- och klimatarbete som krävs för långsiktigt hållbar utveckling | <p>Mölndal Energis vision är att vara drivande i omställningen till ett hållbart samhälle. Vi jobbar systematiskt sedan lång tid tillbaka med att minska vår negativa miljöpåverkan och öka den positiva</p> |

| | |
|--|---|
| | <p>påverkan. Fossila bränslen har fasats ut helt och hållet och sedan årsskiftet 2018/2019 är vi ett fossilfritt företag (i Scope 1 enligt Greenhouse Gas Protocol).</p> <p>Fjärrvärme är ett mycket resurseffektivt sätt att tillvarata rester som blir över i annan verksamhet genom att omvandla dessa till värme och el. Fjärrvärmens avlastar samtidigt elnätet under vintertid då det är som mest belastat och möjliggör lokal produktion av förnybar el vilket ökar möjligheterna att elektrifiera andra delar av samhället.</p> <p>Möndal Energis produktion av förnybar värme och el ersätter också sämre alternativ och förbättrar Sveriges möjligheter att exportera förnybar el till länder med större andel fossil elproduktion. I vårt klimatbokslut beräknar vi årligen hur mycket utsläpp vår verksamhet gett upphov till samt hur mycket utsläpp som undvikits på annat håll tack vare vår verksamhet.</p> <p>Vi utökar den förnybara, lokala elproduktionen ytterligare genom att bygga en solcellspark på Kikås gamla deponi, ett projekt som pågår och förväntas kunna tas i drift sommaren 2023.</p> |
|--|---|

Väsentliga händelser under räkenskapsåret och efter dess utgång

Inga väsentliga händelser har 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 (elprisrisk, valutarisk och ränterisk) samt kreditrisk. Koncernens största riskexponering finns inom elhandeln. Styrelsen beslutar årligen om riskpolicy för elhandeln (elprisrisk, valutarisk) vilken kontinuerligt följs upp av controller.

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

Klimatförändringar kommer sannolikt att få allt större effekter på väderutfall och temperatur i förhållande till ett normalår. Detta kan innebära att uppvärmningsbehovet minskar samtidigt som behovet av att kyla fastigheter blir större. *lu*

Prismodellen för fjärrvärme har justerats för att göra den mindre väderkänslig både för oss som värmeleverantör och för kunderna. För att möta det ökande kylbehovet görs en stor satsning på att bygga ut infrastrukturen för fjärrkyla.

Den ökade inflationen har inneburit att ombyggnad och nybyggnation minskat och därmed har utbudet av returträ också minskat och bränslebrist kan uppstå. Bolaget kommer att om möjligt tidigarelägga upphandling av bränsle inför kommande eldningsår för att motverka denna risk. I samband med de höga elpriserna som tog fart i augusti, har bolaget haft betydande likviditetsrisker, dessa har hanterats genom en tillfälligt utökad checkkredit.

EU:s uppdatering av förnybart-direktivet, särskilt de delegerade akter som ska definiera nya hållbarhetskriterier för fasta biobränslen, riskerar att försämra förutsättningarna för att använda rester från skogsbruket, såsom grenar och toppar, som bränsle. Detta i kombination med en ökad konkurrens om biobränsle utgör en risk för verksamheten. Risker hanteras genom strategin att använda bränsle så långt ner i avfallstrappan som möjligt. Miljötilståndet för Riskullaverket möjliggör användning av flertalet fossilfria restfraktioner som blir över i andra verksamheter.

Flerårsöversikt

| Koncernen | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| <i>Tkr</i> | | | | | |
| Nettoomsättning exklusive punktskatter, inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter | 1 444 194 | 1 257 485 | 776 176 | 976 355 | 1 004 867 |
| Rörelseresultat | 101 138 | 113 202 | 71 673 | 67 794 | 107 095 |
| Resultat efter finansiella poster | 89 006 | 104 387 | 62 873 | 48 825 | 82 084 |
| Balansomslutning | 2 291 087 | 2 031 145 | 1 712 687 | 1 726 776 | 1 774 444 |
| Eget Kapital | 779 133 | 751 417 | 703 647 | 691 033 | 689 763 |
| Avkastning på totalt kapital, % | 4,8 | 6,1 | 4,2 | 3,9 | 6,1 |
| Avkastning på justerat eget kapital, % | 9,2 | 11,4 | 7,1 | 5,5 | 9,5 |
| Soliditet vid årets slut, % | 35 | 39 | 40 | 39 | 38 |
| Medelantal anställda, st | 114 | 117 | 110 | 106 | 108 |
| Moderbolaget | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
| <i>Tkr</i> | | | | | |
| Nettoomsättning exklusive punktskatter inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter | 1 425 346 | 1 212 712 | 715 851 | 921 193 | 939 237 |
| Rörelseresultat | 89 165 | 92 697 | 35 210 | 34 329 | 50 476 |
| Resultat efter finansiella poster | 83 900 | 89 145 | 31 966 | 31 443 | 43 338 |
| Balansomslutning | 1 673 729 | 1 377 622 | 1 037 497 | 1 022 268 | 1 030 145 |
| Eget Kapital | 409 968 | 404 120 | 379 320 | 374 100 | 373 780 |
| Avkastning på totalt kapital, % | 6,0 | 7,7 | 3,5 | 3,5 | 5,1 |
| Avkastning på justerat eget kapital, % | 9,5 | 10,8 | 4,1 | 4,1 | 5,8 |
| Soliditet vid årets slut, % | 46 | 54 | 59 | 59 | 58 |
| Medelantal anställda, st | 109 | 111 | 105 | 102 | 103 |

u

Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 1 425 (1 212) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 84 (89) Mkr. Bolaget har i redovisningen upptagit koncernbidrag från Möndal Energi Nät AB med 20 (20) Mkr och avlämnat koncernbidrag till moderbolaget Kvarnfallet Möndal AB med 54 (50) 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.

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 Möndals stad kommunfullmäktige. Ägardirektiv för bolaget är utfärdat av Möndals stad. Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med ABL.

Bolagets framtida förväntade utveckling

Bolaget verkar i en bransch som kännetecknas av ständig förändring. Konkurrensen vad gäller elhandel, alternativ till fjärrvärmens på varmemarknaden samt tillgång till rätt bränslen tenderar att öka år från år.

Vidare är påverkan vad gäller direktiv och regleringar från myndigheter något som man ständigt måste anpassa sig till både strategiskt och i ett kortare perspektiv. Vad ovan anförts ställer krav på kontinuerlig utveckling av mål, strategier och arbetssätt.

Under 2022 såg vi extrema fluktuationer vad gäller elpriser vilket skapat stora svårigheter för lönsamheten i elhandelsaffären. Under 2022 har strategiska beslut tagits vad gäller affärsområdet Elhandel i syfte att minska risk och sårbarhet.

För affärsområdet Värme & Kyla har stora satsningar gjorts under senare år vad gäller bränslen och förbränning. Under året har en anläggning för fjärrkyla börjat byggas som kommer att utgöra ett komplement till vår värmeleverans och på sikt utjämna säsongvariationer.

Tillika med föregående år gjordes satsningar på nya tjänster vilket har inneburit att produktutbudet breddats i enlighet med krav från kunder och intressenter samtidigt som digitaliseringstakten varit hög. Solparken Kikås kommer att färdigställas år 2023 och börja leverera el.

Allt sammantaget är och kommer Möndal Energi att vara ett energibolag i framkant, både som en ledande aktör i omställningen till ett hållbart samhälle och som ett bolag vilket kommer att leverera en stabil och långsiktig värdetillväxt.

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen föreslår att de till förfogande stående vinstmedlen kronor 226 968 343 disponeras enligt följande:

I ny räkning överförs

kr 226 968 343

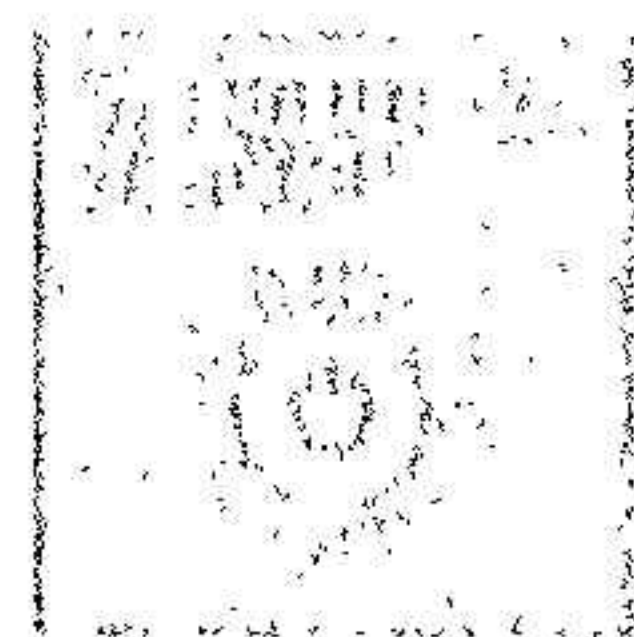
Vad beträffar koncernens och företagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

Möln dal Energis hållbarhetsarbete

Hållbarhet är ett brett begrepp som omfattar ekologisk, social och ekonomisk hållbarhet. FN:s sjutton globala hållbarhetsmål utgör ett ramverk för arbetet. Möln dal 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 med utgångspunkt i vår egen verksamhet.



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.



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 Möln dal 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.



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.



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.

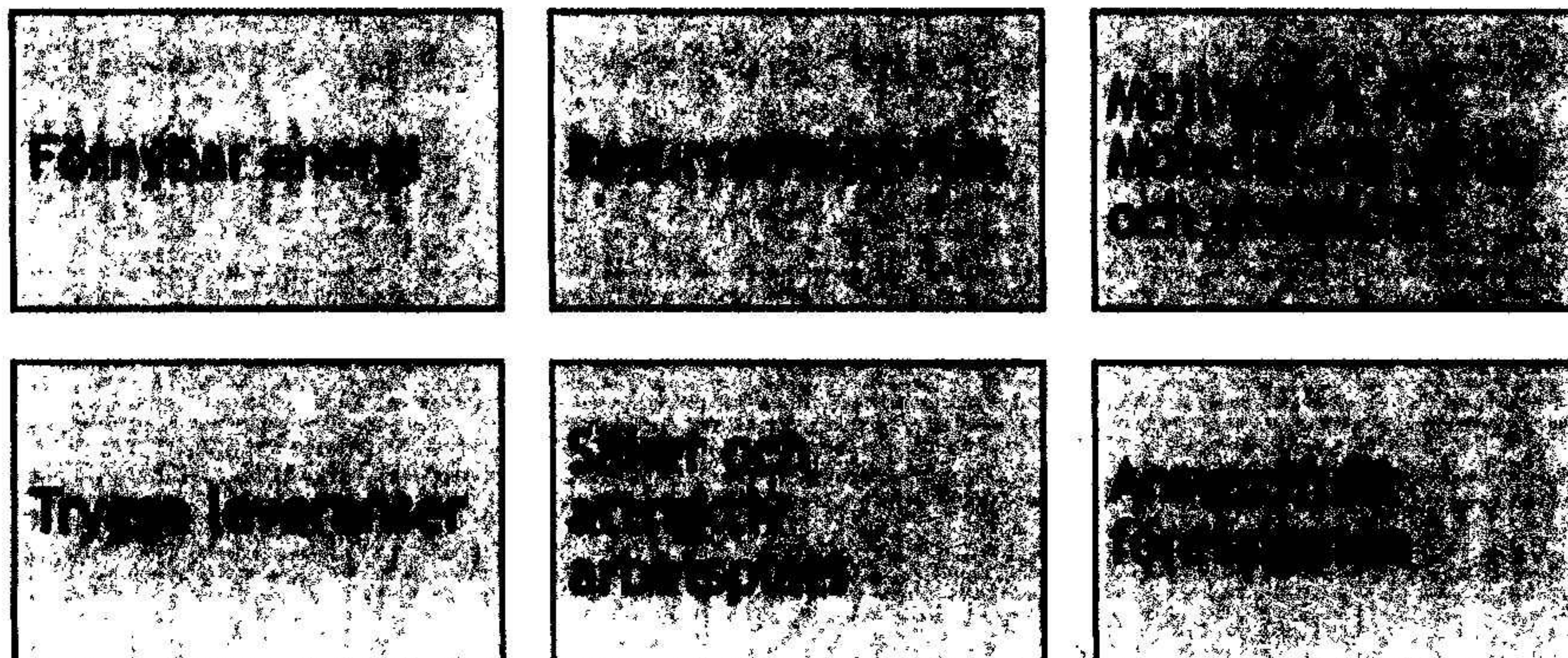


Bekämpa klimatförändringarna. Energibranschen är en kritisk aktör i arbetet att nå globala och nationella klimatmål och vår påverkan är både negativ och positiv. Möndal Energi har under lång tid arbetat med att minimera negativ klimatpåverkan och är föregångare i omställningen till fossilfri produktion. 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. Möndal 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 Möndal Energi. Dessa prioriterade områden är:



2023042105698

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 elenergi och eleffekt beräknas öka rejält de närmaste decennierna. Årets händelser med kriget i Ukraina och den energikris detta skapat har satt ytterligare ljus på hur viktig omställningen är och att vi snabbt behöver skala upp fossilfri produktion.

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 Mölnadal 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 Mölnadals elbehov produceras lokalt med fossilfria källor, till exempel sol, vattenkraft och kraftvärme.
- Totalt installerad soleffekt i Mölnadal uppgår till minst 40 MW.

Mölnadal Energi bidrar till dessa mål genom vår produktion av förnybar el och värme på Riskullaverket. Mölnadal Energis produktion av fjärrvärme och el är sedan flera år tillbaka 100 procent fossilfri. Fjärrvärmens minskar behovet av el till uppvärmning. För att möjliggöra för fler kunder att välja fjärrvärme satsar vi också på att bygga ut infrastrukturen för fjärrkyla i Mölnadal så att kunderna kan erbjudas en helhetslösning med både värme och kyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla planeras att tas i drift 2024.

För att öka den lokala produktionen av förnybar el ytterligare, och bidra till målet för installerad soleffekt, bygger Mölnadal Energi en storskalig solpark på Kikås återvinningscentral. Parken kommer, när den står färdig sommaren 2023, att ha en beräknad årlig produktion på 5 100 MWh. Det motsvarar en årsförbrukning för cirka 1 000 villor. Mölnadal Energi kan också bidra på andra sätt till utbyggnaden av solceller i kommunen, exempelvis genom att erbjuda kunder färdiga solcellsanläggningar. Under året har vi sett ett mycket stort intresse från våra kunder och vi kan konstatera att ökningen av installerad effekt solceller i Mölnadal Energis nätområde går mycket snabbt. Vårt interna mål för 2023 är redan uppnått.

Nyckeltal, förnybar energi

| | Mål | 2022 | 2021 | 2020 |
|---|----------------------------|--------|--------|--------|
| Inmatad el från regionnät (GWh) | - | 418 | 438 | 413 |
| Installerad effekt solceller i MENABs nät (MW) | 10 MW vid utgången av 2023 | 10 | 4,9 | 3,6 |
| Totalt producerad solel i MENABs nät (GWh)* | - | 10 | 4,9 | 3,6 |
| Producerad el från kraftvärme, brutto (GWh) | - | 109 | 119 | 91 |
| Andel av förbrukad el i MENABs nät som producerats lokalt | Kontinuerlig ökning | 27,8 % | 28,0 % | 22,7 % |
| Producerad fjärrvärme (GWh) | - | 423 | 461 | 348 |
| Producerad fjärrkyla (GWh) | - | 3,1 | 2,4 | 1,7 |

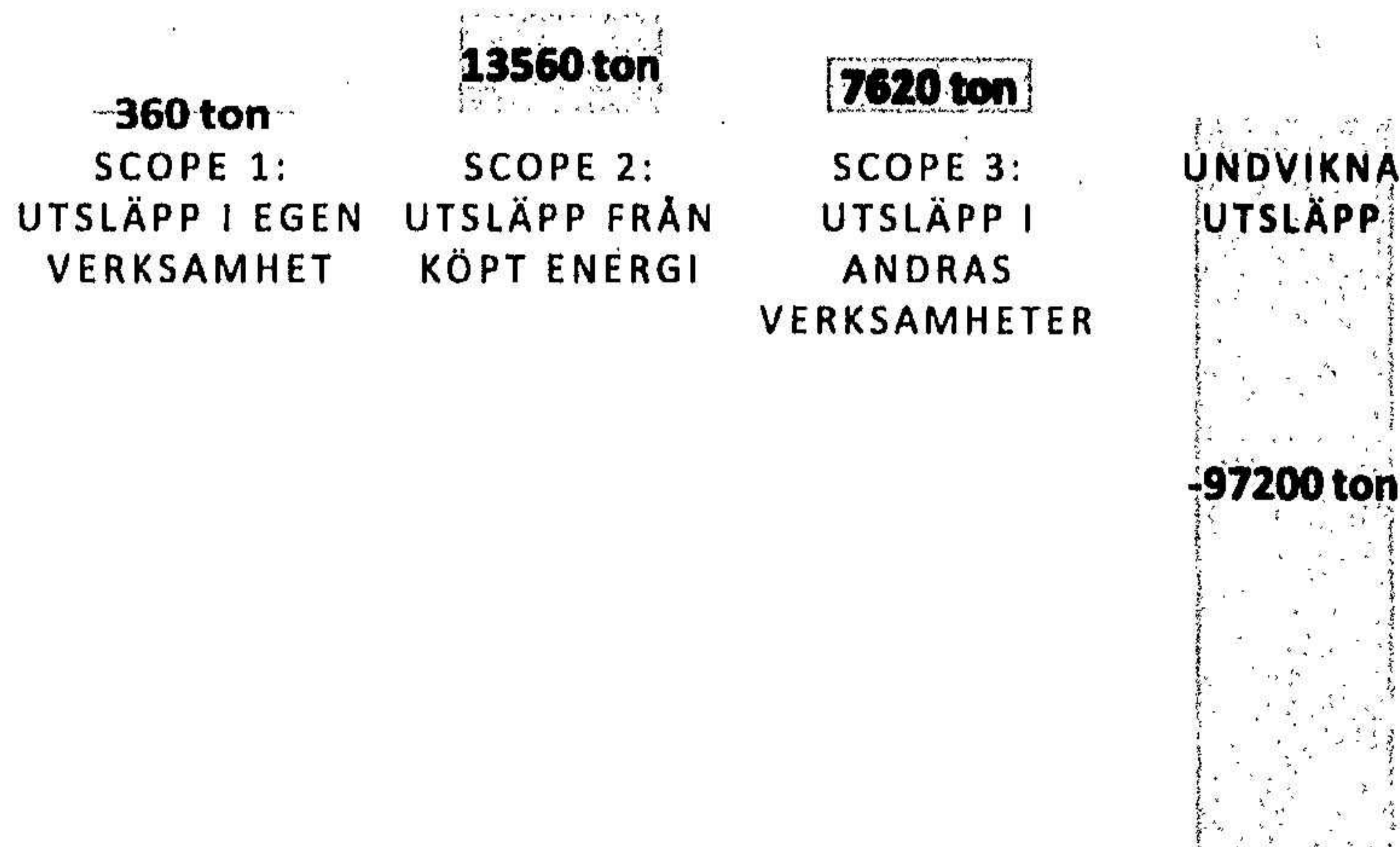
*Uppskattas baserat på installerad effekt

Global klimatpåverkan

Möln dal Energi producerar värme och el från förnybara källor för att tillgodose samhällets behov. Om vår produktion av värme och el skulle upphöra innebär det 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. Varje år tar vi fram ett klimatbokslut som redogör för alla dessa konsekvenser av vår verksamhet. Det innebär att vi dels räknar på de utsläpp vår egen produktion orsakar, i enlighet med Greenhouse Gas Protocol, dels de utsläpp som undviks på annat håll tack vare vår verksamhet.

Resultatet från vårt klimatbokslut 2022 redovisas nedan:

UTSLÄPP AV VÄXTHUSGASER ENLIGT GREENHOUSE GAS PROTOCOL (TON CO₂E)



Sammanfattningsvis resulterade vår verksamhet under 2022 i att utsläppen av fossil koldioxid globalt minskade med 75 700 ton.

Hela klimatbokslutet finns tillgängligt på www.molndalenergi.se

Klimatpåverkan, direkta produktionsutsläpp

Möln dal Energi har under lång tid bedrivit ett långsiktigt och målmedvetet arbete för att minska de fossila koldioxidutsläppen från vår produktion. Sedan 2019 är vi fossilfria i egen produktion av fjärrvärme och el. Möln dal Energis fjärrvärmenät är sammankopplat med Göteborg Energis nät. Under sommaren stänger vi ner vår anläggning och köper spillvärme från Göteborg medan vi vintertid levererar en del av vår värme till Göteborg Energis nät.

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 Göteborg Energis fjärrvärmenät.

| Utsläpp | Enhet | 2022 | 2021 | 2020 |
|--|----------------------------------|------|------|------|
| Utsläpp av växthusgaser från levererad värme | gCO ₂ e/levererad kWh | 19 g | 14 g | 13 g |

Fjärrvärmens miljövärde har, med detta sätt att räkna, ökat något 2022. Det beror på att vi importerat mer värme än vanligt från Göteborg Energis nät på grund av att det fanns ett överskott av värme. Den importerade värmen består delvis av värme från avfallsförbränning, vars fossila utsläpp allokeras till fjärrvärmen. Resurseffektivitet är en ledstjärna i branschen och att använda den värme som finns tillgänglig i regionen är en självklarhet, även då det som i detta fall får en påverkan på fjärrvärmens miljövärde.

Övriga utsläpp från fjärrvärmeproduktionen

Förbränning ger upphov till utsläpp av bland annat svaveldioxid, kväveoxider, stoft och koloxid. Möln dal Energi har ett miljötillstånd som innehåller gränsvärden för hur mycket utsläpp till luft som tillåts per dygn, månad och år. Luftutsläppen och hur de ska kontrolleras regleras också i detaljerad miljölagstiftning. Utsläppen rapporteras därför årligen i miljö- och utsläppsrapporter till Länsstyrelsen och Naturvårdsverket.

Luftutsläppen från pannorna genomgår avancerad reningsutrustning och övervakas kontinuerligt samt kontrollmätts av extern part flera gånger om året. Dagvatten och vattenutsläpp från rökgaskondensat provtas och analyseras regelbundet för att bevaka halter av olika ämnen.

Interna och externa kontroller visar att vi under året efterlevt de flesta villkor i Riskullaverkets miljötillstånd. Det enda fasta villkor som inte uppfyllts gäller för lång tid utan kontinuerlig mätning. På Panna 1 tappades mätningen i 11 dygn och kravet är max 10 dygn/år. Överskridande har gjorts för ett så kallat utredningsvillkor kring årsmedel för ammonium i utgående rökgaskondensat. Slutliga villkor har ännu inte erhållits och bolaget har yrkat på en höjning av årsmedel, då det trots flera åtgärder visat sig vara svårt att klara ammoniumvärdet. För övriga ämnen som analyseras innehölls villkoret för utgående rökgaskondensat. Även årsmedel för suspenderade ämnen i dagvatten har överskridits. Sluttiden för när villkoret ska ha klarats är dock i september 2023. Under hösten 2022 togs en dagvattendamm i drift, vilket ger goda förutsättningar att sänka halterna under 2023.

En mer detaljerad beskrivning av efterlevnaden av villkor redovisas i miljörapporten. Se molndalenergi.se för mer information.

Resurseffektivitet

Vi tar vara på det som blir över

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

Sedan 1 januari 2019 är produktionen av värme och el i Mölnadal Energis anläggningar 100 procent fossilfri.

I vårt kraftvärmeverk och vår hetvattenpanna används förnyelsebara restprodukter, som bark, färgat och ofärgat returträ samt grenar och toppar, som bränsle. Det kan till exempel vara kasserade möbler, rivningsvirke, bark som blivit över vid ett sågverk eller ris och grenar från trädgårdar. Vårt mål är att ta hand om sådant som annars riskerar att gå till spillo och sedan 2018 har vi ett miljötillstånd som tillåter samförbränning. Det ger oss möjlighet att använda 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 ett par år används som bränsle hos oss. Detta minskar behovet av transporter, då travbanan ligger granne med kraftvärmeverket.

Under 2021 trädde nya lagkrav gällande hållbarhetskriterier för fasta biobränslen i kraft och Mölnadal Energi ansökte om och erhöll ett hållbarhetsbesked från Energimyndigheten. 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. Hållbarhetskriterierna innebär att spårbarheten och transparensen gällande biobränslen ökar. Det är en utveckling som vi välkomnar. Vi har under året intensifierat dialogen med våra bränsleleverantörer för att ytterligare förbättra och stärka spårbarheten i våra bränsleleveranser.

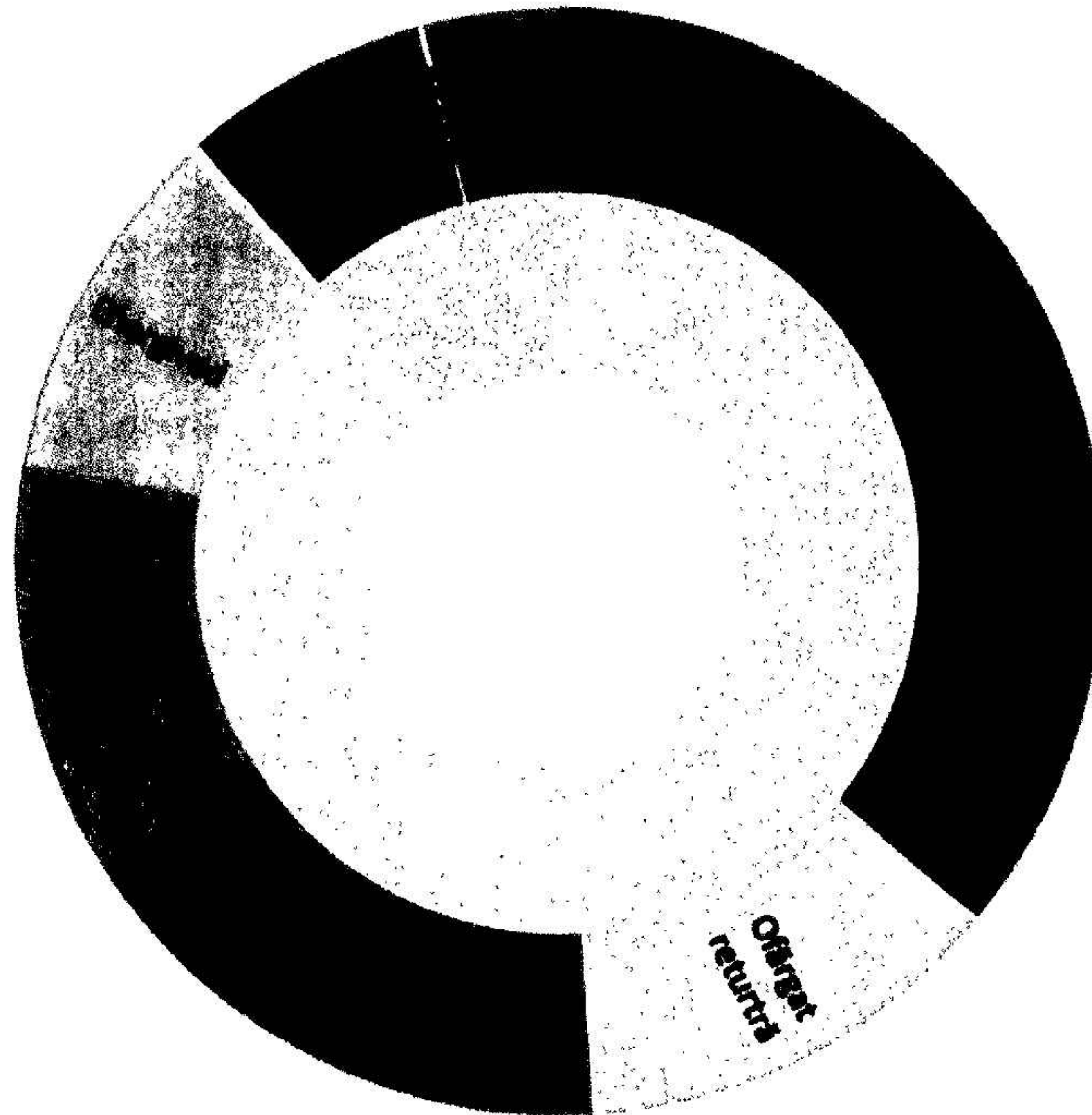
Förutom egen produktion består vår fjärrvärmeleverans också till viss del av värme som köps från Göteborg Energi via vårt sammankopplade nät. Denna värme består till största delen av återvunnen värme; spillvärme från avfallsförbränning och industri. Att vi tar vara på den värme som uppstått i en annan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

Fördelning, tillförd energi

| Bränslekategori | Bränsle | Volym (GWh) | |
|---|-----------------------------------|-------------|----|
| Restprodukter från sågverk och skogsbruk | Grenar och toppar | 68 | |
| | Bark | 94 | |
| | Energived | 59 | |
| Restprodukter från bygg- och rivningsindustri | Bioolja | 2 | |
| | Färgat returträ | 203 | |
| Hjälpel | Ofärgat returträ | 74 | |
| | Hjälpel | 23 | |
| | Inköpt värme från Göteborg Energi | Spillvärme | 24 |
| | Avfall | 17 | |
| Hjälpel | Bioolja | 0,1 | |
| | Hjälpel | 1 | |

ch

Fördelning, tillförd energi

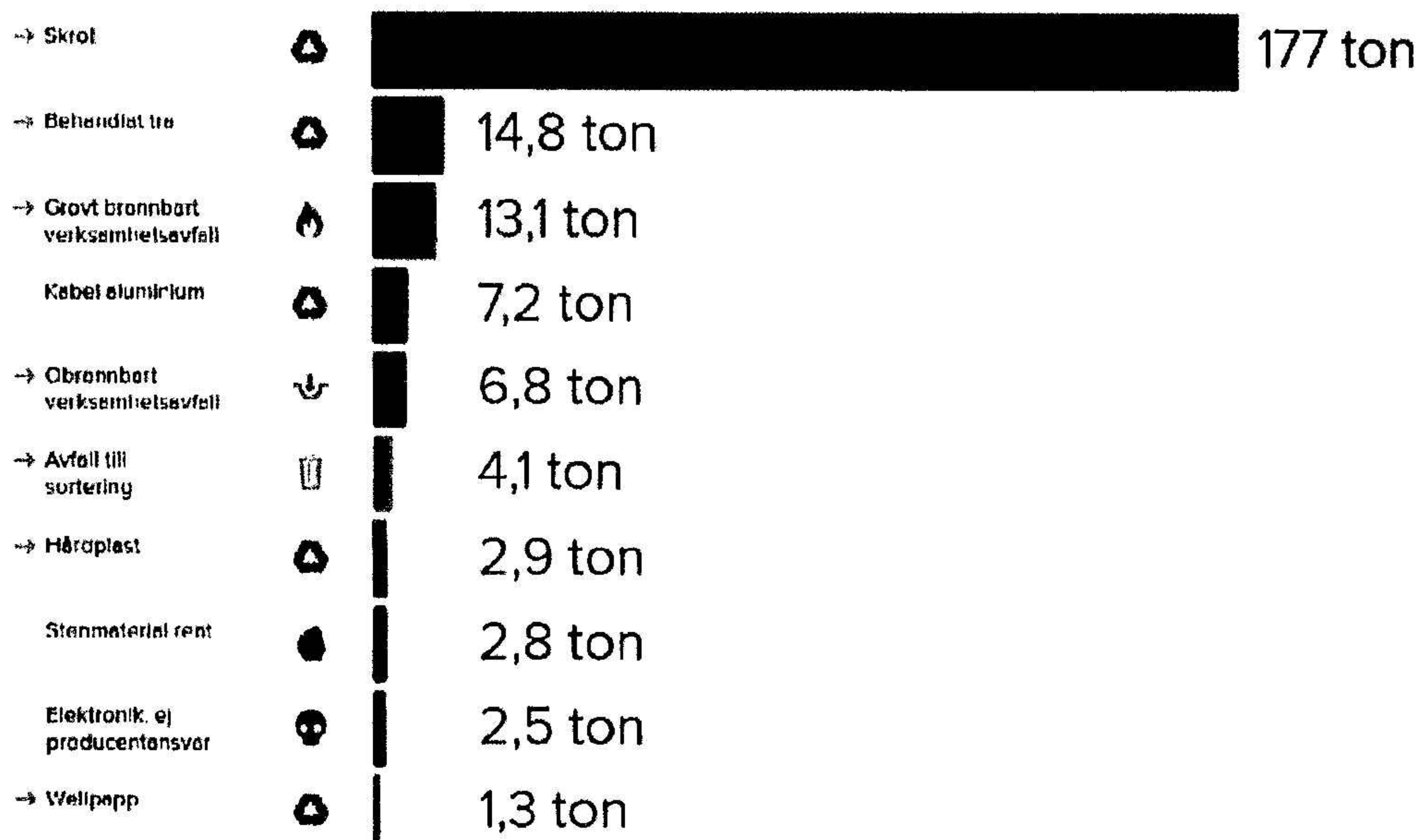


- Restprodukter från sågverk och skogsbruk
- Restprodukter från bygg- och rivningsindustri
- Hjälpel
- Inköpt värme från Göteborg Energi

Avfall och restprodukter

Möln dal Energi arbetar ständigt med att minska det avfall som uppkommer i verksamheten och öka andelen som återanvänds, går till återbruk eller materialåtervinns. Entreprenörerna som Möln dal Energi använder för omhändertagande av avfall är väletablerade på marknaden, har tillstånd för det avfall de hanterar och följs upp i fråga om dokumentation.

I figuren nedan redovisas fördelningen av avfallsfraktioner överstigande 1 ton under 2022. Aska och hushållsavfall så som matavfall, förpackningar och tidningar är exkluderat.



Avfallsfraktioner överskridande 1 ton

Totalt gick 6,8 ton avfall till deponi (2,9 procent av totalen), övrigt kunde sorteras vidare till återvinning eller energiutvinning.

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 försurning i mark och vatten. På grund av att Mölndal Energi omhändertar både färgat och ofärgat returträ, så uppfyller vår aska ofta inte kvalitetskraven för att spridas till skogsmark. Därför behöver Mölndal Energi hitta andra sätt att nyttja askan. Vi bevakar nya användningsområden för aska som är på gång i Sverige, till exempel återvinning av salter och metaller från aska och projekt där aska kan användas som bygg- eller vägmateriäl. Under året har dessutom ombyggnation skett i Panna 3 så att delar av flygaskan som varit tillräckligt ren nu kan skiljas ut, vilket minskat 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. Just nu används askan till olika ändamål beroende på innehåll. Om askan är av god kvalitet kan den spridas till skog eller användas vid jordtillverkning. Annars kan den användas som tekniskt material för sluttäckning av en deponi i Heljestorp, Vänersborg. Askan som inte kan nyttjas på annat sätt deponeras, eftersom denna aska är farligt avfall som bland annat innehåller tungmetaller.

Askmängder:

| | 2022 (ton) | 2021 (ton) | 2020 (ton) |
|--------------------------------------|------------|------------|------------|
| Flygaska, deponerad* | 3493 | 4 276 | 3 331 |
| Bottenaska, deponerad | 0 | 0 | 0 |
| Flyg- och bottenaska, nyttjad | 3213 | 2 781 | 1 983 |

*Farligt avfall

Energianvändning och nätförluster

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

Under året har särskilt fokus lagts på att minska användningen av el för att minska belastningen på elnätet samt hjälpa till att hålla ner behovet av el och på så sätt sänka priserna och behovet av rysk gas i Europa. Vi har bland annat bytt ut gammal ineffektiv belysning, sett över ventilation och uppmanat våra medarbetare till beteenden som sparar el.

| Energianvändning | 2022 | 2021 | 2020 |
|--|--------|--------|--------|
| Elanvändning, kontorsfastighet (MWh) | 311 | 311 | 348 |
| Fjärrvärmeanvändning, kontorsfastighet (MWh) | 176 | 212 | 295 |
| Elanvändning till produktion: hjälpel (MWh) | 22 651 | 23 631 | 18 538 |

Elnätförlusterna är i huvudsak värmeförluster i ledningar 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 fjärrvärmenätet uppgick förlusterna till knappt 9 procent. Ett kontinuerligt arbete med att ersätta gamla ledningar med bättre isolerade rör, minimera läckage, optimera framlednings- och returtemperaturer görs för att hålla förlusterna på en så låg nivå som möjligt.

Elbesparing hos kunder

Under 2022 och framför allt under vintern 2022/2023 har det varit viktigt att spara el. Dels för att kunderna ska kunna sänka sina elkostnader, dels för att dämpa elpriserna överlag och minska risken för effektbrist. Som energibolag har vi haft en viktig roll i att informera och stötta våra kunder i detta.

På vår webbplats har vi sedan tidigare mycket information om att spara el och att energieffektivisera. Den har vi fyllt på, bland annat med förklaringar till varför vi behöver spara el. Tack vare ett långsiktigt arbete med sökmotoroptimering fick kunskapsartiklarna över 300 000 besök under 2022. Informationen har vi också delat i sociala medier, i mailutskick och i samtal med media. Vår app Watter har uppgraderats så att kunderna enkelt kan följa dagens och morgondagens elpriser timme för timme. Utöver det har vi haft tre träffar med olika kundgrupper där vi bland annat informerat och uppmuntrat till elbesparing.

Smartare användning av fjärrvärmesystemet - intervju

Kan man skapa ett smartare fjärrvärmesystem som både leverantör och kund tjänar på? Det hoppas Möln dal Energi och Möln dalsbostäder lyckas med i pilotprojektet Värmesmart.

Cathrine Gerle, fastighetsutvecklingschef Möln dalsbostäder och Fredrik Martinsson, energisystemutvecklare Möln dal Energi.

Vad är Värmesmart?

Fredrik: Det är ett pilotprojekt för smart värmestyrning som vi startat med Möln dalsbostäder och systemleverantören NODA. Syftet är att vi ska kunna minska våra effekttoppar, utsläpp och produktionskostnader samtidigt som Möln dalsbostäder minskar sina fjärrvärmekostnader.

Hur fungerar det rent praktiskt?

Fredrik: Vi utnyttjar fastigheternas möjlighet att lagra värme. Vi kan tillfälligt öka eller sänka uppvärmningen, beroende på vad som är fördelaktigt, utan att det märks någon direkt temperaturskillnad i lägenheterna.

I projektet ingår tre fastigheter. Det är tre gårdar med flerbostadshus med drygt 100 lägenheter per gård, totalt 317 lägenheter. Där finns sedan innan ett styrsystem kopplat till fjärrvärmecentralerna och ett termiskt AI som känner av innetemperaturerna i lägenheterna.

I två av fastigheterna har vi kopplat in en smart gateway som kan gå in och ta över det nuvarande styrsystemet. I den har vi matat in Möln dal Energis prismodell för fjärrvärme och den anpassar då också efter när det är fördelaktigt att utnyttja fjärrvärmesystemet och när det inte är det ekonomiskt. Vi kan även styra den manuellt när vi ser att det finns ett behov att minska eller öka värmen ur produktionssynpunkt. Det kan till exempel vara när vi behöver exportera värme till Göteborg eller att det finns problem i driften.

I den tredje fastigheten används styrsystemet som innan, och vi kan då använda den som referens att jämföra mot.

Vad är vinsterna med smart värmestyrning?

Cathrine: Dels är vi med och bidrar till en mer effektiv användning av energin generellt vilket är bra för både miljön och Möln dal som stad. Dels ser vi också att vi kommer att kunna sänka våra värmekostnader. Om projektet blir lyckat så vill vi skala upp det till alla våra fastigheter, vilket i så fall kommer kunna ge än större effekt.

Varför är den här typen av insatser viktiga?

Cathrine: Jag tror verkligen på samverkan mellan oss kommunala bolag och även med andra aktörer. I detta projekt vinner vi bägge på att samverka, men vi är även i andra utvecklingsprojekt positiva till att agera testarena om det bidrar till Möln dals Stads utveckling. Vi sitter alla på olika resurser och kunskap och tillsammans kan vi göra den här typen av satsningar. Vi behöver hjälpas åt för att samhället ska utvecklas och bli mer energieffektivt, det räcker inte med att vänta på att någon annan ska testa och göra pilotprojekt. Vi lär oss också väldigt mycket internt i organisationen när vi är med i den här typen av utvecklingsprojekt.

4

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 också viktiga pusselbitar. Fjärrvärmens avlastar elnätet kalla dagar då behovet av eleffekt 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 kunder möjlighet att få betalt för att tillfälligt dra ner elanvändningen då elnätet är hårt belastat. Läs mer om detta nedan.

För att snabba på omställningen satsar vi också på att erbjuda våra kunder lösningar som hjälper dem att minska sina utsläpp. Vi säljer solcellsinstallationer och laddstolpar till kunder runtom i kommunen. De höga elpriserna under året innebar att efterfrågan på solceller var mycket hög.

| | Mål 2022 | Antal 2022 | Antal 2021 | Antal 2020 |
|------------------------------------|----------|------------|------------|------------|
| Försäljning solcellsinstallationer | 26 st | 49 st | 20 st | 4 st |
| Försäljning laddstolpar | 150 st | 93 st | 75 st | 28 st |

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.

14

Ett flexibelt elnät med Effekthandel Väst - Intervju

Vintern 2022/2023 deltog Möln dal Energi Nät i marknadsplatsen Effekthandel Väst som ett pilotprojekt. Målet var att skapa ett mer flexibelt elnät så att Möln dal kan fortsätta växa.

Fredrik Lundmark, vd Möln dal Energi Nät

Vad är Effekthandel Väst?

– Det är en marknadsplats för effekthandel som används av oss och Göteborg Energi Nät i samarbete med den oberoende marknadsoperatören NODES. Där kan företagare och aggregatorer sälja sin effekt när effektbehovet är som störst. Marknaden är öppen från 1 december 2022 till 31 mars 2023. Vi var med för första gången som ett pilotprojekt i vinter och det har varit väldigt lärorikt.

Vad betyder ett flexibelt elnät?

– Effekt handlar om hur mycket el vi producerar eller använder i varje ögonblick. Vi ska ha tillräckligt med el och möjlighet att leverera elen i den stund som vi använder som allra mest el, exempelvis en riktigt kall morgon när industrierna startar igång. Ett flexibelt elnät handlar om att utnyttja den effekt och kapacitet vi har på ett smart sätt, istället för att bara satsa på utbyggnad av elnätet, som också behövs, men som kräver tid och resurser.

En effektmarknad är ett av flera sätt att göra elnätet mer flexibelt. Konkret innebär effekthandeln att kunder tillfälligt drar ner sin elanvändning alternativt höjer sin produktion av el för att minska belastningen på elnätet. De säljer helt enkelt sin effekt till oss som elnätsägare.

Varför behövs en effektmarknad?

– En ökad elektrifiering i kombination med mer förnybar elproduktion ställer nya krav på våra elnät. För att den utvecklingen ska kunna fortsätta och vår region växa behöver vi ett flexibelt elnät.

Vintern 2022/2023 stod vi dessutom mitt i en europeisk energikris där vi behövde hushålla med våra resurser extra mycket.

Allt detta gör att vi måste använda elen och elnäten på ett smartare sätt. En effektmarknad är en av lösningarna.

Varför har Möln dal Energi Nät valt att gå med i Effekthandel väst?

– För oss är det viktigt att vara en del av lösningen och skapa förutsättningar för regionens och Möln dals tillväxt. Genom Effekthandel Väst får också våra kunder möjlighet att bidra till ett effektivare utnyttjande av elnätet vilket vi tror är bra för alla.

Hur har det gått hittills?

– Vi har haft en mild vinter plus att Möln dalsborna har sparat mycket energi, så behovet har inte varit så stort. Under december 2022 köpte vi effekt en gång när det var som kallast, och då såg att systemet fungerade och vi fick den effekten vi var ute efter. I skrivande stund är vi fortfarande mitt i projektet, efter 31 mars får vi utvärdera och se hur vi ska arbeta med effekthandel framåt. Vi är väldigt tacksamma för de företag som deltagit och visat intresse för att delta. Vi behöver energihjältar som kan hjälpa elnätet när det behövs som mest.

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.

Under året har frågan om leveranssäkerhet fått större fokus än vanligt. Detta med anledning av kriget i Ukraina och den utmanande energiförsörjningssituation som detta skapat i Europa.

Leveranssäkerhet

Som ägare av elnätet ansvarar vi för att säkerställa hög leveranssäkerhet samtidigt som nybyggnation, reinvesteringar och underhåll sköts på ett miljömässigt säkert sätt. Möln dal 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 avbrottstider händer det att vi får större avbrott. Eftersom vi redan har mycket låga nyckeltal så kan dessa få en stor påverkan på nyckeltalen. Under 2022 hade vi två sådana avbrott där många kunder hade avbrott under lång tid vilket gav stort utslag på nyckeltalen, främst SAIDI.

Svenska kraftnät gick inför vintern ut och varnade för att risken för en situation där eleffekten inte räcker till och förbrukare behöver fränkopplas har ökat jämfört med tidigare vintrar. Att spara in på elanvändningen blev därför en leveranssäkerhetsfråga. Möln dal Energi har haft en löpande dialog med kunder och stadens övriga organisation för att ha beredskap för en tänkbar situation då eleffekten inte räcker till. Vintern har hittills varit mild och Möln dalsborna har sparat in rejält på elanvändningen, vilket gjort att vi hittills inte ställts inför någon situation där fränkoppling blivit aktuellt.

I händelse av kundstörningar eller avbrott i leveranserna är det viktigt att kunder får snabb och tydlig information. I och med den ökade risk för fränkoppling av elanvändare som nämns ovan, har vi under året lagt fokus på att förbättra vår driftinformation genom att införa avbrottsavisering via sms.

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. De senaste två åren har tillgängligheten på hetvattenpannan försämrats och ett fokuserat arbete pågår för att komma till rätta med problemen.

Nyckeltal för leveranssäkerhet:

| | Mål | 2022 | 2021 | 2020 |
|------------------------|-------------------------|--------|--------|--------|
| Tillgänglighet panna 1 | 96 % | 83,6 % | 89,5 % | 99,7 % |
| Tillgänglighet panna 3 | 99 % | 99,9 % | 99,9 % | 100 % |
| Tillgänglighet turbin | 99 % | 99,5 % | 98,3 % | 99,8 % |
| Elnät SAIDI* | Kontinuerligt minskande | 22,9 | 16,2 | 11,5 |
| Elnät SAIFI** | - | 0,24 | 0,14 | 0,5 |
| Fjärrvärme SAIDI* | - | 13,1 | 6,9 | 21,4 |
| Fjärrvärme SAIFI** | - | 0,05 | 0,04 | 0,07 |

*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.

M

Säkerhet och cybersäkerhet

Säkerhet står högt på agendan på Möln dal 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 säkerhetsfrågan i spåren av nedmonteringen av totalförsvaret fram till 2014 hanterats i skymundan. Ett första uppvaknande 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 inriktningen mot den säkerhetsorganisation vi arbetar i sedan 2019. Det innebär till exempel att ha säkerhet centralt organiserat, men också att ha säkerhet representerat i företagsledningen 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 säkerhetsskyddslag samt EUs NIS-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.

Möln dal Energi samarbetar med ägaren Möln dals 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.

Säker och attraktiv arbetsplats

Att våra medarbetare trivs och mår bra på sitt arbete är ett självklart fokusområde och en trygg och säker arbetsmiljö har högsta prioritet.

Våra medarbetare:

| | 2022 | 2021 | 2020 |
|--|------|------|------|
| Antal anställda (tills vidare och visstid) den 31 december | 114 | 119 | 117 |
| Personälsomsättning i % inklusive pensionsavgångar | 16 | 5 | 6 |
| Antal nyanställda tills vidare | 15 | 9 | 22 |

Vi har ett certifierat arbetsmiljöledningssystem enligt ISO 45 001. 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.

Arbetsmiljöarbetet sker självfallet i samverkan med de fackliga organisationerna. Vi har skyddskommittémöten fyra gånger per år. Skyddsronder genomförs med jämna intervall och riskanalyser för arbetsmiljön genomförs kontinuerligt för varje verksamhet samt vid större förändringar.

För en hållbar arbetsmiljö krävs ett bra förebyggande arbete, men även individens livsstil kan påverka. 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 tillbud, riskobservationer och olyckor är en mycket viktig del av ett systematiskt arbetsmiljöarbete och vi uppmuntrar våra medarbetare att rapportera in tillbud och riskobservationer. Utredning och planering av åtgärder i samband med tillbud och olyckor görs av respektive chef och redovisas och följs upp i skyddskommittén.

| | Mål | 2022 | 2021 | 2020 |
|---|-----|------|------|------|
| Sjukfrånvaro (%) | - | 2,6 | 3,9 | 2,4 |
| Antal inrapporterade tillbud/riskobservationer | - | 76 | 58 | 64 |
| Antal allvarliga tillbud | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Antal olycksfall | - | 7 | 3 | 7 |
| Antal allvarliga olycksfall | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Totalt antal sjukfrånvarodagar vid olycksfall (anställd personal) | 0 | 3 | 0 | 0 |

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 bransch där våra medarbetare gör skillnad varje dag. Hållbarhet är själva kärnan 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.

Ansvarsfullt företagande Jämställdhet och mångfald

Vår mångfaldsplan innefattar samtliga diskrimineringsgrunder. Vi har en tydlig och uttalad inställning att alla ska behandlas lika och har rätt till utveckling i arbetet. Vi uppmuntrar balansen mellan arbete och privatliv och följer detta genom frågor i medarbetarenkät, målsamtal, hälsoprofiler samt sjukfrånvaro. Våra medarbetare erbjuds som regel heltidsanställning och vi har inga ofrivilligt deltidsanställda.

| | 2022 | 2021 | 2020 |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|
| Kvinnor/män i styrelsen (%) | 22/78 | 0/100 | 0/100 |
| Medelålder styrelsen | 55 år | 58 år | 57 år |
| Kvinnor/män anställda (%) | 32/68 | 28/72 | 28/72 |
| Kvinnor/män i företagsledningen (%) | 37/63 | 37/63 | 37/63 |
| Kvinnor/män som chef (%) | 41/59 | 40/60 | 38/62 |
| Medelålder anställda | 45 år | 45 år | 45 år |
| Sjukfrånvaro, kvinnor (%) | 1,9 | 6,9 | 2,1 |
| Sjukfrånvaro, män (%) | 2,9 | 2,7 | 2,6 |

Antikorrruption 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 korrruption 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 affärsetik, sociala villkor, mänskliga rättigheter, hälsa, säkerhet och miljö.

Konkurrenskraftig och transparent prissättning

Möndal 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. Fokus 2022 har legat på att ge bra stöd till privatkunderna genom att i vår app och på vår websida presentera spotpriset och genom att ge energibesparingsråd via våra bloggar. På så vis kan kunderna ta kontroll över sin energiförbrukning och därmed sina kostnader.

Elnätsavgiften skiljer sig mycket mellan landets olika elnätsföretag. Möndal 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. Möndal Energi Nät hade 2022 det lägsta priset av alla undersökta elnät för andra året i rad.

Möln dal Energi är medlem i Prisdialogen, som är ett branschsamarbete för prövning av prisändring på fjärrvärme. I samverkan med ett representativt urval företagskunder förankrar Möln dal Energi kommande prispförändringar. Detta ger kunderna insyn och förståelse för leverantörens affärsmodell och produktionsfrågor. Riksbyggen, Sveriges Allmännytt a, Fastighetsägarna och Energiföretagen Sverige står bakom Prisdialogen. Syftet är att stärka kundens ställning, att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärme samt att bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörernas prissättning.

ik

RESULTATRÄKNING

| tkr | Not | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|---------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Rörelsens intäkter m.m. | | | | | |
| Nettoomsättning | 2 | 1 409 756 | 1 230 156 | 1 390 908 | 1 185 383 |
| Aktiverat arbete för egen räkning | | 5 275 | 5 799 | 5 275 | 5 799 |
| Övriga rörelseintäkter | 3 | 29 163 | 21 530 | 29 163 | 21 530 |
| | | <u>1 444 194</u> | <u>1 257 485</u> | <u>1 425 346</u> | <u>1 212 712</u> |
| Rörelsens kostnader | | | | | |
| Råvaror och andra direkta kostnader | | -1 053 627 | -871 276 | -1 025 339 | -844 747 |
| Övriga externa kostnader | 4 | -97 095 | -87 529 | -166 642 | -137 880 |
| Personalkostnader | 5 | -101 871 | -96 795 | -96 156 | -90 541 |
| Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar | 9, 10, 11, 12 | -90 463 | -88 683 | -48 044 | -46 847 |
| | | <u>-1 343 056</u> | <u>-1 144 283</u> | <u>-1 336 181</u> | <u>-1 120 015</u> |
| Rörelseresultat | | 101 138 | 113 202 | 89 165 | 92 697 |
| Resultat från finansiella poster | | | | | |
| Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar | 18 | 110 | 131 | 110 | 131 |
| Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter | | 1 570 | 353 | 1 566 | 353 |
| Finansiella intäkter från dotterbolag | | - | - | 133 | 69 |
| Räntekostnader till Möndals stad | | -621 | -293 | -621 | -293 |
| Räntekostnader till moderbolag | | -1 233 | -542 | -1 233 | -542 |
| Räntekostnader och liknande resultatposter | 6 | -8 212 | -5 501 | -1 474 | -307 |
| Borgensavgift till Möndals stad | | -3 167 | -2 688 | -3 167 | -2 688 |
| Ö:a finansiella kostnader till Möndals stad | | -579 | -275 | -579 | -275 |
| | | <u>-12 132</u> | <u>-8 815</u> | <u>-5 265</u> | <u>-3 552</u> |
| Resultat efter finansiella poster | | 89 006 | 104 387 | 83 900 | 89 145 |
| Bokslutsdispositioner | 7 | -54 000 | -50 000 | -76 200 | -61 900 |
| Resultat före skatt | | 35 006 | 54 387 | 7 700 | 27 245 |
| Skatt på årets resultat | 8 | -7 290 | -6 617 | -1 852 | -2 445 |
| Årets resultat | | 27 716 | 47 770 | 5 848 | 24 800 |

BALANSRÄKNING

| tkr | Not | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|-----|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 2022-12-31 | 2021-12-31 | 2022-12-31 | 2021-12-31 |
| TILLGÅNGAR | | | | | |
| Anläggningstillgångar | | | | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | | | | | |
| Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter | | | | | |
| | 9 | 872 | 2 922 | 412 | 2 305 |
| | | <u>872</u> | <u>2 922</u> | <u>412</u> | <u>2 305</u> |
| Materiella anläggningstillgångar | | | | | |
| Byggnader och mark | | | | | |
| | 10 | 244 348 | 263 905 | 243 179 | 262 736 |
| Maskiner och andra tekniska anläggningar | | | | | |
| | 11 | 1 164 755 | 1 154 899 | 515 830 | 489 442 |
| Inventarier, verktyg och installationer | | | | | |
| | 12 | 7 849 | 7 659 | 7 849 | 7 659 |
| Pågående nyanläggningar | | | | | |
| | 13 | 128 239 | 45 599 | 89 570 | 29 993 |
| | | <u>1 545 191</u> | <u>1 472 062</u> | <u>856 428</u> | <u>789 830</u> |
| Finansiella anläggningstillgångar | | | | | |
| Andelar i dotterbolag | | | | | |
| | 14 | – | – | 5 900 | 5 900 |
| Fordringar hos dotterbolag | | | | | |
| | 15 | – | – | 90 000 | – |
| Andra långfristiga värdepappersinnehav | | | | | |
| | 16 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Uppskjuten skattefordran | | | | | |
| | 17 | 19 069 | 21 496 | 32 | 3 299 |
| Andra långfristiga fordringar | | | | | |
| | 18 | 69 239 | 33 266 | 69 239 | 33 266 |
| | | <u>88 333</u> | <u>54 787</u> | <u>165 196</u> | <u>42 490</u> |
| Summa anläggningstillgångar | | 1 634 396 | 1 529 771 | 1 022 036 | 834 625 |
| Immateriella omsättningstillgångar | | | | | |
| Elcertifikat och utsläppsrätter | | | | | |
| | | 2 008 | 255 | 2 008 | 255 |
| Omsättningstillgångar | | | | | |
| Varulager mm | | | | | |
| Råvaror och förnödenheter | | | | | |
| | | 22 410 | 22 999 | 22 410 | 22 999 |
| | | <u>22 410</u> | <u>22 999</u> | <u>22 410</u> | <u>22 999</u> |
| Kortfristiga fordringar | | | | | |
| Kundfordringar | | | | | |
| | | 65 102 | 67 001 | 65 102 | 67 001 |
| Fordringar hos dotterbolag | | | | | |
| | | – | – | 10 558 | 56 637 |
| Fordringar hos Möln dals Stad | | | | | |
| | | 8 191 | 11 658 | 8 177 | 11 648 |
| Fordringar hos övriga koncernbolag | | | | | |
| | | 5 043 | 4 768 | 5 043 | 4 765 |
| Aktuell skattefordran | | | | | |
| | | 15 698 | 15 102 | 12 572 | 11 945 |
| Övriga fordringar | | | | | |
| | | 6 158 | 5 355 | 5 486 | 4 706 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | | | | | |
| | 19 | 279 921 | 288 747 | 268 177 | 277 552 |
| | | <u>380 113</u> | <u>392 631</u> | <u>375 115</u> | <u>434 254</u> |
| Kassa och bank | | 252 160 | 85 489 | 252 160 | 85 489 |
| Summa omsättningstillgångar | | 656 691 | 501 374 | 651 693 | 542 997 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 2 291 087 | 2 031 145 | 1 673 729 | 1 377 622 |

BALANSRÄKNING

| tkr | Not | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|-----|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 2022-12-31 | 2021-12-31 | 2022-12-31 | 2021-12-31 |
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | | | |
| Eget kapital | | | | | |
| <i>Bundet eget kapital</i> | | | | | |
| Aktiekapital | 20 | 150 000 | 150 000 | 150 000 | 150 000 |
| Reservfond | | | | 33 000 | 33 000 |
| | | | | <u>183 000</u> | <u>183 000</u> |
| <i>Fritt eget kapital</i> | | | | | |
| Balanserat resultat | | | | 221 120 | 196 320 |
| Årets resultat | | | | 5 848 | 24 800 |
| | | | | <u>226 968</u> | <u>221 120</u> |
| Annat eget kapital inkl. årets resultat | | 629 133 | 601 417 | | |
| Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare | | <u>779 133</u> | <u>751 417</u> | | |
| | | <u>779 133</u> | <u>751 417</u> | <u>409 968</u> | <u>404 120</u> |
| Obeskattade reserver | 21 | | | 393 400 | 351 200 |
| Avsättningar | | | | | |
| Uppskjuten skatteskuld | 17 | 110 038 | 104 595 | 5 843 | 6 648 |
| | | <u>110 038</u> | <u>104 595</u> | <u>5 843</u> | <u>6 648</u> |
| Långfristiga skulder | | | | | |
| Skulder till kreditinstitut | 22 | 611 289 | 505 410 | 130 000 | — |
| Skulder till moderbolag | | 200 000 | 200 000 | 200 000 | 200 000 |
| | | <u>811 289</u> | <u>705 410</u> | <u>330 000</u> | <u>200 000</u> |
| Kortfristiga skulder | | | | | |
| Checkräkningskredit till Mölnadal Stad | | 67 014 | 158 339 | 67 014 | 158 339 |
| Skulder till kreditinstitut | 23 | 144 121 | 74 197 | 120 000 | 50 000 |
| Leverantörsskulder | | 71 357 | 66 555 | 64 042 | 59 426 |
| Skulder till moderbolag | | 54 000 | 50 000 | 54 000 | 50 000 |
| Övriga skulder | | 32 735 | 40 817 | 11 849 | 19 431 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | 24 | 221 400 | 79 815 | 217 613 | 78 458 |
| | | <u>590 627</u> | <u>469 723</u> | <u>534 518</u> | <u>415 654</u> |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | | 2 291 087 | 2 031 145 | 1 673 729 | 1 377 622 |

FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

Koncernen

| tkr | Hänförligt till moderföretagets aktieägare | | |
|-----------------------------------|--|--|------------------------|
| | Aktie- kapital | Annat eget kapital inkl. årets resultat | Totalt eget kapital |
| Ingående balans 2021-01-01 | 150 000 | 553 647 | 703 647 |
| Årets resultat | | 47 770 | 47 770 |
| Utgående balans 2021-12-31 | 150 000 | 601 417 | 751 417 |
| Ingående balans 2022-01-01 | 150 000 | 601 417 | 751 417 |
| Årets resultat | | 27 716 | 27 716 |
| Utgående balans 2022-12-31 | 150 000 | 629 133 | 779 133 |

Moderföretaget

| tkr | Aktie- kapital | Reserv- fond | Balanserat resultat | Totalt eget kapital |
|-----------------------------------|-------------------|-----------------|------------------------|------------------------|
| Ingående balans 2021-01-01 | 150 000 | 33 000 | 196 320 | 379 320 |
| Årets resultat | | | 24 800 | 24 800 |
| Utgående balans 2021-12-31 | 150 000 | 33 000 | 221 120 | 404 120 |
| Ingående balans 2022-01-01 | 150 000 | 33 000 | 221 120 | 404 120 |
| Årets resultat | | | 5 848 | 5 848 |
| Utgående balans 2022-12-31 | 150 000 | 33 000 | 226 968 | 409 968 |

2023042105708

KASSAFLÖDESANALYS

| tkr | Not | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|-----|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Den löpande verksamheten | | | | | |
| Rörelseresultat | | 101 138 | 113 202 | 89 165 | 92 697 |
| Justering för poster som inte ingår i kassaflödet | | | | | |
| - Avskrivningar | | 90 463 | 88 683 | 48 044 | 46 847 |
| - Övriga poster som inte ingår i kassaflödet | 25 | 139 | 2 748 | 139 | 1 560 |
| | | 191 740 | 204 633 | 137 348 | 141 104 |
| Erhållen ränta | | 1 680 | 484 | 1 809 | 553 |
| Erlagd ränta | | -13 812 | -9 299 | -7 074 | -4 105 |
| Betald inkomstskatt | | -17 | -8 | -17 | -8 |
| | | 179 591 | 195 810 | 132 066 | 137 544 |
| Nettokassaflöde från den löpande verksamheten | | | | | |
| Förändringar i rörelsekapital | | | | | |
| Ökning(-)/minskning(+) av varulager | | -1 164 | -6 303 | -1 164 | -6 303 |
| Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar | | -56 886 | -212 023 | -10 234 | -208 108 |
| Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder | | 186 905 | 248 726 | 114 864 | 244 867 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | 308 446 | 226 210 | 235 532 | 168 000 |
| Investeringsverksamheten | | | | | |
| Förvärv av materiella anläggningstillgångar | | -161 681 | -128 519 | -112 888 | -94 506 |
| Avyttring av materiella anläggningstillgångar | | - | 67 | - | 67 |
| Ökning(-)/Minskning(+) av långfristiga fordringar | | -35 973 | 7 163 | -35 973 | 7 163 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | | -197 654 | -121 289 | -148 861 | -87 276 |
| Finansieringsverksamheten | | | | | |
| Lämnade koncernbidrag | | -50 000 | -47 000 | -50 000 | -47 000 |
| Upptagna lån | | 130 000 | 30 000 | 130 000 | 30 000 |
| Amortering av skuld | | -24 121 | -24 197 | - | - |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | 55 879 | -41 197 | 80 000 | -17 000 |
| Årets kassaflöde | | 166 671 | 63 724 | 166 671 | 63 724 |
| Likvida medel vid årets början | | 85 489 | 21 765 | 85 489 | 21 765 |
| Likvida medel vid årets slut | | 252 160 | 85 489 | 252 160 | 85 489 |

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen 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 upprättande av koncernredovisningen.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme, kyla samt elhandel.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas influta, 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 Energimyndigheten genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till lägsta värdets princip och ingår i posten "Övriga rörelseintäkter".

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning 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 ingår i leaseavgiften. Leasen började löpa 2010-01-04. Leaseavgifterna beräknas som annuïtet där år 2010 och 2011 var amorteringsfria.

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska 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 koncernredovisningen 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 leaseavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Leaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden.

Avgiftsbestämnda pensionsplaner

Koncernen har avgiftsbestämnda pensionsplaner för ersättningar 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 avgiftsbestämnda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

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

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara 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

Kraftvärmee- och värmeeanläggningar, 25-33 år

Panncentraler, 20 år

Byggnadsinventarier, 10 år

Markanläggningar, 20 år

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Fjärrvärmeeanläggningar, 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 återvinningsvärde. 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 ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar 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 räkenskapsår 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 immateriella 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 valutarisker, 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 räkenskapsår 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 balansdagen 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 terminskontraktetspris så långt som skulden täcks av på termin köpta elcertifikat för leverans i mars. Skulden för ursprungsgarantier redovisas i andra hand till terminskontraktetspris 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 innebärande 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 valutaterminen 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.

h

Not 2 Nettoomsättning

Nettoomsättning per verksamhetsgren

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Elförsäljning | 1 007 817 | 810 824 | 1 013 961 | 816 592 |
| Elnät | 109 569 | 108 772 | - | - |
| Fjärrvärme | 265 718 | 285 054 | 265 718 | 285 054 |
| Övrigt | 26 852 | 25 506 | 111 229 | 83 737 |
| Nettoomsättning | 1 409 756 | 1 230 156 | 1 390 908 | 1 185 383 |

Not 3 Övriga rörelseintäkter

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--------------------------------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Intäkter utsläppsrätter | 29 063 | 20 908 | 29 063 | 20 908 |
| Intäkter elcertifikat | 100 | 555 | 100 | 555 |
| Försäljning av anläggningstillgångar | - | 67 | - | 67 |
| Summa | 29 163 | 21 530 | 29 163 | 21 530 |

Not 4 Ersättning till revisorer

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--------------------|------------|------------|----------------|------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| E&Y | | | | |
| Revisionsuppdraget | 398 | 309 | 258 | 186 |
| Skatterådgivning | 17 | - | 17 | - |
| Summa | 415 | 309 | 275 | 186 |

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| <i>Löner och andra ersättningar</i> | | | | |
| Styrelse och verkställande direktör | 2 372 | 2 293 | 2 372 | 2 293 |
| Övriga anställda | 64 713 | 62 659 | 61 059 | 58 643 |
| Summa löner och andra ersättningar | 67 085 | 64 952 | 63 431 | 60 936 |
| <i>Sociala kostnader</i> | | | | |
| Pensionskostnader | 9 402 | 9 186 | 8 950 | 8 570 |
| Varav för styrelse och verkställande direktör | 777 | 776 | 777 | 776 |
| Övriga sociala kostnader | 20 682 | 19 691 | 19 435 | 18 321 |
| Summa sociala kostnader | 30 084 | 28 877 | 28 385 | 26 891 |

Avgångsvederlag m m

Vid uppsägning 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 | |
|---------------|------------|------------|----------------|------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Kvinnor | 36 | 32 | 34 | 30 |
| Män | 78 | 85 | 75 | 81 |
| Totalt | 114 | 117 | 109 | 111 |

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|-----------|-----------|----------------|-----------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Styrelse | | | | |
| Kvinnor | 3 | – | 2 | – |
| Män | 11 | 14 | 9 | 11 |
| Totalt | 14 | 14 | 11 | 11 |
| 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 | |
|------------------------------------|---------------|---------------|----------------|-------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Räntekostnader till övriga företag | -1 021 | -67 | -1 030 | -65 |
| Ränteutgifter lease KVV | -6 747 | -5 192 | – | – |
| Valutakursdifferenser på skulder | -444 | -242 | -444 | -242 |
| Summa | -8 212 | -5 501 | -1 474 | -307 |

Not 7 Bokslutsdispositioner

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|-------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Överavskrivningar | | | -55 800 | -31 900 |
| Aterföring periodiseringsfond | | | 13 600 | – |
| Erhållna koncernbidrag | – | – | 20 000 | 20 000 |
| Lämnade koncernbidrag | -54 000 | -50 000 | -54 000 | -50 000 |
| Summa | -54 000 | -50 000 | -76 200 | -61 900 |

Not 8 Skatt på årets resultat

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Aktuell skatt | -4 086 | -16 | -2 635 | -16 |
| Uppskjuten skatt | -3 204 | -6 601 | 783 | -2 429 |
| Summa | -7 290 | -6 617 | -1 852 | -2 445 |
| Redovisat resultat före skatt | 35 006 | 54 387 | 7 700 | 27 245 |
| Skatt enligt gällande skattesats (20,6%) | -7 211 | -11 204 | -1 586 | -5 612 |
| Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader: | | | | |
| Övriga ej avdragsgilla kostnader | -91 | -66 | -87 | -66 |
| Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter | 4 | – | 3 | – |
| Skatteeffekt av schablonintäkt periodiseringsfond | -14 | -14 | -14 | -14 |
| Skattereduktion Investeringar | – | 4 667 | – | 3 247 |
| Skatteeffekt av ändrad skattesats | 22 | – | -168 | – |
| Redovisad skattekostnad | -7 290 | -6 617 | -1 852 | -2 445 |
| Effektiv skattesats | 21% | 12% | 24% | 9% |

h

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

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 18 289 | 18 210 | 15 302 | 15 223 |
| Inköp | 49 | – | – | – |
| Försäljningar/utrangeringar | -653 | – | -653 | – |
| Omklassificeringar | 280 | 79 | – | 79 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 17 965 | 18 289 | 14 649 | 15 302 |
| Ingående ackumulerade avskrivningar | -15 367 | -12 916 | -12 997 | -11 009 |
| Försäljningar/utrangeringar | 514 | – | 514 | – |
| Årets avskrivningar | -2 240 | -2 451 | -1 754 | -1 988 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -17 093 | -15 367 | -14 237 | -12 997 |
| Redovisat värde | 872 | 2 922 | 412 | 2 305 |

Not 10 Byggnader och mark

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 426 453 | 399 722 | 425 284 | 398 553 |
| Inköp | 3 026 | 1 532 | 3 026 | 1 532 |
| Försäljningar/utrangeringar | – | -5 444 | – | -5 444 |
| Omklassificeringar | -19 031 | 30 643 | -19 031 | 30 643 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 410 448 | 426 453 | 409 279 | 425 284 |
| Ingående ackumulerade avskrivningar | -162 548 | -155 139 | -162 548 | -155 139 |
| Försäljningar/utrangeringar | – | 3 816 | – | 3 816 |
| Omklassificeringar | 7 642 | – | 7 642 | – |
| Årets avskrivningar | -11 194 | -11 225 | -11 194 | -11 225 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -166 100 | -162 548 | -166 100 | -162 548 |
| Redovisat värde | 244 348 | 263 905 | 243 179 | 262 736 |

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 | |
|---|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 2 072 750 | 2 017 600 | 865 374 | 841 032 |
| Inköp | 14 129 | 15 717 | 5 430 | 9 864 |
| Försäljningar/utrangeringar | – | -56 674 | – | -54 590 |
| Omklassificeringar | 77 430 | 96 107 | 60 728 | 69 068 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 2 164 309 | 2 072 750 | 931 532 | 865 374 |
| Ingående ackumulerade avskrivningar | -912 044 | -895 007 | -375 932 | -399 312 |
| Försäljningar/utrangeringar | – | 55 486 | – | 54 590 |
| Omklassificeringar | -7 642 | – | -7 642 | – |
| Årets avskrivningar | -74 061 | -72 523 | -32 128 | -31 210 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -993 747 | -912 044 | -415 702 | -375 932 |
| Ingående ackumulerade nedskrivningar | -5 807 | -5 807 | – | – |
| Utgående ackumulerade nedskrivningar | -5 807 | -5 807 | 0 | 0 |
| Redovisat värde | 1 164 755 | 1 154 899 | 515 830 | 489 442 |

Leasade tillgångar

KVV Riskulla redovisas som operationell lease i moderföretaget.

I koncernen redovisas KVV Riskulla som finansiell leasing med ett bokfört värde på 434 964 (466 306) tkr.

Not 12 Inventarier, verktyg och installationer

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 24 107 | 20 379 | 23 226 | 19 498 |
| Inköp | 2 130 | 1 812 | 2 130 | 1 812 |
| Försäljningar/utrangeringar | – | -596 | – | -596 |
| Omklassificeringar | 1 028 | 2 512 | 1 028 | 2 512 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 27 265 | 24 107 | 26 384 | 23 226 |
| Ingående ackumulerade avskrivningar | -16 448 | -14 561 | -15 567 | -13 739 |
| Försäljningar/utrangeringar | – | 596 | – | 596 |
| Årets avskrivningar | -2 968 | -2 483 | -2 968 | -2 424 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -19 416 | -16 448 | -18 535 | -15 567 |
| Redovisat värde | 7 849 | 7 659 | 7 849 | 7 659 |

Not 13 Pågående nyanläggningar

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 45 599 | 65 482 | 29 993 | 50 997 |
| Inköp | 142 347 | 109 458 | 102 302 | 81 298 |
| Omklassificeringar | -59 707 | -129 341 | -42 725 | -102 302 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 128 239 | 45 599 | 89 570 | 29 993 |
| Redovisat värde | 128 239 | 45 599 | 89 570 | 29 993 |

Not 14 Andelar i dotterbolag

| | | Moderföretaget | |
|--|--|----------------|--------------|
| | | 2022 | 2021 |
| 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, % kapital (röster) | Antal andelar | Redovisat värde | |
|------------------------|-------------|----------|------------------------------|------------------|-----------------|--------------|
| | | | | | 2022 | 2021 |
| Mölnadal Energi Nät AB | 556509-4587 | Mölnadal | 100,0 (100,0) | 4 900 | 5 900 | 5 900 |
| | | | | | 5 900 | 5 900 |

Not 15 Fordringar hos dotterbolag

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|-----------|----------|----------------|----------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | - | - | - | - |
| Utlåning | - | - | 90 000 | - |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 0 | 0 | 90 000 | 0 |
| Redovisat värde | 0 | 0 | 90 000 | 0 |

Not 16 Andra långfristiga värdepappersinnehav

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|-----------|-----------|----------------|-----------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Redovisat värde | 25 | 25 | 25 | 25 |

| Förelag | Org nr | Antal andelar | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---------|-------------|------------------|-----------|------|----------------|------|
| | | | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Värmek | 716419-3323 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| | | | 25 | 25 | 25 | 25 |

Not 17 Uppskjuten skattefordran/Uppskjuten skatteskuld

| Koncernen | 2022 | | | 2021 | | |
|------------------------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------------|
| | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran |
| <i>Obeskattade reserver</i> | | | | | | |
| Ackumulerade överavskrivningar | 505 800 | 104 195 | | 460 949 | 94 955 | |
| Periodiseringsfonder | – | – | | 13 600 | 2 992 | |
| <i>Övriga temporära skillnader</i> | | | | | | |
| Maskiner och andra tekniska anl. | 70 670 | – | 14 558 | 64 524 | – | 13 293 |
| Internvinst | 21 738 | – | 4 479 | 18 659 | – | 3 484 |
| Byggnader och Mark | 26 512 | 5 461 | – | 32 270 | 6 648 | – |
| Skattereduktion Investeringar | – | – | – | – | – | 4 667 |
| Elcertifikat | 154 | – | 32 | 255 | – | 52 |
| Utsläppsrätter | 1 854 | 382 | – | – | – | – |
| Redovisat värde | | 110 038 | 19 069 | | 104 595 | 21 496 |
| | | | | | | |
| Moderföretaget | 2022 | | | 2021 | | |
| | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran | Temporär skillnad | Uppskjuten skuld | Uppskjuten fordran |
| Byggnader och Mark | 26 512 | 5 461 | – | 32 270 | 6 648 | – |
| Skattereduktion Investeringar | – | – | – | – | – | 3 247 |
| Elcertifikat | 154 | – | 32 | 255 | – | 52 |
| Utsläppsrätter | 1 854 | 382 | – | – | – | – |
| Redovisat värde | | 5 843 | 32 | | 6 648 | 3 299 |

Not 18 Andra långfristiga fordringar

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|---|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ingående ackumulerade anskaffningsvärden | 33 266 | 40 429 | 33 266 | 40 429 |
| Tillkommande fordringar | 36 173 | – | 36 173 | – |
| Amortering | -200 | -7 163 | -200 | -7 163 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 69 239 | 33 266 | 69 239 | 33 266 |
| | | | | |
| Redovisat värde | 69 239 | 33 266 | 69 239 | 33 266 |

Not 19 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Upplupna el- och fjärrvärmeintäkter | 264 081 | 270 841 | 252 391 | 259 742 |
| Upplupna intäkter elcertifikat avseende elproduktion | 8 | 29 | 8 | 29 |
| Förutbetalda försäljningsprovisioner | 66 | 1 303 | 66 | 1 303 |
| Övriga poster | 15 766 | 16 574 | 15 712 | 16 478 |
| Redovisat värde | 279 921 | 288 747 | 268 177 | 277 552 |

14

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.

| | Moderföretaget | |
|-------------------------------------|----------------|---------|
| | 2022 | 2021 |
| <i>Tecknade och betalda aktier:</i> | | |
| Vid årets början | 150 000 | 150 000 |
| Summa aktier vid årets slut | 150 000 | 150 000 |

Not 21 Obeskattade reserver

| | Moderföretaget | |
|--------------------------------|----------------|---------|
| | 2022 | 2021 |
| Akkumulerade överavskrivningar | 393 400 | 337 600 |
| Periodiseringsfonder | – | 13 600 |
| Redovisat värde | 393 400 | 351 200 |

Not 22 Långfristiga skulder

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|------------------------------------|-----------|---------|----------------|---------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Förfallotidpunkt från balansdagen: | | | | |
| Mellan 1 och 5 år | 611 289 | 120 227 | 130 000 | – |
| Senare än 5 år | 200 000 | 585 183 | 200 000 | 200 000 |
| Redovisat värde | 811 289 | 705 410 | 330 000 | 200 000 |

Av totala långfristiga skulder utgör 481 289 (505 410) tkr. leasingsskuld hänförlig till KVV Riskulla.

Not 23. Skulder till kreditinstitut

Moderföretaget och Koncernen

Under kortfristig skuld redovisas kortfristiga skulder till kreditinstitut. Av totala kortfristiga skulder till kreditinstitut utgör 120 000 (50 000) tkr tillkommande externt lån. Avsikten med angivet lån är långfristigt.

Not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Upplupna personalkostnader | 6 827 | 7 225 | 6 246 | 6 592 |
| Upplupna kostnader elcertifikat och utsläppsrätter | 531 | 1 667 | 531 | 1 667 |
| Upplupna kostnader elhandel | 195 781 | 51 860 | 195 781 | 51 860 |
| Upplupna bränslekostnader fjärrvärme | 8 469 | 7 625 | 8 469 | 7 625 |
| Upplupna skatter | 2 573 | 2 550 | 2 573 | 2 550 |
| Förutbetalda intäkter | 3 022 | 546 | – | – |
| Övriga poster | 4 197 | 8 342 | 4 013 | 8 164 |
| Redovisat värde | 221 400 | 79 815 | 217 613 | 78 458 |

Not 25 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|--|------------|--------------|----------------|--------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Utrangering av materiella anl.tillgångar | 139 | 2 748 | 139 | 1 560 |
| Summa | 139 | 2 748 | 139 | 1 560 |

Not 26 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

| | Koncernen | | Moderföretaget | |
|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ställda säkerheter | | | | |
| Bankgarantier | 147 655 | 102 619 | 147 655 | 102 619 |
| Redovisat värde | 147 655 | 102 619 | 147 655 | 102 619 |

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.

Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av koncernens totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 0 (0) % av inköpen och 6 (7) % av omsättningen andra företag inom den grupp som koncernen tillhör.

Av moderbolagets totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 1 (0) % av inköpen och 12 (11) % av omsättningen andra företag inom den företagsgrupp som bolaget tillhör.

Not 28 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Kvarnfallet Mölnadal AB, org. nr. 556602-0854 med säte i Mölnadal, Västra Götalands län. Kvarnfallet Mölnadal AB ingår i en koncern där Mölnadals Stad upprättar koncernredovisning för den största koncernen.

Not 29 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång.

oh

Not 30 Resultatdisposition

Moderföretaget

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel:

Balanserat resultat
Årets resultat
Summa


| 2022 | 2021 |
|----------------|----------------|
| 221 120 | 196 320 |
| 5 848 | 24 800 |
| 226 968 | 221 120 |

disponeras så att

i ny räkning överföres (kr)

226 968 343 221 120 407

Möndal 2023-03-06



Peter Librell
Ordförande



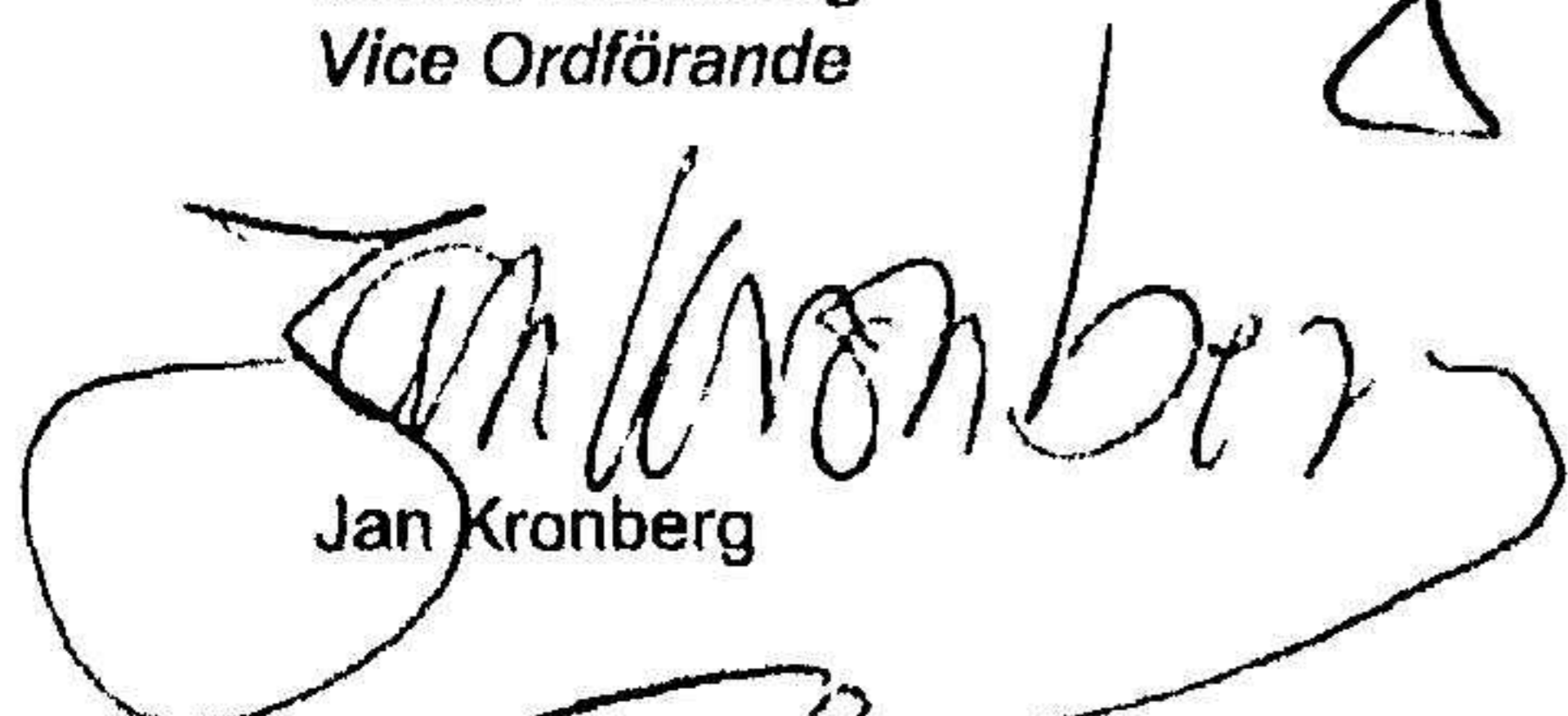
Christian Schwartz
Verkställande direktör



Bernt A Runberg
Vice Ordförande



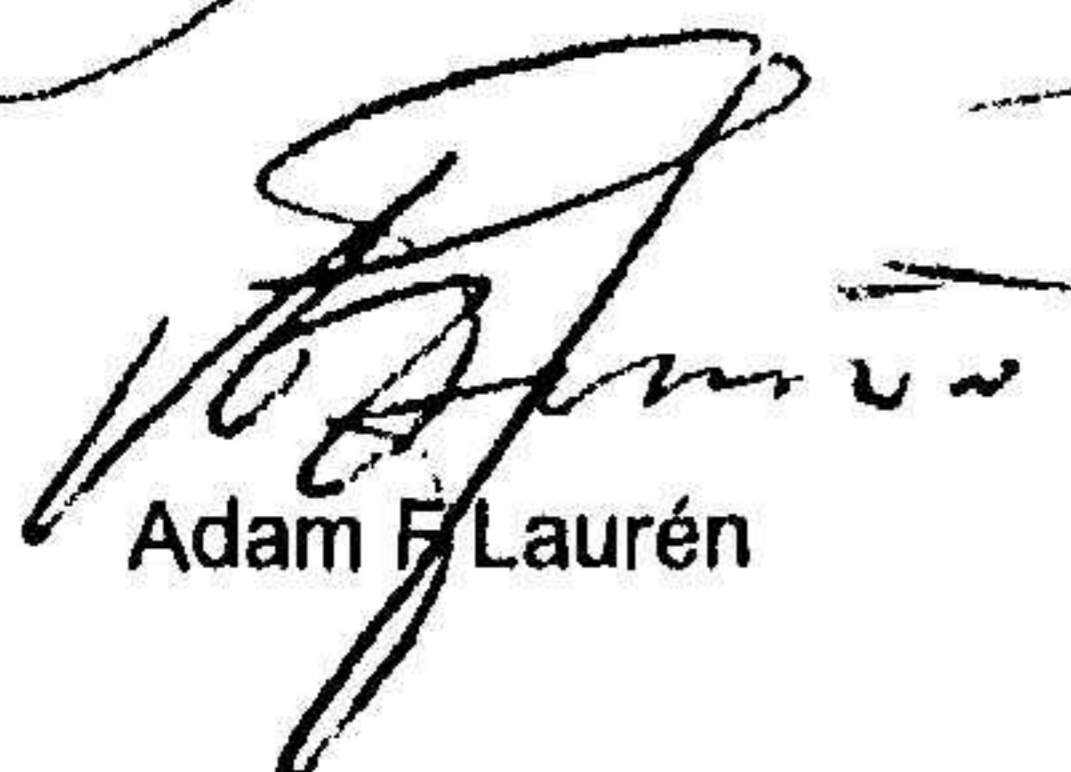
Anders Lindbom



Jan Kronberg



Sara Janhäll



Adam F Laurén



Maka Achalbedachvili



Per Hederstedt

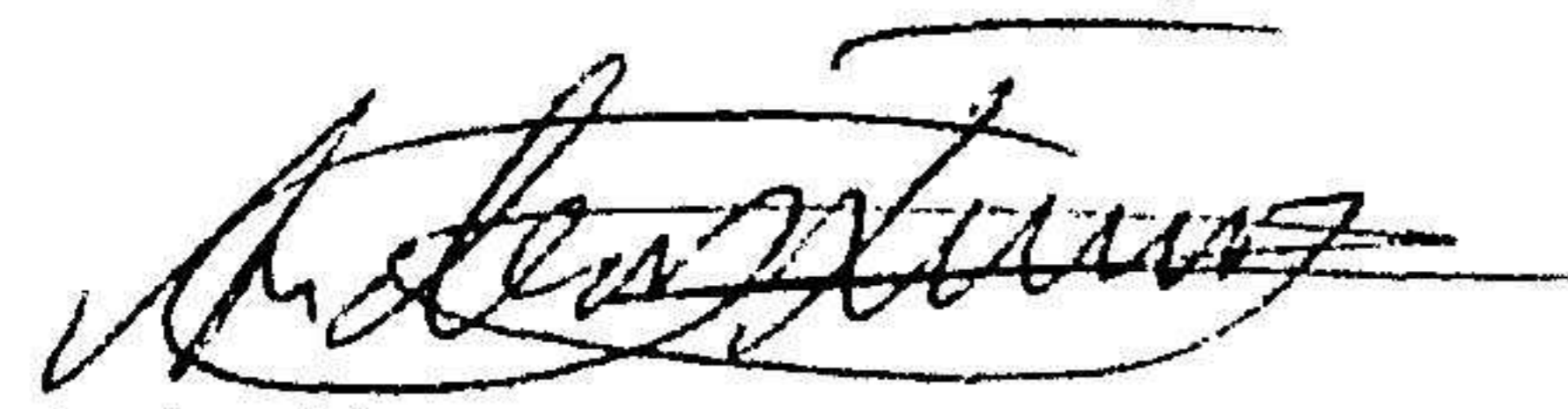


Fredrik Mellbin

Stefan Andersson



Vår revisionsberättelse har avgivits den 15/3 2023



Anders Linusson
Ernst & Young
Auktoriserad revisor



Building a better
working world

2023042105716

Med originalet
överensstämmande
intygas:

Karin Wallander
KARIN WALLANDER

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Mölndal Energi AB, org.nr 556488-8518

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Mölndal Energi AB för år 2022 med undantag för hållbarhetsrapporten på sidorna 13-29. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 5-48 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 2022 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte hållbarhetsrapporten på sidorna 13-29. 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 revisionssed 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 2-4. 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 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 revisionsned 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. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar 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 förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen 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 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.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. 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.



Building a better
working world

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 år 2022 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
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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 revisionssed 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 granskningsåtgärder 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 13-29 och för att den är upprättad i enlighet med "Statens ägarpolicy och riktlinjer för företag med statligt ägande" (ägarpolicyen).

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 den 15/3 2023

Ernst & Young AB

Anders Linusson
Auktoriserad revisor