

**ÅRSREDOVISNING**  
**och**  
**KONCERNREDOVISNING**  
**för**  
**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**  
Org.nr. 556194-6921

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avlämna årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2023-01-01 -- 2023-12-31.

<b>Innehåll</b>	<b>Sida</b>
-förvaltningsberättelse	2
-resultaträkning	12
-balansräkning	13
-kassaflödesanalys	16
-noter	17
-underskrifter	34

## TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

### FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisning och förvaltningsberättelse är upprättad i tkr. Nyckeltal redovisas för 2023 med 2022 som jämförelse inom parentes. Hållbarhetsrapport redovisas separat och publiceras på bolagets hemsida.

#### ÄGARFÖRHÅLLANDE OCH VERKSAMHET

Koncernen Trollhättan Energi består av moderbolaget Trollhättan Energi AB, dotterbolagen Trollhättan Energi Elnät AB och Grönt Bränsle i Sverige AB. Moderbolaget Trollhättan Energi AB ägs av Trollhättan Stadshus AB, som i sin tur är helägt av Trollhättans Stad.

Trollhättan Energi AB ansvarar för stadens fjärrvärmenät, vatten- och avloppsnät samt fibernät. Bolaget producerar och säljer el och fjärrvärme, säljer biogas samt producerar dricksvatten och renar avloppsvatten. Vidare ansvarar bolaget för stadens verksamhet avseende kommunalt avfall och säljer också tjänster inom elbilsladdning.

Dotterbolaget Trollhättan Energi Elnät AB distribuerar el och ansvarar för starkströmsledningarna inom vårt distributionsområde. Grönt Bränsle i Sverige AB distribuerar och säljer biogas. Tillsammans med Arctic Paper Munkedals AB äger Trollhättan Energi AB det vattenkraftsproducerande bolaget Kalltorp Kraft HB.

Bolagets säte är Västra Götalands län, Trollhättans kommun.

#### KONCERNENS OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernens nettoomsättning uppgick till 734,7 mkr (728,6 mkr). Resultat efter finansiella poster var 61,1 mkr (71,3 mkr). Soliditet totalt för bolaget uppgick till 18 % (20 %). Soliditet exklusive kommunal service (verksamheterna för vatten och avlopp samt kommunalt avfall) uppgick till 41 % (41 %). Räntabilitet på totalt kapital uppgick till 3 % (3 %). Räntabilitet på totalt kapital exklusive kommunal service uppgick till 5,5 % (5,9 %).

Årets resultat genereras till största del av verksamheterna Stadsnät och Elnät. Generella volymminskningar i kunders förbrukning märks inom flera områden. Detta bedöms vara en effekt av dels höga elpriser och dels en ökad medvetenhet kring hushållning av resurser. Statligt elstöd har erhållits till moderbolaget motsvarande 7,6 mkr. Bolagets taxefinansierade verksamheter, vatten och avlopp samt kommunalt avfall, redovisade både under- och överskott vilket förs till resultatfond för respektive verksamhet.

Väder och temperatur påverkar fjärrvärmeaffären negativt. Året hade en förhållandevis varm inledning men en kall avslutning. Förbrukningen av energiråvaror för fjärrvärme ökar totalt sett under året på grund av lägre restvärmeleveranser och kall väderlek. Bränslekostnaderna har generellt ökat kraftigt för vår fjärrvärmeproduktion på grund av rådande marknadspriser och låg restvärmeleverans.

Bolagets räntekostnader ökade under året primärt på grund av stigande marknadsräntor och sekundärt av ökad låneskuld. Kostnadsökningen begränsades av räntederivat och fasträntelån på befintlig låneskuld.

#### KOMMUNALA ÄNDAMÅLET

I bolagsordningen för Trollhättan Energi AB respektive Trollhättan Energi Elnät AB anges ändamål och syfte med bolagen. De kommunalrättsliga grundprinciperna tillämpas enligt bolagsordning och ägardirektiv. Företrädare för bolaget, dess styrelse och kommunen genomför löpande planerings- och uppföljningssamtal om ekonomi- och verksamhetsfrågor. Ägardirektivet utgör grunden för arbetet inom bolaget.

Ägardirektivet ställer krav på 'soliditet' och 'räntabilitet på totalt kapital', båda exkluderat uppdrag för det bolaget benämner kommunal service. Balansen vid årsskiftet uppfyller ställda krav på soliditet med 20 %. Avkastningskravet 'räntabilitet på totalt kapital' på 6 % uppfylls inte fullständigt, då årets avkastning är 5,5 %.

## **TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

Bolagets affärer bedrivs och utvecklas utifrån lokaliseringsprincipen, det vill säga i huvudsak inom Trollhättan. Vissa undantag sker för att verksamheterna ska bedrivas så effektivt och flexibelt som möjligt, vilket i sig gynnar stadens invånare ur till exempel kostnadshänseende.

Likställighets- och självkostnadsprincipen beaktas vid taxesättning, liksom ägardirektiv om låga taxor. Bolagets direktiv anger att taxenivån sammantaget ska ligga bland de 50 lägsta i landet. Vatten- och avloppstaxan samt taxan för kommunalt avfall, regleras i särskild lagstiftning. Bolagets taxor är fortsatt låga och "Nils Holgersson-undersökningen 2023" visar att Trollhättans placering är plats 35 (51) av undersökningens 290 svenska kommuner. Jämfört med föregående års placering är detta en stor förbättring, där landets elprisområden påverkar placeringen samt delar av fjolårets undersökning innehåller mätfel för Trollhättan.

Mot bakgrund av detta, och den årsredovisning som lämnas för året, bedöms verksamheten ha bedrivits och utvecklats utifrån direktiv, syfte och ramar i bolagsordning och ägardirektiv samt även utifrån det kommunala ändamålet och inom ramen för kommunala principer och befogenheter samt att krav på skäliga taxenivåer uppfylls.

### **BOLAGETS UTVECKLING UNDER ÅRET**

#### **Generell utveckling för bolaget**

Bolaget arbetar utifrån att vara en aktiv aktör i stadens utveckling. Detta samt bolagets vision om att vara "Den goda kraften för generationer" bidrar påtagligt till hur bolagets affärer och verksamheter utvecklats under året.

Under 2023 har bolaget arbetat med att uppdatera bolagsstrategin, vilken styrelsen fattade beslut om i slutet på året. Ny affärsplan arbetas fram i början av 2024 och baseras på den uppdaterade bolagsstrategin. Den beskriver strategiska mål och strategiska aktiviteter för bolaget. Under året har den befintliga affärsplanens aktiviteter följts upp och målen utvärderats med gott resultat. Uppföljningen för 2023 visar att bolaget går i riktning med de aktuella strategiska målen som är; kundrelation i särklass, minimerad egen klimatpåverkan och stark ekonomi med god avkastning.

Året har präglats av det spända världsläget. Detta har och kommer fortsätta forma svensk försvars- och säkerhetspolitik, vilket har direkta effekter på bolagets samhällsviktiga och kritiska verksamheter. Bolaget arbetar aktivt med säkerhetshöjande insatser för att upprätthålla leveranssäkerhet samt ökad trygghet för kunder, ägare och medarbetare.

De finansiella osäkerheterna är fortsatt höga vilket gett ökade räntor och priser (inflation) under året. Det är positivt att inflationstakten börjat minska, men sannolikt kommer vi se fler prisökningar då flera kostnadsökningar begränsas kortsiktigt av gällande avtal. Vi ser även prisökningar som påverkar vår investeringsverksamhet, vilket ökar våra lånekostnader nu och får resultatmässig effekt efter att byggnationen är genomförd.

Elpriserna har fallit till lägre nivåer än föregående år och även lägre än vad som prognostiserades för 2023. Under sommaren var priset stundtals negativt under specifika timmar på dygnet, vilket till stor del var tack vare gynnsamt väder. Det sker fortfarande stora fluktuationer prismässigt vilket visar på obalansen som fortfarande råder på energimarknaden.

Utveckling för bolagets affärer i tabell (Omsättning, resultat efter finansiella poster samt leverans/mottagen volym).

## TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

Affärer	Nettoomsättning (mkr)		Resultat (mkr)		Volym		
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	Enhet
Värme	250	212	7,3	42,4	320	307	GWh
Stadsnät	53	44	23,5	21,8	11 579	11 685	st
Elnät	122	112	27,1	18,2	335	340	GWh
Elhandel	99	135	2,5	4,0	110	113	GWh
Smarta tjänster	3	4	-1,4	-2,6	-	-	-
Biogas	22	45	-3,9	-24,1	10	27	MWh
Vatten	155	143	-5,2*	6,3*	3,3	3,4	Mm <sup>3</sup>
Återvinning, Hushåll	52	50	1,0*	2,6*	10	10	ton
Återvinning, Uppdrag	6	6	1,6	1,1	-	-	-

\* Resultat för taxefinansierade vatten och avloppsverksamheten och verksamheten för kommunalt avfall regleras i resultatfond.

### Värme

Årets leveranser till kund har varit stabila. Inkommande leverans av restvärme har varit låg med en volym på 28,7 GWh (80,7 GWh). Detta har ökat behovet av andra dyrare bränslen. Årets sista månader var kallare än normalt vilket innebar kompletterande bränsleinköp. Produktionskostnaderna ökar med 69 % jämfört med föregående år, där framför allt det ökade marknadspriset på flis och lägre restvärmeleverans påverkar. Under året har omfattande underhållsbehov genomförts på de större fjärrvärmeledningarna, med ökade kostnader som följd. Priset för fjärrvärme höjdes för året 2023 med 5 %. Då stadens exploateringar inte skett i den omfattning som var planerat har anslutningsgraden varit betydligt lägre än planerat under året. Elproduktionen på kraftvärmeverket ökade till 10,2 GWh (8,5 GWh).

### Stadsnät

Affären redovisar ett positivt resultat som stärkts av att bolaget agerar i egen regi som kommunikationsoperatör. Under året har en ny datahall tagits i drift och förvärv av tre områdesnät/fiberföreningar genomförts. Näten finns i expansiva områden i Trollhättan och förväntas ge fördelar framöver.

### Elnät

Affären bedrivs i dotterbolaget Trollhättan Energi Elnät AB. Resultatet är förbättrat jämfört med föregående år, till stor del på grund av det lägre elpriset vilket sänker kostnaden för elnätsförluster men också för inmatningskostnader från överliggande nät. Medelavbrottstiden per kund var 37 minuter, vilket är i nivå med 2022, men högre än målet på 20 minuter. Idrifttagning av ett vädersäkert elnät i Öresjö har genomförts under året. Vidare pågår idrifttagning i Åsaka-Björke av motsvarande nät, som avslutas 2024. Anslutning av laddplatser för eldrivna bussar har genomförts. Vidare har investering för en ny mottagningsstation tagit fart på allvar. Mark är införskaffad och schaktarbeten för nytt kablage har startat. Projektet kommer att pågå till 2026/2027.

### Elhandel

Antalet elhandelskunder fortsätter att öka till en kundbas på drygt 12 100 st (11 885 st). Produktutbudet har utvecklats under året både för företag och privatkunder. Vi har ett unikt avtalskoncept Kraftkombo där den egna elanvändningen ingår, vilket innebär att vi köper el tillsammans med kunderna. Bolaget fick även i år topplaceringar i Svenskt Kvalitetsindex mätning, en tredje- respektive en fjärdeplats. Ett arbete med att ta fram fler digitala tjänster för våra kunder pågår.

### Smarta tjänster

Under våren gjordes en översyn av affären Smarta tjänster vilket består av försäljning av solceller, försäljning av laddningspunkter för elbil samt publik elbilsladdning. Översynen ledde till en omstrukturering av affären till att endast omfatta publik elbilsladdning framöver.

## TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

### Biogas

Affären bedrivs i både moder- och dotterbolag. Under året har stationer utanför Trollhättan avvecklats eller sålts i enlighet med beslutad strategi att omstrukturera biogasaffären. Kvarvarande verksamhet i Grönt Bränsle i Sverige AB har därefter successivt flyttats över till Trollhättan Energi AB. Grönt Bränsle i Sverige AB befann sig vid årets ingång i kontrollbalansräkning. Under året återställdes kapitalet genom aktieägartillskott vilket tog bolaget ur kontrollbalansräkning.

### Vatten

Kunderna minskade under året sin vattenförbrukning ytterligare något, vilket bedöms vara en effekt av höga elpriser som lett till ett förändrat förbrukningsmönster. 43 nya fastigheter anslöts till kommunalt vatten och avlopp under året. Vid avloppsreningsverket har omställningen till att tillverka el och värme av avloppsslam genomförts. Större investeringsprojektet för ny kväverenningsanläggning pågår, så gör även projektering av nytt vattenverk samt ny råvattentäkt.

### Återvinning

Från och med 1 januari 2023 är bygg- och rivningsavfall ett kommunalt ansvar. Under året har verksamheten arbetat intensivt med planering av införandet av fastighetsnära insamling av förpackningar med start 2024. Projekteringen av ny återvinningscentral (ÅVC) fortsätter.

## KONCERNENS INVESTERINGAR

Koncernens totala investeringar fördelas enligt följande:

Affärer	2023	2022	2021
Vatten	374,0	239,4	161,2
Elnät	45,3	33,8	49,1
Stadsnät	39,3	32,8	28,1
Värme	33,3	26,9	27,7
Återvinning	7,6	8,9	7,4
Övrigt	6,4	1,0	1,3
Biogas	1,6	1,6	0,7
Smarta tjänster	0,0	0,0	0,3
<b>Totalt</b>	<b>507</b>	<b>344</b>	<b>276</b>

Större investeringar har främst genomförts inom affären Vatten där projektering av nytt vattenverk, ledningsnätsförnyelse, byggnation av nytt bioreningssteg samt biorening (kväverening) på avloppsreningsverket är de största.

## KONCERNENS FINANSIERING OCH LIKVIDITET

Koncernens betalningsberedskap var god. Löpande finansiering sker via koncernkontot med maximal kreditvolym att nyttja på 75 mkr. Finansiella skulder uppgick till 1 868 mkr (1 508 mkr). Den genomsnittliga räntan för bolagets totala skulder var vid årsskiftet 2,26 % (1,34 %). Årets investeringar finansierades med egna medel motsvarande 195 mkr (230 mkr) vilket ger en självfinansieringsgrad på 39 % (68 %).

## RISKER

Koncernens verksamheter påverkas både direkt och indirekt av förhållanden utanför bolagets kontroll, exempelvis förändrat världsläge, politiska beslut och väderförhållanden. Genom god och systematisk riskhantering säkerställs att verksamheten bedrivs på tillfredställande sätt. Koncernens arbete med intern styrning och kontroll bidrar till att identifiera, analysera och åtgärda risker inom varje verksamhet.

## TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

Koncernens risker kan huvudsakligen grupperas i omvärldsrisker, verksamhetsrisker och finansiella risker. Nedan beskrivning ger sammantaget en osäkerhet i ekonomiskt utfall framåt. Bolaget följer noga utvecklingen löpande och fördjupade beräkningar och analyser görs i bolagets långtidsscenarioarbete.

### **Omvärldsrisker**

Under 2023 har världsläget varit spänt och hotbilden mot Sverige har skärpts ytterligare. Detta ihop med ny lagstiftning och krav från myndigheter har medfört att bolaget sett över säkerhetsarbetet och rustat med nya kompetenser och resurser. Bolaget planerar olika åtgärder för att fortsatt säkerställa en robust verksamhet, produktion och leverans. Hotbilden mot samhällsviktiga funktioner har inte på många år varit så hög som den är nu.

Klimatförändringar påverkar nederbördens intensitet med risk för översvämningar som följd. Ledningssystem riskerar att vara underdimensionerade vid tillfälligt höga flöden. Vi arbetar fortsatt fokuserat med separering av kombinerade ledningssystem där dagvatten separeras till egna nät och därmed högre kapacitet. Riskbedömningar av nät och områden har flödesmätts och fleråriga insatser har genomförts. Risker med gamla anläggningar och framtida kapacitetsbrist hanteras genom investeringar i till exempel ny dricksvattenförsörjning och utökad kapacitet på avloppsreningsverket. Nytt dricksvattendirektiv och även avloppsdirektiv medför framtida skärpta krav och utmaningar att hantera.

Bolaget är beroende av specifika kompetenser för att lyckas med sitt uppdrag, både idag och i framtiden. Det föreligger brist på kompetens inom vissa yrkesgrupper som är kritiska för bolaget. Det kan medföra svårigheter framöver att rekrytera personal. Den snabba utvecklingen av tjänster/produkter medför även att nya kompetenser behövs. Detta gör att kompetensutveckling och kompetensförsörjning är en riskfaktor långsiktigt. Traditionellt har bolagets kompetensförsörjning fokuserat på rekryteringar. För att bemöta framtidens arbetsmarknad och demografiska förändringar med bibehållen konkurrenskraft tas nya strategier fram. Målsättningen är att utveckla en flexibilitet i organisationen samt hitta nya rekryteringsvägar framöver, både internt och externt.

Hög inflationstakt, ökade och volatila energipriser och stigande räntekostnader ger ett högt kostnadstryck och stora osäkerheter för oss och våra kunder. Kundernas köpkraft minskar samtidigt som investeringsbehovet är högt, vilket kan ge svårigheter att finansiera bolagets investeringar. Risk föreligger för framtida kundförluster om betalningssvårigheter uppstår.

### **Verksamhetsrisker**

För att hantera verksamhetsrisker genomförs både interna och externa riskbedömningar. Bolagets verksamheter visar på en bra nivå på redundans/backup. Risker kopplade till säkerhet vid anläggningar har värderats och åtgärder genomförs löpande utifrån beslutad handlingsplan. Exempelvis miljörisker genom utsläpp av olja eller andra skadliga kemiska ämnen från våra produktionsanläggningar. Dessa risker hanteras genom ett systematiskt miljöskyddsarbete.

Bolagets levererade volymer för fjärrvärme, elnät och vatten har en nedåtgående trend historiskt. Trenden antas fortsätta då effektivare energisystem och byggnadsinnovation utvecklas samtidigt som en ökad medvetenhet om resursutnyttjande blivit allt mer aktuell i samhället. Detta påverkar bolagets intäkter som är volymrelaterade. Bestående fasta kostnader som fördelas på en minskad volym kan försämra bolaget konkurrenskraft över tid.

Priset på våra produkter och tjänster kommer fortsätta att öka även när konjunkturen vänder, då kostnadsökningar kortsiktigt har begränsats av prissäkringsstrategier och långsiktiga investeringsprojekt. Tillkommande större investeringar ökar de finansiella kostnaderna. Priset på våra produkter kommer därför fortsatt stiga när inflationstakt och räntor sjunker.

Generellt stigande råvarupriser till följd av ökad efterfrågan på produkter som används inom främst fjärrvärmeproduktion, så som skogsråvara har ökat under året och kommer rimligtvis öka mer än inflation över

## TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

tid. Även inom andra verksamheter har prisökningar överstigit inflationstakten, vilket i sin tur ger konsekvenser för daglig drift.

Inom Elnät råder ett naturligt monopol och verksamheten är därför reglerad. Tillsynsmyndigheten Energimarknadsinspektionen (Ei) tilldelar elnätsbolaget en intäktsram, som reglerar vad elnätsföretagen får ta ut i avgift av kunderna under en fyraårsperiod. För varje period har intäktsramen reducerats och för kommande period 2024–2027 är intäktsramen ännu inte beslutad, vilket ger en osäkerhet.

### Finansiella risker

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses fluktuationer i bolagets resultat och kassaflöde till följd av förändringar i räntenivåer, refinansierings- och kreditrisker samt risker kopplade till el- och krafthandeln. För att möta och kontrollera dessa risker finns fastställda policys för koncernen. Resultat, kassaflöden och nyckeltal följs kontinuerligt och rapporteras till styrelsen.

I en tid av hög inflation som ser ut att leda in i en period av lågkonjunktur, har världens centralbanker höjt räntan kraftigt med konjunkturavmattning som följd. En högre ränta skapar utmaningar, då bolaget står inför stora investeringar. En väl avvägd ränteportfölj och ett inköpt räntetak hjälper de närmaste åren och kan förhoppningsvis till del vara en brygga till en lägre räntenivå, vilket bör följa efter en lågkonjunktur.

Koncernens finanspolicy för hantering av finansiella risker har beslutats av styrelsen. Denna policy bildar ett ramverk av riktlinjer och regler för finansverksamheten (upplåning och räntesäkring). För att minska ränte- och refinansieringsrisken sprids förfall av både räntor och kapital på en tidshorisont om maximalt 10 år. En översyn av policyn genomförs löpande vid behov eller senast vartannat år. En översyn och analys av räntestrategin har genomförts under 2023.

Investeringar krävs generellt för att klara att möta nya och skärpta lagkrav kring miljö- och avfallshantering, samt till följd av exploateringar. Detta kommer att innebära fortsatt ökade priser för kommunal service. En utmaning blir att balansera nödvändiga pris- och taxehöjningar med ägares ambition att ligga på en fortsatt låg taxenivå.

De närmaste tio åren planerar bolaget att genomföra sin största investering någonsin i ett nytt vattenverk. Planering sker också för byggnation av ny mottagningsstation för el samt olika investeringar i energiproduktion och system, en ny återvinningscentral samt nya tjänster och kunderbudanden. Bolaget har haft dialog kring kommunens kreditlimit (tillåtna lånenivå) och framtida möjligheter att gå i borgen för bolagets lån. En utökning av borgensramen till 4 000 mkr (1 900 mkr) genomfördes i januari 2023. Lånevolymen uppgick per balansdagen till 47 % (79 %) av borgensramen. Flertalet av koncernens investeringar är beroende av borgensåtagandet och finansieringsmöjligheter, vilka är begränsade.

Risker i bolagets elhandel minimeras genom avtal med extern balansansvarig part. Risker i förändringar i elpriset avseende elinköp och producerad el, reduceras med användandet av prissäkringsportfölj. Befintliga risker beskrivs och hanteras i riskpolicyn.

### FRAMTID

Koncernen har stor betydelse för utvecklingen i Trollhättan, både på kort och lång sikt. Bolagets vision ”Den goda kraften för generationer”, samt bolagets och Trollhättans Stads mål, finns med i bolagets planering av investeringar i infrastruktur och samhällstjänster. Tillsammans med våra kunder, och i takt med ändrade förväntningar och behov, utvecklar vi tjänster som hjälper dem att bli mer hållbara, lönsamma och genom smart teknik förbättrar kundupplevelsen. Ny strategi är framtagen och beskriver koncernens inriktning på lång och medellång sikt. Inriktningen är att bygga ett kundcentrerat bolag med produkter och tjänster som gör kunderna mer hållbara och genom smart teknik förbättrar kundupplevelsen. Strategin syftar till att långsiktigt hantera flera ekonomiska utmaningar. Den nya strategins fokusområden är öka lönsamhet och

## TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

finansieringsförmåga, öka cirkulärt resursutnyttjande, nyttja digitala möjligheter samt utveckla en flexibel kompetensförsörjning.

Bolaget står inför stora investeringar framför allt inom vatten och avlopp för att garantera säkra dricksvattenleveranser, god spillvattenhantering och fungerande dagvattenlösningar. Det omfattande projektet med nytt vattenverk samt nytt råvattenintag pågår. För att trygga avloppsrening byts processdelar i avloppsreningsverket ut och kapaciteten i kvävereningen ökas. Nya krav från EU-direktiv och länsstyrelsen finns i horisonten, men är ej tillräckligt konkreta ännu för att värdera behov av insats.

Vi har utmanats ekonomiskt av kraftigt ökat bränslepris vilket påverkar vår fjärrvärme, och vi tror att detta sannolikt fortsätter. Här behöver ytterligare effektiviseringar ske så att vi kan fortsätta att erbjuda våra kunder en säker och prisvärd produkt. Fjärrvärmeledningen som möjliggör restvärmeleveranser och samarbete med närliggande nät har hittills inneburit vinster ur ekonomi-, miljö- och redundansperspektiv. Restvärmevolymen varierar mellan åren och har en minskande trend. Översyn av befintligt avtal kring restvärmeleveranser aktualiseras under 2024 då förutsättningar för alla avtalsparter förändrats. Olika åtgärder och investeringar värderas och planeras för att säkra kostnadseffektiv energiproduktion, lagring och leverans i framtiden. Tilldelning av och handel med utsläppsrätter har genom åren gett goda ekonomiska förutsättningar för fjärrvärme. Systemet för utsläppsrättshandel förändras och utökas med fler branscher vilket innebär att tilldelningen av utsläppsrätter fasas ut för oss, vilket på sikt påverkar värmeverksamhetens resultat negativt. Sammantaget med ökade råvarupriser kommer detta att utmana fjärrvärmeverksamhetens lönsamhet.

Från 1 januari 2024 bär kommunen ansvaret för fastighetsnära insamling av förpackningar, vilket medför att bolaget ansvarar för tömning, drift och underhåll av samtliga fraktioner vid de 25 återvinningsstationerna i kommunen. Från 2027 ska också kommunerna tillhandahålla fastighetsnära insamling (FNI) för pappers-, plast-, glas och metallförpackningar. Syftet med förändringen är att förpackningar ska hamna rätt från början och på så sätt öka materialåtervinningen. Bolaget har påbörjat omställningen och under första kvartalet 2025 är bolagets mål att leverera hemsorteringskärl till samtliga villor och fritidshus, samt att under 2026 tillhandahålla insamling av samtliga förpackningsslag vid samtliga flerfamiljshus.

Det kommer nya krav på fler och renare avfallsfraktioner som kan återanvändas till nya produkter och därmed öka återanvändningen av materialen. Inför 2025 kommer det ske förändringar gällande krav på insamling och sortering av plast och textilier. Arbetet med den nya återvinningscentralen fortlöper för att bland annat säkra kapaciteten för fler fraktioner. Bolagets miljötillstånd för återvinningscentralen har överklagats av annan part. Slutgiltigt beslut om byggnation väntas under 2024.

Framtidens energisystem medför att elnätet behöver nyttjas mer effektivt. Trender visar att mer effekt kommer krävas utan att mer energi efterfrågas i elnätet. En översyn av nuvarande taxestruktur pågår där en ny effekttaxa tas fram som börjar gälla från 2025. Den nya taxan ska ge incitament och signaler till att utnyttja elnätet mer resurseffektivt.

Nya typer av anläggningar (snabbladdare, solceller, batterier/energilagring) skapar nya effektflöden i elnätet. På många sätt är de nya produktionskällorna bra men de medför även stora utmaningar att hantera. De nya flödena medför behov av mer aktivt och proaktivt arbete med drift av elnätet. Förmåga att prognostisera och styra kommer vara mycket avgörande för att minimera kostnaderna.

Kapacitetsbrist i Sveriges elsystem är en utmaning i vissa områden. För att möta detta kommer krav på efterfrågeflexibilitet, vilket kan ses som en komponent i det som benämns "smarta elnät". För att minimera avbrottstider behövs ett mer proaktivt arbete för att hitta fel innan de orsakat avbrott. Det kan ske genom analys av mätvärden och att mäta på fler ställen i nätet. För att säkerställa en trygg elförsörjning har beslut fattats om att bygga en ny mottagningsstation, vilket ger ökad redundans i nätet. Projektet pågår och kommer planeras vara klar 2027.



## **TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

För att ytterligare stärka både vårt elnät och erbjuda flexibilitetstjänster, så är målsättningen att investera i batterilager på strategiskt lämpliga platser. Batterilager kommer också kunna nyttjas som buffert för att ta emot energi från vår planerade solcellspark som planeras att byggas inom kort. I det längre perspektivet är målsättningen att öka vår elproduktion ytterligare genom vindkraftsproduktion.

Bolagets nuvarande och väl utbyggda fibernät ger stora förutsättningar för utveckling och förtätningsprojekt genomförs under 2024. Ett större anslutningsprojekt gällande fiber till flerbostadshus kommer även att genomföras under året.

I början av 2024 startar bolaget upp ett kommunikationsoperatörsbolag för det egna fibernätet tillsammans med Uddevalla Energi och StrömstaNet med bolagsnamnet Streemi AB. Bolaget förväntas ge bättre förutsättningar att bli mer kostnadseffektiva samt fortsätta leverera ett bra digitalt utbud i fibernätet och samtidigt erbjuda snabb hjälp till våra kunder.

### **VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN**

Inga händelser, som bedöms få en väsentlig påverkan på bolagets räkenskaper, har inträffat efter balansdagen.

### **HÅLLBARHET**

För år 2023 avges en hållbarhetsrapport för Trollhättan Energi. Denna redovisas utifrån svensk lag om hållbarhetsrapport enligt årsredovisningslagen. Den visar hur koncernen arbetar med hållbarhetsfrågor inom miljö, sociala förhållanden, ekonomi, personal, respekt för mänskliga rättigheter och motverkande av korruption. Rapporten redovisas separat och publiceras på bolagets hemsida

<https://www.trollhattanenergi.se/om-oss/arsredovisning-och-hallbarhetsrapport/>.

**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**  
556194-6921

**Flerårsjämförelse\*, koncernen**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nettoomsättning	734 697	728 587	668 768	575 363	586 551
Res. efter finansiella poster	61 101	71 339	99 906	63 809	77 376
Balansomslutning	3 043 483	2 601 997	2 435 772	2 298 345	2 112 854
Soliditet (%)	18	20	19	18	17
Soliditet exkl kommunal service (%)	41	41	37	33	34
Avkastning på eget kapital (%)	11	14	23	17	23
Avkastning på eget kapital exkl kommunal service (%)	11	14	23	17	21
Avkastning på totalt kapital (%)	3	3	5	3	4
Avkastning på totalt kapital exkl kommunal service (%)	5	6	8	6	8
Vinstmarginal (%)	7	9	13	10	12
Vinstmarginal exkl kommunal service (%)	10	12	18	14	17
Självfinansieringsgrad (%)	39	68	101	91	85
Självfinansieringsgrad exkl kommunal service (%)	111	170	200	167	182

**Flerårsjämförelse moderbolaget\***

	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nettoomsättning	615 186	603 847	548 227	455 213	480 809
Res. efter finansiella poster	30 397	51 507	67 000	34 047	56 728
Balansomslutning	2 855 016	2 446 104	2 276 890	2 173 908	2 010 762
Soliditet (%)	15	17	16	15	15

\*Definitioner av nyckeltal, se noter

Kommunal service avser verksamhet Vatten och avlopp samt Återvinningsverksamheten för kommunalt avfall

**Förändringar i eget kapital, koncern**

	<b>Aktiekapital</b>	<b>Annat eget kapital inkl årets resultat</b>	<b>Minoritets- intresse</b>	<b>Summa eget kapital</b>
Belopp vid årets ingång	10 000	509 590	0	519 590
Årets resultat		38 726	0	38 726
Belopp vid årets utgång	10 000	548 316	0	558 316

**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

**Förändringar i eget kapital,  
moderbolag**

	<b>Aktiekapital</b>	<b>Övrigt bundet eget kapital</b>	<b>Övrigt fritt eget kapital</b>	<b>Årets resultat</b>	<b>Summa fritt eget kapital</b>
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	20 015	12 426	32 441
Resultatdisp. enl. beslut av årsstämma:			12 426	-12 426	0
Årets förlust				-61	-61
Belopp vid årets utgång	10 000	2 000	32 441	-61	32 380

**Resultatdisposition (kronor)**

Förslag till disposition av bolagets vinst

Till årsstämmans förfogande står

balanserad vinst

32 440 636

årets förlust

-61 374

32 379 262

Styrelsen föreslår att

i ny räkning överföres

32 379 26232 379 262

Koncernbidrag har, under förutsättning av bolagsstämmans godkännande, lämnats med 13,2 mkr (13,2 mkr).

Den föreslagna utdelningen, i form av koncernbidrag, reducerar bolagets soliditet med 0% (0%). Soliditeten är acceptabel mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortfarande bedrivs med lönsamhet. Likviditeten i koncernen bedöms kunna upprätthållas på en likaledes acceptabel nivå.

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget och koncernen från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt eller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna värdeöverföringen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kapitel 3 § 2-3 stycket (försiktighetsprincipen).

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

**RESULTATRÄKNING**

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2023-01-01 2023-12-31	2022-01-01 2022-12-31	2023-01-01 2023-12-31	2022-01-01 2022-12-31
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>					
Nettoomsättning	3, 5	734 697	728 587	615 186	603 847
Anslutningsavgifter	4	19 793	14 168	11 473	11 341
Aktiverat arbete för egen räkning		25 137	25 589	15 750	16 360
Övriga rörelseintäkter		61 945	48 056	61 170	55 338
		<u>841 572</u>	<u>816 400</u>	<u>703 579</u>	<u>686 886</u>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Kostnader för råvaror och transitering		-295 271	-290 002	-263 382	-248 506
Övriga externa kostnader	6, 7	-156 026	-139 937	-134 098	-122 048
Personalkostnader	8	-168 610	-156 230	-138 809	-125 780
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-131 620	-144 650	-109 619	-118 280
Övriga rörelsekostnader		-599	-326	-240	-255
		<u>-752 126</u>	<u>-731 145</u>	<u>-646 148</u>	<u>-614 869</u>
<b>Rörelseresultat</b>		89 446	85 255	57 431	72 017
<b>Resultat från finansiella poster</b>					
Resultat från andelar i koncernföretag		0	0	-1 200	-7 784
Resultat från andelar i intresseföretag	9	1 708	898	1 708	898
Ränteintäkter		1 870	426	1 863	426
Ränteintäkter från koncernföretag		0	0	2 539	1 144
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-31 923	-15 240	-31 904	-15 194
Räntekostnader till koncernföretag		0	0	-40	0
		<u>-28 345</u>	<u>-13 916</u>	<u>-27 034</u>	<u>-20 510</u>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		61 101	71 339	30 397	51 507
<b>Bokslutsdispositioner</b>					
Förändring av avskrivningar utöver plan		0	0	-23 063	-29 666
Erhållna koncernbidrag		0	0	5 800	3 360
Lämnade koncernbidrag		-13 200	-13 200	-13 200	-13 200
		<u>-13 200</u>	<u>-13 200</u>	<u>-30 463</u>	<u>-39 506</u>
<b>Resultat före skatt</b>		47 901	58 139	-66	12 001
Skatt på årets resultat	11	-9 175	-8 082	5	425
<b>Årets resultat</b>		<u>38 726</u>	<u>50 057</u>	<u>-61</u>	<u>12 426</u>
Hänförligt till:					
Moderföretagets aktieägare		38 726	50 084		
Innehav utan bestämmande inflytande		0	-27		

**BALANSRÄKNING**

		Koncernen		Moderbolaget	
	Not	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>					
<b>Anläggningstillgångar</b>					
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>					
Övriga immateriella anläggningstillgångar	12	2 938	3 367	2 938	3 367
		2 938	3 367	2 938	3 367
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>					
Byggnader och mark	13	146 176	147 769	135 607	143 163
Distributionsanläggningar	14	1 067 708	1 055 302	825 457	832 987
Maskiner och andra tekniska anläggningar	15	573 874	557 820	560 110	542 627
Inventarier, verktyg och installationer	16	92 727	107 315	90 291	104 346
Pågående nyanläggningar	17	845 882	484 344	754 460	390 150
		2 726 367	2 352 550	2 365 925	2 013 273
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>					
Andelar i koncernföretag	18	0	0	45 929	45 929
Fordringar hos koncernföretag		0	0	165 595	159 795
Andelar i intresseföretag	19	5 797	4 089	5 797	4 089
Andra långfristiga värdepappersinnehav	20	167	167	167	167
		5 964	4 256	217 488	209 980
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>2 735 269</b>	<b>2 360 173</b>	<b>2 586 351</b>	<b>2 226 620</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>					
<b>Varulager m.m.</b>					
Råvaror och förnödenheter		49 674	30 922	49 674	30 922
Färdiga varor och handelsvaror		25 673	10 625	25 596	10 446
Pågående arbeten för annans räkning		0	1 218	0	1 218
		75 347	42 765	75 270	42 586
<b>Kortfristiga fordringar</b>					
Kundfordringar		161 642	162 591	161 642	162 591
Aktuell skattefordran		2 484	2 811	2 042	2 382
Övriga fordringar		2 511	1 472	2 198	589
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	7 842	11 401	7 311	10 834
		174 479	178 275	173 193	176 396
<b>Kassa och bank</b>	24	<b>58 388</b>	<b>20 784</b>	<b>20 202</b>	<b>502</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>308 214</b>	<b>241 824</b>	<b>268 665</b>	<b>219 484</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>3 043 483</b>	<b>2 601 997</b>	<b>2 855 016</b>	<b>2 446 104</b>

**BALANSRÄKNING**

		Koncernen		Moderbolaget	
	Not	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>					
<b>Eget kapital, koncern</b>					
Aktiekapital		10 000	10 000		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		548 316	509 590		
<b>Summa eget kapital, koncern</b>		<u>558 316</u>	<u>519 590</u>		
<b>Eget kapital, moderföretag</b>					
<b>Bundet eget kapital</b>					
Aktiekapital	22			10 000	10 000
Reservfond				2 000	2 000
				<u>12 000</u>	<u>12 000</u>
<b>Fritt eget kapital</b>					
Balanserat resultat				32 441	20 015
Årets resultat				-61	12 426
				<u>32 380</u>	<u>32 441</u>
<b>Summa eget kapital, moderföretag</b>				44 380	44 441
<b>Obeskattade reserver</b>					
Ackumulerade avskrivningar utöver plan		0	0	483 474	460 411
<b>Summa obeskattade reserver</b>		<u>0</u>	<u>0</u>	<u>483 474</u>	<u>460 411</u>
<b>Avsättningar</b>					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser enligt tryggandelagen		405	404	405	404
Uppskjuten skatteskuld		137 929	128 754	104	110
<b>Summa avsättningar</b>		<u>138 334</u>	<u>129 158</u>	<u>509</u>	<u>514</u>
<b>Långfristiga skulder</b>					
Skulder till kreditinstitut	23	1 408 000	1 268 000	1 408 000	1 268 000
Förutbetalda intäkter		206 413	210 042	206 413	210 042
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<u>1 614 413</u>	<u>1 478 042</u>	<u>1 614 413</u>	<u>1 478 042</u>

**BALANSRÄKNING**

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
<b>Kortfristiga skulder</b>					
Checkräkningskredit		0	0	0	11 680
Skulder till kreditinstitut		460 000	240 000	460 000	240 000
Leverantörsskulder		171 136	146 754	155 483	128 247
Skulder till koncernföretag		0	0	39 593	31 519
Övriga skulder		42 187	36 558	2 831	2 585
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	25	59 097	51 895	54 333	48 665
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>732 420</b>	<b>475 207</b>	<b>712 240</b>	<b>462 696</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>3 043 483</b>	<b>2 601 997</b>	<b>2 855 016</b>	<b>2 446 104</b>





**NOTER****Not 1 Redovisningsprinciper**

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 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.

Principerna är oförändrade jämfört med föregående år.

*Fordringar, skulder och avsättningar*

Om inget annat anges värderas kortfristiga fordringar till det lägsta av dess anskaffningsvärde och det belopp varmed de beräknas bli reglerade. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas efter det första värderingstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Övriga skulder och avsättningar värderas till de belopp varmed de beräknas bli reglerade. Övriga tillgångar redovisas till anskaffningsvärde om inget annat anges ovan.

*Intäktsredovisning*

Intäkter avseende värme, elnät och elhandel redovisas i enlighet med avläst förbrukning. Intäkter avseende vatten redovisas i enlighet med fakturerad förbrukning. Intäkter avseende övriga tjänster redovisas vid leverans till kunden. All försäljning redovisas netto exkl moms och eventuella rabatter.

*Fastigheter och anläggningar*

Fastigheter och anläggningar redovisas till anskaffningskostnad efter avdrag för ackumulerade avskrivningar enligt plan. Räntor under byggnadstiden ingår ej i anskaffningsvärdena.

Avskrivning enligt plan baseras på tillgångarnas anskaffningsvärden och beräknade nyttjandeperiod. Följande avskrivningstider tillämpas:

	<u>Antal år</u>
Byggnader och markanläggningar	10-50
Distributionsanläggningar	10-75
Maskiner och andra tekniska anläggningar	3-50
Inventarier, verktyg och installationer	3-25

*Immateriella tillgångar*

	<u>Antal år</u>
Licenser	5
Övriga immateriella anläggningstillgångar	10

*Leasingavtal*

Samtliga leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

*Lager*

Varulagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärdet, beräknat enligt först-in-först-ut, och nettoförsäljningsvärde. Nettoförsäljningsvärdet har beräknats till försäljningsvärdet efter avdrag för beräknad försäljningskostnad, varmed hänsyn har tagits till inkurans.

## **NOTER**

### *Monopolverksamhet*

Moderbolaget bedriver taxefinansierad monopolverksamhet inom Vatten och avlopp samt del av Avfall och återvinningsverksamheten. Vatten och avlopp lyder under lagen om allmänna vattentjänster (2006:412) och Avfall och återvinning under Miljöbalken (1998:808). Verksamheterna skall enligt lagen tillämpa självkostnadsprincipen, vilket innebär att intäkter högst får redovisas motsvarande för verksamheten nödvändiga kostnader. Om högre intäkter tagits ut avsättes de till fond för framtida investeringar eller skuldförs för återbetalning till kundkollektivet inom tre år.

### *Statliga stöd*

Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

### *Koncernredovisning*

#### *Dotterföretag*

I koncernredovisningen ingår dotterföretag där moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av rösterna eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande.

Koncernens bokslut är upprättat enligt förvärvsmetoden, vilket innebär att dotterföretagets egna kapital vid förvärvet, fastställt som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, elimineras i sin helhet. I koncernens egna kapital ingår härigenom endast den del av dotterföretagets egna kapital som tillkommit efter förvärvet.

Internvinster inom koncernen elimineras i sin helhet. Interna transaktioner har eliminerats. I moderföretagets bokslut redovisas andelar i dotterföretag till anskaffningsvärde med avdrag för eventuella nedskrivningar. Som utdelning från dotterföretag redovisas endast erhållen utdelning av vinstmedel som intjänats efter förvärvet.

## **Not 2 Uppskattningar och bedömningar**

### **Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar**

Årligen prövas värdet på de tillgångar där det finns indikation på nedskrivningsbehov. Om det redovisade värdet vid prövning överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet ned till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet baseras på en bedömning av de kassaflöden som tillgången genererar under en överskådlig nyttjandeperiod.

## NOTER

## UPPLYSNINGAR TILL ENSKILDA POSTER

Not 3	Derivatinstrument	Koncernen		Moderbolaget	
		2023	2022	2023	2022
	<b>Räntederivat</b>				
	Nominellt värde	925 000	1 025 000	925 000	1 025 000
	Verkligt värde	64 614	65 599	64 614	65 599
	<b>Elderivat</b>				
	Nominellt värde	52 065	49 815	52 065	49 815
	Verkligt värde	43 195	88 952	43 195	88 952

Koncernen utnyttjar olika typer av derivatinstrument (optioner, terminskontrakt och swappar) för att minska exponeringen för finansiella risker, främst på räntemarknaden. Värdeförändringar i den säkrade transaktionen ska motverkas av säkringsinstrumentet och på så sätt hantera fluktuationer på marknaden och därmed reducera eller minimera den ursprungliga risken. Alla derivat ingår i säkringsrelation enl K3, kap 11."

På balansdagen fanns inga derivatinstrument redovisade i balansräkningen. Verkligt värde på derivaten har beräknats med de kostnader och intäkter som hade orsakats om kontrakten stängts på balansdagen.

Not 4	Anslutningsavgifter	Koncernen		Moderbolaget	
		2023	2022	2023	2022
	Engångsersättningar i samband med anslutning av:				
	Elnät	8 511	2 843	0	0
	Värme	867	656	867	656
	Vatten	4 579	4 531	4 579	4 531
	Stadsnät	5 836	6 138	6 027	6 154
		19 793	14 168	11 473	11 341

## Not 5 Inköp och försäljning inom koncernen

	Moderbolaget	
	2023	2022
Andel av försäljningen som avser koncernföretag	6%	7%
Andel av inköpen som avser koncernföretag	1%	2%

**NOTER**

<b>Not 6 Leasingavtal - Operationell leasing leasetagare</b>	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Under året har företagets leasingavgifter uppgått till	4 909	12 355	2 619	8 847
Framtida minimileasingavgifter för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:				
Inom 1 år	2 993	8 891	2 170	5 392
Mellan 2 till 5 år	3 429	10 295	1 894	4 022
Senare än 5 år	153	694	153	0
	<u>6 575</u>	<u>19 880</u>	<u>4 217</u>	<u>9 414</u>

<b>Not 7 Ersättning till revisorer</b>	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Revisionsuppdrag	271	255	140	120
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag	251	271	150	214
Skatterådgivning	63	0	63	0
Övriga tjänster	94	749	71	738
	<u>679</u>	<u>1 275</u>	<u>424</u>	<u>1 072</u>

Med revisionsuppdrag avses revisors arbete för den lagstadgade revisionen och med revisionsverksamhet olika typer av kvalitetssäkringstjänster. Övriga tjänster är sådant som inte ingår i revisionsuppdrag, revisionsverksamhet eller skatterådgivning.

## NOTER

Not 8	Personal	Koncernen		Moderbolaget	
		2023	2022	2023	2022
	<b>Medelantalet anställda</b>				
	Medelantalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
	Medelantal anställda har varit	216,44	208,88	178,80	168,10
	varav kvinnor	62,98	58,50	59,53	54,86
	varav män	153,46	150,38	119,27	113,24
	<b>Löner, ersättningar m.m.</b>				
	Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
	Styrelsen och VD:				
	Löner och ersättningar	1 793	2 328	1 781	1 598
	Pensionskostnader	435	751	435	414
		2 228	3 079	2 216	2 012
	Övriga anställda:				
	Löner och ersättningar	109 128	101 728	89 414	82 098
	Pensionskostnader	11 544	8 761	9 377	7 162
		120 672	110 489	98 791	89 260
	Sociala kostnader	38 090	34 831	31 323	28 034
	Summa styrelse och övriga	160 990	148 399	132 330	119 306
	<b>Könsfördelning i styrelse och företagsledning</b>				
	Antal styrelseledamöter	15	14	15	14
	varav kvinnor	5	5	5	5
	varav män	10	9	10	9
	Antal övriga befattningshavare inkl. VD	9	9	8	8
	varav kvinnor	4	4	4	4
	varav män	5	5	4	4

Avtal finns med verkställande direktören om en engångsersättning motsvarande sex månadslöner vid uppsägning från företagets sida.

**NOTER**

**Not 9 Resultat från andelar i intresseföretag**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Resultatandel Kalltorp Kraft HB, 50%	1 708	898	1 708	898
	<u>1 708</u>	<u>898</u>	<u>1 708</u>	<u>898</u>

**Not 10 Räntekostnader och liknande resultatposter**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Räntekostnader	26 472	11 377	26 453	11 377
Valutaomräkning	64	-948	64	-948
Övriga finansiella kostnader	5 387	4 811	5 387	4 765
	<u>31 923</u>	<u>15 240</u>	<u>31 904</u>	<u>15 194</u>

**Not 11 Skatt på årets resultat**  
**Koncernen**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Aktuell skatt	0	339
Uppskjuten skatt	-9 175	-8 421
	<u>-9 175</u>	<u>-8 082</u>
<i>Avstämning av effektiv skatt</i>		
Resultat före skatt	47 901	58 139
Skattekostnad 20,60% (20,60%)	-9 868	-11 977
Skatteeffekt av:		
Ej avdragsgilla kostnader	-68	-60
Ej skattepliktiga intäkter	300	0
Skattereduktion inventarietköp 2021	0	5 092
Underskottsavdrag som nyttjas i år	461	0
I år uppkomna underskottsavdrag	0	-1 137
Summa	<u>-9 175</u>	<u>-8 082</u>

**NOTER**

<b>Moderbolaget</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Aktuell skatt	0	340
Uppskjuten skatt	6	85
	<hr/> 6	<hr/> 425
<i>Avstämning av effektiv skatt</i>		
Resultat före skatt	-66	12 001
Skattekostnad 20,60% (20,60%)	14	-2 472
Skatteeffekt av:		
Ej avdragsgilla kostnader	-306	-1 583
Ej skattepliktiga intäkter	298	0
Skattereduktion inventerieinköp år 2021	0	4 480
Summa	<hr/> 6	<hr/> 425

**Not 12 Övriga immateriella  
anläggningstillgångar**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärde	4 221	4 221	4 221	4 221
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 221	4 221	4 221	4 221
Ingående avskrivningar	-854	-425	-854	-425
Årets avskrivningar	-429	-429	-429	-429
Utgående ackumulerade avskrivningar	<hr/> -1 283	<hr/> -854	<hr/> -1 283	<hr/> -854
Utgående redovisat värde	2 938	3 367	2 938	3 367

**NOTER**

**Not 13 Byggnader och mark**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärde	270 630	226 481	263 387	217 954
Försäljningar/utrangeringar	-480	0	0	0
Omklassificeringar	8 530	44 149	1 631	45 433
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	278 680	270 630	265 018	263 387
Ingående avskrivningar	-121 481	-113 379	-118 844	-110 311
Försäljningar/utrangeringar	66	0	0	0
Omklassificeringar	0	1 781	0	1 108
Årets avskrivningar	-9 709	-9 883	-9 187	-9 641
Utgående ackumulerade avskrivningar	-131 124	-121 481	-128 031	-118 844
Ingående nedskrivningar	-1 380	0	-1 380	0
Årets nedskrivningar	0	-1 380	0	-1 380
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-1 380	-1 380	-1 380	-1 380
Utgående redovisat värde	146 176	147 769	135 607	143 163
Redovisat värde byggnader	111 311	112 281	104 380	110 325
Redovisat värde markanläggningar	28 593	29 166	25 750	27 361
Redovisat värde mark	6 272	6 322	5 477	5 477
	146 176	147 769	135 607	143 163

**Not 14 Distributionsanläggningar**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärde	1 714 676	1 654 909	1 257 113	1 205 859
Försäljningar/utrangeringar	-5 018	0	-4 325	0
Omklassificeringar	60 707	59 767	20 089	51 254
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 770 365	1 714 676	1 272 877	1 257 113
Ingående avskrivningar	-657 502	-609 045	-422 254	-393 179
Försäljningar/utrangeringar	3 144	0	2 452	0
Omklassificeringar	1 424	0	1 424	0
Årets avskrivningar	-49 723	-48 457	-29 042	-29 075
Utgående ackumulerade avskrivningar	-702 657	-657 502	-447 420	-422 254
Ingående nedskrivningar	-1 872	-1 872	-1 872	-1 872
Försäljningar/utrangeringar	1 872	0	1 872	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	0	-1 872	0	-1 872
Utgående redovisat värde	1 067 708	1 055 302	825 457	832 987



**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

**NOTER****Not 15 Maskiner och andra tekniska anläggningar**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärde	1 209 437	1 149 824	1 148 780	1 075 868
Försäljningar/utrangeringar	-29 058	-17 034	-19 876	-3 210
Omklassificeringar	70 140	76 647	70 088	76 122
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 250 519	1 209 437	1 198 992	1 148 780
Ingående avskrivningar	-633 530	-589 011	-592 505	-540 816
Försäljningar/utrangeringar	16 760	11 161	13 616	3 144
Omklassificeringar	-1 424	0	-1 424	0
Årets avskrivningar	-51 032	-55 680	-51 150	-54 833
Utgående ackumulerade avskrivningar	-669 226	-633 530	-631 463	-592 505
Ingående nedskrivningar	-18 087	-9 054	-13 648	-9 054
Försäljningar/utrangeringar	10 668	0	6 229	0
Årets nedskrivningar	0	-9 033	0	-4 594
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-7 419	-18 087	-7 419	-13 648
Utgående redovisat värde	573 874	557 820	560 110	542 627

**Not 16 Inventarier, verktyg och installationer**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärde	223 649	164 851	211 504	152 933
Försäljningar/utrangeringar	-5 395	-4 216	-4 265	-2 500
Omklassificeringar	6 562	63 014	5 962	61 071
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	224 816	223 649	213 201	211 504
Ingående avskrivningar	-114 474	-96 734	-105 346	-88 880
Försäljningar/utrangeringar	4 483	2 881	3 618	2 251
Omklassificeringar	0	-1 781	0	-1 108
Årets avskrivningar	-20 727	-18 840	-19 811	-17 609
Utgående ackumulerade avskrivningar	-130 718	-114 474	-121 539	-105 346
Ingående nedskrivningar	-1 860	-1 093	-1 812	-1 093
Försäljningar/utrangeringar	489	0	441	0
Årets nedskrivningar	0	-767	0	-719
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-1 371	-1 860	-1 371	-1 812
Utgående redovisat värde	92 727	107 315	90 291	104 346

**NOTER**

**Not 17 Pågående nyanläggningar**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärde	484 524	383 498	390 150	313 947
Inköp	507 476	344 605	462 080	310 083
Försäljningar/utrangeringar	-180	0	0	0
Omklassificeringar	-145 938	-243 579	-97 770	-233 880
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	845 882	484 524	754 460	390 150
Ingående nedskrivningar	-180	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	180	0	0	0
Årets nedskrivningar	0	-180	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	0	-180	0	0
Utgående redovisat värde	845 882	484 344	754 460	390 150

**Not 18 Andelar i koncernföretag**

<b>Moderbolaget</b>		<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
<b>Företag</b>	<b>Antal/Kap. andel %</b>	<b>Redovisat värde</b>	<b>Redovisat värde</b>
<b>Organisationsnummer</b>			
Trollhättan Energi Elnät AB 556686-0879	1 100%	45 929	45 929
Grönt Bränsle i Sverige AB 559112-5405	2 000 100%	0	0
		45 929	45 929
Trollhättan Energi Elnät AB			
Ingående anskaffningsvärde		45 929	45 929
Utgående redovisat värde		45 929	45 929
Biogas Brålanda AB			
Ingående anskaffningsvärde		0	5 960
Försäljningar/utrangeringar		0	-5 960
Utgående redovisat värde		0	0
Grönt Bränsle i Sverige AB			
Ingående anskaffningsvärde		6 850	3 750
Inköp/Aktieägartillskott		1 200	3 100
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		8 050	6 850
Ingående nedskrivningar		-6 850	0
Årets nedskrivningar		-1 200	-6 850
Utgående ackumulerade nedskrivningar		-8 050	-6 850
Utgående redovisat värde		0	0

**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

**NOTER**

<b>Not 19 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag</b>			<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
<b>Koncernen</b>				
<b>Företag</b>		<b>Kap.</b>	<b>Redovisat</b>	<b>Redovisat</b>
<b>Organisationsnummer</b>	<b>Säte</b>	<b>andel %</b>	<b>värde</b>	<b>värde</b>
Kalltorp Kraft HB 969635-3524	Trollhättan	50%	5 797	4 089
Ingående anskaffningsvärde			4 089	3 191
Resultatandel Kalltorp Kraft HB			1 708	898
Utgående redovisat värde			5 797	4 089
<b>Moderbolaget</b>			<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
<b>Företag</b>		<b>Kap.</b>	<b>Redovisat</b>	<b>Redovisat</b>
<b>Organisationsnummer</b>	<b>Säte</b>	<b>andel %</b>	<b>värde</b>	<b>värde</b>
Kalltorp Kraft HB 969635-3524	Trollhättan	50%	5 797	4 089
Ingående anskaffningsvärde			4 089	3 191
Resultatandel Kalltorp Kraft HB			1 708	898
Utgående redovisat värde			5 797	4 089
<b>Not 20 Andra långfristiga värdepappersinnehav</b>			<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
<b>Koncernen</b>				
Sinfra Ek.för.			25	25
Netwest Sweden AB			142	142
			167	167
<b>Moderbolaget</b>			<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Sinfra Ek.för.			25	25
Netwest Sweden AB			142	142
			167	167

**NOTER**

**Not 21 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Räntetak	1 188	1 584	1 188	1 584
Upplupna intäkter	2 623	6 081	2 623	6 081
Övriga förutbetalda kostnader	4 031	3 736	3 500	3 169
	<u>7 842</u>	<u>11 401</u>	<u>7 311</u>	<u>10 834</u>

**Not 22 Upplysningar om aktiekapital**

	<b>Antal aktier</b>	<b>Kvotvärde per aktie</b>
Antal/värde vid årets ingång	10 000	1 000,00
Antal/värde vid årets utgång	10 000	1 000,00

**Not 23 Långfristiga skulder**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
<b>Skulder till kreditinstitut</b>	<b>1 408 000</b>	<b>1 268 000</b>	<b>1 408 000</b>	<b>1 268 000</b>
Amortering inom 2 till 5 år	1 408 000	1 131 000	1 408 000	1 131 000
Amortering efter 5 år	0	137 000	0	137 000
<b>Förutbetalda intäkter</b>	<b>206 413</b>	<b>210 042</b>	<b>206 413</b>	<b>210 042</b>
Förutbetalda anslutningsavgifter VA	137 741	138 435	137 741	138 435
Förutbetalda anslutningsavgifter Fiber	51 572	54 507	51 572	54 507
Investeringsfond VA	17 100	17 100	17 100	17 100

**Not 24 Checkräkningskredit**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Beviljad checkräkningskredit uppgår till:	75 000	75 000	75 000	75 000

Avser kredit på koncernkonto. Krediten är gemensam för koncernen Trollhättan Energi.

**NOTER**

**Not 25 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Lönerelaterade poster	6 636	6 137	5 414	4 952
Sociala avgifter	5 001	4 544	4 107	3 750
Pensionsavgifter	5 365	0	4 366	0
Resultatfond Återvinning	6 177	5 160	6 177	5 160
Resultatfond VA	14 482	19 644	14 482	19 644
Upplupna räntekostnader	6 045	2 675	6 045	2 675
Förutbetalda anslutningsavgifter VA	4 671	4 619	4 671	4 619
Förutbetalda anslutningsavgifter Fiber	2 935	2 935	2 935	2 935
Övrigt	7 785	6 181	6 136	4 930
	<u>59 097</u>	<u>51 895</u>	<u>54 333</u>	<u>48 665</u>

**Not 26 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Avskrivningar	131 620	133 290	109 619	111 587
Övriga poster	2	-3 127	0	-354
Förändring av långfristig del av förutbetalda intäkter	-3 629	9 101	-3 629	9 101
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-603	-436	-349	0
Förlust vid försäljning av anläggningstillgångar	236	326	240	255
Avsättningar	0	-46	0	-46
Nedskrivningar	0	11 360	0	6 693
	<u>127 626</u>	<u>150 468</u>	<u>105 881</u>	<u>127 236</u>

**Not 27 Likvida medel**

	<b>Koncernen</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Kassa och bank	58 388	20 784	20 202	502

I likvida medel ingår koncernkonto med 19 463 tkr (0 tkr) för moderbolaget och 57 650 tkr (20 282 tkr) för koncernen. Negativa värden redovisas som checkräkningskredit.

**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

**NOTER****Not 28 Disposition av vinst eller förlust****2023-12-31**

Förslag till disposition av bolagets vinst

Till årsstämman förfogande står

balanserad vinst

32 441

årets förlust

-61

---

32 379

Styrelsen föreslår att

i ny räkning överföres

---

32 379

---

32 379

Koncernbidrag har, under förutsättning av bolagsstämman godkännande, lämnats med 13,2 mkr (13,2 mkr).

Den föreslagna utdelningen, i form av koncernbidrag, reducerar bolagets soliditet med 0% (0%). Soliditeten är acceptabel mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortfarande bedrivs med lönsamhet. Likviditeten i koncernen bedöms kunna upprätthållas på en likaledes acceptabel nivå.

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget och koncernen från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt eller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna värdeöverföringen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kapitel 3 § 2-3 stycket (försiktighetsprincipen).

**Not 29 Eventualförpliktelser****Koncernen****Moderbolaget****2023-12-31****2022-12-31****2023-12-31****2022-12-31**

Betalningsansvar i egenskap av bolagsman i Kalltorp Kraft HB

428

434

428

434

**Not 30 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga händelser, som bedöms få en väsentlig påverkan på bolagets räkenskaper, har inträffat efter balansdagen.

**Not 31 Koncernförhållanden**

Bolaget är helägt dotterbolag till Trollhättans Stadshus AB, Org.nr.556207-4699, med säte i Västra Götalands län, Trollhättans kommun.

## **N O T E R**

### **Not 32 Definition av nyckeltal**

Soliditet

Justerat eget kapital i procent av balansomslutning

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i procent av genomsnittligt justerat eget kapital

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat med tillägg för finansiella intäkter, i procent av genomsnittlig balansomslutning

Vinstmarginal

Resultat efter finansiella poster i procent av totala intäkter

Självfinansieringsgrad

Kassaflöde från den löpande verksamheten i procent av kassaflöde från investeringsverksamheten

**NOTER**

<b>Not 33 Sammanställning Återvinningsverksamheten för kommunalt avfall</b>	<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Resultaträkning</b>		
Verksamhetens intäkter	56 603	54 344
Verksamhetens kostnader	-51 839	-47 690
Avskrivningar	-3 424	-3 902
<b>Rörelseresultat</b>	<b>1 340</b>	<b>2 752</b>
Räntekostnader	-323	-121
<b>Verksamhetens resultat</b>	<b>1 017</b>	<b>2 631</b>
Resultatutjämningsfond	-1 017	-2 631
<b>Verksamhetens nettoresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Balansräkning</b>		
Materiella anläggningstillgångar och pågående nyanläggningar	25 423	21 254
Omsättningstillgångar	7 035	6 260
<b>Summa tillgångar</b>	<b>32 458</b>	<b>27 514</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>		
Långfristiga skulder	12 407	12 954
Kortfristiga skulder	9 016	4 990
Resultatutjämningsfond	6 177	5 160
Koncernkonto	4 858	4 410
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>32 458</b>	<b>27 514</b>



**NOTER**

<b>Not 34 Sammanställning verksamheten för Vatten och avlopp</b>	<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Resultaträkning</b>		
Verksamhetens intäkter	176 909	168 921
Verksamhetens kostnader	-118 126	-110 683
Avskrivningar	-42 765	-40 186
<b>Rörelseresultat</b>	<b>16 018</b>	<b>18 052</b>
Räntekostnader	-21 181	-11 739
<b>Verksamhetens resultat</b>	<b>-5 163</b>	<b>6 313</b>
Resultatutjämningsfond	5 163	-6 313
<b>Verksamhetens nettoresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Balansräkning</b>		
Imateriella anläggningstillgångar	2 937	3 352
Materiella anläggningstillgångar och pågående nyanläggningar	1 624 563	1 292 353
Omsättningstillgångar	40 160	28 393
<b>Summa tillgångar</b>	<b>1 667 660</b>	<b>1 324 098</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>		
Investeringsfond	17 100	17 100
Långfristiga skulder	1 417 891	1 097 426
Förutbetalda anslutningsavgifter	137 742	138 435
Kortfristiga skulder	72 161	45 612
Resultatutjämningsfond	14 481	19 644
Koncernkonto	8 285	5 881
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>1 667 660</b>	<b>1 324 098</b>

**TROLLHÄTTAN ENERGI AB**

556194-6921

Trollhättan

Datum enligt stämplar för digital signering sist i detta dokument.

Sven-Arne Karlsson  
Ordförande

Lena Nilsson  
Vice ordförande

Yngvar Amundsen

Jimmy Augustsson

Rosie Baho

Jan-Ove Berntsson

Anna Foldemark

Christer Jonsson

Anette Karlsson

Torbjörn Karlsson

Börje Kvist

Andreas Lundh

Dana Roman Blomster

Pia Brühl Hjort  
Verkställande direktör

Gustaf Frisk  
Personalrepresentant

Henrik Jernberg  
Personalrepresentant

Vår revisionsberättelse har lämnats .

Ernst & Young AB

Anders Linusson  
Auktoriserad revisor

