

Årsredovisning
för
Göteborg Energi Nät AB
556379-2729

Räkenskapsåret
2022

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	5
Balansräkning	6
Kassaflödesanalys	8
Noter	9
Underskrifter	23

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2022.

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

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Företaget bedriver elnätverksamhet inom sitt koncessionsområde genom att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av ström. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet. Företaget äger elanläggningar inom företags nätkoncessionsområde och har cirka 272 000 nätavtal.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nätverksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats företaget. Koncessioner har erhållits för de linjer och områden där elnätverksamhet bedrivs och Energimarknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med det kommunala ändamålet och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget följer de kommunalrättsliga principerna som framgår av 3§ i bolagsordningen och att verksamheten har genomförts med utgångspunkt i bolagsordning, ägardirektiv, kommunfullmäktiges budget, riktlinjer och direktiv för ägarstyrning samt övriga ägardokument. Företaget inhämtar vid behov kommunfullmäktiges ställningstagande i enlighet med kommunallagen 10:3.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under året har antalet störningar i elnätet varit förhållandevis lågt mot vad som kallas ett normalår. Företaget använder mätetalet SAIDI som indikator för att mäta leveranssäkerhet. SAIDI beskriver genomsnittligt antal minuter strömavbrott per kundanläggning. SAIDI för räkenskapsåret uppgår till ca 12 minuter. Regionnätet som förser företags elnät med ström hade inga strömavbrott för 2022. SAIDI är nästan 50% mindre jämfört med förra året och konstateras vara mycket låg.

Företaget har under året beslutat att öka reinvesteringsvolymen med 200 mkr för att möta den ökade efterfrågan på eleffekt. Den ökade reinvesteringsnivån bedöms ligga kvar i tre år. Vidare har företaget efter ett lyckat samarbete tecknat avtal med NOVO Produktion AB om att ansluta företags kommande batterifabrik till elnätet i Göteborg.

I februari genomförde företaget en förändring av prismodellen för samtliga 48 000 villa- och radhuskunder samt 24 000 näringsidkare med max 63A säkring. Förändringen bestod i att effektkomponenten i tariffen, som ligger till grund för en del av kundens totala pris, omarbetades på så vis att den beräknas på ett genomsnitt av tre tillfällen i stället för ett för att få en mjukare prissättning.

Företaget redovisar ett ekonomiskt resultat i nivå med förväntat trots lägre intäkter som främst kopplas till varmare väderlek och energieffektivisering. Bolaget redovisar däremot högre anslutningsintäkter än planerat beroende på en större tillväxt i antalet nya anslutningar än förväntat.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Varje år genomförs en översyn av företagets avgifter utifrån kravet på kostnadsriktighet och behov av intäkter. Företaget ökade elnätspriserna 2022 med ca 4,9 %. Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett fortfarande låga avgifter.

Investeringar

Under året har företaget investerat 376 154 tkr fördelat på 59% nyinvestering och 41% reinvestering.

De största investeringarna som bidrar till utfallet är ny mottagningsstation i Lundby inkluderat med reinvestering kabelprojekt, ombyggnad nätstationer, K14 nya krafttransformatorer, samt ny fördelningsstation vid Säve Flygfält.

Elöverföring

Under året har 4 200 GWh (4 391) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 106 GWh (116). Av den totala volymen har 159 GWh (300) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energis produktionsanläggningar.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Göteborg är inne i en expansiv fas av stadsutvecklingen, som även omfattar en elektrifiering av samhället, vilket tillsammans skapar betydande positiva utmaningar för företaget. När det gäller elektrifieringen av Göteborg så har den tagit fart inom den tyngre industrin samt inom transporter såsom elbilar och elbussar.

Även nyinstallation av elproduktion via solceller är på stark frammarsch inom staden. Samtidigt finns det utmaningar med att tillhandahålla en tillräcklig nätkapacitet varför företaget har arbetat fram en strategi för att möta den ökande efterfrågan. Planer, som nu realiseras inom Göteborg, visar på ett ökat behov av eleffekt mot dagens nivå med upp mot 100 procent på 10-15 års sikt.

Risker

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. Den senast framtagna riskanalysen omfattar ett knappt tiotal olika risker varav två risker bedöms som väsentliga, kapacitetsbrist i överliggande nät samt leveransförseningar av material till investeringsprojekt.

Bolagets intäktsram

Rättsprocessen kring innevarande periods regelverk (främst "WACC:en") går vidare. Kammarrättens dom kom i mitten av juni som en stor, negativ överraskning. Förenklat fick branschen "för mycket rätt", domstolen underkände inte bara tillämpningen av den senaste förordningen utan även alla tidigare domslut och upparbetad praxis. Om domslutet skulle stå sig ska Energimarknadsinspektionen (Ei) endast förhålla sig till EU-lagstiftning vilket skapar stor osäkerhet kring metodik och i slutändan vad intäktsramarna beräknas till. En framarbetad, ny metodik öppnar även upp för att alla rättsprocesser börjar om, det kan således ta mycket lång tid innan intäktsramarna för 2020-2023 fastställs. Branschen har överklagat till Högsta förvaltningsdomstolen och besked om prövningstillstånd väntas runt årsskiftet 2022-2023.

Kammarrättens domslut har lett till att Ei under november har upphävt en stor mängd föreskrifter kring intäktsregleringen som bland annat reglerar vilket underlag elnätsbolagen ska rapportera inför beräkning av intäktsram för perioden 2024-2027. Detta ihop med ett informationsmöte och ett par dialogmöten med myndigheten ger starka misstankar att Ei kommer göra om intäktsregleringen från grunden. Innevarande modell är en så kallad kapacitetsbevarande metod med real linjär modell för att beräkna kapitalkostnader.

Det verkar som att myndigheten önskar införa en förmögenhetsbevarande metod med nominell linjär modell. Förenklat innebär metodskiftet att risken för att elnätsanläggningar faller i värde flyttas från bolagen till kunderna. Å andra sidan förlorar bolagen ett starkt incitament att kunna öka intäktsramen genom att bygga effektivt. Modellbytet (real till nominell) innebär att bolagen får mer ersättning i början av anläggningens livslängd men mindre i slutet av livslängden.

På totalen är det mer eller mindre klarlagt att metod- och modellbytet kommer minska bolagens kapitalkostnader inom intäktsramen med i storleksordningen 15-20%. De exakta beräkningarna och konsekvenserna är dock omöjliga att göra innan alla detaljer är beslutade, vilket mycket väl kan dröja till sommaren/tidig höst 2023. Klart är dock att dessa förändringar skapar stor osäkerhet inom branschen mitt i ett skede där elnätsutbyggnationen är viktigare än på mycket länge.

Angående det särskilda investeringsutrymmet skickade bolaget i april in ansökan till Ei om att bolaget avser att nyttja detta regelverk. Ei fattade beslut och fastställde utrymmet till 1 763 mkr i 2018 års penningvärde, dvs samma belopp som underintäkterna från perioden 2012-2015. Detta belopp (med kommande indexuppräknings) är således det maximala belopp som bolaget kan höja kommande intäktsramar med. Som en följd av ovan ansökan begärdes även in en särskild rapportering från bolaget för att kunna följa upp hur bolagets investeringar fördelar sig mellan reinvestering, anslutningar och kapacitetshöjningar för åren 2020-2021. Denna rapport skickades in under juli 2022. Ei kommer under hösten sammanställa alla bolags underlag och lämna en rapport till riksdagen, något som vid skrivande datum ännu inte är publicerad.

Som en del i den rådande osäkerheten så ser Ei även över om de ska bortse från lag och förordning kring det särskilda investeringsutrymmet vilket skulle kunna få väldigt stora konsekvenser för bolagets möjliga lönsamhet de kommande tio åren.

Men tanke på att Kammarrättens dom ännu inte vunnit laga kraft samt det faktum att en statlig utredning tillsatts för att på ett övergripande plan utreda hur svenska lagstiftning lever upp mot EU-regler så anser branschföreningen Energiföretagen att Ei genomför dessa förändringar nu och med så kort varsel. Detta har kommunicerats via en hemställan, något bolaget överväger att aktivt ställa sig bakom.

Hållbarhetsrapport

Göteborg Energi Nät AB upprättar ingen egen hållbarhetsredovisning då företaget omfattas av den hållbarhetsredovisning som upprättas av moderföretaget Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794) med säte i Göteborg.

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Göteborg Energi Nät AB har en tillståndspliktig verksamhet som pågår kontinuerligt, mellanlagring av farligt avfall, samt anmälningsplikt för anläggningar inom vattenskyddsområdet för Göta älv vid de tillfällen mer än 250 liter petroleumprodukt hanteras, t ex en transformatorstation. För större markarbeten inom nämnda skyddsområde krävs tillstånd och det kan bli aktuellt en gång vartannat år.

Företaget har gjort en avsättning på 12 245 tkr (11 840) för framtida miljöskulder.

Ägarförhållanden

Göteborg Energi Nät AB (org.nr 556379-2729), med säte i Göteborg, är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794), med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (org.nr 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad.

Flerårsöversikt (Tkr)	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	1 184 793	1 166 011	1 104 663	1 073 471	1 057 610
Resultat efter finansiella poster	293 796	315 746	299 655	281 332	241 521
Antal anställda	148	140	137	126	128
Soliditet (%)	47,1	47,7	48,6	51,5	52,2
Avkastning på totalt kap. (%)	8,6	10,1	10,5	10,4	9,7
Avkastning på eget kap. (%)	17,2	20,0	19,8	19,1	16,7

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

Förändringar i eget kapital (Tkr)

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	124 235	2 343	138 578
Disposition enligt beslut av årsstämman:			2 343	-2 343	0
Årets resultat				39 764	39 764
Belopp vid årets utgång	10 000	2 000	126 578	39 764	178 342

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	126 577 847
årets vinst	39 764 098
	166 341 945

disponeras så att i ny räkning överföres	166 341 945
---	-------------

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 109 068 081 kr.

Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§

Baserat på företagets finansiella ställning och resultat finner styrelsen att lämnat koncernbidrag inte medför någon väsentlig begränsning av företagets förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort eller lång sikt. Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen lämnat koncernbidrag om 109 068 081 kr försvarligt.

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

Resultaträkning

Tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	1 184 793	1 166 011
Aktiverat arbete för egen räkning		43 343	37 618
Anslutningsavgifter	3	90 556	70 810
		1 318 692	1 274 439
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-299 386	-265 538
Övriga externa kostnader	4, 5	-417 447	-402 632
Personalkostnader	6	-122 030	-115 156
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-173 867	-159 185
		-1 012 730	-942 511
Rörelseresultat	7	305 962	331 928
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	3 447	1 752
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-15 613	-17 934
		-12 166	-16 182
Resultat efter finansiella poster		293 796	315 746
Bokslutsdispositioner	10	-249 134	-319 010
Resultat före skatt		44 662	-3 264
Skatt på årets resultat	11	-4 898	5 607
Årets resultat		39 764	2 343

Balansräkning

Tkr

Not

2022-12-31

2021-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Dataprogram	12	0	0
Ledningsrätter	13	94 469	72 035
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	14	739	12 066
		95 208	84 101

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	15	213 789	206 920
Distributionsanläggningar	16	2 628 310	2 403 717
Inventarier, verktyg och installationer	17	2 992	1 228
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	18	425 506	468 163
		3 270 597	3 080 028

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran	19	2 523	7 420
		2 523	7 420

Summa anläggningstillgångar

3 368 328 **3 171 549**

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		10 865	7 975
		10 865	7 975

Kortfristiga fordringar

Fordringar hos koncernföretag		263 160	101 955
Fordringar hos övriga koncernföretag		4 490	4 449
Övriga fordringar		499	248
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	128 271	130 406
		396 420	237 058

Kassa och bank

		5 773	16
Summa omsättningstillgångar		413 058	245 049

SUMMA TILLGÅNGAR

3 781 386 **3 416 598**

Balansräkning

Tkr

Not

2022-12-31

2021-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

21, 22

Bundet eget kapital

Aktiekapital

10 000

10 000

Reservfond

2 000

2 000

12 000

12 000

Fritt eget kapital

Balanserad vinst

126 578

124 235

Årets resultat

39 764

2 343

166 342

126 578

Summa eget kapital

178 342

138 578

Obeskattade reserver

23

2 018 765

1 878 699

Avsättningar

Övriga avsättningar

24

12 245

11 840

Summa avsättningar

12 245

11 840

Långfristiga skulder

25

Skulder till koncernföretag

1 227 232

1 077 232

Summa långfristiga skulder

1 227 232

1 077 232

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

49 188

32 921

Skulder till koncernföretag

5 952

6 205

Skulder till övriga koncernföretag

632

567

Skatteskulder

132

291

Övriga skulder

218 206

221 548

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

26

70 692

48 717

Summa kortfristiga skulder

344 802

310 249

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

3 781 386

3 416 598

Kassaflödesanalys

Tkr

Not

2022-01-01
-2022-12-31

2021-01-01
-2021-12-31

Den löpande verksamheten

Resultat efter finansiella poster

27

293 796

315 746

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

28

174 885

163 032

Betald skatt

-160

108

**Kassaflöde från den löpande verksamheten före
förändring av rörelsekapital**

468 521

478 886

Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av varulager och pågående arbete

-2 890

8 466

Förändring av kortfristiga fordringar

-103 301

-216 671

Förändring av kortfristiga skulder

136 621

-673 180

Kassaflöde från den löpande verksamheten

498 951

-402 499

Investeringsverksamheten

Investeringar i immateriella anläggningstillgångar

-12 073

-10 171

Investeringar i materiella anläggningstillgångar

-364 083

-324 437

Kassaflöde från investeringsverksamheten

-376 156

-334 608

Finansieringsverksamheten

Förändring lån

150 000

877 232

Lämnade koncernbidrag

-210 977

-255 687

Förändring av koncernkonto hos moderföretag

-56 061

110 343

Kassaflöde från finansieringsverksamheten

-117 038

731 888

Årets kassaflöde

5 757

-5 219

Likvida medel vid årets början

16

5 235

Likvida medel vid årets slut

29

5 773

16

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

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

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Intäktsredovisning

Försäljning från varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Företagets intäkter avser i huvudsak överföring av el. Övriga intäkter redovisas enligt följande:

Uthyrningsintäkter: i den period uthyrningen avser.

Avgifter och ersättningar: i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd.

Ränteintäkter: i enlighet med effektivräntemetod.

Servis- och anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med elanslutningar som intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan.

Koncernen Göteborg Energi tillämpar koncernfakturerings, vilket innebär att moderföretaget Göteborg Energi AB utställer fakturor till företagets kunder. Detta sker på uppdrag av företaget, vilket framgår av fakturan. Företaget redovisar därför inte någon utestående kundfordran vid faktureringsstillfället utan en fordran på moderföretaget. Vid utebliven betalning från extern kund kvarstår risken för kreditförluster hos företaget.

Anläggningstillgångar

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

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Byggnader	3
Markanläggningar	5
Distributionsanläggningar	3-17
Inventarier, verktyg och installationer	10-33

För de av från moderföretaget övertagna anläggningstillgångarna avseende elnätverksamheten, som övertogs 1996-01-01, sker inte avskrivning på företagets faktiska anskaffningsvärden utan på moderföretagets ursprungliga anskaffningsvärden. Detta innebär att för byggnader och mark, distributionsanläggningar och inventarier, verktyg och installationer anskaffade till och med 1989 tillämpas faktiska anskaffningsvärden i den kommunala förvaltningen och för anläggningar anskaffade åren 1990-1995 tillämpas moderföretagets anskaffningsvärden.

Fram till och med 2003 inkluderades även avskrivning motsvarande årets erhållna anslutningsavgifter som planerlig avskrivning dock ej med mer än årets faktiska investeringsutgift. I de fall engångsavskrivning gjordes motsvarande erhållna anslutningsavgifter beräknades samtidigt planerlig avskrivning på nettot av anskaffningsvärdet och direktavskrivningen.

Nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut prövas om det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av det verkliga värdet eller nyttjandevärdet av tillgången.

Företaget är enligt ellagen skyldigt att förse varje elkund inom koncessionsområdet med elkraft och måste således ha ett heltäckande elnät inom området för att med kort varsel kunna möta upp kundernas nuvarande och förväntade behov. Elnätet måste vara tekniskt dimensionerat så att det alltid har en tillräcklig kapacitet för att tillgodose det rådande behovet. I detta ligger också att nätet måste innehålla en viss normalt outnyttjad reservkapacitet för att kunna klara planerade och oplanerade driftstörningar och avbrott. Intäkterna från elnätsverksamheten är baserade på nättariffer som ska sättas i relation till den nytta som kunderna har av sina anslutningar. Tarifferna bygger på uttagen eleffekt och elenergi för varje kund och är inte kopplade till de fysiska platser i elnätet där respektive kund är ansluten. Varje kund med ett visst uttagmönster betalar således efter samma nättariff oberoende av var i nätet denne är ansluten. Mot denna bakgrund kan således inte enskilda tillgångar eller grupper av tillgångar värderas var för sig. Eventuellt nedskrivningsbehov bedöms därför utifrån företagets samlade tillgångar som sätts i relation till företagets beräknade framtida kassaflöde.

Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Immateriella anläggningstillgångar

Utgifter för immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.

I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.

Vid beräkning av förväntade framtida kostnader för återställande av den plats där en tillgång varit installerad eller uppförd, tillämpas principen att någon återställningskostnad normalt inte beräknas då elanläggningarna permanent byggs in i samhällets infrastruktur. När den tekniska livslängden har uppnåtts görs normalt en ombyggnation av tillgången på den plats där den är uppförd.

Finansiella instrument

Företagets finansiella instrument värderas och redovisas utifrån anskaffningsvärde i enlighet med K3 kapitel 11, finansiella instrument värderade utifrån anskaffningsvärde. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, bokas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde, vilket motsvarar verkligt värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar samt långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras som en del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden.

Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisades med avdrag för amorteringar, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Effektivräntan är den ränta som vid en diskontering av samtliga framtida förväntade kassaflöden över den förväntade löptiden resulterar i det initialt redovisade värdet för den finansiella tillgången eller den finansiella skulden.

Kortfristiga fordringar

Fordringar upptas till det belopp, som efter bedömning beräknas bli betalt.

Låneskulder och leverantörsskulder

En skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skall en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som en långfristig skuld.

Lånekostnader

Samtliga lånekostnader redovisas i företaget som en kostnad i resultaträkningen för den period de hänförs till.

Leasingavtal

Ett finansiellt leasingavtal är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

Samtliga leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden.

Varulager

Varulagret värderas, med tillämpning av FIFU-principen (först in först ut) till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans redovisas.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt samt förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

I företaget redovisas på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder samt när uppskjutna skatter avser samma skattemyndighet.

Avsättningar

En avsättning definieras som en skuld vilken är oviss till belopp eller den tidpunkt då den ska regleras. Redovisning sker då det finns ett åtagande till följd av en inträffad händelse, en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras och det är troligt att ett utflöde av resurser kommer att ske.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, semester och betald sjukfrånvaro samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns inga övriga långfristiga ersättningar till anställda. Företaget har utfäst pensioner enligt tjänstepensionsavtal PA-KFS. PA-KFS 09 är ett helt avgiftsbestämt system för arbetstagare födda 1954 och senare, och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Arbetstagare födda 1953 och tidigare som omfattas av PA-KFS fortsätter med det gamla avtalet PA-KFS som är ett förmånsbestämt system med avgiftsbestämda inslag. För dessa pensionsförpliktelser har försäkring tecknats hos försäkringsföretag.

Offentliga bidrag

Statliga stöd som hänför sig till förväntade kostnader redovisas som förutbetalda intäkter. Stödet intäktsförs i den period då de kostnader uppkommer som det statliga stödet avser att kompensera. Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Koncernbidrag

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

Koncernförhållanden

Koncernföretag

Med koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB som moderföretag.

Övriga koncernföretag

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB som moderföretag med undantag för företag ingående i koncernen Göteborg Energi AB.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretaget.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

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

Antal anställda

Medelantal anställda under räkenskapsåret.

Soliditet (%)

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

Avkastning på totalt kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kap. (%)

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

Uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna årsredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses årligen över.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Företagsledningen har i sedvanlig omfattning tillämpat interna bedömningar och prognoser om energimarknadens utveckling, vilket i begränsad omfattning påverkat redovisat resultat och ställning. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I bolaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för elnätsverksamheten bedöms ligga inom gränsen för vad som är tillåtet.

Upplupna intäkter

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna energiintäkter. Anledningen är att december månads intäkter faktureras under januari. Upplupet belopp redovisas utifrån de mätvärden som erhålls i början av januari.

Upplupna kostnader

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna produktionskostnader. Detta är relaterat till att december månads kostnader faktureras i efterskott.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut värderas det redovisade värdet på anläggningstillgångarna. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet ner till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde eller nyttjandevärde.

Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och -skulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Värdering av samtliga skattefordringar och skulder sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade. De uppskjutna skatteskulder/skattefordringar som förväntas att realiseras under 2023 eller senare värderas till 20,6%.

Uppskattningarna inkluderar att skattelagar och skattesatser för övrigt kommer vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer ändras.

Riksdagen har tagit beslut om en tillfällig lag om skattereduktion för inventarieinköp som sker under 2021. Reduktionen uppgår till 3,9% av anskaffningsvärdet för inventarier som anskaffats mellan den 1 januari och den 31 december 2021.

Avsättningar

Avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider och beloppens storlek. Avsättning sker för kända åtaganden eller befarade risker efter individuell prövning. I de fall där effekten är väsentlig beroende på när i tiden betalning sker görs avsättningen med nuvärdet på balansdagen uppskattade åtaganden.

Not 2 Nettoomsättningens fördelning

	2022	2021
I nettoomsättningen ingår intäkter från:		
Intäkter avseende överföring av el	1 153 567	1 134 600
Skadestånd och försäkringsersättningar m m	0	426
Övriga intäkter	31 226	30 985
	1 184 793	1 166 011
Nettoomsättning per produktområde:		
Elnät	1 164 095	1 147 375
Energitjänster	0	727
Övrigt	20 698	17 909
	1 184 793	1 166 011

Not 3 Anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter tas ut som engångsersättningar i samband med att nya kunder ansluts till företagets nät.

Not 4 Operationella leasingavtal

Årets leasingkostnader avseende operationella leasingavtal, uppgår till 18 050 (17 124).

Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:

	2022	2021
Inom ett år	14 328	17 293
Senare än ett år men inom fem år	52 643	56 209
Senare än fem år	12 694	11 943
	79 665	85 445

Hyresbeloppen för respektive år redovisas utan indexuppräkning. Inga nya leasingavtal av väsentlig storlek har tecknats under 2022. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

Leasingavgifterna fördelas linjärt över hela leasingperioden. Tillgångar som leasas/hyrs är fordon, lokaler och mark för stationer, kontors- och förrådslokaler samt kontorsutrustning mm.

Not 5 Arvode till revisorer

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

	2022	2021
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	93	91
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	15	14
	108	105

Not 6 Anställda och personalkostnader

	2022	2021
Medelantalet anställda		
Kvinnor	27	21
Män	121	119
	148	140
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	1 327	1 299
Övriga anställda	81 548	76 656
	82 875	77 955
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	281	280
Pensionskostnader för övriga anställda	8 589	8 834
Sociala avgifter enligt lag och avtal	28 333	26 852
	37 203	35 966
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	120 078	113 921
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	20 %	20 %
Andel män i styrelsen	80 %	80 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	33 %	12 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	67 %	88 %

Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter. VD har inga andra anställningsförmåner än vad övriga anställda har.

Not 7 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2022	2021
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	3,01 %	3,35 %
Försäljning till övriga koncernföretag	5,99 %	6,22 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	30,87 %	31,72 %
Inköp från övriga koncernföretag	0,70 %	0,76 %

Not 8 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2022	2021
Ränteintäkter från koncernföretag	2 844	630
Övriga ränteintäkter	12	0
Valutakursvinst	591	1 122
	3 447	1 752

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2022	2021
Räntekostnader till koncernföretag	-15 467	-17 518
Övriga räntekostnader	-9	-6
Valutakursförlust	-137	-410
	-15 613	-17 934

Not 10 Bokslutsdispositioner

	2022	2021
Lämnade koncernbidrag	-109 068	-210 977
Förändring av överavskrivningar	-140 066	-108 033
	-249 134	-319 010

Not 11 Aktuell och uppskjuten skatt

	2022	2021
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	-9 339	0
Justering avseende tidigare år	0	-40
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	4 441	5 647
Totalt redovisad skatt	-4 898	5 607

Avstämning av effektiv skatt

		2022		2021
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		44 662		-3 264
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-9 200	20,60	672
Ej avdragsgilla kostnader	20,60	-55	21,40	-42
Ej skattepliktiga intäkter	20,60	0		35
Justering avseende skatter för föregående år	21,40			-40
Övrigt		4 357		4 981
Redovisad effektiv skatt		-4 898		5 607

Not 12 Dataprogram

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 184	4 184
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 184	4 184
Ingående avskrivningar	-4 184	-4 136
Årets avskrivningar	0	-48
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 184	-4 184
Utgående redovisat värde	0	0

Not 13 Ledningsrätter

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	77 287	67 284
Omklassificeringar	23 399	10 003
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	100 686	77 287
Ingående avskrivningar	-5 252	-4 479
Årets avskrivningar	-965	-773
Utgående ackumulerade avskrivningar	-6 217	-5 252
Utgående redovisat värde	94 469	72 035

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.

Not 14 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	12 066	11 898
Inköp	12 072	10 171
Omklassificering	-23 399	-10 003
	739	12 066

Not 15 Byggnader och mark

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	425 796	394 080
Försäljningar/utrangeringar	-133	-131
Omklassificeringar	18 411	31 847
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	444 074	425 796
Ingående avskrivningar	-218 876	-207 580
Försäljningar/utrangeringar	119	93
Årets avskrivningar	-11 528	-11 389
Utgående ackumulerade avskrivningar	-230 285	-218 876
Utgående redovisat värde	213 789	206 920

Not 16 Distributionsanläggningar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 856 725	4 343 837
Försäljningar/utrangeringar	-11 275	-13 011
Omklassificeringar	382 784	525 899
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 228 234	4 856 725
Ingående avskrivningar	-2 453 008	-2 318 963
Försäljningar/utrangeringar	10 781	12 433
Årets avskrivningar	-157 697	-146 478
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 599 924	-2 453 008
Utgående redovisat värde	2 628 310	2 403 717

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	15 431	14 918
Försäljningar/utrangeringar	-169	0
Omklassificeringar	5 543	513
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	20 805	15 431
Ingående avskrivningar	-14 203	-13 706
Försäljningar/utrangeringar	65	0
Årets avskrivningar	-3 675	-497
Utgående ackumulerade avskrivningar	-17 813	-14 203
Utgående redovisat värde	2 992	1 228

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	468 163	701 985
Inköp	364 081	324 437
Omklassificeringar	-406 738	-558 259
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	425 506	468 163
Utgående redovisat värde	425 506	468 163

Not 19 Uppskjuten skattefordran

Årets förändring härrör från skattereduktion för inventarietköp och har avräknats mot årets skatt.

	2022-12-31	2021-12-31
Avsättning framtida miljöskulder	2 523	2 439
Skattereduktion 3,9% på investeringar 2021	0	4 981
	2 523	7 420

Not 20 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	125 363	127 121
Övriga poster	2 908	3 285
	128 271	130 406

Not 21 Antal aktier och kvotvärde

	Antal aktier	Kvot- värde
Namn		
Antal aktier	100	100 000
	100	

Not 22 Disposition av vinst eller förlust

2022-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel
(kronor):

balanserad vinst	126 577 847
årets vinst	39 764 098
	166 341 945

disponeras så att i ny räkning överföres	166 341 945
---	-------------

Not 23 Obeskattade reserver

	2022-12-31	2021-12-31
Ackumulerade överavskrivningar	2 018 765	1 878 699
	2 018 765	1 878 699

Not 24 Övriga avsättningar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående balans	11 840	8 609
Periodens förändring	405	3 231
	12 245	11 840

Avsättningar görs för miljörelaterade åtgärder och åtaganden inom ramen för den verksamhet som företaget bedriver eller har bedrivit.

Not 25 Långfristiga skulder

	2022-12-31	2021-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen		
Skulder till koncernföretag	1 227 232	1 077 232
	1 227 232	1 077 232

På lånen utgår marknadsmässig ränta. Lånen har ingen fastställd återbetalningstid. Ett nytt lån har upptagits under året.

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna råvaror och bränsleskatter	27 151	24 944
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter	9 342	9 741
Upplupna entreprenadkostnader	33 655	13 938
Upplupna övriga poster	544	94
	70 692	48 717

Not 27 Räntor och utdelningar

	2022-12-31	2021-12-31
Erhållen ränta	2 843	630
Erlagd ränta	-15 467	-17 519
	-12 624	-16 889

Not 28 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2022-12-31	2021-12-31
Avskrivningar	173 867	159 185
Avsättningar Miljöskuld	405	3 231
Utrangering anläggningstillgångar	613	616
	174 885	163 032

Not 29 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos koncernföretag. Utgående saldo på denna del uppgick till 123 740 tkr (67 679).

Utgående saldo avseende konto som ej ingår i koncernkontoförhållande uppgick till 5 773 tkr (16)

Not 30 Finansiella och andra risker

Principer för riskhantering

Företaget utsätts genom sin verksamhet endast för ett mindre antal finansiella risker. Koncernen Göteborgs Energis finansiella riskhantering sköts av en central finansavdelning enligt principer som godkänts av styrelsen för företaget.

Valutarisk

Exponering i utländsk valuta är inte tillåtet enligt koncernens finansiella anvisningar.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändring i den allmänna räntenivån får påverkan på koncernens resultat. Moderföretaget utgör koncernbank och tillhandahåller lån till dotterföretagen. Koncernens upplåning sker med koppling till 3M STIBOR. Finansieringen sker också via kreditlösning genom ägaren Göteborgs Stad. Exponeringen för ränteförändringar säkras via avtal med räntederivat, vilka omvandlar rörlig ränta till fast ränta med en viss bindningstid. Hanteringen styrs via koncernens Finansiella anvisningar.

Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är lån hos moderföretaget på 1 227 232 tkr (1 077 232).

Not 31 Uppgifter om moderföretag

Göteborgs Energi Nät AB är ett företag som ägs till 100 procent av Göteborgs Energi AB (org.nr 556362-6794) med säte i Göteborg. Göteborgs Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (org.nr 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad. Göteborgs Energi Nät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborgs Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman den 9 mars 2023 för fastställelse.

Göteborg den 6 februari 2023

Björn Gustafsson
Ordförande

Carl Magnus Isaksson

Karin Dahlqvist Bergenhem

Per Lindmark

Ulf Unger

Lars Edström
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 6 februari 2023

Tom Heyman
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Christina Rogestam
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor