



Protokoll från extra bolagsstämma fört per capsulam

Datum: 2023-09-08

Deltagande

Aktieägaren

Göteborgs Stadshus AB genom Johan Hörnberg

Ordförande, tillika protokollförare

Anna Maria Dermark Dunér

§ 1

Stämmans öppnande

Anna Maria Dermark Dunér öppnar stämman.

Det uppdras åt Anna Maria Dermark Dunér att föra protokollet.

§ 2

Val av ordförande vid stämman

Anna Maria Dermark Dunér utses till ordförande vid stämman.

§ 3

Upprättande och godkännande av röstlängd

Det antecknas att bolagets samtliga aktier ägs av Göteborgs Stadshus AB och att dessa representerades genom Johan Hörnberg enligt fullmakt (bilaga 1).

Fullmakten godkänns som förteckning och röstlängd.

§ 4

Fastställande av dagordning

Dagordningen fastställs enligt nedan.



Protokoll från extra bolagsstämma fört per capsulam

Datum: 2023-09-08

§ 5

Val av justerare

Johan Hörnberg utses att justera protokollet tillsammans med ordföranden.

§ 6

Prövning om stämman blivit behörigen sammankallad

Stämman förklaras vara sammankallad i behörig ordning.

§ 7

Beslut om utdelning

Stämman antecknar Göteborgs kommunfullmäktige beslutade 2023-04-27, § 24 (bilaga 2) att upparbetade vinstmedel i Göteborg Energi AB, Higab AB och Göteborg & Co AB delas ut till Stadshus AB och när det gäller Göteborgs Stads Parkerings AB och Got Event AB sker detta via sina respektive moderbolag.

Ordföranden redogör för att bolagets fria och disponibla egna kapital utgörs av 1 940 378 591 kronor enligt fastställd årsredovisning (bilaga 3).

Ordföranden redogör för förslag till beslut om utdelning till Göteborg Stadshus AB med 178 000 000 kronor som motsvarar 445 000 kronor per aktie. Likvidreglering föreslås ske senast 2023-09-20.

Ordföranden informerar om styrelsens redogörelse för händelser av väsentlig betydelse för bolagets ställning efter att årsredovisning lämnats samt redogör för revisorns yttrande över styrelsens redogörelse.

Stämman beslutar att dela ut 178 000 000 kronor ur fritt och disponibelt eget kapital till Göteborgs Stadshus AB.

§ 8

Mötets avslutande

Ordföranden avslutade stämman.



Protokoll från extra bolagsstämma fört per capsulam

Datum: 2023-09-08

Underskrifter

Ordförande, tillika protokollförare

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Anna Maria Dermark Dunér'.

Anna Maria Dermark Dunér

Justerande

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Johan Hörnberg'.

Johan Hörnberg



Fullmakt

Göteborgs Stadshus AB befullmäktigar härmed Johan Hörnberg att vid bolagsstämma 2023 med aktieägarna i Göteborg Energi AB, 556362-6794 föra ägarens talan och bevaka dess rätt.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Anders Söderberg'.

Anders Söderberg

Vice VD, Göteborgs Stadshus AB



§ 70

Val av ombud till extra bolagsstämmor med anledning av kommunfullmäktiges beslut om utdelning

Beslut

I styrelsen för Göteborgs Stadshus AB:

1. Styrelsen antecknar att Göteborgs kommunfullmäktige 2023-04-27, § 24, fattat beslut om hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB genom utdelning inom Göteborg Stadshus koncernen.
2. Göteborgs Stadshus AB:s verkställande direktör ges i uppdrag att utse ombud och teckna bolagsstämmofullmakt till extra bolagsstämma i Göteborg Energi AB, Higab AB och Göteborg & Co AB med instruktion att verkställa utdelningen.
3. Besluten under denna paragraf förklaras omedelbart justerade.

Handling

Beslutsunderlag, dnr 0042/23.

Protokollsutdrag skickas till

Göteborg Energi AB
Higab AB
Göteborg & Co AB



Utdrag ur Protokoll
Sammanträdesdatum: 2023-06-12

Dag för justering

2023-06-12

Underskrifter

Sekreterare


Johan Hörnberg

Ordförande


Jonas Attenius

Justerande


Axel Josefson



Beslutsunderlag
Styrelsen 2023-06-12
Diarienummer 0042/23

Handläggare: Johan Hörnberg, bolagsjurist
Telefon: 031-368 54 52
E-post: johan.hornberg@gshab.goteborg.se

Val av ombud till extra bolagsstämmor med anledning av kommunfullmäktiges beslut om utdelning

Förslag till beslut

I styrelsen för Göteborgs Stadshus AB:

1. Styrelsen antecknar att Göteborgs kommunfullmäktige 2023-04-27, § 24, fattat beslut om hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB genom utdelning inom Göteborg Stadshus koncernen.
2. Göteborgs Stadshus AB:s verkställande direktör ges i uppdrag att utse ombud och teckna bolagsstämmofullmakt till extra bolagsstämma i Göteborg Energi AB, Higab AB och Göteborg & Co AB med instruktion att verkställa utdelningen.
3. Besluten under denna paragraf förklaras omedelbart justerade.

Beskrivning av ärendet

Göteborgs kommunfullmäktige beslutade 2023-04-27, § 24 (bilaga 1) att upparbetade vinstmedel från Göteborg Energi AB, Göteborgs Stads Parkerings AB, Got Event AB och Higab AB delas ut till Stadshus AB för att återbetalar de externa lån som förfaller under 2023 i sin helhet. För att verkställa detta behöver aktuella ägare av nämnda bolag utse bolagsstämmoombud samt kalla till extra bolagsstämma. För att minska administrationen rekommenderas att bolagen genomför de extra bolagsstämmorna per capsulam vid tidpunkt som passar respektive valt ombud och att ägarombudet väljer protokollföraren vid bolagsstämman till stämмоordförande. Det ovan beskrivna innebär följande:

- Stadshus utser ombud till extra bolagsstämma avseende Göteborg Energi AB, Higab AB och Göteborg & Co AB
- Higab AB och Göteborg & Co AB utser ombud till extra bolagsstämma för Göteborgs Stads Parkerings AB respektive Got Event AB
- Göteborg Energi AB, Higab AB, Göteborgs Stads Parkerings AB, Göteborg & Co AB samt Got Event AB kallar till extra bolagsstämmor per capsulam vid tidpunkt som passar respektive valt ombud

Bedömning ur ekonomisk, ekologisk och social dimension

Bolaget har inte funnit några särskilda aspekter på frågan utifrån dessa dimensioner.

Bilagor

1. Protokollsutdrag och handling från kommunfullmäktige, beslut 2023-04-27, § 24

Eva Hessman

Vd, Göteborgs Stadshus AB



Hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB

§ 24, 0158/23

Beslut

Enligt kommunstyrelsens förslag:

1. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråka resterande del av realisationsvinster 2022 i Göteborg Energi AB, 178 mnkr, Göteborgs Stads Parkerings AB, 55 mnkr samt 50 procent av Got Event AB:s överskott, 28 mnkr, i syfte att återbetala förvärvslån med att det förfaller under 2023, godkänns.
2. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråka del av Higab AB:s realisationsvinst från försäljning av fastigheter på Medicinareberget, 450 mnkr, för att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023, godkänns.
3. Göteborgs Stadshus AB:s hemställan, att inom ramen för bolagets finansiella samordningsuppdrag få möjlighet att optimera Göteborgs Stadshus AB:s låneportfölj och därmed möjliggöra en återbetalning av hela eller delar av bolagets förvärvslån i takt med att det förfaller, godkänns.

Handling

2023 nr 80.

Protokollsutdrag skickas till

Göteborgs Stadshus AB
Göteborg Energi AB
Göteborgs Stads Parkerings AB
Got Event AB
Higab AB

Dag för justering

2023-05-11



Vid protokollet

Sekreterare

Lina Isaksson

Ordförande

Aslan Akbas

Justerande

Håkan Eriksson

Justerande

Margareta Broang

Justerande

Lisbeth Sundén Andersson



Handling 2023 nr 80

Hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB

Till Göteborgs kommunfullmäktige

Kommunstyrelsens förslag

Kommunstyrelsen tillstyrker stadsledningskontorets förslag i tjänsteutlåtande den 10 februari 2023 och föreslår att kommunfullmäktige beslutar:

1. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråkta resterande del av realisationsvinster 2022 i Göteborg Energi AB, 178 mnkr, Göteborgs Stads Parkerings AB, 55 mnkr samt 50 procent av Got Event AB:s överskott, 28 mnkr, i syfte att återbetala förvärvslån med att det förfaller under 2023, godkänns.
2. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråkta del av Higab AB:s realisationsvinst från försäljning av fastigheter på Medicinareberget, 450 mnkr, för att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023, godkänns.
3. Göteborgs Stadshus AB:s hemställan, att inom ramen för bolagets finansiella samordningsuppdrag få möjlighet att optimera Göteborgs Stadshus AB:s låneportfölj och därmed möjliggöra en återbetalning av hela eller delar av bolagets förvärvslån i takt med att det förfaller, godkänns.

Göteborg den 5 april 2023
Göteborgs kommunstyrelse

Jonas Attenius

Mathias Sköld



Tjänsteutlåtande

Utfärdat 2023-02-10

Diarienummer 0158/23

Handläggare

Maria Svensson

Telefon: 031-368 03 91

E-post: maria.svensson@stadshuset.goteborg.se

Hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB

Förslag till beslut

I kommunstyrelsen och kommunfullmäktige:

1. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråkta resterande del av realisationsvinster 2022 i Göteborg Energi AB, 178 mnkr, Göteborgs Stads Parkerings AB, 55 mnkr samt 50 procent av Got Event AB:s överskott, 28 mnkr, i syfte att återbetala förvärvslån med att det förfaller under 2023, godkänns.
2. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråkta del av Higab AB:s realisationsvinst från försäljning av fastigheter på Medicinareberget, 450 mnkr, för att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023, godkänns.
3. Göteborgs Stadshus AB:s hemställan, att inom ramen för bolagets finansiella samordningsuppdrag få möjlighet att optimera Göteborgs Stadshus AB:s låneportfölj och därmed möjliggöra en återbetalning av hela eller delar av bolagets förvärvslån i takt med att det förfaller, godkänns.

Sammanfattning

Göteborgs Stadshus AB (Stadshus) har i nuläget en extern låneskuld motsvarande 3,2 mdkr, som har sitt ursprung i finansiering av historiska förvärv av aktier i dotterbolag. Stadshus tar upp lån externt på marknaden via ett annat förfarande än när bolagen i koncernen, via stadens interna koncernbank, omsätter sina lån.

I nuläget, efter den snabba ränteuppgången som skett på marknaden är det oförmånligt för Stadshus att finansiera lån externt och bedöms att så förbli ett antal år framöver. Att minska Stadshus låneskuld och öka bolagens med motsvarande belopp bedöms skapa förutsättningar för att minska koncernens räntekostnader med 50–100 mnkr för 2023–2027 utan att det påverkar koncernens soliditet.

En annan negativ effekt av den externa upplåningen är att Stadshus i dagsläget inte har möjlighet att göra skattemässiga avdrag för sina räntekostnader vilket de rörelsedrivande bolagen har möjlighet att göra. I och med ökade räntenivåer är det sannolikt att viss negativ effekt består under överskådlig tid framöver.

Stadshus lägger om ca 20 procent av sina externa lån per år. Under 2023 förfaller lån om totalt 834 mnkr. För att undvika ovan beskrivna negativa effekter föreslår Stadshus att upparbetade vinstmedel delas ut från Göteborg Energi AB, Göteborgs Stads Parkerings AB, Higab AB och Got Event AB till Stadshus AB som återbetalar dessa lån i sin helhet.

Stadsledningskontoret gör i detta tjänsteutlåtande en sammanfattning av Stadshus ärende, för kompletterade och fördjupad information hänvisas till Stadshus tjänsteutlåtande.

Bedömning ur ekonomisk dimension

Stadshus har i dagsläget en extern låneskuld om 3,2 mdkr som finansieras på marknaden via ett annat förfarande än när stadens interna koncernbank omsätter sina lån. Stadshus har med nuvarande externa låneavtal under 2022 räntekostnader på ca 24 mnkr. I nuläget, efter den snabba ränteuppgången som skett på marknaden är det oförmånligt för Stadshus att finansiera sina lån externt och kommer så att förbli ett antal år framöver.

Enligt inkomstskattelagens begränsningar kan inte Stadshus finansiera förvärv av aktier i dotterföretag eller transaktioner med ägaren genom Göteborgs stads koncernbank, utan att förlora rätten till avdragsrätt för ränteutgifter. Stadshus tar därför upp dessa lån externt på marknaden via ett annat förfarande än när koncernbanken omsätter sina lån, i enlighet med stadens riktlinje för finansverksamheten. Finansieringsformen för Stadshus är, givet allt annat lika, något mindre förmånlig än att finansiera sig genom koncernbanken, vilket genererar högre räntekostnader. Stadshus lägger om ca 20 procent av sina externa lån per år. Stadshus står under 2023 inför en omläggning av två externa förvärvslån under 2023 på totalt 834 mnkr, där den första omläggningen i februari kommer innebära en kraftig räntehöjning. Den mycket översiktliga räntekostnadsprognosen som Stadshus har tagit fram, indikerar att räntekostnaderna kommer att öka med cirka 50-100 mnkr mellan 2023-2027.

Bolagen inom stadshuskoncernen har möjlighet att låna till en betydligt lägre ränta, hos koncernbanken. Ur ett stadshuskoncernperspektiv skulle det således vara förmånligare att betala av lånen genom att ianspråkta bolagens resultat och att bolagen i stället vid behov lånar motsvarande belopp i koncernbanken. Med ett förfarande där Stadshus låneskuld successivt överförs på bolagen, med eventuell finansiering via koncernbanken, skulle räntekostnaderna kunna hållas på en betydligt lägre nivå.

En annan negativ effekt av den externa upplåningen är att Stadshus i dagsläget inte har möjlighet att göra skattemässiga avdrag för sina räntekostnader vilket de rörelsedrivande bolagen har möjlighet att göra. Stadshus räntekostnader är i dagsläget för höga relativt bolagets resultat för att kunna göra skattemässiga avdrag för sina räntekostnader, vilket de rörelsedrivande bolagen har möjlighet att göra. En extra skattekostnad som uppstår på grund av denna begränsning beräknas till 8 mnkr för 2022 baserat på en ränteprognos om 42 mnkr och ett prognosticerat resultat före räntor, skatt, nedskrivningar och avskrivningar (EBITDA) på 0 mnkr. Budgeterade totala räntekostnader för 2023 uppgår till cirka 70 mnkr. Med utgångspunkt i kommunfullmäktiges budget 2023 avseende finansiering av verksamheter i koncernen på cirka 420 mnkr, kommer det att krävas koncernbidrag från vinstgivande bolag på minst 687 mnkr för att full avdragsrätt ska erhållas 2023.

Bedömning ur ekologisk och social dimension

Stadsledningskontoret inte har funnit några särskilda aspekter på frågan utifrån dessa dimensioner.

Bilaga

Göteborgs Stadshus AB:s handlingar 2023-01-23 § 9

Ärendet

Kommunfullmäktige har att ta ställning till Göteborgs Stadshus AB:s förslag till hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB.

I samband med kommunstyrelsens beslut 2022-12-14 § 972 om bokslutsdispositioner i Göteborgs Stadshus AB 2022 noterade stadsledningskontoret att Stadshus tagit fram ett underlag som möjliggör återbetalning av hela eller delar av ett förvärvslån, vilket förfaller under våren 2023. Stadsledningskontoret gjorde bedömningen att förslaget frångick den praxis som normalt tillämpats. Stadsledningskontoret gjorde vidare bedömningen att Stadshus därför behövde återkomma i ett eget ärende för beslut i kommunfullmäktige.

Beskrivning av ärendet

Stadshus har i nuläget en extern låneskuld motsvarande cirka 3,2 mdkr. Låneskulden är främst hänförlig till finansiering av förvärv av aktier i dotterbolag. Förvärvslån upptogs i samband med att bolaget förvärvade dotterbolagen från Göteborgs Stad i samband med koncernens bildande 1996. Stadshus har därefter tagit upp ytterligare lån med syfte att finansiera utdelning till ägaren då bolaget inte erhållit tillräckligt med kassaflöde för att genomföra utdelningen utan upplåning. Stadshus saknar egen intjänandeförmåga att bära sina räntekostnader och bedriver inte heller någon verksamhet som ger möjligheter att absorbera räntekostnaderna i sin resultaträkning på samma sätt som de rörelsedrivande bolagen kan. Eftersom koncernen samlat är nettolåntagare så kommer även framtida utdelningar indirekt finansieras via lån i bolagen eftersom självfinansieringsgraden minskar till följd av större uttag från bolagen. Så länge bolagens soliditetsnivåer inte äventyras, kan detta uppfattas som en normal ordning.

Stadshus tar upp lån externt på marknaden via ett annat förfarande än när bolagen i koncernen, via stadens interna koncernbank, omsätter sina lån. Finansieringsformen för Stadshus är, givet allt annat lika, något mindre förmånlig än att finansiera sig genom koncernbanken. I nuläget, efter den snabba ränteuppgången som skett på marknaden är det mycket oförmånligt för Stadshus att finansiera sina lån externt och bedöms att så förbli ett antal år framöver. Att minska Stadshus låneskuld och öka bolagens med motsvarande belopp kommer skapa förutsättningar för att minska koncernens räntekostnader totalt sett, utan att det påverkar koncernens soliditet. En omfördelning av koncernens skuldsättning ökar möjligheten att effektivt utnyttja kapital på mest fördelaktiga sätt samtidigt som koncernens totala skuldsättning är oförändrad.

Bedömning av ärendets principiella beskaffenhet

Av Stadshus ägardirektiv framgår att beslut om kapitalisering, som inte omfattas av uppdraget om finansiell samordning, av bolag som inte i särskild ordning delegerats till Stadshus eller kommunstyrelsen ska kommunfullmäktiges ställningstagande inhämtas.

Ärendet avser:

- 1) Beslut om utdelning från vissa bolag i syfte att amortera förvärvslån i sin helhet med förfall under 2023. Utdelning är en form för kapitalöverföring som innebär en kapitalisering av mottagaren.
- 2) Förslag till förändring av praxis gällande kapitalförflyttningar inom ramen för stadshuskoncernens finansiella samordning där Stadshus och kommunstyrelsen enligt Göteborgs Stads riktlinje för ägarstyrning har delegerade ansvar.

Stadshus uppdrag avseende finansiell samordning samt förslag avseende förändrad praxis för den finansiella samordningsuppdraget

Stadshus ska, i enlighet med sitt ägardirektiv, svara för resultatutjämning inom Stadshus AB koncernen. Stadshuskoncernens skattebelastning ska dessutom i första hand ske i Stadshus. Stadshus har i kommunfullmäktiges budget uppdraget att skapa förutsättningar för att lämna utdelning till staden samt att lämna kapitaltillskott till Business Region Göteborg AB, Göteborg Stadsteater AB och Got Event AB. Stadshus har att finansiera dessa bolag och efterfrågad utdelning genom att hämta hem överskott från de vinstgivande bolagen i koncernen.

För att hantera detta har genom åren utvecklats en praxis som förenklat innebär att Göteborg Energikoncernen, Göteborgs Hamn koncernen, Higab AB och Göteborgs Stads Parkering AB, lämnar nettobidrag till finansiering genom att dela ut 50 procent (varav 20,6 procent avser skattebelastning) av resultatet före skatt. Återstående resultat har konsoliderats i respektive bolags egna kapital. För övriga bolag har vinster/förluster (exklusive skatteeffekter) konsoliderats fullt ut i respektive bolags egna kapital.

Stadshus föreslår att bolagets finansiella samordningsuppdrag även ska omfatta att ta fram förslag på hur Stadshus externa låneskuld på kort och lång sikt bör hanteras i syfte att optimera låneportföljen framöver.

Förslaget innebär en förändrad praxis där Stadshus inom ramen för det finansiella samordningsuppdraget (utöver det som beskrivits ovan) även lämnar ett förslag som möjliggör att Stadshus kan hantera sin externa lånefinansiering i takt med att lånen förfaller samt redogör för vilka effekter detta kommer att få för koncernens totala räntekostnader och för koncernens bolag.

En förändrad praxis för den finansiella samordningen innebär, till skillnad från beslut om kapitaltillskott till ovan nämnda bolag, kapitalförflyttningar mellan bolagen utan särskilda kommunfullmäktigebeslut. Stadshus gör bedömningen att eftersom förflyttningarna begränsas till ett enskilt avgränsat syfte som gagnar stadshuskoncernen i sin helhet är det rimligt att de kan hanteras inom ramen för den finansiella samordningen där Stadshus lämnar förslag och kommunstyrelsen fattar beslut.

Kommunstyrelsen har, enligt Göteborgs Stads riktlinje för ägarstyrning, mandat att besluta om ekonomiska justeringar som föreslås av Stadshus. Stadshus gör bedömningen att ett fullmäktigebeslut om förändrad praxis enligt föreliggande förslag bör innebära att kommunstyrelsens mandat förändras utan att ett särskilt beslut krävs, så att mandat att besluta om ekonomiska justeringar kvarstår på samma sätt som tidigare.

På samma sätt som för övriga bokslutsdispositioner läggs grunden för förslag utifrån helårsprognos augusti och kommunstyrelsen behöver fatta beslut innan november månads utgång för att de ska vara möjliga att inarbeta i årsbokslutet.

Möjligheter för återbetalning av hela eller delar av förvärvslån 2023

Utöver resultatmässiga förutsättningar 2022 innebär högre marknadsräntor att ränteskillnaden mellan externa och koncerninterna lån ökar. Utifrån de omläggningar av förvärvslån Stadshus står inför under 2023, totalt 834 mnkr, är slutsatsen att det är förmånligare att betala av lånen genom att ianspråkta bolagens resultat och att bolagen i stället vid behov lånar motsvarande belopp i koncernbanken.

För att också hantera hela eller delar av den låneskuld om 834 mnkr, som förfaller under 2023 och som beskrivits ovan föreslås att följande åtgärder vidtas, se Stadshus tjänsteutlåtande.

1) Skapa möjlighet att ianspråkta kassaflöden från 2022 års resultat till att återbetala delar av förvärvslånet genom uttag i Göteborgs Energi AB och Göteborgs Stads Parkering AB. Genom att ianspråkta realisationsvinster samt ordinarie uttag från dessa bolag kan 230 mnkr hämtas in.

2) Got Event AB redovisar för 2022 ett prognosticerat årsresultat på 56 mnkr, 42 mnkr högre än vad som har budgeterats. Got Event AB har de senaste åren fått behålla överskott från verksamheten i syfte att kunna hantera enstaka underskottsår. Stadshus förslag innebär att 50 procent av det prognosticerade överskottet, cirka 28 mnkr, hämtas från Got Event AB. Detta innebär att Got Event AB även efter detta får behålla mer än det överskott som bolaget budgeterade för 2022.

3) Under 2021 avyttrade Higab AB fastigheter på Medicinareberget med en reavinst på cirka 1,4 mdkr. Kassaflödet från försäljningen stannade i Higab AB, som hade möjlighet att minska sin låneskuld i koncernbanken. I kommunfullmäktiges beslut, 2021-02-25 §13, anges att överskott från försäljning kan användas för att betala av lån. Det bedöms således finnas möjlighet att Stadshus ianspråkta del av Higab AB:s kassaflöde från försäljningen av fastigheter på Medicinareberget, i syfte att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023. Beloppet beräknas uppgå till 450 mnkr.

Det finns också en möjlighet att nyttja delar av vinster i Liseberg. Realisationsvinster i Liseberg har historiskt till 100 procent kvarstått i Liseberg. Det kan finnas anledning att se över praxis då 2022 års resultat prognosticeras till cirka 230 mnkr, i synnerhet när beslut om avveckling/försäljning motsvarande 27 mnkr av verksamhet beslutats av kommunfullmäktige. Stadshus lämnar i det här skedet inget förslag om att realisationsvinst från försäljning av hotellverksamheten Liseberg Heden ianspråkta. Frågan om Lisebergs soliditetsbehov hanteras inom ramen för kommunfullmäktiges budgetuppdrag till Stadshus att genomföra en genomlysning och föreslå förändringar av bolagens kapitalstruktur.

Stadshus uppger att bolaget för perioden 2024-2027 behöver omsätta ytterligare cirka 2,4 mdkr för förvärvslån som förfaller.

Stadsledningskontorets bedömning

Den snabba ränteuppgången på marknaden har fört med sig att Stadshus i dagsläget bör överväga att amortera av sina förvärvslån i takt med att lånen löper ut.

Stadsledningskontoret håller med Stadshus i sin bedömning att upparbetade vinstmedel i bolagen inom koncernen i enlighet med detta tjänsteutlåtande bör delas ut till Stadshus i syfte att amortera av förvärvslånen som förfaller under 2023. Stadsledningskontoret konstaterar att vinstuttaget från bolagen kan komma att påverka respektive bolags likviditet. Det skulle kunna leda till att bolag kommer nära, eller kan behöva höja, sitt lånetak. Stadsledningskontorets slutsats är dock att detta ändå kommer att rymmas inom det totala beslutade lånetaket för staden.

Utdelning av upparbetade vinstmedel kan fritt föras över mellan dotterbolagen och Stadshus och påverkar inte koncernens totala soliditet. I väntan på kommunfullmäktiges

ställningstagande kommer förvärvslånet på 584 mnkr som förfaller i februari 2023 att lösas genom mellanfinansiering i koncernbanken. Vid bifall på beslutspunkterna 1 och 2 i detta tjänsteutlåtande kommer Stadshuset att skapa kassaflöde genom utdelning enligt förslaget.

I händelse av att kommunfullmäktige inte bifaller förslaget kommer Stadshuset att sätta om lånet på den externa marknaden till den ränta som är aktuell vid detta tillfälle. I syfte att optimera Stadshuset låneportfölj och därigenom minska stadshuskoncernens totala räntekostnader, räntexponering samt att säkerställa skattemässig avdragsrätt för räntekostnader bedömer Stadshuset att det finansiella samordningsuppdraget framöver även bör omfatta dessa frågor. I det budgetuppdrag som Stadshuset har avseende att ”genomföra en genomlysning och föreslå förändringar av bolagens kapitalstruktur”, Delredovisning av uppdrag att genomföra en genomlysning av Göteborgs Stads bolags kapitalstruktur samt förslag till modell för systematiskt arbete med kapitalstrukturen, dnr 0156/23, presenteras en strukturerad arbetsmodell som skapar förutsättningar för att optimera Stadshuset låneportfölj.

Magnus Andersson

Eva Hessman

Ekonomidirektör

Stadsdirektör



§ 9

Förslag till hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB

Patrik von Corswant redogör för förslag till hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB. Anders Söderberg svarar på styrelsens frågor.

Beslut

I styrelsen för Göteborgs Stadshus AB:

1. Göteborgs Stadshus AB, tar genom utdelning, i anspråk resterande del av realisationsvinster 2022 i Göteborg Energi AB, 178 mnkr och Göteborgs Stads Parkerings AB, 55 mnkr, samt 50 procent av Got Event AB:s överskott, 28 mnkr, för 2022, i syfte att återbetala förvärvslån med förfall 2023.
2. Göteborgs Stadshus AB, tar genom utdelning, i anspråk del av Higab AB:s realisationsvinst från försäljning av fastigheter på Medicinareberget, 450 mnkr, för att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023.
3. Göteborgs Stadshus AB hemställer till kommunfullmäktige att, inom ramen för bolagets finansiella samordningsuppdrag få möjlighet att optimera Göteborgs Stadshus AB:s låneportfölj och därmed möjliggöra en återbetalning av hela eller delar av bolagets förvärvslån i takt med förfall.
4. Ärendet översänds till kommunstyrelsen för vidare hantering.

Handling

Beslutsunderlag, dnr 0006/23.

Protokollsutdrag skickas till

Kommunstyrelsen



Dag för justering
2023-02-03

Vid protokollet

Sekreterare

Johan Hörnberg

Ordförande

Axel Josefson

Justerande

Karin Pleijel



Beslutsunderlag
Styrelsen 2023-01-23
Diarienummer 0006/23

Handläggare: Håkan Spjuth, redovisningschef
Patrik von Corswant, bolagsansvarig
Telefon: 031-368 54 60
E-post: håkan.spjuth@gshab.goteborg.se

Förslag till hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB

Förslag till beslut

I styrelsen för Göteborgs Stadshus AB:

1. Göteborgs Stadshus AB, tar genom utdelning, i anspråk resterande del av realisationsvinster 2022 i Göteborg Energi AB, 178 mnkr och Göteborgs Stads Parkerings AB, 55 mnkr, samt 50 procent av Got Event AB:s överskott, 28 mnkr, för 2022, i syfte att återbetala förvärvslån med förfall 2023.
2. Göteborgs Stadshus AB, tar genom utdelning, i anspråk del av Higab AB:s realisationsvinst från försäljning av fastigheter på Medicinareberget, 450 mnkr, för att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023.
3. Göteborgs Stadshus AB hemställer till kommunfullmäktige att, inom ramen för bolagets finansiella samordningsuppdrag få möjlighet att optimera Göteborgs Stadshus AB:s låneportfölj och därmed möjliggöra en återbetalning av hela eller delar av bolagets förvärvslån i takt med förfall.
4. Ärendet översänds till kommunstyrelsen för vidare hantering.

Sammanfattning

Stadshus har i nuläget en extern låneskuld motsvarande 3,2 mdkr, som har sitt ursprung i finansiering av historiska förvärv av aktier i dotterbolag. Stadshus tar upp lån externt på marknaden via ett annat förfarande än när stadens interna koncernbank omsätter sina lån. I nuläget, efter den snabba ränteuppgången som skett på marknaden är det oförmånligt för Stadshus att finansiera lån externt och bedöms att så förbli ett antal år framöver. Att minska Stadshus låneskuld och öka bolagens med motsvarande belopp bedöms skapa förutsättningar för att minska koncernens räntekostnader med 50–100 mnkr för 2023–2027 utan att det påverkar koncernens soliditet.

En annan negativ effekt av den externa upplåningen är att Stadshus i dagsläget inte har möjlighet att göra skattemässiga avdrag för sina räntekostnader vilket de rörelsedrivande bolagen har möjlighet att göra. I och med ökade räntenivåer är det sannolikt att viss negativ effekt består under överskådlig tid framöver.

Stadshus lägger om ca 20 procent av sina externa lån per år. Under 2023 förfaller lån om totalt 834 mnkr. För att undvika ovan beskrivna negativa effekter föreslår Stadshus att upparbetade vinstmedel delas ut från Göteborg Energi AB, Göteborgs Stads Parkerings AB, Higab AB och Got Event AB till Stadshus AB som återbetalar dessa lån i sin helhet.

I syfte att undvika de negativa effekterna framöver föreslås att Stadshus ges i uppdrag att inom ramen för den finansiella samordningen årligen föreslå en hanteringsordning avseende Stadshus AB:s låneportfölj så att Stadshus effektivt kan optimera sina externa lån i takt med att lånen förfaller.

Bedömning ur ekonomisk dimension

Stadshus har i dagsläget en extern låneskuld om 3,2 mdkr som finansieras på marknaden via ett annat förfarande än när stadens interna koncernbank omsätter sina lån. Stadshus har med nuvarande externa låneavtal under 2022 räntekostnader på ca 24 mnkr. I nuläget, efter den snabba ränteuppgången som skett på marknaden är det oförmånligt för Stadshus att finansiera sina lån externt och kommer så att förbli ett antal år framöver.

Stadshus lägger om ca 20 procent av sina externa lån per år. Stadshus står under 2023 inför en omläggning av ett externt förvärvslån i februari på 584 mnkr som haft en ränta på 0,68 procent och där den erbjudna femårsräntan efter omläggning är 3,39 procent. I november kommer ytterligare en omläggning på 250 mnkr att ske. Bolagen har möjlighet att låna av koncernbanken till i en prognosticerad ränta på 1,95 procent för 2023 och koncernbanken prognosticerar att räntenivån inte kommer att överstiga 2,75 procent fram till 2027. Det är således ur ett Stadshuskoncernperspektiv förmånligt att betala av lånen genom att ianspråkta bolagens resultat och att bolagen i stället vid behov lånar motsvarande belopp i koncernbanken. En mycket översiktlig räntekostnadsprognos för 2023–2027 har tagits fram av Stadshus som bygger på en aktuell prognos från koncernbanken. Denna prognos indikerar på att Stadshus mellan 2023–2027 kommer att drabbas av ökade räntekostnader med i storleksordningen 50–100 mnkr. Detta utöver vad som hade varit fallet om Stadshus låneskuld successivt överförts på bolagen och därmed vara möjlig att finansieras via koncernbanken.

Stadshus räntekostnader är i dagsläget för höga relativt bolagets resultat för att kunna göra skattemässiga avdrag för sina räntekostnader, vilket de rörelsedrivande bolagen har möjlighet att göra. En extra skattekostnad som uppstår på grund av denna begränsning beräknas till 8 mnkr för 2022 baserat på en ränteprognos om 42 mnkr och ett prognosticerat resultat (EBITDA) på 0 mnkr.

Budgeterade totala räntekostnader för 2023 uppgår till cirka 70 mnkr. Med utgångspunkt i kommunfullmäktiges budget 2023 avseende finansiering av verksamheter i koncernen på cirka 420 mnkr, kommer det att krävas koncernbidrag från vinstgivande bolag på minst 687 mnkr för att full avdragsrätt ska erhållas 2023.

Bedömning ur ekologisk och social dimension

Bolaget har inte funnit några särskilda aspekter på frågan utifrån dessa dimensioner.

Ärendet

I samband med kommunstyrelsens beslut om bokslutsdispositioner i Göteborgs Stadshus AB 2022 (Stadshus) (2022-12-14 § 972 1212/22) noterar stadsledningskontoret att Stadshus tagit fram ett underlag som möjliggör återbetalning av hela eller delar av ett förvärvslån, vilket förfaller under våren 2023. Stadsledningskontoret gjorde bedömningen att förslaget frångick den praxis som normalt tillämpats. Stadsledningskontoret gjorde bedömningen att Stadshus därför behövde återkomma i ett eget ärende för beslut i kommunfullmäktige.

Stadshus återkommer i detta ärende med förslag till hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB.

Bedömning av ärendets principiella beskaffenhet

Av Stadshus ägardirektiv framgår att beslut om kapitalisering, som inte omfattas av uppdraget om finansiell samordning, av bolag som inte i särskild ordning delegerats till Stadshus AB eller kommunstyrelsen, ska kommunfullmäktiges ställningstagande inhämtas.

Ärendet avser

- 1) Beslut om utdelning från vissa bolag i syfte att amortera förvärvslån i sin helhet med förfall under 2023. Utdelning är en form för kapitalöverföring som innebär en kapitalisering av mottagaren.
- 2) Förslag till förändring av praxis gällande kapitalförflyttningar inom ramen för Stadshuskoncernens finansiella samordning där Stadshus och kommunstyrelsen enligt Göteborgs Stads riktlinje för ägarstyrning har delegerade ansvar.

Ärendet hemställs till kommunfullmäktige för ställningstagande.

Beskrivning av ärendet

Bakgrund

Stadshus har i nuläget en extern låneskuld motsvarande 3,2 mdkr. Låneskulden är främst hänförlig till finansiering av förvärv av aktier i dotterbolag. Förvärvslån upptogs i samband med att bolaget förvärvade dotterbolagen från Göteborgs stad i samband med koncernens bildande 1996. Stadshus har därefter tagit upp ytterligare lån med syfte att finansiera utdelning till ägaren då bolaget inte erhållit tillräckligt med kassaflöde för att genomföra utdelningen utan upplåning. Stadshus saknar egen intjänandeförmåga att bära sina räntekostnader och bedriver inte heller någon verksamhet som ger möjligheter att absorbera räntekostnaderna i sin resultaträkning på samma sätt som de rörelsedrivande bolagen kan. Eftersom koncernen samlat är nettolåntagare så kommer även framtida utdelningar indirekt finansieras via lån i bolagen eftersom självfinansieringsgraden minskar till följd av större uttag från bolagen. Så länge bolagens soliditetsnivåer inte äventyras behöver detta uppfattas som en normal ordning.

Stadshus tar upp sina lån externt på marknaden via ett annat förfarande än när koncernbanken omsätter sina lån (se nedan). Finansieringsformen för Stadshus är, givet allt annat lika, något mindre förmånlig än att finansiera sig genom koncernbanken. I nuläget, efter den snabba ränteuppgången som skett på marknaden är det mycket oförmånligt för Stadshus att finansiera sina lån externt och bedöms att så förbli ett antal

år framöver. Att minska Stadshus låneskuld och öka bolagens med motsvarande belopp kommer skapa förutsättningar för att minska koncernens räntekostnader totalt sett, utan att det påverkar koncernens soliditet. En omfördelning av koncernens skuldsättning ökar möjligheten att effektivt utnyttja kapital på mest fördelaktiga sätt samtidigt som koncernens totala skuldsättning är oförändrad.

Lånefinansiering för Stadshus

Enligt inkomstskattelagens begränsningar kan inte Stadshus finansiera förvärv av aktier i dotterföretag eller transaktioner med ägaren genom Göteborgs stads koncernbank, utan att förlora rätten till avdragsrätt för ränteutgifter. Stadshus tar därför upp dessa lån externt på marknaden via ett annat förfarande än när koncernbanken omsätter sina lån, i enlighet med stadens riktlinje för finansverksamheten. Finansieringsformen för Stadshus är, givet allt annat lika, något mindre förmånlig än att finansiera sig genom koncernbanken, vilket genererar högre räntekostnader.

Stadshus lägger om ca 20 procent av sina lån per år. Under 2022 förnyades exempelvis ett lån om cirka 450 mnkr på 5 år till en ränta på drygt 3,1 procent, att jämföra med låneräntan genom koncernbanken som låg på drygt 1 procent vid tidpunkten för när lånet lades om. Enbart detta lån kommer att generera ökade räntekostnader med drygt 50 mnkr för de kommande fem åren, jämfört med om lånet hade finansierats via koncernbanken.

En mycket översiktlig räntekostnadsprognos för 2023–2027 har även tagits fram av Stadshus som bygger på nu kända ränteantaganden. Denna prognos indikerar på att Stadshus mellan 2023–2027 (utöver det lån som lagts om under 2022) kommer att drabbas av ökade räntekostnader med i storleksordningen 50–100 mnkr. Detta utöver vad som hade varit fallet om Stadshus låneskuld successivt överförts på bolagen och därmed vara möjlig att finansieras via koncernbanken.

Begränsad avdragsrätt för räntekostnader för Stadshus

En ytterligare anledning att se över kapitalstrukturen i Stadshuskoncernen, när resultatet sjunker och räntan stiger, är avdragsbegränsningar för negativa räntenetton. Från och med 2019 finns bestämmelser i inkomstskattelagen som begränsar ett bolags möjligheter att göra avdrag för räntekostnader. Avdraget för räntekostnader begränsas till 30 procent av ett bolags EBITDA (resultat före avdrag för ränta, av- och nedskrivningar). Kapitalintensiva bolag med höga räntekostnader behöver således ett högre resultat för att få fullt avdrag för sina räntekostnader. I samband med att lagstiftningen infördes, förändrades även inkomstskattesatsen från 22 procent till 20,6 procent.

Lagstiftningen påverkar Stadshus förmåga att skatteutjämna på ett lika optimalt sätt som tidigare till följd av att de kapitalintensiva dotterbolagen behöver behålla en del av sitt skattemässiga resultat för att kunna få fullt avdrag för sina räntekostnader samtidigt som andra bolag behöver tillföras kapital för att kunna få fullt avdrag. Det sistnämnda gäller till exempel för Stadshus. Lagstiftningen innebär dessutom att Stadshuskoncernen får en högre skattekostnad totalt genom att även enskilda dotterbolag kan få betala skatt. Ovanstående effekter ökar vid ökad räntenivå. De senaste åren med mycket låga räntenivåer har effekten varit marginell.

Då Stadshus räntekostnader i dagsläget är för höga relativt bolagets resultat har Stadshus av legala skäl inte möjlighet att göra skattemässiga avdrag för hela sin räntekostnad, vilket de rörelsedrivande bolagen har möjlighet att göra. För 2022 beräknas Stadshus totala räntekostnader uppgå till ca 42 mnkr. För att full avdragsrätt ska uppnås behöver

Stadshus ha ett EBITDA på 133 mnkr. Prognosticerat EBITDA för 2022 uppgår till 0 mnkr, varför ingen avdragsrätt föreligger detta år. Den extra skattekostnad som uppstår på grund av denna begränsning beräknas till 8 mnkr.

Eftersom Stadshus inte har någon egen intjäningsförmåga är bolaget beroende av att erhålla koncernbidrag från andra bolag i koncernen för att erhålla EBITDA. Budgeterade totala räntekostnader för 2023 uppgår till cirka 70 mnkr. Med utgångspunkt i kommunfullmäktiges budget 2023 avseende finansiering av verksamheter i koncernen på cirka 420 mnkr, kommer det att krävas koncernbidrag från vinstgivande bolag på minst 687 mnkr för att full avdragsrätt ska erhållas 2023. I nuläget för tidigt att uttala sig om hur stor avdragsrätten för räntekostnader kommer att bli för 2023.

Stadshus nuvarande uppdrag avseende finansiell samordning

Stadshus ska, i enlighet med sitt ägardirektiv, svara för resultatutjämnning inom Stadshus AB koncernen. Stadshuskoncernens skattebelastning ska dessutom i första hand ske i Stadshus. Stadshus har i kommunfullmäktiges budget uppdraget skapa förutsättningar för att lämna utdelning till staden samt att lämna kapitaltillskott till Business Region Göteborg AB, Göteborg Stadsteater AB och Got Event AB. Stadshus har att finansiera dessa bolag och efterfrågad utdelning genom att hämta hem överskott från de vinstgivande bolagen i koncernen.

För att hantera detta har genom åren utvecklats en praxis som förenklat innebär att Göteborgs Energikoncernen, Göteborgs Hamn koncernen, Higab AB och Göteborgs Stads Parkering AB, lämnar nettobidrag till finansiering genom att dela ut 50 procent (varav 20,6 procent avser skattebelastning) av resultatet före skatt. Återstående resultat har konsoliderats i respektive bolags egna kapital. För övriga bolag har vinster/förluster (exklusive skatteeffekter) konsoliderats fullt ut i respektive bolags egna kapital.

Stadshus lämnar årligen i oktober månad, genom ett särskilt ärende, ett förslag enligt ovan beskrivna praxis till kommunstyrelsen. Genom Göteborgs Stads riktlinjer för ägarstyrning framgår det att kommunstyrelsen har en delegation av kommunfullmäktige att fatta beslut i dessa frågor. Efter bifall i kommunstyrelsen genomför Stadshus den finansiella samordningen i enlighet med kommunstyrelsens beslut.

Förslag avseende förändrad praxis för den finansiella samordningsuppdraget.

Stadshus föreslår att bolagets finansiella samordningsuppdrag även ska omfatta förslag på hur Stadshus externa låneskuld på kort och lång sikt bör hanteras i syfte att optimera låneportföljen framöver. En vid var tid optimerad låneportfölj minskar Stadshuskoncernens totala räntekostnader, ränteexponering samt säkerställer i möjligaste mån skattemässig avdragsrätt för räntekostnader.

Förslaget innebär en förändrad praxis där Stadshus inom ramen för det finansiella samordningsuppdraget (utöver det som beskrivits ovan) även lämnar ett förslag som möjliggör att Stadshus kan hantera sin externa lånefinansiering i takt med att lånen förfaller samt redogör för vilka effekter detta kommer att få för koncernens totala räntekostnader och för koncernens bolag.

En förändrad praxis för den finansiella samordningen innebär, till skillnad från beslut om kapitaltillskott till ovan nämnda bolag, kapitalförflyttningar mellan bolagen utan särskilda kommunfullmäktigebeslut. Stadshus gör bedömningen att eftersom förflyttningarna begränsas till ett enskilt avgränsat syfte som gagnar Stadshuskoncernen i sin helhet är det

rimligt att de kan hanteras inom ramen för den finansiella samordningen där Stadshus lämnar förslag och kommunstyrelsen fattar beslut.

Kommunstyrelsen har, enligt Göteborgs Stads riktlinje för ägarstyrning, mandat att besluta om ekonomiska justeringar som föreslås av Stadshus. Stadshus gör bedömningen att ett fullmäktigebeslut om förändrad praxis enligt föreliggande förslag bör innebära att kommunstyrelsens mandat förändras utan särskilt beslut.

På samma sätt som för övriga bokslutsdispositioner läggs grunden för förslag utifrån helårsprognos augusti och kommunstyrelsen behöver fatta beslut innan november månads utgång för att vara möjliga att inarbeta dem i årsbokslutet.

Möjligheter för återbetalning av hela eller delar av förvärvslån 2023

Utöver resultatmässiga förutsättningar 2022 innebär högre marknadsräntor att ränteskillnaden mellan externa och koncerninterna lån ökar. Stadshus står inför en omläggning av ett externt förvärvslån i februari (se ovan Lånefinansiering för Stadshus) på 584 mnkr som haft en ränta på 0,68 procent och där den erbjudna femårsräntan efter omläggning är 3,39 procent. I november kommer ytterligare en omläggning på 250 mnkr att ske. Bolagen har möjlighet att låna av koncernbanken till ca 1,95 procent 2023 och koncernbanken prognosticerar att räntenivån inte kommer att överstiga 2,75 procent fram till 2027. Det är således ur ett Stadshuskoncernperspektiv förmånligt att betala av lånet genom att ianspråka bolagens resultat och att bolagen i stället vid behov lånar motsvarade belopp i koncernbanken.

Stadshus har i sitt grundförslag för bokslutsdispositioner, inom den finansiella samordningen, som beslutades av kommunstyrelsen 2022-12-14, utgått från det som ryms inom redovisade resultat under den förutsättning som tillämpats att de resultatgivande bolagen Göteborg Energi, Higab, Göteborgs Stads Parkering och Göteborgs Hamn lämnar 50 procent.

För att också hantera hela eller delar av den låneskuld om 834 mnkr, som förfaller under 2023 och som beskrivits ovan föreslås att följande åtgärder vidtas.

- 1) Skapa möjlighet att ianspråka kassaflöden från 2022 års resultat till att återbetala delar av förvärvslånet. Genom att frångå praxis de senaste åren och att även ianspråka upp till 100 procent av realisationsvinster, utöver den del som ingår i ordinarie uttag, i Göteborg Energi och Göteborgs Stads Parkering, som båda bedöms ha en god soliditet, kan en del av förvärvslånet som förfaller i februari återbetalas. Totalt ca 230 mnkr. Då realisationsvinsterna är skattefria som en effekt av försäljning av näringsbetingade aktier kan kassaflödet överföras till Stadshus genom utdelning utan att någon skatteeffekt uppstår.
- 2) I Got Event AB:s ägardirektiv anges att "Bolagets verksamhet ska i huvudsak finansieras genom biljettintäkter, uppdrag och uthyrning. Kvarstående underskott finansieras via kapitaltillskott/koncernbidrag efter beslut i Kommunfullmäktige." Koncernbidragets storlek beslutas i kommunfullmäktiges budget. Som underlag för kommunfullmäktiges beslut lämnas i budgetförutsättningar information om bolagets generella förutsättningar. I kommunfullmäktiges budget för 2022 anges att "Göteborgs Stadshus AB bemyndigas att vid behov lämna kapitaltillskott avseende 2022 till följande helägda dotterbolag med som högst nedan angivna belopp:" För Got Event beslutade kommunfullmäktige om koncernbidrag på

189 870 tkr vilket var en uppräknning från 2021 med ca 1 procent. Bolagets soliditet, rensat för säsongsvariationer föranledda av förutbetalda biljettintäkter, uppgick vid ingången av 2022 till 45 procent. Efter två år av inställda evenemang på grund av pandemin prognosticerar Got Event ett överskott mot budget på 42 mnkr vilket motsvarar ca 22 procent av koncernbidraget. Got Event budgeterade med ett överskott om 14 mnkr, vilket medför att Got Event under 2022 redovisar ett prognosticerat årsresultat på 56 mnkr. Got Event har de senaste åren fått behålla eventuella överskott från verksamheten i syfte att kunna hantera enstaka underskottår. Det går att argumentera för en konsekvent hållning där bolaget behåller överskottet till 100 procent men i det läget koncernen befinner sig 2022 finns det sammantaget goda skäl att i linje med kommunfullmäktiges beslutsformulering och inom ramen för den finansiella samordningen hämta in hela eller delar av överskottet. Att hämta 50 procent av överskottet innebär att Got Event även efter detta får behålla mer än det överskott som bolaget budgeterade för 2022. Got Event har för 2023 beviljats ett koncernbidrag om 198 mnkr, vilket motsvarar en uppräknning med 4,5 procent. I bolagets budget för 2023 budgeterar bolaget ett nollresultat.

- 3) Under 2021 avyttrade Higab fastigheter på Medicinareberget med en reavinst på cirka 1,4 mdr. Kassaflödet från försäljningen stannade i Higab, som hade möjlighet att minska sin låneskuld i koncernbanken. I kommunfullmäktiges beslut, 2021-02-25 §13, dnr 1078/20, anges att överskott från försäljning kan användas för att betala av lån. Det bedöms således finnas möjlighet att Stadshus ianspråkar del av Higabs kassaflöde från försäljningen av fastigheter på Medicinareberget, i syfte att återbetala återstående del av förvärvslån med förfall under 2023. Beloppet beräknas uppgå till 450 mnkr.

Det finns också en möjlighet att nyttja delar av vinster i Liseberg. Realisationsvinster i Liseberg har historiskt till 100 procent kvarstått i Liseberg. Det kan finnas anledning att se över praxis då 2022 års resultat prognosticeras till cirka 230 mnkr, i synnerhet när beslut om avveckling/försäljning motsvarande 27 mnkr av verksamhet beslutats av kommunfullmäktige. Stadshus lämnar i det här skedet inget förslag om att realisationsvinst från försäljning av hotellverksamheten Liseberg Heden ianspråkas. Frågan om Lisebergs soliditetsbehov kommer hanteras inom ramen för kommunfullmäktiges budgetuppdrag till Stadshus att genomföra en genomlysning och föreslå förändringar av bolagens kapitalstruktur.

Förvärvslån som förfaller under 2024–2027

Stadshus kommer under kommande år behöva omsätta ytterligare förvärvslån, enligt nedanstående tabell.

Förfall år	Belopp mnkr
2024	826
2025	620
2026	250
2027	700
Summa	2 396

Sammanfattande bedömning

Den snabba ränteuppgången på marknaden har fört med sig att Stadshus AB i dagsläget bör överväga att amortera av sina förvärvslån i takt med att lånen löper ut.

Stadshus bedömer därför att upparbetade vinstmedel i bolagen inom koncernen i enlighet med detta tjänsteutlåtande bör delas ut till Stadshus i syfte att amortera av förvärvslånen som förfaller under 2023. Utdelning av upparbetade vinstmedel kan fritt föras över mellan dotterbolagen och Stadshus och påverkar inte koncernens totala soliditet.

I väntan på kommunfullmäktiges ställningstagande kommer förvärvslånet på 584 mnkr som förfaller i februari 2023 att lösas genom mellanfinansiering i koncernbanken. I händelse av bifall på beslutspunkterna 1 och 2 i detta tjänsteutlåtande kommer Stadshus att skapa kassaflöde genom utdelning enligt förslaget. I händelse av att kommunfullmäktige inte bifaller förslaget så kommer Stadshus att sätta om lånet på den externa marknaden till den ränta som är aktuell vid detta tillfälle.

I syfte att optimera Stadshus låneportfölj och därigenom minska Stadshuskoncernens totala räntekostnader, räntexponering samt att säkerställa skattemässig avdragsrätt för räntekostnader bedömer Stadshus att det finansiella samordningsuppdraget framöver även bör omfatta dessa frågor.

I det budgetuppdrag som Stadshus har avseende att ”genomföra en genomlysning och föreslå förändringar av bolagens kapitalstruktur” (Stadshus Dnr 0069/21) presenteras en strukturerad arbetsmodell som skapar förutsättningar för att optimera Stadshus låneportfölj.

Eva Hessman

Vd, Göteborgs Stadshus AB

STYRELSEPROTOKOLL

Bolag: Göteborg Energi AB
Protokollsnr. 2023/07
Dag: 2023-08-31 **Tid:** 13.00 – 17.10
Plats: Johan Willins Gata 3, rum Hammarkullen

Närvarande:**Ledamöter**

Gunnar Westerling, ordförande
Valter Mutt, *fr.o.m. p 7*
Anders Åkvist
Fadila Bajraktarevic
Nicklas Attefjord, 1:e vice ordförande
Mats Rahmberg, 2:e vice ordförande
Per Eric Trulsson

Suppleanter

Mattias Henriksson, *tjänstgör*
Adli Abouzeedan, *tjänstgör*
Abo Moradi, *tjänstgör t.o.m. p 6*

Personalrepresentanter

Helena Grunditz, SACO
Ulf Berndtsson, Vision
Björn Sighed, Vision

Övriga närvarande

Daniel Stridsman, *pp 9, 12-13*
Annsophie Rajgård, *pp 10-12, 14-15*
Emma Gustafsson, *pp 10-11*
Maria Östman, *p 12*
Sebastian Bergvall, *p 13*
Emil Andersson, *p 14*
Lars Edström, *p 16*
Glenn Eliasson, *p 16*
Malin Flysjö, *p 18*

Frånvarande:**Frånvarande**

Johan Gente
Ellinor Karlsson
Hans Rothenberg
Amalia Rud Pedersen
Eduard Constantin Neagoe

VD

Per-Anders Gustafsson

Ekonomidirektör

Anna-Karin Jernberg

Protokollförare

Anna Maria Dermark Dunér

Diarienummer: 10-2023-1170 7. Ärende: **Extrautdelning utifrån hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB**

Handlingarna har varit på förhand utsända och anses föredragna.

Styrelsen diskuterar och Anna-Karin Jernberg svarar på frågor.

Styrelsen beslutar att

1. Till stämman föreslå en utdelning till Göteborgs Stadshus AB om 178 000 000 kronor.

Rätt utdraget i tjänsten intygar


Ann-Jeanette Pihlström

Tjänsteutlåtande

Utfärdat: 2023-08-31

Diarienummer: **10-2023-1170**

Handläggare: Fredrik Samuelsson

Telefon: 031-626000

E-post: fredrik.samuelsson@goteborgenergi.se

Göteborg Energi AB extrautdelning

Förslag till beslut

Till styrelsen för Göteborg Energi AB:

Jag föreslår att styrelsen beslutar att

1. till stämman föreslå en utdelning till Göteborgs Stadshus AB om 178 000 000 kronor.

Sammanfattning

I enlighet med kommunfullmäktiges beslut 2023-04-27 om hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB föreslås Göteborg Energi AB lämna 445 000 kronor/aktie, totalt 178 000 000 kronor i utdelning till Göteborgs Stadshus AB.

Konsekvens vid beslut

Styrelsen föreslår stämman att besluta om utdelning.

Konsekvens om ej beslut

Styrelsens förslag om vinstdisposition inte lämnas till bolagsstämman.

Kommunikationsplan

Beslutet offentliggörs i enlighet med rutin för beslutsärenden.

Bedömning ur ekonomisk dimension

Bolaget gör ingen ytterligare bedömning utöver det som framgår ovan.

Bedömning ur ekologisk och social dimension

Bolaget har inte funnit någon särskild aspekt utifrån ekologisk eller social dimension.

Samverkan

Samverkan sker enligt Göteborg Energis rutiner.

Göteborg som ovan


Per-Anders Gustafsson

Bilagor

1. Förslag till vinstutdelning vid extra bolagsstämma i Göteborg Energi AB
2. Styrelsens redogörelse enligt 18 kap. 6 § aktiebolagslagen
3. Års- och hållbarhetsredovisning Göteborg Energi AB 2022

Förslag till vinstutdelning vid extra bolagsstämma i Göteborg Energi AB

Förslag till vinstutdelning

Till extra bolagsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserad vinst	<u>1 988 763 178</u>
<u>Periodens resultat tom 31 juli innan skatt</u>	<u>-48 384 587</u>
Kronor	1 940 378 591

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare (445 000 kronor/aktie)	178 000 000
I ny räkning överförs	<u>1 762 378 591</u>
Kronor	1 940 378 591

Vinstutdelningen skall betalas senast 2023-09-20.

Styrelsens redogörelse enligt 18 kap. 6 § aktiebolagslagen

Med anledning av att styrelsen i Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794) föreslår att vid extra bolagsstämma fatta beslut om vinstutdelning avger styrelsen härmed följande redogörelse i enlighet med 18 kap. 6 § aktiebolagslagen (ABL) för händelser av väsentlig betydelse för bolagets ställning, vilka inträffat efter det att årsredovisningen lämnades. Årsredovisning med tillhörande revisionsberättelse för räkenskapsåret 2022 biläggs härtill.

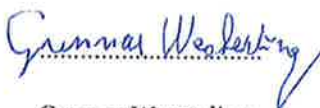
Vid bolagets årsstämma den 2023-03-09 beslutades att till förfogande stående vinstmedel till aktieägarna utdela 216 600 000 kronor och återstående belopp om 1 988 763 178 kronor överförs i ny räkning.

Göteborgs kommunfullmäktige tog den 2023-04-27 (§ 24) ett beslut avseende hanteringsordning av förvärvslån inom Göteborgs Stadshus AB. Göteborgs Stadshus AB:s förslag, att genom utdelning ianspråkta 178 000 000 kronor, i syfte att återbetala förvärvslån i takt med att det förfaller under 2023, godkändes.

Styrelsen i Göteborg Energi AB föreslår som ett led av detta beslut en ytterligare utdelning för 2023 om 445 000 kronor/aktie, totalt 178 000 000 kronor enligt ovan. Inga händelser av väsentlig betydelse för bolagets ställning har inträffat sedan årsredovisningen för räkenskapsåret 2022 fastställdes. Några förändringar har ej skett i bolagets bundna egna kapital efter balansdagen 31 december 2022.

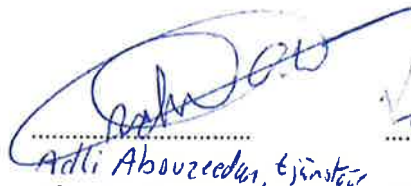
Styrelsen bedömer utifrån 17 kap. 3 § ABL att utdelningen är försvarlig för bolaget och koncernen med hänsyn till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken på det egna kapitalet och bolagets samt koncernens konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Göteborg 2023-08-31



Gunnar Westerling

Ordförande



Aditi Abouzeedan, tjänstgör

Johan Gente



Valter Mutt



Anders Åkvist



Fadila Bajraktarevic



Nicklas Attefjord



Mats Rahmberg



Per Eric Trulsson



Ellinor Karlsson

ÅRS- OCH
HÅLLBARHETSREDOVISNING
2022

HÅLL
BARA
IHOP.

VI ÄR
GÖTEBORG
ENERGI

Vi är kraften i energiomställningen av Västsverige.

Göteborg ska vara en stark förebild för hållbar utveckling. Vi är 1 000 medarbetare som varje dag går till jobbet för att göra Göteborg till en mer hållbar stad. Utmaningarna är många och för att nå ett hållbart samhälle behöver vi jobba ihop – med våra kunder, våra ägare och andra samarbetspartners.

Tillsammans arbetar vi för att minska klimatpåverkan med effektiva lösningar – som dessutom är konkurrenskraftiga. Vi har ett stort gemensamt ansvar för att våra barn och barnbarn ska få växa upp i ett hållbart Göteborg. I en stad som är ljus, varm och trygg. Vi är göteborgarnas energibolag och ska förarska ett bidra med mer hållbara, effektiva och prisvärda energilösningar till staden och dess invånare, långt in i framtiden.

Vårt uppdrag

Göteborgs Stad vill genom sitt ägande av Göteborg Energi AB integrera och utveckla energi- och stadsfiberverksamheten i stadsutvecklingen – och samtidigt medverka i utvecklingen av ett hållbart göteborgssamhälle.

Vårt uppdrag är att säkerställa miljö- och klimatmässigt hållbar, leveranssaker och prisvärd energi, samt infrastruktur för kommunikation för stadens medborgare och företag.

Vår vision

Ett hållbart Göteborg i en hållbar värld

Vår affärsidé

Vi är ett ledande energiföretag som tillsammans med våra kunder och partners utvecklar hållbara och konkurrenskraftiga lösningar.

Våra kärnvärden

Ansvar – Hållbarhet – Utveckling

KORTA FAKTA OM GÖTEBORG ENERGI

Företagets VD
Per-Anders Gustafsson, tf
Nettoomsättning
9 657 mkr
Antal anställda
1036 st

Våra koncernföretag
Göteborg Energi Dn AB (100 %)
Göteborg Energi Nät AB (100 %)
Göteborg Energi Gasnät AB (100 %)
Göteborg Energi Gøthmet AB (100 %)
Göteborg Energi Backo AB (100 %)

Ägare/förhållande
Helägt dotterföretag till
Göteborg Stadshus AB
(Göteborgs Stad)

Ett utmanande år som gjort oss starkare tillsammans.

Att leva och verka i Göteborg är fantastiskt. Staden har fått en helt ny skyline och det sjuder av aktivitet överallt. Samtidigt har 2022 präglats av krig i Europa och en utmanande situation på energimarknaden. Men även i kris öppnas nya möjligheter.

Den som besöker Göteborg kan knappast undgå att märka att här händer det saker. Nya höghus poppar upp som svampar ur jorden, ny infrastruktur kommer på plats och industri och handelsgilv går på högvarn. Men precis när vi hade börjat lämna pandemimären bakom oss och såg med tillförsikt på framtiden förändrades läget.

Den 24 februari 2022 inledde Ryssland sitt anfallskrig mot Ukraina. Ett ofattbart mänskligt lidande, en rög under förändrad säkerhetspolitik och ett mycket utmanande läge för den europeiska energimarknaden har sedan dess varit ett faktum. De grundläggande värden och funktioner vi tar för givna har utmanats.

Att frågor om skyddsrum, kärnvapenhot och sabotage mot nodvändig infrastruktur väcks till liv skapar otvivelstakt att inte veta om ettakningen går att betala eller om det kommer att finnas varm och ljus under vinterens kallaste

dagar skapar oro i våra hem och hos våra företag.

Energikoncern i stormens öga

Redan under 2021 såg vi tecken på elpriser och en ovanligt turbulent energimarknad - en situation som under 2022 har eskalerat på ett sätt som få av oss trodde var möjligt. Som energikoncern i stormens öga har utvecklingen skakar om oss och utmanat våra möjligheter att göra lönsamma affärer. Det är inget snack om att årets ekonomiska resultat inte är det förväntade. Men lag kan med stöthet konstatera att vårt absoluta fokus på trygga leveranser av el, varme, kyl, gas och stadsfiber till göteborgarna har varit framgångsrikt.

Det utmanande läget har också satt fokus på energiåtgärma på ett helt nytt sätt. Vi har haft ett enormt intresse

effekt. Att EU-stället har lagt in en högre vaxel för att göra sig oberoende av rysk gas och öka omställningsstrakten mot det fossilla. I Sverige ser vi också behovet av en snabbare omställning och mer fossilfri elproduktion, inte minst i vår egen del av landet.

Göteborgs effektbehov kommer öka med minst 75 procent på mindre än tio år. Det kräver utbyggda stam- och regionnet till staden och mer lokal produktion av el i kombination med att elen används smartare. Därför satsar vi bland annat på olika flexibilitetstjänster och vi har under året tilläat en helt ny roll med särskilt fokus på att främja förutsättningarna för ny elproduktion. Att vi satsar på närt kommer vidare med planerna på havsbaserad vindkraft är avvägande

Fokus på klimatmålen

Energikrisen och det ansträngda försörjningsläget kring gas har under vintern tvungit oss att ta till oskadade verktyg för att klara varmförsörjningen till göteborgarna. Att behöva elda med värme reservbränsleolja när det är som kallast är något vi vill göra, men det har under korta perioder varit nödvändigt. Samtidigt sätter vi in fokus på de långsiktiga klimatmålen. Vi är mitt uppe i processen att göra oss av med vårt beroende av naturgas och vi kommer att vara där inom några få år.

Och även om det på många sätt har varit ett problematiskt år saknas inte de goda nyheterna och initiativen. Tillsammans med en rad andra aktörer i staden har vi sett till att Northvolt och Volvo Cars valt Göteborg för etablering av sin nya batterifabrik. Vi bidrar med uppkoppling mot elnätet, men också en

unik kylslösning där renat avloppsvatten används - och värmen kan återvinna. Vår tredje solcell som finns i Göteborg sattes upp under 2022 och vi ser en fortsatt kraftig expansion på solenergiområdet.

Vi har också fortsatt driva frågan om CCS (Carbon Capture and Storage) i flera olika forum, bland annat inom projektet CnitraCap som utvecklat en västsvensk infrastruktur för inlagd koldioxid. Tillsammans med Rönova genomför vi också en förstudie kring en CCS-anläggning på en del av avfallsförbränningsanläggningen i Savenas.

Ekonomi påverkas starkt

När vi nu stänger 2022 gör vi det med ett resultat på 431 miljoner kronor. I resultatet ingår en engångsintäkt om 355 miljoner kronor i realisationsvinst för försäljningen av dotterbolaget Aje Fjärrvarme AB. Som en stor kopare av energi drabbas vi precis som våra kunder, av de extremt höga energipriserna. Vår elhandelsaffär har varit särskilt utmanad med betydande underskott. Det för har vi under året genomfört en rad grundläggande förändringar i vår elhandelsverksamhet, inte minst för att minska riskerna.

Även vår fjärrvarmeaffär har påverkats starkt och där handlar det om att få våra nya biobaserade anläggningar på plats så snabbt det bara går. Vi har under året startat en ny biotransledd ledvattenpatri och under 2023 tas investeringsbeslut om vår stora nya biogångarna på Rya som är den viktigaste pusselbiten för att bli av med vårt beroende av naturgas. Andra verksamheter som elnät och stadsfiber går starkt.

Vi har också genomfört en mängd åtgärder för att minska våra kostnader runt om i koncernen. Men som så ofta handlar det om att gåsa och bromsas samtidigt. Vi har ett massivt investeringsprogram framför oss de kommande åren, investeringar som är avgörande för stadens och näringslivets omställning. I vår affärsplan för 2023-2025 är ett klimatneutralt Göteborg, kundernas klimatomställning och lönsamma affärer våra tre övergripande strategiska målsättningar.

Även om de närmaste åren kommer att vara fortsatt utmanande ser vi att resultatet långsamt stabiliseras och förbättras. Vi satsar och utvecklas samtidigt som vi är radda om varje krona och arbetstimme.



Per-Anders Gustafsson, tf VD, Göteborg Energi

VÅR STRATEGI OCH AFFÄRSMODELL

Hållbara ihop.

Samhällets utmaningar är något vi alla är en del av. Därför krävs samarbete när vi tar oss an dem. Ingen kan lösa problematiken på egen hand. Vår strategi och affärsmodell stärker möjligheterna för oss att samarbeta framgångsrikt med våra kunder, leverantörer och andra intressenter.

Visionen som styr vår strategi är tydlig: ett hållbart Göteborg i en hållbar värld. Vi ska bidra med det vi kan till Göteborgs formåga att uppfylla samtliga 17 hållbarhetsmål som världens länder kommit överens om. Vår affärsmodell är att konkurrenskraftigt erbjuda marknadens mest hållbara och resurseffektiva produkter och tjänster. I en värld som ständigt förändras lyssnar vi på och tar in våra intressenters krav och behov, väger in risker och möjligheter och anpassar våra strategier och mål. Att utveckla framtidens hållbara Göteborg är inget någon ensam kan ta ansvar för, men heller inget någon kan avstå från.

Bilden på nästa sida beskriver vår affärsmodell ►



GLOBALA MÅLEN för hållbar utveckling

Vår affärsmodell.

RESURSER VI ANVÄNDER

Energiresurser som återvunnen värme, biobränsle, naturgas, biogas, sol och vind är nödvändiga för vår energiproduktion.

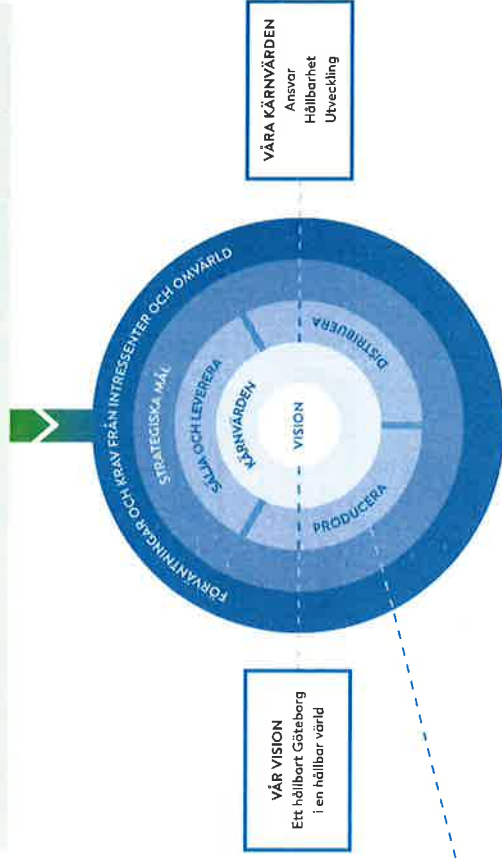
Engagerade och kompetenta **medarbetare** som bidrar till vår utveckling.

Ansvarfulla **relationer** med intressenter ger lojalitet och trovärdighet.

Tillgängligt **kapital** är en grundläggande förutsättning som skapar möjligheter.

Strukturer, processer, **värderingar** och **erfarenheter** ger högre kvalitet och färre brister.

Råmaterial, **anläggningar** och **infrastruktur** är nödvändiga för produktionen.



VÅRA FEM STRATEGISKA MÅL FÖR FRAMGÅNG

- 1. Konkurrenskraft och affärsmässighet**
Vi är det mest konkurrenskraftiga energiföretaget på vår marknad.
- 2. Attraktiva för Göteborgarna**
Vi är göteborgarnas självklara energileverantör.
- 3. Partnerskap med företagskunder**
Vi är den givna energipartnern för företag i vår region.
- 4. Hållbar utveckling**
I varje beslut och handling sätter vi utvecklingen av ett hållbart Göteborg i fokus.
- 5. Attrahera kompetens**
Vi med driv och intresse för energibranschen finns här eller söker oss hit, stannar och utvecklas.

VÄRDEN VI SKAPAR

Kunder
Trygga och prisvärda energileveranser med hög miljöprestanda och utdeining till Göteborgs Stad.

Ägare/Göteborgarna
Energisystem med hög miljöprestanda och utdeining till Göteborgs Stad.

Medarbetare
Säker och inkluderande arbetsplats som erbjuder kompetensutveckling.

Leverantörer
Affärsmässiga relationer som ger intäkter och hållbar utveckling.

Partners
Teknik- och produktutveckling.

Samhälle
Trygga och leveranssaker infrastruktur.

Efter kriget är klimathotet kvar.

Europas elproduktion står för en stor del av kontinentens klimatpåverkan. Visst kan det kännas långt till fossila kraftverk i Tyskland och Polen, men Göteborgs energisystem är en integrerad del av det nordeuropeiska elsystemet. Detta märktes inte minst under förra året, när kriget i Ukraina orsakade brist på fossil naturgas för elproduktion – vilket gav oss rekordhöga elpriser. Vår elanvändning påverkar priset på el. Vilket i sin tur bestämmer vilka produktionsanläggningar som används och hur fossilfri eller klimatskadlig elen blir. Därför är det viktigt att blicka utanför staden och det egna landets gränser.

Så här tänker vi:

- Genom att ta tillvara spill och rester gör vi enligt förskriften någon storst klimatnytta.
- Under den varma årsitiden rockar tillgången på återvunnen värme från Göteborgs raffinaderier och avfallsförbränning till allt som vi behöver.
- Under årets kallare period möter vi behovet från göteborgarna genom att använda anläggningar som i första hand eldar förnybara bränslen. Våra lömsbara bränslen är framför allt resiprotdieter som blir över när träd används för att till exempel bygga hus eller tillverka förpackningar.
- När det är som kallast använder vi fossilgas för att producera el och värme. I år har vi ibland behövt använda våra reservbränsle olja isället. Denna elproduktion konkurrerar med tyska och polska kolkraftverks för att klara behovet av el i norra Europa. När det ställer sig vi som producerar elen minskar utsläppen, eftersom kol är mer klimatbelastande än både naturgas och olja. Det är viktigt att påpeka att vår användning av fossilgas och olja inte påverkar produktionen av el från vare sig vattenkraft, kärnkraft, vindkraft eller solceller.
- När det är som kallast använder vi fossilgas för att producera el och värme. I år har vi ibland behövt använda våra reservbränsle olja isället. Denna elproduktion konkurrerar med tyska och polska kolkraftverks för att klara behovet av el i norra Europa. När det ställer sig vi som producerar elen minskar utsläppen, eftersom kol är mer klimatbelastande än både naturgas och olja. Det är viktigt att påpeka att vår användning av fossilgas och olja inte påverkar produktionen av el från vare sig vattenkraft, kärnkraft, vindkraft eller solceller.
- Genom att låta fler av våra fjärrvärme mätningar vi ytterligare behovet av el utifrån. Det gör det lättare att fasa ut kollektionen i Europa och komma ifrån behovet av rysk fossilgas. Dessutom bidrar vi med lokal elproduktion under den kalla årstiden när den behövs som mest. Samtidigt fortsätter vi självklart med att ställa om vår produktion. Vårt mål är att vår fjärrvärme redan om några år ska komma från enbart återvunnen och förnybar energi.



Du kan när som helst följa hur mycket kol och naturgas som används i den europeiska elproduktionen – exempelvis i appen Electricity Maps.



INTRESSENTDIALOG

Vi välkomnar synpunkter!

För att veta att det vi gör motsvarar kraven som ställs på oss har vi en regelbunden dialog med våra intressenter. Det sker på många plan och arenor, med vår ägare, bransch, näringsliv, akademi och privatpersoner. Vi gör vårt bästa för att alltid vara öppna, transparenta och lyhörda för förslag och önskemål. Vi vill ge snabba och korrekta svar.

INTRESSENTER

Kunder, privata och företag

- Webblplats (löpande)
- Kundbesök (regelbundet)
- Kundstick/nyhetsbrev (löpande)
- Arbetsplatsträffar (1 gång/månad)
- Samarbeten med fackliga företrädare (regelbundet)
- Medarbetarenkät (löpande)
- Kontakter (löpande)
- Styrelsemöten (regelbundet)

Medarbetare och fackliga organisationer

- Kundundersökningar (regelbundet)
- Prisdialogen (löpande)
- Registrering av kundsynpunkter (löpande)
- Intranät (löpande)
- Samverkan med fackliga företrädare (regelbundet)
- Informationsträffar/seminarium (löpande)
- Årsstämma (årligen)
- Assistentia (årligen)
- Agordialog, med Göteborgs Stadshus AB (årligen)

Ägare

- Diolog med olika tillståndsmyndigheter i olika sammanhang (löpande)
- Sustainability Circle (löpande)
- Fossilfritt Sverige (löpande)
- CSR Västsverige (löpande)
- Agenda 2030 i Väst (löpande)

Myndigheter

- Göta elvs Votternvårdsförbund (löpande)
- Luftvårdsförbundet för Västra Sverige (löpande)
- Västra Götalandsregionens Klimatstrategi (löpande)
- Med flera

Nätverk, medlemskap och övriga samarbeten

- Forskning- och utvecklingsprojekt (löpande)
- Avstämning av avtal (årligen)
- Bygg- och projektmböten (löpande)
- Pövertensarbete (löpande)
- Medlemskap i branschföreningar och nätverk både nationellt och på EU-nivå (löpande)
- Informationsinsatser (löpande)
- Medverkan i evenemang (återkommande)
- Arbetsmarknadsdagar (regelbundet)
- Samverkan (regelbundet)

Samarbetspartners och akademi

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

Leverantörer

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

Idella organisationer

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

Bransch

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

Allmänheten

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

Skola

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

Kommunala systembolag och förvaltningar

- Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Samrådsprocesser (löpande)
- Digitala studiebesök (regelbundet)

AKTIVITETER (FREKVENNS)

- Webblplats (löpande)
- Kundbesök (regelbundet)
- Kundstick/nyhetsbrev (löpande)
- Arbetsplatsträffar (1 gång/månad)
- Samarbeten med fackliga företrädare (regelbundet)
- Medarbetarenkät (löpande)
- Kontakter (löpande)
- Styrelsemöten (regelbundet)

VÅRA PRIORITERADE HÅLLBARHETSFRÅGOR

Våra sju viktigaste frågor.

Inom dessa områden gör vårt ogerande stor skillnad och vi samtar löpande med vår omvärld om något bör justeras eller läggas till.

Så här går det i arbetet med våra hållbarhetsfrågor:

- Vi är nöjda
- Vi är inte nöjda
- Vi är missnöjda



Medarbetarnas hälsa och arbetsmiljö

Vi behöver locka till oss samhällets alla förmågor för att lösa stora utmaningar. Därför följer vi kontinuerligt i vilken grad våra medarbetare känner sig som ambassadörer. Sedan 2020 mäter vi Employee Net Promotor Score (eNPS) och vårt resultat ligger på 12, jämfört med 11 förra året.



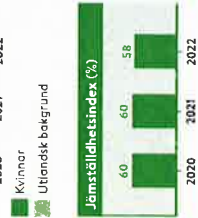
En säker arbetsmiljö är vår högsta prioritet. Vi arbetar förebyggande för att ingen ska skada sig på jobbet och vi hjälper medarbetare att göra kloka hälsoval. Under 2022 mätträdde åtta olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.



Mångfald, lika villkor och icke-diskriminering



Forskning visar att inkluderande, jämställda arbetsplatser med mångfald är mer innovativa och lönsamma än andra. Under 2022 har andelen medarbetare med utländsk bakgrund fortsatt att öka, men jämställdhetsarbetet går inte åt rätt håll. För att bättre bedoma hur könsfördelningen varierar i vår organisation, har vi tagit fram ett eget jämställdhetsindex. Målet är att uppnå 100, vilket innebär att alla delar av organisationen har en könsfördelning på mellan 40 och 60 %.



Ekonomiskt resultat och lönsamhet

En stor del av anstråket för omställningen av samhället ligger hos företagen, där en fungerande ekonomi är nödvändig för verksamheten. Vår skicklighet i omställningen bedöms bland annat på vår lönsamhet, som påverkas starkt av allt vara i takt med våra kunders krav, vilka politiska styrmedel som råder och vad som händer i vår omvärld. Vårt ekonomiska resultat är en förutsättning för att vi ska kunna fortsätta utveckla vår verksamhet. Årets resultat är inte tillfredsställande, läs mer på sid 64.



Kvalitet och kundupplevelse

För att bidra till att Göteborg blir en mer hållbar stad måste våra lösningar vara konkurrenskraftiga och attraktiva. Vi jobbar med ständiga förbättringar och involverar våra kunder och partners i utvecklingsprocessen. För att förstå vilka behov som finns arbetar vi bland annat med intervjuer och digitala testpaneler. Vi gör också löpande utvärderingar av hur kunderna upplever vår webb, app, kundservice och våra teknikerbesök. Vårt annat år deltar vi i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.

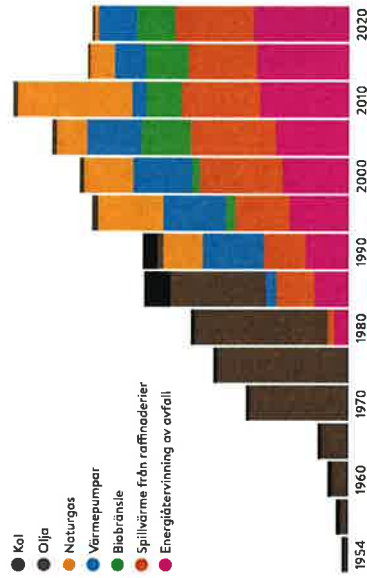


Vårt mål är att ligga över 70.

TVÅ AV VÅRA UTMANINGAR

Göteborg ska bli en klimatneutral stad till 2030.

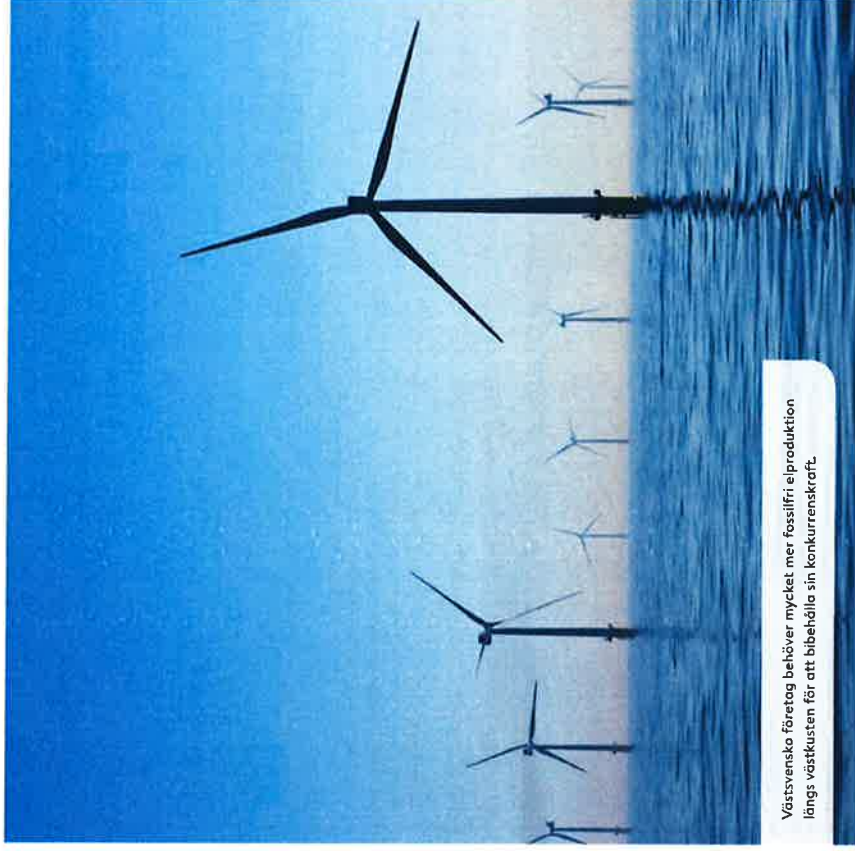
Sedan vår verksamhet startade har vi varit ett verktyg för Göteborg att använda för att lösa aktuella utmaningar. Närmast på tur är att staden ska vara en av EU:s första klimatneutrala städer senast år 2030. Vi har ständigt utvecklats och förändrats - i takt med att staden och samhället ställts inför nya problem eller ny kunskap. I akuta lägen - som under ett 2022 präglad av konflikt och energikris i Europa - kan vi tvingas till kortsiktiga åtgärder för att hantera situationen. Men vårt långsiktiga mål står kvar. Och vårt resurseffektiva energisystem minskar skadorna på miljö och klimat, samtidigt som vi kan säkerställa konkurrenskraftiga villkor för Göteborgs företagare och relativt låga priser till våra kunder.



Genom åren har vi utvecklat vårt fjärrvärmesystem för att bidra med lösningar på problem som dålig luftkvalitet, oljekris och envälsberg. Vi fortsätter nu att utveckla det för att lösa klimatkrisen och samhällets elektrifiering.

Men trots alla goda ambitioner i samhället - situationen är ohållbar. Fossil bränslen används fortfarande och det genereras för mycket avfall. Vi kämpar för att göra största

nya satsningar som möjliga, nya eftersom tiden är knapp. Engagera dig på www.goteborgenergi.se/halbarhet och hjälp oss hitta nya sätt att göra nytta för Göteborg.



Västsvenska företaget behöver mycket mer fossilfri elproduktion längs västkusten för att bibehålla sin konkurrenskraft.

1. Västsvensk industri behöver mycket mer fossilfri el

Trots att svensk elproduktion är nästan helt fossilfri har det blivit uppenbart hur nära vår elanvändning är sammankopplad med fossil elproduktion i våra grannländer. Samtidigt kommer mycket mer el att användas framöver. Detta är ett problem eftersom det kommer att leda till fortsatt höga elpriser och stora utsläpp - om vi inte snabbt bygger ut billigare fossilfri produktion i södra Sverige. I Göteborg uträknar vi med att effektbehovet kommer att fördubblas till 2030. Därför satsar vi på att använda kärnkraft och andra berörda aktörer för att så snabbt som möjligt bygga ut överföringen av el till Göteborg. Förutsättningarna för att bygga

ut mycket fossilfri elproduktion inom vår kommun är dock begränsade. Vi uppmanar därför även andra kommuner i södra Sverige att agera för ny hållbar produktion. Det skulle sätta konkurrenskraften hos Göteborgs företag där även detta medborgare arbetar.

Det är också angeläget att undvika att använda el från det finns bättre lösningar. Fjärrvärme och fjärrkyla är valdiga alternativ till elektriska värmepumpar och kylmaskiner. Vi måste använda all el med omsorg om kolkraften i våra grannländer ska kunna avvecklas.

VÅRA KUNDER

Vi levererar till alla göteborgare.

Vi har ca 270 000 elnätskunder och 90 % av Göteborgs flerbostadshus är anslutna till vårt fjärrvärmennät. Vi har 257 000 elhandelskunder – både i och utanför Göteborg. Vi erbjuder också göteborgaren ett öppet stadsfibernät, som just nu når cirka 100 000 hushåll och 60 000 företag och vi erbjuder även gratis wifi i delar av Slottsskogen.

Våra kunder är vårt allt. Vi vill vara deras bästa energipartner och tillsammans ska vi hjälpa till för att astadkomma ett mer hållbart Göteborg. Tillsammans med våra kunder försöker vi hur staden behöver utvecklas och vi gör vår del genom att utveckla staden under mark – med kablar och

ror som måste vara på plats innan nästa bygge kan börja. Nästan alla aktörer som bygger nytt i Göteborg väljer att ansluta sig till vårt fjärrvärme, fjärrkyla, scadsfiber eller gas. Det är ett starkt och glädjande bevis på uppåt arbete som gör oss väldigt stolta!

Konkurrenskraftiga priser för våra kunder

Vår konkurrenskraft mäts på olika sätt av olika organisationer. Att vi under lång tid haft konkurrenskraftiga priser på både vår fjärrvärme och vårt elbat visar den ärliga Nils Holgersson-undersökningen. Här jämförs vi med alla ländrets 290 kommuner. Det senaste året låg vi på plats 56 för bäste fjärrvärme och elbat.



INTERVJU

” Vi är också glada för Göteborg Energis prisstrategi på fjärrvärme.



Lizz Wiklund

INTERVJU MED LIZZ WIKLUND,
HÅLLBARHETSCHIEF PÅ HSB GÖTEBORG.

HSB Göteborg samlar över 360 bostadsrättsföreningar och samfälligheter runt om i Västsverige. Föreningen är också hyresvärd till 1 600 lägenheter. Jag har förstått att energi- och klimatfrågorna står högt på er agendå?

Ja, det stämmer. Vi har under 2022 satt upp nya, mer ambitiösa klimatmål som omfattar hela värdekedjan i den ingår våra leverantörer, vår egen verksamhet som inkluderar förvaltning och egna fastigheter samt våra kunder. Tidigare var fokuset att minska klimatpåverkan i vår egen verksamhet men nu har vi tagit ett större helhetsgrepp. Vårt mål är att vara klimatneutrala till 2040.

Varlka är era främsta utmaningar i det här arbetet?

– Vi har stora användare av fjärrvärme och den har en stor redovisad klimatpåverkan. Här jobbar vi tillsammans med Göteborg Energi på flera olika

sätt. Det handlar naturligtvis om att fjärrvärmens ska produceras så rent som möjligt men också att påverka regelverket så att de fossila utsläppen i avfallsförbränningen inte belastar användarna utan producenterna.

Vi är också positiva till koldioxidinlångning, CCS, och jobbar tillsammans med Göteborg Energi för att det ska bli verklighet i Göteborg.

Här jobbar ni mot era kunder, det vill säga bostadsrättsföreningar och samfälligheter?

Först och främst genom att förstå med gott exempel. Det handlar också om att informera, inspirera och komma med konkreta råd kring energieffektivisering och hållbarhetsåtgärder. Till exempel har vi tagit fram en mall så att våra kunder kan göra en egen hållbarhetsredovisning. Vi stöttar också med rådgivning kring styrutrustning, inretalationer, isolering.

solceller, laddinfrastruktur med mera.

Hur ser du på Göteborg Energi som energipartner? Lever vi upp till förväntningarna?

– Jag tycker det fungerar bra. Vi har jobbat tillsammans under lång tid och jag uppskattar verkligen Göteborg Energis engagemang i till exempel HSB Living Lab som är en viktig satsning för oss. Vi är också glada för Göteborg Energis prisstrategi på fjärrvärme, långsiktigheten och att priserna inte höjs mer än nödvändigt. Om jag fick onska mig något skulle det vara en samlad statistik över användningen av el och fjärrvärme i alla våra 285 st bostadsrättsföreningar. När vi nu ska följa upp Scope 3 blir själva datainsamlingen mer omfattande och arbetskrävande. Här skulle Göteborg Energi kunna underlätta vårt arbete och hjälpa oss stötta våra kunder till en minskad klimatpåverkan.



Batterifabrik till Göteborg

Göteborg Energi arbetade intensivt för att tillgodose Northvolvs och Volvos önskemål när placeringen av företagens nya gemensamma batterifabrik skulle beslutas. Vi jobbar för att leverera elnat, fjärrvärme, fjärrkyla och strömslutt till den nya fabriken, som ska börja driftsättas under 2025 och fullt utbyggd, leverera batterier till närmare en halv miljon

bilar årligen. Fabriken kommer att sysselsätta närmare 3 000 personer och Volvo Cars och Northvolt investerar 30 miljarder kronor i sitt joint venture. En av våra mer uppskattade lösningar för fabriken är möjligheten att återanvända renat avloppsvatten och använda det som kylvatten, vilket kraftigt reducerar elbehovet.

Kallebäcks Terrasser först med ny prismodell

Vår nya prismodell "Abonnerad effekt" innebär att kunden abonnerar och betalar för den maximala effekten förväntat sig att Göteborg Energi tillhandahåller. Prismodellen är öppen för alla våra kunder och är ett krav vid nyanslutning för de som använder fjärrvärme i kombination med en annan varmekälla. Det är Wällensåm som valde Abonnerad effekt för etapp 2 av Kallebäcks Terrasser.



Köp solceller av Göteborg Energi!

Vill ägarens intresse för att producera egen sol och ladda sin elbil hemma ökar markant – och Göteborg Energi är numera ett tryggt och självklart alternativ att vända sig till. I samarbete med Aprilice kan vi erbjuda både solceller, energilagring och elbilsaddning.

AKTIVITETER UNDER 2022

Satsningar som rustar oss för framtiden.

Göteborg har utnämnts till världens mest hållbara resmål många år i rad. Det gör att vi som energibolag har all anledning att fortsätta våra ansträngningar att leda och inspirera i omställningen. Många göteborgsföretag delar dessa höga ambitioner och vill leda omställningen i sina respektive branscher. För att möjliggöra detta gör vi allt vi kan för att utveckla energisystemet – så att dessa företag kan vara konkurrenskraftiga även i framtiden.

Vår jakt på att minska utsläppen överallt

Under 2022 har vi fortsatt i resan mot vårt mål att ha låsat ut det sista fossila från vår fjärrvärmeproduktion till 2025.

- Tillståndsansökan för ett nytt biobränsleledat kraftvärmeverk i ortlopet
- Uppgradering av förnybar produktion i Rya varmecentral är i slutfasen och anläggningen förväntas leverera förnybar värme till fjärrvärmesystemet under säsongen 2022/2023.
- Flera mindre biobränslepannor är under planering och fjärrvärmesubstationen förslårks.

Koncernens direkta klimatavverkan reduceras i koldioxid-ekvivalenter i tabellen på sida 59. Dessa utsläpp omfatta förutom koldioxid även läckage av metan från uppgradering av biogas, köldmedia från varmepumpar och kylanläggningar samt svavelhexafluorid från elutsläppanläggningar. Andra utsläpp från vår energiproduktion är kväveoxider, stoft och svavel. Utsläppen mats kontinuerligt och vi arbetar ständigt för att minska dem. Här kan exempelvis nämnas ny modell i panna i Rya varmecentral med ny stofrensning, utrustning för NOx-reduktion samt ny asktätning. Andrat bränsle på Rosenlundsvärket ger lägre emissioner av stoft och kväveoxider. På Svanensvärket har vi installerat oljaskvuljar och

avskängningsventiler i för uppsamling av släckvatten på den utökade branslegården. Vid Angered varmecentral har vi omprogrammerat styrning av pannor för ökad tillförlighet och minskad elförbrukning i kompressorer.



Inköp med effekt

Våra stora investeringar kräver allt högre effektivitet i vårt arbete och vi har därför fortsatt vår kompetensförstärkning inom inköp under 2022. Vi behöver våra leverantörers stöd för att uppnå vårt mål att minska klimatpåverkan i våra leverantörsked med 90 % till 2030.

Vi vill också främja möjligheterna till arbete för göteborgare som står långt ifrån arbetsmarknaden. För att utveckla våra leverantörskrav och öka affärsmässigheten i våra inköp

har vi öppnat upp för mer dialog med nuvarande och framtida leverantörer. Flera aktiviteter har genomförts under året. Under vår marknadsinvesteringsdag kom ca 200 leverantörer för att få veta mer om bolagets kommande investeringar och hur man blir leverantör till oss. På Göteborg Energis webbplats presenteras vår årliga upphandlingsplan, där man också hittar vår uppförandekod samt våra vanligaste miljökrav på leverantörer.



Minskad användning av skadliga kemikalier

Vårt mål är att helt sluta använda produkter som innehåller utsläppssvårigheter och halvera användningen av riskinläsningsämnen till år 2030. Nyttan är inte bara en minskad miljöbelastning utan också en säkrare arbetsmiljö, där vi har en hög medvetenhet om kemiska risker. Med systematisk kontroll och begränsning av kemiska produkter och uppföljning hoppas vi kunna nå vårt mål.



Fossilfria transporter och resor

Göteborg Energi fortsätter arbeta med att fasa ut fossila drivmedel från våra egna fordon. Vi minskade vår användning av fossila drivmedel från 11 % 2021 till 8 % 2022, till formån för el, biogas och HVO. Eller pandemin har ändrat digitala och reserutiner ökat vilket vi märker genom ett minskat resande med både bil och flyg. Vi uppmuntrar våra medarbetare till hållbar pendling och deltar i initiativet Cykelvanligast för en cykelvänlig arbetsplats. Klimatpåverkan från våra interna resor och persontransporter har minskat med över 80 % sedan 2012. Samma krav som vi sätter ställer på våra persontransporter har vi börjat ställa på våra leverantörer. Målet är att alla våra kopta transporter ska vara fossilfria senast 2030.



Energieffektivisering

Om vi ska nå klimatmålen måste vi använda energin mer effektivt. Göteborgs Stads miljö- och klimatprogramns mål är att minska energianvändningen per m² i våra med 30 % till 2030. Därför arbetar vi med energieffektivisering – både hos våra kunder och i våra produktionsanläggningar och distributionen. Ett löpande energikrävningsarbete ligger bakom de energieffektiviseringsprojekt vi gjort under året.

Under 2022 har vi effektiviserat driften av produktionsanläggningar och nat och genomsnittliga energieffektiviserings-

motsvarar en årlig besparing om 4,6 GWh. En stor besparingsåtgärd har skett inom produktionslinjen av fjärrkyla genom förbättrad matning och visualisering. På Savenasverket har lysrörslampan (ca 320 st.) bytts ut till LED och lötebalken inskallerats där personalen sedan vistas. På Rosenlundverket har bytet till en lättare eldriftsolja minskat energiförbrukningen för varmhållning. Inom elnätet har byten av transformatorer bidragit till ytterligare minskade elnätslustar.

Vi vill göra mer för biologisk mångfald

Utän tillräcklig biologisk mångfald kollapsar ekosystemen och därmed leveransen av de ekosystemtjänster som vi är så beroende av för vår överlevnad och välfärd – som mat, rent vatten, byggmaterial och biobänsel. Under året har vi kartlagt hur Göteborg Energi påverkar biologisk mångfald och därmed identifierat hur vi mest effektivt arbetar med denna viktiga fråga. Vid kartläggningen blev det tydligt att Göteborgs Energis främsta påverkan på biologisk mångfald sker genom vår klimatpåverkan, vilket också är vår högsta prioritet att minska.



Flera effektfulla samarbeten

Vi deltar i EU-projektet Flexigrid som leds av IMCG och Chalmers och syftar till att ta fram olika stödtyper till elnäten. Vi är även med i ett spännande samarbetsprojekt (V2X mas) som Energimyndigheten delfinansierar där elbilar och deras batterier utgör en möjlighet att stötta elnätens eller en byggnads behov. Detta görs i samarbete med Polestar, Cerec, Ferramp och Chalmers. I vår egen verksamhet har vi utvecklat en lokal flexibilitetsmarknad. Effekthandel Väst ger oss möjlighet att tillsammans med våra kunder och samarbetspartners frigöra kapacitet vid behov i det lokala elnätet.



Energilagring

I den framtida energisituationen med mer varierande elproduktion kommer energilagring vara allt viktigare, och något som kan göra elsystemet säkrare och billigare i drift. På Chalmers har ett nytt kompetenscenter startat med stort deltagande från industri och näringsliv – Svenskt centrum för elenergilagring och balansering (SESEC). Göteborg Energi deltar här för att främst fånga möjligheter på systemnivå för styrning och balansering av elnätet.



Riksborgen Positive Footprint Housing

Tillsammans med Riksborgen och andra aktörer deltar vi sedan tidigare i utvecklingsprojektet Positive Footprint Housing. Arbetet kretsar för vår del kring möjligheterna att nyttja ett energilagret av begagnade elbussbatterier som installerats i bostadsrättsföreningen Viva. Fokus i arbetet har hittills varit att optimera utnyttjandet av alla brf Vivas energiefaktorer för bästa energifektivitet med smart styrning i nära realtid. Framåt förs diskussioner om att testa flexibilitet från anläggningen Geniemot elnätet som en ytterligare möjlighet.



HSB Living Lab

Syftet med HSB Living Lab är att i ett utöatigt samarbete med en rad olika partners skapa kunskap om hållbart boende och byggnade genom en kombinerad forsknings- och demonstrationspaviljong. Byggnaden innehåller 29 bostäder och är utrustad med ett stort antal sensorer. Här finns stora möjligheter att snabbt testa nya lösningar på energiområdet, och att få återkoppling från de som bor i denna spännande miljö.

Klimatledande processindustri

I programmet Vinnväxt som stöds av Vinnova deltar vi i ett projekt under ledning av Johanneberg Science Park, som syftar till att utveckla en klimatledande processindustri. Här ser vi bland annat på möjligheterna med ökande elektrifiering och digitalisering samt förutsättningarna att ta tillvara mer restvärme från regionen för att öka resurseffektiviteten. Under 2022 har vi deltagit i studien 'Flexibel vätgasproduktion' under ledning av RISE där man undersökt om elektrolysorer för vätgasproduktion kan vara en flexibel resurs för elnätet.



Cinfracap fas 2

Under året har vi fortsatt vårt samarbete med Preem, ST1, Renova, Mordion och Göteborgs Hamn. I en fördjupad förstudie har gruppen med konsultbjudare studerat hur en detaljerad teknisk design för en gemensam infrastruktur för koldioxidhantering i Göteborgs Hamn skulle kunna utformas. Studien har även kikat på hur en fungerande affärsmodell kan se ut. CCS innebär att koldioxid lagras i berggrunden under havets yta för att släppas ut i atmosfären. Arbetet har fått ekonomiskt stöd av Energimyndigheten via Industriförbundet.



Energiforskning

Inom Energiforskning är vi engagerade i ett flertal projekt och program. Bland annat studeras möjligheter till negativa koldioxidsläpp via bio-CCS, framtida möjligheter med vätgas och sektorskopplingar, digitalisering och IT-säkerhet i elnäten, anpassningen av elnäten som klavs vid storskalig elektrifiering av fordonsflottan, samt framtidens förvarme inom programmet Future Heat.

Djupgeotermisk energi

Vi har utfört två provborrningar i Göteborg för att undersöka förutsättningarna för djupgeotermisk energi. Borrningarna gav oss massor av ny information kring berggrunden under Göteborg. Dessvärre visar de också att förutsättningarna för djupgeotermisk energi inte är så goda som vi hade hoppats. Även forskning på andra ställen i Sverige och Finland har stött på hinder. Vi fortsätter att följa utvecklingen av denna teknik runtom i världen och hoppas på bättre möjligheter i framtiden.





Sommarjobb som ger mersmak

- Vi har kunnat erbjuda en mängd sommarjobb av olika karaktär och uppdrag till ungdomar och studenter.
- I samarbete med Göteborgs Stad har vi under sommaren haft hjälp av 56 ungdomar. 48 arbetade med att måla elskåp, fem fick prova på kundservice och två har arbetat på vår enhet för underhåll på kundcentraler för fjärrvärme, gas och fjärrkyla.
- Vi har välkomnat totalt 200 ungdomar från Rookie Startups på studiebesök/workshop om energi och miljö.

• Utöver detta har vi kunnat erbjuda ytterligare 58 unga vuxna sommarjobb av vitt skilda slag. Det har handlat om allt från tjänster av tydlig ledarkaraktär i form av assisterande CDO-arbetsledare och projektledning av ledarjobb till utvärdering av IT-ark om-studentier, projektuppdrag på Energisystem och andra administrativa och mer ingenjörsinriktade tjänster.

Aktiviteter för studenter

Studenter är en viktig målgrupp för oss. Vi vill att de ska få sig de kunskaper som behövs för att lösa alla viktiga framtidsutmaningar. Antingen har vi åter kunnat vara på plats på högskolor på arbetsmarknadsdagar och kunnat träffa studenter! Flera gånger sina examensarbeten hos oss varje år. Vi besöker även skolor som Fastighetsakademien för att ge studenterna där en bättre insikt i vår verksamhet. Nu har vi också tagit emot våra första praktikanter från den vi kallar högskoleutbildning för distributionselektriker som vi var med och startade för ett år sedan.

Högstadielever är också en viktig målgrupp för oss. Vi vill uppmuntra dem att välja tekniska utbildningar – både teoretiska och yrkesinriktade. Genom vårt koncept med digitala studiebesök har vi kunnat träffa cirka 500 elever, en aktivitet som vi startade under pandemin och som vi kommer fortsätta med eftersom det är ett oslagbart sätt för oss att nå ut med inspiration om viktiga och viktiga verksamheter.

INTERVJU

”Göteborg Energi är ett jättebra företag som lär ut yrket bra. Jag vill rekommendera att ha sin praktik här.

INTERVJU MED JASLEEN KAUR OCH HANNA BELLARP.



Jasleen Kaur



Hanna Bellarp

hitte de bästa lösningarna tillsammans med kollegorna, säger Jasleen.

Under utbildningen gjorde Hanna och Jasleen sin praktik på Göteborg Energi och båda fick sedan sommarjobb som distributionstekniker.

– Jag kan verkligen rekommendera Göteborg Energi som praktikplats. Handledarna och cheferna var jättebra och kollegerna tog med oss på sociala aktiviteter, säger Hanna Bellarp.
– Vi fick också en bra introduktion till företaget när vi började vilket gjorde att man kände sig välkommen. Göteborg Energi är ett jättebra företag som lär ut yrket bra. Jag vill också rekommendera att ha sin praktik här. Efter jag slutade har jag fortsatt ha kontakt med min handledare som bland annat coachat mig i jobbsökandet, säger Jasleen Kaur.

Även Hanna Bellarp är nöjd med sin utbildning.

– Absolut, men eftersom vi var den första årskullen har vi varit lite ”för-sökskaniner”. Det tar ju ett tag för en utbildning att hitta sin form, säger hon.

Både Hanna och Jasleen framhåller variationen i arbetsuppgifter och möjligheten att jobba praktiskt och utomhus som stora plus för en distributionstekniker.

– Men det är väldigt stor skillnad på att plugga och vara ute i verkligheten. På skolan jobbade vi med fina, rena kablar men ute i fält kan det se helt annorlunda ut. Trassiga ledningar i leriga gropar där man får hulla lösningar i stunden, säger Hanna.
– På Spårsvägen jobbar jag inte bara med kablar utan olika typer av elarbeten. Det är utmanande och roligt att

Det råder skriande brist på distributionselektriker i energibranschen.

Därför har Göteborgs Tekniska College skapat en ny yrkesutbildning på området. Hanna Bellarp och Jasleen Kaur från den första kullen färdiga tekniker har inte ångrat sig.

– Det har varit en jättebra utbildning. Många i min omgivning avrådde mig att söka till en så mansdominerad bransch men de fördomarna har verkligen inte bresnatts, säger Jasleen Kaur som nu har fått jobb som kontaktleddnings tekniker på Göteborgs Spårsvägar, den första kvinnan någonsin på den avdelningen!
– Jag är den första i jejen på 120 år, säger hon och skrattar.
– Det funkar jättebra. Alla är snälla och jag lär mig många nya saker hela tiden.

Vi redovisar enligt GRI Standards.

Den här hållbarhetsredovisning har tagits fram enligt GRI Standards, nivå Core. Redovisningen beskriver hur vi arbetat med hållbarhetsfrågorna under 2022. I tabellen nedan ser du var i års- och hållbarhetsredovisningen vi redovisar

information. Vi redovisar samtliga generella standard-upplysningar. När det gäller specifika standardupplysningar redovisar vi det som har definierats som väsentligt för verksamheten. Redovisningen har inte granskats av extern part.

Generella standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhanvisning
102-1	Namn på organisationen	2
102-2	Huvudsakliga varumärken, produkter och tjänster	64-67
102-3	Huvudkontorets säte	62
102-4	Länder som organisationen verkar i	64
102-5	Agarstruktur och bolagsform	62
102-6	Marknader	64
102-7	Bolagets storlek	66, 76
102-8	Antalet anställda uppdelat på anställningsform, anställningstyp, kön och region	46
102-9	Bolagets leveransröskedja	23
102-10	Väsentliga förändringar i organisationens storlek, struktur, ägarstruktur eller leveransröskedja under redovisningsperioden	64-67

GRI-referens	Beskrivning	Sidhanvisning
102-11	Om och hur försiktighetsprincipen tillämpas i organisationen	57
102-12	Externa ekonomiska, miljömässiga och sociala principer som organisationen skrivit under eller stödjer	47
102-13	Medlemskap i föreningar och/eller nationella/internationella lobby-organisationer	20
EU1	Installerad effekt	60-61
EU2	Energiproduktion GWh	76
EU3	Antal kunder (el)	32
EU4	Längd på transmissions- och distributionsledning	14
EU5	Tilldelning utsläppsrätter för koldioxid	59

Specifika standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhanvisning
102-14	VD har ordet	8-9
102-16	Organisations värdegrund och uppförandekod	47, 72
102-18	Bolagsstyrning, Styrningsstruktur	72-75
102-40	Intressentlista	20
102-41	Kollektivavtal – Totalt antal anställda som omfattas av kollektivavtal	46
102-42	Identifiering och urval av intressenter	54-55
102-43	Metod för intressentdialoger	54-55
102-44	Huvudämnen och frågor som framkommit i intressentdialoger	21-25, 54-56
102-45	Verksamheter som omfattas av redovisningen	54
102-46	Process för att definiera redovisningens innehåll och avgränsning av frågor	20, 54-55
102-47	Lista över identifierade väsentliga frågor	21-25, 56
102-48	Effekterna av och skälen till förändrad information från tidigare rapport	64-67
102-49	Betydande förändringar sedan föregående redovisningsperiod	64-67
102-50	Redovisningsperiod	54
102-51	År för senaste redovisad rapport	54
102-52	Redovisningsfrekvens	54
102-53	Kontaktperson gällande redovisningen	54
102-54	Redovisningsstandard	54
102-55	GRI-index med hänvisningar	52-53
102-56	Extern bestyrkning	52
203-1	Säkerställa tillgänglig och tillförlitlig infrastruktur	37-39
EU10	Investeringsplanering för att klara framtida behov av efterfrågan av energi och effekt	64-67
EU DMA*	Forskning och utvecklingsaktiviteter som syftar till att skapa tillförlitlig och hållbar el/energi	43-45
Övrig fråga	AntikorrupTION	47
205-2	Ekologisk hållbarhet	47
305-1	Utsläpp till luft och klimatpåverkan	18-19, 59
301-1	Konsumtion och förbrukning av energi, andel förnybar respektive fossil energi	59
302-1	Konsumtion och förbrukning av energi, energianvändning	59
401-1	Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön**	7, 46
403-2	Förväro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor	21, 46
405-1	Mångfald	7
413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället	26
416	Tillgänglighet	23
Övrig fråga	Avbrött	23
412-2	Mänskliga rättigheter	70, 72

* Sektorsspecifikt DMA

** Uppdatering per åldersgrupp och kön finns inte i nuläget

Tabell 2: Våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Väsentliga frågor	Beskrivning	Långsiktiga mål	GRI-upplysning
Klimatpåverkan	Utsläpp av klimatpåverkande gaser. Vi redovisar även energieffektiviseringsåtgärder.	Göteborgs klimatavtryck är nära noll till 2030.	Utsläpp av koldioxid till luft och klimatpåverkan (305-1). Energieffektivisering (302-1).
Ekonomiskt resultat och lönsamhet	En förutsättning för vårt hållbarhetsarbete som företag är en lönsam affär. Vår framgång påverkas starkt av att vara i takt med våra kunders krav, vilka politiska styrmedel som råder och vad som händer i vår omvärld.	För koncernen som helhet ska vår soliditet vara minst 30 % och rörelseintäkter på totalt kapital ska vara i intervall 5-8 % som genomsnitt över en 5-årsperiod.	Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde (201-1).
Medarbetarnas hälsa och arbetsmiljö	Vårt arbete för att minimera arbetsrelaterade sjukfall och olyckor samt att säkerställa en sund arbetsmiljö.	Vår sårbarhet är trygg och säker arbetsplats.	Frånvaro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor (403-2).
Mångfald, lika villkor och icke-diskriminering	Vårt jämställdhets- och mångfaldsarbete som är till för att främja lika rättigheter och möjligheter och motverka diskriminering.	Göteborg Energis medarbetare speglar befolkningsstrukturen i Göteborg och jämställdhet råder.	Mångfald (405-1). Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön (401-1).
Inköpskrav och leverantörsarbete	Vårt arbete för att minska klimatpåverkan i leverantörskedjan.	Minskad klimatpåverkan med 90 % till 2030 jämfört med 2020.	Negativ miljöpåverkan i leverantörskedjan och genomförda åtgärder (308-2).
Tillgänglighet	Rapportering av tillgänglighet för el, fjärrvärme, fjärrkyla, gas och stadsfiber.	Trygga stadens försörjning av energi genom säkra leveranser.	Avbrott (416, EU28).
Kvalitet och kundupplevelse	För att bidra till att Göteborg blir en mer hållbar stad måste våra lösningar vara konkurrenskraftiga och attraktiva. Vi gör löpande utvärderingar av hur kunderna upplever vår webb, app, kundservice och teknikerbesök. Vårt annat är deltar vi i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.	Over 70 i SKI-mätningen.	

Göteborg Energis miljöpåverkan

Vår årliga uppföljning och värdering av vår miljöpåverkan visar vilka våra betydande miljöaspekter är. Påverkan på klimatet är den stora gemensamma nämnaren.

- Återvinning av värme från avfall och industri (positiv)
- Påverkan på kundens energianvändning (positiv)
- Kundenvis påverkan på våra produktionslinor (positiv)
- Påverkan på leverantörskedjans miljöprestanda (positiv)
- Utsläpp av växthusgas (koldioxid, koldioxid, svavelhexafluorid och treoner)
- Energieffektivisering (elanvändning, anläggningar och el- och värmeffluenter i nät)
- Utsläpp till luft av kväveoxider från energiproduktion
- Transporter i interna och externa
- Inköp av material och entreprenader
- Tekniskval vid planering / projekt
- Avfallsgenerering
- Användning av farliga ämnen

Efterlevnad av miljölagstiftning

Inom ramen för miljöledningssystemet arbetas vi systematiskt med att säkerställa efterlevnad av miljölagstiftningen. I arbetet ingår omvärldsbekantning, bevakning av förändringar i miljölagstiftning, utbildning, styrning som säkerställer att vi efterlever lagkraven samt kontroller av efterlevnaden. Vi genomför även årligen internrevisioner mot utvalda miljölagområden och gör årligen en koncerngemensam utvärdering av efterlevnaden inom miljöområdet. Vi bedriver tillstånd- och/eller anmälningsskyldigt verksamheter enligt miljöbalken i sammanlagt två bolag. Under året har ett antal större förändringar rörande tillstånd- och anmälningsskyldigt verksamheter skett, se till höger.

Under 2022 rapporterades totalt 20 miljöincidenter som påverkade eller kunde ha påverkat miljön och/eller miljöarbetet negativt. Under året var Göteborg Energi inte föremål för något statligt gällande miljöbrott.

Bioolja och hållbarhet

Den bioolja som används inom vår verksamhet är hållbar enligt lagen (2010:591) om hållbarhetskriterier för biobränsle och biobänsel. För att biooljan ska anses hållbar ska den i hela produktionskedjan kunna styrkas att hållbarhetskriterierna uppfylls. Kriterierna innebär att oljeanvändningen ska leda till en minskning av växthusgasutsläpp, att råvaror endast får komma från vissa typer av marker och att det ska gå att spåra bränslen till deras ursprung.

Tilldelning av utsläppsrätter för koldioxidutsläpp

Handel med utsläppsrätter är ett verktyg för att minska växthusgasutsläppen inom Sverige och EU. Handelsystemets syfte är att minska utsläppen där det är som mest kostnads- och effektivt och där det ska finnas ett tak för de totala växthusgasutsläppen som stegvis sänks. Inom EU finns sedan 2005 ett gemensamt system för handel med utsläppsrätter. Göteborg Energi ingår i handelsystemet och omfattas av lagen om handel med utsläppsrätter genom våra produktionsanläggningar för el och värme. Där för köper vi varje år erforderliga antal utsläppsrätter motsvarande våra växthusgasutsläpp

ÄNDRINGAR I TILLSTÅND SAMT ANMÄLNINGAR UNDER 2022

- Anmälan och beslut om HVO/Eol som reservstartbränsle samt bränsleciestern Rya värmecentral
- Anmälningar och beslut om bränslebyten till E03 och WRD-FEED på HP2, HP3, HP4 och ÅP4 Rosenlundverket
- Information om driftbegränsningar på P2 Rosenlundverket
- Anmälan och beslut om tillfällig flisning på bränslegården Sörensverket
- Anmälan och beslut om brännarbyte HPS Sörensverket
- Information om reservbränsle, inkörning av flis samt ny oljeavskiljare på utökad bränslegård Sörensverket
- Information om reservbränsle p.g.a biooljastrist och ny stabilitetsdefinition för start- och stopp Angered värmecentral
- Domstolsbeslut för befintlig anläggning (linje 1-3) samt uppförande av ny biooljagonna (linje 4) Rya kraftvärmeverk
- Information om reservbränsledrift Rya kraftvärmeverk
- Beslut om omveckling Högsbo kraftvärmeverk
- Anmälan och beslut om uppgrädering av pannor samt konvertering till bioolja Sörred värmecentral
- Anmälan och beslut om mildring av egenkontroll av oljeavskiljare Sörred värmecentral
- Registrering av medelstör förbränningsanläggning Askim värmecentral
- Anmälan och beslut om avvattningsbassänger Marieholm

VÅRA ANLÄGGNINGAR

Anläggning	Produkt	Tillståndsgiven effekt (MW) eller annan begränsning	Max installerad effekt (MW)	Max möjlig värmeeffekt (MW)	Max möjlig eleffekt (MW)	Bränsle/substrat/köldmedia	Tillståndsmyndighet (prövingsnivå A, B)
Arendal biogasanläggning	Biogas	Rening av gas motsvarande högst 20 miljoner m ³ orenad gas per år				Rågas från GRYAAB	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Mellanlagring förligt avfall, uttjanta lovningsstolpar	Elöt						Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundverket	Fjärrkyla		31,6 + 10,5 frikyla			R134a	Miljödomstolen Vänersborg
Odningsplatsen	Fjärrkyla		2,65			R134a, R1234ze	
Perumakaren	Fjärrkyla		5,35			R134a (+ LIB-lösning)	
Gullbergsvävs	Fjärrkyla		11,15			R134a, R1233zd, R1234ze (+ LIB)	
Lundbyströnd (Lundhalsvägen/Karlsavägsgränd)	Fjärrkyla		15,55 + 3 frikyla			R134a (+ LIB)	
Svenska Mässan	Fjärrkyla		4,65			R134a (+ LIB)	
Östra sjukhuset	Fjärrkyla		7,6			R134a/R407c (+ LIB)	
Östra sjukhuset, nya (K13)	Fjärrkyla		4			R1233zd, R1234ze	
Chalmers kraftcentral	Fjärrkyla		2,3			(LIB-lösning)	
Cerescentralen (Löhnen Willens gård)	Fjärrkyla		1,87			R134a (+ LIB)	
Liseberg	Fjärrkyla		0			R134a	
Odontologen	Fjärrkyla		117			R407c (+ LIB)	
Schlägrenska	Fjärrkyla		315			R134a, R1234ze	
Regionens Hus	Fjärrkyla		0,7			R410A	
Alektorsgränd	Fjärrvärme		Ca 140 kW	120 kW		Naturgas	
Ångersdals värmecentral	Fjärrvärme	137	108	101		Bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Bocka panncentral	Fjärrvärme	49	36	32		Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Högbo kraftvärmeverk	Fjärrvärme	34	34	16	13	Naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Margaretabergränd	Fjärrvärme		0,08	0,078		Naturgas	
Rosenlundverket	Fjärrvärme	826	779	670	(36) ej längre	Naturgas, Eo3/WRD (Wide Range Distillate)	Miljödomstolen Vänersborg
Rya kraftvärmeverk	Fjärrvärme	600	600	294	261	Naturgas, Eo1	Miljödomstolen Vänersborg
Rya värmecentral	Fjärrvärme	130	130	124,5		Pellets, naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rya värmepumpverk	Fjärrvärme	55	55	160		Energi från avloppsvatten, el, R134A	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sjöbjöns värmecentral	Fjärrvärme	25	24	21		Naturgas, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Skovik panncentral	Fjärrvärme	20	12	11,6		Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	Koncessionsnämnden för miljöskydd mff
Savenärsverket	Fjärrvärme	352	278	286	13	Fik, naturgas, bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Tvinnered panncentral	Fjärrvärme	49	22	20		Eo1, bioolja	Del i Volvos tillstånd enligt miljöbalken.
Sörreds panncentral	Fjärrvärme	202	170	155		Naturgas, Eo1, el	Miljödomstolen i Vänersborg
Berggrum Rya 1	Oljeförbring					Eo1	
Berggrum Rya Nabbe	Oljeförbring	Används ej				Temma	
Solevi	Solel		5,5	5,5		Solenergi	
Solinavium	Solel		4,5	4,5		Solenergi	
Gårdsten	Vindel		2	2		1 st	
Källberg	Vindel	3 MW, nominell högst 105 m	2	2		1 st (av tot 5)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Märedamm	Vindel		2	2		1 st (av tot 2)	
Tärfedal	Vindel	3,5 MW * 9 st	2,3 MW * 9 st (där till äger Värstovind ett som GE driftar)	20,7 (Värstovind 2,3)		9 st (av tot 21) Vatten	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Akkumulatortank Rya	Värmelager			200 (nominellt ca 100 MW)			
Avvattningsbassänger Marieholm	Fjärrvärme	2 000 ton avfall som behandlas per kalenderår					Miljö- och klimatområdet i Göteborg, C-utsläppning

KONCERNENS VERKSAMHET

Väsentliga händelser under året.

Göteborg Energi AB är moderföretag i koncernen Göteborg Energi. Bolaget, som ägs till 100 procent av Göteborgs Stadshus AB, bedriver energiproduktion och distribution av fjärrvärme i göteborgsområdet. I koncernens verksamhet ingår även elnät, elhandel, gashandel, fjärrkyla, stadsfiber, gasnät samt sol- och vindenergi som bidrar i omställningen till ett hållbart göteborgssamhälle.

Vi, och samhället generellt, står inför utmaningar i utom energiområdet som ingen toruspadde för bara några år sedan. Bristande tillgång på gas på grund av kriget i Ukraina har ökat efterfrågan på el vilket driver upp energipriserna till nivåer vi tidigare bara tänserade om. Med stigande inflation, högre räntor och en utrolig recession om hörnet så är det många parametrar vi som stadens energibolag behöver hålla ordning på. Vi har en utmanande situation framför oss de närmaste åren med stora investeringsbehov, både renoveringar och nyinvestering. I ett läge där det ekonomiska läget är försämrat. Vi är tillfredställt stora för att ha bra kompetens för att hantera många situationer, från värme, el och gasförsörjning till fiber och säkerhetsfrågor. Vi förbereder oss för till exempel en situation där vi inte får tillgång till gas, den utsträckning som efterfrågas.

Oroligheterna i omvärlden fortsätter att höja energi- och råvarupriserna och sammanlagt innebär detta att produktionskostnader för våra fjärrvärmeleveranser också ökar. Omställningen av energisystemet till mer förnybara elproduktion, i kombination med en ökad elektrifiering i samhället skapar snabbt takt. Det innebär stora utmaningar med att balansera elsystemet och ett ökat behov av flexibla resurser. Tidigt på året startade Effekthandel Väst en marknadsplats med syfte att frigöra kapacitet i det lokala elnätet. På marknadsplatsen kommer Göteborg Energi Nät AB köpa effektivitet av anså utuna elnätstakunder för att tillsammans skapa ett mer flexibelt elnät och undvika effekttoppar. Att handla med effektivitet till ett sätt att frigöra kapacitet i det lokala elnätet har blivit en av våra största framför allt under den den kalla årstiden.

I februari stod det klart att Northvolt och Volvo Cars planerar sin första gemensamma batterifabrik i Torslanda. Planen är att Göteborg Energi ska leverera elnät, fjärrvärme, fjärrkyla och stadsfiber till den nya fabriken som ska börja drivas under 2025 och fullt utbyggd leverera batterier till närmare en halv miljon bilar årligen. Att tillverka batterier är en väldigt energikrävande process. Det är stora energiflöden och mycket värme som genereras vid en sådan här tillverknings. Vår plan är att kyla fabriken med hjälp av renat avloppsvatten. Den lösningen, som är den enda i sitt slag i stor skala, går ut på att koppla renat avloppsvatten från Gryaab (så kallat tekniskt vatten) via Kretslopp och vattens ledningar till energisystemet.

Ett unikt samarbete mellan Göteborg Energi och Siemens Energy ägde rum under våren. Där har vi med ny teknik från sängsriket kört en gasturbin i fyra kraftvärmeverk med flytande biobransle i stället för naturgas. Detta öppnar nya möjligheter för omställningen av nya kraftvärmeverk men också för hållbar kraftproduktion nationellt och globalt.

Göteborg Energi och Ale Kommun har under året sålt det samägda bolaget Ale Fjärrvärme AB. Koppare av Solor Broenergi Fjärrvärme AB.

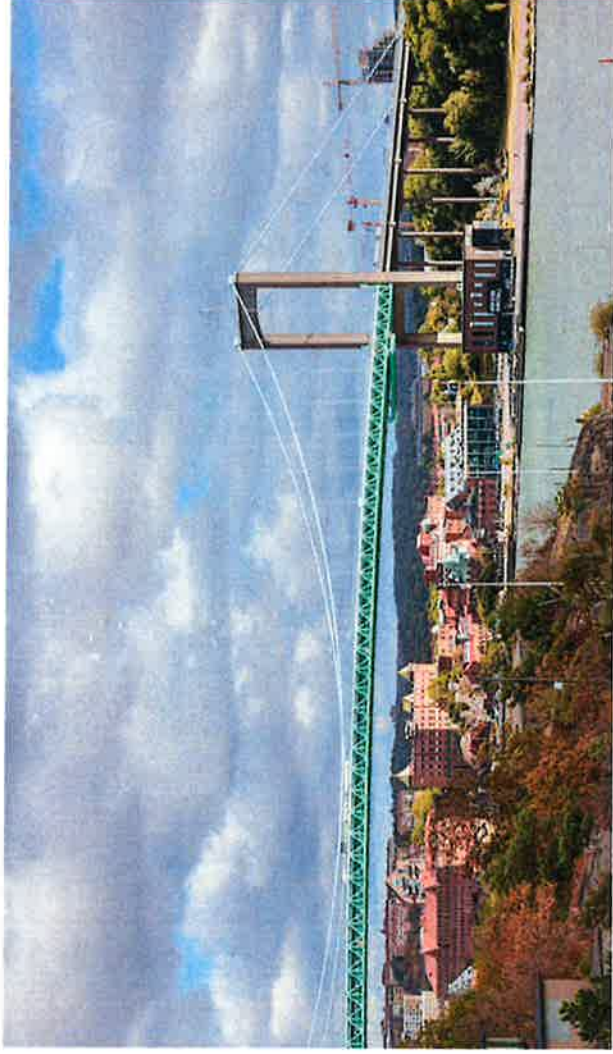
Göteborg Energi största sammanlagda fjärrkyla-affär tecknades med Nordstan 2020. Sedan dess har det pågått ett febrilt arbete och i maj 2022 driftsattes fjärrkylan. Fjärrkylan innebär en minskad elanvändning för kylbehovet i Nordstan där minst hälften så mycket el konsumeras jämfört att producera samma mängd kyla. Göteborgs Energis elhandelsverksamhet inledde ett samarbete med Vattenfall rörande fysisk elhandel och stöd tjänster till Svenska Kraftnät i oktober. Samarbetet innebär

att Vattenfall blir balansansvarig för Göteborg Energis elhandelskunder samt Göteborg Energis totala elproduktion. I nu flyttade Göteborg Energi Dn El AB, även den finansierade elhandeln, från Nasdaq till SEB. Flytten gick bra och riskrapporter och upplösning har fungerat enligt plan.

I juni skrev vi avtal med en solcellslieferant om ett avtal som möjliggör att vi kan erbjuda kompletta solcellsanläggningar till villakunder i Stor göteborg. En testlösning genomfördes under september månad och i oktober lanserades vårt nya solcellserbudande till privatmarknaden. De första affärerna signerades under oktober och under samma månad installerades

tades de i den första anläggningarna. I september beslutade VD att aktivera den strategiska kretsloppningen på Göteborg Energi. Orsaken är att Svenska Kraftnät bedömde att risken för rotande fränkoppling har gått från låg till medel. Manuell lösningsfränkoppling är en krisåtgärd som Svenska Kraftnät kan ta till om det uppstår en obalans mellan tillgång och efterfrågan i det nationella elnätssystemet, det vill säga elektricitet. Energimarknadsinspektionen har tagit fram nya funktionskrav för elmatörer som alla Sveriges elnätstakunder måste följa till. De nya funktionskraven ska införas

Företag	Verksamhet	Nettoomsättning, mkr	Resultat efter finansnetto, mkr	Antal anställda
Göteborg Energi AB	Produktion och distribution av fjärrvärme i Göteborg, i verksamheten ingår också produktion av el, kyla och biogas och gashandel.	4 846 (4 102)	315 (74)	848 (823)
Dotterföretag				
Göteborg Energi Dn El AB	Elhandeln framst i göteborgsregionen.	4 709 (2 924)	-180 (-177)	- (-)
Göteborg Energi Nät AB	Distributionsnät för överföring av el till hushåll, kontor och industrier i Göteborg.	1 181 (1 162)	294 (316)	148 (145)
Göteborg Energi Gasnät AB	Gasledningsnät för överföring och distribution av naturgas och biogas.	180 (238)	24 (39)	- (-)
Göteborg Energi Gotmet AB	Ager, bygger och driver stadsfiber som är oberoende och neutralt	148 (141)	21 (19)	39 (40)
Göteborg Energi Bocka AB	Beskriver utbyrning av industri-, kontors- och lagerlokaler.	8 (7)	1 (1)	- (-)



Omvärldsläget och energikrisen i Europa utmanar koncernens riskarbete.

Effektiv och ändamålsenlig riskhantering är en förutsättning för en framgångsrik verksamhet med acceptabel riskexponering. Ett riskbaserat arbetssätt ska öka riskmedvetandet och riskförståelsen samt bidra till ett tydliggörande och fånga nya utvecklingsmöjligheter. Genom god riskhantering säkras kvaliteten i strategiskt beslutsfattande. Under ett år som 2022, då förutsättningar ändrats drastiskt, är det extra viktigt att ha ett strukturerat arbetssätt för att systematiskt hantera koncernens risker.

Koncernens verksamheter är i många delar direkt eller indirekt påverkade av förhållanden utanför bolagets kontroll såsom väderförhållanden, temperatur, nederbörd och vind. Under 2022 har förändringar i det allmänna världsläget kraftigt påverkat energimarknaden. Flera verksamheter återfinns i en reglerad marknad varför också betydelsen av politiska beslut påverkar koncernen.

För att säkerställa att verksamheten bedrivs med en tillfredsställande styrning och intern kontroll har Göteborg Energi rutiner som:

- identifierar och kategoriserar risker och möjligheter
- bedömer och analyserar risker och möjligheter
- beslutar åtgärder som eliminerar, delar, begränsar eller accepterar risker
- utvärderar effektiviteten av åtgärderna genom internkontrollplaner

I det följande redogörs för olika riskområden som identifierats för Göteborg Energi. Flera riskområden innefattar risker som har koppling till hållbarhet såsom påverkan på miljö och kvalitet, medarbetares hälsa och säkerhet, jämställdhet och mångfald, attraktiv arbetsgivare, leveransstrygghet samt tillgängliga, tillförliga och väl förvaltad infrastruktur.

Koncernen har påverkats negativt av inflationen som ökat verksamhetens kostnader för råvaror, material och tjänster samt utgifter för investeringar, men är mot av utvecklingen

påverkan och inte uppnår uppsatta klimatmål

Vi arbetar genom aktiv medverkan i aktuella branschorganisationer, men även enskilt, för att skapa en konstruktiv kommunikation med den styrande myndigheten för direkt påverkan på våra verksamheter. Vår förmåga till kontinuerlig utveckling genom en grön och hållbar omställning och genom ökad digitalisering bidrar till att utveckla verksamheten utifrån kundernas behov och krav, vilket är en central och avgörande del i våra affärer och lönsamhet. Att öka utvecklingskraften och stärka vår handlingskraft bland annat genom digitalisering är avgörande för att de koncernövergripande strategiska målen ska kunna nås

Operationella risker

De operationella riskerna är förknippade med den dagliga driften och leveranserna till våra kunder. Avbrott i produktions- och distributionsanläggningar eller IT-system påverkar kunderna och samhället. Stora leveransavvikelser får också ekonomiska konsekvenser. Vi möter risker genom väl planerade underhållsinsatser och investeringar i anläggningar samt ett strukturerat arbetssätt där anläggningarnas tillgänglighet kontinuerligt följs upp. Effektiva interna processer och en tydlig organisation som är anpassad till verksamhetens utmaningar är andra exempel på faktorer som förebygger risker.

Under 2022 har omvärldsläget och den utvecklade energikrisen i Europa utmanat koncernens riskarbete. Begränsad tillgång till fossila gas, markant ökade bränslepriser samt komponent- och materialbrist är risker som behöver hanteras. Vi har fått rusta upp, anpassa och bränslesakra gamla anläggningar för oljedrift för att ransonera på gasen och ändå säkra leveransen av varme. Fornyelseprojekt för att lösa ut gasberoendet har förtröat i syfte att så snart som möjligt eliminera risken och låta på den ekonomiskt besvärliga situation som uppstått. Efter Rysslands invasion av Ukraina i februari startade koncernen snabbt en beredskaps- och analysgrupp för att identifiera de risker och sårbarheter som behövde hanteras omedelbart till omvärldsläget. Gruppen kompletterades med en kontinuerlig i syfte att säkra kontinuiteten i verksamheten inför koncernens strategiska riktledning i syfte att säkerställa försörjningsstrygghet under osäkra omvärldsförutsättningar

Det förändrade säkerhetspolitiska läget har medfört en genörtlöskad risk för frammande makts undertryckande mot nering och cybersäkerhet, men även risk för sabotage mot delar av samhällsviktiga verksamheter, inte minst energisektorn. Som en följd av EU:s sanktionsåtgärder mot Ryssland blev det gasbrist i Europa vilket påverkar gaspris och elförbrukning i Göteborg Energis beredskaps- och analysgrupp följde under våren utvecklingen på gasmarknaden och genomförde risk och sårbarhetsanalys kring gasbrist och förändrad höjdhöjd. Detta har påverkat även koncernens planeringen för att hantera

den förändrade höjdhöjden. Beslut om en ny krisledningsorganisation, motsvarande den Göteborgs Stad och samverkande myndigheter har, utvärderades och effektuerades under tidig höst. Krisledningsorganisationen har fortsatt att beakta de frågor som beredskaps- och analysgruppen hanterade.

Det systematiska säkerhetsarbetet utvecklas kontinuerligt och under året särskilt med fokus på säkerhetsydd, brand- och fysisk säkerhet. Beredshapsplanläggning inom säkerhet för utvald förvar har påbörjats och kommer successivt utvecklas under kommande år. Vi har ökat antalet säkerhetsrelaterade utbildningar och övningar, framst avseende krisberedskap och civil försvar för att säkerställa egen förmåga och förmåga i samverkan med andra aktörer. Vi deltar i kommunens arbete med risk- och sårbarhetsanalys tillsammans med förvaltningar och andra bolag i Göteborgs Stad. Information har blivit en oombytlig del i förmågan att bedriva affärsverksamhet för praktiskt taget alla organisationer. Vi samlar in, behandlar, förvarar och överför information i många olika former såväl elektronisk som fysisk. Informations- och IT-säkerhet är en allt mer central del i Göteborg Energis verksamhet och är avgörande för att vi ska kunna skydda våra informations tillgångar, uppnå strategiska mål, bibehålla lörtroendet för Göteborg Energi som organisation samt för att säkerställa efterlevnad av regulatoriska och avsnitts enliga krav. Om den skulle vara otillräcklig finns risk att viktig information görs tillgänglig för obehöriga, manipuleras eller inte är åtkomlig när den behövs.

Under året har vi starkt våra förmågor genom bland annat uppträttande av säkerhetsövervakning (SOC) och etablerande av omvärldsovervakning och hotunderrettelser, men även införande av tekniska lösningar för att förhindra/försvåra databäckage och ökat skydd för smarta mobiltjänster. Vi har också genomfört i flera nyheterrelaterade insatser samt skapat tydligare och bättre regler och vägledningar inom informationssäkerhetsområdet

Vårt arbetsmiljöarbete har fokus på personssäkerhet och att medarbetarna har balans mellan krav i arbetet och resurserna för att lösa dessa. Eftersom vi i vår verksamhet har ett högt elektrisk spänning, trycksatta och heta medier samt byggtekniska arbeten verkar vi för att ha en stark säkerhetskultur. Detta görs genom aktivt arbete med såväl den fysiska, psykiska och organisatoriska arbetsmiljön samt genom riskanalyser och rapportering av riskobservationer, tillbud och olyckor som en kärna i vårt systematiska arbetsmiljöarbete. Genom utbildning för chefer, skyddsombud och medarbetare samt löpande erfarenhetsutbyte på arbetsplatsfrågor och vardagen jobbar vi för att hålla hög nivå i arbetsmiljöarbetet och vara en attraktiv arbetsgivare.

Miljörisiker är aktiviteter som kan få negativ påverkan på miljön och företagets möjligheter att uppnå sina miljömål. Operativa miljörisiker kan vara utsläpp av koldioxid eller

Vi arbetar för göteborgarna.

Göteborgs Stad genom kommunfullmäktige är ägare av bolagen i koncernen. Bolagen ska skapa nytta för staden, dess boende, besökare och verksamheter samt medverka i utvecklingen av ett hållbart göteborgssamhälle. Bolagen ska utföra sitt uppdrag utifrån demokratisk grundsyn, principer om mänskliga rättigheter och mot alla former av diskriminering. Bolagens verksamhet regleras av kommunallagen och aktiebolagslagen men även annan lagstiftning styr. Flera av bolagen agerar på en konkurrensutsatt marknad och regleras av speciallagstiftning.

Ägarstyrelsen över stadens bolag ska utgå från ett brett stads- perspektiv och handlar om att tillse att kommunfullmäktiges beslut genomförs. Formellt utövar kommunfullmäktige ägarstyrning över bolagen bland annat genom att utse styrelse och ledamöter, ange det kommunala ändamålet som är syftet till kommunens ägande av bolaget, besluta om riktlinjer, fastställa bolagsordning och ägarinstruktioner samt ta ställning i frågor av principiell beskaffenhet eller annat av större vikt. Ägarinstruktioner är bindande instruktioner till bolagets styrelse och verkställande direktör. Kommunstyrelsen i Göteborg ansvarar för uppsikt över bolagens verksamhet, och provar ärligen om den verksamhet som bedrivs har varit förenlig med det fastställda kommunala ändamålet och utforts inom ramen för de kommunala behövenheterna. Kommunstyrelsen bereder och yttrar sig över bolagsfrågor av principiell beskaffenhet eller annat av större vikt, och yttrar sig över förslag om ägarinstruktioner.

Det kommunala ändamålet för Göteborg Energi AB är att integrera och utveckla energit- och bredbandsverksamheten i stadsutvecklingen samt medverka i utvecklingen av ett hållbart göteborgssamhälle. Syftet är också att säkerställa miljö- och klimatmässigt hållbar, leveranssäker och prisvärd energi och infrastruktur för kommunikation för stadens medborgare och företag.

Så styrs Göteborg Energi AB

Ägarrollen utövas av kommunfullmäktige, kommunstyrelsen och Göteborgs Stadshus AB som är Göteborg Energi AB:s moderbolag. Göteborgs Stadshus AB innehar det direkta ägandet och har uppdragits att ansvara för ägarstyrningen.

Så styr Göteborg Energi AB dotterbolagen

Göteborg Energi AB såsom moderbolag i koncernen Göteborg Energi innehar det direkta ägandet och svarar för ägarstyrning av dessa dotterbolag. Det kommunala ändamålet för de helägda dotterbolagens verksamhet framgår av respektive bolags bolagsordning och ägarinstruktion. Dotterbolagen ska följa av styrelsen i Göteborg Energi AB antagna anvisningar för dotterbolagsstyrning samt för respektive bolag fastställt styrdokument. Göteborg Energi AB har rapporterings- och samordningsansvar för koncernens verksamhet. Alla dotterbolag ska aktivt medverka till att Göteborg Energi AB kan fullgöra sina skyldigheter och åtaganden. Det innebär bland annat att dotterbolag ska eskalera ärenden som är av principiell beskaffenhet eller annat av större vikt och som ska underställas kommunfullmäktige för ställningsstagande. Dotterbolagen ska aktivt delta i strategisk ägardialog med Göteborg Energi AB med fokus på affärsplan, budget, större investeringar, väsentliga risker samt den samverkan och samordning i övrigt som moderbolaget tar initiativ till.

Principer för bolagsstyrningen

Göteborg Energi AB har ett ramverk för bolagsstyrning av dotterbolagen som vilar på ett antal grundläggande principer:

- Bolagsstyrningen ska vara effektiv och enhetlig samt möjliggöra ett ändamålsenligt ägande.
- Tydlig och avvägd rollfördelning mellan moderbolag och dotterbolag
- Göteborg Energi AB ska aktivt ta ansvar för ägandet och vetisa i dotterföretagen.
- Ägare och övriga intressenter ska kunna förtroende för att styrningen sker ändamålsenligt och effektivt.



TIO ÅR I SAMMANDRAG

Belopp i mkr	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Resultaträkningsposter										
Nettoomsättning	9 657	7 302	5 231	5 799	6 134	5 552	5 963	5 641	6 036	6 922
Råvaror och förnödenheter	-7 380	-4 936	-2 952	-2 959	-3 199	-2 727	-2 892	-2 830	-3 235	-4 023
Rörelseresultat (EBITDA)	1 187	1 001	1 411	1 476	1 483	1 600	1 578	1 397	1 436	1 674
Avskrivningar och nedskrivningar	-702	-653	-740	-645	-650	-777	-776	-1 857	-958	-789
Rörelseresultat (EBIT ¹)	485	348	671	831	833	823	802	-460	478	885
Finansnetto	-54	-68	-94	-135	-174	-183	-192	-185	-188	-183
Resultat efter finansiella poster	431	279	577	696	659	640	610	-645	290	702
Balansräkningsposter²										
Anlagningsstillgångar	11 602	11 264	10 738	10 427	10 170	9 953	10 636	10 847	12 057	12 417
Eget kapital	7 329	6 847	6 717	6 450	6 100	5 671	5 527	5 245	5 722	5 679
Räntebärande skulder	4 334	4 602	3 403	3 304	3 605	3 755	4 956	5 126	5 660	6 060
Nyckeltal och kassaflödesposter										
Räntabilitet på eget kapital, %	4,8	3,3	6,9	8,7	8,7	8,9	8,8	-9,2	4,0	10,1
Räntabilitet på totalt kapital, %	3,2	2,6	5,3	6,6	6,7	6,5	6,2	-3,4	3,4	6,0
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	4,2	3,2	6,8	8,6	8,8	8,4	7,8	-4,3	4,3	7,7
Soliditet, %	45,4	47,3	52,7	51,2	47,4	46,2	41,7	41,2	40,5	38,5
Skuldsättningsgrad, %	43,2	52,7	43,5	43,6	45,9	52,7	72,8	91,5	93,6	98,4
Investeringar (CAPEX ³)	1 199	1 166	1 098	989	901	761	690	671	669	1 349
Fritt kassaflöde (FCF ³)	1 029	-427	247	314	495	912	783	618	490	832
Ovriga uppgifter										
Produktion av el inkl kraftvärme ⁴ , GWh	195	375	153	520	513	339	735	389	363	701
Elintät (överföring av el), GWh	3 995	4 135	3 984	4 123	4 253	4 340	4 436	4 326	4 299	4 666
Försäljning av fjärrvärme exkl fjärrvärme, GWh	3 254	3 642	3 131	3 316	3 537	3 484	3 558	3 335	3 258	3 812
Försäljning av gas (natargas, biogas), GWh	910	1 120	1 573	1 682	945	910	940	903	1 420	1 124
Medelantal anställda	1 032	1 003	960	929	927	1 002	1 051	1 068	1 091	1 174

Fotnot:

1. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization. 4. Capital Expenditures.

2. Earnings Before Interest and Taxes. 5. Free Cash Flow.

3. Vid inflyende av Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 2012:1

("K3") 2014 omräknades vissa tidigare redovisade uppgifter.



Resultat efter finansiella poster har under 2022 ökat, vilket främst beror på realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Högre branslepriser och höga råvarukostnader har påverkat resultatet negativt.

Resultatet 2021 var lägre än tidigare år kopplat till höga gas- och elpriser samt en mycket stor volattitet på elmarknaden. I det resultatet ingick engångsposter såsom återföring av nedskrivningar av investeringar. Transaktioner av engångskaraktär såsom erhållna skadestånd och nedskrivningar av investeringar i vind- och solenergi fanns i 2020 års resultat men med liten nettoeffekt.

Realisationsvinster från utsläppsrätter och fastigheters avyttring påverkade 2019 års resultat positivt. 2017 bidrog realisationsvinst från avyttring av dotterbolag samtidigt som nedskrivning av vindkraftsanläggningar påverkade resultatet. Stora driftkostnader i samband med uppsat av biogasanläggningen GoBiGas samt nedskrivning av biogasanläggningar och vindkraft påverkade resultatet både 2014 och 2015.

Räntebärande skulder som minskat under flera år, har ökat de senaste åren beroende på en högre investeringsstakt. Räntabilitet på eget kapital och räntabilitet på totalt kapital har sjunkit 2021 och 2022 på grund av lägre lönsamhet. Det långsiktiga målet är en räntabilitet på totalt kapital mellan 5 och 8 %. Den relativt höga soliditeten verkar något dämpande på hävstångseffekten mellan räntabilitetsmåtten. Soliditeten har under hela perioden överstigit det långsiktiga målet 30 %. Skuldsättningsgraden som ökade föregående år har under 2022 minskat. Investeringar i anläggningstillgångar, som under lördagsperioden bland annat inkluderat stora investeringar i fornybar energiproduktion, har belastat nyckeltal genom bland annat ökad kapitalbindning. Årets investeringar har främst avsett fjärrvärme och elvärd. Fritt kassaflöde, kassaflöde eller investeringar har varit lägre senaste år drivet av en högre investeringsstakt men ökade 2022 kopplat till avyttring av dotterbolag.

STYRELSE OCH REVISOR



Jan Hallberg (M)
ordförande



Mats Rahmberg (L)
1:e vice ordförande



Michael Koucky (MP)
2:e vice ordförande



Gunnar Westerling (S)
ledamot



Ellinor Karlsson (V)
ledamot



Petrik Håstmad (D)
ledamot



Mattias Henriksson (S)
ledamot



Johan Gente (M)
ledamot



Yvonne Staberg (D)
ledamot



Cecilia Elb (C)
suppleant



Eva-Lena Fransson (S)
suppleant



Salaheldin Mohammed (V)
suppleant



Anders Åkvist (D)
suppleant



Adli Abouzeidan (L)
suppleant



Anna-Sofia Wamnerkog (MP)
suppleant; frånvarande



Helena Grundtitz SACO
personalrepresentant



Ulf Berndtsson VISION
personalrepresentant



Björn Sighed VISION
personalrepresentant

Revisor: Ernst & Young AB (sedan 2015)
Huvudansvarig revisor: Hans Garin

Innehållsförteckning

Resultaträkningar.....	86
Balansräkningar.....	88
Redovisningsprinciper för förändring i eget kapital.....	90
Kassafloodesanalyser.....	91
Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper.....	92
Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar.....	98
Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut.....	99
Not 4 Nettoomsättning per produktområde.....	99
Not 5 Medelantal anställda och personalkostnader.....	99
Not 6 Upplysning om kanslerföräning bland ledande befattningshavare.....	100
Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar.....	100
Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag.....	100
Not 9 Röntnetakter.....	100
Not 10 Röntekostnader.....	100
Not 11 Bokslutsdispositioner.....	100
Not 12 Skatt på årets resultat.....	100
Not 13 Uppskjuten skatt.....	101
Not 14 Dataprogram.....	101
Not 15 Ledningsrätter.....	101
Not 16 Arrenderätter.....	101
Not 17 Goodwill.....	102
Not 18 Pågående nyinvesteringar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar.....	102
Not 19 Byggnader och mark.....	102
Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar.....	103
Not 21 Inventarier, verktyg och installationer.....	103
Not 22 Pågående nyinvesteringar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar.....	103
Not 23 Andelar i koncernföretag.....	104
Not 24 Fordringar hos koncernföretag.....	104
Not 25 Andra långfristiga värdepappersinnehav.....	104
Not 26 Andra långfristiga fordringar.....	104
Not 27 Förbetalda kostnader och upplupna intäkter.....	104
Not 28 Obeskattade reserver.....	105
Not 29 Avsättningar.....	105
Not 30 Räntebärande skulder.....	106
Not 31 Upplupna kostnader och förbetalda intäkter.....	107
Not 32 Likvida medel.....	107
Not 33 Transaktioner med närstående.....	107
Not 34 Leasingavgifter.....	107
Not 35 Ersättning till revisorer.....	107
Not 36 Förslag till vinstdisposition.....	108
Not 37 Ställda säkerheter, eventuaforpliktelser och övriga skyldigheter.....	108
Not 38 Finansiella instrument.....	108
Not 39 Känslighetsanalys.....	109
Underskrifter.....	110
Revisionsberättelse.....	111
Granskningsrapport för 2022.....	115

BALANSRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Koncernen			Moderföretaget		
	Not	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31	2021-12-31
Tillgångar						
Anläggningstillgångar						
Immateriella anläggningstillgångar						
Dataprogram	14	49	2	49	1	
Ledningsrätter	15	113	89	14	15	
Pågående nyanläggningar och forskott	18	44	64	38	50	
övseende immateriella anläggningstillgångar						
Summa immateriella anläggningstillgångar		206	156	101	66	
Materiella anläggningstillgångar						
Byggnader och mark	19	1 171	1 202	861	895	
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	8 857	8 159	5 453	4 857	
Inventarier, verktyg och installationer	21	30	30	5	6	
Pågående nyanläggningar och forskott	22	1 249	1 612	694	1 053	
övseende materiella anläggningstillgångar						
Summa materiella anläggningstillgångar		11 307	11 003	7 013	6 811	
Finansiella anläggningstillgångar						
Andelar i koncernföretag	23	-	-	1 139	1 152	
Fordringar hos koncernföretag	24	-	-	1 427	1 187	
Andra långfristiga värdepappersinnehav	25	-	2	-	2	
Andra långfristiga fordringar	26	46	49	46	49	
Pensionstillgång	29	14	-	-	-	
Uppskjutna skattefordran	13	29	54	18	34	
Summa finansiella anläggningstillgångar		89	105	2 630	2 424	
Summa anläggningstillgångar		11 602	11 264	9 744	9 301	
Omsättningstillgångar						
Varulager mm						
Rövaror och förmodenheter		340	103	330	95	
El- och biogascertifikat samt utsläppsrätter		61	102	67	108	
Summa varulager mm		401	205	397	203	
Kortfristiga fordringar						
Kundfordringar		648	652	486	506	
Fordringar hos koncernföretag		-	-	26	878	
Fordringar hos övriga koncernföretag	33	156	169	140	155	
Övriga fordringar		99	23	75	19	
Skattefordringar		15	3	14	4	
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	27	2 055	1 168	540	459	
Summa kortfristiga fordringar		2 973	2 015	1 281	2 021	
Likvida medel	32	1 166	993	305	318	
Summa omsättningstillgångar		4 540	3 213	1 983	2 542	
Summa tillgångar		16 142	14 477	11 727	11 843	

Belopp i mkr	Koncernen			Moderföretaget		
	Not	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31	2021-12-31
Eget kapital och skulder						
Eget kapital						
Aktiekapital		400	400	400	400	400
Annat eget kapital inklusive årets resultat		6 929	6 446	-	-	-
Reservfond		-	-	100	100	100
Balanserad vinst		-	-	-	-	-
Årets resultat		-	-	455	40	40
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		7 329	6 846	2 705	2 250	2 250
Minoritetsintresse		-	1	-	-	-
Summa eget kapital		7 329	6 846	2 705	2 250	2 250
Obeskattade reserver		28	-	3 609	3 806	3 806
Avsättningar		-	-	-	-	-
Avsättning för pensioner		29	-	9	11	11
Uppskjutna skatteskuld		13	1 316	1 332	-	-
Övriga avsättningar		29	34	13	12	12
Summa avsättningar		1 350	1 426	22	23	23
Långfristiga skulder		-	-	-	-	-
Skulder till kreditinstitut		226	226	226	226	226
Övriga skulder		3 408	4 124	3 408	4 124	4 124
Summa långfristiga skulder		30	3 634	4 350	4 350	4 350
Kortfristiga skulder						
Leverantörsskulder		290	266	228	211	211
Skulder till koncernföretag		-	-	323	116	116
Skulder till övriga koncernföretag		33	53	189	29	169
Övriga skulder		30	1 012	623	775	378
Upplypna kostnader och förutbetalda intäkter		31	2 473	776	402	540
Summa kortfristiga skulder		3 828	1 854	1 757	1 414	1 414
Summa eget kapital, avsättningar och skulder		16 142	14 477	11 727	11 843	11 843

Not 1 Forts.

kostnader. För att bedoma eventuella nedskrivningsbehov används kassafloresanalyser som modeller där framtida diskonterade kassaflores jämförs med redovisade värden för den kassagenererande enhet tillgången tillhör. Ränta på kapital som låtats för att finansiera upprinnandet av en viss anläggning kan inträffa i tillgångens anskaffningsvärde till den del i ranta han för sig till upprinningsperioden.

Planerliga avskrivningar görs på ursprungliga anskaffningsvärdet och påbörjas den månad anläggning tas i drift. Avskrivning görs systematiskt och beräknas med hansyn till anläggningstillgångens bedomda nyttjandeperiod. Den lastställda nyttjandeperioden provas löpande. Om ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppet för innevarande och framtida perioder.

Då skillnaden i förbrukning av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedoms vara väsentlig delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar. Följande avskrivningsprocen, per år utlämpas:

- Byggnader 2 - 5 %
- Distributionsanläggningar 2-10 %
- Maskiner och andra tekniska anläggningar 7-33 %
- Inventarier, verktyg och installationer 10-33 %

Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Nedskrivning av anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut bedoms om det föreligger indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar mistat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. I fall det redovisade värdet överskrider beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde eller nyttjandevärde.

För finansiella anläggningstillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av framtida kassaflores. Diskontering sker med en ranta som motsvarar tillgångens ursprungliga effektivranta. För tillgångar med rörlig ranta används den på balansdagen aktuella ranta.

För finansavtal anläggningstillgångar som inte värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och det högsta av verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av de framtida kassaflores tillgången förväntas ge.

Nedskrivning av andra anläggningstillgångar än goodwill återförs om de skal som läg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Skulder

Skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skulder som ska betalas inom ett år från balansdagen klassificeras såsom kortfristiga skulder medan skulder som betalas senare klassificeras såsom långfristiga skulder. Samtliga skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, det vill säga det förväntade kassaflores diskonterat värde med den effektivranta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Löneutgifter

Ränta på kapital som lånats för att finansiera tillverkningen av en viss tillgång inträffas i anskaffningsvärdet till den del ranta han för sig till tillverkningsperioden. Den aktiverade ranta motsvarar den faktiska ranta. Övriga lönekostnader kostnadsförs löpande i den period de hänförs till.

Leasingavtal

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Klassificering görs vid leasingavtalets ingående. Finansiell leasing är ett avtal enligt vilket de ekonomiska riskerna fördelas som förknippas med ägandet av en tillgång, alltså väsentligt överförs från leasegivaren till leasegävern. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

Samtliga leasingavtal har klassificerats som operationella leasingavtal. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingsperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden. Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvoteras i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen.

Ersättning till anställda

Ersättningar till anställda i form av löne, semester och betalad sjukfrånvaro samt pensionspremier redovisas i akt med utjämningsplaner. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förminsbestämda pensionsplaner. Det finns ingen övrig långfristig ersättning till anställda.

Företag i koncernen har utfäst pensioner enligt tjänstepensionsavtal PA-KFS respektive ITPz. PA-KFS 09 är ett avgiftsbestämt system för arbetstagare födda 1954 och senare, och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Arbetstaga e födda 1953 och tidigare som omfattas av PA-KFS fortsätter med det gamla avtalet PA-KFS som är ett förminsbestämt system med avgiftsbestämda inslag. För dessa pen-

sionsförpliktelser har försäkring tecknats hos försäkringsföretag. ITPz är ett förminsbestämt system och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Pensionsåtgärdanden för ett mindre antal avtals och förtidspensionärer värs premier inte kan försäkras förrän vid uppnådd ålderspensionsredovisas liksom ITPz i enhlighet med K3 kapitel 28:18.

För redovisning av pensionskostnad och pensionskostnad har ett nuvärde beräknats utifrån bland annat pensionsnivå, ålder och i vilken grad full pension blivit inpenad. Detta nuvärde har beräknats enligt aktuella grunder och utgår från de löne- och pensionsnivåer som råder vid balansdagen. Kapitalvärdet av en försäktad pensionsåtgärd redovisas som avsättning i balansräkningen. Rantdelen i pensionskostnadens förändring redovisas i juridisk person som rante-kostnad. Övriga pensionskostnader belastar rörelseresultatet.

Pensionsförpliktelser och pensionskostnader i koncernredovisningen beräknas i enhlighet med K3 kapitel 28:14a. Det innebär att beräkningar görs med antaganden om bland annat framtida löneökningar, inflation samt diskonteringsränta (aktuella anläggningar).

Beräknade förminsbestämda planers beräkningar med hjälp av den så kallade Projected Unit Credit Method som bland annat innebär att redovisad pensionsförpliktelse värderas till nuvärde av förväntade framtida pensionsutbetalningar. Samtliga aktuella vinster och förluster redovisas direkt när de uppkommer och påverkar därmed omedelbart pensionskostnadens storlek. Aktuella beräkningar utförs årligen av oberoende aktuarier.

Avsättningar

Avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller totalt värde eller beloppets storlek. En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utlöande av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlig uppskattning av beloppet kan göras. Avsättning sker för sådana åtaganden eller berädda risker eller individuella provningar i de fall där effekten av väsentlig beroende på när tiden betalning sker görs avsättning med nuvärde av på balansdagen uppskattade åtaganden. Avsättningar görs framst för pensioner, uppskattad skatteskuld och framtida miljöåtgärderna förknippade med koncernens verksamhet. Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen utspårningligen var avsedd för. Avsättningar provas per varje balansdag och justeringar av avsättning redovisas i resultaträkningen.

Redovisning av rörelsesegment

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Kassafloresanalyser

Kassafloresanalyser upprättas enligt indirekt metod.

Likvida medel

I koncernens likvida medel ingår koncernkonton i allmänhet med Göteborgs Stad.

Forskning och utveckling

Under året har inte något projekt som uppfyller kraven för aktivering identifierats varför samtliga utgifter för forskning och utveckling belastat rörelseresultatet. Koncernen har tidigare avsatt medel till en stiftelse som årligen delar ut pengar till forskare vilka gjort framsteg inom energiområdet.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag relaterade till resultatet har redovisats som en inkomstpost i koncernens resultat när villkor som är förknippade med bidraget har uppfyllts och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer erhållas. Dessa bidrag består framst av statliga stöd i form av elfertifikat och utslappsvärde. Offentliga bidrag relaterade till investeringar redovisas som en reduktion av värdet på den anläggningstillgång bidraget avser att täcka. Villkor förknippade med redovisade statliga bidrag har uppfyllts.

Bokslutsdispositioner och obeskattade reserver

Bokslutsdispositioner med avsättning till obeskattade reserver upplöses i koncernredovisningen på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Koncernbidrag

Koncernbidrag, ämnas alternativt tas emot, redovisas såsom bokslutsdisposition i resultaträkningen.

Aktieägartillskott

Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot eget kapital. Lånade aktieägartillskott redovisas såsom anskaffningsvärde för aktier i dotterföretaget.

Lånade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag redovisas i moderföretaget som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Redovisningsprinciper i juridisk person**Utdelningar från dotterföretag**

Utdelningar från dotterföretag inskattredovisas när moderföretaget kan beräknas på ett tillförligt sätt.

Bokslutsdispositioner och uppskjuten skatt

I resultaträkningen redovisas avsättning till respektive upplösning av obeskattade reserver såsom bokslutsdispositioner. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning

NOTER

Not 5 forts.

Kostförmåger och andra ersättningar har redovisats som löner och ersättningar. Styrelseavvården har under året utbetalats med 427 596 kronor (449 424) varav totalt till styrelsen i Göteborg Energi AB 423 596 kronor (434 929).

Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare

Antal befattningshavare	2022		2021	
	Antal	varav män i %	Antal	varav män i %
Styrelseledamöter	9	78	9	78
Företagsledning	12	58	12	58
Moderbolaget	21	67	21	67
Styrelseledamöter	16	63	21	71
Företagsledning	17	65	19	74
Dotterföretag	33	64	40	73
Koncernen totalt	54	65	61	70

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar i koncernen uppgick till 702 mkr (553). Läris kostnader ingår inga nedskrivningar.

Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag

Under året har samtliga aktier i Ale Fjarrvatne AB avyttrats

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Försäljning dotterföretag	356	-	418	-
Summa	356	-	418	-

Not 9 Ränteintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ränteintäkter varov från dotterföretag	8	6	30	26
	-	-	23	23

Not 10 Räntekostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Räntekostnader varov till dotterföretag	61	74	57	66
	-	-	6	1

Räntedel i pensionsskuld ingick i koncernens räntekostnad med 1) mkr (8). Motsvarande belopp i moderbolaget är 0.

Not 11 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Skilnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	-	-	197	105
Koncernbidrag lämnat	-	-	-145	-193
Koncernbidrag erhållit	-	-	143	279
Summa	-	-145	147	-140

Not 12 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Aktuell skatt	-24	-	-7	-
Uppskjutet skatt	16	9	-	26
Summa	-8	-9	-7	26

Uppskjutet skatt beräknas i koncernen till 20,6 %.

Skilnad mellan redovisad skatteintäkt/-kostnad och skatt baserad på gällande skattesats

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Redovisat resultat före skatt	431	134	462	66

Skatt enligt gällande skattesats 20,6 %	-89	-28	-95	14
Skatteeffekt av ej överlaggilla kostnader	-	-	-	-
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	73	-	86	-
Övriga temporära skillnader	8	19	2	12
Redovisad skatteintäkt/-kostnad	-8	-9	-7	26
Genomsnittlig effektiv skattesats	1,9 %	6,7 %	1,5 %	39,4 %

Not 13 Uppskjutet skatt Uppskjutet skattefordran

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Avsättning för framtida miljöåtgärder	7	7	3	3
Temporära skillnader ovsende utsläppsrätter	5	8	4	8
Temporära skillnader ovsende elcertifikat	-	-	-	-
Temporära skillnader ovsende avskrivning byggnader	9	7	11	7
Övriga temporära skillnader	8	30	-	16
Summa	29	54	18	34
Ingående uppskjuten skattefordran	54	21	34	8
Förändring uppskjuten skatt temporära skillnader	-25	33	-16	26
Summa	29	54	18	34

Uppskjutet skatteskuld

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Avsättning för pensioner	5	-10	-	-
Obeskattade reserver	1 289	1 318	-	-
Övriga temporära skillnader	22	24	-	-
Summa	1 316	1 332	-	-

Uppskjutet skatteskuld

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående uppskjuten skatteskuld	1 332	1 290	-	-
Förändring uppskjuten skatt pensionsavsättning	15	-	-	-
Förändring uppskjuten skatt obeskattade reserver	-29	44	-	-
Förändring uppskjuten skatt övriga temporära skillnader	-2	-2	-	-
Summa	1 316	1 332	-	-

Not 14 Dotterprogram

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärdet	478	480	418	418
Försäljningar och uträngingar	-	-	-	-
Omklassificering	56	-	57	-
Utgående ack anskaffningsvärdet	534	478	475	418
Ingående avskrivningar	476	476	417	416
Ack avskrivningar, försäljningar och uträngingar	-	-	-	-
Årets avskrivningar	9	9	9	9
Utgående ack avskrivningar	485	476	426	417
Utgående planenligt restvärde	49	2	49	1

Not 15 Ledningsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärdet	110	89	15	4
Avgår vid avyttring av dotterbolag	-1	-	-	-
Omklassificering	24	21	-	-
Utgående ack anskaffningsvärdet	134	110	15	15
Ingående avskrivningar	-18	-17	-	-
Årets avskrivningar	-1	-1	-1	-1
Utgående ack avskrivningar	-18	-18	-1	0
Ingående nedskrivningar	3	3	-	-
Utgående ack nedskrivningar	-3	-3	-	-
Utgående planenligt restvärde	113	89	14	15

Not 16 Arranderätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärdet	39	39	39	39
Utgående ack anskaffningsvärdet	39	39	39	39
Ingående avskrivningar	-39	-39	-39	-39
Utgående ack avskrivningar	-39	-39	-39	-39
Utgående planenligt restvärde	0	0	0	0

NOTER

Not 36 Förslag till vinstdisposition

Till ägsstämmanns förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 750 102 888
Årets resultat	455 260 290
Summa	2 205 363 178
Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:	
Utdelning till aktieägare	216 600 000
Inrykning överföras	1 988 763 178
Summa	2 205 363 178

Not 37 Ställda säkerheter, eventuella förpliktelser och övriga skyldigheter

Koncernens eventuella förpliktelser uppgick totalt till 1 335 mkr. Moderbolagsgaranti har lämnats till formån för clearingmotpart som säkerhet för Göteborg Energi Din El ABs finansiella e-handel om 100 mEUR, motsvarande 113 mkr. Föregående år var en motsvarande moderbolagsgaranti utställd till formån för Nasdaq då dotterbolaget var direktaktör på borsplatsen. Moderbolagsgaranti har också lämnats till formån för balansansvarig samsakerhet för dotterbolaget Göteborgs Energi Din El ABs fysiska e-handel om 20 mEUR, motsvarande 217 mkr. Göteborgs Energi AB har utställt bankgaranti till formån för Swedegas AB avseende balansansvar för gas om 1 mkr och bankgaranti till formån för Skatteverket avseende uppläggsaväres flyttings-sakerhet för varor under uppskovsförändring om 4 mkr.

Sedan Göteborg Energi Din El AB under året beslutat att lämna Nasdaq som direktaktör för finansiell e-handel och Nord Pool, den nordiska borsmarknaden, för fysisk handel, med el, har koncernens pantsättning av bankkonton och bankgaranti för detta upphört.

	Koncernen Moderföretaget		
	31 december 2022	2021	2022 2021
Ställda säkerheter	-	570	-
Eventuella förpliktelser	1 335	1 066	1 335 1 025

Not 38 Finansiella instrument

Finansiella derivatinstrument

Det sammantagda värdet av derivaten på balansdagen uppgick till 1 991 mkr (714). Det nominella värdet uppgick till 1 793 mkr (958). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 128 mkr (-144). 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.

Motparts-kategori	Högsta belopp per kategori	Högsta belopp per motpart
Koncernbanken	Obegränsat	Obegränsat
Svenska Staten	Obegränsat	Obegränsat
Svenskt kreditinstitut med samma kreditvärdighet som svenska staten	Obegränsat	Obegränsat
Skuldförbindelse med statlig garanti	Obegränsat	Obegränsat
Kreditinstitut med kreditvärdighet	Obegränsat	Obegränsat
löst A- hos Standard & Poor's eller	Obegränsat	Obegränsat
långsiktig kreditvärdigheten	1 000	500
längre kreditvärdigheten	300	150
Bränsleleverantör utan ramavtal	back-to-back	back-to-back
Certifikat	back-to-back	back-to-back

Lån och kapitalförfall per år

Koncernens totala räntebärande skulder uppgick per 31 december till 4 334 mkr (4 602).

Räntederivat, ränteförfall och räntebindningstid

De nominella beloppen på koncernens utestående derivat på balansdagen uppgick till 1 931 mkr (714). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde per balansdagen för koncernens derivat uppgick till -138 mkr (-144). Värdering av derivaten till verkligt värde är gjort till köpkurs, värdet vid försäljning av derivat på balansdagen. Den genomsnittliga räntebindningstiden uppgick vid årsskiftet till ca 3 (24) månader via koncernkontolösning.

Belopp i mkr	2022		2021	
	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
Räntederivat	400	-1	650	-12
Ränteswappar	400	-1	650	-12
Summa räntederivat	800	-2	1 300	-24
Valutaderivat	713	61	327	3
Valutaterminskontrakt	713	61	327	3
Rävaruprisderivat	681	77	535	135
El- och gasderivat	681	77	535	135
Summa	1 793	138	858	144
Rävaruprisderivat	681	77	535	-135
Summa finansiella derivatinstrument	1 793	138	858	-144
Räntederivat	mkr	Förtäladag	Ränta	
Ränteswap	400	2 023-05-03	2,08 %	
Summa räntederivat	400			

Räntebindningstid intervall	mkr
3 mån - 1 år	926
1 år - 5 år	3 408
Summa räntebärande skulder	4 334

Valutaderivat

Samtliga kontrakt inrättas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 61 mkr (3).

Valutaderivat	Värdet	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
EUR köpt	10,73	1 293	73
sålt	10,92	580	-12
Summa valutaderivat	713	713	61

Rävaruprisderivat

Samtliga derivat inrättas i säkrings- och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 77 mkr (-135). Eldderivatens verkliga värde har satts av Nasdaq

El- och gasderivat	Volym, MWh	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
Köpt volym	76 775 448	918	86
Såld volym	21 220 045	-237	-9
Summa el- och gasderivat	55 555 403	681	77

Not 39 Könslighetsanalys

Finansiella Anvisningar styr koncernens sättningsstrategi. Rävaror, sättningshantering el- och gashandel, valuta och ränta ingår i koncernens finansiella riskhantering. Enligt fastställd anvisning ska riskhanteringen bedrivas med god framförhållning. Kortsiktiga förändringar i prisnivåer får därför normalt endast begränsat genomslag.

Värmeleveranser är beroende av vädret och tillgänglighet i våra olika produktionsanläggningar. Avvikelser i leveranser och tillgänglighet ger omedelbar påverkan på koncernens resultat. Dessa avvikelser och risken att sväva att begränsa och optimera under årets inledande tre månader och avslutande två månader. En förändring med +/- 1 EUR/MWh i gaspriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +/- 1 mkr, som genom derivathandel per balansdagen begränsats (normalvärdet, vid kallväder ca 8,1 mkr). Prisintervall för naturgas under år 2022 sträcker sig mellan ca 20-340 EUR/MWh.

En förändring med +/- 1 EUR/MWh i elpriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +/- 0,3 mkr till +/- 0,3 mkr, som genom derivathandel per balansdagen begränsats (vid kallväder ca +/- 0,9 mkr). Netto elproduktion är exponerad på grund av

konsumtionsvärdet. Prisintervall på el, Stig, var mellan 0-830 EUR/MWh som i prispriser (månadsmedel från 70-145 EUR).

Prisinställningen till fjärrvärmekunderna påverkas inte av förändringar i råvarupriser under innevarande år.

Koncernen har en anläggningsspar som drivs med varierande bränslen. Pristensionen mellan bränslen avgör vilken anläggning som är kostnadseffektiva att använda. Tidigare flexibillitet i produktionsmixen, varmekump centrala fyra kraftvarmeverk som ligger i en naturlig prissättning för optimering och val av bränsle för bästa ekonomiska bränslemix är under rådande marknadsäge (extremt höga gaspriser) till stor del satt ur spel.

Datamet har vi ökade möjligheter jämfört med tidigare år att styra/begränsa gasförbrukningen genom att följa helvettenpannor före fyra kraftvarmeverk och också köra fyra kraftvarmeverk i dumpdrift med mutual elproduktion.

Elhandelsstrategin svarar för säkring av behovet av förbränslet på elnetet. Säkring sker löpande. En förändring av elpriser med 1 öre/kWh innebär ett uttall om cirka 2 mkr i förändrad helårsresultat. Prisövervakning sker successivt då elpriset är kontrakterat för längre perioder. Eventuell förändrad energibesättning har betydande effekt på koncernens resultat och kassaflöde. På längre sikt har förändringar i energibesättningen också betydelse för koncernens investeringsbeslut.

Koncernens uppläning sker med koppling till 3M-STIBOR. Finansieringen sker till större del via kreditfinansiering genom agaten Göteborgs Stad. Exponeringen för ränteförändringar sakras via avtal med räntederivat, vilka omvandlar rörlig ränta till fast ränta med en viss bindningstid. Ränterisken är således reducerad och koncernens genomsnittliga räntebindningstid uppgår till 3 månader. Under år 2023 kommer all finansiering ske via kreditfinansiering. En förändring av räntevärdet med en procentenhet av 3M-STIBOR påverkar koncernens räntekostnader med cirka 8 mkr på helårsbasis.

Lonekostnaderna påverkas av en förändring om 1 procentenhet med cirka 7 mkr på årsbasis. Övriga externa kostnader är endast till viss del beroende av den allmänna prisutvecklingen på material och tjänster i samband med. Vårje förändring av en procentenhet får ett genomslag på resultatet med cirka 9 mkr. Valuta- och råvaruderivat sakras till motsvarande exponerade värden. Elkonsumtions- och elproduktion sakras löpande.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

- identifierar och bedömer riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformad och utförd granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan involvera agerande i maskopi, förfälskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.

- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställandets direktors uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.

- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana handlingar eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fatta uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida handlingar eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.

- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och handlingarna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utformande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden

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

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställandets direktörens förvaltning av Göteborg Energi AB för år 2022-01-01 - 2022-12-31 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vår ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisionssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Styrelsens och verkställandets direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis

för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende

- förlagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försurninnet som kan förmedla ersättningskyldighet mot bolaget

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

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

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

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

Göteborg den 28 februari 2023

Ernst & Young AB

Hans Gävin

Auktoriserad revisor



Göteborgs
Stad

Revisorns yttrande enligt 18 kap. 6 § aktiebolagslagen (2005:551) över styrelsens redogörelse och förslag vid efterutdelning

Till bolagsstämman i Göteborg Energi AB, org.nr 556362-6794

Vi har granskat styrelsens redogörelse och förslag daterade 2023-08-31.

Styrelsens ansvar för redogörelsen och förslaget

Det är styrelsen som har ansvaret för att ta fram redogörelsen och förslaget enligt aktiebolagslagen och för att det finns en sådan intern kontroll som styrelsen bedömer nödvändig för att kunna ta fram redogörelsen och förslaget utan väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vår uppgift är att uttala oss om efterutdelningen på grundval av vår granskning. Vi har utfört granskningen enligt FARs rekommendation RevR 9 *Revisorns övriga yttranden enligt aktiebolagslagen och aktiebolagsförordningen*. Denna rekommendation kräver att vi planerar och utför granskningen för att uppnå rimlig säkerhet att styrelsens redogörelse inte innehåller väsentliga felaktigheter. Revisionsföretaget tillämpar International Standard on Quality Management 1, som kräver att företaget utformar, implementerar och hanterar ett system för kvalitetsstyrning inklusive riktlinjer eller rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar.

Vi är oberoende i förhållande till Göteborg Energi AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Granskningen innefattar att genom olika åtgärder inhämta bevis om finansiell och annan information i styrelsens redogörelse och förslag. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i redogörelsen och förslaget, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur styrelsen upprättar redogörelsen och förslaget i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i den interna kontrollen. Granskningen omfattar också en utvärdering av ändamålsenligheten och rimligheten i styrelsens antaganden. Vi anser att de bevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.

Uttalande

Vi anser att redogörelsen är rättvisande och vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten i enlighet med styrelsens förslag.

Övriga upplysningar

Detta yttrande har endast till syfte att fullgöra det krav som uppställs i 18 kap. 6 § aktiebolagslagen och får inte användas för något annat ändamål.

Göteborg, datum enligt digital signatur

Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering.
Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

MIKAEL SJÖLANDER

Auktoriserad revisor

Serienummer: 19731117xxxx

IP: 84.216.xxx.xxx

2023-09-07 12:07:44 UTC



Detta dokument är digitalt signerat genom Penneo.com. Den digitala signeringsdatan i dokumentet är säkrad och validerad genom det datorgenererade hashvärdet hos det originella dokumentet. Dokumentet är låst och tidsstämplat med ett certifikat från en betrodd tredje part. All kryptografisk information är innesluten i denna PDF, för framtida validering om så krävs.

Hur man verifierar originaliteten hos dokumentet

Detta dokument är skyddat genom ett Adobe CDS certifikat. När du öppnar

dokumentet i Adobe Reader bör du se att dokumentet är certifierat med **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>** Detta garanterar att dokumentets innehåll inte har ändrats.

Du kan verifiera den kryptografiska informationen i dokumentet genom att använda Penneos validator, som finns på <https://penneo.com/validator>