

ÅRS- OCH
HÅLLBARHETSREDOVISNING
2025



Göteborg Energi

INNEHÅLL

HÅLLBARHETSREDOVISNING

Vi är Göteborg Energi	4
Året i korthet	6
VD har ordet	8
Vår strategi och affärsmodell	10
Vårt energisystem	12
Våra prioriterade hållbarhetsfrågor	18
Lokalt samhällsengagemang	22
Fokus på energiomställningen	24
Stadsfiberns roll i samhället	28
Aktiviteter under 2025.....	30
Jobba med oss	32
Revisorns yttrande.....	36

GRI-APPENDIX

GRI-index.....	38
GRI-appendix.....	40

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Förvaltningsberättelse	50
Koncernens verksamhet.....	52
Risker och riskhantering.....	56
Bolagsstyrning	60
Tio år i sammandrag.....	64
Förväntad framtida utveckling	66
Förslag till vinstdisposition	67
Styrelse och revisor.....	68
Koncernledning.....	70
Koncernens struktur och styrning	71

FINANSIELLA RAPPORTER

Innehållsförteckning	72
Resultaträkningar	74
Balansräkningar	76
Rapport över förändring i eget kapital.....	78
Kassaflödesanalyser	79
Noter	80
Underskrifter.....	98
Revisionsberättelse.....	99
Granskningsrapport för 2025	103

Göteborg Energi AB är ett helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB, som ägs till 100 procent av Göteborgs Stad.

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794 med säte i Göteborg, avger härmed följande årsredovisning för moderbolaget och koncernen avseende räkenskapsåret 2025-01-01 – 2025-12-31.

Den legala årsredovisningen, inklusive förvaltningsberättelsen, som är reviderad omfattar sid 50–103.

Produktion
Welcom

Bilder
Emelie Asplund, Jonatan Fernström, Lo Birgersson, Jeanette Larsson, Kasper Dudzik, Liljewall Arkitekter, Steven Warburton, Göteborg Energi, Mathivation, Ingrid Capacity.

Tryck
Billes Tryckeri

Papper
Omslag 240 g Munken Kristall obestruket
Inlaga 150 g Munken Kristall obestruket

Vi är kraften i energiomställningen av Västsverige.

Göteborg Energi ska vara en stark förebild för hållbar utveckling. Vi är drygt 1100 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.

Vi arbetar för att vara kraften i energiomställningen av Västsverige. Vår vision kräver mycket energi och en ökad förmåga att överföra energin när Göteborg behöver den. Tillsammans med våra kunder måste vi öka tempot i klimatomställningen och fasa ut fossila bränslen. För att lyckas krävs en lönsamhet som möjliggör våra investeringar, att vi attraherar och utvecklar rätt kompetenser samt driver energibranschens digitala utveckling – samtidigt som vi möter det oroliga säkerhetsläget i vår omvärld. Med attraktiva energi- och kommunikationslösningar ska vi skapa ett mer hållbart Göteborg tillsammans med göteborgarna.

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 klimatomställning, leveranssäker 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**

Vd och koncernchef
Per-Anders Gustafsson

Nettoomsättning
6 847 mkr

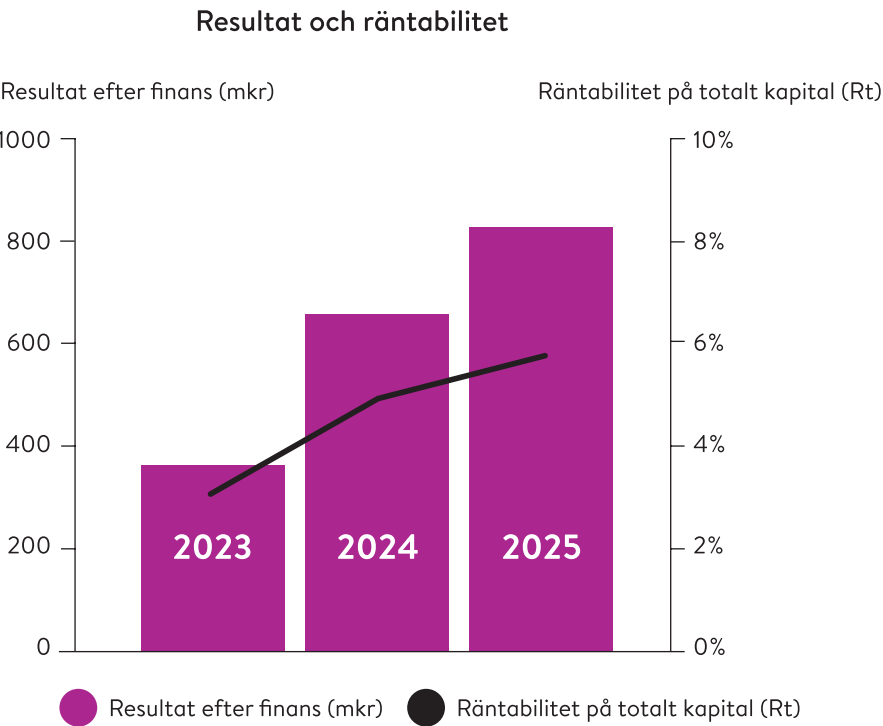
Antal anställda
1158

Ägandeförhållande
Helägt dotterbolag till
Göteborgs Stadshus AB
(Göteborgs Stad)

Våra dotterbolag
Göteborg Energi Din El AB (100%)
Göteborg Energi Nät AB (100%)
Göteborg Energi Gasnät AB (100%)
Göteborg Energi Gothnet AB (100%)



2025 i korthet.

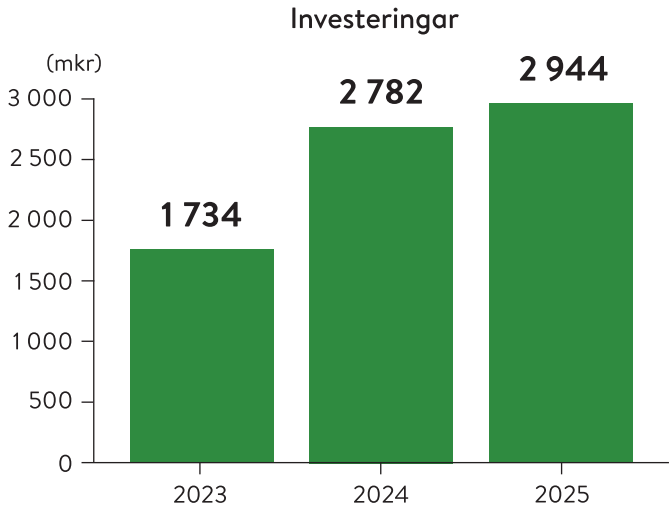


+148%

Så mycket har våra elnätinvesteringar ökat sedan 2019. Läs mer om satsningarna i Göteborgs elnät på sida 24.



I årets mätning av Svenskt Kvalitetsindex har elhandel och elnät varit i fokus, både för privatpersoner och företag. Vårt resultat ligger över branschsnittet, vilket såklart är ett bra betyg!



70 MW

I år har Effekthandel Väst slagit rekord, med 70 megawatt tillgänglig effekt. Väldigt bra för vår möjlighet till omställning och hållbar tillväxt! Läs mer på sida 30.

90 000

Så många kunder har använt vår app för att hålla koll på sin energiförbrukning under 2025. Testa den du med!

116

Vi har under 2025 rekryterat 116 nya medarbetare.



1 158

Vi har 1 158 medarbetare som tillsammans säkerställer att göteborgarna får prisvärd och leveranssäker energi och stadsfiber varje dag.

Hos oss arbetar 37% kvinnor och 63% män. 15% har utländsk bakgrund. Vårt mål är att spegla Göteborgs demografi på 50% kvinnor och 40% med utländsk bakgrund, enligt SCB:s definition. Läs mer om att jobba på Göteborg Energi på sida 32.



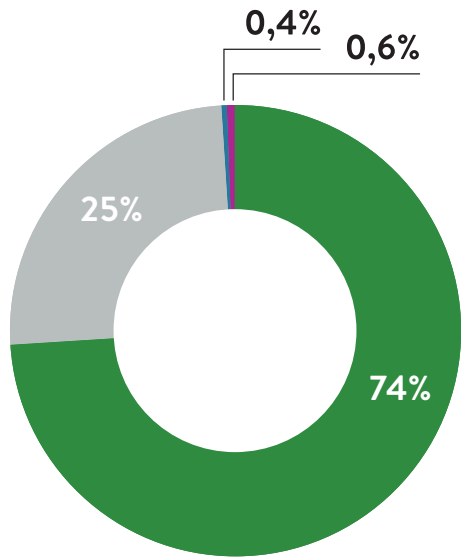
Under 2025 inträffade åtta olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll. Läs mer på sida 34.



Nu får göteborgarna tillgång till helt återvunnen och förnybar fjärrvärme, tack vare vår nya bioångpanna på Rya kraftvärmeverk. I tid och under budget har vi sett till att uppfylla ett av stadens viktiga klimatmål. Läs mer på sida 26.

41

Så många studentmedarbetare har vi haft anställda hos oss under 2025. Läs mer på sida 33.



Härifrån kom fjärrvärmes 2025*

- Återvunnen värme
- Förnybar energi
- Fossilfri energi
- Fossil energi

*Avser hela vår fjärrvärme-produktion. Siffrorna är avrundade.

Ett historiskt år för Göteborg Energi men en orolig omvärld utmanar.

2025 blev ett historiskt år för Göteborg Energi. Den 17 november eldade vi för första gången med fast biobränsle i vår nya ångpanna på Rya – och uppfyllde därmed vårt löfte till göteborgarna om en helt återvunnen och förnybar fjärrvärme. Men 2025 var också ett år av hotande tullar och en fortsatt lågkonjunktur som påverkar takten i energiomställningen och våra kunders vardag.

År 2025 hann knappt börja innan USA:s president Donald Trump drog i gång sina återkommande utspel om olika handelstullar, vilket fick en redan skakig världsekonomi att skaka ännu mer. Lågkonjunkturen biter sig fast och det påverkar våra företagskunders ekonomi och beslut kring olika satsningar. Ett exempel är elektrifieringen av industri och transporter. Den pågår men takten har bromsat in mer än vi trodde för några år sedan.

Även våra privatkunder har det tufft med inflation och ökande levnadskostnader. Vi ser och förstår läget. Därför är det viktigt att vi aldrig höjer våra priser mer än nödvändigt och att vi tydligt kan motivera våra höjningar. Vårt uppdrag är att erbjuda trygga leveranser till konkurrenskraftiga priser och det lyckas vi med enligt de nationella jämförelser som görs mellan olika kommuner.

Omställning kräver ledarskap

Den ekonomiska oron i världen och det allvarliga säkerhetsläget gör att även klimatarbetet bromsar in. Som ledare i energibranschen är det frustrerande att se hur lite som händer.

Konsekvenserna av klimatförändringarna är tydliga: bränder, översvämningar och stigande matpriser. Lösningarna finns – det handlar inte om teknik, utan om vilja och ledarskap. Energibranschen står mitt i en omställning som kräver att vi kliver fram och tar ansvar. Vi måste snabbt ställa om hela systemet, vilket kräver tydlighet, lyhördhet och mod. Det är komplext – och det är bråttom.

Därför känns det extra bra att vi på kort tid och under budget har levererat på löftet vi gav göteborgarna för fem år sedan. Då skärpte vi klimatambitionerna

och lovade att all fjärrvärme senast 2025, vid normaldrift, skulle produceras av återvunnen värme och förnybara bränslen. Nu är vi där! Den nya biobränsleeldade ångpannan, som byggts på Ryaområdet och integrerats med Rya kraftvärmeverk, innebär att vi inte längre är beroende av fossil naturgas – och att vi samtidigt stärker stadens energiberedskap.

Jag är särskilt glad över att vi under den mycket intensiva byggtiden på två år, med som mest över 400 personer på plats, inte haft några allvarliga skador eller tillbud. Arbetsmiljö och säkerhet är och förblir vår högsta prioritet.

Schweizisk armékniv

Den nya pannan är inte bara ett verktyg för fortsatt låga och stabila fjärrvärmepriser. Den gör hela Ryaområdet till en "schweizisk armékniv", där våra anlägg-

ningar kan köras på olika bränslen och optimeras efter rådande förutsättningar. De befintliga gasturbinerna finns kvar och kan snabbt leverera el till det svenska elsystemet vid bristsituationer. Vid maximal produktion handlar det om 260 megawatt el och 465 megawatt värme – en avgörande resurs för Göteborgs energiförsörjning i ett krisläge.

Att vi 2025 måste lägga stora resurser på att förbereda ett scenario med höjd beredskap eller krig är ett sorgligt faktum. Vi ser att hotbilden förändras och vi arbetar intensivt med att stärka vår beredskap och resiliens. Samtidigt medför uppbyggnaden av det civila försvaret nya krav från beslutsfattare och myndigheter. Inriktningen är tydlig: vi kan inte vänta – insatserna måste göras nu. Frågan om vem som ska betala för beredskapen, inte minst inom energisektorn, blir alltmer aktuell och kommer att diskuteras vidare under 2026.

En konkret påminnelse om samhällets sårbarhet var cyberattacken mot systemleverantören Miljödata, där över en miljon svenskers personuppgifter läckte ut. Detta drabbade även nuvarande och tidigare medarbetare hos oss och visar att vi alltid måste vara vaksamma – inte bara kring våra egna IT-system, utan även våra leverantörers.

Förbättrat kapacitetsläge i elnätet

En riktigt god nyhet under året var däremot den ljusning vi ser kring kapacitetsläget i Göteborgs elnät. Trots en något svagare takt i elektrifieringen är behovet av ökad kapacitet i elnätet avgörande för omställningen. Tillräcklig elnätskapacitet till regionen och in till Göteborg är en betydande utmaning som vi på Göteborg Energi under lång tid och på olika sätt har arbetat med att lösa. Vi

har under de senaste åren utvecklat och fått på plats en gedigen verktygslåda med åtgärder för att förbättra kapacitetsläget. Detta i kombination med att regionnåtsägaren beviljat vår efterfrågade utökning av totalt 426 megawatt effekt till 2035 gör att läget ser bättre ut än på länge. Det gör att elnätet åter blir en möjliggörare för omställning och tillväxt i Göteborg. Exempel på åtgärder är vår lokala effekthandel där vi nu har flexresurser på hela 70 megawatt, vilket motsvarar förbrukningen i en medelstor svensk stad. Vi gör rekordinvesteringar i elnätet och vår nära dialog med kunderna har gett en djupare förståelse för deras effektbehov. Det förbättrade läget gör också att vi inte längre behöver tillämpa så kallade villkorade avtal – en mycket positiv nyhet för våra kunder med stor elförbrukning.

Starkt resultat 2025

När vi nu stänger 2025 gör vi det med ett starkt resultat på 827 miljoner kronor. Det känns bra att vi på allvar har vänt trenden. Under året har vi arbetat hårt med kostnadskontroll där hela organisationen bidragit. Vårt mål är högt: en miljard kronor i resultat 2028. Planen är satt, och att vi når den är avgörande – inte bara för våra ägare och bidraget till stadens verksamheter, utan också för att klara de investeringar som ligger framför oss. Våra el-, fjärrvärme- och gasnät har till vissa delar nått sina förväntade tekniska livslängder och behöver förnyas. Bara under 2025 investerade vi knappt 3 miljarder kronor.

Vi står också inför viktiga vägval kring lokal elproduktion. Södra Sverige behöver mer planerbar elproduktion som kan stötta upp när det väderberoende och förnybara inte räcker till. Nya gasturbiner kan vara en lösning men med dagens låga

elpriser är investeringar svåra att räkna hem.

Jag började den här texten med att tala om ledarskap. Att kunna och våga leda i den omställning vi befinner oss i är avgörande för att lyckas. Ledarskapet är också en bärande del i vår koncernstrategi och något vi under 2025 har rustat alla våra ledare för. Vår viktigaste resurs är och förblir våra medarbetare. För att vara attraktiva i en het bransch och framgångsrika i kampen om kompetensen, behöver vi ständigt utveckla våra arbets-sätt och skapa en säker, utvecklande och modern arbetsmiljö.

Glädjande nog visar mätningar att vårt varumärke står sig starkare än någonsin, att våra medarbetare trivs på jobbet och att de känner sig som ambassadörer för Göteborg Energi. Vi ser också att medvetenheten kring arbetsmiljörisker har stärkts. Det bådar gott för framtiden.

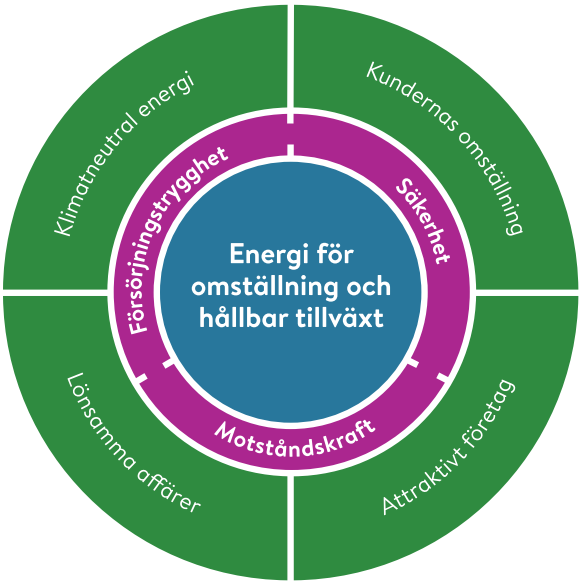


**Per-Anders Gustafsson,
Koncernchef och vd
Göteborg Energi AB**

Energi för omställning och hållbar tillväxt.

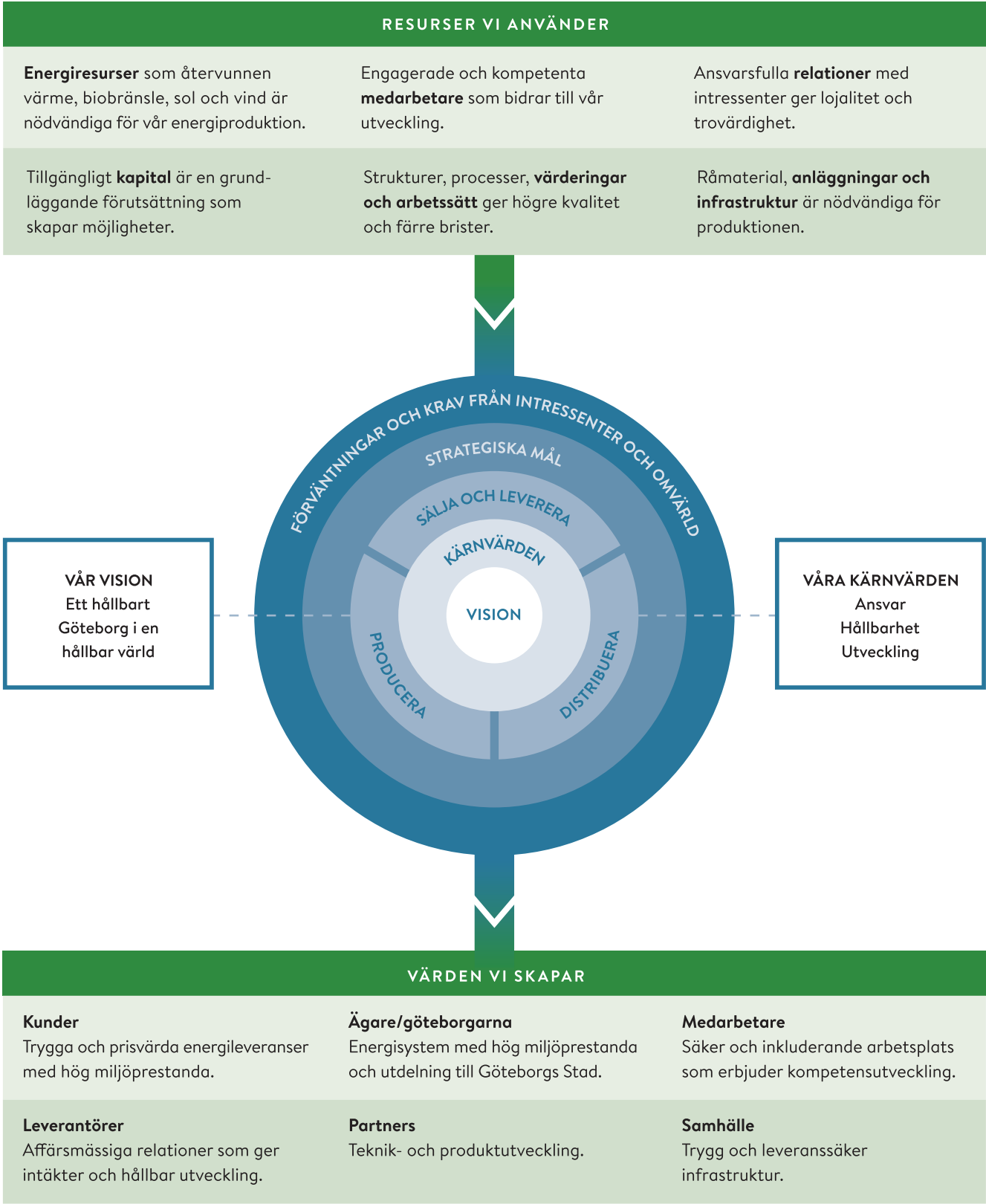
För att nå vår vision, ett hållbart Göteborg i en hållbar värld, krävs mycket energi och ökad förmåga att överföra energin när kunden behöver den. Vår strategi för 2030 – Energi för omställning och hållbar tillväxt – syftar till att säkerställa att tillräcklig energi finns för den omställning som sker i Göteborg – tillsammans med våra kunder.

För att lösa våra strategiska frågor, arbeta mot vår vision och ta positionen som kraften i energiomställningen i Västsverige, innehåller vår strategiska inriktning fyra fokusområden. De vilar på en grund av försörjningstrygghet, säkerhet och motståndskraft. Vår strategi syns i illustrationen till höger och på nästa sida beskrivs även vår affärsmodell.



VÅRA FOKUSOMRÅDEN	
Kundernas omställning Energi är en central del av kundernas omställning. Lyckas kunderna ställa om, så lyckas Göteborg. Ett starkt västsvenskt näringsliv är avgörande för regionen och vi spelar en betydande roll.	Lönsamma affärer Klimatomställningen kräver ökade investeringar. För att det ska vara möjligt behövs en robust och stabil lönsamhet. De satsningar vi väljer att göra, ska göras med fokus.
Klimatneutral energi Miljö- och klimatpåverkan från alla delar av verksamheten måste minska. En klimatneutral energiförsörjning är en förutsättning för ett hållbart Göteborg och en avgörande faktor för omställningen.	Attraktivt företag Vi är göteborgarnas egna energibolag och har ett viktigt uppdrag för Göteborgs och Västsveriges utveckling. Genom en stark position och starka förmågor bygger vi värde hos kunder, partners, ägare och medarbetare.

Vår affärsmodell



Så funkar det!

Vi arbetar för att göra största möjliga nytta i en omvärld i snabb förändring. Det innebär att vi i varje situation vill göra det som ger minst klimatpåverkan – oavsett var utsläppet sker. Klimatet bryr sig inte om några nationsgränser.

FJÄRRVÄRME

Vårt fjärrvärmesystem fungerar som ett 120 mil långt blodomlopp och 99 procent av vår fjärrvärme kommer från återvunnen eller förnybar energi. Våra anläggningar som Sävenäsverket, Rya kraftvärmeverk och Rosenlundsverket pumpar varmt vatten genom ett långt nät av underjordiska ledningar. Värmen når cirka 10 000 villor i Göteborg. Dessutom ingår även cirka 90 procent av flerbostadshusen, otaliga industrier, kontor, butiker och offentliga byggnader i systemet. Det totala antalet företagskunder är runt 4 000, med totalt cirka 7 500 anläggningar. I årets Nils Holgersson-rapport, som jämför priset i landets 290 kommuner, hamnade vår fjärrvärme på en delad plats 33, jämfört med plats 47 år 2024.

FJÄRRKYLA

Tekniken bakom fjärrkyla bygger på samma smarta princip som fjärrvärme. Vår fjärr-

kyla produceras till stor del av återvunnen energi och Göta älvs kalla vatten. På så sätt får vi en enkel, tyst och resurseffektiv kylalösning, som med knappt 45 kilometer ledningar når cirka 200 byggnader i Göteborg.

STADSFIBER

Vi äger och driver ett oberoende och neutralt stadsfibernät i Göteborg. I dag är vårt nät drygt 230 mil långt och vi når runt 100 000 hushåll och 60 000 företag. Vi erbjuder även gratis wifi i delar av Slottsskogen. Ett kommunalt ägt stadsfibernät erbjuder tillförlitliga tjänster med hög säkerhet som är av största vikt i vårt digitala samhälle.

EL- OCH GASNÄT

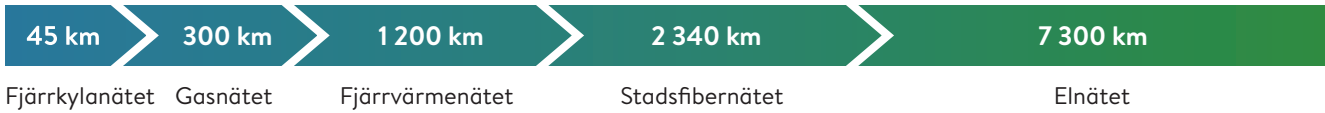
Vårt elnät är 730 mil långt, har en leveranssäkerhet på 99,99 procent och når drygt 270 000 elnätskunder. Detta svårslagna resultat är möjligt eftersom drygt

97 procent av nätet ligger under jord och därmed inte påverkas av oväder. Vi producerar också el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar. I Nils Holgersson-rapportens prisjämförelse för elnät hamnade vi på plats 28, jämfört med plats 68 år 2024. Gasnätet är 300 kilometer långt och distribuerar natur- och biogas (fossil och förnybar metangas) i Göteborg och Västsverige. I samarbete med regionens avloppsreningsverk Gryaab producerar vi biogas vid vår anläggning Gasendal på Hisingen.

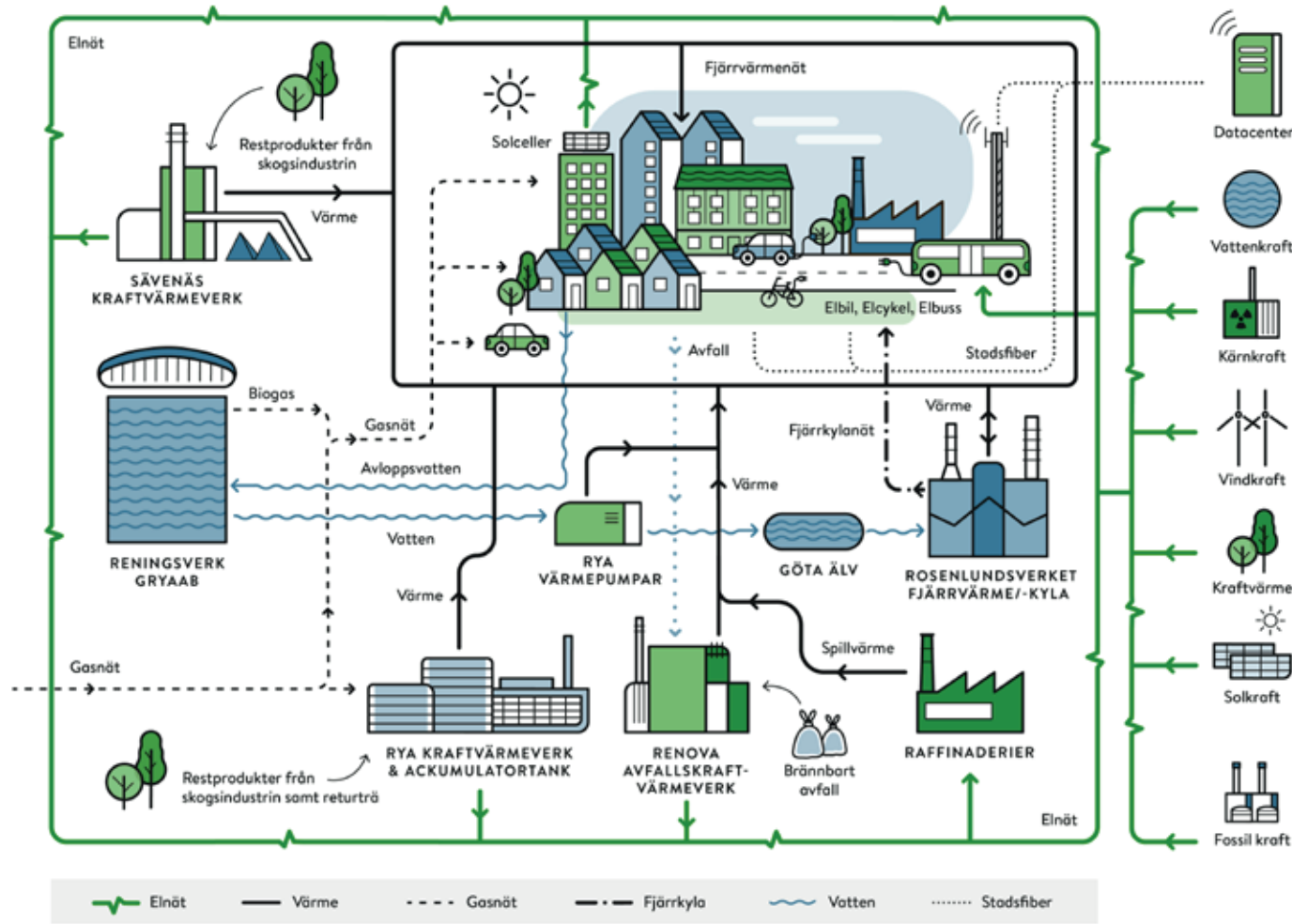
EL- OCH GASHANDEL

Vi har cirka 239 000 elhandelskunder och all den el som våra privatkunder köper av oss har ursprungsgarantier från 100 procent fossilfria energikällor. Gashandelskunderna är till antalet cirka 7 000 och gasen de köper används bland annat till transporter, kollektivtrafik, industri, restauranger och uppvärmning.

SÅ LÅNGA ÄR VÅRA NÄT



VÅRT ENERGISYSTEM



Göteborg hämtar energi från många olika källor, oftast återvunnen eller förnybar energi.

Ett system som klarar det mesta

Att lägga "alla ägg i en korg" har aldrig varit en framgångsrik strategi. Titta på bilden av vårt energisystem här ovan – det är motsatsen till detta snäva tankesätt. Genom att använda flera olika energikällor och ha olika produktionsanläggningar kan

vi bättre hantera en värld som förändras snabbt. Det ger oss möjlighet till olika vägval och minskar sårbarheten i våra leveranser. Dessutom ger det oss en chans att ytterligare minska vår klimatpåverkan.

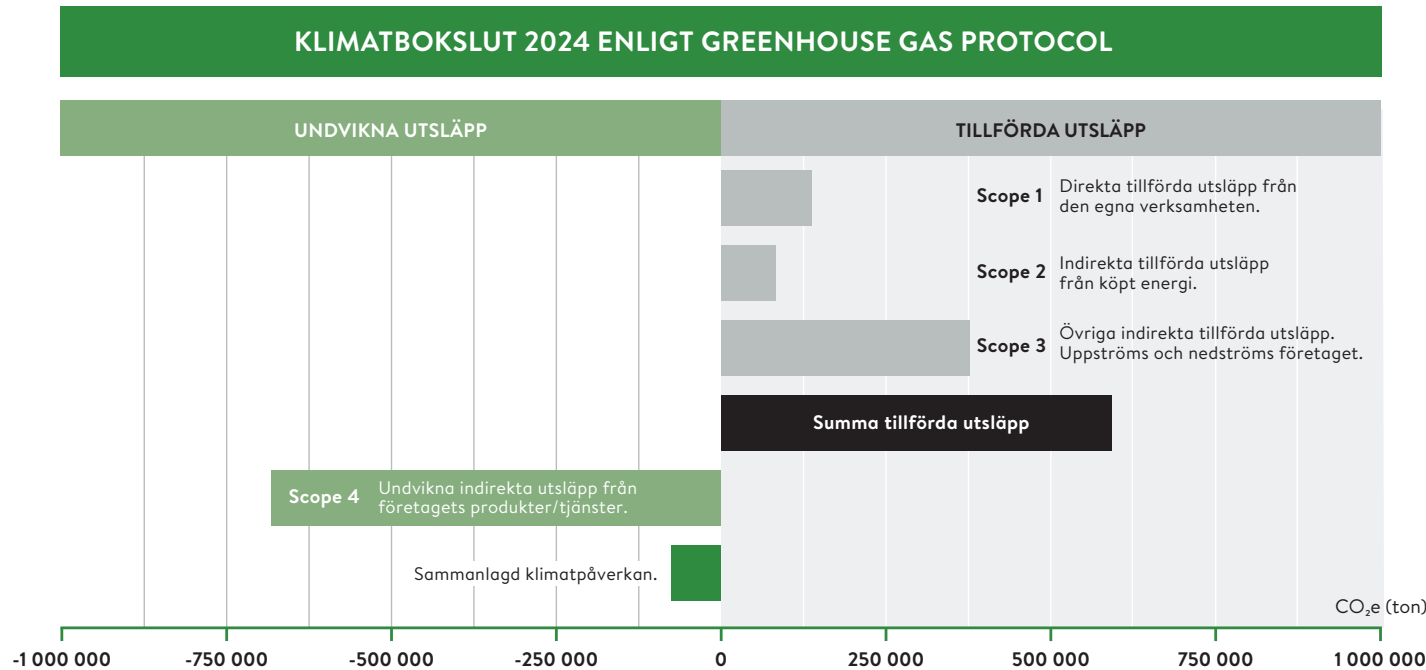
Göteborg och elsystemet i Europa

Göteborgs elsystem är en del av det nordeuropeiska, vilket innebär att våra lokala val påverkar hur el produceras i hela regionen. För att minska vårt beroende av fossil energi och främja en mer hållbar framtid har vi valt följande strategi:

- **Öka användningen av återvunnen värme:** Genom att ta vara på spillvärme från industrier och avfallsförbränning minskas behovet av el och därmed klimatpåverkan.
- **Förnybara bränslen:** Under kallare perioder används främst restprodukter från skogsbruket för att producera värme och el. Vi använder el i våra värmepumpar när det finns ett överskott av förnybar el som gör elen billig med låg klimatpåverkan.
- **Minimera användningen av fossila bränslen:** Naturgas eller olja används endast under särskilt utmanande perioder såsom ovanligt sträng kyla eller driftsstörningar. Förekommer även i mindre omfattning vid provdrift, till följd av andra tekniska krav eller som följd av utsläppshandeln.
- **Attraktiv fjärrvärme:** Genom att fler väljer fjärrvärme minskar behovet av individuell eluppvärmning, vilket frigör el till industrier och transporter och samtidigt bidrar till att minska utsläppen.
- **Effektivare elnät:** Genom att ge ersättning till lokala företag som kan minska sin elanvändning vid hög belastning kan vi ansluta fler industrier och fordonsladdare och utnyttja elnätet mer effektivt.

Sammanfattningsvis arbetar vi för att minska vår klimatpåverkan genom att öka användningen av återvunnen och förnybar energi, effektivisera elanvändningen och bidra till ett mer hållbart energisystem i Europa.





Vårt klimatbokslut ger kunskap

För att få en heltäckande bild av vår klimatpåverkan räknar vi ut hur våra utsläpp påverkar andra utsläpp i energisystemet. Vi vill att våra insatser minimerar klimatutsläppen, oavsett var de sker. Därför har vi genomfört ett klimatbokslut med konsekvensperspektiv baserat på den senaste forskningen om energisystemet.

Produktleveranser till kund (GWh)	2023	2024	2025
Fjärrvärme	3 465	3 441	3 196
Kraftvärmeel naturgas	184	122	8
Förnybar kraftvärmeel	25	19	22
Förnybar el från sol/vind	69	75	70
Kyla	97	97	92
Egenproducerad biogas	66	71	62
Gashandel inkl biogas	818	485	328
Överföring gasnät	711	698	827
Överföring elnät	3 935	4 025	3 984

Våra produktnyckeltal ger en snävare bild än klimatbokslutet

Det finns flera sätt att räkna på klimatpåverkan. Värmemarknadskommittén (VMK*) har enats om principer som ligger till grund för våra så kallade produktnyckeltal. De anger hur klimatpåverkan av energianvändning i fjärrvärmevermda fastigheter ska värderas ur ett bokföringsperspektiv.

Men till skillnad från klimatbokslutets konsekvensperspektiv tas ingen hänsyn till hur vår verksamhet påverkar utsläppen i

andra delar av energisystemet. Dessutom belastas vår fjärrvärme av avfallsförbränningens klimatpåverkan – utsläpp som egentligen hör hemma hos de producenter och konsumenter som skapar avfallet. Detta ger redovisningsmässigt höga värden för vår fjärrvärme. Enligt VMK bör dessa produktnyckeltal användas för redovisning av historiska utsläpp, men de är inte lämpliga som underlag för framtåtriktade beslut.

* VMK består av Fastighetsägarna, HSB, Hyresgästföreningen, Riksbyggen, Sveriges Allmännyttta och Energiföretagen Sverige.

Vad påverkade våra produktnyckeltal under 2025?

Enligt VMK:s beräkningsprinciper är fjärrvärmens klimatpåverkan 2025 bland de lägsta vi redovisat.

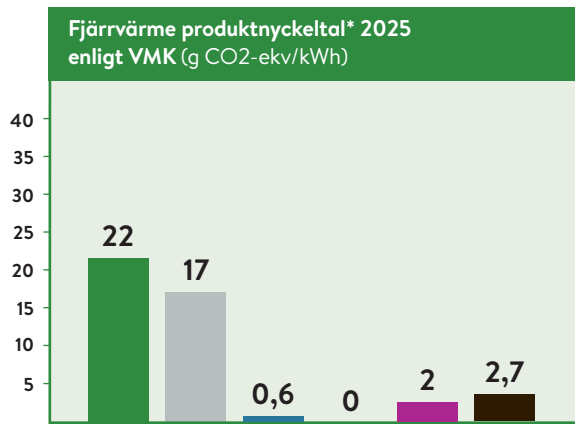
Det beror på att vi under året haft möjlighet att välja förnybar biogas istället för fossil naturgas för användning i Rya kraftvärmeverk och våra värmepannor. Vi kunde också framgångsrikt starta upp driften av vår nya bioångpanna lagom till eldningssäsongen, vilket undvek behovet av fossil spetsproduktion. Vårt förverkligade mål om helt återvunnen och förnybar fjärrvärme syns tydligt i vårt miljövärde.

Att produktnyckeltalet inte är ännu lägre beror framför allt på de beräkningstekniska reglerna, där avfallsförbränningens klimatpåverkan inkluderas i fjärrvärmens produktnycketal, istället för att inkluderas i avfallslämnarnas klimatredovisning.

Denna redovisningsbrist har uppmärksammats av både Energi-myndigheten och branschorganisationen Fastighetsägarna och vår förhoppning är att felet kan rättas till inom en snar framtid. Cirka två tredjedelar av dessa utsläpp allokteras till fjärrvärmens distributionsförluster och resterande till kundernas energianvändning.

Den lilla andelen fossilt i produktnyckeltalet härrör från emissionsmätningar, konsekvenser av reglerna i utsläpps-handelssystemet och de fossila bränslen som ännu används i produktionen och leveranserna av biobränslen till våra anläggningar.

Vår fjärrkyla har ingen klimatpåverkan enligt VMK:s beräkningsprinciper.



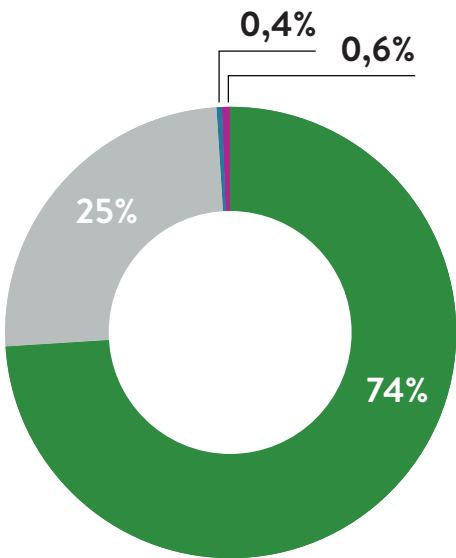
- Totalt
- Består av följande:
- Återvunnen energi: Avfall
- Förnybar energi: Biobränslen
- Fossil energi: Kraftvärme (naturgas)
- Fossil energi: Värmepanna (naturgas, olja)
- Transport och produktion av bränsle

*Fjärrvärme utan tillval. Siffrorna är avrundade.

Produktnyckeltal (g CO ₂ -ekv/kWh)	2023	2024	2025
Fjärrvärme (utan tillval)	78	79	22
Fjärrvärme, Bra Miljöval	9	8	10
Fjärrvärme, Biovärme	10	9	12
Kyla	0	0	0

Preliminära värden för 2025.

Härifrån kom fjärrvärmens 2025*



- Återvunnen värme
- Förnybar energi
- Fossilfri energi
- Fossil energi

*Avser hela vår fjärrvärmeproduktion. Siffrorna är avrundade.

VÅRA PRIORITERADE
HÅLLBARHETSFRÅGOR

Så mäter vi vårt arbete.

I samråd med interna och externa intressenter har vi definierat vilka områden vi ska prioritera för att lyckas i vårt hållbarhetsarbete. Det handlar om ett antal frågor där vi har en nyckelroll, där vårt agerande verkligen gör skillnad. Vi samtalar självklart också 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

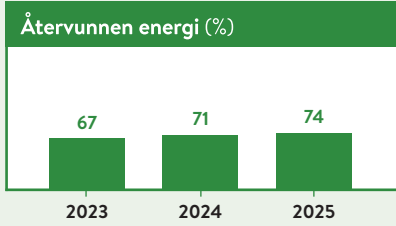
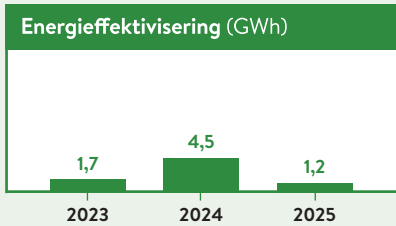
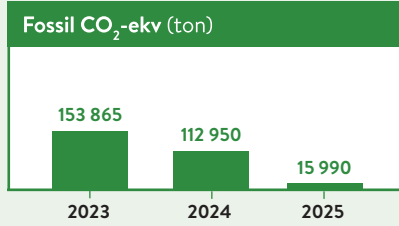
KLIMATPÅVERKAN



Vi har utsläpp från egen verksamhet och påverkar även andras utsläpp, vilket redovisas på sid 16–17. Vi arbetar aktivt med att reducera vår klimatpåverkan oavsett var utsläppen sker. Anledningen till de minskade direkta utsläppen är att vi fasat ut en stor andel fossil energi och driftsatt en ny bioångpanna.

För klimatet är lägre energianvändning oftast bra. Vi arbetar därför med att minska energianvändningen i våra anläggningar och förluster i våra nät. Under 2025 har vi genomfört energibesparingar motsvarande 1,2 GWh.

Vår främsta strategi för att minska klimatpåverkan är att återvinna så mycket energi som möjligt – innan vi använder andra energikällor. Under 2025 stod den återvunna energin för 76 procent av vår fjärrvärme.



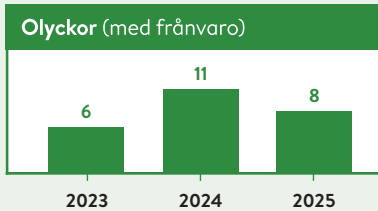
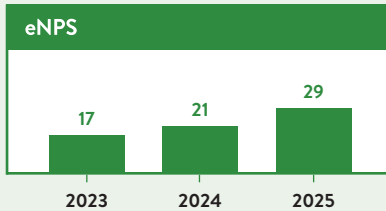
MEDARBETARENGAGEMANG, HÄLSA OCH ARBETSMILJÖ



Vi behöver attrahera och utveckla rätt kompetens för att lösa våra stora utmaningar. Därför följer vi kontinuerligt i vilken grad våra medarbetare känner sig som ambassadörer för Göteborg Energi. Sedan 2020 mäter vi Employee Net Promotor Score (eNPS) och vårt resultat ligger på 29, jämfört med 21 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

hälsosval. Under 2025 inträffade åtta olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.

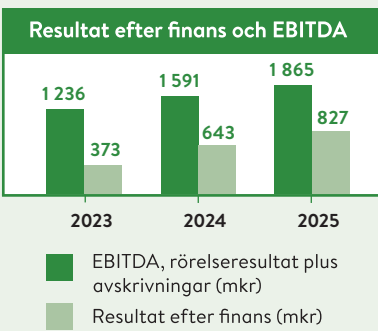
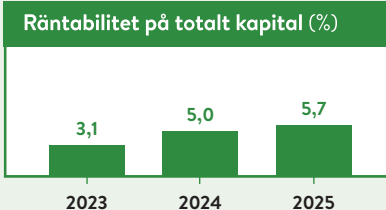


EKONOMISKT RESULTAT OCH LÖNSAMHET



En stor del av ansvaret för omställningen ligger hos företagen och för att kunna genomföra nödvändiga åtgärder krävs god ekonomi. Vår skicklighet i omställningen bedöms bland annat på vår lönsamhet – som påverkas starkt av att vara i takt med våra kunders krav, vilka politiska styrmedel som råder och vad som händer i vår omvärld. Ett starkt resultat är en förutsättning för att vi ska kunna

fortsätta utveckla vår verksamhet och det går åt rätt håll i år också. Läs mer om vårt ekonomiska resultat från och med sid 50.



INKÖPSKRAV OCH LEVERANTÖRSARBETE

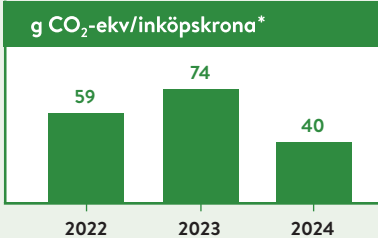


Under 2025 engagerade vi drygt 1 500 olika leverantörer genom inköp för drygt sju miljarder kronor. Våra krav har stor påverkan på den sociala och ekologiska hållbarheten långt utanför vår egen organisation. Vi gör minst tio miljörevisioner per år för att säkerställa att våra leverantörer lever upp till våra miljökrav.

I utvalda upphandlingar krävställer vi att våra leverantörer ska ha en dialog med förvaltningen för Arbetsmarknad och Vuxenutbildning för att fler ska komma i arbete.

Vi har som mål att reducera vår klimatpåverkan per inköpskrona med 10 procent per år jämfört med 2020 års nivå. I takt med att vi fasar ut vår användning av fossila bränslen kom-

mer arbetet med våra leverantörers klimatpåverkan (Scope 3) att få större betydelse.

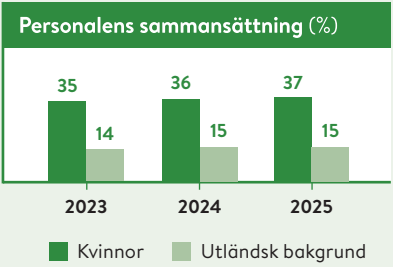
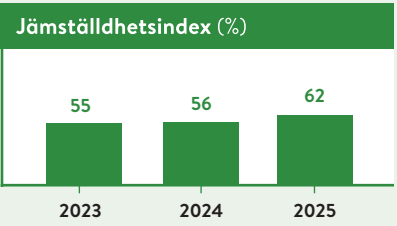


*2025 års värde blir klart under 2026.

MÅNGFALD, LIKA VILLKOR OCH ICKE-DISKRIMINERING

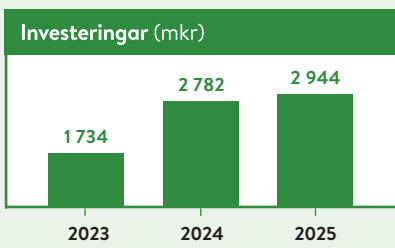
Forskning visar att inkluderande, jämställda arbetsplatser med mångfald är mer innovativa och lönsamma än andra. Vi har höga ambitioner och strävar ständigt efter förbättring. För att bättre bedöma hur könsfördelningen varierar i vår organisation, har vi tagit fram ett eget jämställdhetsindex. Målet är att uppnå 100, vilket innebär att alla

enskilda delar av organisationen har en könsfördelning mellan 40 och 60%.



TILLGÄNGLIGHET

Energi och datakommunikation behövs för att alla verksamheter i Göteborg ska fungera – och för att trygga livet där hemma. Därför måste våra verksamheter fungera dygnet runt, alla dagar i veckan. På energispråk kallas det för tillgänglighet.



För att Göteborg ska kunna växa och utvecklas bygger vi infrastruktur för energi och stadsfiber som är helt nödvändig för göteborgarnas dagliga behov och önskemål. Under 2025 investe-

rade vi totalt 2 944 miljoner kronor i underhåll och för att bygga nytt. Två lite större avbrott i elnätet påverkar statistiken för avbrottstid.

Tillgänglighet	2023	2024	2025
Medelavbrottstid elnät min/kund	15	23	22
Genomsnittligt antal avbrott för samtliga elnätskunder (SAIFI)	0,28	0,85	0,61
Tillgänglighet fjärrvärme %	99,99	99,99	99,99*
Tillgänglighet gas %	99,99	99,99	99,99
Tillgänglighet fjärrkyla %	99,99	99,99	99,99*
Tillgänglighet stadsfiber %	99,99	99,99	99,99

* Preliminärt värde

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 inter-

vjuer och digitala testpaneler. Vi gör också löpande utvärderingar av hur kunderna upplever vårt varumärke, vår webb, app, kundservice och våra teknikerbesök. Vi deltar regelbundet i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.



Samhällsengagemang för en hållbar stad.

En viktig del i vårt hållbarhetsarbete är vårt samhällsengagemang. Våra partners delar våra värderingar och hjälper oss att bidra till ett mer hållbart Göteborg.

VÅRT SAMHÄLLENGAGEMANG

Vårt samhällsengagemang utgår från fyra inriktningar, som på olika sätt bidrar till vår och Göteborgs gemensamma utveckling:

Kompetensförsörjning

Målet är att möta den ökade konkurrensen om den kompetens vi behöver och göra Göteborg Energi mer attraktivt för framtida medarbetare, till exempel genom att främja barn och ungas intresse för naturvetenskapliga och tekniska utbildningar.

Attraktivt företag

Målet är att göra det så attraktivt som möjligt att arbeta på och vara kund till Göteborg Energi. Det kan vara aktiviteter som engagerar medarbetare eller tillsammans med våra privat- och företagskunder.

Integration, mångfald och trygghet

Målet är att vara med och forma goda samhälls-medborgare och skapa tryggare miljöer som leder till trivsel, framtidstro och utveckling, till exempel inom skolan eller föreningslivet.

Arrangemang öppna för alla göteborgare och med väsentlig påverkan på stadens hållbarhetsmål

Målet är att tillsammans med arrangörerna säkerställa att evenemangen genomförs med tillgång till hållbara och prisvärda energilösningar och/eller främja arrangemangets sociala och miljömässiga hållbarhetsarbete.



- Vi erbjöd för första gången medarbetare med idrottande barn i 11-17-årsåldern att delta i **Städa Sverige-dagen**. De 20 lagen gick en utbildning om nedskräpningens konsekvenser och städade i sitt närområde i utbyte mot 5 000 kronor till lagkassan.
- Som ny partner till **West Pride** har vi initierat utbildningar för medarbetare för att öka kunskap och förståelse inom diskrimineringsgrunderna och HBTQI-frågor. Dessutom deltog vi i den soliga Prideparaden!



- Vi är engagerade i **Göteborgsvarvet** genom att bidra till ett mer hållbart evenemang. Våra kunder och medarbetare har också möjlighet att tävla om startplatser till loppet. Vi deltog också med uppåt 70 medarbetare i stafettvarvet.
- Under **Vetenskapsfestivalen** träffade vi göteborgarna under tre dagar i Nordstan, där de fick ställa frågor om energi och ta del av ett panelsamtal om stadens energiomställning.
- Vi är stolt partner till **Mathivation** som motiverar, utmanar och engagerar elever i matematik och programmering, allt för att inspirera och sprida kunskap om vilka spännande utmaningar de kan få arbeta med i vår bransch.
- Under **Frihamnsdagarna** bjöd vi in till ett seminarium om industrins omställning i Västsverige tillsammans med Västsvenska Handelskammaren, en professor från Göteborgs universitet och flera av våra kunder. Nyfikna besökare fick också prata energi och tävla i effektutmaningen i vår monter.
- Vi stödjer **Göteborgs Stadsmission** med energi till de öppna verksamheter som tar emot människor i behov av extra stöd. Dessutom deltar våra medarbetare i klädsamlingar, föreläsningar och volontärsutbildningar.
- Under **Hammarkullekarnevalen** bidrar vi till att göra evenemanget mer hållbart med el från förnybara källor och energifyllda goodiebags till barnen.



Förbättrat kapacitetsläge i Göteborg öppnar för nya anslutningar i elnätet.

Genom ett intensivt arbete med kapacitetsförbättrande åtgärder lokalt och besked om stegvis tilldelning av effekt från överliggande nät har kapacitetsläget i Göteborgs elnät förbättrats. Detta skapar möjlighet för nya större anslutningar och innebär att mer långtgående åtgärder, som villkorade avtal, inte längre behöver tillämpas.



Elnätet är åter en möjliggörare för omställning och tillväxt i Göteborg. I takt med att industrin och transportsektorn ställer om från fossila bränslen och elektrifieras ökar behovet av el kraftigt. Tillräcklig elnätskapacitet till regionen och in till Göteborg har länge varit en betydande utmaning som Göteborg Energi har arbetat med att lösa.

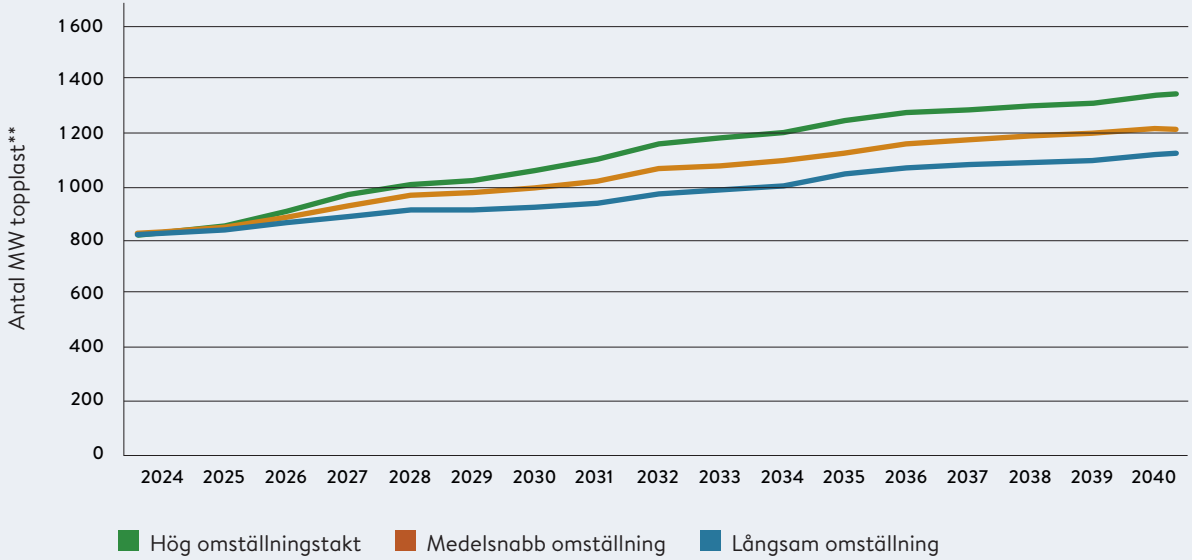
Under de senaste åren har en gedigen verktygslåda med åtgärder utvecklats för att förbättra kapacitetsläget. Detta, i kombination med att regionnätägaren Vattenfall Eldistribution nu formellt har beviljat en utökning av totalt 426 megawatt effekt stegvis fram till 2035, gör att läget ser ljusare ut än på länge.

Exempel på åtgärder är vår lokala Effekthandel Väst, som under 2025 slagit rekord med 70 megawatt i tillgängliga flexibilitetsresurser, vilket motsvarar förbrukningen i en medelstor svensk stad. Andra insatser är rekordinvesteringar i elnätet och en nära dialog med kunderna, vilket har gett en djupare förståelse för det prognostiserade effektbehovet.

Villkorade avtal avvecklas

Ett mer långtgående verktyg som tidigare använts är så kallade villkorade avtal för kunder med hög elanvändning. Avtalen innebar att kunden vid risk för effektbrist inte var garanterad sin effekt utan tillfälligt skulle dra ner sin elförbrukning. Utifrån det nya kapacitetsläget kommer dessa avtal inte längre att tillämpas, vilket ger kunderna en ökad trygghet att fortsätta utveckla sin verksamhet. Samtidigt är det fortsatt avgörande att företag som önskar nya, större anslutningar för en tidig dialog med Göteborg Energi Nät.

FÖRVÄNTAT KOMMANDE EFFEKTBEHOV



*Källa: Göteborg Energi Nät **Max eleffekt vid en och samma tidpunkt

Utbyggnad av elnätet är avgörande

För att klara tillväxt och omställning är det avgörande att de planerade utbyggnaderna av elnätet på stam- och regionnätets nivå verkligen blir av. Arbetet med etablerade verktyg fortsätter, inte minst effekthandeln som efter fem år är en naturlig del av stadens energisystem. Prissignaler i form av tidsindelade elnätsavgifter, som införs brett under 2026, kan också göra stor skillnad genom att kunderna får en drivkraft att sprida ut sin elanvändning över dygnet. Även frågan om mer lokal elproduktion är fortsatt viktig.

Prognostiserad ökning av elbehovet

Inom 10–15 år prognostiseras en ökning av elbehovet i Göteborg med drygt 400 megawatt vid en och samma tidpunkt en kall vinterdag. Det finns olika scenarier beroende på elektrifierings- och tillväxttakt, och att prognostisera framtida elanvändning under de mest belastade timmarna är en utmaning i en värld med snabba och omfattande förändringar. Den gröna omställningen fortgår, men takten har förskjutits inom vissa områden. Istället för ett enskilt scenario redovisas ett spann från lägre till högre takt i omställningen, där medelscenariot bedöms som mest sannolikt.

REKORDHÖGA ELNÄTSINVESTERINGAR

Just nu gör Göteborg Energi rekordinvesteringar i elnätet för att möjliggöra omställning och tillväxt. Cirka 30 procent är nyinvesteringar medan 70 procent är investeringar i befintligt elnät som ökar överföringskapacitet och leveranssäkerhet.



Mkr = miljoner kronor.

Nu är vår fjärrvärme återvunnen och förnybar.



Den 17 november 2025 hände det. Vi tände elden i vår nya biobränsleeldade ångpanna på Ryaområdet och uppfyllde därmed vårt löfte till göteborgarna – nämligen att under 2025 leverera en återvunnen och förnybar fjärrvärme, vilket också är ett av Göteborgs Stads centrala klimatomål. Men 2025 var också året då fjärrvärmens roll som beredskapshjälte fick en tydligare kontur.

2025 markerar ett historiskt år för fjärrvärmens i Göteborg. För fem år sedan bestämde vi oss för att öka takten i klimatarbetet och lovade göteborgarna en återvunnen och förnybar fjärrvärme före utgången av 2025. Vår enskilt största insats för att nå målet är bygget av en ny biobränsleeldad ångpanna som integreras med vår befintliga anläggning Rya kraftvärmeverk.

Det första spadtaget togs i november 2023 och endast två år senare kunde anläggningen tas i drift den 17 november förra året. Ett projekt som både hållit tidsplanen och levererats väl under budget.

Med den nya pannan försvinner beroendet av fossil naturgas och Rya kraftvärmeverk blir en ytterst flexibel anläggning som

kan köras på många olika bränslen och optimeras utifrån rådande omständigheter. Rya kraftvärmeverk är också en viktig resurs för att stötta Sveriges elsystem om en bristsituation skulle uppstå.

Under 2025 har kraft- och fjärrvärmens fått en tydligare plats i diskussionen om beredskap, resiliens och det civila försvaret. Sveriges medlemskap i Nato medför nya krav på robusthet och beredskap inom samhällsviktig infrastruktur och där är kraft- och fjärrvärmens en viktig del. Fjärrvärmens kan drivas med en rad olika bränsletyper. Vid en större kris eller krig kan också reservanlägg-

ningar och alternativa bränslen tas i bruk om situationen kräver. Många olika bränsletyper gör också att beroendet av enskilda leverantörer och energislag minskar. Med många "ben" att stå på blir vi helt enkelt mer motståndskraftiga om det skulle bli störningar i bränsleförsörjningen. Kraftvärmens bidrar med viktig planerbar elproduktion som kan upprätthålla effektbalansen i elsystemet vid störningar. Kraft- och fjärrvärmens roll som beredskapshjälte kräver dock fortsatta diskussioner kring prioriteringar av åtgärder och finansiering – ett arbete som kommer att intensifieras under 2026.

Nya Rya kraftvärmeverk – en schweizisk armékniv

Med vår största klimatsatsning någonsin – den nya biobränsleeldade ångpannan – på plats har Rya kraftvärmeverk fått en ny och viktigare roll i vårt energisystem. Den nya pannan är integrerad med det befintliga kraftvärmeverket och bidrar med 156 megawatt värme och 39 megawatt el under årets kallare månader. Den nya pannan kan köras på flera olika typer av biobränslen. Huvudsakligen kommer skogsflis (GROT) och

återvunnet returträ (RT-flis) att användas. Med den nya pannan på plats kan Rya kraftvärmeverk liknas vid en schweizisk armékniv, som beroende på omständigheterna kan köras på olika bränslen och optimeras utifrån rådande omständigheter. De befintliga gasturbinerna finns kvar och kan snabbt sättas in och leverera el till det svenska elsystemet om en bristsituation skulle uppstå.



Unikt samarbete med Mölndal Energi

Mölndal Energi och Göteborg Energi har sedan tidigare ett etablerat samarbete, då fjärrvärmens är sammankopplade och värme kan levereras över kommungränsen vid behov. Nu bygger vi på Göteborg Energi en ny pelletspanna hos Mölndal Energi på Riskulla. Pannan är en av flera delar i ett unikt partnerskap som även involverar drift och bränsle. Den nya pelletspannan kommer att ha en kapacitet på 50 megawatt. Driftsättning är beräknad till slutet av 2026.

Rekordstora reinvesteringar i fjärrvärmens

Göteborg Energi står inför en historisk satsning med målet att femdubbla reinvesteringarna i fjärrvärmens fram till 2035. Totalt handlar det om reinvesteringar på mellan 5–8 miljarder kronor. Många fjärrvärmeledningar har nått sin förväntade tekniska livslängd och målet är att säkerställa en trygg och hållbar värmeleverans för framtiden. För att klara den ökade takten har vårt arbetssätt förändrats. I stället för att hantera enskilda projekt arbetar vi nu med större projektpaket. Det innebär att flera mindre projekt, i storleksordningen 5 till 50 miljoner kronor, samordnas och genomförs parallellt,

vilket gör det möjligt att upphandla resurser mer effektivt och minska påverkan på både miljö och för göteborgarna. Entreprenören får ansvar för nio områden och har två år på sig att genomföra arbetet. Genom att själv planera upplägget kan entreprenören optimera användningen av maskiner och resurser, vilket minskar stillestånd och ökar effektiviteten. För att undvika att enskilda stadsdelar belastas för mycket trafikmässigt sprids de olika projekten i paketet ut över staden. Det gör att störningar blir mer hanterbara och att stadens funktion kan bibehållas under byggtiden.

Stadsfiber avgörande för samhällets beredskapsförmåga.

Vårt dotterbolag Göteborg Energi Gothnet AB ansvarar för kommunikation- och stadsfiberverksamheten. 2025 har många samhällskritiska sektorer stärkt sitt beredskapsarbete och gemensamt är deras behov av god kommunikation och styrnings- och ledningssystem, något som satt extra fokus på våra stadsfibertjänster.

Stadsnäten en nyckel i beredskapsförmågan

Som stadsnätsägare har vi en unik möjlighet att erbjuda rådighet, ledningsförmåga och ödrift, som är kritiska förmågor för både det civila och militära försvaret. Detta har växt i betydelse under 2025, då Myndigheten för samhällsskydd och beredskap* och Försvarmaktens mål för totalförsvaret 2025–2030 ska konkretiseras hos kommuner och företag. Behoven utgår från det försämrade säkerhetsläget i Europa samt Sveriges Nato-inträde och världlandstöd. I detta har landets kommuner ett särskilt ansvar – inte minst Göteborg, som med Nordens största hamn och raffinaderier utgör en central nod i Sveriges beredskapsförmåga och som stöd till Nato.

Precision och 5G öppnar för nya möjligheter

Under året har vi inom stadsfiberverksamheten haft fortsatt fokus på snabb utbyggnad av 5G-nätet i Göteborg via fiber. Det skapar förutsättningar för kunder, Göteborgs Stad och näringslivet att vara offensiva och konkurrenskraftiga i sina digitaliseringsresor och affärsutveckling. Vi har även kopplat oss till ett atomur för att minska beroende av betydligt sårbarare GPS/GNSS-lösningar. Det skapar en robustare kommunikation med högsta precision. 2025 har även varit ett år då mer kritisk samhällsinfrastruktur har valt att koppla upp sig via vårt stadsfibernet med redundans, för att minska riskerna och sårbarheten i styrning och kommunikationer.

*Från 1 januari 2026 har MSB bytt namn till Myndigheten för civilt försvar.



Satsningar som rustar oss för framtiden.

Det är i Västsverige och Göteborg en stor del av Sveriges energiomställning sker. Det gör att vi som energibolag har all anledning att fortsätta våra ansträngningar att leda, inspirera och ge rätt förutsättningar till våra kunder, som i många fall delar samma höga ambitioner. För att möjliggöra detta gör vi allt vi kan för att utveckla energisystemet – för företagens framtida konkurrenskraft och göteborgarnas möjligheter att fortsätta vara en del av energiomställningen.

Rekordår för Effekthandel Väst skapar möjligheter för omställning och tillväxt i Göteborg

Intresset för vår lokala effekthandel i Göteborg ökar kraftigt. På Effekthandel Väst har den tillgängliga effekten fördubblats till 70 megawatt, motsvarande en medelstor svensk stad. Detta gör det möjligt att ansluta fler kunder till elnätet utan omfattande förstärkningar. Effekthandeln är ett centralt verktyg för Göteborg Energi Nät mot effektbrist och har vuxit till 1 500 resurser jämfört med 500 år 2024. Den största enskilda resursen bidrar Ingrid och Locus Energy med genom ett 24 megawatt-batteri. Initiativet stärker nätets robusthet och skapar bättre förutsättningar för omställning och tillväxt i regionen.



Tidsindelad elnätsavgift införd för Göteborgs elnätskunder

Under 2025 har Göteborg Energi lanserat en ny frivillig prismodell för tidsindelade elnätsavgifter, i linje med kommande lagkrav 2027. Modellen gör det möjligt att påverka kostnaderna genom att styra elanvändningen till lågpristimmar. Effektpriset är högre under vardagar vintertid när nätet är som mest belastat och noll övrig tid. Syftet är att minska effekttoppar och använda elnätet mer effektivt, vilket är avgörande för att möta framtida kapacitetsutmaningar och stödja energiomställningen.

Stor satsning på forskning för ett robust och hållbart energisystem

Göteborg Energi deltar tillsammans med 19 andra energiföretag i forskningsprogrammet Futureheat, som leds av Energiforsk och pågår till 2027. Programmet syftar till att utveckla fjärr- och kraftvärme för att bidra med mer planerbar el, minska utsläpp och öka flexibiliteten i energisystemet. Totalt investeras 16 miljoner kronor i forskning kring digitalisering, AI och nya lösningar som kan avlasta elnätet och minska risken för effektbrist. Projektet är en del av Göteborg Energis långsiktiga arbete för en trygg och hållbar energiförsörjning.



Gotlandsfår rensar Solinavium från invasiv jätteloka

Den invasiva arten jätteloka har i flera år skapat problem i vår solcellspark Solinavium i Utby. Under året har vi testat en ny strategi, en flock Gotlandsfår som tack vare sina mörka pigment kan äta växten utan skador. Tidigare har växten bekämpats mekaniskt, men den sprider sig snabbt,

hotar biologisk mångfald och utgör en arbetsmiljörisk. Metoden främjar både biologisk mångfald och hållbarhet och vi planerar att fortsätta vårt samarbete med fåren även i framtiden.

Kungsgatan grävs upp – men stan håller öppet

Under året har Göteborg Energi påbörjat ett omfattande projekt för att byta ut fjärrvärmeledningarna under Kungsgatan. Syftet är att säkra en trygg och hållbar uppvärmning för framtiden. Arbetet omfattar cirka 200 meter stamledning i första etappen och kräver noggrann samordning med övriga ledningsägare.

Arbetet är noggrant planerat för att butiker, restauranger och caféer ska kunna hålla öppet – och för att göteborgarna ska kunna fortsätta strosa, shoppa och fika som vanligt. Projektet kommer utöver nya ledningar även ge en mer trivsamt stadsmiljö med förbättrad infrastruktur och grönnare inslag längs Kungsgatan.

Mindre buller, bättre luft och lägre klimatpåverkan med eldrivna arbetsmaskiner

Göteborg Energi Nät har under en längre period testat ett nytt sätt att minska utsläppen vid grävarbeten i stadsmiljö. Med hjälp av en eldriven grävmaskin och en flyttbar laddlösning kan felavhjälpning genomföras med mindre buller, renare luft och lägre klimatpåverkan. Den är lika stark som en fossildriven maskin, men mycket tystare. Med ungefär fyra timmars batteritid klarar den sig hela dagen med laddning under lunchen och raster.



Vi behöver de bästa för att klara våra utmaningar.

Vi på Göteborg Energi har en mångfasetterad verksamhet och vår bransch utvecklas dessutom i ett högt tempo. För att vi ska klara av att vara kraften i energiomställningen av Västsverige behöver vi mängder av olika kompetenser. Konkurrensen om kompetensen är dock stenhård – både vi, andra energibolag och andra branscher vill attrahera de bästa medarbetarna.



Ledarskap, utveckling och karriär

Vi utvecklar hela tiden vårt anställningserbjudande och ledarskap för att locka, utveckla och motivera de medarbetare vi behöver nu och framåt. Hos oss finns många spännande jobb och fina möjligheter att växa, både i sin kompetens och som individ. Våra ledare tränar kontinuerligt för att stötta och förbereda medarbetare för alla de utmaningar vi och vår bransch står inför. Vi jobbar för en företagskultur som är lyhörd, affärsmässig

och handlingskraftig. För att vår arbetsplats ska vara attraktiv behöver egenskaper som öppenhet, nyfikenhet och vilja till utveckling premieras. Även för 2025 har vi fått utmärkelsen Excellent arbetsgivare från Nyckeltalsinstitutet för att vi tillhör de tio procent mest attraktiva arbetsgivarna. Dessutom är energibranschen för tredje året i rad den mest jämställda i Sverige. Det är vi väldigt stolta över!



Utbildning om klimakteriet

Under 2023 startade vi en utbildning för alla chefer och medarbetare om klimakteriet. Vi erbjöd också personlig rådgivning för våra kvinnliga medarbetare. Generellt finns det en stor okunskap om vad som händer i kroppen kring klimakteriet och hur det kan påverka kvinnor. Ambitionen är att chefer och medarbetare ska öka sin kunskap om klimakteriet, bland annat för att minska långtidssjukskrivning bland kvinnor. Vi fortsätter satsningen med personlig rådgivning och föreläsningar för alla medarbetare. Utbildningen är mycket uppskattad och numera en del av våra ordinarie insatser för en jämställd arbetsplats.

Fler tjejer till energibranschen

För att uppmuntra tjejer att välja tekniska utbildningar och yrken deltar vi varje år i Introduce a Girl to Engineering, i samarbete med Womengineer. IGE-day är för högstadietjejer som är nyfikna på teknik och vill veta mer om vad ingenjörer jobbar med. Flera av våra medarbetare medverkar och berättar om sina karriärval. För att ytterligare bidra till en mer jämställd energibransch har vi ökat vår närvaro i Kraftkvinnorna, bland annat med representation i styrelsen och lokala aktiviteter för kraftkvinnor i Västsverige. Att locka fler tjejer är en viktig aktivitet för vår framtida kompetensförsörjning samt att vår arbetsplats och bransch ska bli mer jämställd.

Satsningar för att inspirera till tekniska utbildningar och jobb

Studenter är en viktig målgrupp för oss och vi vill att de skaffar sig de kunskaper som krävs för att lösa alla viktiga framtidsutmaningar. För att långsiktigt säkra vår kompetensförsörjning satsar vi på att locka ungdomar från alla olika nivåer i utbildningssystemet och samarbetar med grund-, gymnasie- och högskolor i regionen.

- Vi erbjuder många sommarjobb, studentmedarbetaranställningar och examensarbeten.
- Vi deltar på arbetsmarknadsdagar och studentmässor.
- Varje år sker intern utbildning av handledare för att kunna ta emot praktikanter på ett bra sätt.
- Under 2025 tog vi emot 32 praktikanter. Dessutom välkomnade vi 103 sommarjobbare inom koncernen, varav 55 från högskole- och universitetsnivå och 48 ferieungdomar från gymnasiet. Med deras hjälp har vi fått möjligheten att täcka en bredd av arbetsuppgifter inom IT, projektverksamhet, drift och underhåll samt administration. Gymnasieungdomarna har särskilt bidragit genom att underhålla och måla våra elskåp.



- Vi har idag en rad samarbeten med olika yrkeshögskolor för att säkra vår kompetensförsörjning framåt. Vi tar emot praktikanter och påverkar utbildningarnas innehåll för att de ska bli så relevanta som möjligt för vår verksamhet.
- Vi samarbetar med skolor som Fastighetsakademien för att ge studenter mer insyn i vår bransch och verksamhet.
- Genom digitala studiebesök har vi kunnat träffa många elever från högstadiet och gymnasiet. Det är ett effektivt sätt för oss att nå ut till ännu fler med inspiration om vår viktiga verksamhet.

Vårt arbete för en säker arbetsplats och hållbara medarbetare

En säker arbetsplats kräver ett engagerat ledar- och medarbetarskap, hög kunskap och enhetligt arbetssätt. Vi vill hela tiden förbättra oss och utveckla vårt förebyggande arbete. Därför rapporterar vi löpande riskobservationer och tillbud. Under året fick vi in 101 tillbud och 435 riskobservationer. Vi har haft 36 olycksfall varav 8 ledde till frånvaro. Alla våra medarbetare erbjuds obligatorisk utbildning inom hjärt-lungräddning och brandskydd. Hos oss, liksom i samhället i stort, har kvinnor högre sjukfrånvaro än män. Genom att erbjuda åtgärder tidigt vid sjukfrånvaro försöker vi påverka frånvarons längd och omfattning.

VI ERBJUDER BLAND ANNAT:

- Hälsokartläggning
- Friskvårdsanläggning och gruppträning
- Friskvårdsbidrag och cykelbidrag
- Omklädningsrum och cykelgarage
- Möjlighet att delta i idrottsföreningens aktiviteter

Nyckeltal medarbetare	2023	2024	2025
Antal anställda			
Medelantal	1 050	1 098	1 152
Tillsvidareanställda	1 043	1 095	1 136
Tidsbegränsat anställda	22	27	22
Totalt	1 065	1 122	1 158
Andel kvinnor/män			
Kvinnor	377 (35%)	405 (36%)	423 (37%)
Män	689 (65%)	717 (64%)	735 (63%)
Medelålder	47	47	47
Sjukfrånvaro i %	3,4	3,2	3,1
Personalomsättning i %	9	7	6
Intern rörlighet i %	6	6	7
Chefer			
Kvinnor	34 (34%)	32 (32%)	37 (35%)
Män	66 (66%)	69 (68%)	68 (65%)
Totalt	100	101	105



INTERVJU



Carolina Nilsson är anläggningsansvarig på Göteborg Energi och ansvarar för våra två solcellsparkar och tolv vindkraftverk. För henne är det avgörande att känna att hon är med och bidrar till ett bättre samhälle.

– De är mestadels administrativa, men ibland också fysiska. Ena dagen sitter jag framför datorn och andra dagen hänger jag i ett vertikalt schakt och övar tillsammans med räddningstjänsten, säger hon.

Carolinas kontorsplats finns på anläggningen i Sävenäs, men hon åker också ut till Solinavium, Nya Solevi och till vindkraftverken. Hon menar att variationen gör att man kan jobba på Göteborg Energi ett helt arbetsliv utan att det blir tråkigt.

–Du fortsätter lära dig nya saker hela tiden. Jag vill ärligt talat aldrig sluta jobba här.

För Carolina betyder det mycket att jobba på ett företag där arbetet och pengarna som omsätts går tillbaka

till göteborgarna – i form av såväl energi som ett bättre samhälle.

– Vi är inget privat bolag där ägaren tar vinsten. I vårt fall är det Göteborg som är ägaren, och just det känns väldigt bra i magen, säger hon.

Carolina har en bakgrund som fotograf men bytte bransch och började hos Göteborg Energi just för att hon ville arbeta med något som gör nytta. Tiden på jobbet ska ha betydelse och vara viktig.

– Jag skulle inte kunna gå till jobbet varje dag och känna att jag gör något meningslöst. Jag vill bidra till ett hållbart samhälle och jag vill att det jag gör ska vara bra för jordklotet. Alla kan förstås inte ha sådana arbetsuppgifter. Och alla kan inte göra allt, men många kan göra betydligt mer.

” Jag skulle inte kunna gå till jobbet varje dag och känna att jag gör något meningslöst. Jag vill bidra till ett hållbart samhälle och jag vill att det jag gör ska vara bra för jordklotet.

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten.

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

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2025 på sidorna 4–35 samt 38–49 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

Granskningens inriktning och omfattning

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

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 27 februari 2026

Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



Vi redovisar enligt GRI Standards.

Denna hållbarhetsredovisning har tagits fram enligt GRI Standards, nivå Core. Redovisningen beskriver hur vi arbetat med hållbarhetsfrågorna under 2025. I tabellen nedan ser du var i års- och hållbarhetsredovisningen vi redovisar informationen. Vi redovisar samtliga generella standardupplysningar. När det

gäller specifika standardupplysningar redovisar vi det som har definierats som väsentligt för verksamheten. Redovisningen har inte granskats av extern part. Vi förbereder oss även för redovisning enligt kommande krav enligt Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD).

Generella standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Organisationsprofil		
102-1	Namn på organisationen	4
102-2	Huvudsakliga varumärken, produkter och tjänster	52–55
102-3	Huvudkontorets säte	50
102-4	Länder som organisationen verkar i	52
102-5	Ägarstruktur och bolagsform	50
102-6	Marknader	52
102-7	Bolagets storlek	54, 64
102-8	Antalet anställda uppdelat på anställningsform, anställningstyp, kön och region	34
102-9	Bolagets leverantörskedja	19
102-10	Väsentliga förändringar i organisationens storlek, struktur, ägarskap eller leverantörskedja under redovisningsperioden	52–55

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
102-11	Om och hur försiktighetsprincipen tillämpas i organisationen	43–44
102-12	Externa ekonomiska, miljömässiga och sociala principer som organisationen skrivit under eller stödjer	41
102-13	Medlemskap i föreningar och/eller nationella/internationella lobby-organisationer	41
EU1	Installerad effekt	48–49
EU2	Energiproduktion GWh	64
EU3	Antal kunder (el)	12
EU4	Längd på transmissions- och distributionsledning	12
EU5	Tilldelning utsläppsrätter för koldioxid	46

Specifika standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Strategi		
102-14	VD har ordet	8–9
Etik och integritet		
102-16	Organisationens värdegrund och uppförandekod	41, 58
Styrning		
102-18	Bolagsstyrning, Styrningsstruktur	60–62
Intressentengagemang		
102-40	Intressentlista	41
102-41	Kollektivavtal – Totalt antal anställda som omfattas av kollektivavtal	34
102-42	Identifiering och urval av intressenter	40–41
102-43	Metod för intressentdialoger	40–41
102-44	Huvudämnen och frågor som framkommit i intressentdialoger	42
Information om redovisningen		
102-45	Verksamheter som omfattas av redovisningen	40
102-46	Process för att definiera redovisningens innehåll och avgränsning av frågor	40–42
102-47	Lista över identifierade väsentliga frågor	18–20
102-48	Effekterna av och skälen till förändrad information från tidigare rapport	52–55
102-49	Betydande förändringar sedan föregående redovisningsperiod	52–55
102-50	Redovisningsperiod	40
102-51	År för senaste redovisad rapport	40
102-52	Redovisningsfrekvens	40
102-53	Kontaktperson gällande redovisningen	40
102-54	Redovisningsstandard	40
102-55	GRI-index med hänvisningar	38–39
102-56	Extern bestyrkning	36

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Ekonomisk hållbarhet		
Investera i infrastruktur		
203-1	Säkerställa tillgänglig och tillförlitlig infrastruktur	24–28, 30–31
EU10	Investeringsplanering för att klara framtida behov av efterfrågan av energi och effekt	52–55
Forskning och utveckling		
EU DMA*	Forskning och utvecklingsaktiviteter som syftar till att skapa tillförlitlig och hållbar el/energi	84
Övrig fråga		
205-2	Antikorruption	41
Ekologisk hållbarhet		
Utsläpp		
305-1	Utsläpp till luft och klimatpåverkan	16–17, 46
Råvaruanvändning		
301-1	Konsumtion och förbrukning av energi, andel förnybar respektive fossil energi	46
Energianvändning		
302-1	Konsumtion och förbrukning av energi, energianvändning	46
Social hållbarhet		
Anställning, attraktiv arbetsgivare		
401-1	Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön**	34
Anställdas hälsa och säkerhet		
403-2	Frånvaro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor	19, 34
Mångfald och jämställdhet		
405-1	Mångfald	7
Lokalt samhällsengagemang		
413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället	22–23
Tillgänglighet		
416, U28	Avbrott	20
Övrig fråga		
412-2	Mänskliga rättigheter	58

* Sektorsspecifikt DMA
** Uppdatering per åldersgrupp och kön finns inte i nuläget

För dig som vill veta mer.

I appendix ger vi en utförlig beskrivning av vårt arbete med att identifiera, prioritera och validera väsentliga hållbarhetsfrågor. Vi utgår från GRI:s principer: inkludering av intressenter, hållbarhetskontext, väsentlighet och fullständighet. Vi redogör för vårt arbete med respektive fråga. Vi följer GRI Standards*, nivå Core.

Hållbarhetsredovisningen i korthet
Omfattning: Koncernen Göteborg Energi med moderbolag och samtliga dotterbolag
Period: 1 januari – 31 december 2025
År för senaste redovisning: 2024
Redovisningsfrekvens: Årligen
Omfång: Appendix samt övriga delar i års- och hållbarhetsredovisningen enligt hänvisningar i GRI-index
Kontaktperson: Eric Zinn, hållbarhetschef

** GRI = Global Reporting Initiative*

Vår vision är ett hållbart Göteborg i en hållbar värld. Vägen dit beskriver vi i vår strategi. Ledstjärnan är hållbarhet – ekonomisk, ekologisk och social. Hållbarhetsarbetet är integrerat i verksamheten. Detta sker genom nedbrytning av de strategiska målen, via affärsplan och verksamhetsplaner till det dagliga arbetet.

Identifiering och prioritering av väsentliga hållbarhetsfrågor
En viktig förutsättning för att vara framgångsrika är att lyssna på våra intressenter. Detta gör vi kontinuerligt och dessa dialoger beskrivs på sida 41. I vårt arbete med att identifiera väsentliga frågor är intressenternas åsikter viktiga. Därför genomfördes 2015 en grundläggande enkätundersökning och första väsentlighetsanalys. Under 2022 gjorde vi en förnyad analys av våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Synpunkter från olika intressentgrupper inhämtades via enkäter och intervjuer. Vid en workshop med bred representation från stora delar av vårt företag tolkades intressenternas svar för att möjliggöra en prioritering bland frågorna. Vi kunde notera en stor samsyn mellan olika intressenters val av vad vi ska fokusera på i vårt hållbarhetsarbete.

Bland underlagen som använts för att prioritera kan nämnas:

- Rapporter och arbetet inom FN, EU, Sveriges regering och riksdag samt på lokalpolitisk nivå
- Ägardirektiv, Göteborgs Stads mål, strategiska dokument samt miljö- och klimatprogrammet
- Våra egna strategiska dokument

På ett koncernledningsmöte i juni 2022 beslutade VD väsentliga frågor för vårt hållbarhetsarbete. Sambanden mellan identifierade väsentliga frågor, våra långsiktiga mål och GRI:s specifika väsentliga frågor och upplysningar framgår av tabell 2, se sida 43.

Intressentdialog
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. Se sid 41.

Övergripande styrning och ledningssystem
Göteborgs Stadshus är vårt moderbolag och har den formella ägarrollen. Ägardirektivet, som är fastställt av Göteborgs Stads kommunfullmäktige, är bindande instruktioner för bolagets styrelse och verkställande direktör. Styrelsen bär det yttersta ansvaret och ska förvalta bolagets angelägenheter och aktieägarnas intresse. Kommunstyrelsen i Göteborg svarar för löpande uppsikt över stadens bolag och prövar årligen om den verksamhet som bedrivits varit förenlig med det fastställda ändamålet och utförts inom ramen för de kommunala befogenheterna. Till stöd för vårt miljö-, kvalitets- och arbetsmiljöarbete har vi ett ledningssystem som är certifierat enligt standarderna ISO 14001, ISO 9001 och ISO 45001. Vårt stadsfiberbolag är även certifierat enligt standarden för informationssäkerhet, ISO 27001. Ett certifierat ledningssystem innebär att vi följer en

Intressenter	Aktiviteter (frekvens)	
Kunder, privata och företag	• Webbplats (löpande) • Kundbesök (regelbundet) • Kundutskick/nyhetsbrev (löpande)	• Kundundersökningar (regelbundet) • Prisdialogen (löpande) • Registrering av kundsynpunkter (löpande)
Medarbetare och fackliga organisationer	• Arbetsplatsträffar (1 gång/månad) • Arbetstagarrepresentation i styrelsen (regelbundet) • Medarbetarenkät (löpande)	• Intranät (löpande) • Samverkan med fackliga företrädare (regelbundet) • Informationsträffar/seminarium (löpande)
Ägare	• Kontakter (löpande) • Styrelsemöten (regelbundet)	• Årsstämma (årligen) • Ägardialog, med Göteborgs Stadshus AB (årligen)
Myndigheter	• Dialog med olika tillståndsmyndigheter i olika sammanhang (löpande)	
Nätverk, medlemskap och övriga samarbeten	• Sustainability Circle (löpande) • Fossilfritt Sverige (löpande) • CSR Västsverige (löpande) • Agenda 2030 i Väst (löpande)	• Göta älvs Vattenvårdsförbund (löpande) • Luftvårdsförbundet för Västra Sverige (löpande) • Västra Götalandsregionens klimatstrategi (löpande) • Med flera
Samarbetspartners och akademi	• Forsknings- och utvecklingsprojekt (löpande)	
Leverantörer	• Avstämning av avtal (årligen) • Bygg- och projektmöten (löpande)	• Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
Ideella organisationer	• Påverkansarbete (löpande)	• Samrådsprocesser (löpande)
Bransch	• Medlemskap i branschföreningar och nätverk både nationellt och på EU-nivå (löpande)	
Allmänheten	• Informationsinsatser (löpande) • Medverkan i evenemang (återkommande)	• Samrådsprocesser (löpande)
Skola	• Arbetsmarknadsdagar (regelbundet)	• Digitala studiebesök (regelbundet)
Kommunala systerbolag och förvaltningar	• Samverkan (regelbundet)	

systematik i detta arbete och att en extern revisor årligen granskar att vår verksamhet lever upp till de krav som ledningssystemet och certifieringen ställer på oss samt att vi hela tiden förbättrar våra resultat inom områdena. Vårt ledningssystem ger oss även stöd genom att ge struktur och styrning så att vi på ett effektivt sätt kan arbeta för bättre miljö, kvalitet, arbetsmiljö, informationssäkerhet och ett hållbart samhälle. Våra certifikat hittar du på vår webbplats.

Vår verksamhetspolicy är gemensam för miljö, arbetsmiljö, kvalitet och informationssäkerhet och beskriver vårt förhållningssätt. Den anger den riktning vi strävar efter i allt vi gör. I vår verksamhetspolicy åtar vi oss att arbeta med ständiga förbättringar, att ha livscykelperspektiv och att förebygga riskerna för olyckor eller tillbud med konsekvenser för miljö, arbetsmiljö, kvalitet och informationssäkerhet. I vårt förebyggande miljöskydds- och arbetsmiljöarbete ingår regelbundna riskanalyser i våra anläggningar och i vår verksamhet. Om det ändå inträffar olyckor eller tillbud rapporterar vi dessa omgående till berörda tillsynsmyndigheter.

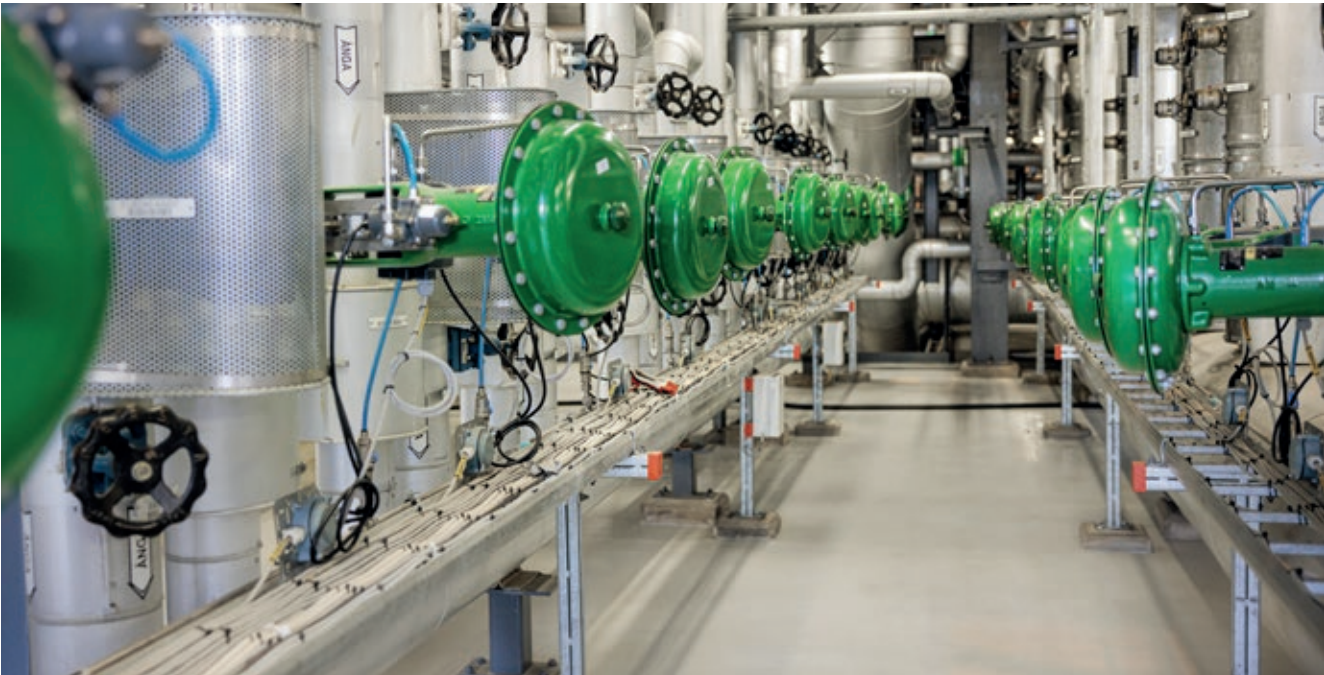
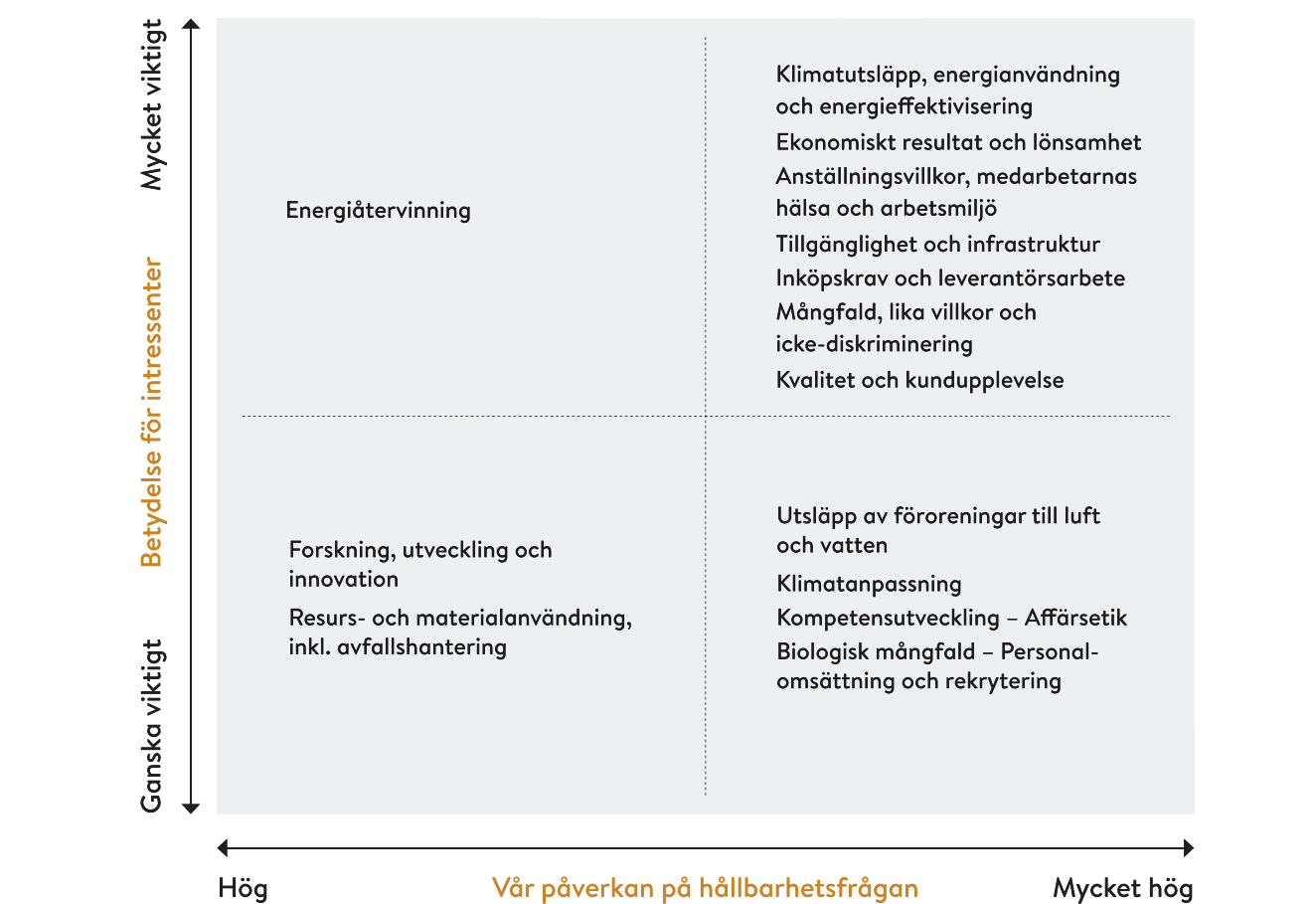
Vi utreder alltid våra händelser, vidtar åtgärder för att minimera skadeverkningar på hälsa och miljö för att de inte ska hända igen. Vi ställer höga krav på vår egenkontroll enligt miljöbalken, som regelbundet granskas av extern

miljökonsult och tillsynsmyndigheter. Viktiga förbättringar inom miljöledningsarbetet under året har varit införandet av en stående punkt för koncernledningens operativa uppföljning av miljöfrågor. Varje månad får koncernledningen till sig status inom miljöhändelser, miljölagafterlevnad, intressenternas miljöfrågor samt KPI:er kopplade till miljö- och klimatmålen. Vi har också fortsatt utveckling av miljö- och klimatstyrningen av Göteborg Energis projektverksamhet, som står för en stor klimatpåverkan genom utformning och val av teknik samt inköp av material och entreprenader.

På vår hemsida hittar du vår verksamhetspolicy och vår uppförandekod som vägleder oss för att vårt arbete ska präglas av professionalitet, engagemang och förtroende. Koden bygger på FN:s Global Compact, Göteborgs Stads beslutade riktlinjer och regler samt Institutet Mot Mutors ”Kod om gåvor, belöningar och andra förmåner i näringslivet”. På vår hemsida hittar du även våra vanligaste miljökrav vid upphandling.

Alla medarbetare utbildas i antikorruption och medarbetare som misstänker oegentligheter ska ta kontakt med sin närmaste chef, använda vårt interna rapporteringssystem eller Göteborgs Stads whistleblower-funktion. Vi undersöker samtliga anklagelser om avvikelser från vår uppförandekod och genomför vid behov lämpliga åtgärder.

Tabell 1: Väsentliga hållbarhetsfrågor prioriterade utifrån intressentdialogen.



Strategiskt miljömålsarbete

Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram samt avfallsplan för perioden 2021–2030 ligger till grund för vårt miljöarbete. Än viktigare underlag för vår prioritering av miljöåtgärder är den kunskap och information vi har om vår verksamhets miljö- och klimatpåverkan, våra miljöaspekter. Vi vill givetvis lägga våra insatser där de gör mest nytta för en ekologiskt hållbar utveckling. Vår löpande kartläggning och mätning av våra miljöaspekter visar att vi har en betydande påverkan på klimatet genom utsläpp av växthusgaser, energianvändning, material- och resursanvändning, avfall och transporter.

Vi har också en påverkan på människors livsmiljö genom användning av skadliga ämnen och utsläpp av kväveoxider. Vid våra markarbeten och markanvändning behöver vi ta hänsyn till biologisk mångfald, exempelvis genom att hantera och bekämpa invasiva arter. Vi fortsätter att fokusera vårt miljö- och klimatarbete på dessa områden, se sid 45. Här redovisar vi också vilka övriga mål och uppdrag Göteborgs Stad har för vår verksamhet och vilka resultat vi har uppnått inom miljö- och klimatmålsarbetet under 2025.

Tabell 2: Våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Väsentliga frågor	Beskrivning	Långsiktiga mål	GRI-upplysning
Klimatpåverkan	Utsläpp av klimatpåverkande gaser. Vi redovisar även energi-effektiviseringsåtgärder.	Göteborgs klimatavtryck är nära noll till 2030.	Utsläpp av koldioxid till luft och klimatpåverkan (305-1). Energi-användning (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 räntabilitet på totalt kapital ska vara i intervallet 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.	Vi ska vara en 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 befolkningssituationen 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 leverantörsled.	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. Vi deltar i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.	Målsättningen för vårt SKI-resultat är under översyn och kommer omdefinieras. För 2025 har vi utgått från skalan nedan, samt jämförelse mot branschsnittet. 0–60 Missnöjda kunder 60–75 Nöjda kunder 75–100 Mycket nöjda kunder	

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.

- Utsläpp av växthusgaser (koldioxid, metan, köldmedia, svavelhexafluorid och freoner)
- Energianvändning (elanvändning i anläggningar och el- och värmeförluster i nät)
- Utsläpp av kväveoxider från energiproduktion
- Transporter
- Inköp av material, entreprenader och tjänster
- Teknikval vid planering / projekt
- Avfall och resurssvinn
- Användning och spridning av skadliga ämnen
- Återvinning av värme från avfallsförbränning och industri (positiv)
- Påverkan på kundens val av hållbar energi- och effektanvändning (positiv)
- Erbjuda hållbara attraktiva produkter och tjänster (positiv)

Efterlevnad av miljölagstiftning

Inom ramen för miljöledningssystemet arbetar vi systematiskt med att säkerställa efterlevnad av miljölagstiftning. I arbetet ingår omvärldsbevakning, bevakning av lagförändringar, utbildning och styrning som säkerställer att vi efterlever lagkraven samt kontroller av lagefterlevnaden. Vi genomför även internrevisioner och årliga utvärderingar av lagefterlevnaden inom miljöområdet. Vi bedriver tillstånds- och/eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken i sammanlagt två bolag. Under året har ett antal större förändringar rörande tillstånds- och anmälningspliktig verksamhet skett, se till höger.

Under 2025 rapporterades totalt 36 miljöincidenter som påverkade eller kunde ha påverkat miljön och/eller miljöarbetet negativt. Under året var Göteborg Energi inte föremål för något åtal gällande miljöbrott.

Biobränslen och hållbarhet

De fasta, flytande och gasformiga biobränslen som används inom vår verksamhet är hållbara enligt lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för vissa bränslen. För att bränslena ska anses hållbara ska det i hela produktionskedjan kunna styrkas att hållbarhetskriterierna uppfylls. Kriterierna innebär att biobränsleanvändningen ska leda till en minskning av växthusgasutsläpp, att råvarorna endast får komma från vissa typer av mark och att det ska gå att spåra bränslena till deras ursprung.

Tilldelning av utsläppsrätter för koldioxidutsläpp

Inom EU finns sedan 2005 ett gemensamt system för handel med utsläppsrätter. Handelssystemets syfte är att minska utsläppen där det är som mest kostnadseffektivt och genom att ange ett tak för hur mycket växthusgaser som totalt får

släppas ut. Taket sänks successivt för att minska utsläppen. Göteborg Energi ingår i handelssystemet och omfattas av lagen om vissa utsläpp av växthusgaser genom våra produktionsanläggningar för el och värme. Som fjärrvärmeproducent får vi en viss mängd utsläppsrätter tilldelade årligen per anläggning, som kompletteras med att vi köper utsläppsrätter motsvarande våra årliga växthusgasutsläpp, se sida 46.

ÄNDRINGAR I TILLSTÅND SAMT ANMÄLNINGAR UNDER 2025
• Anmälan och beslut om kyltorn fjärrkylanläggningar. • Anmälan och beslut flytt oljelossningsplats för båt Rosenlundverket. • Anmälan och beslut lagring och flisning rundved Sävenäverket. • Anmälan och beslut oljecistern HVO Sävenäverket. • Informationer avseende damning, buller, grundvattenkontroller och emissioner Sävenäverket. • Beslut ändringstillstånd förvätskning och mellanlagring koldioxid Gasendal. • Anmälan och beslut schaktning Rya kraftvärmeverk. • Anmälan och beslut dagvattenanläggning Rya kraftvärmeverk. • Anmälan och beslut biobränsletransporter nattetid Rya kraftvärmeverk. • Anmälan och beslut tvätt av panna Rya kraftvärmeverk. • Information installation köldmedia Rya kraftvärmeverk. • Beslut om tillstånd befintlig och utökad verksamhet Sörred panncentral.

Så arbetar vi för att nå miljömålen

Som en del av Göteborgs Stads och Sveriges energisystem påverkar vi och bidrar till flera mål, både globala, nationella och lokala. Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram för 2021–2030 har målsättningen en ekologiskt hållbar stad till 2030. Göteborg Energi påverkar och bidrar även till Göteborgs

Stads avfallsplan 2030, energiplan samt elektrifieringsplan. Mål och delmål i Göteborgs Stads program och planer är direkt gällande för koncernen Göteborg Energi och nedan visar vi hur Göteborg Energi berörs och bidrar till Göteborgs Stads miljörelaterade målsättningar.

GÖTEBORG ENERGIS MILJÖMÅL	UPPFÖLJNING AV MILJÖMÅL
GÖTEBORGS STADS MILJÖ- OCH KLIMATPROGRAM 2021–2030 Naturen – Göteborg har en hög biologisk mångfald • Biologisk mångfald bland växt- och djurliv ska främjas. Klimatet – Göteborgs klimatavtryck är nära noll • Energianvändningen per invånare ska minska med 30 % till 2030. • Energi ska produceras av 100 % återvunna och förnybara energikällor till 2025. • Klimatpåverkan från transporter ska minska med 90 % till 2030. • Klimatpåverkan från inköp ska minska med 90 % till 2030. Människan – Göteborgarna har en hälsosam livsmiljö • Användningen av utfasningsämnen ska upphöra och prioriterade riskminskningsämnen ska halveras till 2030. GÖTEBORGS STADS AVFALLSPLAN 2021–2030 Avfallet ska minska med 40 % till 2030 • 2030 ska Göteborg återanvända och återvinna 100 % av de överskottsmassor som bedömts användbara efter en teknisk och miljömässig bedömning. • 2030 ska 50% av inköpta fyllnadsmassor i Göteborg utgöras av återanvända/återvunna material.	• Under 2025 kom vår fjärrvärme till 99 % från återvunnen och förnybar energi. Andelen förnybar fjärrvärmeproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 97,9%. • Andelen förnybar elproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 97,5%. • Genomförda energieffektiviseringsåtgärder motsvarande 1,2 GWh. • Andelen försäld biogas var 69 % av den totala gasförsäljningen. • Kemiska produkter innehållande utfasningsämnen har minskat med 6 % jämfört med basåret 2020. Riskminskningsämnen har däremot ökat med 31 % jämfört med basåret 2020. Bidragande orsaker är brist på alternativa produkter samt att produkt med utfasningsämne har ersatts av produkt med riskminskningsämne. • Vår fordonspark utgörs nu till 100 % av fossilfria fordon. Andelen förnybara drivmedel i våra fordon uppgick till 99 %. • Under 2025 har vi gjort flera insatser för att främja biologisk mångfald, där ett exempel är bekämpning av den invasiva jättelokan på vår solcellspark med hjälp av svarta får från Lexby gård. • Vi har startat regelbunden uppföljning av våra projekt på genomförda klimatkalkyler och åtgärder för att minska klimatpåverkan från våra inköp och investeringar. • För att minska avfallsmängderna från våra projekt vill vi öka återanvändningen av uppkomna schaktmassor. Under året har vi fortsatt att utreda möjliga arbetssätt och uppföljningsmetoder. Vi ser potential i att öka återanvändningen inom respektive projekt, mellan projekt samt via externa aktörer som tar emot och återvinner schaktmassor. • För att minska elektronikavfall och för en mer hållbar hantering av mobiltelefoner och datorer har bolaget övergått från att köpa och äga till att köpa tjänster som inkluderar tillgång till mobiler och datorer, livscykelhantering, utbytesservice och säker hantering när utrustningen kasseras.

Utsläppsrätter

	2025	2024	2023
Fossila CO2-utsläpp (ton)	11 847	106 178	146 092
Totalt fritt erhållna utsläppsrätter (ton CO2)	37 748	33 942	37 955
Nyttjade utsläppsrätter från föregående års sparade	–	4 833	11 999
Antal köpta utsläppsrätter	–	58 000	96 238

Elförbrukning

(GWh)	2025	2024	2023
Fjärrvärme- och elproduktion (hjälpel exkl råvaruel)	71	75,8	76,9
Kylproduktion (pumpel + hjälpel frikyla)	1,8	2,0	2,0
Biogasproduktion (inkl kompressoranläggning)*	1,7	1,7	1,7
Egna kontorslokaler	2,2	2,3	2,2
Stadsfiber	7,8	7,4	6,9
Summa	84	89,4	89,8

*Justerad genom tillägg av kompressoranläggning.

Energieffektivisering

Ett mål i Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram är att minska primärenergianvändningen per invånare med 30 procent till 2030. Ett löpande energikartläggningsarbete ligger bakom de energibesparingar vi gjort under året.

Under 2025 har vi fortsatt effektiviseringen av våra produktionsanläggningar och nät motsvarande 1,2 GWh el. Exempel på genomförda besparingsåtgärder är optimering av fjärrkyladrift, utbyte av transformatorer och fjärrvärmerör.

Minskad användning av skadliga ämnen

Vårt mål är att helt sluta använda produkter som innehåller utfasningsämnen och halvera användningen av prioriterade riskminskningsämnen till år 2030 med systematisk kontroll och begränsning av kemiska produkter. Under 2025 har antalet produkter innehållande utfasningsämnen minskat med 6 procent jämfört med basåret 2020. Antalet riskminskningsämnen har istället ökat med 31 procent.

Biologisk mångfald

Våra mål om minskad klimatpåverkan respektive minskad användning av skadliga ämnen bidrar även till att skydda den

Energi och råvara

(GWh)	2025	2024	2023
Biobränsle flis	348	273	325
Returflis	6	–	–
Biobränsle pellets	198	241	330
Bioolja	15	21	17
Biogas	114	–	–
Fossil naturgas	32	381	698
Eldningsolja 1	13	13	7
Eldningsolja 3	3	14	16
Eldningsolja 5	–	–	–
Elkraft (värmepumpar + Abs- och kompressorkylmaskiner)	104	115	155
Summa	833	1 058	1 547

Totala direkta utsläpp till luft

(ton)	2025	2024	2023
Koldioxid (fossil) (ton CO ₂ -ekv)	15 990	112 950	153 865
Koldioxid (biogent) (ton CO ₂ -ekv)	236 537	212 165	249 379
Kväveoxider	109	121	153
Svavel	3	5	7
Stoft	1	2	2

biologiska mångfalden. Under året har vi fortsatt utveckla våra arbetssätt för bekämpning och hantering av invasiva arter, något som kan förekomma både vid våra produktionsanläggningar och när vi schaktar för markledningar. Pollinerare har en nyckelroll i ekosystemen och tar i dag stor skada av förändrat klimat, monokulturer och användning av bekämpningsmedel. Därför samarbetar vi med biodlare och har fem bisamhällen utplacerade på våra kontor och anläggningar. Bisamhällena ger honung som blir en välkomstpresent till våra nyanställda.

Fossilfria transporter och resor

Våra egna fordon uppfyller nu till 100 procent kraven på fossilfria fordon enligt Fossilfritt Sveriges definition. Klimatpåverkan från våra interna resor och persontransporter har minskat med över 90 procent sedan 2012. Samma krav som vi själva ställer på våra persontransporter har vi börjat ställa på våra leverantörer. Målet är att alla våra köpta transporter ska vara fossilfria senast 2030.

För att även hjälpa och uppmuntra våra medarbetare till hållbar pendling deltar vi i initiativet Cykelvänligast för en cykelvänlig arbetsplats.

Minska klimatpåverkan från avfall

Inköp av utrustning, material och tjänster är nödvändiga för att underhålla och utveckla vårt energisystem. Men det innebär också klimatpåverkan från produktion av komponenter, avfallshantering och transporter. I tabellen nedan kan du få en bild av våra avfallsflöden. Att mängderna avfall varierar från år till år beror främst på vilka investeringar och projekt som vi har genomfört under året. För att minska vårt avfall arbetar vi exempelvis med:

- Smartare hantering av massor
- Högre andel utsortering
- Återbruk och materialåtervinning
- Inköpskrav på leverantörer och produkter
- Återföring av bioaskor till skogen. Huvuddelen av askorna återför vi redan idag till skogen enligt Skogsstyrelsens rekommendationer, medan en mindre andel måste deponeras. Botten-sanden från vår biobränslebädd nyttjas vidare som jordförbättringsmaterial och även andra användningsområden utreds.

Restprodukter (ton)	2025	2024	2023
Bottensand från biopanna	1 545	1 746	2 146
Flygaska från biopanna (flis+pellets)	1 812	1 986	2 400
Askor totalt	3 357	3 732	4 546

Avfallsfraktion	Kvantitet 2025	Kvantitet 2024	Kvantitet 2023	Enhet	Behandlingsmetod
Totalt avfall	134 480	93 389	89 344	ton	
Icke farligt avfall					
Totalt icke farligt avfall	129 238	89 825	86 213	ton	
Matavfall	7	8	4	ton	Biogasproduktion
Papper, kartong och wellpapp	31	29	28	ton	Materialåtervinning
Glas	7	6	6	ton	Materialåtervinning
Plast	65	10	4	ton	Materialåtervinning
Metaller och skrot	324	429	143	ton	Materialåtervinning
Avfall till sortering	93	22	55	ton	Behandling och återanvändning
Massor (<KM)*	63 979	52 309	7 485	ton	Behandling och återanvändning
Förorenade massor (KM < MKM > FA)*	59 721***	34 057	77 103	ton	Återanvändning
Vattenhaltigt slam	2 052	672	720	ton	Behandling
Icke brännbart verksamhetsavfall	2 333	1 822	482	ton	Behandling eller deponi
Övrigt icke farligt avfall	626	460	182	ton	
Farligt avfall					
Totalt farligt avfall	5 242	3 564	3 131	ton	**
Elektronik	111	201	36	ton	
Batterier	3	4	3	ton	
Spillolja	209	11	18	ton	
Ljuskällor	1	–	1	ton	
Förorenade massor (>FA)	4 349	2 971	2 739	ton	
Transformatorer	9	25	0	ton	
Ledningsstolpar	13	50	48	ton	
Slam innehållande farliga ämnen	52	150	267	ton	
Kabelskrot	87	9	2	ton	
Olja innehållande PCB	–	2	–	ton	
Övrigt farligt avfall	408	142	18	ton	

* KM = Känslig markanvändning. MKM = Mindre känslig markanvändning. FA = Farligt avfall.
** Behandlas med lämplig metod för respektive avfall hos mottagare med erforderliga tillstånd enligt miljöbalken.
*** Den stora mängden schaktmassor beror till stor del på markarbeten inför nya bioångpannan vid Rya kraftvärmeverk.

Våra anläggningar

Anläggning	Produkt	Tillståndsgiven effekt (MW) eller annan begränsning	Max installerad effekt (MW)	Max möjlig värmeeffekt (MW)	Max möjlig eleffekt (MW)	Typ av anläggning	Bränsle/substrat/ köldmedia	Tillståndsmyndighet Prövningsnivå A/B/C
Arendal biogasanläggning	Biogas	Rening av gas motsvarande högst 20 miljoner m3 orenad gas per år	Max producerad volym per år ligger på drygt 10 miljoner m3 orenad gas.	–	–	Uppgraderingsanläggning för biogas	Rågas från GRYAAB	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Mellanlagring farligt avfall, uttjänta ledningsstolpar	Elnät	–	–	–	–	Mellanlagring farligt avfall, uttjänta ledningsstolpar	–	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundsverket	Fjärrkyla	–	31,6 + 10,5 frikyla	–	–	Kylanläggning	R134a	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Odinsplatsen	Fjärrkyla	–	2,65	–	–	Kylanläggning	R134a, R1234ze	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Perukmakaren	Fjärrkyla	–	5,35	–	–	Kylanläggning	R134a, (+ LiBr-lösning)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Gullbergsvass	Fjärrkyla	–	11,15	–	–	Kylanläggning	R134a,R1233zd, R1234ze (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Lundbystrand (Lindholmsallén/ Karlavagnsgatan)	Fjärrkyla	–	15,55 + 3 frikyla	–	–	Kylanläggning	R134a (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Svenska Mässan	Fjärrkyla	–	4,65	–	–	Kylanläggning	R134a (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Östra sjukhuset	Fjärrkyla	–	6	–	–	Kylanläggning	LiBr	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Chalmers kraftcentral	Fjärrkyla	–	2,3	–	–	Kylanläggning	(LiBr-lösning)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Cerescentralen (Johan Willins gata)	Fjärrkyla	–	5,65	–	–	Kylanläggning	R1233zd(E)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Liseberg	Fjärrkyla	–	–	–	–	Kylanläggning	R134a	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Odontologen	Fjärrkyla	–	1,174	–	–	Kylanläggning	R407c (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Sahlgrenska	Fjärrkyla	–	3,15	–	–	Kylanläggning reserv	R134a, R1234ze	–
Regionens Hus	Fjärrkyla	–	0,7	–	–	Kylanläggning	R410A	–
Angereds värmecentral	Fjärrvärme	137	108	101	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Askim panncentral	Fjärrvärme	20	20	18	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Eo1, bioolja	
Backa panncentral	Fjärrvärme	49	22,5	20	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Högsbo kraftvärmeverk	Fjärrvärme	34	34	16	13	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundsverket	Fjärrvärme	826	779	670	(36) ej el längre	Produktionsanläggning fjärrvärme/kyla	Naturgas, WRD FEED	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Rya kraftvärmeverk	Fjärrvärme	830	770	467	258	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas, Eo1	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Rya värmecentral	Fjärrvärme	130	130	124,5	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rya värmepumpverk	Fjärrvärme	55	55	160	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Energi från avlopps- vatten, el, R134A	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sisjöns värmecentral	Fjärrvärme	25	24	21	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Skarvik panncentral	Fjärrvärme	20	12	11,6	–	Färdig Värmeanläggning, fjärrvärme	Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Sävenäsverket	Fjärrvärme	352	278	286	13	Produktionsanläggning fjärrvärme	Flis, naturgas, bioolja, Eo1	Koncessionsnämnden för miljöskydd mfl
Tynnered panncentral	Fjärrvärme	49	22	20	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Eo1, bioolja	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sörreds panncentral	Fjärrvärme	173	84,5	80	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas, Eo1, el	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Möln dal Riskulla HP4*	Fjärrvärme	55	Under uppförande, 55 MW	–	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Pellet, bioolja	Länsstyrelsen Västra Götalands län*
Bergrum Rya 1	Oljelagring	–	–	–	–	Cistern i bergrum	Eo1	Seveso – lägre kravnivån – Länsstyrelsen Västra Götalands län
Bergrum Rya Nabbe	Oljelagring	Används ej	–	–	–	Cistern i bergrum	Tomma	–
Nya Solevi	Solel	–	5,5	–	5,5	Solcellsanläggning	Solenergi	–
Solinavium	Solel	–	5,53	–	4,5	Solcellsanläggning	Solenergi	–
Gårdsten	Vindel	–	2	–	2	Vindkraft	1 st	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Källeberg	Vindel	3 MW, navhöjd högst 105 m	2	–	2	Vindkraft	1 st (av tot 5)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Mariedamm	Vindel	–	2	–	2	Vindkraft	1 st (av tot 2)	Samhällsbyggnad Sydärke
Töftedal	Vindel	3,5 MW * 9 st	2,3 MW * 9 st (därtill äger Västanvind ett som GE driftar)	–	20,7 (Västanvind 2,3)	Vindkraft	9 st (av tot 21)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Ackumulatortank Rya	Fjärrvärme	–	–	200 (nomalt ca 100 MW)	–	Ackumulatortank	Vatten	–
Mellanlager för rundved	Fjärrvärme	max 20 000 m3 virke (fub) i lager	–	–	–	–	Rundved	Miljö- och hälsoskyddsförvaltningen Varbergs kommun, C-anläggning

* Möln dal Energi är verksamhetsutövare enligt miljötillstånd

I förvaltningsberättelsen beskrivs väsentliga händelser under året.

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794), med säte i Göteborg, har upprättat följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2025-01-01–2025-12-31. Göteborg Energi AB är helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs till 100 procent av Göteborgs Stad (organisationsnummer 212000-1355). Förvaltningsberättelsen innehåller information som inte redovisas i resultaträkningen, balansräkningen, de finansiella rapporterna eller noterna, men som är viktig för bedömningen av moderbolagets och koncernens resultat och ställning.

I förvaltningsberättelsen beskrivs väsentliga händelser under året, men även styrning, vilka investeringar som gjorts och ägardirektiv. Hur vi arbetar med riskhantering, vilka framtidsutsikter vi ser samt förslag till vinstdisposition ingår också i förvaltningsberättelsen.

Koncernens hållbarhetsredovisning finns att läsa på sid 4–35 samt 38–49.



Väsentliga händelser under året.

Göteborg Energi AB är moderbolag i koncernen Göteborg Energi. Bolaget, som ägs till 100 procent av Göteborgs Stadshus AB, bedriver energiproduktion och distribution främst 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. Under följande avsnitt kommer väsentliga händelser under året att redogöras för i kronologisk ordning.

Från och med den 5 februari har Göteborgs villa- och företagskunder (med säkring under 63 ampere) kunnat välja en ny prismodell med tidsindelad elnätsavgift där effektpriset varierar över dygnet. Bakgrunden till utformningen av elnätsavgiften är ett nytt EU-direktiv och att Göteborg riskerar att stå inför effektbrist inom ett par år. Senast den 1 januari 2027 ska alla svenska elnätsföretag införa en tidsindelad avgift. Göteborg Energi valde att inleda med en frivillig modell för att testa och eventuellt utveckla modellen inför ett fullskaligt införande.

Vid två tillfällen under mars har fyra elbilar från Volvo Cars utrustade med dubbelriktad laddning levererat effekt motsvarande 111 kilowatt till Göteborg Energis lokala flexibilitetsmarknad Effekthandel Väst. Det var första gången elbilsbatterier har levererat effekt direkt till det lokala elnätet i Göteborg, ett genombrott för den så kallade Vehicle- to-Grid-tekniken (V2G). Teknikens framtida potential är stor, då allt fler fordon kommer att utrustas med dubbelriktad laddning. Elbilarnas batteri kan därmed nyttjas och användas som ett energilager. Energin kan sedan användas på olika flexibilitetsmarknader för att stötta elnätet.

Göteborg Energi AB och Göteborg Energi Nät AB har investerat i tillgångar som ska användas av NOVO Energy AB. NOVO Energy AB ska bygga en batterifabrik i Göteborg. Under året har en delägare i NOVO Energy AB, Northvolt AB, gått i konkurs. Volvo Cars AB har köpt deras andel av bolaget och äger numera 100 procent av NOVO Energy AB. I och med Northvolt AB:s konkurs saknar NOVO Energy AB en teknisk partner varför projektet för deras del inte har följt planen. Göteborg Energi AB har dock

utfört sina investeringar enligt plan och erhållit finansiering av byggnationen från NOVO Energy AB enligt avtalet.

För drygt två år sedan togs det första officiella spadtaget till den nya bioångpannan på Rya. Två år senare är nu projektet på väg in i sin slutfas. Den 18 november, lagom till vinterns första snöfall, började den nya bioångpannan på Rya kraftvärmeverk att producera värme till fjärrvärmenätet. När den nya pannan tas i full drift uppnår Göteborg Energi också målet om återvunnen och förnybar fjärrvärme. I den nya anläggningen används biobränslen som skogsflis och återvunnet returträ i stället för naturgas, vilket reducerar koldioxidutsläppen med cirka 30 000 – 150 000 ton per år jämfört med historiska nivåer. Bioångpannan har dimensionerats för att kunna leverera knappt 160 megawatt värme och bidra med knappt 40 megawatt elproduktion. Planen är att den nya anläggningen ska vara slutbesiktigad /övertagen under mars 2026.

Projektet med ny pelletspanna på Riskulla är en del av samarbetet med Mölndal Energi och är en viktig komponent för att tillgodose behovet av mer förnybar fjärrvärme i nätet för framtiden, samtidigt som den stärker optimeringen av fjärrvärmeproduktionen i regionen Mölndal/Göteborg. Riskullaprojektet har under året gått enligt plan och sedan maj har leverantören för panna och bränslehantering etablerat sig. Den nya pelletspannan kommer att ha en kapacitet på 50 megawatt värme och planeras att tas i bruk i slutet av 2026, för att lämnas över till drift och underhåll i början av 2027.

2025 har varit ett varmt år, vilket påverkat vår fjärrvärmeaffär negativt. Resultatet har dock blivit bättre än föregående

år på grund av bland annat ett aktivt arbete med att öka lönsamheten. Genom de stora investeringar som görs inom fjärrvärmen förväntas lönsamheten öka de kommande åren.

Fjärrvärmebranschen har det fortsatt ekonomiskt utmanande och många företag har gått från stabila vinster till låga resultatnivåer. Bakgrunden är högre biobränslepriser i kombination med tidvis låga elpriser vilket har gjort kraftvärmens ekonomiskt instabil. Som en konsekvens har bolagen tvingats höja priserna under flera år och kundernas reaktioner har emellanåt varit starka. I det här sammanhanget har Göteborg Energi en långsiktig prisstrategi och nya investeringar i bioångpannan på Rya, Riskulla och nya värmepumpar. Detta har skapat ett mycket flexibelt energisystem, där Göteborg Energi står på en strategiskt stark position i jämförelse med branschkollegor.

Göteborg Energi har startat programmet KRAFT (Kund Relation Affär Framåt Tillsammans) som ska genomföra utbytet

av kundnära affärskritiska IT-system. Under året har organisationen formerats och bemannats, och planer för de olika delarna har tagits fram. Behovet är stort av moderna IT-system som motsvarar efterfrågan på nya produkter och tjänster, möter kundernas förväntan på service och kommunikation samtidigt som Göteborg Energis medarbetare får en bra digital arbetsmiljö.

Göteborg Energi har i flera år arbetat med olika åtgärder för att möta eleffektbehovet från kunderna. I november fick Göteborg Energi Nät AB tilldelning av effekt av Svenska Kraftnät, vilket innebär att kapaciteten nu är mindre ansträngd, även om det kräver fortsatt aktivt arbete med att bland annat stimulera flexibilitet hos kunder och leverantörer.

I slutet av året gjordes en nedskrivning av tillgångarna avseende vindkraft uppgående till 35 miljoner kronor. Anledningen till nedskrivningen är låga elpriser på marknaden som bedöms vara bestående över tid samt ökande balanskostnader.

Verksamhetsfakta om bolagen i Göteborg Energi

Bolag	Verksamhet	Nettoomsättning, mkr	Resultat efter finansnetto, mkr	Antal anställda
Göteborg Energi AB	Produktion och distribution främst av fjärrvärme i Göteborg. I verksamheten ingår också produktion av el, kyla, biogas och gashandel.	3 882 (4 197)	236 (16)	943 (922)
Dotterbolag				
Göteborg Energi Din El AB	Elhandel främst i göteborgsregionen.	1 978 (2 200)	82 (99)	— (—)
Göteborg Energi Nät AB	Distributionsnät för överföring av el till hushåll, kontor och industrier i Göteborg.	1 628 (1 522)	448 (453)	175 (157)
Göteborg Energi Gasnät AB	Gasledningsnät för överföring och distribution av naturgas och biogas.	156 (206)	42 (33)	— (—)
Göteborg Energi Gothnet AB	Äger, bygger och driver stadsfibernät som är oberoende och neutralt.	168 (164)	13 (20)	40 (43)

Verksamhetsfakta om Göteborg Energi

Produktområde	Verksamhet	Årets investeringar, mkr	Nettoomsättning, mkr
Fjärrvärme	I dag förser vårt fjärrvärmesystem de flesta flerbostadshusen i Göteborg med värme. Tre fjärdedelar av vår fjärrvärme kommer från energi som återvunnits från industriella processer, sopförbränning och avloppsvatten.	1 936 (1 696)	2 839 (3 186)
Elhandel	El säljs till både företags- och privatkunder i hela Sverige, men främst i göteborgsregionen.	– (–)	1 978 (2 200)
Elnät	Elnätet är 730 mil långt och vår leveranssäkerhet är 99,99 procent. Detta är möjligt både tack vare att nätet ligger under mark och är skyddat från oväder och riktade reinvesteringar där nätdelar som riskerar gå sönder ersätts i tid.	693 (560)	1 594 (1 506)
Gashandel	Vi bedriver handel med natur- och biogas i Göteborg och Västsverige. Gasen används bland annat till transporter och kollektivtrafik, industrier, restauranger och som uppvärmning. Vi lokalproducerar biogas vid vår anläggning Gasendal.	– (–)	280 (398)
Gasnät	Vi äger och driver gasnätet till kunder som bedriver näringsverksamhet i Göteborg, Mölndal, Partille, Lerum och Kungälv och är även nätleverantör till privatkunder i Göteborg och Partille som använder gas för uppvärmning och matlagning.	23 (15)	156 (206)
Stadsfiber	Vi äger och driver ett oberoende och neutralt stadsfibernät i Göteborg. I dag är vårt nät 220 mil långt och vi når runt 100 000 hushåll och 60 000 företag.	83 (132)	168 (164)
Kyla	Tekniken bakom fjärrkyla bygger på samma princip som fjärrvärme. Vår fjärrkyla produceras till största delen av återvunnen energi och Göta älvs kalla vatten.	85 (42)	97 (90)
Sol- och vindenergi	Vi producerar förnybar el per år i två större solcellsparkar och vi har vindkraftsproduktion vid 12 vindkraftverk.	5 (1)	26 (28)

Årets resultat

Resultat efter finansiella poster 2025 uppgår till 827 mkr (643 mkr), en resultatförbättring jämfört mot föregående år med 184 mkr. Årets EBITDA uppgår till 1 865 mkr (1 591).

Produktområde Fjärrvärme har ett högre resultat jämfört med föregående år. Trots en varm inledning på året med lägre volymer och effektintäkter som följd generar fjärrvärmeprodukten ett bättre resultat än föregående år. Lägre råvarukostnader påverkar resultatet positivt genom fördelaktigare produktionsmix jämfört med 2024 som inleddes mycket kallt vilket föranledde marginalproduktion med höga naturgaspriser. Resultatet för produktområde Elnät är i nivå med föregående år med genomförd prisjustering men lägre anslutningsavgifter och högre kostnader för avskrivningar och räntor. Elhandelsaffären har ett lägre resultat jämfört med föregående år. Även produktom-

rådena Gashandel och Sol- och vindenergi har genererat lägre resultat. I resultatet för Sol- och vindenergi ingår nedskrivning av anläggningstillgång vindkraftsanläggningar.

Nettoomsättningen kommer till största delen från fjärrvärme, elhandel och elnät och uppgår till 6 847 mkr (7 281), en minskning om 434 mkr. Den minskade nettoomsättningen är i huvudsak hänförligt till fjärrvärme och elhandel. Även råvarukostnaden minskar kopplat främst till en bättre produktionsmix inom produktområde Fjärrvärme.

Servis- och anslutningsavgifter inom elnät är lägre än föregående år. Intäkter för aktiverat arbete är högre i år hänförligt till flera stora investeringsprojekt. Övriga rörelseintäkter är högre, här ingår bland annat övriga engångsersättningar och erhållna statliga bidrag.



Övriga externa kostnader är lägre med anledning av lägre omfattning av IT-projekt, och lägre anläggningskostnader kopplat till färre fel i elnätet. Personalkostnader är högre kopplat till löneökningar och fler anställda. Kostnader för avskrivningar har ökat i takt med aktivering av stora investeringsprojekt och under året har nedskrivning gjorts av anläggningvärdet avseende vindkraftsanläggningar. Övriga rörelsekostnader är i nivå med föregående år. Hög investeringstakt ökar räntekostnaderna.

Energisektorn är en kapitalintensiv bransch och investeringarna har en långsiktig ekonomisk konsekvens för koncernens verksamhet. Det är vanligt med en ekonomisk livslängd om 30 till 50 år. Vi investerar i stadens infrastruktur vilket är en förutsättning för ett hållbart göteborgssamhälle. Nyanslutning av kunder sker vid förtätning av befintliga distributionsnät för fjärrvärme, gas, el, kyla och stadsfiber samt i samband med exploatering av nya områden. Investeringar i produktionsanläggningar görs för att säkerställa en långsiktigt tryggt och ur ett miljöperspektiv bra energiproduktion. Under året investerades total 2 944 mkr (2 782), varav 2 108 mkr (1 868) nyinvesteringar och 836 mkr (914) reinvesteringar. Investeringar gjordes framför allt i fjärrvärme och elnät. En enskild stor och betydande investering under året är vår nya biobränsleladdade bioångpanna som bidrar till att nå målet om återvunnen och förnybar fjärrvärme-

produktion. Koncernens materiella anläggningstillgångar har ökat med 2 099 mkr till ett värde om 16 277 mkr (14 178). Årets investeringsnivå bidrar till den stora ökningen.

Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick till 1 657 mkr (1 389), årets resultatförbättring bidrar till den positiva ökningen. Kassaflöde efter investeringar som påverkas av årets höga investeringsnivå uppgick till -1 283 mkr (-1 172). Årets kassaflöde uppgick till -442 mkr (-364). Nettolåneskulden, räntebärande skulder reducerat med likvida medel och räntebärande fordringar, uppgick per balansdagen till 8 252 mkr (6 440). Ökningen beror på ökad låneskuld på grund av investeringsnivån.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med kommunens ändamål med sitt ägande av företaget och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget har följt de kommunalrättsliga principer som framgår av 3 § i bolagsordningen och att verksamheten har genomförts med utgångspunkt i bolagsordning, ägardirektiv, kommunfullmäktiges budget, riktlinjer och direktiv för ägarstyrning samt övriga ägardokument. Företaget inhämtar vid behov kommunfullmäktiges ställningstagande i enlighet med kommunallagen 10:3. Detsamma gäller Göteborg Energi AB:s dotterbolag.

Omvärldsläget utmanar koncernens riskarbete.

Effektiv och ändamålsenlig riskhantering är en förutsättning för en framgångsrik verksamhet med rimlig riskexponering. Ett riskbaserat arbetssätt ska öka riskmedvetandet och riskförståelsen samt bidra till att tydliggöra och fånga nya utvecklingsmöjligheter. Det är viktigt att ha ett strukturerat arbetssätt för att systematiskt identifiera och hantera koncernens risker. Med god riskhantering säkras kvaliteten i strategiskt beslutsfattande. De senaste åren har förutsättningarna i energibranschen ändrats drastiskt, men läget som förbättrats kan snabbt förändras igen. Det säkerhetspolitiska läget i världen är fortsatt svårt.

Verksamheten är i många delar direkt eller indirekt påverkad av händelser utanför koncernens kontroll såsom väderförhållanden med temperatur, nederbörd och vind. Det allmänna världsläget har stor påverkan på energimarknaden. Flera delar av verksamheten återfinns i en reglerad marknad varför betydelsen av politiska beslut kan påverka koncernen väsentligt. För att säkerställa att verksamheten bedrivs med tillfredsställande styrning och intern kontroll har Göteborg Energi rutiner som:

- identifierar och kategoriserar risker och möjligheter
- bedömer och analyserar risker och möjligheter
- beslutar om 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 innefattar risker som har koppling till hållbarhet såsom påverkan på miljö och kvalitet, medarbetares hälsa och säkerhet, jämställdhet och mångfald, attraktiv arbetsgivare, leveranstrygghet samt tillgänglighet, tillförlitlig och väl förvaltd infrastruktur.

Det är ett ansträngt omvärldsläge, men försörjningstryggheten ser fortsatt bra ut. Göteborg Energi har sedan tidigare införskaffat reservbränsle, och med goda förutsättningar för att den nya biobränsleeldade anläggningen, som beräknas

vara i full drift under 2026, ska kunna leverera värme under vintern minskar behovet av fossila bränslen och försörjningstryggheten ökar.

Strategiska risker

Strategiska risker omfattar bland annat politiska, legala, marknads- och miljörelaterade risker. Göteborg Energis verksamhet påverkas i hög utsträckning av politiska beslut inom energi- och miljöområdet. De politiska besluten kan vara på lokal, nationell eller EU-nivå. Legala risker handlar om ändringar i lagstiftning, regelverk, skatter och styrmedel. Marknadsrisker innefattar kundernas krav och förväntningar, politiska händelser som berör marknad och ekonomi, ekonomisk utveckling samt konkurrenternas agerande. Sådana risker förebyggs genom god omvärldsanalys och handlingsberedskap vad gäller förändringar på marknaden och i omvärlden som helhet. Strategiska miljörisker gäller främst om vi inte lyckas begränsa verksamhetens miljö- och klimatpåverkan, och inte uppnå uppsatta miljö- och klimatmål.

Vi arbetar, genom aktiv medverkan i olika branschorganisationer men även enskilt, för att ha konstruktiv kommunikation med den styrande omvärld som direkt påverkar Göteborg Energis verksamhet. En central och avgörande del i koncernens affärer och lönsamhet, som bidrar till att utveckla verksamheten utifrån kundernas behov och krav, är vår förmåga till kontinuerlig utveckling genom en grön hållbar omställning

och ökad digitalisering. Att öka utvecklingstakten och stärka handlingskraften är avgörande för att de strategiska målen, som är kopplade till våra fokusområden klimatneutral energi, lönsamma affärer, kundernas omställning och attraktivt företag, ska kunna nås.

Det säkerhetspolitiska läget i Sveriges närområde och i världen är fortsatt allvarligt. Med en komplex hotbild kan det resultera i långsiktiga konsekvenser för Sverige och för Göteborg Energi. Genom bedömningen att ett väpnat angrepp mot Sverige inte kan uteslutas höjs kraven på att totalförsvarets samlade förmåga behöver stärkas. Energi och energisystem har blivit viktiga mål i det säkerhetspolitiska spänningstillståndet. Risken för angrepp, sabotage eller hybridattacker mot svenska energisystem får inte ignoreras. Det är i nuläget ett faktum att sabotage och omfattande cyberattacker sker mot svenska intressen och verksamheter. Fortsatt utveckling av vår säkerhet och vårt beredskapsarbete, med tillhörande investeringar är av avgörande betydelse för planeringen i syfte att säkerställa motståndskraft och uthållighet i Göteborg Energis leveranser.

För kundernas omställning behövs stora mängder el och elnätskapacitet. Behoven kräver omfattande nätinvesteringar i Göteborg men även nya elnät in till staden. Investeringsprojekten har i många fall långa ledtider. Det innebär risk att inte kunna erbjuda kunderna tillräcklig kapacitet i rätt tid, och att kundernas behov förändras under ledtiderna vilket därmed kan göra projekt överflödiga eller otillräckliga. Risk för framtida kapacitetsbrist har minskat då den utökning som bolaget efterfrågat har beviljats och kommer levereras stegvis till 2035. Det ger i stället en risk för outnyttjad nätkapacitet och högre kostnader om kunders behov inte ökar i prognosticerad takt. Nuvarande prognos är också lägre än tidigare prognoser. Därmed finns det bra förutsättningar att leverera på det kundbehov som beräknas falla ut. Förutsättningar att kunna leverera bygger dock på att investeringar i stam- och regionnät genomförs i rätt tid. Att fortsatt utveckla verktyg för att hantera framtida kundförfrågningar blir en fortsatt viktig strategisk förmåga för att möta förändringar i behoven, eller förseningar i investeringsprojekt utan att kapacitetsbrist uppkommer.

Utformningen av den nya intäktsregleringen börjar komma på plats med preliminära metoder från Energimarknadsinspektionen och tillhörande lagstöd. Även om Lag om särskilt investeringsutrymme blir kvar förväntas den underliggande intäktsregleringen innebära stora problem att finansiera investeringar från och med 2028 med minskade incitament att ansluta nya kunder samtidigt som det finns stort behov att utveckla elnätet för kundernas omställning. Fullt genomslag förväntas dock först år 2032 för Göteborg Energi Nät AB:s vidkommande.

Operationella risker

De operationella riskerna är förknippade med den dagliga driften och leveranserna till Göteborg Energis kunder. Avbrott i produktions- och distributionsanläggningar

eller IT-system påverkar kunderna och samhället. En stor leveransavvikelse 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 faktorer som förebygger risker.

Omvärldsläget är fortsatt ansträngt inte minst på grund av pågående krig. Försörjningstryggheten, som var bra inför 2025, ser bra ut också för eldningssäsongen 2025/2026. Detta beroende på att Göteborg Energi sedan tidigare ökat bränslereserverna samt att tillgången på biobränsle förbättrats och med det ett lägre pris. Dessutom påbörjades i slutet av 2025 intrimning av en ny bioångpanna som i full drift 2026 höjer värmeproduktionsförmågan med förnybart bränsle. Volatiliteten på gasmarknaden i början av året har minskat med ökade leveranser av LNG till Europa. Eftersom gas är en stor energibärare som påverkar andra bränslemarknader är det bra för försörjningstryggheten i Europa. Nivåerna i de europeiska gaslagren är inte helt uppfyllda enligt EU:s mål men gasmarknaden är lugn då LNG-tillgången är god. Göteborg Energis anskaffning av biobränslen är bra, men även om prisnivåerna har vänt nedåt är de fortfarande högre än före krigsutbrottet i Ukraina. Med mer sol- och vindkraft i energisystemet sjunker fossilandelen i det europeiska elsystemet samtidigt som prisvolatiliteten ökar.

Risker från främmande makt, terrorism och organiserad brottslighet, som har ökat i samhället, hanteras systematiskt genom att beredskaps- och säkerhetsarbetet utvecklas kontinuerligt och under året med stort fokus på krisberedskap, kontinuitet, säkerhetsskydd, tekniskt skydd, fysiskt skydd och förstärkt brandskydd. Beredskapsplanläggning inom ramen för civilt försvar är under kontinuerlig utveckling och krigsplacering av personal i beredskapsorganisationen uppdateras löpande. Vi har ökat antalet säkerhetsrelaterade utbildningar och övningar främst avseende informations-säkerhet, krisberedskap, säkerhetsskydd och brandskydd för att säkerställa egen förmåga och förmåga i samverkan med andra aktörer. Krisledningsorganisationen är etablerad och har under året utbildats och testats. Det pågående kontinuitetsarbetet är nu under genomförande. Göteborg Energi samverkar med Stadsledningskontoret tillsammans med förvaltningar och andra bolag i Göteborgs Stad. Samverkan med centrala och regionala myndigheter och företag i energibranschen har intensifierats. Göteborg Energi har etablerat samarbete med Energisäk Väst för att nätverka och främja utveckling. Vi arbetar aktivt med Göteborgs Stads försäkringbolag Göta Lejon för att uppnå rätt risknivå.

Cyberhoten mot samhällsviktiga verksamheter fortsätter att utvecklas i både omfattning och komplexitet. Göteborg Energi arbetar därför systematiskt med att stärka sin motståndskraft mot cyberattacker genom ett förbättrat riskhanteringsarbete och anpassning till kommande regelverk såsom NIS2. Under

året har vi vidareutvecklat våra tekniska säkerhetslösningar inklusive segmentering av nätverk, förstärkt åtkomstkontroll för IT-administratörer och säkrare fjärråtkomst för leverantörer. Vi har också förbättrat vår förmåga inom säkerhetsövervakning, incidenthantering och hotbildsanalys. För att höja medvetenheten inom organisationen har vi genomfört riktade utbildningsinsatser och informationskampanjer. Arbetet med informationssäkerhet är en integrerad del av koncernens övergripande riskhantering och en viktig förutsättning för att kunna bedriva en trygg och hållbar verksamhet.

Vårt arbetsmiljöarbete har fokus på personsäkerhet och att medarbetarna har balans mellan krav i arbetet och resurserna för att lösa dessa. Eftersom verksamheten hanterar elektrisk spänning, trycksatta och heta medier samt byggtekniska arbeten verkar vi med stort fokus på att ha säkra arbetssätt och för en stark säkerhetskultur. I praktiken görs detta genom aktivt systematiskt arbetsmiljöarbete med såväl fysiska som psykosociala och organisatoriska arbetsmiljöaspekter. Vi gör löpande så kallade ‘pulsmätningar’ och har dialoger i arbetsgrupper, genomför olika riskanalyser samt fokuserar på lärande i hantering och utredning av rapporterade riskobservationer, tillbud och olyckor som en kärna i vårt systematiska arbetsmiljöarbete. I ambitionen om att stärka vårt preventiva och hälsofrämjande arbete har vi infört möjligheten att rapportera positiva observationer. Syftet med dessa är att lyfta fram och stärka positiva beteenden. Genom utbildningar för chefer, skyddsombud och medarbetare tillsammans medkontinuerligt erfarenhetsutbyte på arbetsplatsträffar och i vardagen jobbar vi för att hålla hög nivå i arbetsmiljöarbetet och att vara en attraktiv arbetsgivare.

Miljörisker är scenarier som kan få negativ inverkan på miljön och företagets möjligheter att leva upp till miljölagstiftning eller nå uppställda miljömål. Operativa miljörisker kan vara läckage av köldmedia eller andra kraftiga växthusgaser, olja eller andra skadliga kemiska ämnen från produktions- eller distributionsanläggningar för fjärrvärme, fjärrkyla, el, gas och fiber till luft, mark och/eller vatten. Dessa risker kan medföra betydande olägenheter för människor och miljö med stora kostnader för återställningsåtgärder och sanering, och skadat förtroendet hos kunder, ägare och andra intressenter. Vi har en systematisk miljöstyrning och ett förebyggande miljöskyddsarbete. Det innefattar bland annat löpande identifiering och uppföljning av betydande miljöaspekter och miljörisker, genomförande av riskreducerande åtgärder och rutiner, uppföljning av arbetssätt samt planering för att hantera ekonomiska konsekvenser.

Regelefterlevnad, affäretetik och antikorruption

Till dessa riskområden räknas till exempel bristande efterlevnad av lagar, regler, ägarens eller interna anvisningar och rutiner. Det kan handla om hälso- och säkerhetsföreskrifter, miljölagar, upphandlingsregler eller bristande rutiner vid hantering av information i IT-system, men också etiska risker

och risker kopplade till förtroendeskadligt beteende såsom risk för korruption eller att mänskliga rättigheter inte respekteras. Dessa risker hanteras genom koncernens styrningsstruktur med tydliga dokumenterade och kommunicerade rutiner. Det gäller framför allt inköps- och fakturahanteringsprocesser. Koncernen genomför årligen riskanalyser, internkontroller och internrevisioner för att upptäcka eventuell avvikelse. Vi har processer för att fånga upp oegentligheter och en visselblåsarfunktion som delas med Göteborgs Stad.

Finansiella risker

Koncernens verksamhet utsätts för ett flertal finansiella risker. Koncernens finansiella anvisning för hantering av riskerna bildar ett ramverk av riktlinjer och regler med riskmandat för verksamheten. Anvisningen är underställd styrelsens arbetsordning samt koordinerad med ägarens övergripande finanspolicy och Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamhet. Den finansiella anvisningen klargör styrelsens riktlinjer för resultatsäkring, principer och krav på intern kontroll. Verkställande direktör svarar för att anvisningen följs samt att löpande rapportering till styrelsen verkställs. Bland de riskområden som hanteras ingår:

- finansieringsrisk
- ränterisk
- valutarisk
- volymrisk
- profilrisk
- balansrisk
- råvaruprisrisk
- motpartsrisk

Finansieringsrisk

Genom upplåning via Göteborgs Stad, som har avtal bland annat med Kommuninvest, bedöms finansieringsrisken vara mycket låg. I takt med att Göteborg Energis lån och räntederivat förfallit har hanteringen, i enlighet med kommunfullmäktiges beslut om finansiell samordning, överförts till det som i Göteborgs Stad benämns kontolösning.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändringar i den allmänna räntenivån får påverkan på koncernens resultat och kassaflöde. I och med samordningen i kontolösningen, där Stadsledningskontorets avdelning för finans och samlade medelsförvaltning såsom internbank övertagit ansvaret för ränterisken, tecknar Göteborg Energi inte längre derivat för räntesäkring.

Valutarisk

Med valutarisk avses risken för att ändring i valutakurs som negativt påverkar koncernens resultat- och balansräkning. För att hantera valutarisk sker säkring via terminskontrakt för fjärrvärme, el, gas och ursprungsgarantier. All valutaexponering hanteras löpande inom givna riskmandat och säkringsintervaller.

Volymrisk

Volymrisk är förknippad med skillnaden mellan prognostiserad och faktiskt producerad eller levererad volym. Risk uppstår när volym avviker från prognostiserad energiförbrukning vid försäljning till kunder med kontrakt som har fastprisinslag utan volymrestriktion. Volymrisk i avvikelser från både producerande och konsumerande elkunders fastprisavtal påverkas av spotpriser i förhållande till avtalade fasta priser. Risken uppskattas i förväg i samband med att elavtal ställs ut. Avvikelser mellan prognostiserad volym och faktiskt utfall analyseras löpande för att kunna prissätta framtida avtal så korrekt som möjligt. Nyförsäljning av fastprisavtal till större företagskunder har fasats ut och dessa erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal där kunden själv bär risken. Privatkunder och mindre företagskunder har möjlighet att teckna kortare fastprisavtal.

Inköp för att täcka beräknad volymförlust i elnätet volym- och prissäkras i enlighet med koncernens finansiella anvisningar och tilläggsanvisning för elnätbolaget.

Profilrisk

Risk uppstår i produktionen när det underliggande säkringsbehovet av bränslen ändras jämfört med tidigare bedömningar. Enskilda perioder kan bli över- eller undersäkrade enligt koncernens finansiella anvisningar så länge effekten av totalt säkrade bränslen är inom angivet intervall över basårsprognoser.

Profilrisk i elhandeln är skillnaden mellan det raka månadsmedelpriset på Nord Pool och kundens faktiska profilkostnad som används vid avräkning för den finansiella handeln. Risken, som beror på oförutsedda förändringar i kundernas konsumtions- eller produktionsmönster samt på spotprisets prisvariationer under den prissäkrade perioden, uppskattas i förväg i samband med att fastprisavtal ställs ut. Avvikelser mellan profilriskpremier och faktiska profilkostnader analyseras löpande för att kunna prissätta framtida fastprisavtal. Nyförsäljning av längre fastprisavtal har fasats ut och större företag erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal där kunden står egen risk. Privatkunder har fortfarande möjlighet att teckna kortare fastprisavtal.

Balansrisk

Risk uppstår i produktionen när det underliggande säkringsbehovet av bränslen ändras jämfört med tidigare bedömningar. Enskilda perioder kan bli över- eller undersäkrade enligt koncernens finansiella anvisningar så länge effekten av totalt säkrade bränslen är inom angivet intervall över kommande 12-månaders basårsprognoser.

Råvaruprisrisk

Pris på bränslen och utsläppsätter har stor inverkan på verksamhetens resultat. Kostnader för energianskaffning till värme- och elproduktion såsom bioolja, olika typer av flis,

pellets, el, gas och olja prognostiseras löpande baserat på marknads- eller avtalspriser och polymer enligt så kallat basår. Beräknade energianskaffningskostnader ska vara finansiellt eller fysiskt prissäkrade enligt koncernens finansiella anvisningar. Den del av bränslen som används för el- och värmeproduktion samt fastprisavtal för naturgashandel prissäkras genom avtal. Avtalen ska minst innefatta kommande eldningssäsong. Råvaruprisrisker hanteras löpande och syftar till att genom regelbunden handel med såväl fysiska som finansiella avtal jämna ut svängningar i råvarupriser. El för konsumtion, gas till fjärrvärmeproduktion och gasförsäljning samt intäkter vid elproduktion och fjärrvärmeförsäljning följer koncernens prissäkringsstrategi där finansiell prissäkring sker via derivatkontrakt. I värmeproduktion används, i enlighet med Göteborg Energis strategi för handel med utsläppsätter innevarande års prognostiserade utsläpp samt fri allokering som nedre säkringsnivå. Det innebär att nettobalans utsläppsätter som lägst är noll för innevarande år. Då Göteborg Energis utsläpp minskar framöver bedöms behovet av att köpa utsläppsätter på marknaden framöver vara lågt.

Motpartsrisk

För att hålla nere riskexponeringen ska affärerna fördelas över flera motparter då möjlighet finns.

Avtal inom det finansiella området innebär i många fall åtaganden för koncernen under en längre tid och det skulle kunna innebära risk att motpart inte kan uppfylla sin förpliktelse. Vid leverans av värdepapper eller motsvarande och vid betalningar ska transaktionsrisken begränsas genom att samma krav ställs på kreditvärdighet såsom vid derivataffärer. Vid tecknande av externa avtal avseende olje-, gas- och elderivat ska motpartens långa kreditvärdighet vara lägst 75 i rating av Creditsafe, Moody’s A3 eller Standard & Poor’s A-. Större delen av el- och gasderivaten handlas med clearade kontrakt där ställda säkerheter begränsar motpartsrisken. För godkännande av motpart vid tecknande av bilaterala avtal med biogasleverantör krävs lägst 40 eller kategori C i rating av Creditsafe, men standardvillkor kan i vissa fall frångås. I stället villkoras då avtal så att vid köp ska leverans ske innan betalning och vid försäljning ska betalning erhållas innan leverans sker. Tiden från avtalstecknande till leverans får inte överstiga tio arbetsdagar.

Vid fysisk upphandling av råvaror och bränsle ska motpartens kreditvärdighet och leveranssäkerhet utvärderas. För att hålla nere riskexponeringen ska affärerna fördelas över flera motparter då möjlighet finns. I normalfall görs de största inköpen av fasta biobränsle och spillvärme med villkor att betalning först efter leverans vilket gör att motpartsrisken hålls nere.

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 utför 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. Några av bolagen agerar på en konkurrensutsatt marknad och några regleras av speciallagstiftning.



Ägarstyrningen utgår från ett hela staden-perspektiv och handlar om att tillse att kommunfullmäktiges beslut genomförs. Formellt utövar kommunfullmäktige ägarstyrning över bolagen bland annat genom att utse styrelseledamöter och lekmannarevisorer, ange det kommunala ändamålet som är syftet med kommunens ägande av bolaget, besluta om riktlinjer, fastställa bolagsordning och ägardirektiv samt ta ställning i frågor av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt. Ägardirektiv är bindande instruktioner till bolagets styrelse och verkställande direktör.

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

Kommunstyrelsen i Göteborg ansvarar för uppsikt över bolagens verksamhet, och prövar årligen om den verksamhet som bedrivits har varit förenlig med det fastställda kommunala ändamålet och utförts inom ramen för de kommunala befogenheterna. Kommunstyrelsen bereder och yttrar sig över bolagsfrågor av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt, och yttrar sig över förslag om ägardirektiv.

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, moderbolag i koncernen Göteborg Energi, innehar det direkta ägandet och svarar för ägarstyrning av dess dotterbolag. Det kommunala ändamålet för bolagens verksamhet framgår av bolagsordning och ägardirektiv. 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. Dotterbolagen medverkar till att Göteborg Energi AB kan fullgöra sina skyldigheter och åtaganden. Det innebär bland annat att eskalera ärende av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt som ska underställas kommunfullmäktige för ställningstagande. Dotterbolagen ska aktivt delta i strategisk ägardialog 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 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 ska aktivt ta ansvar för ägandet och verka i dotterföretagen
- ägare och övriga intressenter ska känna förtroende för att styrningen sker ändamålsenligt och effektivt

Regelverk för bolagsstyrningen

Styrningen utgår från lagar, regler, principer och styrande dokument såsom:

- Aktiebolagslagen
- Kommunallagen
- Sveriges Kommuner och Regioners principer för styrning av kommun- och regionägda bolag
- Institutet Mot Mutors "Kod om gåvor, belöningar och andra förmåner i näringslivet"
- Bolagsordning
- Ägardirektiv
- Göteborgs Stads riktlinjer för ägarstyrning
- Göteborg Energis ramverk för bolagsstyrning och styrande dokument

Vissa verksamheter omfattas av speciallagstiftning som innebär att verksamheterna ska hållas åtskilda. Om konflikt uppstår i förhållande till lagens krav på åtskillnad äger lagstiftningen företräde.

Ägardialoger

Under året har Göteborgs Stadshus AB hållit en ägardialog med styrelsen i Göteborg Energi AB och verkställande direktören. Representanter för Göteborg Energi AB:s styrelse och ledning har haft två ägardialoger med representanter för dotterbolagens styrelser och ledning.

Bolagsstämma

Stämman är aktiebolagets högsta beslutande organ. Aktieägarens rätt att besluta i bolagets angelägenheter utövas vid bolagsstämman, enligt aktiebolagslagen. Stämman beslutar om ändring i bolagsordning, antar ägardirektiv, fastställer resultat- och balansräkning samt tar beslut om disposition av vinst eller förlust. Göteborg Energi AB:s styrelse utser representanter till dotterbolagens stämmor. Den 11 mars 2025 hölls ordinarie årsstämmor för Göteborg Energi AB och dotterbolagen. Extra bolagsstämma i Göteborg Energi AB hölls den 16 december 2025 för att anta reviderat ägardirektiv i syfte att bidra till att stärka eleffektkapaciteten i Göteborg.

Valberedning

De politiska partierna i kommunfullmäktige föreslår till Göteborgs Stads valberedning ledamöter i Göteborg Energi

BOLAGSSTYRNING

AB:s styrelse. Styrelsen i Göteborg Energi AB föreslår till valberedningen ledamöter i dotterbolagens styrelser. Kommunfullmäktige utser ledamöterna.

Styrelse

Styrelsen bär det yttersta ansvaret för bolagets organisation och förvaltning av bolagets angelägenheter. Styrelsen i Göteborg Energi AB består av nio ledamöter och sex suppleanter som speglar den politiska sammansättningen i Göteborgs kommunfullmäktige. Tre representanter för arbetstagarorganisationerna i koncernen deltar vid styrelsens möten. De har ej beslutanderätt. Ledamöter i dotterbolagens styrelser är tjänstemän anställda i koncernen.

Styrelsen fastställer formerna för styrelsens arbete i en arbetsordning. Styrelsens ordförande har ett särskilt ansvar för att styrelsens arbete är väl organiserat och bedrivs effektivt. Ordföranden ska genom kontakter med bolagets verkställande direktör följa företagets utveckling mellan styrelsemöten samt svara för att ledamöterna löpande får den information som krävs för att kunna fullfölja uppdraget. Styrelsen för Göteborg Energi AB har haft nio sammanträden under 2025.

Verkställande direktör

Styrelsen utser verkställande direktör. Tillsättande för Göteborg Energi AB sker i samråd med kommunstyrelsen och stadsdirektören. Göteborg Energi AB:s verkställande direktör är också koncernchef. Verkställande direktör tillsätts i de dotterbolag där det anses erforderligt för verksamheten. Verkställande direktör är inte ledamot i styrelsen men deltar vid styrelsemöten. Verkställande direktören är ansvarig för den löpande förvaltningen och leder verksamheten i enlighet med av styrelsen fastställd VD-instruktion. Verkställande direktör är föredragande i styrelsen och ansvarar för att tillhandahålla styrelsen erforderliga rapporter och beslutsunderlag samt att styrelsebeslut verkställs.

Utvärdering av styrelse och verkställande direktör

Styrelserna utvärderar årligen sitt och verkställande direktörens arbete.

Revisorer

Koncernbolagen revideras varje år med avseende på ekonomi och förvaltning av:

- auktoriserad revisor
- lekmanarevisorer

Bolagsstämman utser revisor efter att revisorskollegiet, på uppdrag av kommunfullmäktige, upphandlat revisorstjänster rörande lagstadgad revision enligt aktiebolagslagen för stadens bolag. Revisionsbyrå företräds av auktoriserad revisor såsom huvudansvarig revisor. Lekmannarevisorer, förtroendevalda (politiker), utsedda av kommunfullmäktige uppdrar åt

Stadsrevisionen att biträda i revisionsarbetet som utgår ifrån kommunallagen och från av kommunfullmäktige antaget reglemente för verksamheten. Revisionsrapport, som framläggs till stämman, återfinns i bolagens årsredovisningar.

Ersättningar till ledande befattningshavare

Kommunstyrelsen fastställer lön och övriga förmåner för verkställande direktör i Göteborg Energi AB i enlighet med Riktlinjer och direktiv för Göteborgs Stads bolag. Göteborg Energi har formaliserad process för beslut om ersättning till övriga ledande befattningshavare i koncernen. Löner och andra förmåner beskrivs i not till de finansiella rapporterna.

Urval ärenden behandlade av styrelsen under verksamhetsåret

Månad	Behandlat ärenden
Februari	Års- och hållbarhetsredovisning 2024. Statusrapport gällande plan för avveckling av Rosenlundsverket – komplettering avseende säkerhet och motståndskraft.
Mars	Styrelsens arbetsordning samt attest- och utanordningsreglemente och finansiella anvisningar för koncernen. Rapport till Stadshus AB – Uppföljning av verksamhet och ekonomi.
April	Delårsrapport mars 2025. Avtal för sponsring och samhällsengagemang.
Juni	Särredovisning Fjärrvärme. Inriktning för koldioxidavskiljning – CCUS.
Augusti	Prisändring för fjärrvärmerna i Göteborg år 2026. Revidering av styrdokument för Göteborg Energi Din EI AB.
September	Delårsrapport augusti 2025. Livslängdsförlängning Rya VP3 och VP4. Utökning av investeringsprojekt Lokalanpassning i Backa 27:9.
Oktober	Utbyte transformatorer Rya Värmepumpar, utökning. Reinvestering Fjärrvärme Parkgatan, etapp 2. Finansiella anvisningar. Investeringsutökning Fiberutbyggnad 2026.
December	Affärsplan 2026–2028. Budget 2026. Intern kontrollplan 2026. Samlad riskbild, riskbedömningar.



TIO ÅR I SAMMANDRAG

Belopp i mkr	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Resultaträkningsposter										
Nettoomsättning	6 847	7 281	7 453	9 657	7 302	5 231	5 799	6 134	5 552	5 963
Råvaror och förnödenheter	-3 379	-3 991	-4 708	-7 380	-4 936	-2 592	-2 959	-3 199	-2 727	-2 892
Rörelseresultat (EBITDA 1)	1 865	1 591	1 236	1 187	1 001	1 411	1 476	1 483	1 600	1 578
Avskrivningar och nedskrivningar	-820	-767	-738	-702	-653	-740	-645	-650	-777	-776
Rörelseresultat (EBIT 2)	1 045	824	498	485	348	671	831	833	823	802
Finansnetto	-218	-181	-125	-54	-68	-94	-135	-174	-183	-192
Resultat efter finansiella poster	827	643	373	431	279	577	696	659	640	610
Balansräkningsposter										
Anläggningstillgångar	16 776	14 642	12 717	11 602	11 264	10 738	10 427	10 170	9 953	10 636
Eget kapital	7 394	7 356	7 327	7 329	6 847	6 717	6 450	6 100	5 671	5 527
Räntebärande skulder	8 394	7 048	5 666	4 334	4 602	3 403	3 304	3 605	3 755	4 956
Nyckeltal och kassaflödesposter										
Räntabilitet på eget kapital, %	8,9	7,0	4,1	4,8	3,3	6,9	8,7	8,7	8,9	8,8
Räntabilitet på totalt kapital, %	5,7	5,0	3,1	3,2	2,6	5,3	6,6	6,7	6,5	6,2
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	7,0	6,3	4,1	4,2	3,2	6,8	8,6	8,8	8,4	7,8
Soliditet, %	38,7	41,3	44,4	45,4	47,3	52,7	51,2	47,4	46,2	41,7
Skuldsättningsgrad, %	111,8	88,1	64,6	43,2	52,7	43,5	43,6	45,9	52,7	72,8
Investeringar (CAPEX 3)	2 944	2 782	1 734	1 199	1 166	1 098	989	901	761	690
Fritt kassaflöde (FCF 4)	-1 283	-1 172	-1 873	1 029	-427	247	314	495	912	783
Övriga uppgifter										
Produktion av el inkl kraftvärmeel, GWh	101	216	278	195	375	153	520	513	339	735
Elnät (överföring av el), GWh	3 984	4 025	3 935	3 995	4 135	3 984	4 123	4 253	4 340	4 436
Försäljning av fjärrvärme exkl färdig värme, GWh	3 196	3 441	3 465	3 254	3 642	3 131	3 316	3 537	3 484	3 558
Försäljning av gas (naturgas, biogas), GWh	328	485	819	910	1 120	1 573	1 682	945	910	940
Medelantal anställda	1 152	1 098	1 050	1 032	1 003	960	929	927	1 002	1 051

Fotnot:
1. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization.
2. Earnings Before Interest and Taxes.
3. Capital Expenditures.
4. Free Cash Flow.



Resultat efter finansiella poster 2025 uppgår till 827 mkr, vilket är det högsta resultatet under 10-års perioden. Resultatet har ökat med 184 mkr jämfört mot 2024 främst på grund av ett förbättrat täckningsbidrag för Fjärrvärme då marginalproduktion med höga naturgaskostnader påverkade januari 2024. Även Elnäts täckningsbidrag avviker positivt jämfört mot föregående år med genomförd prisjustering och lägre råvarukostnader.

Sedan 2021 har resultatet en ökande trend. Resultatet 2022 inkluderar engångsposter om 356 mkr avseende realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Resultatet 2021 påverkades av en energikris med höga gas- och elpriser samt en mycket stor volatilitet på elmarknaden. Transaktioner av engångskaraktär såsom erhållna skadestånd och nedskrivningar av tillgångar i vind- och solenergi fanns i 2020 års resultat men med liten nettoeffekt. Realisationsvinster från utsläppsrätter och fastighetsavyttring påverkade 2019 års resultat positivt. 2017 bidrog realisationsvinst från avyttring av dotterbolag samtidigt som nedskrivning av vindkraftsanläggningar belastade resultatet.

Investeringarna har en väsentlig ökande trend sedan 2023 och belastar flera nyckeltal genom en ökad kapitalbindning. Årets investeringar har främst avsett Fjärrvärme och Elnät.

Den relativt höga soliditeten har en nedåtgående trend senaste fem åren kopplat till den höga investeringstakt som till stor del betalas med lån, vilket i sin tur ökar de räntebärande skulderna. Soliditeten har dock under hela 10-års perioden överstigit det långsiktiga målet från ägarna om 30 procent. Skuldsättningsgraden har fortsatt öka under 2025 på grund av den ökade upplåningen.

Fritt kassaflöde, det vill säga kassaflöde efter investeringar, har varit negativt senare år. Även det har varit drivet av ökade investeringar, med undantag för 2022 kopplat till avyttring av dotterbolag.

Räntabilitet på eget kapital och räntabilitet på totalt kapital har förbättrats under 2025 och uppnår nu det långsiktiga målet från ägarna om en räntabilitet på totalt kapital mellan 5 och 8 procent.

FÖRVÄNTAD FRAMTIDA UTVECKLING

Göteborg Energi navigerar i en tid som präglas av stor osäkerhet med krig, politiska motsättningar och instabil global handelspolitik. Tillhandahållandet av energi och digital kommunikation har blivit strategiska verktyg men även potentiella mål för olika former av påverkan och angrepp. Insatser som stärker koncernens förmåga inom försörjningstrygghet, säkerhet och motståndskraft är därför viktiga områden framåt.

Under 2026 kommer den nya biobränsleeldade ångpannan, som integrerats med vår befintliga anläggning Rya kraftvärmeverk, färdigställas och övertas från leverantören. Beroendet av fossil naturgas för värmeproduktion försvinner och Rya kraftvärmeverk blir en flexibel värmeanläggning och viktig resurs för att stötta Sveriges elsystem vid elbrist. Ytterligare förstärkning av förnybar värmeproduktion pågår genom uppförandet av en pelletspanna i Mölndal Energis Riskullaverk.

Elnätet möjliggör både hållbar utveckling och ekonomisk tillväxt i Göteborg. Tillräcklig elnätskapacitet till regionen och till Göteborg har länge varit en stor utmaning som vi har arbetat med att lösa. Under de senaste åren har en gedigen verktygslåda med åtgärder utvecklats för att förbättra kapacitetsläget.

Detta, i kombination med att regionnäsägaren beviljat en utökning av totalt 426 megawatt stegvis fram till 2035, stärker framtidsutsikterna avsevärt utifrån dagens kapacitet på 850 megawatt.

De kommande åren beräknar Göteborg Energi öka sin lönsamhet, med målet en miljard i resultat efter finansiella poster 2028. För att lyckas krävs ett samordnat och resultatinriktat arbete med inriktning mot ökad affärsmässighet, kostnadskontroll, strategiskt avvägda investeringar och anpassning till kommande regleringar.

Den snabba tekniska utvecklingen inom AI och digitalisering förändrar kundbeteenden vilket ökar kraven på kundupplevelsen. För att behålla göteborgarnas förtroende, i takt med att energiprodukterna blir alltmer komplexa, utvecklar vi våra arbetssätt genom byte av nytt CRM- och affärssystem. Förändringarna ställer även ökade krav på verksamheten och på rätt förmågor, vilket gör kompetensutveckling till en nyckelaktivitet. Våra medarbetare är vår viktigaste tillgång och en avgörande strategisk resurs i en föränderlig värld. Tillsammans är vi kraften i energiomställningen i Västsverige.



FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	683 535 951
Årets resultat	52 172 980
Summa	735 708 931

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare	234 000 000
I ny räkning överförs	501 708 931
Summa	735 708 931

Styrelsens yttrande över den föreslagna vinstutdelningen

Styrelsen föreslår att av det fria egna kapitalet som står till bolagsstämmans förfogande, totalt 736 mkr, utdelas 234 mkr till aksieägaren. Resterande belopp 502 mkr, balanseras i ny räkning.

Den föreslagna utdelningen reducerar moderbolagets soliditet från 7,9 procent till 6,5 procent. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en betryggande nivå.

Styrelsen bedömer utifrån ABL 17:3 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.

Till årsstämman 2026 kommer styrelsen att föreslå en utdelning till Göteborgs Stadshus AB om 234 mkr.

För bolagets och koncernens resultat och ställning vid räkenskapsårets utgång hänvisas till efterföljande finansiella rapporter.

STYRELSE OCH REVISOR



Gunnar Westerling (S)
ordförande



Nicklas Attefjord (MP)
1:e vice ordförande



Mats Rahmberg (L)
2:e vice ordförande



Mattias Henriksson (S)
suppleant



Henrik Sjöstrand (M)
suppleant



Adli Abouzeedan (L)
suppleant



Johan Gente (M)
ledamot



Armand Santa (V)
ledamot



Anders Åkvist (D)
ledamot



Abubakr Moradi (S)
suppleant



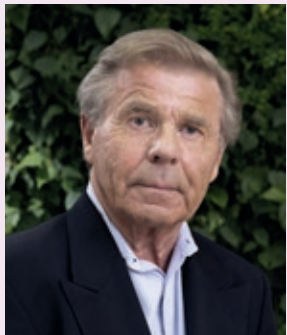
Eduard Constantin Neagoe (MP)
suppleant



Lovisa Djurklou (S)
suppleant



Fadila Bajraktarevic (S)
ledamot



Per Eric Trulsson (SD)
ledamot



Ellinor Karlsson (V)
ledamot



Helena Grunditz SACO
personalrepresentant



Ulf Berndtsson VISION
personalrepresentant



Lennart Kramér VISION
personalrepresentant

Revisor: Ernst & Young AB (sedan 2015)
Huvudansvarig revisor: Mikael Sjölander

KONCERNLEDNING



Per-Anders Gustafsson
Vd och Koncernchef



Arto Pitkäniemi
Personaldirektör och
verksamhetsområdeschef
Personal och arbetsplats



Anette Myrheim
Kommunikationsdirektör



Hedvig Aspenberg
CFO och verksamhets-
områdeschef Kund och
ekonomi



Mattias Hermansson
CDO och verksamhets-
områdeschef Utveckling
och digitalisering



Anna Svernlöv
Affärsområdeschef
Värme och kyla

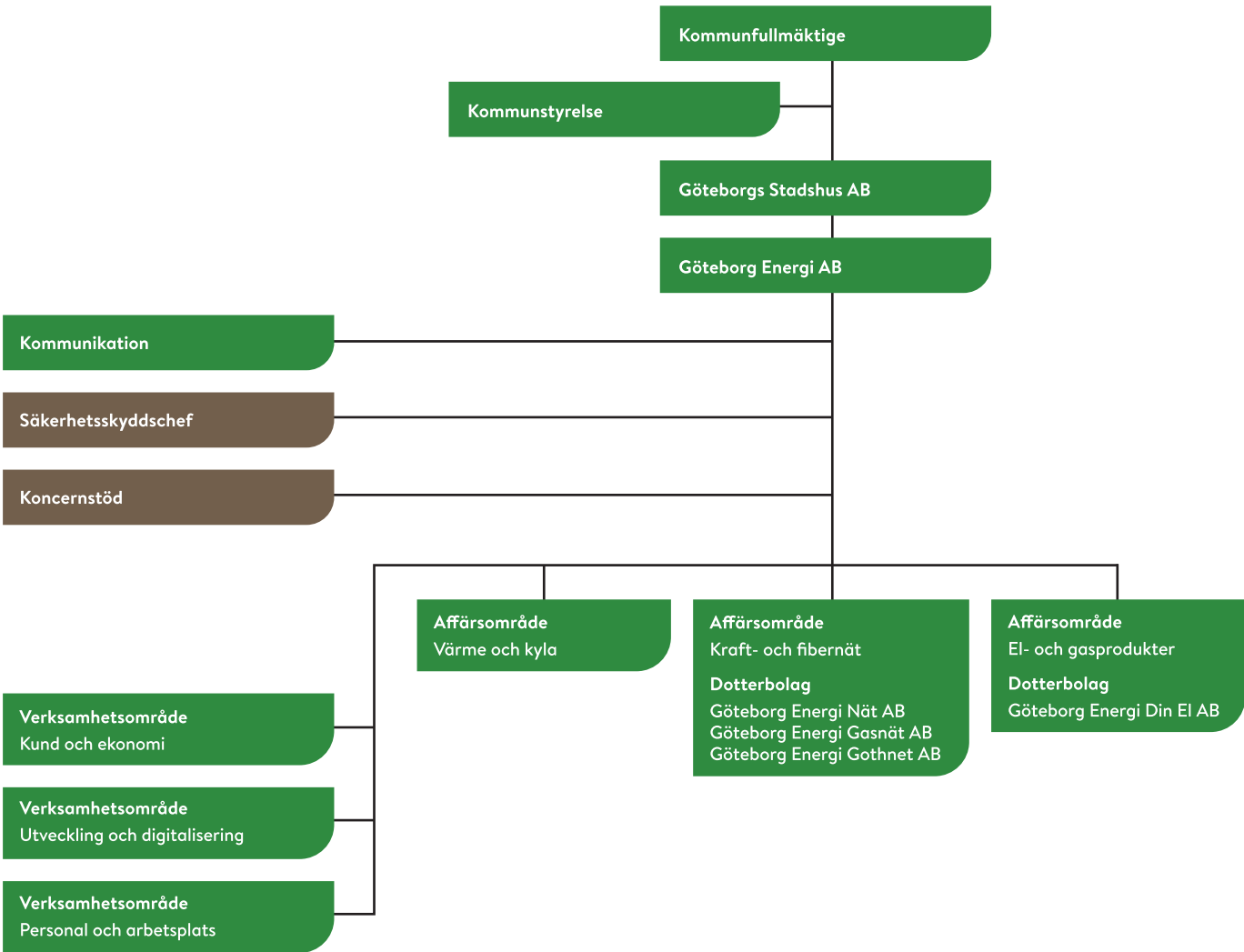


Malin Flysjö
Affärsområdeschef El-
och gasprodukter



Lars Edström
Affärsområdeschef Kraft-
och fibernät

KONCERNENS STRUKTUR
OCH STYRNING



Innehållsförteckning

Resultaträkningar 74

Balansräkningar 76

Rapport över förändring i eget kapital..... 78

Kassaflödesanalyser 79

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper 80

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar 85

Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut..... 86

Not 4 Nettoomsättning per produktområde 86

Not 5 Medelantal anställda och personalkostnader..... 86

Not 6 Upplysning om könsfördelning bland
ledande befattningshavare 87

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar 87

Not 8 Ränteintäkter och liknande resultatposter 87

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter..... 87

Not 10 Bokslutsdispositioner..... 87

Not 11 Skatt på årets resultat 87

Not 12 Uppskjuten skatt 88

Not 13 Dataprogram..... 88

Not 14 Ledningsrätter 88

Not 15 Arrenderätter..... 89

Not 16 Goodwill..... 89

Not 17 Anslutningsavgifter regionnät 89

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott
avseende immateriella anläggningstillgångar 89

Not 19 Byggnader och mark..... 89

Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar..... 90

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer 90

Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott
avseende materiella anläggningstillgångar 90

Not 23 Andelar i koncernbolag..... 91

Not 24 Fordringar hos koncernbolag..... 91

Not 25 Andra långfristiga fordringar..... 91

Not 26 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter..... 91

Not 27 Obeskattade reserver 91

Not 28 Avsättningar 92

Not 29 Räntebärande skulder..... 93

Not 30 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter..... 94

Not 31 Likvida medel..... 94

Not 32 Transaktioner med närstående..... 94

Not 33 Leasingavgifter..... 94

Not 34 Ersättning till revisorer..... 94

Not 35 Förslag till vinstdisposition 95

Not 36 Ställda säkerheter, eventalförpliktelser
och övriga skyldigheter..... 95

Not 37 Finansiella instrument..... 95

Not 38 Känslighetsanalys..... 96

Underskrifter..... 98

Revisionsberättelse..... 99

Granskningsrapport för 2025 103



RESULTATRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2025	2024	2025	2024
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	4	6 847	7 281	3 882	4 197
Anslutningsavgifter		172	208	72	65
Aktiverat arbete för egen räkning		183	158	108	94
Övriga rörelseintäkter		114	82	121	80
Summa rörelsens intäkter		7 316	7 729	4 183	4 436
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-3 379	-3 991	-1 570	-2 079
Övriga externa kostnader	32, 33	-1 023	-1 161	-844	-896
Personalkostnader	5, 6	-1 037	-973	-866	-852
Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	7	-820	-767	-521	-487
Övriga rörelsekostnader		-12	-13	-	-
Summa rörelsens kostnader		-6 271	-6 905	-3 801	-4 314
Rörelseresultat		1 045	824	382	122
Resultat från finansiella poster					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	14	39	70	98
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-232	-220	-216	-204
Resultat efter finansiella poster		827	643	236	16
Bokslutsdispositioner	10	-176	197	-170	-31
Skatt på årets resultat	11, 12	-133	-172	-14	3
Årets resultat		518	668	52	-12
varav hänförligt till: Moderbolagets aktieägare		518	668	-	-



BALANSRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Dataprogram	13	77	48	75	45
Ledningsrätter	14	196	170	52	39
Anslutningsavgifter regionnät	17	31	28	–	–
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	18	15	59	12	54
Summa immateriella anläggningstillgångar		319	305	139	138
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	19	1 224	1 264	889	927
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	10 450	10 149	5 946	6 042
Inventarier, verktyg och installationer	21	53	39	19	18
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	22	4 550	2 726	3 973	2 222
Summa materiella anläggningstillgångar		16 277	14 178	10 827	9 209
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	23	–	–	1 079	1 079
Fordringar hos koncernföretag	24	–	–	1 897	1 617
Andra långfristiga fordringar	25	37	39	37	40
Pensionstillgång	28	120	83	–	–
Uppskjuten skattefordran	12	23	37	16	30
Summa finansiella anläggningstillgångar		180	159	3 029	2 766
Summa anläggningstillgångar		16 776	14 642	13 995	12 113
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		261	326	246	313
El- och biogascertifikat, ursprungsgarantier samt utsläppsrätter		51	110	43	110
Summa varulager mm		312	436	289	423
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		777	746	616	619
Fordringar hos koncernföretag		–	–	36	53
Fordringar hos övriga koncernföretag	32	328	380	165	365
Övriga fordringar		77	63	70	50
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26	709	992	377	406
Summa kortfristiga fordringar		1 891	2 181	1 264	1 493
Likvida medel	31	125	567	63	166
Summa omsättningstillgångar		2 328	3 184	1 616	2 082
Summa tillgångar		19 104	17 826	15 611	14 195

Belopp i mkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital				Bundet eget kapital	Bundet eget kapital
Aktiekapital		400	400	400	400
Annat eget kapital inklusive årets resultat		6 994	6 956	-	-
Reservfond				100	100
				Fritt eget kapital	Fritt eget kapital
Balanserad vinst				684	1 201
Årets resultat				52	-12
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		7 394	7 356	1 236	1 689
Summa eget kapital		7 394	7 356	1 236	1 689
Obeskattade reserver	27	-	-	4 743	4 466
Avsättningar					
Avsättning för pensioner	28	-	-	10	10
Uppskjuten skatteskuld	12	1 707	1 582	-	-
Övriga avsättningar	28	21	22	8	10
Summa avsättningar		1 728	1 604	18	20
Långfristiga skulder					
Övriga skulder		8 394	7 048	8 407	7 048
Summa långfristiga skulder	29	8 394	7 048	8 407	7 048
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		245	315	163	222
Skulder till koncernföretag		-	-	323	109
Skulder till övriga koncernföretag	32	225	83	211	61
Övriga skulder		391	478	98	173
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30	727	942	412	407
Summa kortfristiga skulder		1 588	1 818	1 207	972
Summa eget kapital, avsättningar och skulder		19 104	17 826	15 611	14 195

RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING
I EGET KAPITAL

Belopp i mkr	Aktiekapital	Annat eget kapital inklusive	Summa eget kapital	Summa eget kapital	
		årets resultat	hänförligt till moderbolagets aktieägare		
Koncernen					
Belopp vid årets ingång 2024-01-01	400	6 927	7 327	7 327	
Årets resultat		668	668	668	
Aktuariella vinster och förluster pensioner		-81	-81	-81	
Skatt på aktuariella vinster och förluster pensioner		17	17	17	
Övrigt		-1	-1	-1	
Summa värdeförändringar		603	603	603	
Transaktioner med ägare:					
Utdelning		-574	-574	-574	
Summa transaktioner med ägare		-574	-574	-574	
Belopp vid årets utgång 2024-12-31	400	6 956	7 356	7 356	
Belopp vid årets ingång 2025-01-01	400	6 956	7 356	7 356	
Årets resultat		518	518	518	
Aktuariella vinster och förluster pensioner		33	33	33	
Skatt på aktuariella vinster och förluster pensioner		-7	-7	-7	
Övrigt		-1	-1	-1	
Summa värdeförändringar		543	543	543	
Transaktioner med ägare:					
Utdelning		-505	-505	-505	
Summa transaktioner med ägare		-505	-505	-505	
Belopp vid årets utgång 2025-12-31	400	6 994	7 394	7 394	
Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			
Belopp i mkr	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Moderbolaget					
Belopp vid årets ingång 2024-01-01	400	100	1 804	-29	2 275
Disposition av föregående års resultat			-29	29	-
Utdelning			-574		-574
Årets resultat				-12	-12
Summa värdeförändringar			-603	17	-586
Belopp vid årets utgång 2024-12-31	400	100	1 201	-12	1 689
Belopp vid årets ingång 2025-01-01	400	100	1 201	-12	1 689
Disposition av föregående års resultat			-12	12	-
Utdelning			-505		-505
Årets resultat				52	52
Summa värdeförändringar			-517	64	-453
Belopp vid årets utgång 2025-12-31	400	100	684	52	1 236

KASSAFLÖDESANALYSER

		Koncernen		Moderbolaget	
Belopp i mkr	Not	2025	2024	2025	2024
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		827	643	236	16
Betald skatt		-	2	-	3
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet*		830	744	522	468
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		1 657	1 389	758	487
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital					
Ökning(-)/Minskning(+) av varulager		124	69	134	75
Ökning(-)/Minskning(+) av kortfristiga fordringar		283	341	459	707
Ökning(+)/Minskning(-) av kortfristiga skulder		-406	-250	-787	-454
Kassaflöde från den löpande verksamheten		1 658	1 549	564	815
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-2 913	-2 706	-2 131	-2 048
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-31	-77	-15	-25
Investeringar i finansiella tillgångar		-	-	-231	-230
Försäljning av anläggningstillgångar		-	59	-	44
Minskning av finansiella tillgångar		3	3	23	167
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-2 941	-2 721	-2 354	-2 092
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		1 346	1 382	1 665	1 336
Utbetald utdelning		-505	-574	-505	-574
Reglering av koncernbidrag		-	-	527	483
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		841	808	1 687	1 245
Årets kassaflöde		-442	-364	-103	-32
Likvida medel vid årets början		567	931	166	198
Likvida medel vid årets slut	31	125	567	63	166
*Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet					
Avskrivningar enligt plan		785	753	486	476
Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar		11	-23	6	-22
Nedskrivningar/uppskrivningar		35	14	32	14
Förändring avsättningar		-1	-	-2	-
Summa		830	744	522	468
Finansiella poster					
Erhållna räntor och utdelningar		13	3	69	62
Betalda räntor		-205	-36	-209	-178

NOTER

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3"). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år. De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

Uppgifter om moderbolag

Göteborg Energi AB är ett helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888) med säte i Göteborg. Göteborgs Stadshus AB ägs till 100 procent av Göteborgs Stad. Göteborg Energi AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborgs Stadshus AB som Göteborgs Stad.

Koncernbolag

Med koncernbolag menas de bolag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB såsom moderbolag.

Övriga koncernbolag

Med övriga koncernbolag menas de bolag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB såsom moderbolag med undantag för de bolag som ingår i koncernen Göteborg Energi.

Koncernredovisning

Redovisningsprinciperna för juridisk person överensstämmer med koncernens redovisningsprinciper om inte annat anges nedan. Alla koncerninterna transaktioner, mellanhavanden samt orealiserade vinster och förluster hänförliga till koncerninterna transaktioner har eliminerats vid upprättande av koncernredovisningen.

Koncernens bokslut omfattar moderbolagets jämte dotterbolaget i vilka Göteborg Energi AB innehar mer än 50 procent av röstetalet av samtliga andelar eller på annat sätt utövar ett bestämmande inflytande över. Bestämmande inflytande innebär rätt att utforma ett annat bolags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar. Vid bedömning av om ett bestämmande inflytande föreligger ska hänsyn tas till innehav av finansiella instrument som är potentiellt röstberättigade och som utan dröjsmål kan utnyttjas eller konverteras till röstberättigade eget kapitalinstrument. Bestämmande inflytande föreligger i normalfallet när moderbolaget direkt eller indirekt innehar aktier som representerar mer än 50 procent av rösterna.

Koncernens balansräkning har upprättats enligt förvärvsmetoden. Det innebär att dotterbolagens eget kapital, vid förvärvet fastställt som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, elimineras i sin helhet. I koncernens eget kapital ingår härigenom endast den del av dotterbolagens eget kapital som tillkommit efter förvärvet. Om det

koncernmässiga anskaffningsvärdet för aktierna överstiger det i förvärvsanalysen upptagna värdet av bolagets nettotillgångar redovisas skillnaden såsom koncernmässig goodwill. Förvärvat bolag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende tiden från och med förvärvet. Avyttrat bolag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende till och med tidpunkt när moderbolaget inte längre har ett bestämmande inflytande över dotterbolaget.

Försäljning och inköp samt uppkomna internvinster inom koncernen elimineras med beaktande av uppskjuten skatt. Koncerninterna mellanhavanden elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga framför allt fjärrvärme, elnät och elhandel men även gasnät, gashandel, fjärrkyla och stadsfiber. Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta med hänsyn till rabatter efter avdrag för mervärdesskatt och energiskatter, och redovisas i posten nettoomsättning. Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten. Redovisning sker dels utifrån fakturering av faktisk avläsning dels utifrån beräkning av vad som levererats men ännu inte fakturerats. Intäkter från försäljning av varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. I koncernredovisningen elimineras koncernintern försäljning. Konsult- och entreprenadtjänster, som utförs i begränsad omfattning, redovisas på löpande räkning eller till fast pris.

Anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med anslutning av el, gas, fjärrvärme respektive fjärrkyla. Gällande redovisning innebär att hela avgiften intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och avskrivs enligt plan.

Övriga rörelseintäkter som intjänats intäktsredovisas enligt följande:

- Hyresintäkter i den period uthyrningen avser
- Avgifter, ersättningar och bidrag i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd

Ränteintäkter, som redovisas i takt med att de intjänas, beräknas baserat på den underliggande tillgångens avkastning med tillämpning av effektivräntemetoden. Effektivräntan är den ränta som gör att nuvärdet av alla framtida in- och utbetalningar är lika med det redovisade värdet av fordran.

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställs.

Inkomstskatter

För poster som redovisas i resultaträkningen redovisas även

sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare år ej redovisad inkomstskatt och förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skattefordringar och skulder sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade.

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktion eller händelse.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder samt skattemässiga underskott som sannolikt kommer återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat enligt aktuell bedömning. Uppskjuten skatteskuld avseende temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterbolag redovisas inte i koncernredovisningen eftersom moderbolaget i samtliga fall kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det inte bedöms sannolikt att en återföring sker inom överskådlig framtid. Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändring i uppskjuten skattefordran eller uppskjuten skatteskuld redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Omräkning av poster i utländsk valuta

Koncernens redovisningsvaluta är svenska kronor. Inköp kan ske i annan valuta. Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. Fordringar och skulder i utländsk valuta, som valutakurssäkras, värderas till säkrad kurs. Orealiserade vinster och förluster netto redovisas i rörelseresultatet.

Finansiella instrument

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när bolaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte erhållits. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den såsom kortfristig skuld medan skuld som ska betalas senare klassificeras såsom långfristig skuld. En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när bolaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, tas bort från

balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

K3 kapitel 11 tillämpas för värdering av finansiella instrument. Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras såsom del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden. Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisats med avdrag för amortering, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/ betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar likvida medel, värdepapper, fordringar, rörelseskulder och upplåning. I den mån förlustkontrakt innehas avseende finansiella derivatinstrument för vilka det inte finns någon säkrad tillgång, skuld eller förväntat kassaflöde redovisas dessa såsom avsättningar.

Långfristiga placeringar

Värdepapper som är avsedda för långsiktigt innehav klassificeras såsom anläggningstillgångar och redovisas initialt till anskaffningsvärde. Nedskrivning görs om bestående värdenedgång konstateras.

Fordringar

Långfristiga fordringar med förfallodag senare än tolv månader efter balansdagen redovisas såsom anläggningstillgångar. Kortfristiga fordringar redovisas såsom omsättningstillgångar. Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas erhållas.

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer när koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, det vill säga med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten "Övriga externa kostnader".

Not 1 forts.

Derivatinstrument

Koncernen utnyttjar olika typer av derivatinstrument såsom terminskontrakt och swapavtal för att minska risk med exponering mot pris-, valutakurs- och ränteförändringar i enlighet med koncernens finansiella anvisningar. Värdeförändringar i den säkrade transaktionen ska motverkas av säkringsinstrumentet.

Energiderivat utgörs av finansiella terminskontrakt som syftar till att prissäkra inköps- och försäljningsvolymerna av el och naturgas för slutkundslieferans samt inom värme- och kylproduktion. Prissäkring sker i syfte att skydda koncernen mot framtida prisfluktuationer. Utöver finansiell prissäkring sker säkring genom fysiska leveransavtal och lagerhållning där så är möjligt. Göteborg Energi är aktiv på energiderivatmarknaden och prissäkrar framtida inköpsflöden i den takt leveransavtal tecknas med kund. Dessa säkrade framtida inköpsflöden består av samtliga kontrakt som tecknats på externa marknadsplatser för fysisk och finansiell handel, och samtliga internt mot försäljningsportföljen avbokade volymer. I kraftportföljen tilläts viss spekulativ handel med de produkter som ryms i portföljen inom den limit som fastställts i koncernens finansiella anvisningar. Derivathandeln sker främst på marknadsplatsen Nasdaq Commodities där handelsvalutan är euro varvid även en handel med valutaterminer sker.

För att skydda koncernen mot kursförändringar tecknas valutaterminskontrakt med fastställd kurs till vilken en tillgång eller skuld i utländsk valuta kommer att realiseras. Ökning eller minskning av det belopp som krävs för att reglera tillgången eller skulden kompenseras av motsvarande värdeförändring av terminskontraktet. Dessa vinster och förluster kvittas därför och redovisas inte i de finansiella rapporterna. Valutaswapavtal används för att reducera risken att tillgångar och skulder i utländsk valuta förändras på grund av förändring i valutakurserna.

Resultateffekter från derivat redovisas i samma period som de underliggande avtalen löper ut. Derivatinstrumenten redovisas inte i balansräkningen.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att uppfylla kraven på säkringsredovisning krävs att det finns en tydlig koppling till den säkrade positionen. Vinster och förluster avseende säkringar redovisas vid samma tidpunkt som vinster och förluster på de poster som säkrats. Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas, löses in eller när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

Utsläppsrätter

Utsläppsrätter, som innebär en rättighet att göra koldioxidutsläpp, erhålls till viss del vederlagsfritt från svenska staten

för en period om flera år med tilldelning ett kalenderår i taget och redovisas enligt reglerna om statligt stöd. Det förekommer även handel med utsläppsrätter på reglerade marknadsplatser och genom bilaterala avtal. Utsläppsrätter intäktsförs vid erhållandet när villkoren för stödet uppfyllts. Tilldelade utsläppsrätter värderas till marknadsvärdet vid tilldelningstillfället och förvärvade utsläppsrätter till dess anskaffningsvärde. Intäkt och kostnad redovisas till det värde som utsläppsrätterna redovisats till vid tilldelningen alternativt förvärvet.

Vid utsläpp uppstår en skuld att leverera in utsläppsrätter som redovisas till vad det uppskattas kosta att reglera åtagandet. Utsläppsrätter som inte erfordras för den egna verksamheten kan avyttras. Koncernens finansiella anvisning är att köpa och sälja utsläppsrätter i sådan omfattning att saldot motsvarar förväntat behov av utsläpp. Vid försäljning av tilldelad utsläppsrätt redovisas såsom realisationsvinst eller förlust skillnaden mellan anskaffningsvärdet och försäljningspriset.

Göteborg Energi AB bedriver viss handel med utsläppsrätter där handeln sker i terminer på European Commodity Clearing. Det realiserade resultatet av handeln har redovisats i resultaträkningen såsom en del av bolagets nettoomsättning eller inköp av råvaror och förnödenheter beroende på om utfallet varit positivt eller negativt. Det orealiserade resultatet har redovisats antingen som skuld i balansräkningen eller såsom inköp av råvaror och förnödenheter beroende på om det är positivt eller negativt.

Kvarvarande utsläppsrätter har värderats till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde på balansdagen i enlighet med lägsta värdets princip och redovisats såsom varulager. Värdejusteringar redovisas i resultaträkningen såsom råvaror och förnödenheter.

Varulager

Varulager för bränsle, utsläppsrätter, biogascertifikat och ursprungsgarantier värderas enligt lägsta värdets princip, det vill säga till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Anskaffningsvärdet, som fastställts genom tillämpning av FIFU-principen (först in först ut), utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans redovisas. Varulager för reservdelar värderas till anskaffningsvärde.

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns indikation på att dessa har förändrats. För att bedöma eventuella nedskrivningsbehov används kassaflödesbaserade modeller där framtida

diskonterade kassaflöden jämförs med redovisade värden för den kassagenererande enhet tillgången tillhör. Immateriella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalsperioden. Följande avskrivningsprocent per år tillämpas:

- Ledningsrätter 1%
- Anslutningsavgifter regionnät 1%
- Goodwill 10%
- Arrenderätter 20%
- Dataprogram 10–33%

Goodwill utgörs av det belopp varmed anskaffningsvärdet överstiger det verkliga värdet på koncernens andel i det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar vid förvärvstillfället. Vid förvärvstidpunkten redovisas goodwill till anskaffningsvärde och efter det första redovisningstillfället värderas den till anskaffningsvärde efter avdrag för avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I samtliga fall betraktas investeringar i goodwill som strategiska vilket motiverar längre avskrivningstid än fem år, i enlighet med Årsredovisningslagen. Koncernens utgifter för utveckling uppfyller inte de kriterier som gäller för aktivering av immateriella tillgångar.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Utgifter för förbättringar av tillgångars prestanda över ursprunglig nivå ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas löpande som kostnader. För att bedöma eventuella nedskrivningsbehov används kassaflödesbaserade modeller där framtida diskonterade kassaflöden jämförs med redovisade värden för den kassagenererande enhet tillgången tillhör.

Planenliga avskrivningar görs på ursprungliga anskaffningsvärden och påbörjas den månad anläggning tas i drift. Avskrivning görs systematiskt och beräknas med hänsyn till anläggningstillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder.

Eftersom skillnaden i förbrukning av en materiell anläggnings-tillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar.

Följande avskrivningsprocent per år tillämpas:

- Byggnader 2–5%
- Distributionsanläggningar 2–17%
- 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 bedöms om det föreligger indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Ifall det redovisade värdet överstiger 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 bolagsledningens bästa uppskattning av framtida kassaflöden. Diskontering sker med en ränta som motsvarar tillgångens ursprungliga effektivränta. För tillgångar med rörlig ränta används den på balansdagen aktuella räntan. För finansiella anläggningstillgångar som inte värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nuvärdet av bolagsledningens bästa uppskattning av de framtida kassaflöden tillgången förväntas ge.

Nedskrivning av andra anläggningstillgångar än goodwill återförs om de skäl som låg 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. Koncernens upplåning sker via koncernkontolösning genom ägaren Göteborgs Stad och redovisas som långfristig skuld. Samtliga skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, det vill säga det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Leasingavtal

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Klassificering görs vid leasingavtalets ingående. Finansiell leasing är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

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

Not 1 forts.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, semester och betald sjukfrånvaro samt pensionspremier redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns ingen övrig långfristig ersättning till anställda.

För redovisning av pensionsskuld- och kostnad har ett nuvärde beräknats utifrån bland annat pensionsnivå, ålder och i vilken grad full pension blivit intjänad. Detta nuvärde har beräknats enligt aktuariella grunder och utgår från de löne-och pensionsnivåer som råder vid balansdagen. Kapitalvärdet av ej försäkrade pensionsåtaganden redovisas som avsättning i balansräkningen. Räntedelen i pensionsskuldens förändring redovisas i juridisk person som räntekostnad. Övriga pensionskostnader belastar rörelseresultatet.

Pensionsförpliktelser och pensionskostnader i koncernredovisningen redovisas enligt IAS 19 Ersättningar till anställda i överensstämmelse med K3 kapitel 28:14a. Det innebär att beräkningar görs med antaganden om bland annat framtida löneökningar, inflation samt diskonteringsränta (aktuariella antaganden).

Beträffande förmånsbaserade planer sker beräkningar med hjälp av den så kallade Projected Unit Credit Method som bland annat innebär att redovisad pensionsförpliktelse värderats till nuvärdet av förväntade framtida pensionsutbetalningar. Samtliga aktuariella vinster och förluster redovisas direkt mot eget kapital när de uppkommer och påverkar därmed omedelbart pensionsskuldens storlek. Aktuariella beräkningar utförs årligen av oberoende aktuarie.

Avsättningar

Avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider eller beloppens 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 utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Avsättning sker för kända åtaganden eller befarade risker efter individuell prövning. I de fall där effekten är väsentlig beroende på när i tiden betalning sker görs avsättning med nuvärdet av på balansdagen uppskattade åtaganden. Avsättningar görs främst för pensioner, uppskjuten skatteskuld och framtida miljöåtaganden förknippade med koncernens verksamhet. Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för. Avsättningar prövas per varje balansdag och justeringar av avsättning redovisas i resultaträkningen.

Redovisning av rörelsesegment

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Kassaflödesanalyser

Kassaflödesanalyser upprättas enligt indirekt metod.

Likvida medel

I koncernens likvida medel ingår koncernkontofordran hos Göteborgs Stad.

Forskning och utveckling

Under året har inte något projekt som uppfyller kraven för aktivering identifierats varför samtliga utgifter utgör forskning och belastat rörelseresultatet.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag relaterade till resultatet har redovisats som en intäktspost i koncernens resultat när villkor som är förknippade med bidraget har uppfyllts och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer erhållas. Dessa bidrag består främst av statliga stöd i form av elcertifikat och utsläppsrätter. Offentliga bidrag relaterade till investeringar redovisas som en reducering 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 uppdelas i koncernredovisningen på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Koncernbidrag

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

Aktieägartillskott

Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot eget kapital. Lämnade aktieägartillskott redovisas såsom anskaffningsvärde för aktier i dotterbolaget.

Lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterbolag redovisas i moderbolaget som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterbolaget.

Redovisningsprinciper i juridisk person

Utdelningar från dotterbolag

Utdelningar från dotterbolag intäktsredovisas när moderbolagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt 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

redovisas den uppskjutna skatten i obeskattade reserver såsom del av de obeskattade reserverna.

Avsättningar

Avsättningar görs för räntebärande pensionsskulder och framtida miljöåtaganden.

Nyckeltalsdefinition

Räntabilitet på eget kapital efter schablonskatt

Resultat efter finansiella poster och skatt 20,6 procent i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Räntabilitet på totalt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Räntabilitet på sysselsatt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital. Med sysselsatt kapital avses balansomslutningen minskad med icke räntebärande skulder inklusive avsättningar för skatter.

Soliditet

Eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Skuldsättningsgrad

Räntebärande skulder reducerat med likvida medel i förhållande till eget kapital.

Medelantal anställda

Medelantal anställda beräknas som ett genomsnitt av antalet anställda personer enligt mätningar vid representativa tidpunkter under räkenskapsåret.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNR 2012:1 ("K3") kräver att bolagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för väsentlig justering av redovisade värden för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning. Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor. Uppskattningar och bedömningar ses över årligen. Det slutliga utfallet av uppskatt-

ningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår. Bolagsledningen har i sedvanlig omfattning tillämpat interna bedömningar och prognoser om energimarknadens utveckling vilket i begränsad omfattning påverkat redovisat resultat och ställning. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

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

Effekter av gasnätsregleringen

I koncernen finns gasnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för gasnätsverksamheten bedöms vara inom gränsen för vad som är tillåtet.

Taxonomiredovisning

Göteborg Energi upprättar inte taxonomirapportering. Enligt taxonomiförordningen är det moderbolaget i en koncern som är börsnoterat eller bolag med marknadsnoterade värdepapper som är rapporteringsskyldiga. Kraven på taxonomirapportering ökar successivt och kommer även innefatta övriga stora bolag, däribland Göteborg Energis moderbolag Göteborgs Stadshus AB. Rapporteringsskyldigheten för Göteborgs Stadshus AB kommer att gälla från och med räkenskapsår 2027 utifrån att förslaget från EU-kommissionen antas.

Upplupna intäkter

Upplupna intäkter har resultatförts beräknat med uppskattade värden för mätvärden som ännu inte erhållits.

Upplupna kostnader

Upplupna produktionskostnader har resultatförts beräknat med uppskattade värden för december månads kostnader som faktureras i efterskott.

Prövning av nedskrivningsbehov avseende anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut bedöms redovisade värden avseende immateriella, materiella och finansiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med tillämpade redovisningsprinciper såsom beskrivs i not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper.

Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna

NOTER

Not 2 forts.

skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Värdering av samtliga skattefordringar och skatteskulder sker till nominellt belopp och görs enligt skatteregler och beslutade skattesatser. Från och med 2021 gäller skattesatsen 20,6 procent. Uppskattningar förutsätter att skattelagar och skattesatser kommer vara oförändrade.

Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

I januari 2026 meddelade VARO Energy Marketing AG att förvärvet av Preem-koncernen har slutförts. Förvärvet omfattar alla Preems tillgångar, inklusive raffinaderiet i Göteborg. Preem-koncernen är en stor leverantör av spillvärme till Göteborg Energi AB. Affären påverkar inte befintliga avtal eller partnerskap med tidigare Preem-koncernen.

Efter balansdagen meddelade NOVO Energy AB att batterifabriksprojektet pausas samt att de har varslat samtliga 75 anställda om uppsägning i och med att de ännu inte har hittat någon ny teknisk partner. VOLVO Cars ABs intention är att fortsätta utvecklingen av elbilar varför batteriutvecklingen är central. NOVO Energy AB söker därför vidare efter en ny teknisk partner som ska möjliggöra batteriproduktion i Göteborg. Vi följer kontinuerligt NOVO Energy ABs utveckling.

Not 4 Nettoomsättning per produktområde

Koncernens och moderbolagets nettoomsättning per produktområde inklusive internförsäljning

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Elhandel	1 978	2 200	–	–
Fjärrvärme	2 834	3 180	2 834	3 180
Gashandel	248	358	247	358
Sol-och vindenergi	26	28	26	28
Kyla	97	90	97	90
Stadsfiber	168	164	–	–
Elnät	1 594	1 506	–	–
Gasnät	156	206	–	–
Koncerneliminering och övriga poster	-254	-451	678	541
Summa	6 847	7 281	3 882	4 197

Ovanstående redovisning per produktområde inkluderar koncernintern försäljning men exkluderar försäljning inom respektive produktområde. Justering för koncernintern försäljning görs i rubriken Koncerneliminering och övriga poster. Summan motsvarar koncernens externa nettoomsättning.

Not 5 Medelantal anställda och personalkostnader

Medelantal anställda	2025		2024	
	Totalt	varav män	Totalt	varav män
Göteborg Energi AB	938	62%	900	61%
Dotterbolag	214	74%	198	76%
Koncernen totalt	1 152	64%	1 098	64%

Medelantalet anställda i Göteborg Energi AB uppgick till 938 personer (900), Göteborg Energi Nät AB 174 personer (155) och Göteborg Energi Gothnet AB 40 personer (43). För definition medelantal anställda, se not 1.

Löner, ersättningar och övriga personalkostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Löner och ersättningar	701	648	569	529
– till styrelse och verkställande direktör	5	5	2	2
– till övriga anställda	696	643	567	527
Sociala avgifter enligt lag och avtal	244	233	199	199
Pensionskostnader	66	67	75	102
– till styrelse och verkställande direktör	1	1	1	1
– till övriga anställda	65	66	74	101
Övriga personalkostnader	26	25	23	22
Summa	1 037	973	866	852

Årets kostnader i koncernen för löner och ersättningar uppgick till 701 mkr (648) och pensionskostnader till 66 mkr (67) totalt. Göteborg Energi AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 961 220 kronor. Årspremie för tjänstepension, enligt individuellt chefsavtal för företagschefer inom Göteborgs Stad, uppgick till 613 247 kronor. Mellan bolaget och verkställande direktören i Göteborg Energi AB gäller en ömsesidig uppsägningstid om 6 månader. Vid uppsägning från bolagets sida erhålls ett avgångsvederlag som uppgår till maximalt 12 månadslöner. Vid uppsägning från verkställande direktörens sida utgår inget avgångsvederlag.

Göteborg Energi Nät AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 564 284 kronor och 368 880 kronor i premier för tjänstepensionsavtal enligt AKAP-KR.

Göteborg Energi Gothnet AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 191 092 kronor i lön och 461 278 kronor i premier för pensionsavtal i enlighet med AKAP-KR.

För övrigt har verkställande direktörer och ledande befattningshavare i koncernen sedvanliga avtal. Verkställande direktörer i personallösa dotterbolag är anställda såsom tjänstemän i moderbolaget. Löner och ersättningar till dessa har redovisats såsom till övriga anställda.

Kostförmåner och andra ersättningar har redovisats såsom löner och ersättningar.

Styrelsearvoden har under året utbetalats med 465 386 kronor (472 326). Styrelsearvodering utgår inte i dotterbolagen.

Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare

Antal befattningshavare på balansdagen	2025		2024	
	Antal	varav män i %	Antal	varav män i %
Styrelseledamöter	9	78	9	78
Företagsledning	8	50	11	55
Moderbolaget	17	65	20	65
Styrelseledamöter	16	63	16	56
Företagsledning	19	53	17	65
Dotterbolag	35	57	33	61
Koncernen totalt	52	60	53	62

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Nedskrivningar	-35	-14	-35	-14
Avskrivningar	-785	-753	-486	-473
Summa	-820	-767	-521	-487

Not 8 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ränteintäkter	13	16	69	62
-varav från dotterbolag	–	–	56	51
Valutakursvinst	–	21	–	21
Övriga finansiella intäkter	1	2	1	15
Summa	14	39	70	98

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Räntekostnader	-226	-196	-210	-180
-varav till dotterbolag	–	–	-3	-7
Valutakursförlust	-6	-24	-6	-24
Summa	-232	-220	-216	-204

Räntedel i pensionsskuld ingick i koncernens räntekostnad med -20 mkr (-24). Motsvarande belopp i moderbolaget är 0 (-1).

Not 10 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	–	–	-277	-558
Koncernbidrag lämnat	-176	–	-190	–
Koncernbidrag erhållet	–	197	297	527
Summa	-176	197	-170	-31

Not 11 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Aktuell skatt	–	1	–	–
Uppskjuten skatt	-133	-173	-14	3
Summa	-133	-172	-14	3

Uppskjuten skatt värderas i koncernen till 20,6 procent.

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

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Redovisat resultat före skatt	651	840	66	-15
Skatt enligt gällande skattesats 20,6%	-134	-173	-14	3
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	1	1	–	–
Redovisad skatteintäkt/-kostnad	-133	-172	-14	3
Genomsnittlig effektiv skattesats	20,4%	20,5%	20,6%	20,0%

NOTER

Not 12 Uppskjuten skatt

Uppskjuten skattefordran

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Avsättning för framtida miljöåtgärder	4	5	2	2
Temporära skillnader avseende utsläppsrätter	2	17	2	17
Temporära skillnader avseende avskrivning byggnader	12	11	12	11
Övriga temporära skillnader	5	4	-	-
Summa	23	37	16	30
Ingående uppskjuten skattefordran	37	34	30	27
Förändring uppskjuten skatt temporära skillnader	-14	3	-14	3
Summa	23	37	16	30

Uppskjuten skatteskuld

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Avsättning för pensioner	27	19	-	-
Obeskattade reserver	1 664	1 545	-	-
Övriga temporära skillnader	16	18	-	-
Summa	1 707	1 582	-	-

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående uppskjuten skatteskuld	1 582	1 425	-	-
Förändring uppskjuten skatt pensionsavsättning	8	-12	-	-
Förändring uppskjuten skatt obeskattade reserver	119	171	-	-
Förändring uppskjuten skatt övriga temporära skillnader	-2	-2	-	-
Summa	1 707	1 582	-	-

Not 13 Dataprogram

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	552	534	488	475
Försäljningar och utrangeringar	-9	-	-9	-
Omklassificering	44	14	43	13
Utgående ack anskaffningsvärden	586	552	552	488
Ingående avskrivningar	-504	-494	-443	-434
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	9	-	9	-
Årets avskrivningar	-14	-10	-13	-9
Utgående ack avskrivningar	-509	-504	-447	-443
Utgående planenligt restvärde	77	48	75	45

Not 14 Ledningsrätter

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	194	138	41	15
Omklassificering	14	56	13	26
Utgående ack anskaffningsvärden	208	194	54	41
Ingående avskrivningar	-21	-19	-2	-1
Årets avskrivningar	-2	-2	-	-1
Omklassificering	11	-	-	-
Utgående ack avskrivningar	-12	-21	-2	-2
Ingående nedskrivningar	-3	-3	-	-
Omklassificering	3	-	-	-
Utgående ack nedskrivningar	-	-3	-	-
Utgående planenligt restvärde	196	170	52	39

Not 15 Arrenderätter

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	39	39	39	39
Utgående ack anskaffningsvärden	39	39	39	39
Ingående avskrivningar	-39	-39	-39	-39
Utgående ack avskrivningar	-39	-39	-39	-39
Utgående planenligt restvärde	-	-	-	-

Not 16 Goodwill

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	112	114	10	10
Försäljningar och utrangeringar	-112	-2	-10	-
Utgående ack anskaffningsvärden	-	112	-	10
Ingående avskrivningar	-58	-60	-5	-5
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	58	2	5	-
Utgående ack avskrivningar	-	-58	-	-5
Ingående nedskrivningar	-54	-54	-5	-5
Ack nedskrivningar försäljningar och utrangeringar	54	-	5	-
Utgående ack nedskrivningar	-	-54	-	-5
Utgående planenligt restvärde	-	-	-	-

Not 17 Anslutningsavgifter regionnät

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	28	-	-	-
Omklassificering	3	28	-	-
Utgående ack anskaffningsvärden	31	28	-	-
Ingående avskrivningar	-	-	-	-
Utgående ack avskrivningar	-	-	-	-
Utgående planenligt restvärde	31	28	-	-

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	59	80	54	67
Inköp	32	76	15	25
Omklassificering	-76	-97	-57	-38
Utgående ack anskaffningsvärden	15	59	12	54

Not 19 Byggnader och mark

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	2 449	2 267	1 942	1 858
Försäljningar och utrangeringar	-2	-5	-4	-
Omklassificering	30	187	19	84
Utgående ack anskaffningsvärden	2 478	2 449	1 957	1 942
Ingående avskrivningar	-1 173	-1 103	-1 002	-943
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	1	2	4	-
Årets avskrivningar	-74	-72	-57	-59
Omklassificering	5	-	-	-
Utgående ack avskrivningar	-1 241	-1 173	-1 055	-1 002
Ingående nedskrivningar	-12	-12	-13	-13
Omklassificering	-1	-	-	-
Utgående ack nedskrivningar	-13	-12	-13	-13
Utgående planenligt restvärde	1 224	1 264	889	927
varav bokfört värde mark och markanläggning	320	330	294	301

Koncernen äger ett flertal fastigheter. Bland byggnader som representerar större värden kan nämnas huvudkontoret vid Rantorget, Rya kraftvärmeverk samt Sävenäsverket. Samtliga fastigheter används i rörelsen och betraktas därför såsom rörelsefastigheter i enlighet med K3 kapitel 16 Upplysningar om förvaltningsfastigheter.

NOTER

Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	22 988	21 282	14 863	14 020
Försäljningar och utrangeringar	-943	-193	-906	-153
Omklassificering	975	1 899	355	996
Utgående ack anskaffningsvärden	23 020	22 988	14 312	14 863
Ingående avskrivningar	-11 623	-11 119	-7 655	-7 380
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	929	157	895	127
Årets avskrivningar	-685	-661	-409	-402
Omklassificering	54	-	-	-
Utgående ack avskrivningar	-11 325	-11 623	-7 169	-7 655
Ingående nedskrivningar	-1 216	-1 207	-1 166	-1 156
Ack nedskrivningar försäljningar och utrangeringar	4	4	4	4
Omklassificering	2	-	-	-
Årets nedskrivningar	-35	-13	-35	-14
Utgående ack nedskrivningar	-1 245	-1 216	-1 197	-1 166
Utgående planenligt restvärde	10 450	10 149	5 946	6 042

Maskiner och andra tekniska anläggningar består framför allt av distributionsanläggningar och tekniska anläggningar. Till distributionsanläggningar hänförs i huvudsak ledningar, kundanläggning, ställverk och transformatorer för fjärrvärme, el och gas. Tekniska anläggningar utgörs främst av anläggningar för produktion av värme och el. Vissa anläggningar kan utgöra tillbehör till fast egendom i annans fastighet. Koncernen har under året erhållit statliga bidrag om 294 mkr (287) som reducerat anskaffningsvärdet

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	300	291	119	109
Försäljningar och utrangeringar	-3	-4	-3	-1
Omklassificering	42	13	6	11
Utgående ack anskaffningsvärden	339	300	122	119
Ingående avskrivningar	-194	-189	-101	-98
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	3	3	3	1
Omklassificering	-18	-	-	-
Årets avskrivningar	-10	-8	-5	-4
Utgående ack avskrivningar	-219	-194	-103	-101
Ingående nedskrivningar	-67	-67	-	-
Utgående ack nedskrivningar	-67	-67	-	-
Utgående planenligt restvärde	53	39	19	18

Inventarier, verktyg och installationer utgörs av byggnadsinventarier, installationer på annans fastighet och kontorsinventarier.

Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	2 726	2 120	2 222	1 263
Inköp	2 912	2 706	2 131	2 049
Omklassificering	-1 088	-2 100	-380	-1 090
Utgående ack anskaffningsvärden	4 550	2 726	3 973	2 222

Koncernen uppför en ny bioångpanna på Rya, vilket utgör en väsentlig del av pågående nyanläggningar. Den nya bioångpannan (projekt Rya BKV) kommer att tas i drift 2026.

Not 23 Andelar i koncernbolag

31 december	Moderbolaget	
	2025	2024
Ingående anskaffningsvärden	1 079	1 079
Utgående ack anskaffningsvärden	1 079	1 079
Utgående bokfört värde	1 079	1 079

Specifikation av andelar i koncernföretag med uppgifter om dotterbolagen

	Org. nr.	Säte	Andel i %	Antal aktier	Bokfört värde		Eget kapital		Årets resultat 2025
					2025	2024	2025	2024	
Göteborg Energi Nät AB	556379-2729	Göteborg	100	100	627	627	180		-1
Göteborg Energi Gasnät AB	556029-2202	Göteborg	100	1 000	1	1	3		-
Göteborg Energi Gothnet AB	556406-4748	Göteborg	100	75 000	74	74	51		-
Göteborg Energi Din El AB	556572-4696	Göteborg	100	100 000	377	377	436		-
Summa					1 079	1 079			

Not 24 Fordringar hos koncernbolag

31 december	Moderbolaget	
	2025	2024
Ingående anskaffningsvärde	1 617	1 422
Nya lån	300	230
Amortering	-20	-35
Bokfört värde	1 897	1 617

Not 25 Andra långfristiga fordringar

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående anskaffningsvärde	40	43	40	43
Förändring	-3	-3	-3	-3
Bokfört värde	37	40	37	40

Långfristiga fordringar avser fordran på Göteborgs Stad, 37 mkr, för finansiering av bergtunnlar som används i bolagets verksamhet men ligger kvar i kommunens ägo. Denna fordran amorteras över en 50-årsperiod.

Not 26 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Förutbetalda hyror	-	1	-	1
Upplupna energi- och nätavgifter	442	877	299	323
Övriga poster	267	114	78	82
Summa	709	992	377	406

Not 27 Obeskattade reserver

31 december	Moderbolaget	
	2025	2024
Akkumulerad skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	4 743	4 466

NOTER

Not 28 Avsättningar

Avsättningar för pensioner

De anställda i Göteborg Energi AB, Göteborg Energi Nät AB och Göteborg Energi Gothnet AB omfattas av tjänstepensionsavtal AKAP-KR, PA-KFS 09 och PA-KFS, ITP2 samt PA-KL.

- AKAP-KR, som ersatt det tidigare pensionsavtalet PA-KFS 09 och PA-KFS, är ett avgiftsbestämt pensionsavtal för samtliga anställda. Pensionsavtalet innehåller ålderspension, avgångspension och familjeskydd. Vissa anställda fortsätter dock att omfattas av PA-KFS 09 och PA-KFS.
- PA-KFS 09 är ett avgiftsbestämt pensionsavtal för arbetstagare födda 1954 och senare, och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension.
- Arbetstagare födda 1953 och tidigare som omfattas av PA-KFS fortsätter med det gamla avtalet PA-KFS som är ett förmånsbestämt system med avgiftsbestämda inslag. För dessa pensionsförpliktelser har försäkring tecknats hos försäkringsföretag. Förmåner enligt PA-KFS beräknas utifrån anställningstid samt lönenivå vid pensionsavgång. Lönenivån beräknas som ett genomsnitt av de fem högsta årslönerna under den sjuårsperiod som ligger omedelbart före de två sista anställningsåren. PA-KFS omfattar huvudsakligen ålderspension. För varje år intjänar anställd en ökad rätt till pension vilket redovisas såsom pension intjänad under perioden samt ökning av pensionsförpliktelse.
- ITP2 är ett förmånsbestämt system och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Pensionsåtaganden för ett mindre antal avtals- och förtidspensionärer vars premier inte kan försäkras förrän vid uppnådd ålderspension redovisas liksom ITP2 i enlighet med K3 kapitel 28:18. De anställda som 2015 övergick från anställning i Göteborg Energi Din El AB till Göteborg Energi AB omfattas av tjänstepensionsavtal ITP2. ITP2 är, enligt uttalande från Rådet för finansiell rapportering, UFR 10, en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare som redovisas såsom avgiftsbestämd plan då pensionsplanen tryggas genom en försäkring i Alecta i enlighet med K3 kapitel 28:18.
- Fram till och med år 1999 gällde pensionsrättigheter enligt PA-KL som är ett förmånsbestämt system.

Pensionsåtaganden för ett mindre antal avtals- och förtidspensionärer, vars premier inte kan försäkras förrän vid uppnådd ålderspension, redovisas såsom pensionsskuld i Göteborg

Energi AB. Kapitalvärdet av ej försäkrade pensionsåtaganden redovisas som avsättning i balansräkningen. För pensionskulden i Göteborg Energi AB har Göteborgs Stad utställt borgen. Bolaget redovisar denna förmånsbestämda plan i enlighet med BFNAR 2012:1 ("K3") kapitel 28:18. Under räkenskapsåret har saknats tillgång till sådan information som gör det möjligt att redovisa detta såsom förmånsbestämd pensionsplan.

Särskild löneskatt hänförlig till skillnader mellan de pensionskostnader som redovisas i juridiska personer och redovisad pensionskostnad i koncernredovisningen, fastställd i enlighet med tillämpning av K3 för förmånsbestämda pensionsplaner, redovisas såsom pensionsskuld/pensionstillgång.

Pensionsåtagande i balansräkningen	Koncernen		Moderbolaget	
	31 december	2025	2024	2025
Pensionsfordran	120	83	–	–
Pensionsskuld	–	–	-10	-10

Förpliktelser avseende ersättningar till anställda, förmånsbestämda pensionsplaner	Koncernen	
	2025	2024
Helt eller delvis fonderade pensionsförpliktelser nuvärde per 31 december	-615	-672
Förvaltningstillgångar verkligt värde per 31 december, avdras	735	755
Avsättning för pensioner	120	83
Aktuariell förlust/vinst pensionsförpliktelser	20	-79
Aktuariell vinst förvaltningstillgångar	5	8
Aktuariell förlust/vinst	25	-71

Pensionskostnader	2025	2024
Förväntad avkastning på försäkrat pensionskapital, avdras	-22	-27
Räntekostnader	20	22
Pensionskostnader avgiftsbaserade pensionsplaner	91	85
Särskild löneskatt totala pensionskostnader	22	21
Summa	111	101

Pensionsförpliktelse, förmånsbaserad	2025	2024
Ingående pensionsförpliktelse	690	632
Räntekostnader	20	22
Utbetalning av pensioner	-50	-43
Aktuariella vinster	-20	79
Förpliktelsens nuvärde per den 31 december	640	690

Förvaltningstillgångar	2025	2024
Ingående pensionskapital	755	740
Förväntad avkastning	22	27
Inbetalning av premier	2	22
Utbetalning av pensioner, avdras	-49	-42
Aktuariella vinster/förluster	5	8
Pensionskapital per den 31 december	735	755

Pensionsskuld	31 december	2025	2024
Ingående avsättning för pensioner (+) / pensionstillgång (-)		83	137
Pensionskostnader inkl särskild löneskatt		4	27
Redovisad aktuariell vinst inkl särskild löneskatt		33	-81
Avsättning för pensioner		120	83

Aktuariella antaganden

För den försäkringstekniska beräkningen av pensionsförpliktelser och pensionskostnader har följande väsentliga aktuariella antaganden vid årets början använts. Antaganden vid årets början har påverkat kostnaderna under året och antaganden vid början av året efter har påverkat pensionsförpliktelsen vid årets utgång. Referens för antagande om den förväntade diskonteringsräntan utgörs av den avkastning som erhålls på bostadsobligationer, såsom förstklassiga företagsobligationer, med löptider som motsvarar den förväntade återstående genomsnittliga tjänstgöringstiden.

Aktuariella antaganden vid årets början	2026	2025	2024
Ränta	3,5%	3,0%	3,7%
Förväntad avkastning på pensionskapital	3,5%	3,0%	3,7%
Årlig löneökning	2,0%	2,1%	2,0%
Årlig ökning av inkomstbasbelopp	2,0%	2,1%	2,0%
Inflation	1,7%	1,8%	1,7%
Avgångsintensitet	3,0%	3,0%	3,0%
Livslängdsantagande	DUS23 Tjänstemän	DUS23 Tjänstemän	DUS14 Tjänstemän

Faktorn förväntad avkastning på förvaltningskapital avspeglar den förväntade framtida avkastningen på medel som fonderas i KPA AB i syfte att trygga de pensionsförpliktelser som försäkrats. Förväntad löneökningstakt avspeglar förväntade framtida procentuella löneökningar. Faktorn är sammansatt av inflation, tjänsteålder och befordran. Bedömningen baseras på historiska uppgifter om löneökningar och på den förväntade framtida inflationstakten. Historiska uppgifter används också som underlag för bedömning av faktorn personalomsättning. Denna faktor avspeglar det förväntade procentuella antalet anställda som kommer att lämna koncernen genom naturlig avgång. Faktorn förväntad återstående tjänstgöringstid bedöms utifrån de anställdas nuvarande åldersfördelning och förväntad personalomsättning. Inkomstbasbeloppet fastställs årligen och används bland annat för att bestämma taket för såväl pensionsgrundande lön i de allmänna pensionssystemen som i pensionsplanen PA-KFS. Faktorn pensionsuppräkning avspeglar inflationstakten. För att bestämma denna faktor används de inflationsmålal som satts upp av Sveriges Riksbank.

Övriga avsättningar

Övriga avsättningar avser miljörelaterade avsättningar för återställande av mark och andra förpliktelser förknippade med koncernens verksamhet som beräknas resultera i framtida utbetalningar.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående avsättningar	22	22	10	10
Årets avsättningar	-	-	-	-
Anspråktaga avsättningar	-1	-	-2	-
Avsättningar vid årets slut	21	22	8	10

Not 29 Räntebärande skulder

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2025	2024	2025	2024
Långfristig skuld Göteborgs Stad kontokredit	8 377	7 031	8 390	7 031
Andra långfristiga skulder	17	17	17	17
Summa långfristiga räntebärande skulder	8 394	7 048	8 407	7 048
Summa	8 394	7 048	8 407	7 048

Koncernens lån har upptagits i kommunens koncernbank via koncernkonto.

NOTER

Not 30 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna lönekostnader och sociala avgifter	62	60	51	49
Upplupna råvaror och bränsleskatter	251	509	101	124
Upplupna övriga poster	330	333	257	232
Förutbetalda intäkter	84	40	3	2
Summa	727	942	412	407

Not 31 Likvida medel

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Kassa och bank	125	567	63	166
Summa	125	567	63	166

Till likvida medel i moderbolaget räknas tillgodohavanden på koncernkonto hos Göteborgs Stad till den del dessa överstiger moderbolagets avräkningsskulder till dotterbolag i koncernen Göteborg Energi. På bokslutsdagen var 43 mkr av koncernens likvida medel pantsatta.

Not 32 Transaktioner med närstående

Inköp och försäljning mellan koncernbolag, kommunala nämnder och kommunala företag

Koncernen står under bestämmande inflytande från ägaren Göteborgs Stad. Av moderbolagets inköp under året utgör 7 procent (9) inköp från egna dotterbolag, 8 procent (7) inköp från företag inom koncernen Göteborgs Stadshus samt 4 procent (2) inköp från kommunala nämnder. Av årets försäljning utgör 15 procent (14) försäljning till egna dotterbolag, 13 procent (15) försäljning till företag inom koncernen Göteborgs Stadshus och 3 procent (3) försäljning till kommunala nämnder.

Bland större närstående kunder kan nämnas Förvaltnings AB Framtiden, Higab AB och Lokalförvaltningen. Försäljning till närstående har skett till marknadsmässiga priser. Bland större närstående leverantörer kan nämnas Renova AB, Trafikkontoret och Göteborgs Stads Leasing AB. Inköp från närstående har skett till marknadsmässiga priser.

Verkställande direktör och företagsledning har inga närståenderelationer med externa organisationer som koncernen har avtalsförhållande med. Transaktioner med ledande befattningshavare eller nyckelpersoner utöver lön och andra ersättningar enligt not Medelantal anställda och personalkostnader har inte förekommit.

Fordringar / skulder utanför koncernen Göteborg Energi avseende övriga koncernföretag och kommunala nämnder

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Fordringar				
Koncernen Göteborgs Stadshus	328	380	165	365
Kommunala nämnder	98	68	54	63
Summa	426	448	219	428
Skulder				
Koncernen Göteborgs Stadshus	225	83	212	68
Kommunala nämnder	8 388	7 062	8 394	7 041
Summa	8 613	7 145	8 606	7 109

För upplysning om lån hos Göteborgs Stad, se not 29.

Not 33 Leasingavgifter

Avtalade framtida leasing- och hyresavgifter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Förfaller till betalning inom ett år	43	42	35	35
Förfaller till betalning senare än efter ett år men inom fem år	132	135	108	118
Förfaller till betalning senare än efter fem år	24	27	19	24
Summa	199	204	162	177

Betalda leasing- och hyresavgifter, som i koncernen uppgick till 52 mkr (50) och i moderbolag till 41 mkr (39), avsåg främst lokal- och markhyror, teknisk utrustning, fordon och kontorsutrustning.

Not 34 Ersättning till revisorer

Belopp i tkr	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Revisionsuppdrag	1 797	1 730	925	891
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	485	507	248	217
Summa	2 282	2 237	1 173	1 108

Arvoden avser ersättning till Ernst & Young AB.

Not 35 Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	683 535 951
Årets resultat	52 172 980
Summa	735 708 931

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare	234 000 000
I ny räkning överförs	501 708 931
Summa	735 708 931

Not 36 Ställda säkerheter, eventualförpliktelser och övriga skyldigheter

Ställda säkerheter och eventualförpliktelser uppgick totalt till 797 mkr.

Dotterbolaget Göteborg Energi Din El AB har sedan juni 2023 utställda säkerheter genom ställda kontanter som säkerhet för sin handel på Nasdaq, vilket sker via Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ). Bolagets pantsatta medel förändras dag till dag beroende på bolagets position på Nasdaq. Per balansdagen uppgick värdet till 43 mkr, motsvarande 4 mEUR. Sedan juni 2022 är Göteborg Energi Din El AB inte längre clearingmedlem på Nasdaq OMX Commodities, utan bolaget har Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) som clearingbank.

Koncernens eventualförpliktelser uppgick totalt till 754 mkr. Moderbolagsgaranti har lämnats till förmån för clearingmotpart som säkerhet för Göteborg Energi Din El AB:s finansiella elhandel om 50 mEUR, motsvarande 541 mkr. Moderbolagetsgaranti har lämnats till förmån för balansansvarig som säkerhet för dotterbolag Göteborg Energi Din El AB:s fysiska elhandel om 20 mEUR, motsvarande 211 mkr. Göteborg Energi AB har utställt bankgaranti till förmån för Swedegas AB avseende balansansvar för gas om 2 mkr, och bankgarantier till förmån för Skatteverket avseende upplagshavares flyttningssäkerhet för varor under uppskovsförfarande om 1 mkr.

31 december	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Ställda säkerheter	43	77	–	–
Eventualförpliktelser	754	800	754	800

Not 37 Finansiella instrument

Finansiella derivatinstrument

Det sammanlagda värdet av derivaten på balansdagen uppgick till 411 mkr (1 910). Det nominella värdet uppgick till 415 mkr (1 934). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till -4 mkr (-24). 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.

Motpartskategori	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 lägst A- hos Standard & Poor's eller lägst A3 hos Moody's avseende den långa kreditvärdigheten	1 000	500
Bränsleleverantör utan ramavtal	300	150
Certifikat	back-to-back	back-to-back

Lån och kapitalförfall per år

Koncernens totala räntebärande skulder uppgick per 31 december till 8 394 mkr (7 048).

Ränteförfall och räntebindningstid

De nominella beloppen på koncernens utestående derivat på balansdagen uppgick till 411 mkr (1 910). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde per balansdagen för koncernens derivat uppgick till -4 mkr (-24). Värdering av derivaten till verkligt värde är gjord till köpkurs, värdet vid försäljning av derivat på balansdagen. Den genomsnittliga räntebindningstiden uppgick vid årsskiftet till cirka 3 (3) månader via koncernkontolösning.

NOTER

Not 37 forts.

Belopp i mkr	2025		2024	
	Nominellt belopp	Verkligt värde	Nominellt belopp	Verkligt värde
Valutaderivat				
Valutaterminskontrakt	451	-20	2 027	-22
Summa valutaderivat	451	-20	2 027	-22
Råvaruprisderivat				
El- och gasderivat	-36	16	-93	-2
Summa råvaruprisderivat	-36	16	-93	-2
Summa finansiella derivatinstrument	415	-4	1 934	-24

Räntebindningstid intervall	mkr
3 mån – 1 år	3
1 år – 5 år	8 394
Summa räntebärande skulder	8 394

Valutaderivat

På balansdagen hade koncernen öppna terminskontrakt med återstående löptider i intervallet mellan 1 månad och 59 månader. Samtliga kontrakt innehas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till -20 mkr (-22). Värdering av valutaderivaten till verkligt värde.

Valutaderivat, mkr	Växelkurser	Nominellt belopp	Verkligt värde
EUR köpt	11,25	714	-28
EUR sålt	11,15	-263	8
Summa valutaderivat		451	-20

Råvaruprisderivat

På balansdagen hade koncernen öppna derivat med återstående löptider i intervallet mellan 1 månad och 82 månader. Samtliga derivat innehas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 16 mkr (-2). Elderivatens verkliga värde har satts av Nasdaq.

El- och gasderivat, mkr	Volym, MWh	Nominellt belopp	Verkligt värde
Köpt volym	2 057 797	485	-42
Såld volym	-2 068 052	-521	58
Summa el- och gasderivat	-10 255	-36	16

Not 38 Känslighetsanalys

Finansiella anvisningar styr koncernens säkringsstrategi. Råvaror, säkringshantering elhandel, 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 väderlek och tillgänglighet i våra olika produktionsanläggningar. Avvikelser i leveranser och tillgänglighet ger omedelbar påverkan på koncernens resultat. Dessa avvikelser och risker är svåra att begränsa och optimera. Den övervägande delen av koncernens årsresultat uppstår under årets inledande tre månader och avslutande två månader.

Effekt och genomslag till produktion

	Förändring	MKR
Gaspriser	+/- 10 EUR/MWh	+/- 13 MKR på helårsresultat
Elpriser	+/- 10 EUR/MWh	+/- 20 MKR på helårsresultat

Prissättningen till fjärrvärmekunderna påverkas inte av förändringar i råvarupriser under innevarande år. Koncernen har en anläggningspark som drivs med varierande bränslen. Prisrelationen mellan bränslen avgör vilken anläggning som är kostnads-effektivast att använda. Vi har använt betydligt mindre gas än tidigare år då 2025 varit ett milt år. Framöver minskar känslighet både mot gas och elpris då den nya bioeldade ångpannan tas i drift.

Effekt och genomslag till elnätet

Elnätsföretagen svarar för säkring av behovet av förluster på elnätet. Säkring sker löpande. En förändring av elpriset med 1 öre/kWh innebär ett utfall om cirka 1 mkr i förändrat helårsresultat. Prispåverkan sker successivt då elpriset är kontrakterat för längre perioder. Eventuell förändrad energibeskattning har betydande effekt på koncernens resultat och kassaflöde. På längre sikt har förändringar i energibeskattningen också betydelse för koncernens investeringsbeslut.

Effekt och genomslag till likviditet och ränta

Koncernen är exponerad för flera finansiella risker, såsom ränte-, likviditets- och refinansieringsrisk. Sedan 2024 ansvarar Göteborgs Stads koncernbank för ränte- och finansieringsrisk, i enlighet med Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamheten. Koncernens nyupplåning sker i första hand via Göteborgs Stads

koncernkontostruktur. Koncernen ingår inte längre derivatkontrakt för att hantera ränterisk, utan denna hanteras av Göteborgs Stad. Ränterisken är således reducerad där upplåningen sker med koppling till 3M STIBOR och den genomsnittliga räntebiningstiden uppgår till 3 månader. En förändring av räntenivån med en procentenhet av 3M STIBOR påverkar koncernens räntekostnader med cirka 84 mkr på helårsbasis.

Effekt och genomslag till övriga kostnader

Lönekostnaderna påverkas av en förändring om 1 procentenhet med cirka 10 mkr på årsbasis. Övriga externa kostnader är endast till viss del beroende av den allmänna prisutvecklingen på material och tjänster i samhället. Varje förändring av en procentenhet får ett genomslag på resultatet med cirka 10 mkr. Valuta- och råvaruderivat säkras till motsvarande exponerade värden.



UNDERSKRIFTER

Års- och hållbarhetsredovisningens innehåll blev klart den 5 februari 2026.

Göteborg	
Gunnar Westerling Styrelsens ordförande 2026-02-05	
Johan Gente 2026-02-05	Armand Santa 2026-02-05
Anders Åkvist 2026-02-05	Fadila Bajraktarevic 2026-02-05
Nicklas Attefjord 2026-02-05	Mats Rahmberg 2026-02-05
Per Eric Trulsson 2026-02-05	Ellinor Karlsson 2026-02-05
Per-Anders Gustafsson Verkställande direktör 2026-02-05	
Vår revisionsberättelse har lämnats den 27 februari 2026.	
Ernst & Young AB	
Mikael Sjölander Auktoriserad revisor	
Vår granskningsrapport har lämnats den 5 februari 2026.	
Anna Sibinska Av kommunfullmäktige utsedd lekmannarevisor	Christina Rogestam Av kommunfullmäktige utsedd lekmannarevisor

REVISIONSBERÄTTELSE

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

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Göteborg Energi AB för år räkenskapsåret 2025. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 50–98 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2025 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

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

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

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 4–35 samt 38–49. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

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

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten.

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

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror

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

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

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.

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

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

- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheterna inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Göteborg Energi AB för räkenskapsåret 2025 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

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

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

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

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

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

Göteborg den 27 februari 2026
Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



GRANSKNINGSRAPPORT FÖR 2025

Till årsstämman i Göteborg Energi AB Org.nr: 556362–6794

Till kommunfullmäktige för kännedom

Vi, lekmannarevisorer i Göteborg Energi AB, har granskat bolagets verksamhet under 2025. Granskningen har utförts av sakkunniga som biträder lekmannarevisorerna.

Styrelse och verkställande direktör ansvarar för att verksamheten bedrivs enligt gällande bolagsordning, ägardirektiv och beslut samt de lagar och föreskrifter som gäller för verksamheten.

Lekmannarevisorerna ansvarar för att granska verksamhet och intern kontroll samt pröva om verksamheten bedrivits enligt fullmäktiges uppdrag och mål samt de lagar och föreskrifter som gäller för verksamheten.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen och kommunallagen, god revisionssed i kommunal verksamhet och kommunens revisionsreglemente samt utifrån bolagsordning och av årsstämman fastställda ägardirektiv.

En sammanfattning av granskningen har överlämnats till bolagets styrelse och verkställande direktör i en granskningsredogörelse.

Vi bedömer sammantaget att bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt.

Vi bedömer att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Göteborg, den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

Christina Rogestam
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

Anna Sibinska
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

