20240617083631

Fastställelseintyg

Undertecknad VD i Stockholm Exergi Holding AB (publ) intygar härmed, dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultat- och balansräkning samt koncernresultat- och koncernbalansräkning fastställts på årsstämman 2024-05-02. Stämman beslöt tillika godkänna styrelsens förslag till vinstdisposition.

Stockholm 2024-06-13

Anders Egelrud

stockholm exergi

2023

Års- och hållbarhetsredovisning

Stockholm Exergi Holding AB (publ)

Innehåll

Års- och hållbarhets-redovisningen 2023

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är moderbolag i Stockholm Exergikoncernen. I års- och hållbarhetsredovisningen benämner vi koncernen "Stockholm Exergi".

Stockholm Exergis koncernredovisning upprättas sedan 2013 enligt standarden International Financial Reporting Standards (IFRS).

Stockholm Exergis hållbarhetsredovisning upprättas sedan 2014 enligt GRI:s (Global Reporting Initiative) riktlinjer för hållbarhetsredovisning. Stockholm Exergi redovisar i enlighet med GRI Standards 2021 och hållbarhetsrapporterar enligt kraven i Årsredovisningslagen. Hållbarhetsredovisningen omfattning framgår av GRI-index på sidorna 103-105.

Hållbarhetsredovisningen är en del av årsredovisningen. Den senaste rapporten publicerades i mars 2023.

Årets hållbarhetsredovisning avser 2023 och omfattar Stockholm Exergi Holding AB (publ) och dess dotterföretag om inte annat anges. Hållbarhetsredovisningen har granskats översiktligt av revisionsfirman Deloitte AB.

Årsredovisningen publicerades 26 mars 2024 och finns på vår hemsida:
stockholmexergi.se/arsredovisning

Adressuppgifter

Besöksadress: Jägmästargatan 2
Postadress: 115 77 Stockholm
Säte: Stockholm, org.nr: 556040-6034

020-31 31 51
kundservice@stockholmexergi.se
www.stockholmexergi.se

Kontaktuppgifter
Urban Felth, Chef redovisning och externrapportering
020-31 31 51
urban.felth@stockholmexergi.se

Ulf Wikström, Hållbarhetschef
020-31 31 51
ulf.wikstrom@stockholmexergi.se

Vidlmeras:
kopian överensstämmer med orginalet.
Urban Felth
URBAN FELTH

Innehåll:

1 Verksamhetspresentation

3 Det här är Stockholm Exergi
4 VD-ord
6 Händelser under året
7 Finansiell kommentar
8 Vår roadmap - Så förblir vi relevanta i framtiden
10 Värdekedjan - Vår påverkan på hållbarhet
12 Kunder - Vi vill vara kundens energipartner
14 Produktion - Efterfrågan på hållbar energi driver oss
16 Biobränslen - Behov av nya samarbeten
18 Avfallsbehandling - Vi utvecklar i linje mot netto-noll
20 Minusutsläpp - Hjälper företag att nå sina klimatmål
23 Eleffekt - Vi bidrar till att hålla elsystemet stabilt
24 Våra leverantörer - Vi tar ansvar för hållbara inköp
26 Medarbetare - Vi stärker vår position

2 Bolagsstyrning, GRI-styrning och risk

28 Bolagsstyrningsrapport
35 GRI-styrning
44 Riskhantering

3 Rapportering, noter och GRI

48 Förvaltningsberättelse
50 Finansiella rapporter
60 Noter
98 Revisionsberättelse
102 Rapportering hållbarhet (GRI)

20240617089963

Nettoomsättning (MSEK)

8 289

(7 996)

Försäljning (GWh)*

9 151

(9 276)

*Varav 8 137 GWh (7 782) utgjordes av värme

Rörelseresultat (MSEK)

587

(1 280)

Resultat (MSEK)

123

(843)

Om Stockholm Exergi

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och med resurseffektiva lösningar tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, el, kyla och avfallstjänster. Vi värmer över 800 000 stockholmare och vårt drygt 300 mil långa fjärrvärmenät är navet för de samhällsnyttor som vi skapar tillsammans med våra kunder och samarbetspartners.

Vi ägs av Stockholms stad och Ankhiale och har över 750 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan.

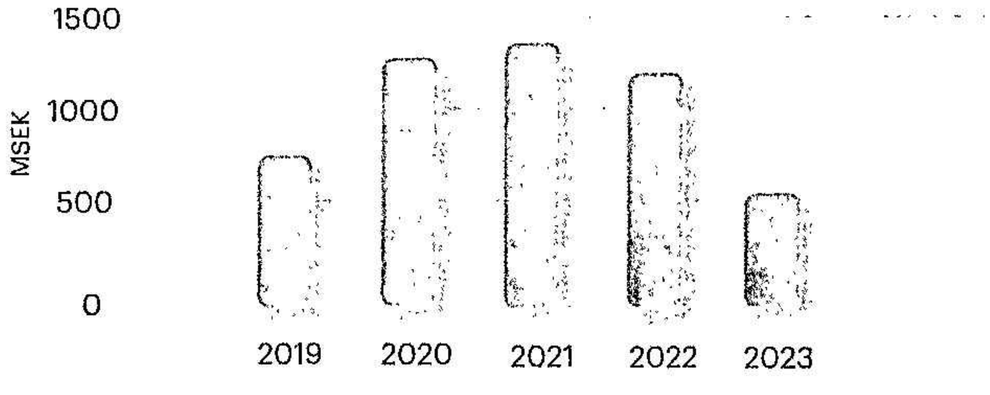
Genom att utveckla koldioxidinfångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

Ägare:
Stockholms stad och Ankhiale, 50 procent var

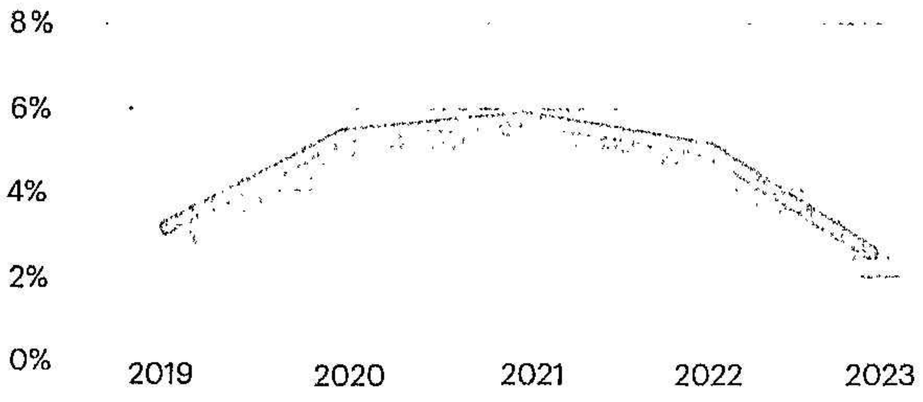
Yta vi värmer:
73,5 miljoner kvadratmeter

Andel förnybar eller återvunnen energi (fjärrvärme): 98 procent

Rörelseresultat:

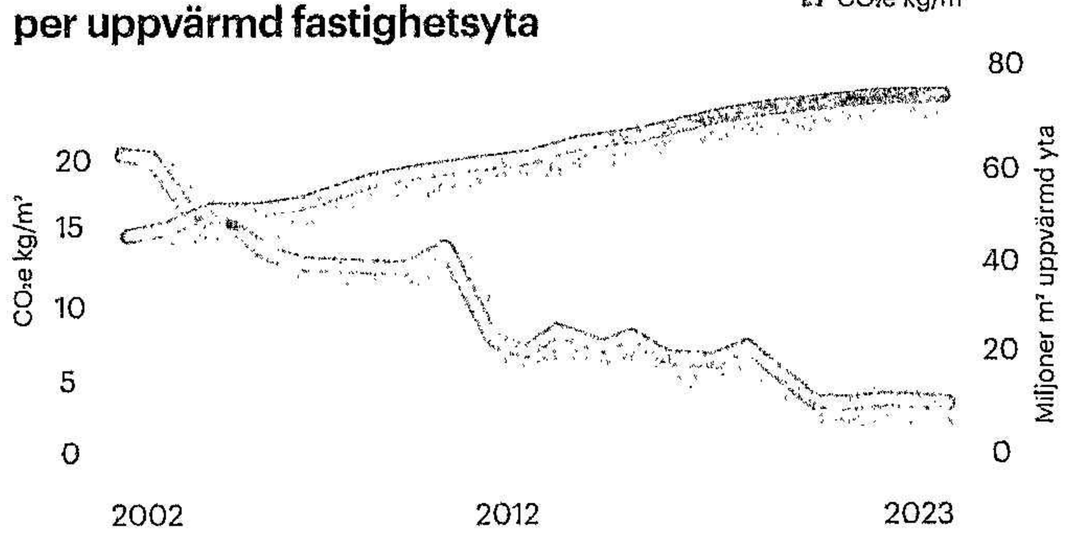


Avkastning sysselsatt kapital [1)]



[1)] Rörelseresultatet 2019 var belastat med en nedskrivning om -582 MSEK hänförlig till beslut om stängning av den sista koleldade pannan i Värtan.

Utsläpp av CO_2e (fjärrvärmeproduktion) per uppvärmd fastighetsyta



VD-ord:

Krävande år – men trots utmaningar är fjärrvärmen fortsatt stabil och konkurrenskraftig

2023 har varit ett krävande år för Stockholm Exergi där vi har ställts inför nya utmaningar som har kommit snabbt och samtidigt påverkat vår verksamhet kraftigt. Trots att vi har mött de nya förutsättningarna utan att tveka har vi inte lyckats parera dem fullt ut i år och det visar sig också i vårt pressade resultat.

Förklaringarna bottnar i Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina. Med kriget har det geopolitiska läget förändrats drastiskt och förutsättningarna för energisektorn ser på flera sätt helt annorlunda ut nu än före Rysslands invasion. För den svenska fjärrvärmebranschen är de omfattande förändringarna på biobränslemarknaden det som är mest påtagligt. När biobränsleflödena från Ryssland till den europeiska marknaden ströps sökte sig många aktörer till marknaderna i Sverige och Baltikum vilket ledde till snabbt stigande priser på Stockholm Exergis bränslemarknader. Stockholm Exergi har trots den förändrade spelplanen även till den här vintern säkrat bränsletillgången - men då till en helt annan kostnad än tidigare. Vi jobbar målinriktat för att öka tillgången till hållbart biobränsle och successivt hitta en långsiktigt ekonomiskt hållbar affär för alla aktörer i leveranskedjan. I det arbetet ser vi bland annat att den outnyttjade potentialen i att ta vara på mer rester från det svenska skogsbruket kommer att spela en betydelsefull roll. Även inom vår tjänst avfallsbehandling med energiåtervinning har behovet hos våra behandlingskunder minskat snabbt som en konsekvens av den ekonomiska nedgången. Vi har arbetat metodiskt för att erbjuda vår behandlingskapacitet till fler kunder och på det sättet utnyttja vår behandlingskapacitet fullt ut. Med energiåtervinning minimerar vi behovet av att använda bränslen och håller nere våra kostnader.

Det turbulenta omvärldsläget påverkar också de faktorer som avgör hur priset på fjärrvärmen sätts. Under årets Prisdialog har vi meddelat våra kunder att vi för 2024 höjer priset med 12 procent. Vi förstår att prishöjningen är påfrestande för våra kunder och då är det viktigt att komma ihåg att vi befinner oss i en väldigt speciell tid och vi hoppas att vi successivt ska kunna röra oss mot mer normala förhållanden. Oavsett förutsättningar är alltid vår prioritet att leverera till våra kunder utan avbrott och vi jobbar nära dem för att kunna möta deras behov på bästa sätt. Det blir allt tydligare att olika kunder har olika behov, det behöver vi bli ännu bättre på att möta framöver.

Trots ökade kostnader och höjt pris är fjärrvärmen fortsatt konkurrenskraftig. I en turbulent tid är våra leveranser stabila och vi värmer Stockholm på ett tryggt sätt.

Samtidigt som utmaningarna är stora är det tydligt att fjärrvärmen och de nyttor som vi levererar till samhället är en hörnsten för Stockholm och regionen. Vi tar hand om skogens och samhällets rester och förser samhället med energi – det här är vårt fundament och utifrån det utvecklar vi nya nyttor till samhället. Vi har också under året fått kvitto på att vår produkt uppskattas av våra kunder. I våras presenterades Nöjd Kund Index (NKI) som visade att vi nådde ett NKI på 73,5, vilket är det bästa resultatet i vårt företags historia – det är mycket glädjande!

Som en relativt stor aktör påverkar vi på Stockholm Exergi vår omvärld på fler sätt än genom våra energiprodukter, inte minst genom våra inköp av varor, tjänster och bränslen. Alla våra inköp ska göras med ett stort samhällsansvar och vi ställer höga krav på våra leverantörer både vad det gäller miljöaspekter och sociala aspekter. Vi har under året också arbetat med att säkerställa säkra arbetsförhållanden i vår verksamhet och vi överträffade vårt mål om förebyggande aktiviteter som ronderingar, så kallade safety walks, och särskilt glädjande är att vi nådde målet att minska antalet allvarliga olyckstillbud.

Vår affärsstrategi bottnar i vad samhället behöver idag och i framtiden, det vi gör framåt går i linje med Parisavtalet. Fjärrvärmens utsläppsfaktor blev i år lägre än det föregående året och landade på 44 gram koldioxid per kWh. Jag kan konstatera att det för oss nu handlar om att minska två utsläppskällor. Dels avfallsbehandlingens utsläpp, dels utsläppen från en mindre andel fossila oljor - två procent av vår energimix 2023 - som används antingen när det är som kallast eller som start- och stödbränsle i kraftvärmeverken.

Riktningen framåt är tydlig och under året har vi skärpt vårt klimatmål. Det nya målet är att nå netto noll klimatpåverkan genom att minska utsläpp av växthusgaser och neutralisera de utsläpp som inte kan minskas – de så kallade residualutsläppen – med permanenta minusutsläpp. Vi vill nå målet redan till år 2032, men det förutsätter att ett regelverk både inom Sverige och EU som gör detta möjligt kommer på plats mycket snart. Det är ett offensivt mål som omfattar utsläppen längs hela värdekedjan, men vi ska lyckas genom att fortsätta med investeringar i den teknik som tar oss dit. För det är investeringar i hållbarhet som kan göra oss relevanta även imorgon.

Vår tjänst avfallsbehandling med energiåtervinning har en självklar plats

"Samtidigt som utmaningarna är stora är det tydligt att fjärrvärmen och de nyttor som vi levererar till samhället är en hörnsten för Stockholm och regionen."

för den resurseffektiva utvecklingen av staden och här måste samhället tillsammans hitta lösningen på hur vi blir av med utsläppen av koldioxid från restavfallet. Avfallsbehandlingens utsläpp står för merparten, ungefär 80 procent, av våra utsläpp. Här behöver politiken kliva fram och leda mot vilken riktningen för hur det ska finansieras. Andelen fossil plast måste minska och för den andel som inte kan eller bör materialåtervinnas kommer det att behövas koldioxidavskiljning. Stockholm Exergi har under året fortsatt arbetet med att förbereda oss för CCS (Carbon Capture and Storage) på våra avfallsbehandlingsanläggningar i Brista och Högdalen.

Vår betydelse för elförsörjningen blir tydligare eftersom risken för kapacitetsbrist i Stockholm blir allt större i takt med samhällets behov av ökad elektrifiering för att nå klimatmålen. Fjärrvärmen avlastar elsystemet och härtill bidrar vi med elproduktion som är värdefull när läget blir ansträngt.

Men vi nöjer oss inte här. Vi har under året fortsatt utveckla vår verksamhet för att kunna stötta elsystemet ännu mer. Vi satsar på batterier och vi ser också över våra befintliga anläggningar för att bedöma på vilket sätt vi kan bidra ännu mer till ett stabilt elsystem. Jag ser fram emot att de nyttor vi bidrar med också prissätts på ett korrekt sätt och jag förordar en ny elmarknadsmodell som stimulerar oss och andra att utveckla de mest kostnadseffektiva lösningarna.

Vi har inte bara Stockholms och Sveriges utan även Europas och världens förväntningar på oss att vi ska lyckas att skapa minusutsläpp. Vi är något av pionjärer och har under 2023 med full kraft fortsatt att driva vårt projekt inom bio-CCS framåt. Miljötillståndsärendet avancerar, det gör också vårt arbete både med att utveckla den fullskaliga anläggningen och att skapa förutsättningar för att lösa finansieringen. Under 2024 hoppas jag att vi på Stockholm Exergi fattar investeringsbeslut och sätter spaden i backen. En förutsättning för detta är att all relevant reglering på nationell nivå är på plats, detta arbete drivs av regeringen och Energimyndigheten.

Jag är stolt över vad Stockholm Exergi har presterat under året trots den utmanande tid vi befinner oss i. Våra medarbetare har även under utsättningarna förstärkts stabilt visat att de levererar lägst på bästa sätt och har förmågan att leva oss och våra investeringar rätt. Framåt. Med det engagemang och den spetskompetens som vi besitter kan vi med tillförsikt se att vi ska kunna skapa värde åt Stockholm Exergi vi vill vara det företag som är kundens självklara val och ett företag som är att räkna med när samhällets viktiga mål ska nås.

Anders Egelrud, VD
Stockholm Exergi

Viktiga händelser 2023

Januari

I januari berättade vi om att våra fjärrvärmekunder har möjligheten att teckna intentionsavtal om köp av minus-utsläpp från vår framtida bio-CCS-anläggning.

Mars

I mars blev Stockholm Exergi och E.ON tillsammans nya majoritetsägare i Täby Miljövärme AB. Det med Täby Kommun gemensamt ägda bolaget har byggt samman de båda existerande fjärrvärmenäten i Täby.

I mars lämnade vi in vår ansökan till mark- och miljö-domstolen om att få ändringstillstånd för att få bygga en fullskalig bio-CCS-anläggning vid Värtaverket i Stockholm.

Juni

I juni var det Ambassadörsbesök på Värtaverket. Detta som en del av det svenska EU-ordförandeskapet. Bio-CCS och möjligheterna som minusutsläpp ger för att nå klimatmålen stod på agendan.

I juni redovisades NKI-resultaten för 2023 och de visar att Stockholm Exergi sedan föregående år har ökat med 1,7 enheter till 73,5. Ökningen beror på en generell förbättring i majoriteten av våra kvalitetsområden som varumärke, produktkvalitet, service och prisvärdhet.

I juni fattade vi beslut om vårt nya klimatmål – vi ska nå netto noll klimatpåverkan 2032.

Augusti

Stora Sköndal i södra Stockholm ska bli platsen där den nya generationens fjärrvärme utvecklas och innebär ett modernt energisystem där energi kan nyttjas flera gånger vid olika temperatur. Om den här utvecklingen berättade vi i augusti.

September

I september berättade vi att Stockholm Exergi är Genestas energipartner när fastighetsföretaget satsar på fastighetsbatterier för att bland annat kunna delta på Svenska kraftnäts marknad för stödtjänster.

Oktober

I oktober ställde Stockholm Exergi och effektoperatören Polar Capacity sin batteripark på plats i Haninge, som är en del av företagens satsning på storskaliga batteriparker med en sammanlagd effekt på minst 100 MW.

November/december

Stockholm Exergi deltog i november/december på FN:s klimatmöte i Dubai, COP 28. Vår satsning på att skapa minusutsläpp och vilka möjligheter det ger stod på agendan.

I december emitterade Stockholm Exergi nya gröna obligationer till ett belopp om sammanlagt SEK 1,8 miljarder.

Nyförsäljning 2023

Årets nyförsäljning av fjärrvärme blev 64 GWh.

20240617708965

Kommentar, Finansdirektör
Åse Lagerqvist von Uthmann

Vi ska ta oss tillbaka till stabil finansiell avkastning

2022 **[illegible]lade styrkorna** [illegible]chens största [illegible] någonsin. Det [illegible]om följde av Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina 2022 med såväl energi- som inflation och [illegible]s skapade en exceptionell situation som har fått stor negativ påverkan på hela fjärrvärmebranschens, och även på Stockholm Exergis, [illegible]ultat. Detta till trots har [illegible]net under hela året stabilt [illegible]väl fjärrvärme som el och [illegible] våra kunder.

[illegible]verkan på resultatet har [illegible] ökande bränslepriserna. [illegible]s inledning, vilken också [illegible]säsong för fjärrvärme-[illegible], förändrades även förut[illegible] på marknaden för avfallsbehandlingstjänster med energiåtervinning. [illegible]bt och våra kostnader för [illegible]en trygg leverans till våra kunder under [illegible]vintersäsongen steg. [illegible]de elpriserna har [illegible].

Stockholm Exergi sitter på en värdefull tillgång - ett stort och flexibelt produktionssystem som kan optimeras utifrån allt ifrån väder till tillgång och priser på bränsle. Trots detta påverkades vi kortsiktigt negativt när marknadsförutsättningarna svängde så hastigt.

Steg för steg arbetar vi nu målmedvetet för att ta oss tillbaka till en stabil finansiell avkastning. Vi har bland annat aktivt sökt och etablerat nya leverantörer, vi har utvecklat nya leveransvägar och logistiklösningar samt tagit initiativ till strukturella samarbeten för att framgent säkerställa bränslevolymer till rimliga priser även i en fortsatt instabil värld. Parallellt har vi sett över såväl kostnader som investeringar, men självklart med fortsatt sikte på långsiktig finansiell stabilitet och med våra ambitiösa klimatmål i fokus. Vår riktning ligger fast och är tydlig.

Vi fortsätter beslutsamt att arbeta med att hitta nya vägar, att bygga upp marknaden och anpassa våra logistikflöden för att kunna göra bra affärer.

Vi värnar samtidigt om att vår produkt ska vara ett konkurrenskraftigt och attraktivt alternativ för våra kunder till ett pris som speglar marknaden.

Vi ser nu en stabilisering på våra marknader vilket bådar gott för framtiden. Vi förutser ett fortsatt högre prisläge än före Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina, men prisläget förväntas ligga lägre än de relativt dramatiska nivåer vi har sett under 2022 och 2023.

Marknaden anpassar sig till nya förutsättningar, men vi nöjer oss inte med det. Under året har vi som sagt kraftsamlat och tagit oss an utmaningen. På de följande sidorna berättar vi mer om läget och vad vi gör på våra olika marknader och tillväxtområden. Mycket har hänt under 2023 och mycket mer kommer att hända de närmaste åren.

Vår roadmap

Så förblir vi relevanta för våra kunder även i framtiden

Idag
fram till 2032

Fram till idag

- 2023

Vi fasar ut vår användning av fossila oljor och fortsätter vår resa mot ett alltmer hållbart energiföretag som även i framtiden ska vara relevant och kunna möta samhällets och våra kunders krav på hållbar el- och värmeproduktion.

- **1997** Vårt biokraftvärmeverk i Brista står klart och **2016** står vårt biokraftvärmeverk vid Värtaverket klart. Med detta vilar vår produktion på förnybar eller återvunnen energi och det skapar förutsättningar för att kunna stänga vår kolpanna. Kundernas inköp av energi medförde därmed ett betydligt lägre klimatavtryck.
- **2017** Vi startar utvecklingen av vår digitala plattform Intelligy för att kunna erbjuda våra kunder anpassade digitala tjänster. Med tjänsterna vill vi bidra till kundernas mål att effektivisera användningen av energi för att uppnå både kostnadseffektivitet och hållbarhetsmål.
- **2019** Vi stänger vår kolpanna vid Värtaverket och med det är de fossila bränslena borta från vår basproduktion. Kvar har vi endast några få procent fossil olja som används som spetsbränsle när det under vintern är riktigt kallt. Arbetet att successivt ersätta dessa med bioolja fortsätter.
- **2019** Vi inviger vår forskningsanläggning för att utveckla bio-CCS. Målet är att bygga en fullskalig anläggning med kapacitet att fånga in 800 000 ton koldioxid varje år som ska lagras permanent. På det sättet skapar vi minusutsläpp.
- **2021** Tillsammans med avfallsbolaget SÖRAB etablerar vi en eftersorterings-anläggning i Brista. Ur restavfallet sorterar vi bort plast och metall som går till materialåtervinning i stället för förbränning. Anläggningen är en viktig del i vårt tydliga fokus att minska andelen fossilt avfall som kommer till oss och blir till utsläpp av koldioxid.

Stockholm Exergis klimatmål:

Att nå netto noll klimatpåverkan år 2032 genom att minska utsläpp av växthusgaser så långt som möjligt och neutralisera de utsläpp som inte kan minskas – de så kallade residualutsläppen - med permanenta kolsänkor. Vi avser även att producera permanenta minusutsläpp med hjälp av CCS-teknik.

2023 - 2032

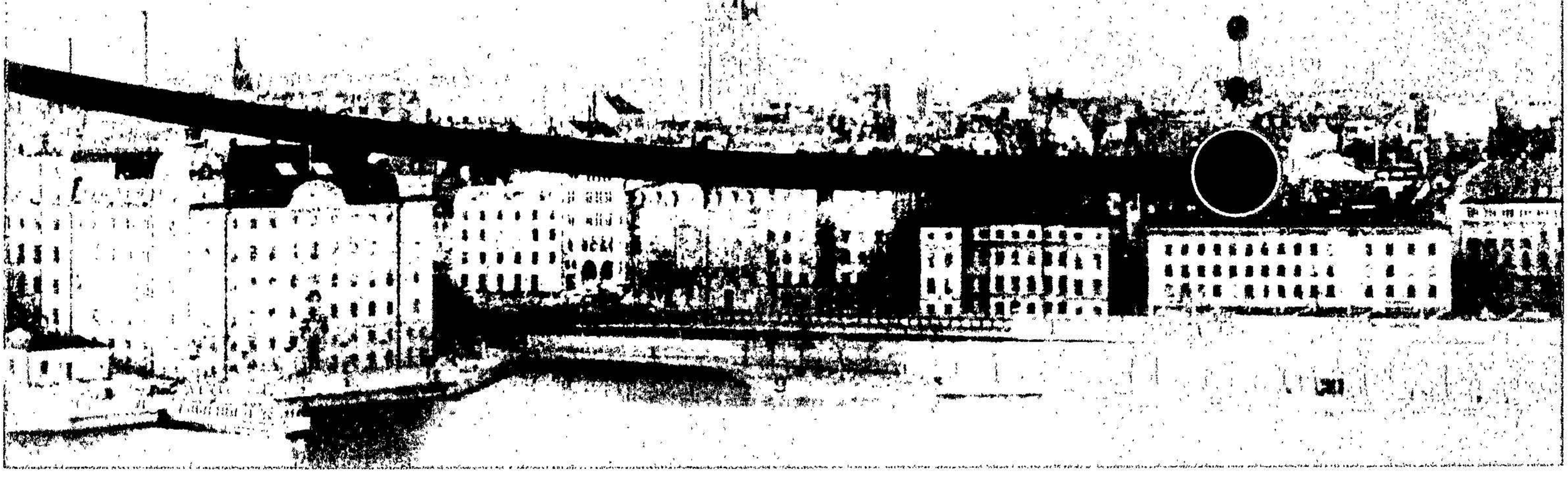
Vårt nya klimatmål pekar tydligt ut vart vi ska ta oss till 2032: Allt vi gör leder mot att uppfylla Parisavtalet och att vi ska vara relevanta för våra kunder också i framtiden. Vi arbetar idag med att utveckla:

- **Minusutsläpp** Vårt mål är att 2027 ha byggt en storskalig anläggning där vi fångar in biogen koldioxid från vårt biokraftvärmeverk vid Värtaverket för att sedan transportera den för permanent slutlagring. Tekniken heter bio-CCS (Bio Energy Carbon Capture and Storage) och med den skapar vi minusutsläpp som enligt FN:s klimatpanel IPCC är nödvändigt för att vi ska nå 1,5-gradersmålet. Vi erbjuder minusutsläpp till företag som har gjort allt de kan för att minska sina utsläpp men för att motverka de utsläpp som de inte blir av med kan de köpa minusutsläpp av oss.
- **Energilager** Att kunna lagra energi blir allt viktigare och vi arbetar med att etablera batteriparker i Stockholmsregionen på minst 100 MW. På det sättet möter vi vad elmarknaden behöver och bidrar till ett stabilare elsystem.
- **Koldioxidinfångning** När utsorteringen av restavfallet ökar och det fossila restavfallet minskar räcker vår kapacitet till fler kunder och en större andel av vår avfallsbehandlingstjänst med energiåtervinning kommer att användas till att hantera avfall som inte kan eller bör materialåtervinnas. I framtiden erbjuder vi en avfallsbehandlingstjänst utan nettopåverkan på klimatet genom att med CCS-teknik dels minska de fossila utsläppen, dels skapa negativa utsläpp av den biogena delen av koldioxiden.
- **Den nya generationens fjärrvärme** Fjärrvärmen ska vara en del av den resurseffektiva staden och därför utvecklar vi den nya generationens fjärrvärme som bland annat gör det möjligt att flytta energi direkt mellan fastigheter och minskar förlusterna av energi. Vi bidrar till att utveckla den moderna staden.
- **Bioenergi** De sista dropparna fossil olja som vi använder när det är riktigt kallt på vintern och som startbränsle fasar vi successivt ut.
- **Elsystemet** Vi fortsätter att bidra till leveranstryggheten av el i Stockholm och genom våra investeringar tillför vi kapacitetsnyttor till elsystemet. Vi maximerar vår nytta för elförsörjningen.

2032 -

- **Vi erbjuder minusutsläpp genom teknik för koldioxidinfångning.** Vi värmer ett växande Stockholm med energi som inte ger någon nettopåverkan på klimatet.
- **Vår produktion och distribution är resurseffektiv** och styrs av intelligenta digitala system. Fjärrvärmesystemet minskar behovet av eleffekt, är flexibelt och bidrar vid behov med elproduktion när det behövs och där det behövs. Vi bidrar därmed till elektrifieringen både direkt och indirekt.
- **Vi driver tillsammans med våra kunder utvecklingen** av staden med både ekonomi och miljö i fokus och är deras självklara energipartner. Vi möjliggör genom detta Stockholmsregionens tillväxt och utvecklingen av nya gröna stadsdelar.
- **Vi är en motor för stadens resurseffektiva och cirkulära lösningar:** avfallsbehandlingen med energiåtervinning räcker till fler kunder tack vare samhällets effektiva sortering av avfallet där allt mer material sorteras ut ur avfallet för att återvinnas.
- **Vi är ett jämställt företag,** där vi värnar om lika förutsättningar för alla människor. Varje individ har möjlighet att komma till sin rätt, att ha lika möjligheter att få växa och få vara sig själv.

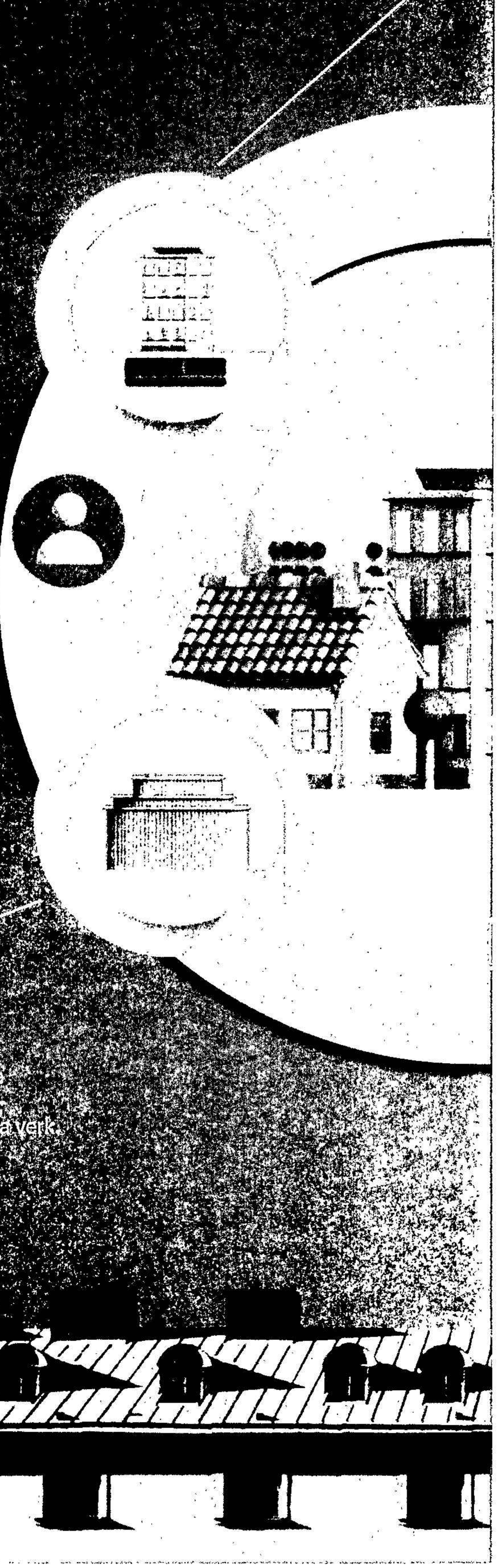
Visionen
2032 och framåt



Genom värdekedjan visar vi vår påverkan på hållbarhet

Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra till en hållbar utveckling. Därför analyserar vi regelbundet var vår påverkan är störst och vilka hållbarhetsfrågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet.

Bedömningen kallas en väsentlighetsanalys och den senaste analysen genomförde vi under 2020. Vi bekräftade att denna väsentlighetsanalys fortfarande är aktuell för oss 2023. Syftet är att inhämta vad de som påverkas av eller påverkar vår verksamhet, tycker att vi ska fokusera på samt vad vi kan förbättra och utveckla. Det här blir både ett viktigt underlag till vårt företags utveckling och till affärsplaneprocessen. Resultatet av denna kan du se på denna sida, och läsa mer om på sidorna 36-37. Vi måste även skapa ekonomiskt värde åt våra ägare, kunder, leverantörer, anställda och samhället för att veta att vi kan finnas kvar långsiktigt och för att vi ska kunna ha råd att fortsätta investera i utvecklingen av Stockholms energisystem.



Medarbetare

Stockholm Exergi är Stockholmarnas energibolag och vi som arbetar här har många olika kompetenser och arbetsuppgifter. Vår gemensamma drivkraft är att minska påverkan på klimatet. Vår viktigaste hållbarhetsfråga kopplat till medarbetare är friskvård och hälsa, mångfald och inkludering och säker arbetsmiljö.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål:

Produktion

Med en effektiv och flexibel produktion möter vi Stockholms behov av värme, el och kyla. Stockholm Exergi har ett 30-tal produktionsanläggningar som i samspel sinsemellan och också med våra partners anläggningar ser till att Stor-Stockholm kan få kostnadseffektiv och hållbar energi oavsett väder och temperatur. Våra viktigaste hållbarhetsfrågor kopplat till vår produktion är avfall från verksamheten, utsläpp till luft och vatten, klimatpåverkan och störningar i närmiljö från våra verk.

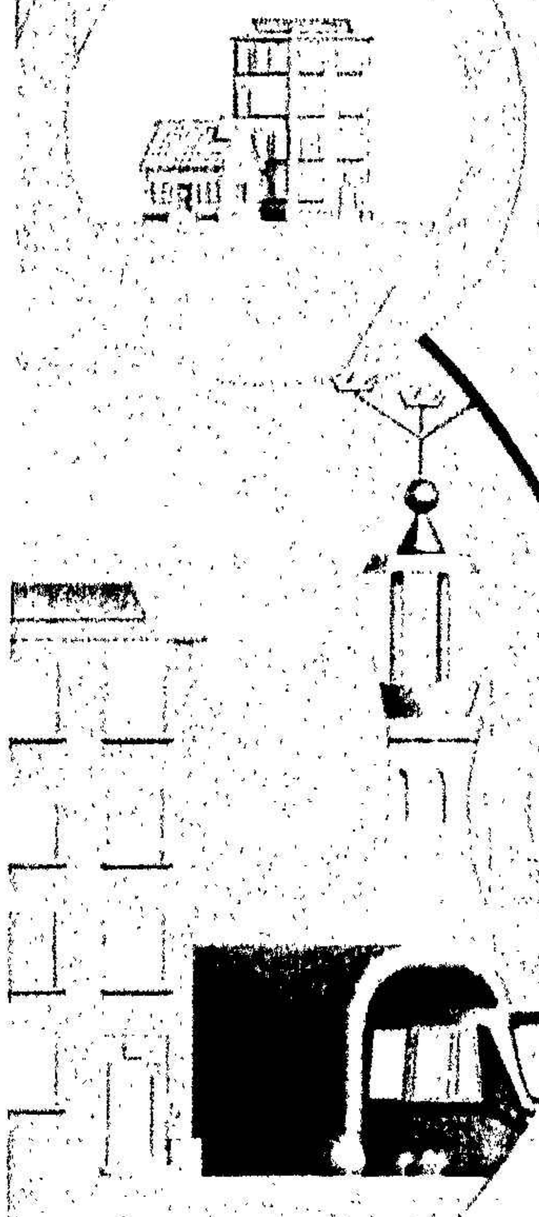
Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål:

20240617708967

Distribution

Från våra produktionsanläggningar pumpas vi varmt vatten i ett ledningsnät som når
tusentals fastigheter över hela Stockholm. Anläggningarna och kunderna är samman
kopplade i stora och flexibla nät, som gör att vi kan optimera driften. Våra viktigaste
hållbarhetsfrågor kopplat till vår distribution av fjärrvärme är störningar i leveransen
från verksamheten.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål



Kunder och samhälle

Våra kunder har många olika behov men förenas i att de ska vara enkelt, prisvärt och hållbart att använda fjärrvärme. Våra viktigaste hållbarhetsfrågor kopplat till kunder och samhälle är ansvarsfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställningstagande i värmemarknaden, erbjudande av hållbara produkter och tjänster och sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål

Samhällets restprodukter

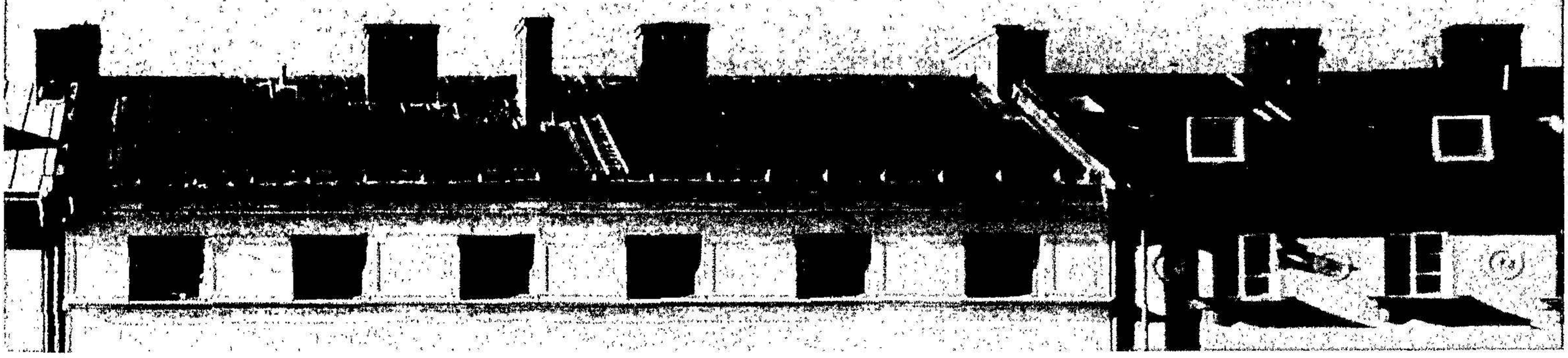
Vi erbjuder en samhällstjänst som tar hand om restavfallet som blir över när samhället har källsorterat klart – och vi gör det dessutom på ett resurseffektivt sätt. Tack vare förbränningen producerar vi el och värme av restavfallet, så kallad energiåtervinning. Våra viktigaste hållbarhetsfrågor kopplat till samhällets restprodukter är avfallsbehandling med energiåtervinning.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål

Leverantörer

Valet av leverantörer är avgörande i vårt arbete för hållbara värdekedjor. Vi fokuserar vår uppföljning där hållbarhetsriskerna är som störst och vår ambition är att utvecklas tillsammans med våra leverantörer. Vi tar ansvar och hanterar risker i värdekedjan genom att ställa hållbarhetskrav på och granska våra leverantörer. Våra viktigaste hållbarhetsfrågor kopplat till leverantörer är anti-korruption, förnybara bränslen, hållbara inköp och investeringar, transporter och uttag av jordens resurser.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål



Digitala lösningar ger valmöjligheter

Som energipartner vill vi möta kundernas behov

Att hitta den energilösning som passar bäst kan vara en utmaning. När vi möter våra kunder tar vi utgångspunkt i hur behoven ser ut och hur en helhetslösning kan se ut. Vi har som ambition att vara våra kunders energipartner där vi är ett lyhört bollplank som har kompetens och ser helheten för varje kund. Oavsett om de bor i villa, bostadsrättsförening eller äger fastigheter ska vi kunna ge förslag på den bästa lösningen.

Sedan 2017 har vi på Stockholm Exergi utvecklat en digital plattform för att i nära samverkan med våra kunder kunna erbjuda digitala lösningar. Syftet är att ge kunderna möjligheten att på ett smart sätt styra och optimera fastighetens energiförbrukning. Genom att koppla upp enheter i fastigheternas fjärrvärmecentraler och lägenheter ges fastighetsägare tillgång till de digitala tjänsterna. Stockholm Exergi är tack vare utvecklingsarbetet väl rustat för att kunna erbjuda kunderna digitala lösningar som ofta också är en del av den helhetslösning som vi som energipartner kan erbjuda.

Under 2023 har vårt arbete att etablera oss som energipartner fortsatt och vi har bland annat träffat många bostadsrättsföreningar för att se över deras energilösning och utveckla den. Det är tydligt i dessa möten att hållbarhetsaspekten blir allt viktigare och här kan vi erbjuda kunden energirådgivningar, digitala tjänster som optimerar energianvändningen och även installation av solceller och laddstolpar för de bostadsrättsföreningar som efterfrågar det. Även för våra företagskunder kan energifrågan upplevas som komplex och svårnavigerad.

Under 2023 har det turbulenta omvärldsläget härtill bidragit med osäkerhet och i det läget har vi strävat efter att vara en trygg energipartner som möter kundernas olika behov för att hitta lösningar. Dialogen med våra företagskunder handlar också om att fjärrvärmen kan vara en del av Stockholms tillväxt. Nya områden som växer fram och väljer fjärrvärme blir direkt en del av den resurseffektiva staden där vi ser fjärrvärmen som en katalysator för cirkulära lösningar. Vi har under 2023 fört flera dialoger med fastighetsägare när planerna för nya exploateringsområden konkret tar form.

För våra villakunder har vi under året tillsammans med energiteknikföretaget Ngenic utvecklat och marknadstestat den digitala tjänsten Värmeoptimering Villa. Under 2024 kommer tjänsten att erbjudas till våra villakunder för att bidra till energieffektivisering och vara en del av kundernas helhetslösning. För att fjärrvärme ska vara ännu mer attraktivt för Stockholms villaägare har vi under året tagit beslut om ett nytt grundpris för nyanslutning så att det ligger i nivå med alternativet bergvärme.

2023 har på grund av omvärldsläget varit ett utmanande år för både våra kunder och oss. Vår förhoppning är att vi successivt ska röra oss mot mer normala förutsättningar på energimarknaderna. Oavsett förutsättningar är vår yttersta drivkraft att fjärrvärmen även fortsättningsvis ska vara ett mycket prisvärt alternativ som är både driftsäkert och kostnadseffektivt samtidigt som det bidrar till att hjälpa våra kunder att nå sina klimatmål. Med gemensam kraft jobbar vi med våra kunder mot det målet.

20240617088968

NÖJDKUNDINDEX

73,5

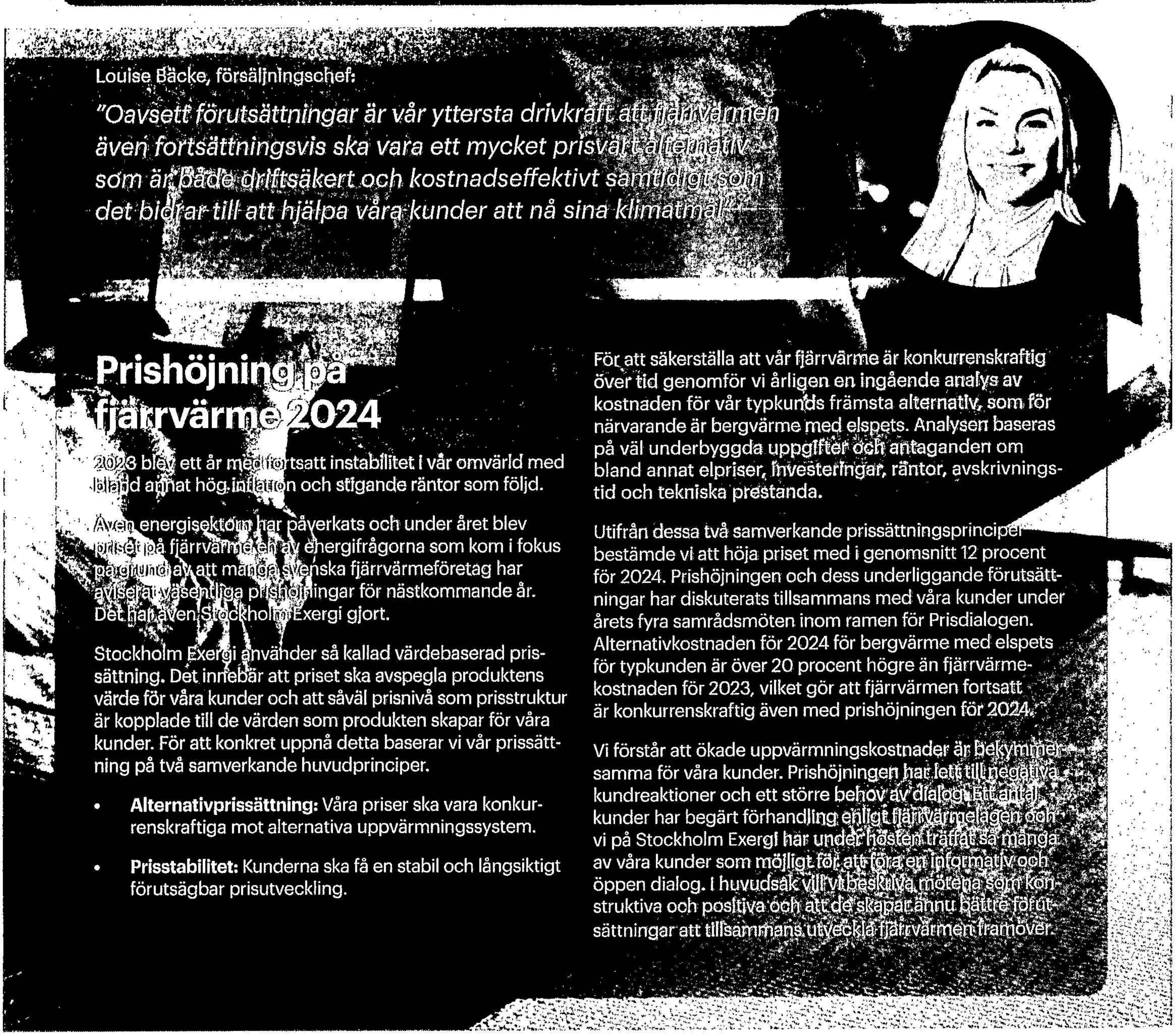
FASTIGHETER MED TJÄNSTEN VÄRME-OPTIMERING START

1 250

FORTSATT STARKT NKI-RESULTAT

Även under 2023 ökade vi vårt NKI (Nöjd Kund Index). Årets mätning, som genomförs på våren, visade att vi nu har nått ett index på 73,5 i kundnöjdhet, vilket är rekord i Stockholm Exergis historia.

Merparten av fjärrvärmebolagen har senare under året meddelat att de höjer sina priser för 2024. Som en konsekvens av det har NKI för fjärrvärmebranschen som helhet backat från 69,1 (hösten 2022) till 66,2 under hösten 2023.



Prishöjning på fjärrvärme 2024

2023 blev ett år med fortsatt instabilitet i vår omvärld med bland annat hög inflation och stigande räntor som följd.

Även energisektorn har påverkats och under året blev priset på fjärrvärme en av energifrågorna som kom i fokus på grund av att många svenska fjärrvärmeföretag har aviserat väsentliga prishöjningar för nästkommande år. Det har även Stockholm Exergi gjort.

Stockholm Exergi använder så kallad värdebaserad prissättning. Det innebär att priset ska avspegla produktens värde för våra kunder och att såväl prisnivå som prisstruktur är kopplade till de värden som produkten skapar för våra kunder. För att konkret uppnå detta baserar vi vår prissättning på två samverkande huvudprinciper.

- **Alternativprissättning:** Våra priser ska vara konkurrenskraftiga mot alternativa uppvärmningssystem.
- **Prisstabilitet:** Kunderna ska få en stabil och långsiktigt förutsägbar prisutveckling.

För att säkerställa att vår fjärrvärme är konkurrenskraftig över tid genomför vi årligen en ingående analys av kostnaden för vår typkunds främsta alternativ, som för närvarande är bergvärme med elspets. Analysen baseras på väl underbyggda uppgifter och antaganden om bland annat elpriser, investeringar, räntor, avskrivningstid och tekniska prestanda.

Utifrån dessa två samverkande prissättningsprinciper bestämde vi att höja priset med i genomsnitt 12 procent för 2024. Prishöjningen och dess underliggande förutsättningar har diskuterats tillsammans med våra kunder under årets fyra samrådsmöten inom ramen för Prisdialogen. Alternativkostnaden för 2024 för bergvärme med elspets för typkunden är över 20 procent högre än fjärrvärmekostnaden för 2023, vilket gör att fjärrvärmen fortsatt är konkurrenskraftig även med prishöjningen för 2024.

Vi förstår att ökade uppvärmningskostnader är bekymmersamma för våra kunder. Prishöjningen har lett till negativa kundreaktioner och ett större behov av dialog. Ett antal kunder har begärt förhandling enligt fjärrvärmelagen och vi på Stockholm Exergi har under hösten träffat så många av våra kunder som möjligt för att föra en informativ och öppen dialog. I huvudsak vill vi beskriva mötena som konstruktiva och positiva och att de skapat ännu bättre förutsättningar att tillsammans utveckla fjärrvärmen framöver.

Efterfrågan på hållbar energi driver oss framåt

Med en effektiv och flexibel produktion möter vi Stockholms behov av värme, el och kyla. Stockholm Exergi har ett 30-tal produktionsanläggningar som i samspel sinsemellan och också med våra partners anläggningar ser till att Storstockholm kan få kostnadseffektiv och hållbar energi oavsett väder och temperatur.

Bristaverket

Produktion 2023:

954 GWh värme

200 GWh el

Ångpannor

Avfall och fast biobränsle

Hässelbyverket

Produktion 2023:

334 GWh värme

75 GWh el

Ångpannor

Träpellets

Bild: För respektive anläggning anges huvudsaklig energikälla

Fjärrvärmenätet – ett nav för cirkulära lösningar

Från våra produktionsanläggningar pumpar vi varmt vatten i ett ledningsnät som når tusentals fastigheter över hela Storstockholm. Anläggningarna och kunderna är sammankopplade i stora och flexibla nät, som gör att vi kan optimera driften. Idag har vi två stora nät: ett som täcker centrala och södra Storstockholm och ett som täcker nordvästra Storstockholm. Stockholm Exergis fjärrvärmeledningar är sammanlagt ungefär 3000 mil långa.

Vi har fortsatt fokus på att minska våra miljöstörningar

Trots fortsatt stort fokus på miljöfrågorna uppnåddes inte det uppsatta målet på max fem betydande miljöstörningar under 2023. Totalt inträffade åtta (8) allvarliga miljöstörningar. Vid betydande miljöstörningar genomförs alltid grundorsaksanalys och åtgärder vidtas för att minska risken att det inträffar igen.

Störningar i närmiljö vid produktionsanläggningar

Våra produktionsanläggningar ligger ofta i närheten av bostadsområden. Om något går fel i produktionen kan det exempelvis förekomma störande buller och lukt. Det finns en process och processägare samt personer med samordningsansvar för klagomålshantering för olika delar av verksamheten. Alla klagomål utreds och åtgärdas för att förbättra verksamhetens rutiner.

Utsläpp till luft och klimatpåverkan

Vid förbränning uppstår rökgaser som innehåller övergödande, försurande och giftiga ämnen som i stora mängder kan påverka miljön negativt. Det uppstår också utsläpp av växthusgaser som har en negativ påverkan på klimatet. Det finns flera strömmar som ger utsläpp av koldioxid där plasten i förbränningen i vår avfallsbehandlingstjänst är den mest betydande. Det finns även potential i, och en långsiktig plan, att fasa ut den fossila olja som används vid start och stopp av anläggningarna och vid riktigt kalla dagar då vi behöver använda vår så kallade spetsproduktion. Våra leverantörers transporter står också för en betydande andel av koldioxidutsläppen. Om något går fel i produktionen kan miljöstörningar uppstå i form av tillfälliga punktutsläpp till luft.

Avfall från verksamheten

Vid drift och underhåll av anläggningarna uppstår olika sorters avfall. Mest betydande är askor och slagg som bildas särskilt vid förbränning av fast restavfall. När avfall uppstår innebär det en förbrukning av jordens resurser samt en risk för spridning av giftiga ämnen, om inte avfallet hanteras på ett riktigt sätt. Därför läggs stor vikt vid att sortera avfall för återvinning och på en miljösäker hantering av avfallet. Avfallsförbränning innebär att potentiella miljöfarliga ämnen i samhällets restavfall destrueras eller avskiljs. Askan utgör därmed en rökgasreningsprodukt som hanteras med syftet att ingående miljöpåverkande ämnen inte ska kunna belasta miljön.

Utsläpp till vatten

Vid produktion i våra anläggningar uppstår det olika typer av avloppsvatten som kan innehålla övergödande eller miljöpåverkande ämnen. Det finns även en risk för oavsiktliga utsläpp av kemikalier och bränslen till vatten och mark vid ett haveri på våra anläggningar. Genom att använda bästa tillgängliga teknik för vattenrening som uppfyller högt ställda utsläppskrav minimeras utsläpp tillvattenmiljön.

Värtaverket

Produktion 2023
2 783 GWh värme
372 GWh el
Ång- och hetvattenpannor
Fast biobränsle, biolja och eldningsolja

Hammarbyverket

Produktion 2023:
1 452 GWh värme
Värmepumpar och hetvattenpannor
El och biolja
Ingen elproduktion. Restenergin i avloppsvattnet från Henriksdals reningsverk tas tillvara i värmepumparna.

Högdalenverket

Produktion 2023:
1 633 GWh värme
217 GWh el
Ångpannor
Avfall, returträ och bioolja

SAIDI* FJÄRRVÄRME:
70 min
2022: 69 min

SAIDI* FJÄRRKYLA:
599 min**
2022: 42 min

* SAIDI står för System Average Interruption Duration Index och är ett sätt att mäta genomsnittlig avbrottstid per kund

** Ej relaterat till oförutsedda leveransstörningar, utan till planerade avbrott

44 g
CO_2e/LEVERERAD kWh FJÄRRVÄRME*
MÅL 2023: 45g CO_2e

*Motsvarande nyckeltal när vi tar hänsyn till särskilda avtal, så kallad residualmix, är 46 gram CO_2/kWh

8 st
BETYDANDE MILJÖSTÖRNINGAR
MÅL 2023: MAX 5 ST

Monica Lundgren, Portföljchef skogsbränslen:

"Tack vare etablerade och mångåriga samarbeten med våra leverantörer har vi idag en stabil bränsleförsörjning med bibehållen leveranssäkerhet."

Nya förutsättningar på biobränslemarknaden ökar behoven av långsiktiga samarbeten

Stockholm Exergi använder biobränsle som är en förnybar energikälla framställd ur biomassa. Våra biobränslen kommer i huvudsak från skogsindustrins restflöden och de används för att producera värme och el i våra biokraftvärmeverk. I linje med vår vision om resurseffektivitet tar vi vara på energi som annars hade gått förlorad. Just nu ser vi dock flera utmaningar på biobränslemarknaden.

20240617089970

Med Rysslands fullskaliga invasion i Ukraina förändrades förutsättningarna på den europeiska biobränslemarknaden på ett genomgripande sätt och förändringarna gick snabbt. Flödena från Ryssland stryptes och efterfrågan på biobränsle från andra marknader ökade, bland annat Stockholm Exergis huvudmarknader Baltikum och Sverige. Resultatet blev att priset steg snabbt och mycket. Trots det turbulenta marknadsläget säkrade vi bränsletillgången för vintern 2022/2023, dock till en betydligt högre kostnad än tidigare.

Under 2023 har vi sett fortsatta förändringar och då framför allt på den svenska marknaden. Mer biobränsle från Sverige har exporterats än tidigare samtidigt som biprodukter från industrin har minskat och grot-uttaget - grenar och toppar från träden - är mycket mindre än vad det har varit historiskt sett. Även omställningen mot fossilfrihet, höga elpriser och snabba förändringar i flödena på avfallsmarknaden har ökat efterfrågan på biobränslen.

Tack vare etablerade och mångåriga samarbeten med våra leverantörer har vi idag en stabil bränsleförsörjning med bibehållen leveranssäkerhet, i en marknadssituation som är mycket utmanande för de flesta energibolag.

Vi arbetar målinriktat och metodiskt för att nå en långsiktigt ekonomiskt hållbar affär - för oss och för alla aktörer i kedjan. Vi för en tät dialog med skogsägare och leverantörer för att få fram mer biobränsle från de svenska skogarna, i samarbete vill vi till exempel arbeta för att få fram mer grot. För oss är den svenska biobränslemarknaden väldigt viktig idag och i framtiden och därför vill vi fortsätta att arbeta för att hitta samarbeten som är bra både för skogsnäringen och för oss. Vi jobbar idag ännu närmare våra leverantörer än tidigare för att kunna hitta effektiva leveranskedjor som också gör produktionen av biobränsle effektivare och långsiktigt ekonomiskt hållbar för alla aktörer i kedjan.

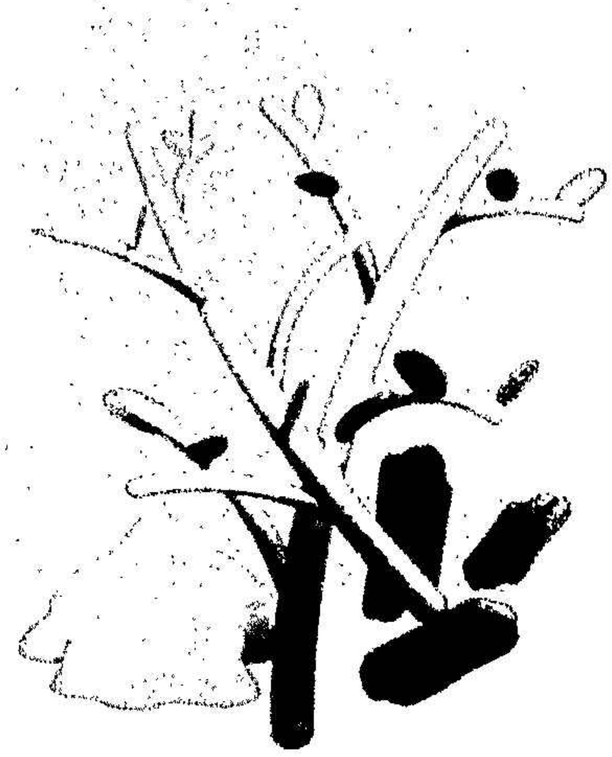
Omkring 89% procent av det fasta biobränslet härrör från Sverige och Baltikum.

Med helt nya förutsättningar på biobränslemarknaden rör vi oss successivt mot ett nytt ekonomiskt jämviktsläge, men efterfrågan på biobränsle kommer fortsatt att vara stor. Att bidra till att utveckla den svenska marknaden är vårt fortsatta huvudfokus.

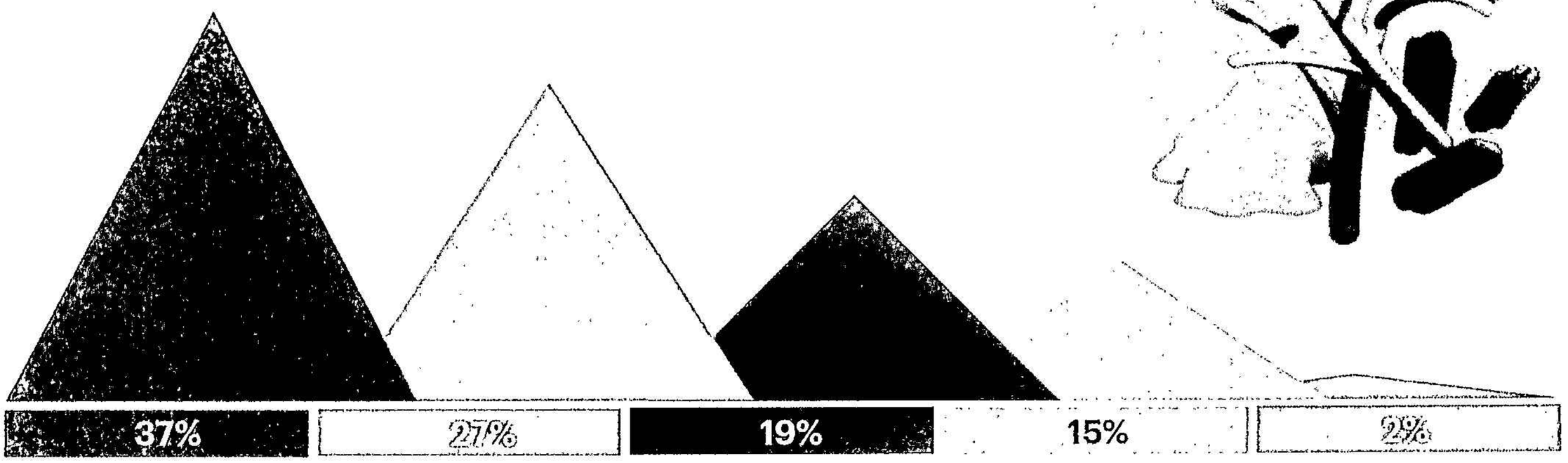
Bioenergi bidrar till att motverka klimatförändringarna

Bioenergin är betydelsefull för samhället. Av hela Sveriges energibehov står bioenergin för ungefär en fjärdedel och det samtidigt som den har en betydelsefull roll att spela för att motverka de globala klimatförändringarna. Det menar till exempel både FN:s klimatpanel IPCC och den internationella energiorganisationen IEA. Att använda biobränsle för produktion av fjärrvärme är helt enkelt att ta vara på en möjlighet som är bra för klimatet.

I stället för att skogsresterna efter avverkning lämnas att förmultna och frigöra koldioxid genom naturlig nedbrytning tar vi vara på materialet och producerar värme och el, utan att klimatpåverkan totalt sett ökar. Samma mängd koldioxid bildas i slutändan men skillnaden är att vi i våra kraftvärmeverk samtidigt producerar förnybar energi. Den fundamentala skillnaden är uppenbar – vi utvinner energi ur ett naturligt kretslopp där minst lika mycket kol hela tiden binds in i växter genom fotosyntesen, medan fossila bränslen däremot innebär ett enkelriktat flöde av kol från jordskorpa till atmosfären i form av koldioxid.



Fasta biobränslen och bioolja står för 37 procent av vår tillförda energi:



Vi utvecklar vår avfalls-behandling mot netto-noll klimatpåverkan 2032

Hur samhället tar hand om sitt avfall har en lång historia med många olika lösningar och den historian tar inte slut här. Behovet av att lösa avfallsfrågan kommer att fortsätta under överskådlig framtid. Det är just ur det här samhällsbehovet vår tjänst avfallsbehandling med energiåtervinning är sprungen. Vi ser avfallet som en resurs där vi kan tillvarata energin genom förbränning och samtidigt lösa samhällets behov av att bli av med avfallet - ett resurseffektivt samhälle är helt nödvändigt om vi ska lyckas nå våra klimatmål.

Det är en positiv utveckling att utsorteringen av avfall för materialåtervinning ökar. Ett samhälle där varor och material recirkulerar är ett resurseffektivt samhälle. Den ökade sorteringen gör också att mängden restavfall per person eller företag minskar och vi kan erbjuda vår behandlingstjänst till fler avfallskunder. För trots ökad sortering så kommer samhället även fortsättningsvis att ha behov av avfallsbehandling med energiåtervinning för det avfall som inte kan eller bör recirkulera. Vi kommer att fortsätta erbjuda vår tjänst för det här avfallet i takt med att sorteringen fortsätter att öka, men blundar samtidigt inte för faktumet att tjänsten genererar utsläpp av koldioxid.

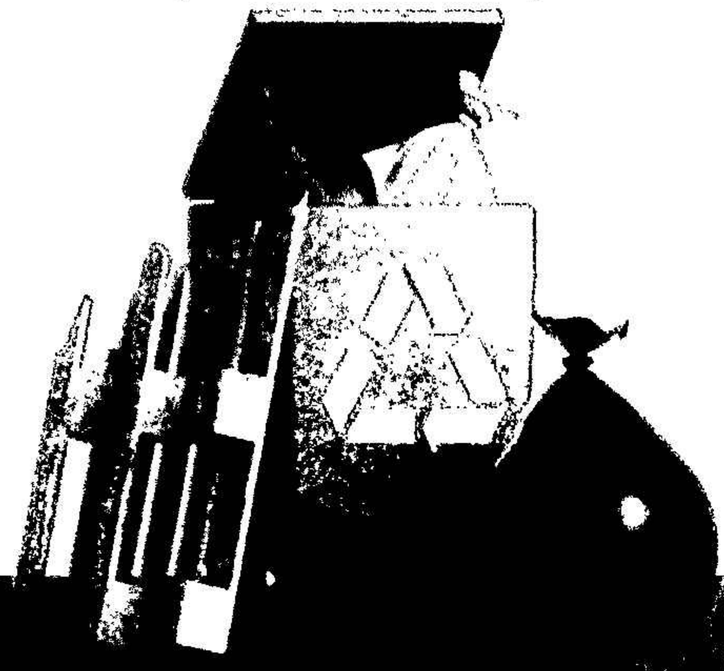
En viktig lösning för att bli av med utsläppen är att fånga in koldioxiden och att antingen lagra den permanent (CCS – Carbon Capture and Storage) eller att använda den (CCU – Carbon Capture and Utilization). Stockholm Exergi har inlett ett målinriktat arbete för att bygga koldioxidinfångning vid avfallsanläggningarna i Brista och i Högdalen. Vårt mål är att kunna erbjuda våra kunder en avfallsbehandling med CCS, så att vi kan bidra till att klimatmålen uppnås för både våra avfallsbehandlingskunder och övriga kunder.

Vid sidan om utvecklingen av koldioxidinfångning arbetar vi för att minska det fossila avfallet som kommer till oss för förbränning.

Det fossila avfallet måste sorteras ut tidigare och i linje med det har vi under året haft flera konstruktiva dialoger med våra avfallskunder, för att tydliggöra hur mycket koldioxid deras restavfall genererar. Vi har genom att redovisa deras utsläpp i så kallade avfallsbehandlingsrapporter uppmuntrat dem att sätta mål för att minska sina utsläpp.

Vi har också under året inlett ett projekt som handlar om hur en differentierad prismodell skulle kunna ge ytterligare incitament för våra kunder att sortera ut mer plast. Mindre plast i lämnat avfall innebär både lägre utsläpp och ett lägre behandlingspris och det kan förhoppningsvis bidra till att minska det fossila avfallet.

Vårt mål är att utveckla vår tjänst så att avfallsbehandlingen inte leder till någon nettopåverkan på klimatet. För att nå ända fram måste hela samhället bidra, avfallsfrågan är en samhällsfråga.



Cornelia Malder, Hållbarhetsspecialist:

"I det europeiska resurshanteringssystem som håller på att utvecklas spelar vi som avfallsbehandlare en viktig roll för just det avfall som inte kan eller bör recirkulera i samhället. Och, ju mer resurseffektivt vi lever desto mindre avfall genereras per person vilket innebär att vi kan behandla avfall från fler personen utan förändrad kapacitet."

20240617708971

Snabba förändringar på marknaden för vår avfallsbehandlingstjänst

Energikrisen i Europa och en vikande konjunktur är två starkt bidragande orsaker till att marknaden för avfallsbehandlingstjänster med energiåtervinning har förändrats under 2023. Snabbt blev förutsättningarna annorlunda när gasberoende länder i Europa använde energiåtervinning ur avfall istället för naturgas för att täcka energibehovet. Det är viktigt att notera att energiåtervinning ur restavfall därmed har bidragit till ett minskat beroende av importerad fossil gas från bland annat Ryssland.

Potentialen till ökad energiåtervinning är fortfarande stor eftersom det går stora mängder avfall till deponi inom EU. Den snabba inbromsningen i konjunkturen gjorde dessutom att flödena av avfall från bygg- och rivningssektorn minskade. Stockholm Exergi har i den nya situationen metodiskt och strukturerat vänt sig till nya avfallslämnare till vår avfallsbehandlingstjänst och under sommaren och hösten stabiliserades läget tack vare ökat flöde från nya marknader i Europa.

Vår övertygelse är att slutbehandling av restavfall med den höga grad av energiåtervinning som vi kan uppnå tack vare att vi kan återvinna nästan all energi i fjärrvärmenäten är en mycket bättre lösning än att låta avfall gå till deponier. Energiåtervinningen står för en betydande andel – 27% av den tillförda energin kommer från restavfallet som vi behandlar. Tack vare detta undviker vi användning av alternativa bränslen. Med CCS-tekniken kopplat till avfallsbehandling skulle vi inte bara uppnå minskade utsläpp, utan även permanenta minusutsläpp eftersom även den biogena koldioxiden fångas in och lagras. Vi ser därför att vår samlade behandlingskapacitet är en viktig tillgång inte bara för vårt närområde, utan även ur ett europeiskt perspektiv.

Under 2024 är vårt mål att fortsätta öka på nya marknader för att hitta robusta logistikkedjor där mellanlager kommer att bli ett viktigt inslag för trygga leveranser.

av den tillförda energin kommer från restavfallet som vi behandlar

Värmeåtervinningen – en given del av den resurseffektiva staden

Att ta vara på energiströmmar som uppstår i form av överskottsvärme är ytterligare en hörnpelare i Stockholm Exergis strävan att använda rester som en resurs. Genom affärsmodellen Öppen Fjärrvärme köper Stockholm Exergi sedan 2014 överskottsvärme från små och stora verksamheter runt om i Stockholm och sedan Hammarbyverket byggdes 1986 har vi tagit hand om restvärmen från Stockholms avloppsvatten. Det här är betydelsefulla inslag för att bygga den resurseffektiva staden och intresset från enskilda aktörer att ta vara på restvärmen är stort. I konceptet Stockholm Data Parks som vi tillsammans med Stockholms stad, Ellevio, Stockholm Invest och Stokab har drivit sedan 2017 ges IT-företag möjlighet att etablera serverhallar i Stockholm och samtidigt sälja överskottsvärmen till oss. Konceptet är framgångsrikt och har haft en tillväxt i etableringar sedan starten. At North är en av aktörerna som planerar ytterligare en etablering inom ramen för Stockholm Data Parks och vi ser även tillväxt av serverhallar utanför konceptet, till exempel genom Conapto som etablerar en ny datahall med värmeåtervinning till fjärrvärmenätet.

Att ta vara på möjligheterna med värmeåtervinning har såväl ekonomiska som hållbarhetsmässiga incitament, det är drivkrafter som har stärkts de senaste åren. Under 2023 stod värmeåtervinningen från Stockholm Data Parks och Öppen Fjärrvärme för 117 GWh och den totala värmeåtervinningen inklusive spillvärme från avloppsvattenreningen och returer från fjärrkylan stod för 1050 GWh.

UNDER 2023 STOD DEN TOTALA VÄRMEÅTERVINNINGEN FÖR

1 050 GWh

Bio-CCS

Netto-noll klimatpåverkan 2032

Minusutsläppen ska hjälpa företag att nå sina klimatmål

För att världen ska nå klimatmålen enligt Parisavtalet måste jordens samlade utsläpp av koldioxid minska, men det räcker inte. Det finns utsläpp som är svåra eller nästan omöjliga att eliminera, de här utsläppen brukar benämnas residualutsläpp och för att komma åt residualutsläppen behövs minusutsläpp. Stockholm Exergi har sedan 2016 arbetat med att utveckla tekniken bio-CCS (Bio Energy Carbon Capture and Storage) för att kunna skapa minusutsläpp.

Tekniken går ut på att vi ska fånga in biogen koldioxid från vårt biokraftvärmeverk och sedan lagra den permanent. När koldioxid från förbränning av biomassa fångas in och lagras permanent skapas ett flöde av koldioxid från atmosfären till berggrunden, det vill säga motsatsen till vad som händer vid utvinning och användning av fossila bränslen.

Hur är det möjligt?

Jo, när träden i skogen växer tar de upp koldioxid ur atmosfären via fotosyntesen. Koldioxiden binds som kol i trädens biomassa. Det är sedan samma kol som träden tog upp ur atmosfären som frigörs som koldioxid när avverkningsrester från skogen förbränns vid produktion av bioenergi. När vi sedan fångar in och permanent lagrar koldioxiden i stället för att släppa ut den uppstår ett negativt utsläpp, det vill säga koldioxid har tagits bort ur atmosfären.

Vårt mål är att ha en fullskalig anläggning för bio-CCS på plats 2027 med potential att fånga in 800 000 ton koldioxid varje år.

Under 2023 har vi arbetat intensivt med att verifiera och skapa förutsättningar för finansieringen av projektet. Att skapa en marknad där företag köper minusutsläppscertifikat är helt centralt för att vi ska lyckas. För att nå netto-noll klimatpåverkan kommer de allra flesta företag och verksamheter behöva hantera en mindre del så kallade residuala utsläpp, det vill säga utsläpp som kvarstår trots omfattande utsläppsminskningar. Det finns därför en efterfrågan av permanenta minusutsläpp av hög kvalitet på en växande frivilligmarknad. Stockholm Exergi kommer att erbjuda permanenta minusutsläpp på denna marknad.

Marknaden kommer att vara internationell och Stockholm Exergi har under året bidragit i arbetet för att utforma den bland annat genom att ta fram en så kallad metodologi för hållbar bio-CCS. Metodologin är en produktbeskrivning av våra minusutsläpp och vi hoppas att den ska kunna bidra till att skapa en marknadsstandard som gör det lättare för säljare och köpare av minusutsläpp från bio-CCS att handla med varandra. Samtidigt är metodologin ett inspel till utformandet av de lagar och regler som behöver komma på plats för att de globala klimatmålen ska kunna nås. Intäkterna från företagens köp av minusutsläppen kommer inte att vara tillräckliga för att investeringen i anläggningen ska bli möjlig, därför behövs också ett statligt stöd. Stockholm Exergi är övertygade om att ett statsstöd blir mest effektivt om det utformas så att frivilligmarknaden får tydliga incitament att delfinansiera projekt, så att det redan från början läggs en grund för en bio-CCS-industri som på sikt kan stå på egna ben och det statliga stöden kan avvecklas. Vi har förväntningar på att stöd ska börja tilldelas projekt under 2024, vilket också är en förutsättning för att anläggningen ska kunna komma på plats till 2027.

Samtidigt som arbetet med finansieringen pågår har vårt anläggningsprojekt passerat flera viktiga milstolpar under året. En av dem är att vi i mars lämnade in

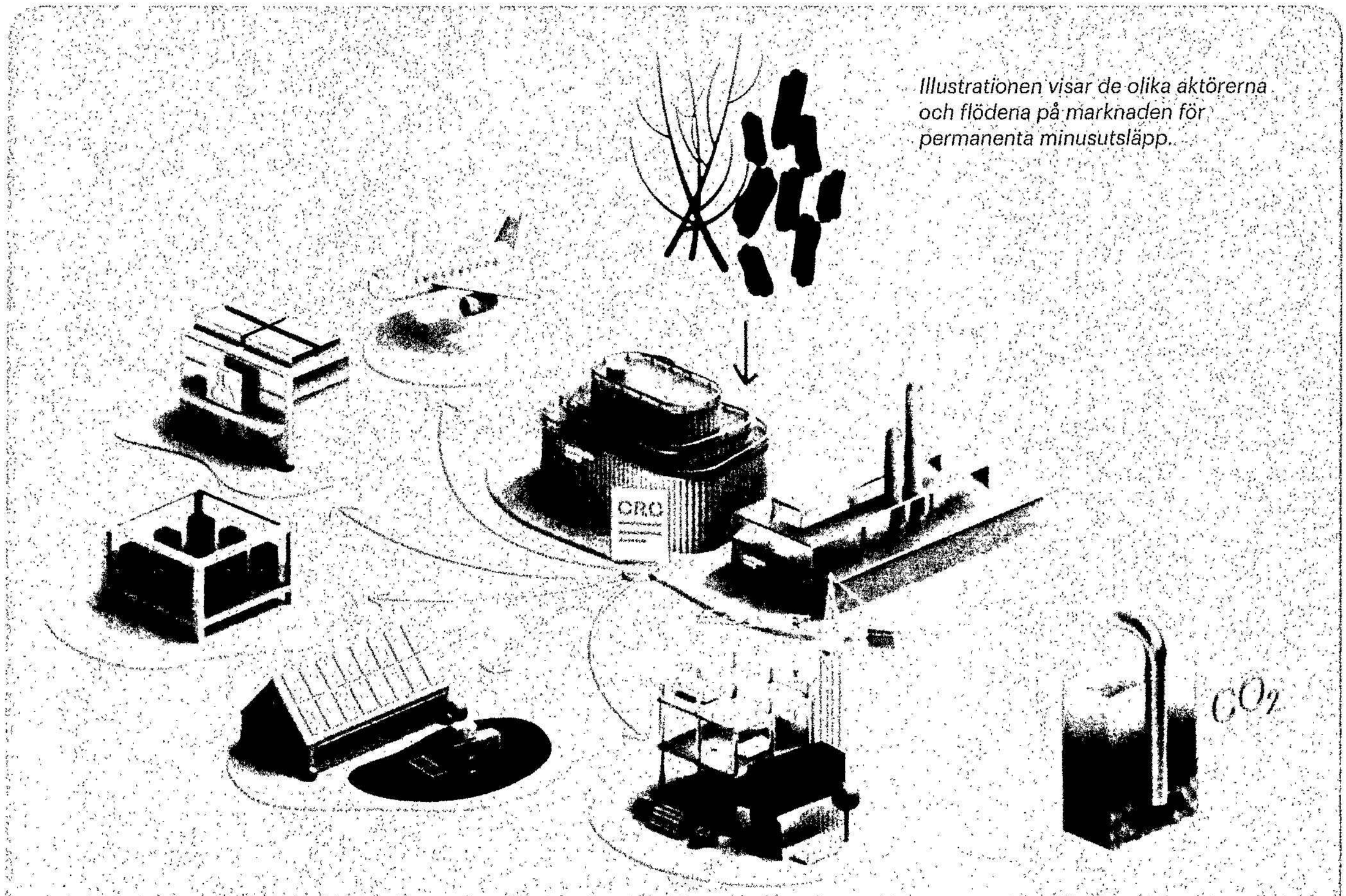
Erik Rylander, ansvarig för affärsområde kolsänkor:

"Under 2023 har vi arbetet intensivt med att verifiera och skapa förutsättningar för finansieringen av projektet. Att skapa en marknad där företag köper minusutsläppscertifikat är helt centralt för att vi ska lyckas."

vår ansökan till mark- och miljödomstolen om att få tillstånd att bygga den fullskaliga anläggningen. Ärendet har sedan följt tidplanen och nästa steg är förhandling och därefter väntar domstolens beslut.

En annan viktig milstolpe är att Stockholm Exergi under året har ingått avtal med italienska Saipem för att bygga den storskaliga anläggningen. Avtalet omfattar detaljerad design, upphandling och byggnation av anläggningen som ska fånga in, mellanlagra och lasta koldioxiden. Saipems erfarenhet av att bygga komplexa tekniska anläggningar kompletterar på ett mycket bra sätt den kunskap om bio-CCS som Stockholm Exergi under flera år har byggt upp vid Värtaverket. Tillsammans med Stockholms Stad arbetar vi med gestaltningen för att anläggningen ska bli en del av Stockholms stadsbild.

Vårt bio-CCS-projekt är komplext, men vi tar steg för steg mot målet att under 2024 kunna fatta investeringsbeslut.



Illustrationen visar de olika aktörerna och flödena på marknaden för permanenta minusutsläpp..

Marknad för att köpa och sälja minusutsläpp

På en marknad för permanenta minusutsläpp kommer vi att möta de kunder som vill köpa minusutsläppen för att nå netto noll klimatpåverkan. När Stockholm Exergi har etablerat en storskalig anläggning för bio-CCS kommer vi att fånga in och lagra biogen koldioxid och därmed kunna erbjuda permanenta minusutsläpp. På samma sätt som vi idag säljer fjärrvärme och fjärrkyla vill vi i framtiden erbjuda minusutsläpp till våra energikunder samt till nya kunder på en frivilligmarknad som är frikopplad från vår fjärrvärmemarknad.

De permanenta minusutsläppen kommer att säljas dels i kombination med fjärrvärme, dels som en separat produkt som kommer att kunna köpas på en internationell frivillig marknad i form av så kallade certifikat: Carbon Removal Certificates (CRC). Varje sådan CRC motsvarar ett ton koldioxid som, netto, har tagits bort ur atmosfären.

Stockholm Exergis erbjudande om permanenta minusutsläpp riktar sig främst till företag som har satt ambitiösa klimatmål för sin verksamhet. Dessa målsättningar är oftast i linje med Science Based Targets Initiative (SBTi) – en metod för företag att sätta vetenskapligt förankrade klimatmål i linje med Parisavtalet. Med hjälp av SBTi sätter företagen upp kort- och långsiktiga mål för hur de ska minska sina utsläpp, men även för hur permanenta minusutsläpp successivt ska fasas in för att företaget till slut skall kunna nå netto noll klimatpåverkan.

Vi bidrar till att hålla elsystemet stabilt

Stockholm Exergi bidrar på flera olika sätt till Sveriges elförsörjning. Det är viktigt för oss att stötta den tilltagande elektrifieringen som behövs för att nå klimatmålen samtidigt som elsystemet stöps om.

För att lyckas krävs långsiktighet och därför är Länsstyrelsen i Stockholms och Region Stockholms initiativ att etablera samverkansforumet, REST, så bra. Från energisektorn deltar Stockholm Exergi tillsammans med Ellevio, Energimyndigheten, E.ON, Svenska kraftnät och Vattenfall och tillsammans ska vi skapa en gemensam tydlighet om vad utvecklingen av elförsörjningen i Stockholm behöver. Det underlättar för oss på Stockholm Exergi och för andra aktörer att kunna bidra på bästa sätt.

Kraftvärmen är nyckelkomponenten i Stockholm Exergis bidrag till elförsörjningen. Våra största anläggningar är kraftvärmeverk och producerar el och fjärrvärme på samma gång, det blir ett effektivt sätt att ta vara på energin från samhällets restavfall och resterna från skogen.

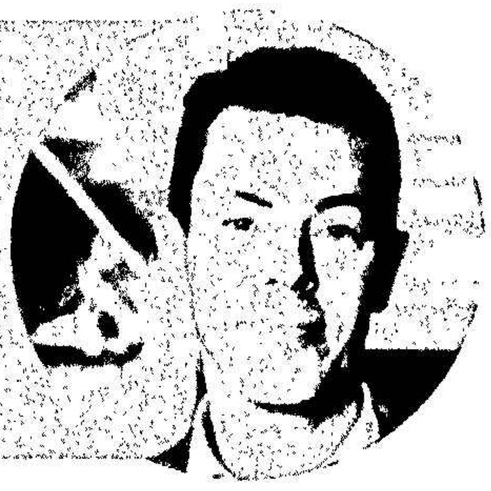
Produktion av el med kraftvärme är särskilt viktigt när det inte finns tillräckligt med överföringskapacitet i elnätet för inmatning av el till städerna – och så ser läget ut för flera svenska städer, däribland Stockholm. Stockholm Exergis kraftvärmeverk, som ligger i de centrala delarna av staden, matar ut el på elnätet i närheten av elkonsumenterna utan att elen behöver ledas via de delar av elnätet som är hårt belastade.

Att kraftvärmen är planerbar är också värdefullt. Det skapar stabilitet i elsystemet och kompenserar för den ökande andelen icke planerbar elproduktion, som till exempel vindkraft. Kraftvärmen avlastar dessutom elnätet ytterligare när fastigheter värms med fjärrvärme istället för med el.

Elsystemet är i förändring och med det ser vi nya möjligheter att bidra ännu mer. Vi på Stockholm Exergi utvecklar hela tiden vår förmåga för att få ut den mesta möjliga nyttan ur våra anläggningar, för att till exempel kunna erbjuda Svenska kraftnät stödtjänster. Vid sidan om utvecklingen av våra befintliga anläggningar satsar vi också på batterilagring. Ett av våra projekt gör vi tillsammans med Polar Capacity där vi ska bygga batteriparker i Stockholmsregionen med en samlad kapacitet på minst 100 MW. Under 2023 färdigställde vi den första batteriparken som kommer att driftsättas under 2024.

Henrik Engdahl, produktområde el:

"Med lokal och planerbar elproduktion spelar Stockholm Exergi en avgörande roll för Stockholmsregionens elförsörjning. Elsystemet är komplext och för att nå klimatmålen krävs ett välfungerande samspel samt tydliga och långsiktiga spelregler."



Våra leverantörer bidrar till att vi når våra mål

Vi tar ansvar för att våra inköp är hållbara

För att säkerställa att de affärsrelationer vi på Stockholm Exergi har med våra leverantörer och andra samarbetspartners är etiska och lagliga har vi vår uppförandekod och våra affärsetiska riktlinjer som stöd.

Vi har en specifik uppförandekod för våra leverantörer som bygger på FN:s Global Compacts principer om mänskliga rättigheter, rättigheter i arbetslivet, miljö och antikorruption. Alla leverantörer måste via avtal anta uppförandekoden där vi säkerställer dessa aspekter. Innan en affär genomförs kontrolleras att leverantören uppfyller ett antal baskrav som kreditkontroll, etisk motpartskontroll, kvalitet, arbetsmiljö och miljö. Risker kan exempelvis vara långa leverantörskedjor, inköpsvolymer, geografisk hemvist eller miljö- och arbetsmiljörisker kopplade till produkten eller tjänsten.

Riskfyllda arbetsmoment och långa leverantörskedjor är två utmaningar som vi prioriterar. Vi gör det bland annat genom att våra leverantörer initialt får visa hur de hanterar och motverkar risker inom dessa områden. För att säkerställa att våra leverantörer har ett systematiskt arbetssätt så efterfrågar vi olika typer certifieringar vid genomförande av on-boarding processen. Vissa certifieringar är obligatoriska tex certifieringar/verifikat som säkerställer uppfyllnad av förnybarhetsdirektivet, till exempel SURE, och hållbarhetsbesked. Andra certifieringssystem är inte obligatoriska men är att föredra som till exempel ISO 14001, ISO 9001 eller OHAS 45001 och EMAS. Utöver det genomför vi stickprovsgranskningar under avtalens gång, särskilt om en leverantör saknar certifiering.

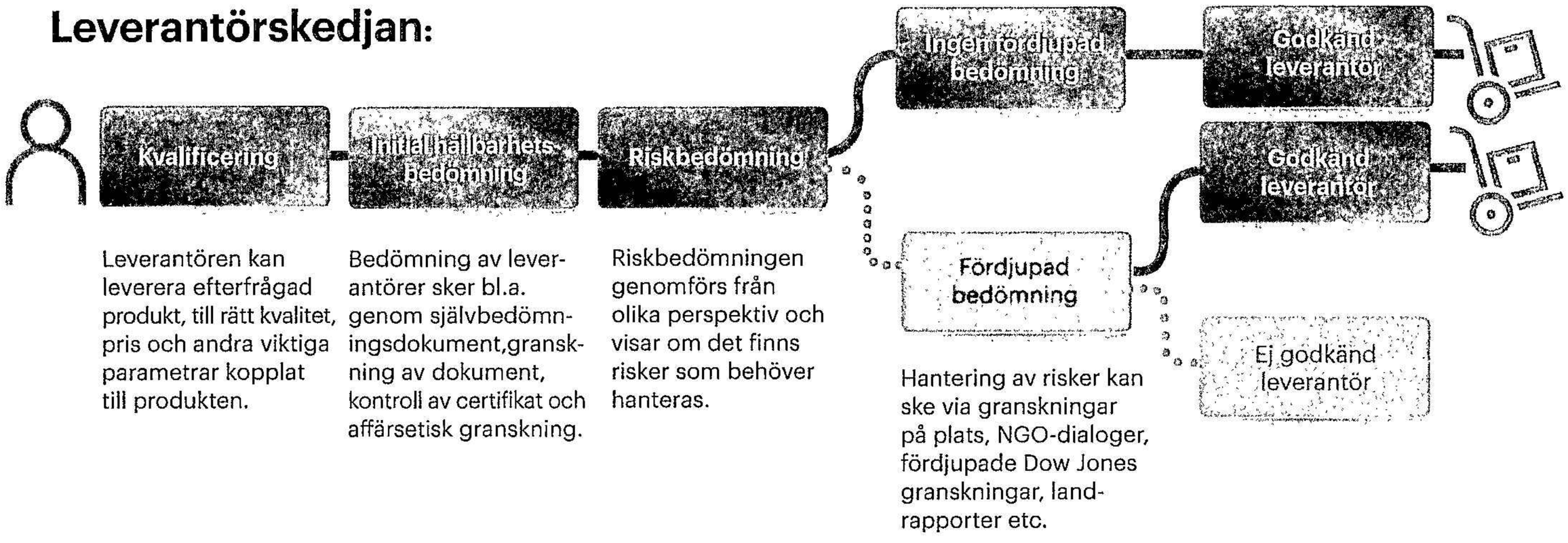
Vi utför också alltid affärsetiska kontroller innan vi skriver avtal. Det innebär att vi kontrollerar att leverantören inte förekommer på till exempel sanktionslistor eller andra negativa sammanhang.

Om vi bedömer att det finns skäl att undersöka leverantören djupare kan vi genomföra en revision eller så väljer vi att inte gå vidare med leverantören.

Vår bränsleförsörjning ska vara ansvarsfull

För att bedöma hur bränsleleverantörer uppfyller uppförandekoden och vilka risker som finns kopplat till just dem och deras produkt får de innan upphandling fylla i en självutvärdering. Självutvärderingen ger oss en bild av företaget och deras hållbarhetsarbete och lägger grunden för riskbedömningen. Utifrån självutvärderingen och även andra aspekter som typ av bränsle, ursprungsland och vår tidigare erfarenhet av leverantörskategorin bedöms risker samt om och vilken ytterligare granskning som behövs. Utifrån detta fokuserar vi våra resurser på de områden och

Leverantörskedjan:

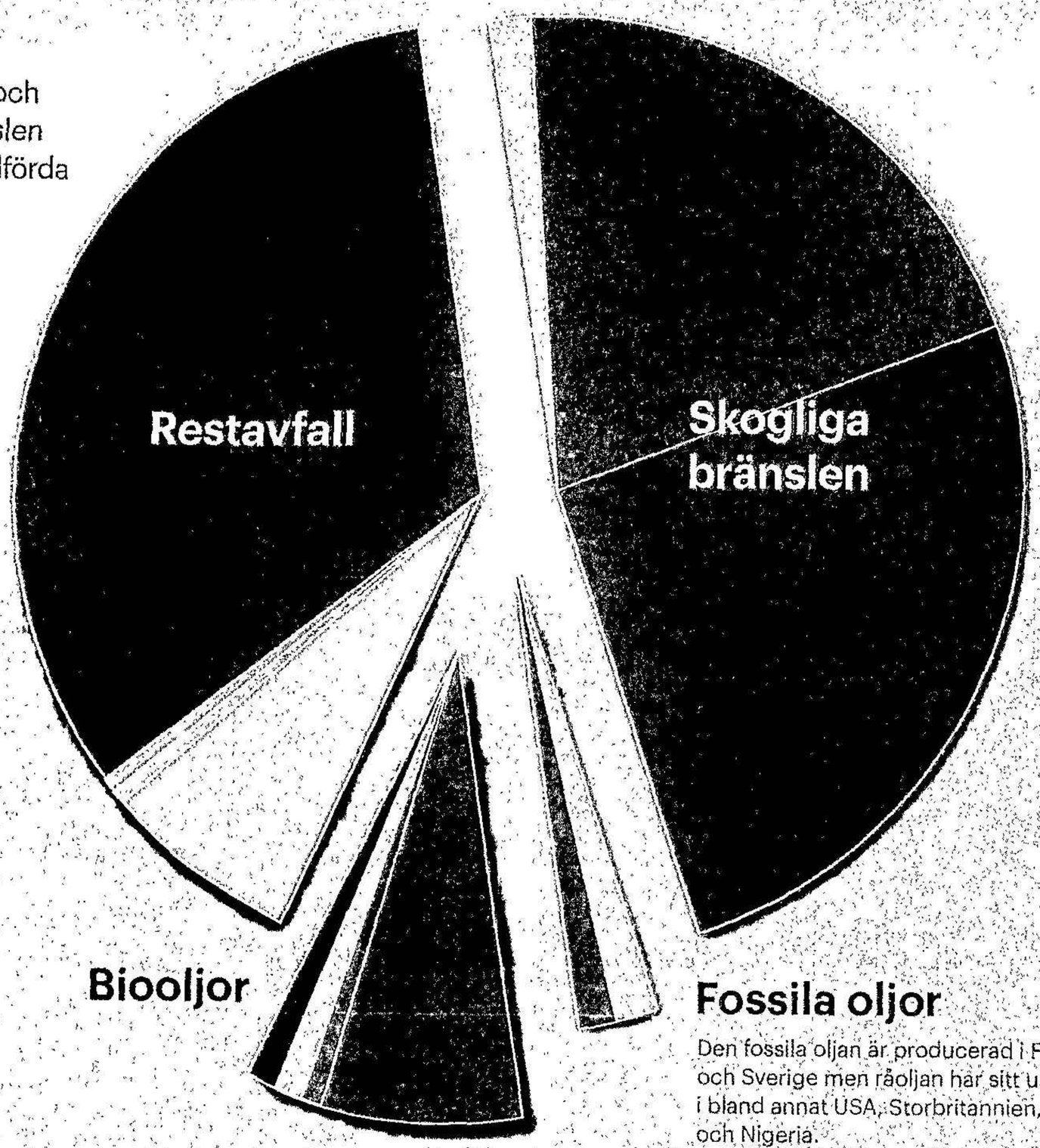


20240617083974

Bränslets ursprung:

Nedan visas fördelningen av bränslen och dess ursprung. Användningen av bränslen motsvarar 66% av Stockholm Exergis tillförda energi. För vår energimix, se sid 17.

- Sverige
- Europa (utom Norden)
- Storbritannien
- Finland
- Nordamerika
- Sydamerika
- Afrika
- Norge



Fossila oljor

Den fossila oljan är producerad i Finland och Sverige men råoljan har sitt ursprung i bland annat USA, Storbritannien, Norge och Nigeria.

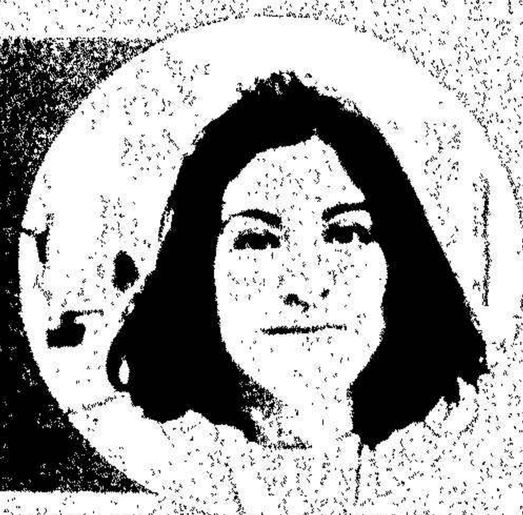
leverantörer där vi ser störst risker. Bland utmaningarna finns risken för illegal avverkning, bristande arbetsförhållanden, korruption och dålig kontroll av leverantörskedjorna. Dessa risker motverkar vi bland annat genom krav på certifieringar som säkerställer spårbarhet och att hela leverantörskedjan granskas årligen av auktoriserade granskare. Utöver det kan vi använda oss av ytterligare tredjepartsgranskning som har specifik landkännedom och kunskap om bränslet.

För att stärka och säkerställa ansvarsfulla inköp av bränslen har vi under 2023 uppdaterat vår hållbarhetspolicy om ansvarsfulla bränsleinköp och utvecklar löpande våra riktlinjer för ansvarsfulla inköp. Syftet med policyn och riktlinjerna har varit att tydligt styra inköpen av bränslen och säkerställa att vi är proaktiva och arbetar i linje med kommande lagkrav och kundkrav. Bland annat styr vi nu tydligt mot vilken certifiering bränslet ska ha och även vilken klimatprestanda som ska gälla.

Vi har som ambition att utvecklas tillsammans med våra leverantörer och vi strävar efter att skapa relationer där vi lär oss av varandra. Genom leverantörsdialoger kan vi ytterligare stötta och följa upp leverantörerna i deras hållbarhetsarbete och strävan efter att bli ännu bättre. I detta arbete är nära samarbete och dialog med branschföreningar, certifieringsorgan och granskare också ett viktigt verktyg så att vi tidigt kan positionera och anpassa våra leverantörskrav. För mer information om bränsleanvändning se GRI 301-1 Materialanvändning på sid 110.

Nadja Paz, Hållbarhetsspecialist bränslen:

"2023 har varit ett händelserikt år särskilt när det kommer till beslut om kommande regelverk och nya krav på rapportering. Vi välkomnar de nya kraven och ser fram emot att få fler legala verktyg som stärker försörjningen av en hållbar bränsleportfölj."



Vi stärker vår position som attraktiv arbetsgivare

Under 2023 har vi tagit stora utvecklingssteg i vårt arbete med vår kompetensförsörjning. Vi ser ett stort intresse för de tjänster som vi annonserar och vi har stärkt vår förmåga att proaktivt nå ut till kandidater inom områden som vi betraktar som bristkompetenser. Det här gör vi i huvudsak med egna interna resurser och genom nära stöd till våra rekryterande chefer.

Vi arbetar sedan ett antal år med kompetensbaserad rekrytering och ser att det är viktigt med snabba processer där alla kandidater har en likartad upplevelse. Vissa roller kräver att vi arbetar proaktivt och nå vänder oss till möjliga kandidater direkt, genom våra nätverk och exempelvis LinkedIn. Vi har redan påbörjat resan att stärka upp för kommande anläggningar för infångning av koldioxid. Det skapar utvecklingsmöjligheter för befintlig personal och ger även nya arbetstillfällen. Vi ser att våra initiativ inom ramen för social hållbarhet, exempelvis de olika instegsjobb vi bidrar till, har en direkt positiv effekt på vår framtida kompetensförsörjning.

Vi är glada för de långsiktigt viktiga samarbeten vi har med identifierade skolor. Vägen in i branschen genom praktik under en yrkesutbildning är och kommer att vara en av våra främsta källor till framtida kompetensförsörjning inom vår produktionsnära verksamhet.

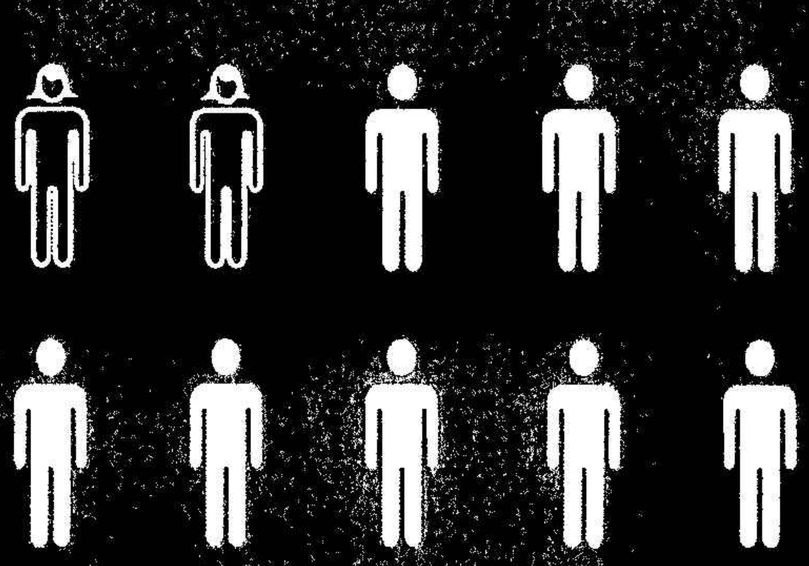
Vi utökade vårt traineeprogram under året och kunde efter sommaren välkomna tio traineer, sex kvinnor och fyra män, med en rad olika bakgrund och erfarenheter.

Vi är glada över att även få extern bekräftelse - för första gången någonsin har vi blivit rankade i Universum Employer Brand Survey bland ingenjörsstudenter i Sverige. Det visar att Stockholm Exergi är relevant bland studenter och framtida medarbetare. Vi fick även certifikatet Excellent Arbetsgivare 2023 av Nyckeltalsinstitutet. Det innebär att vi tillhör de tio procent bästa företagen i Nyckeltalsinstitutet kvantitativa kartläggning av faktiska arbetsvillkor, baserad på data för 650 000 medarbetare i privat och offentlig sektor. Utmärkelser som dessa ger oss ett kvitto på att vi jobbar med rätt saker och det hjälper oss när vi rekryterar - att få våra styrkor bekräftade.

Medarbetarnas engagemang ökar

"Omvandla din energi till en hållbar framtid" är vårt medarbetarlöfte och det är svaret på vad man som medarbetare på Stockholm Exergi gör. Under 2023 har vi genomfört två puls-mätningar och har fortsatt ökat engagemanget på bolaget som helhet och överträffat årets målnivå på 73 i engagemangsindex vilket vi är glada för.

FÖRDELNINGEN AV ANSTÄLLDA KVINNOR (22%) RESP MÄN (78%)



UTMANANDE ATT FÖRBÄTTRA JÄMSTÄLLDHETEN

78% av oss är män, 22% är kvinnor och fördelningen är ungefär densamma bland chefer. Vårt mål är att öka antalet kvinnor i bolaget och få en mer jämn könsfördelning. Vi har därför satt målet att minst varannan rekrytering ska vara en kvinna.

Företagsledningen bestod vid årets slut av 8 män och 2 kvinnor och vår styrelse av 9 manliga och 3 kvinnliga stämmovalda ledamöter. Vi kan med hjälp av statistik från SCB notera att antalet anställda med utländsk bakgrund i företaget i slutet av 2023 var 25 procent. Sjukskrivningarna under året var 2,6 procent (2022: 3,2).

FÖR ANTALE

ANTAL GENOMFÖRDA SAFETY WALKS

3205 st

ANTAL ALLVARLIGA OLYCKOR 2023

Noll

Självklar vision om noll olyckor och allvarliga tillbud

"Vi jobbar säkert eller inte alls och månar om varandra." Att arbeta förebyggande för att minimera risker är en naturlig del i allt arbete som utförs hos oss på Stockholm Exergi och vi har en självklar långsiktig vision på noll olyckor och allvarliga tillbud. Som ett led på vår väg mot en förstärkt säkerhetskultur introducerade vi för två år sedan ett nytt arbetssätt som handlar om att identifiera och fokusera på säkra beteenden. Det är ett arbetssätt som ska engagera alla på företaget. Vi är glada att stänga 2023 med ett mycket bättre utfall kring säkerhet än på många år utan en enda allvarlig olycka.

Nolltolerans mot diskriminering och trakasserier

Vi har självklart nolltolerans mot diskriminering och trakasserier. Det är tydligt i vår uppförandekod och våra anställda kan anmäla diskriminering och trakasserier. Vi har hanterat färre än fem fall, vilket är i linje med tidigare år.

Resultat från vår senaste arbetsmiljöpuls visar att 5,3 procent upplevt att de blivit utsatta för trakasserier under året. Vi arbetar förebyggande i våra obligatoriska arbetsmiljöutbildningar samt utbildning och stöd till chefer och medarbetare.

Vi är ett företag som bryr oss om världen vi verkar i

Att verka för social hållbarhet – inom bolaget och också utanför – är självklart för Stockholm Exergi. Vårt primära fokus inom social hållbarhet är aspekten mänskliga rättigheter där vi säkerställer att vi internt inom bolaget samt i värdekedjan arbetar rättssäkert samt utefter våra policys och rutiner. Vi arbetar även aktivt med att vara en förebild i frågor som rör mångfald och inkludering.

Genom flera olika initiativ bidrar vi till en ökad inkludering i samhället. En inkluderande företagskultur med en mångfald av perspektiv leder till en god arbetsmiljö, ökad säkerhet, bättre beslut, ökad förmåga att rekrytera och behålla rätt kompetens samt att vi blir bättre på att förstå våra kunder.

Vi på Stockholm Exergi har under 2023 deltagit i bland annat dessa initiativ, där flera av dem också har direkt koppling till vår framtida kompetensförsörjning:

- I år har vi i samarbete med Stockholms stad rekryterat sju uppvärmningsjobbare som har arbetat i olika roller inom bolaget.
- Vi har agerat som klasscoacher via My dream now och tagit emot studiebesök från hela klasser minst tre gånger.
- Vi har tillsammans med :Part och Berghs School of Communication tagit emot feriejobbare som har arbetat med olika utmaningar gällande kompetens.
- Vi har tagit emot en praktikant från SIFA (SFI för akademiker) för att öka kunskapen hos individen om svensk arbetsmarknad.
- Två medarbetare har agerat mentor via Energiföretagens mentorskapsprogram Energybuddy.

* En Safety Walk är en observationsrond med fokus på att kommunicera kring risker, arbetssätt och säkra/osäkra handlingar. Målet är att föra en dialog med medarbetare/entreprenörer, ge positiv feedback på goda resultat samt att skapa förståelse för och korrigera osäkra handlingar.

Styrning

20240617708976

Bolagsstyrningsrapport

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag med ett obligationsprogram noterat på Nasdaq Stockholm. Styrelsen lämnar här 2023 års bolagsstyrningsrapport.

Allmänt om Stockholm Exergi Holding AB:s bolagsstyrning och verksamhet

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett svenskt aktiebolag med säte i Stockholm. Styrelsen består dels av stämmovalda ägarrepresentanter, dels av arbetstagarrepresentanter valda av de fackliga organisationerna. Styrelsen utser i sin tur vd, som sköter den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar. Bolagets verksamhet består dels i att äga aktier i det operativa bolaget Stockholm Exergi AB, dels i att svara för koncernens finansieringslösningar.

Regelverk

Externa regelverk

- Svensk rätt och EU-rätt, särskilt aktiebolagslagen och årsredovisningslagen, Market Abuse Regulation och Lag om straff för marknadsmissbruk på värdepappersmarknaden
- Börsregler: Bolaget följer reglerna för bolag med räntebärande instrument noterade på Nasdaq Stockholm

Interna regelverk

- Bolagsordning
- Styrelsens arbetsordning, inklusive vd-instruktion och instruktioner om rapportering till styrelsen
- Av styrelsen fastställda interna delegations- och beslutsregler, policyer och instruktioner
- Av styrelsen fastställd uppförandekod

Ägarförhållanden

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är hälftenägt av Ankhiale Bidco AB och Stockholms Stadshus AB. Samtliga aktier är stamaktier och berättigar till lika antal röster och lika andel utdelning. Ägarna reglerar sin ägarsamverkan genom ett konsortialavtal.

Bolagsstämma

Årsstämma i Stockholm Exergi Holding AB (publ) ska hållas årligen inom sex månader efter räkenskapsårets utgång. Årsstämman väljer styrelse (förutom vad avser arbetstagarrepresentanter) och revisorer samt beslutar om ersättning till dem, fastställer resultat- och balansräkning, beslutar om disposition av bolagets resultat, beslutar om ansvarsfrihet för styrelse och vd, samt beslutar i andra ärenden enligt lag och bolagsordning.

Bolaget höll sin årsstämma den 19 april 2023. Inga andra ärenden behandlades än de som förekommer på den stående agendan enligt bolagsordningen.

Bolaget höll en extra Bolagsstämma den 22 september 2023. Vid detta möte ersattes en avgående styrelseledamot.

Styrelsen

Styrelsens sammansättning

Enligt bolagsordningen ska styrelsen till den del den utses av årsstämman bestå av åtta styrelseledamöter utan styrelsesuppleanter. Styrelseledamöterna väljs årligen på årsstämman för tiden intill slutet av nästa årsstämma. Styrelseordföranden har inte utslagsröst. De fackliga organisationerna utser i särskild ordning två ordinarie arbetstagarrepresentanter och två suppleanter för dessa. De fackliga organisationerna meddelar bolaget vilka representanter som valts i samband med årsstämman.
På årsstämman 2023 valdes följande styrelseledamöter nominerade av Stockholms Stadshus AB: Fredrik Adolfsson (omval), Rickard Hjorth Warlenius (omval) och Petra Engman (omval) samt Christofer Fjellner (nyval). Följande styrelseledamöter nominerade av Ankhiale Bidco AB valdes: Jonas Abrahamsson (omval), Irina Frolova (omval), Carlo Maddalena (omval) och Charlotta Sandving Brändström (omval). De fackliga organisationerna utsåg följande arbetstagarrepresentanter: Tobias Alvaeus (ordinarie, omval), Reine Lorenz (ordinarie, omval), Katarina Karlsson (suppleant, omval) och Patrik Tapper (suppleant, omval).

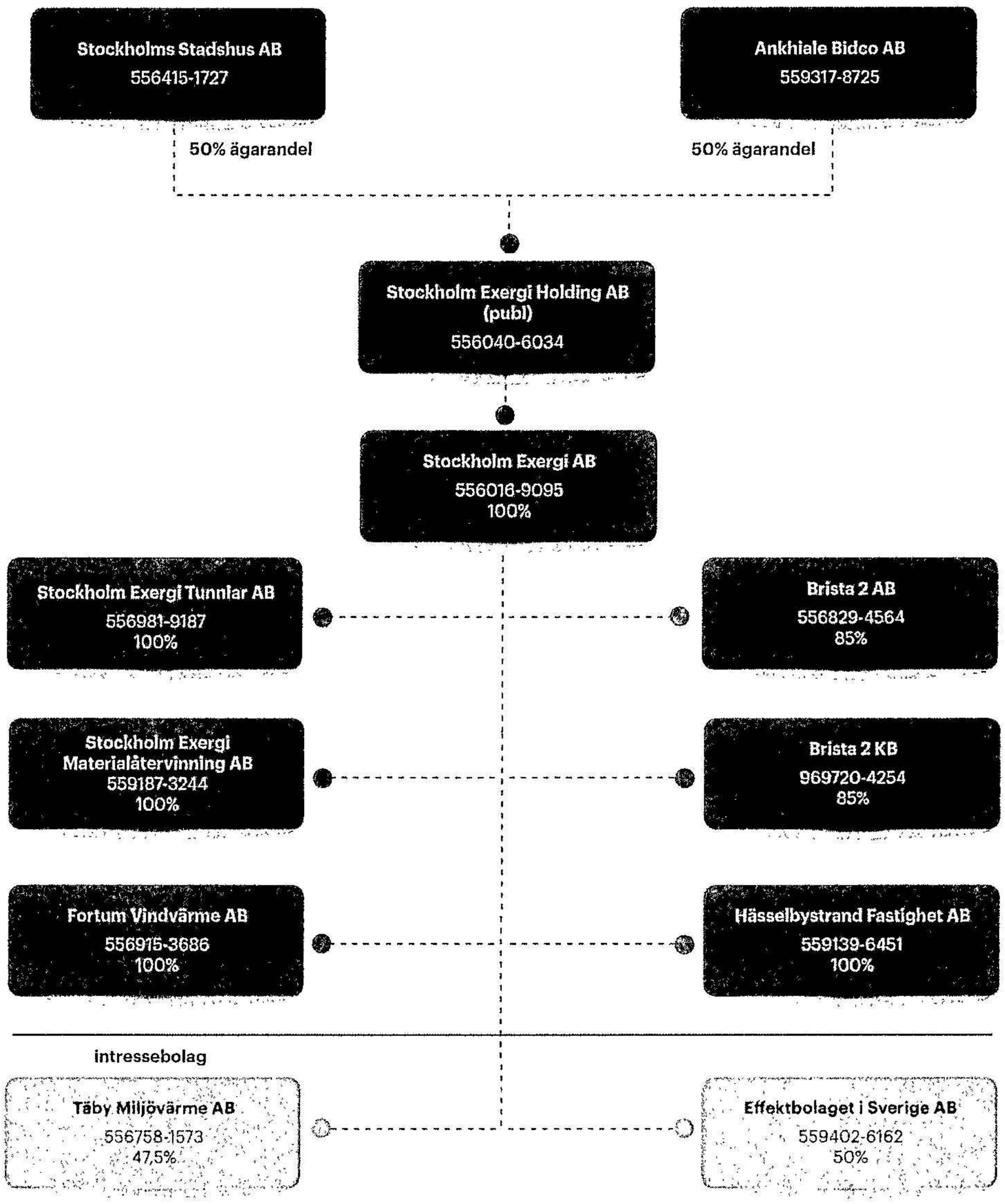
Vid en extra bolagsstämma i september 2023 avgick Charlotta Sandving Brändström och ersattes av Hugo Brändström.

Styrelsens uppgifter

Styrelsens grundläggande uppgifter framgår av aktiebolagslagen. Styrelsen fastställer varje år en arbetsordning och ett antal instruktioner. Arbetsordningen och instruktionerna reglerar bland annat rapporteringen till styrelsen, arbetsfördelningen mellan styrelse och vd, ordförandens uppgifter, formerna för styrelsemötena samt formerna för utvärderingen av styrelsens och vd:s arbete. Arbetsordningen anger också former och krav för att anmäla andra engagemang som utgör eller kan utgöra intressekonflikt med styrelseuppdraget.

I arbetsordningen framgår att styrelsen ska godkänna bolagets och koncernens målsättningar, väsentliga policyer, strategiska planer samt större investeringar. Styrelsens arbetsordning omfattar även instruktioner för styrelsens revisions- och ersättningsutskott (se nästa sida).

Koncernstruktur



Styrelsesammanträden

Styrelsen håller sitt konstituerande sammanträde i direkt anslutning till årsstämman. Styrelsen har under 2023, utöver det konstituerande sammanträdet efter årsstämman, avhållit 9 styrelsemöten.

Styrelsens utskott

Styrelsens övergripande ansvar kan inte delegeras, men styrelsen har inrättat ett revisionsutskott och ett ersättningsutskott. Dessa utskott bereder, följer upp och utvärderar frågor inom sina respektive områden inför behandling i styrelsen. Utskottens ledamöter utses vid det konstituerande styrelsemötet och arbetet följer styrelsens arbetsordning och instruktioner.

Revisionsutskottet

Revisionsutskottet bereder inför styrelsens behandling ärenden inom områdena revision, internkontroll och finansiell rapportering.

Revisionsutskottet har också till uppgift att övervaka den finansiella rapporteringen samt effektiviteten i bolagets interna kontroll, internrevision och riskhantering. Vidare ska revisionsutskottet utvärdera externa revisionsinsatser, informera ägarna om resultatet samt biträda vid framtagande av förslag till revisor. Revisionsutskottet ska också granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet.

Revisionsutskottet sammanträder inför varje rapporttillfälle och därutöver vid behov.

Revisionsutskottet utgjordes av styrelseledamöterna Irina Frolova (utskottets ordförande) och Petra Engman.

På mötena deltar även vd och ekonomi- och finansdirektören. Revisionsutskottet avrapporterar löpande sitt arbete till styrelsen. Utskottet sammanträdde 7 gånger under 2023.

20240617089777

Ersättningsutskottet

Ersättningsutskottet bereder inför styrelsens behandling ärenden vad gäller ersättning och övriga anställningsvillkor för vd. Utskottet tillstyrker på förslag från vd även ersättningar och övriga anställningsvillkor för koncernledningen. Utskottet tar vidare fram förslag till ersättningsprinciper för vd och koncernledningen, vilka styrelsen sedan beslutar om. Tillämpningen av riktlinjerna samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget följs också upp av utskottet.

Ersättningen till koncernledningen redovisas i not 10. Ersättningsutskottet avrapporterar löpande sitt arbete till styrelsen. Ersättningsutskottet utgjordes av Carlo Maddalena (utskottets ordförande) och Petra Engman.

På mötena deltar även vd och HR-direktören. Utskottet höll 7 möten under 2023.

Utvärdering av styrelsens och vd:s arbete

Styrelsen utvärderar sitt eget och vd:s arbete en gång per år i syfte att utveckla och effektivisera arbets- och beslutsrutiner. 2023 års utvärdering föranledde inga förändringar av gällande rutiner och arbetssätt.

Organisation och koncernledning

Koncernens operativa bolag Stockholm Exergi AB, är organiserat i fyra kärnfunktioner med utgångspunkt i värdekedjan: försäljning, bränsleförsörjning, produktion och distribution.

Till stöd för kärnverksamheterna finns ett antal funktioner som leder, styr och stödjer affärsverksamheten. Bolaget har även en affärsutvecklingsenhet. Bolagets vd, som också är koncernchef, ansvarar för den löpande förvaltningen i enlighet med aktiebolagslagen. Vd har inrättat beslutsorgan för styrningen av bolaget och fattar beslut självständigt eller med stöd av beslutsorganen. Det viktigaste av dessa är koncernledningen.

Revisorer

Enligt bolagsordningen ska bolaget ha en eller två revisorer med eller utan revisorssuppleanter. På årsstämman 2023 valdes Deloitte AB, med auktoriserade revisorn Daniel Wassberg, till bolagets revisor.

Revisorn avrapporterade sin bokslutsgranskning för 2023 vid styrelsemötet den 22 februari 2024.

Finansiell rapportering, intern kontroll och riskhantering

Styrelsen är ytterst ansvarig för att tillse att det finns en god internkontroll inom Stockholm Exergikoncernen i enlighet med gällande direktiv, lagar och föreskrifter. Bolaget omfattas inte av kraven i Svensk kod för bolagsstyrning.

Inom koncernen bedrivs ett internt kontrollarbete som syftar till att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett ändamålsenligt, säkert och effektivt sätt. Den interna kontrollen för finansiell rapportering ska säkerställa att koncernen upprättar en tillförlitlig finansiell redovisning och rapportering samt följer tillämpliga lagar och förordningar. Den interna kontrollen bedrivs i enlighet med av styrelsen beslutad riskpolicy. Riskpolicyn baseras på de principer som anges av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO).

Riskbedömning och kontrollmiljö

Vd svarar för att ärenden om intern kontroll och finansiell rapportering bereds åt styrelsen. Kontrollarbetet utgår från den ansvarsfördelning mellan styrelse och vd som fastställts i vd-instruktionen samt från de rapporteringskrav som styrelsen uppställer.

Styrelse och vd arbetar i en strukturerad årscykel för strategisk affärsplanering och verksamhetsuppföljning. Processen utgår från koncernens vision och verksamhetsidé, som i sin tur bygger på ägarnas konsortialavtal. Arbetet inom koncernen sker i enlighet med styrelsebeslutade uppförandekoder och värderingar; nyfikenhet, initiativkraft och ansvarstagande.

Riskhanteringen är en integrerad och löpande del i koncernens verksamhetsplanering, utveckling och resultatstyrning.

För varje riskkategori följer riskhanteringen följande steg: identifiering, bedömning, hantering, kontroll och uppföljning. Styrelsen beslutar om riskpolicy och vd:s riskmandat. Riskhanteringen och dess processer utvecklas kontinuerligt och anpassas till förändrade omvärldsvillkor och förändringar i verksamheten.

Styrdokument och rutiner

För koncernens olika verksamhetsområden finns policyer och delegationsordningar. Dessa fastställs och revideras årligen samt vid behov i styrelsen. Därtill finns olika styrdokument som fastställs och revideras löpande av vd samt olika handböcker och rutinbeskrivningar som fastställs och revideras av respektive verksamhetsansvarig. Sammantaget täcker detta interna regelverk på ett ändamålsenligt sätt in alla relevanta verksamhetsområden.

Granskning

Koncernen har en internrevisionsfunktion som granskar den löpande verksamheten. Revisionsutskottet har ett särskilt tillsynsansvar och granskar internrevisionens arbete samt riskhanteringen och de interna kontrollerna. Läs mer om risker och riskhantering på sidorna 44-47.

Utdelningspolicy

Stockholm Exergis nya utdelningspolicy beslutades i april 2023 och innebär att mellan 0 och 100 procent av årets resultat efter skatt ska delas ut till aktieägarna. De årliga besluten om utdelning, som ska beakta det aktuella omvärldsläget och utvecklingen av de finansiella marknaderna, ska medge att bolaget kan erhålla en investment grade credit rating samtidigt som förmågan att genomföra satsningar i syfte att maximera bolagets värde kvarstår. Den tidigare policyn var att Stockholm Exergis utdelning ska uppgå till 40 – 80 procent av årets resultat efter skatt med beaktande av olika randvillkor såsom soliditet, nettolåneskuld gentemot EBITDA-kvot samt kreditvärdighet.

Ledningsgrupp

Stockholm Exergi är organiserat i tre kärnfunktioner med utgångspunkt i värdekedjan: bränsleförsörjning, produktion och distribution samt marknad. Till stöd för kärnverksamheterna finns ett antal funktioner som leder, styr och stödjer affärsverksamheten. Vi har även en affärsutvecklingsenhet.

Anders Egelrud

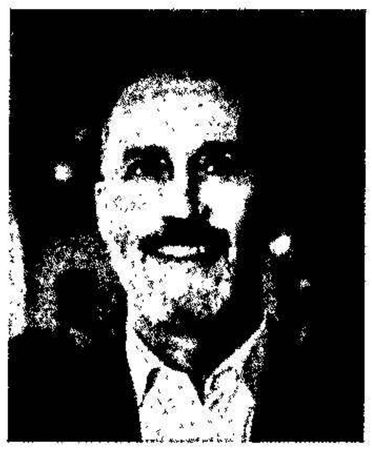
Född: 1965
Anställd sedan: 2002
Titel: Vd och koncernchef

Anders Egelrud har lång erfarenhet från energibranschen och har i ett flertal ledande befattningar ansvarat för uppbyggnad och utveckling av verksamheter. Anders Egelrud har varit vd för Stockholm Exergi sedan 2006 och har också varit styrelseledamot i ett flertal branschorganisationer och företag.

Frida Bühlmann

Född: 1978
Anställd sedan: 2023
Titel: Vd-assistent

Frida har en omfattande erfarenhet som vd-assistent från både ideell sektor och bankväsendet. Hon har också löpande ansvarat för administrativa team, lednings- och styrelseadministration, projektledning och kvalitetssäkring av kongresser och årsmöten, alltid med ett starkt fokus på att stödja organisationens uppdrag och mål.



Thomas Gibson

Född: 1965
Anställd sedan: 2017
Titel: Kommunikationsdirektör

Thomas Gibson har en gedigen bakgrund från reklambranschen där han arbetat nationellt och internationellt i ledande positioner på flera av Sveriges främsta reklambyråer.

Shamsher Khan

Född: 1966
Anställd sedan: 2009
Titel: Energihandelsdirektör

Shamsher Khan har en bakgrund som Head of Environmental Value Trading samt Head of Forecasting and Pricing inom Fortum.

Åse Lagerqvist von Uthmann

Född: 1969
Anställd sedan: 2023
Titel: CFO

Åse Lagerqvist von Uthmann tillträdde som CFO under våren 2023. Åse är civilekonom och har en gedigen erfarenhet som ledare och CFO ifrån bland annat rymd-, media- och energibranschen, såväl nationellt som internationellt. Utöver operativa roller har hon även innehaft styrelsepositioner.

Anna Leander

Född: 1976
Anställd sedan: 2019
Titel: Direktör HR och Hållbarhet

Anna Leander började på Stockholm Exergi i januari 2019 och har lång erfarenhet från HR-området där hon haft flera ledande befattningar internationellt. Anna har i tidigare roller framförallt haft kopplingar till hållbarhetsområdet genom frågor som arbetsmiljö och socialt ansvar.

Carl Lidholm

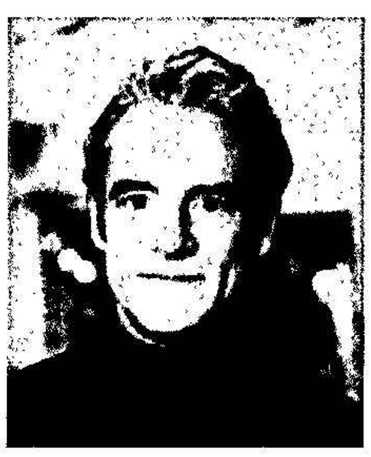
Född: 1979
Anställd sedan: 2021
Titel: Försäljningsdirektör

Carl Lidholm har stor erfarenhet av energibranschen och B2B-försäljning. Carl har ett tydligt ledarskap med fokus på kund, digitalisering och förändring av kundmötet. Ambitionen är att ge stockholmarna ett kundbemötande av högsta kvalité.

Per Ljung

Född: 1967
Anställd sedan: 2020
Titel: Produktionsdirektör

Per Ljung började på Stockholm Exergi i augusti 2020 och har 24 års erfarenhet från produktion och fjärrvärmeområdet där han haft flera ledande befattningar. Per har tidigare arbetat i olika delar av värdekedjan men med mycket fokus på produktion och optimering även om kund och säkerhet ligger Per varmt om hjärtat.



Jimmy Renström

Född: 1973
Anställd sedan: 2020
Titel: IT-direktör/CIO

Jimmy Renström är chef för IT-funktionen på Stockholm Exergi sedan hösten 2018. En röd tråd i Jimmys karriär har varit chefskap i förändringsresor med tydliga inslag av data, digitalisering och Informations teknologi.

Andreas Söderkvist

Född: 1976
Anställd sedan: 2001
Titel: Distributionsdirektör

Andreas Söderkvist började på företaget 2001 och har en bred erfarenhet via ledande befattningar inom flera olika områden som produktion, distribution och teknikutveckling. Sedan 2020 ansvarar Andreas för enheten Distribution.

Per Ytterberg

Född: 1971
Anställd sedan: 1996
Titel: Affärsutvecklingsdirektör

Per Ytterberg har lång erfarenhet inom företaget och har innehaft flera olika operativa och strategiska roller. Bland annat ledande befattningar inom projekt-, bränsleförsörjnings- och systemutvecklingsfrågor.

20240617088978

Styrelse

Stockholm Exergi ägs till lika delar av Ankhiale (som består av APG, Alecta, PGGM, Keva och Axa) och Stockholms Stadshus AB. Styrelsen består av åtta stämmovalda ledamöter samt två utsedda arbetstagarrepresentanter med suppleanter:

Jonas Abrahamsson

Född: 1967
Invald: 2021
Titel: Ordförande

Jonas Abrahamsson är civilekonom från Lunds Universitet och har varit vd och koncernchef på Swedavia sedan 2017. Jonas har tidigare arbetat inom energibranschen i 25 år och som vd för E.ON och har en omfattande ledarskapsbakgrund och erfarenhet av att hantera stora infrastrukturinvesteringar i både svensk och internationell miljö.

Petra Engman

Född: 1964
Invald: 2020
Titel: Vice Ordförande

Petra Engman (S) är utbildad matematiker och har under större delen av sitt yrkesliv arbetat med IT-frågor, både inom privat och offentlig verksamhet. Hon har tidigare haft flera uppdrag i Stockholm läns landsting, bland annat som ledamot av fullmäktige och styrelsen för AB Storstockholms Lokaltrafik. Just nu arbetar hon som konsult med uppdrag inom försvarsområdet.

Fredrik Adolfsson

Född: 1965
Invald: 2019
Titel: Styrelseledamot

Fredrik Adolfsson (C) är civilekonom och har en bakgrund som bland annat vd samt global hållbarhetschef för IKEA, vice kanslichef för Naturskyddsföreningen och regionutvecklingsdirektör för Västra Götalandsregionen. Han har flera politiska uppdrag som förtroendevald i Stockholms stad och Region Stockholm. Idag jobbar Fredrik band annat som mentor och managementkonsult.

Hugo Brändström

Född: 1991
Invald: 2023
Titel: Styrelseledamot

Hugo Brändström är vice president i AXA IM:s grupp för infrastrukturinvesteringar. Hugo har en bred bakgrund av arbete med och inom infrastrukturföretag över hela Europa, speciellt med inriktning inom energisektorn.

Christofer Fjellner

Född: 1976
Invald: 2023
Titel: Styrelseledamot

Christofer Fjellner (M) är oppositionsborgarråd, gruppledare för Moderaterna i Stockholm stad samt ledamot i Moderaternas partistyrelse. Christofer var under 15 år ledamot i Europaparlamentet och satt bland annat i utskottet för internationell handel. Han har främst varit engagerad i frågor som rör frihandel och klimat. Christofer är grundaren av tankesmedjan EPHI - Environmental and Public Health.

Irina A. Frolova

Född: 1971
Invald: 2021
Titel: Styrelseledamot

Irina A. Frolova är en INSEAD-certifierad styrelseledamot och innehar en magisterexamen i företagsekonomi. Hon har mer än 20 års internationell erfarenhet av investeringar och finansiering av energi- och infrastrukturföretag. Hon är nu en professionell styrelseledamot och senior rådgivare till investeringskommittéer och har uppdrag i ett antal internationella företag inom energi-, transport- och jordbrukssektorerna.

Rikard Hjort Warlenius

Född: 1970
Invald: 2019
Titel: Styrelseledamot

Rikard Hjorth Warlenius (V) är docent i Samhällsvetenskapliga miljöstudier och viceprefekt vid Göteborgs universitet. Han är forskare inom klimat- och energifrågor och tidigare ledamot i Stockholms stadsfullmäktige och vice ordförande i dess trafiknämnd.

Carlo Maddalena

Född: 1987
Invald: 2021
Titel: Styrelseledamot

Carlo Maddalena är en senior portföljförvaltare i APG's investeringsteam med fokus på infrastruktursektorn. Han har haft flera ledande befattningar i portföljbolag och har även suttit i styrelsen för stora företag i Europa som är verksamma inom energi, transport, och telekommunikation.

Tobias Alvaeus

Född: 1969
Invald: 2023
Titel: Arbetstagarrepresentant

Tobias Alvaeus började i energibranschen 1987 då han jobbade på Vattenfall i ett år, därefter processingenjör på Carlsberg i 16 år. Tobias har arbetat på Stockholm Exergi sedan 2004, först som driftingenjör och därefter som skiftchef på driften.

Reine Lorenz

Född: 1972
Invald: 2022
Titel: Arbetstagarrepresentant

Reine Lorenz är utbildad gymnasieingenjör inom el/tele och anställd på Stockholm Exergi sedan 2005. Reine arbetar idag som automationsingenjor på Hogdalenverket.

Katarina Karlsson

Född: 1966
Invald: 2023
Titel: Suppleant för arbetstagarrepresentant

Katarina Karlsson började på Stockholm Exergi 2018 som logistik- och förrådschef. Katarina har en utbildning inom industriell ekonomi.

Patrik Tapper

Född: 1988
Invald: 2020
Titel: Suppleant for arbetstagarrepresentant

Patrik Tapper har jobbat på Stockholm Exergi i sex år och arbetar för närvarande som ledande montör på mekanikverkstaden på Hammarbyverket. Patrik har tidigare jobbat som lagerarbetare och ombudsman och är föreningsaktiv sedan femton år.

Revisorns yttrande om bolagsstyrningsrapporten

Till bolagsstämman i Stockholm Exergi Holding AB (publ)
organisationsnummer 556040-6034

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för räkenskapsåret 2023-01-01 - 2023-12-31 på sidorna 29-33 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten 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 våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningen och koncernredovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Stockholm den 26 mars 2024

Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Vidimeras:
Kopian överensstämmer med originalet.
UrbanFelth
URBAN FELTH

20240617 08979

Hållbarhetsstyrning och -resultat

Stockholm Exergis vision och långsiktiga verksamhetsmål beskriver företagets riktning mot en hållbar utveckling. Målen presenteras för respektive del i värdekedjan.

I vår affärsplan, som beslutas av styrelsen, bryts de långsiktiga verksamhetsmålen ned till mål på medel och kort sikt med tillhörande handlingsplaner och nyckeltal. Dessa följs upp av styrelsen och ledningen månadsvis. Hela verksamheten genomlyses vid ledningens årliga genomgång.

Styrelsens arbete med hållbarhetsfrågor

Stockholm Exergis hållbarhetspolicy, som omfattar miljö, arbetsmiljö, kvalitet, socialt ansvar och HR är beslutad av styrelsen och antas årligen. Det gäller även uppförandekod för leverantörer samt bolagets interna uppförandekod. Hållbarhetspolicyn innehåller även krav kring mänskliga rättigheter och dessa tillämpas operativt i uppförandekoderna. De styrande dokumenten ses över en gång per år och revideras vid behov. Uppförandekoderna uppdaterades senast 2020 och godkändes ånyo av styrelsen i april 2023.

För att stärka upp och säkerställa ansvarsfulla inköp av bränslen har vi under året uppdaterat vår Hållbarhetspolicy med ett avsnitt som handlar om ansvarsfulla bränsleinköp vilket resulterade i framtagande av riktlinjer inom detta område. Syftet med policyn och riktlinjerna har varit att tydligt styra inköpen av bränsle samt säkerställa att vi är proaktiva och i linje med kommande lagkrav och kundkrav. Bland annat styr vi nu tydligt mot vilken certifiering bränslet ska ha och även vilken klimatprestanda som gäller.

Styrelsen godkänner hållbarhetsredovisningen, samt väsentlighetsanalysen när den uppdateras. Styrelsens arbetsordning ses över och revideras en gång per år. Styrelsen består av personer vars samlade erfarenhet från näringsliv och hållbar stadsutveckling sammantaget representerar en betydande erfarenhet och bredd av hållbarhetsfrågor. För verksamheten viktiga hållbarhetsfrågor lyfts och diskuteras i styrelsen. Det anordnas vid behov seminarier i utbildande syfte för att bygga kunskap om hållbarhetsaspekter och kommande lag- och rapporteringskrav, exempelvis under 2023 där ämnet var EU:s direktiv CSRD. Rapportering kring olyckor, säkerhet och miljö sker månatligen till styrelsen. Åtta allvarliga miljöincidenter har inträffat under 2023 och dessa har rapporterats till styrelsen, se sid 113 för mer information. Inga hållbarhetsincidenter av kritisk karaktär har inträffat under året. Bolagets riskanalys rapporteras årligen till styrelsen vilket innebär att hållbarhetsrisker, inklusive klimatrelaterade risker och risker kopplade till mänskliga rättigheter, möjligheter och åtgärder ses över. Väsentliga avvikelser och åtgärder kopplade till hållbarhetsarbetet rapporteras till styrelsen om dessa inträffar. Under året har inga sådana väsentliga avvikelser inträffat.

Delegering av ansvar

Vd är ytterst ansvarig för bolagets arbete med hållbarhetsfrågor. Direktör HR och Hållbarhet har det operativa ansvaret för att ett hållbarhetsarbete bedrivs som leder till lagefterlevnad, att vi når våra mål och att hållbarhetsarbetet redovisas. Direktör HR och Hållbarhet rapporterar till vd. Hållbarhetschefen ansvarar tillsammans med hållbarhetsenheten för att identifiera och säkerställa att bolaget hanterar sin hållbarhetspåverkan samt att utveckla, samordna och stötta organisationen i utvecklingen av hållbarhetsstrategi och hållbarhetsmål. Enheten ansvarar vidare för att följa upp att policyer efterlevs, att hållbarhetsstrategin och målen realiseras samt att bolaget har kunskap om och följer aktuell och kommande lagstiftning. Direktör HR och Hållbarhet informerar vid behov styrelsen om resultatet av hållbarhetsarbetet.

Varje enhet inom Stockholm Exergi har ett så kallat teamuppdrag där enhetens syfte och ansvar, samt de kortsiktiga målen i affärsplanen inklusive hållbarhetsmålen konkretiseras med förflyttningar, ansvar, mål och nyckeltal för året. Bland Stockholm Exergis styrande dokument finns en process för ständiga förbättringar för miljö- och hållbarhetsarbetet, där lärdomar tas tillvara och införlivas i operativ verksamhet. Stockholm Exergis hållbarhetsutbildning, som alla medarbetare genomför, är ett viktigt led i att implementera våra policyer i verksamheten. Stockholm Exergis ledningssystem är certifierat enligt ISO 45001, ISO 14001 och ISO 9001.

Om väsentlighetsanalysen

Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra positivt från både ekologiskt, socialt och ekonomiskt perspektiv. Vi arbetar systematiskt med att analysera var vår påverkan är som störst och vilka frågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet. Bedömningen kallas för en väsentlighetsanalys. Förutom den egna analysen inhämtar vi kunskap och åsikter från dem som påverkas av eller påverkar vår verksamhet och vad de anser är viktigt att vi fokuserar på. Sammantaget leder detta till ett bra underlag för att vi ska avgöra var vi kan göra mest positiv skillnad och vad vi behöver förbättra och utveckla. I tabellen på nästa sida visas vilka våra intressenter är samt vilken typ av dialog vi har haft under 2023.

Väsentlighetsanalysen är ett viktigt underlag i affärsplaneprocessen. Vi genomför systematiska och omfattande väsentlighetsanalyser med tre års mellanrum. Den senaste analysen genomfördes under 2020. År 2023 valde vi att bekräfta att denna analys fortfarande är aktuell. För att förbereda oss för kommande krav enligt CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive) har vi påbörjat arbetet under slutet av 2023 med en ny så kallad dubbel väsentlighetsanalys som kommer presenteras i årsredovisningen för 2024.

De hållbarhetsfrågor som identifierades som viktigast i analysen från 2020 och

Intressentgrupp för väsentlighetsanalys	Antal respondenter	Form för dialog
Finansiärer	4	Djupintervju
Försäkringsbolag	2	Djupintervju
Styrelsen	2	Djupintervju
Medarbetare	300	Enkät
Kunder	600	Intervju via SKI (begränsat antal frågor om hållbarhet)
Leverantörer	15	Enkät

Rapport	Antal respondenter
SKI Sverigekollen, branschrapport 2023	>10 000
SKI Hållbarhetsindex 2023	2765 personer i Sverige, 18-89 år
Sustainable Brand Index 2023	29 000 personer i Sverige, 16-75 år

hur vi styr dessa beskrivs på kommande sidor. Den övergripande frågan "skapat ekonomiskt värde" beskrivs först, därefter har frågorna sorterats utifrån var i vår värdekedja de uppstår.

Så gjordes vår senaste väsentlighetsanalys (2020, bekräftad 2023)

Väsentlighetsanalysen var en process i fyra steg:

Steg 1: Identifiering av hållbarhetsfrågor

I väsentlighetsanalysen 2020 utgick vi från de hållbarhetsområden som finns i GRI-standarden och kompletterade med specifika frågor för vår bransch. Vi matchade då även de identifierade hållbarhetsfrågorna mot FN:s 17 globala mål för hållbar utveckling. Då vi kommer rapportera enligt CSRD framöver och göra en dubbel väsentlighetsanalys för att uppfylla lagstiftningen valde vi att se om vi kunde bekräfta den väsentlighetsanalys som gjordes 2020. Vi såg över de identifierade hållbarhetsfrågorna och konstaterade att dessa fortfarande är relevanta för oss.

Steg 2: Vilka frågor har störst betydelse för intressenterna?

I en så kallad intressentdialog bad vi personer med olika relation till vår verksamhet berätta om sina förväntningar på oss och vad de ser som mest väsentligt i sin bransch idag och framgent. Intressentdialogen genomfördes både 2020 och återigen 2023. I intressentdialogen 2020 bad vi våra intressenter ranka vilka av FN:s globala mål för hållbar utveckling de ansåg viktigast att vi arbetar med. I intressentdialogen som utfördes 2023 lade vi mer vikt vid våra egna viktigaste hållbarhetsfrågor kopplade till vår värdekedja än FN:s hållbarhetsmål i intressentdialogen, i linje med kommande EU-lagstiftning CSRD. Totalt genomfördes åtta djupintervjuer och vi fick enkätsvar från över 300 medarbetare och 600 kunder. Svaren viktades och vägdes samman. Det gav oss en samlad bedömning av hur väsentlig intressenterna tycker att respektive fråga är för oss.

Resultat 2023:

Baserat på intervjuer och enkätundersökningen bedöms följande hållbarhetsfrågor vara de viktigaste för vår verksamhet:

- Klimat
- Miljöfrågor
- Arbetsmiljö
- Mångfald, jämställdhet och inkludering
- Biologisk mångfald i värdekedjan
- Mänskliga rättigheter i värdekedjan

Resultat 2020:

Viktigaste bland FN:s mål för hållbar utveckling:

Näst viktigaste bland FN:s mål för hållbar utveckling:

Steg 3: Bekräftelse av befintlig väsentlighetsanalys

I nästa steg gick vår ledningsgrupp tillsammans med en hållbarhetsspecialist igenom de frågor våra intressenter tyckte var mest väsentliga för oss enligt intressentdialogen 2023. Det beslutades att den nya intressentdialogen tillsammans med vår interna analys bekräftade befintlig väsentlighetsanalys, då våra identifierade viktigaste hållbarhetsfrågor lyftes som mest väsentliga även denna gång.

År 2020 genomfördes sammanställningen så att vår ledningsgrupp tillsammans med ytterligare några nyckelpersoner gick igenom intressenternas nio prioriterade mål för hållbar utveckling samt ytterligare fyra mål som identifierades som relevanta. Dessa graderades utifrån Stockholm Exergis möjlighet att påverka en hållbar utveckling samt frågans strategiska vikt. Vi bedömde både vilka risker som finns av att inte hantera frågan väl och vilka möjligheter som finns om vi gör ett bra arbete. Resultatet blev en prioritering av var vi har möjlighet att göra störst skillnad.

Ytterligare mål för hållbar utveckling som identifierades som relevanta:

Alla FN:s mål för hållbar utveckling är viktiga och är tillsammans en förutsättning att uppnå en hållbar utveckling på en global nivå. Vi har valt att fokusera och berätta om vissa mer än andra då de är mer centrala med vårt uppdrag.

2024-06-17 08980

Mål 7 Hållbar energi för alla och mål 11 Hållbara städer och samhällen är exempel på mål som är centrala för oss att fokusera på med tanke på vårt uppdrag. Sen finns det delar i flera andra mål som vi jobbar operativt med.

Steg 4: Sammanställning

Då vi bekräftat befintlig väsentlighetsanalys från 2020 gjordes ingen ny sammanställning 2023. I den tidigare väsentlighetsanalysen sammanförde vi de två perspektiven till en gemensam väsentlighetsanalys i två dimensioner: betydelse och påverkan. De globala mål för hållbar utveckling som har allra störst betydelse för våra intressenter, där vi dessutom har stor faktisk påverkan eller möjlighet att påverka, är högst prioriterade. De är utgångspunkten för hur vi formulerar våra strategiska, övergripande mål.

Styrning och resultat av våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Nedan följer en beskrivning av hur vi styr våra viktigaste hållbarhetsfrågor utifrån vår värdekedja.

Till varje del av värdekedjan har vi kopplat de av FN:s globala mål för hållbar utveckling som bedömdes som relevanta för oss. Resultatet av vårt arbete med de väsentliga områdena beskrivs i slutet av varje avsnitt.

Skapat ekonomiskt värde

Att skapat ekonomiskt värde är en förutsättning för att vi ska finnas kvar långsiktigt och för att vi ska kunna fortsätta att utveckla Stockholms energisystem. Hur ekonomiska frågor styrs beskrivs i bolagsstyrningsrapporten och förvaltningsberättelsen. Där redovisas också ekonomiska nyckeltal och resultat.

Produktion och distribution

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Avfall från verksamheten
- Utsläpp till luft och klimatpåverkan
- Utsläpp till vatten
- Störningar i närmiljö
-

Vår hållbarhetspolicy styr övergripande våra betydande miljöfrågor. För att ställa om till en fossilfri produktion och minimera störningar i närmiljön vid våra anläggningar har vi lång- och kortsiktiga miljömål. Genom vårt miljöledningssystem arbetar vi strukturerat för att nå uppsatta mål och ständigt förbättra verksamheten. Anläggningarnas miljöprestanda följs upp dagligen vid driftmöten. Arbetet med uppföljning och förbättring av miljöarbetet samordnas av Miljöenheten. Alla anställda måste gå igenom en grundläggande hållbarhetsutbildning. Varje år genomförs externa och interna revisioner där vi kontrollerar att processer, rutiner och instruktioner följs.

Avfall från verksamheten

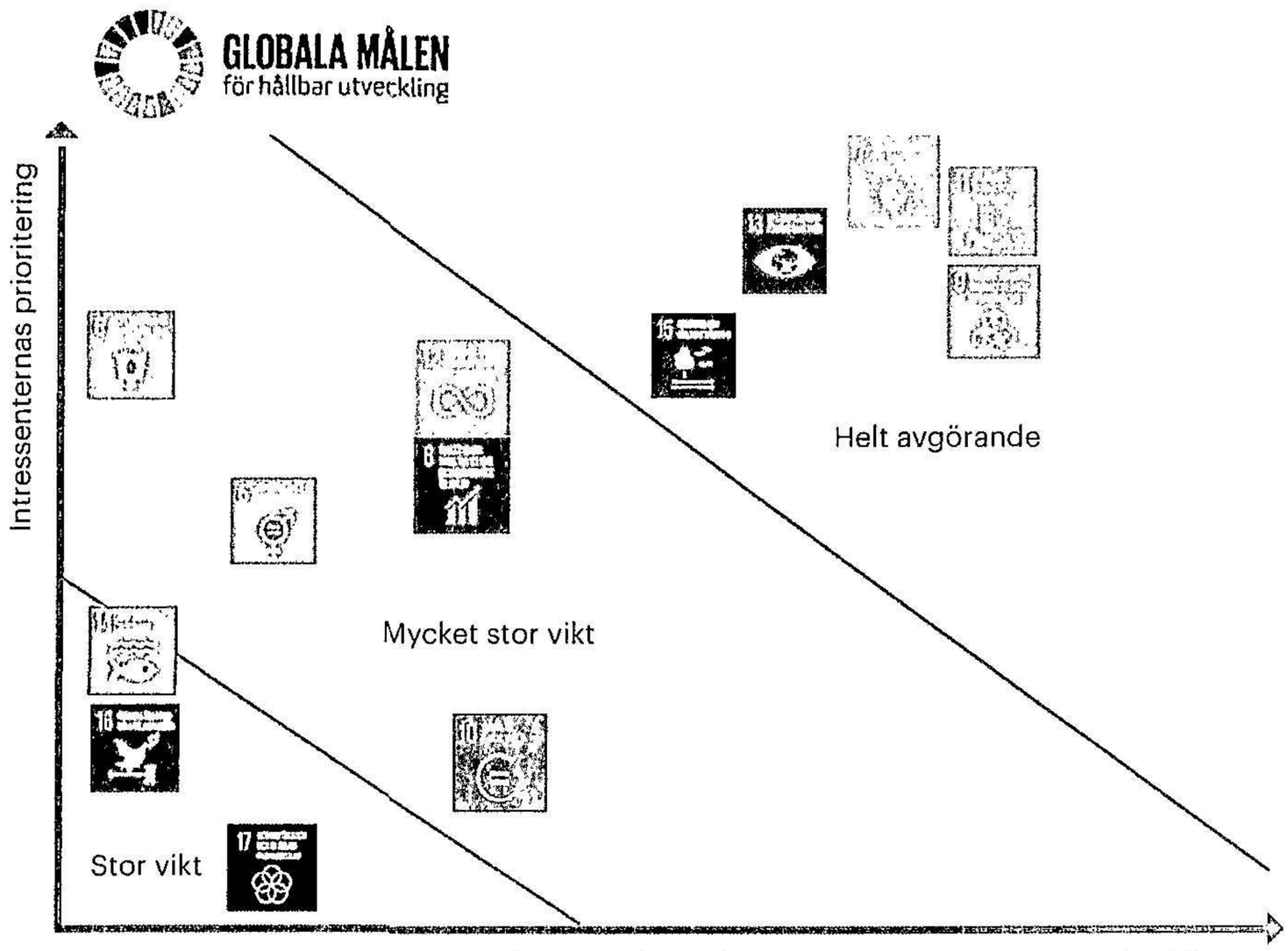
Vår produktion genererar stora mängder avfall. Det är både det avfall som uppstår vid drift och underhåll av anläggningarna och de restprodukter som bildas vid förbränning. När avfall uppstår innebär det en förbrukning av jordens resurser samt en risk för spridning av giftiga ämnen om inte avfallet hanteras på ett riktigt sätt. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att hantering och rapportering av avfallet sker enligt lagkrav. Enheten för anskaffande av avfall ansvarar för att hitta användningsområden för askor och slaggrus, och att det omhändertas på ett korrekt sätt.

Resultat:

Hur askorna kan nyttiggöras utvecklas för att i ökad utsträckning cirkulera i samhället och därmed möjliggöra minskat uttag av jungfruliga råvaror. Under året har ett forskningsprojekt för att återföra aska från biokraftvärmeverk till skogen initierats och en LOI (Avsiktsförklaring) har skrivits med ett skogsbolag gällande återföring av aska till skog. Även möjligheter för att använda slaggrus som konstruktionsmaterial vid vägbyggen och liknande har fortsatt undersökas. Under året hanterades 188 842 ton askor och slaggrus av vilket 188 002 ton återvunnits eller nyttiggjorts och 840 ton deponerats.

Klimatpåverkan

Under år 2023 antogs ett nytt klimatmål om netto noll klimatpåverkan vid år 2032. Vid förbränning av eldningsolja



eller restavfall som består av fossila råvaror såsom plast uppstår utsläpp av växthusgaser som har en negativ påverkan på klimatet. Bolaget har en långsiktig plan för att fasa ut den fossila olja som används vid uppstart och för att upprätthålla goda driftbetingelser i de större kraftvärmeverken. Dessutom används fossil olja vid driftstörningar eller vid riktigt kalla dagar då vi behöver använda vår så kallade spetsproduktion. Användningen av fossila oljor uppgår under normala år till mellan 2 och 3 procent av den totala energimixen. Våra leverantörers transporter står också för en betydande andel av koldioxidutsläppen.

För att uppnå målet netto noll klimatpåverkan vid 2032 har vi en utarbetad strategi. Ansvaret för strategin ligger på Stockholm Exergis ledning men genomförandet av den berör flera delar av organisationen. Exempelvis arbetar enheten för affärsutveckling med att utveckla produktområden inom bland annat kolsänkor och klimatneutral avfallsbehandling, medan försäljningsenheten utvecklar och erbjuder kund- och fastighetsnära tjänster samt koncept för effektivare användning av energi i kundledet. Effektivisering av den befintliga produktionen ligger på organisationen för drift och underhåll. Affärsutvecklingen sker med den övergripande målsättningen att löpande minska verksamhetens klimatpåverkande utsläpp samt att år 2027 påbörja produktion av permanenta minusutsläpp genom bio-CCS och därefter introducera CCS-tekniken vid termisk avfallsbehandling med energiåtervinning. Koncepten realiseras på olika sätt genom investeringar som genomförs av organisationen.

Resultat:

- Utsläppen av koldioxid per kWh levererad fjärrvärme blev 44 gram per kWh (50) och vi klarade därmed målet på 45 gram per kWh
- En detaljerad inventering av bolagets indirekta utsläpp (scope 3) påbörjades
- En Road Map inom enheten för produktion som inkluderar åtgärder för att successivt kunna ersätta kvarvarande fossil olja med bioolja togs fram
- Ansökan om miljötillstånd för uppförandet av ett system för bio-CCS vid KVV8 i Värtaverket inlämnades till mark- och miljödomstolen
- En djupgående studie av införandet av CCS vid bolagets avfallsförbränning påbörjades

Utsläpp till luft och vatten samt miljöstörningar

Vid förbränning uppstår rökgaser som innehåller övergödande, försurande och miljöpåverkande ämnen som i stora mängder kan påverka miljön negativt. Genom att använda bästa tillgängliga teknik för rening av rökgaserna minskas dessa utsläpp så att gällande krav uppfylls. Om något går fel i produktionen kan miljöstörningar uppstå i form av tillfälliga punktutsläpp till luft. Vid produktion i våra anläggningar uppstår det olika typer av avloppsvatten som kan innehålla övergödande eller miljöpåverkande ämnen. Det finns även en risk för oavsiktliga utsläpp av kemikalier och bränslen till vatten och mark vid ett haveri på våra anläggningar. Genom att använda bästa tillgängliga teknik för vattenrening som uppfyller högt ställda utsläppskrav minimeras utsläpp till vattenmiljön.

Merparten av vår produktion sker i tillståndspliktig verksamhet och regleras av lagar och miljötillstånd. Miljötillstånden har lämnats av mark- och miljödomstolen, länsstyrelser eller andra tillståndsgivande myndigheter som gjort bedömningen att den miljöbelastning som uppstår från verksamheten inte ska skada människor och miljö. Anläggningarnas miljötillstånd styr bland annat vilka halter av ämnen som får släppas ut till luft och vatten samt vilka ljudnivåer som våra anläggningar och transporter kring dessa får ge upphov till. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna följer gällande miljötillstånd, lagar och rutiner inom miljö. Organisationen för drift och underhåll ansvarar även för att utreda och åtgärda miljöstörningar. Med miljöstörningar menas överskridanden av lagkrav och miljötillståndens villkor eller ett oavsiktligt utsläpp med miljöpåverkan. Det kan gälla utsläpp av miljöstörande ämnen till vatten och luft eller förhöjda bullernivåer. Miljöenheten följer regelbundet upp miljöstörningar och sprider information om hantering och förebyggande åtgärder inom organisationen. Vid betydande miljöstörningar genomförs alltid grundorsaksanalys och åtgärder vidtas för att minska risken att det inträffar igen. På så sätt kan insatser vid behov implementeras i hela företaget eller för den enskilda enheten där en störning eller avvikelse inträffat. Riskbedömningar och utvärdering av miljöprestanda är också underlag för beslut om förebyggande åtgärder. Även inom projektverksamheten finns risk för att miljöstörningar uppstår. För att hantera detta finns rutiner för att fånga upp och styra de miljörisker som är förknippade med projektet.

Resultat:

- Under året inträffade 8 (7) allvarliga miljöstörningar vilket var över målet om högst 5 stycken

Störningar i närmiljö

Underhåll och utbyggnad av våra distributionsnät kan medföra buller och minskad framkomlighet för trafik, vilken kan påverka närboende och näringsidkare. Närboende till våra anläggningar kan även uppleva störningar främst i form av lukt och buller. För att minska risken för störningar från entreprenadprojekt säkras bullerkrav, förebyggande åtgärder vidtas och i vissa fall ges även särskild information till berörda i området. Våra anläggningar är konstruerade för att kunna drivas utan att närboende störs. För att identifiera läckor från våra distributionsnät används flygtermografering som medför utsläpp av växthusgaser och kan innebära bullerstörningar. Metoden är dock effektiv då stora ytor kan kontrolleras.

Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna drivs och underhålls så att onormala störningar inte förekommer. Eventuella klagomål kommer in via kundtjänst och hanteras av miljöspecialister som utreder orsaker och återkopplar till den klagande.

Resultat:

- Under 2023 fick vi 5 (3) klagomål från närboende

20240617089981

Kunder och samhälle

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Ansvarfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden
- Energiåtervinning
- Erbjudande av hållbara produkter och tjänster
- Sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap

Stockholm Exergi har en stark ställning på fjärrvärmemarknaden i de områden där vi har ett utbyggt fjärrvärmenät. Vi följer relevant antitrust- och konkurrenslagstiftning och följer reglerna i Fjärrvärmelagen i fråga om informationslämning och relationer till kunder. Vår uppförandekod innehåller regler om ansvarsfullt agerande mot kunder och andra intressenter i samhället.

Utifrån Stockholm Exergis dominerande ställning på fjärrvärmemarknaden tillämpas en likhetsprincip avseende prissättningen av våra produkter Fjärrvärme och Fjärrkyla. Prisutvecklingen på våra produkter påverkar många människor i Stockholm. För att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisutveckling, och därigenom stärka fjärrvärmekundernas ställning på värmemarknaden, är Stockholm Exergi medlem i Prisdialogen. Prisdialogen är en modell, framtagen av Riksbyggen, SABO och Energiföretagen Sverige, som innefattar både lokal dialog och central prövning av bolagets prisändringmodell för fjärrvärme.

Våra marknadserbjudanden är främst inom fjärrvärme, fjärrkyla, energiåtervinning genom Öppen Fjärrvärme samt avfallsbehandling. Dessutom producerar vi elenergi till elenergimarknaden, tillhandahåller eleffekt, samt utvecklar affärsmodeller för negativa koldioxidutsläpp, så kallade kolsänkor. Vår hållbarhetspolicy styr hur vi ska uppnå nöjda kunder och vi har ett kvalitetsledningssystem som styr hur vi tillgodoser våra kunders behov. Försäljningsavdelningen ansvarar för kundnöjdhet (NKI) och mäter den, inklusive Stockholm Exergis anseende bland allmänheten, regelbundet. Vi träffar även våra kunder under året för att ta reda på hur vi kan bli ännu bättre. Försäljningsavdelningen och avdelningen för affärsutveckling arbetar också med att ta fram nya produkter och tjänster som motsvarar kundernas och samhällets behov.

Resultat:

- Nöjd Kund Index (NKI) mätning under perioden visade på 73,5 (71,8). NKI reflekterar kundernas uppfattning om bolaget under perioden april 2022 till april 2023 (föregående mätning). Målet för NKI 72,6 överskreds
- Under perioden 16 maj till den 6 sep genomfördes tre prisdialogmöten där Stockholm Exergi förklarade bakgrundsdata och beräkningar samt prisjusteringen år 2024. Utöver det hölls två möten med syfte att fördjupa hur SE beräknar alternativkostnaden samt genomgång av resultatet av de rapporter där Sweco, AFRY och WSP beräknat kundens alternativkostnad
- Nyförsäljning uppgick till 64 GWh och win back (tidigare fjärrvärmekunder som återkommer) uppgick till 1,2 GWh fjärrvärme

Sysselsättning av personer i utanförskap

Vi vill främja Stockholms mångfald och vill verka för att vara en inkluderande samt en attraktiv arbetsgivare. I vår hållbarhetspolicy beskrivs övergripande riktningen för vårt samhällsansvar och vår strategi för social hållbarhet. Vi arbetar med mål och nyckeltal för att

kunna förankra strategin i hela bolaget. Ett av våra mål är att vi arbetar med sysselsättning av personer i utanförskap, eller i risk för utanförskap, genom olika initiativ, till exempel så kallat uppvärmningsjobbare och som klasscoacher via My Dream Now. Vi vet att vår strategi om mångfald och inkludering på sikt kommer vara helt avgörande för att vi ska kunna nå våra mål och utveckla vår affär.

Resultat:

Under 2023 har vi haft 7 uppvärmningsjobbare och varit ute på skolor vid 12 tillfällen via samarbetet med My Dream Now.

Samhällets restprodukter

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Avfallsbehandling med energiåtervinning

Energiåtervinning av restavfall innebär att vi vid förbränning tar tillvara på energin i avfallet samtidigt som farliga ämnen och tungmetaller tas ut ur samhällets och naturens kretslopp. Vi bidrar till att öka samhällets resurseffektivitet genom att utveckla ekonomiska incitament för ökad utsortering av sådant plastavfall som är felsorterat genom kommunikationskampanjer och genom dialog med avfallsbehandlingskunderna.

Vi undersöker utsläppen från transporter av vårt eget avfall för att kunna sätta upp mål om minskad klimatpåverkan, samt undersöker avfallets innehåll av fossilt material utifrån att kunna utveckla behandlingsavgifterna så att de speglar klimatpåverkan vid förbränning. Dessa nya nyckeltal kommer att följas av avdelningen inom energihandel som arbetar med återvinningsaffären. Avfallsbehandlingen är inkluderad i det europeiska systemet för handel med utsläppsrätter, EU-ETS, och även EU lagstiftning som Hållbarhetslagen (RED II) och förpackningsförordningen (PPWR) är viktiga ramverk som följs av avdelningen för återvinningsaffären.

Resultat:

- Totalt 773 kton restavfall slutbehandlades av Stockholm Exergi 2023
- Sammantaget producerades 1910 GWh fjärrvärme och el genom att energin från slutbehandlingen återvanns
- Utsläppen av CO2ekv från avfallsbehandlingen uppgick till 356 kton
- Det motsvarar preliminärt ca 0,46 ton CO_2ekv per ton restavfall
- 2023 fick 18 avfallsbehandlingskunder (motsvarar ca 90% av behandlat avfall) en rapport som bland annat visade hur mycket energi som återvunnits samt klimatpåverkan per ton restavfall de lämnat till behandling

Leverantörer

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Anti-korruption
- Förnybara bränslen
- Hållbara inköp och investeringar
- Transporter
- Uttag av jordens resurser

Antikorruption

Frågor om affärsetik som exempelvis mutor och intressekonflikter regleras av lagstiftning och bolaget tillämpar i dessa frågor dessutom Näringslivskoden (Institutet Mot Mutors kod mot korruption i näringslivet) samt vår egen uppförandekod med tillhörande instruktioner. Juristenheten ansvarar för framtagande och implementering av affärsetiska riktlinjer i hela organisationen. Stockholm Exergi gör inköp från delar av världen där det förekommer risk för korruption och oegentligheter såsom mutor och bedrägeri vilket medför att vi har ett strikt förhållningssätt till gåvor, representation och liknande. Utöver obligatorisk webbaserad utbildning i uppförandekoden som alla medarbetare ska gå, genomförs även riktade utbildningsinsatser för styrelsemedlemmar och personer som i sin roll kan vara särskilt utsatta för korruptionsrisker. Exempel på sådana roller är de medarbetare som ingår avtal med andra parter. Riktade insatser avseende antikorruption genomförs vart tredje år och kommer att genomföras under 2024.

Om en medarbetare vill rapportera en överträdelse mot uppförandekoden eller våra affärsetiska riktlinjer ska denne i första hand vända sig till sin chef eller juristenheten, men det går också att rapportera anonymt via vår visselblåsarfunktion. Den är tillgänglig online för såväl medarbetare som leverantörer och andra avtalsparter. Juristenheten ansvarar för att utreda anmälningar och vidta åtgärder.

Förnybara bränslen

Förnybara bränslen från biomassa är en viktig del i strategin att minska beroendet och användningen av fossila bränslen men det finns utmaningar vid produktionen av dessa bränslen. Det kan handla om otillåten avverkning av skogar med höga naturvärden eller bristfällig säkerhet under riskfyllda arbeten. För att främja hållbart brukande av skogar och stoppa avskogning ställer vi vid upphandling av biobränslen krav att bränslet ska uppfylla timmerförordningen samt lagen om Hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen. Detta görs genom att ställa krav på att bränslet är certifierat enligt något av EU-kommissionens frivilliga system eller att leverantören har ett svenskt hållbarhetsbesked.

Vi är certifierade enligt Forest Stewardship Councils® standard för spårbarhet (certifikatnr: FSC-C126045). Det innebär att FSC® varje år gör en revision där vi måste visa att vi uppfyller FSC® standard. Vi ser FSC® och liknande certifieringssystem som ett värdefullt verktyg för att inte bara säkra olika aspekter av bränslets hållbarhet utan även arbetsrättsliga och sociala krav. Vi har därför som mål att svenska skogliga bränsleleverantörer minst ska uppfylla kraven för FSC® standard Controlled Wood eller PEFC Controlled Sources, utöver lagkraven.

Behovet av granskare med rätt kompetens kring förnybarthetsdirektivet har under året fortsatt varit större än utbudet, vilket har gjort att väntetiderna för att hitta rätt granskare bitvis har varit långa. För att säkerställa kompentensen hos våra granskare har vi fortsatt haft ett

20240617088982

nära samarbete med våra oberoende granskare i att utveckla revisionskriterier och mallar för granskning. De har också jobbat upp kunskap om Stockholm Exergis uppförandekod och våra utgångspunkter vid köp av biobränslen.

Vi välkomnar även det omarbetade förnybart direktivet (RED III) och avskogningsförordningen (EUDR) som kommer innebära striktare krav när det gäller hållbarhetskriterier kopplat till skog och miljö men även kopplat till mänskliga rättigheter och arbetsrätt et cetera.

Hållbara inköp och investeringar

Vi gör stora inköp och investeringar som kan ha en både positiv och negativ påverkan på hållbar utveckling. En del av våra inköp sker från branscher och länder med sociala och miljömässiga utmaningar och risker. Leverantörskedjorna kan vara långa och komplexa, och det leder till utmaningar i att kontrollera leverantörer och underleverantörer.

Stockholm Exergis uppförandekod för leverantörer bygger på FN:s Global Compacts tio principer om mänskliga rättigheter, arbetsrättsliga frågor, miljö och antikorruption. Uppförandekoden ingår som bindande krav i avtalen med alla våra leverantörer. Vi har även mer specifika hållbarhetsrelaterade krav i våra avtal som exempelvis handlar om spårbarhet på biobränsle och arbetsmiljöfrågor för entreprenadtjänster. Enheterna för inköp av varor, tjänster och bränslen ansvarar för att våra leverantörer följer Stockholm Exergis hållbarhetskrav. Detta sker bland annat genom att ställa krav på särskilda certifieringar eller genomförande av granskningar genom tredje part. Det kan handla om krav som i huvudsak adresserar leverantörens organisation och sätt att arbeta, men även, för till exempel bränslen, krav som avser bränslets ursprung.

Inför stora investeringar görs också en *särskild riskbedömning för att lämpliga* miljö- och arbetsmiljöåtgärder ska kunna utföras under investeringsprojektets genomförande. Hantering av väsentliga hållbarhetsfrågor i projekt sker genom projektspecifika miljö- och arbetsmiljöplaner som projektledaren ansvarar för att ta fram och implementera. Enheten för HR och hållbarhet samt miljögruppen på produktionsenheten stöttar inköps- och projektorganisationerna i kravställning och uppföljning av krav.

I samband med analysen över andelen taxonomiförenlig verksamhet 2022 gjordes en genomlysning av styrning och uppföljning av mänskliga rättigheter och vad som ytterligare kan förbättras kopplat till dessa frågor.

Fokusområden för 2023 har legat på att genomföra åtgärder som påvisades från kartläggningen 2022. Hållbarhets*policyn och hållbarhetsbilagan har* uppdaterats där vi har förbättrat integreringen av kraven på mänskliga rättigheter och är bindande för interna medarbetare och hela värdekedjan.

Transport

Transporter av bränsle och varor till våra anläggningar sker med båt, tåg eller lastbil. Påverkan från dessa handlar om utsläpp till luft och vatten av olika ämnen som skadar miljön. Det handlar också om att människorna som utför transporten gör det på ett säkert sätt och med schyssta anställningsvillkor.

Stockholm Exergi är en av initiativtagarna till den icke vinstdrivande föreningen Responsible Shipping Initiative (RSI) som ska främja ansvarsfull sjöfart på Östersjön och Nordsjön med fokus på bulktransporter. RSI:s medlemmar, som är stora köpare av frakttjänster, granskar sina leverantörer mot en gemensam hållbarhetsstandard, som bland annat omfattar anställningsvillkor, arbetsmiljö, säkerhet och miljöfrågor.

Uttag av jordens resurser

Produktionen av värme, el och fjärrkyla sker i huvudsak baserat på energi som annars skulle gå förlorad (spillvärme, återvinning från avloppsverk eller avfallsbehandling), eller restprodukter från skogsindustri. Behovet av primära resurser (jungfruliga energiråvaror) är därmed lågt. Primärenergi är energi som fortfarande är en jungfrulig resurs, till exempel träved i skogen, uran för kärnkraft, kol och fossil olja. Primärenergifaktorn visar hur effektivt dessa resurser används när energin når användaren. Om mycket energi har förbrukats för att producera och distribuera energin blir primärenergifaktorn hög. Spillvärme har primärenergifaktorn 0, och energi från avfall och restprodukter har låga primärenergifaktorer (lägre än 1). Fjärrvärmens sammantagna viktade primärenergifaktor blir därmed relativt låg.

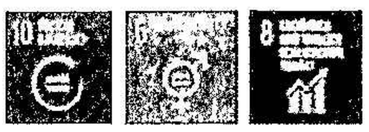
I produktionen används andra naturresurser såsom exempelvis kalk, aktivt kol och sand som behövs i olika förbrännings- och reningsprocesser. Användningen av dessa är nödvändig för att uppnå optimal rening och minska utsläppen av övergödande, försurande och giftiga ämnen.

Resultat:

- 14 granskningar har gjorts av bränsleleverantörer, varav 11 st omfattade RED, 11 st uppförandekoden för leverantörer, samt 1 st timmerförordningen. Två granskningar gjordes som uppföljningar av 2022 års granskningsresultat. Resultatet från granskningarna visar att leverantörerna har bra kontroll på bränslets hållbarhet och krav som ställs på dess produktion och *spårbarhet. Avvikelser identifierades* kopplat till hur de lever upp till uppförandekoden gällande bland annat arbetsmiljö, visselblåsarfunktion och dokumentation
- 6 granskningar har gjorts av leverantörer för övriga inköp. Avvikelser identifierades kopplat till det systematiska arbetsmiljöarbetet, såsom arbetsberedningar och riskbedömningar inför arbeten hos oss samt personlig skyddsutrustning. Granskningar har lett till en förbättring av dessa dokument och en ökad förståelse för varför de är viktiga vilket i sin tur skapar en hälsosammare arbetsmiljö
- Inom RSI-samarbetet genomfördes totalt 21 antal fartygsgranskningar, varav 4 för Stockholm Exergis räkning. Avvikelser som identifierades kopplar bland annat till arbetsmiljö, arbetsrätt och utrustnings underhållsstatus och funktion. En positiv iakttagelse från årets inspektioner var att för samma antal granskningar (21) minskade antalet avvikelser med 26%
- Andel av inköpta biobränslen som har extra certifieringsanspråk:

- 58% FSC CW
- 1% FSC Mix
- 2% FSC 100
- 34% SBP Compliant
- 3% SURE certifierat
- 2% PEFC CS

- Säkerställande av förnybarhetsdirektivet:
  - 31% SBP certifierade
  - 4% SURE
  - 50% Hållbarhetsbesked
  - 13% Tredjepartsgranskningar beställda av Stockholm Exergi
  - 2% RED CERT
- Vi har under år 2023 arbetat fram en handlingsplan för att minska utsläppen av koldioxid från bränsletransporter och kommer åren framåt att arbeta med att implementera och fullfölja den
- Primärenergifaktorn uppgick till 0,46 (0,06). Ökningen beror på användning av kärnkraft som är fossilfri el men har en hög primärenergifaktor
- Under 2023 har avdelningen för energihandel genomgått både internrevision och externa granskningar i form av tillsyn av Skogsstyrelsen och Energimyndigheten. Internrevisionen gav underlag för att genomföra förbättringar av leverantörshanterings- och granskningsprocessen. Skogsstyrelsens tillsyn fokuserade på vår efterlevnad av timmerförordningen (EUTR) för leveranser under 2022 där inga avvikelser identifierades under granskningen. Energimyndigheten har granskat och godkänt hållbarheten och spårbarheten i våra biobränslen kopplat till rapporteringen enligt Lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen för 2022.



Medarbetare

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Friskvård och hälsa
- Mångfald och inkludering
- Säker arbetsmiljö

Stockholm Exergi vill vara en öppen och inkluderande arbetsplats. Vi vill att medarbetare trivs, mår bra och stannar kvar.

Friskvård och hälsa

Vi har en hållbarhetspolicy och en intern uppförandekod som utgör grunden för bolagets arbete med att rekrytera och behålla kollegor, och skapa välmående bland alla som arbetar hos oss. Enheten för HR och hållbarhet stödjer verksamheten genom att utveckla och förändra hur vi arbetar med ledar- och medarbetarskap utifrån nutida och framtida behov. Enheten tar bland annat fram processer och strukturer för anställningens livscykel, där bland annat friskvårds- och hälsoinsatser är en viktig del.

Mångfald och inkludering

Det är enheten för HR och hållbarhet som övergripande ansvarar för Stockholm Exergis arbete med mångfald och inkludering. Vi har en strategi för vårt arbete med delmål och aktiviteter för att nå målen. När det gäller kränkningar eller diskriminering kan medarbetare vända sig till närmaste chef eller till HR-funktionen. Det går även att rapportera anonymt till vår visselblåsarfunktion. Hur engagerade och stolta medarbetarna är mäts regelbundet, analyseras och genererar en handlingsplan. Det är varje chefs ansvar att arbeta med resultatet från medarbetarundersökningen.

Resultat:

- Engagemangindex uppgick till 74 (74). Målet 73 uppnåddes
- Könsfördelningen i företaget 2023 var 22% (21%) kvinnor och 78% (79%) män, målet var 25% kvinnor
- Personer med utländsk bakgrund uppgick till 25%, målet var 26%

Säker arbetsmiljö

Stockholm Exergis verksamhet är av den karaktären att det kan förekomma risk för arbetsplatsolyckor. Vi arbetar enligt devisen "Vi arbetar säkert eller inte alls". Stockholm Exergis hållbarhetspolicy, och lagar och föreskrifter styr bolagets arbete med arbetsmiljö. Vi har strukturerat arbetsmiljöarbetet genom vårt ledningssystem som omfattar alla medarbetare och entreprenörer. Vi strävar efter en sund och säker arbetsplats helt utan arbetsplatsolyckor. I det systematiska arbetsmiljöarbetet är interna ledningssystemsrevisioner, skyddsronder, riskbedömningar och hantering av avvikelser viktiga aktiviteter. Vi mäter också regelbundet förekomsten av lindriga respektive allvarliga olycksfall. Exempel på allvarliga olyckor är fall från hög höjd, påkörning, bränn- eller klämskada.

Vi har en struktur för våra dagliga möten där arbetsmiljö alltid är först på agendan – det gäller såväl våra operativa möten som de av mer strategisk karaktär. I vårt Arbetsmiljöforum som både görs lokalt och för hela Stockholm Exergi fyra gånger per år, följer vi upp arbetsmiljöarbetet samt beslutar och prioriterar övergripande åtgärder. Arbetsmiljöchefen ansvarar för att driva utveckling av arbetsmiljöarbetet och stödja linjeverksamheten i frågor som rör hälsa och säkerhet. Arbetsmiljöorganisationen består av centrala expertresurser i form av en arbetsmiljöchef och arbetsmiljöspecialister. Lokalt stöttar arbetsmiljöspecialisterna den löpande verksamheten med förbättringsåtgärder och uppföljning. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna följer gällande regelverk, föreskrifter och rutiner inom arbetsmiljö. I vår uppförandekod för anställda respektive den uppförandekod som gäller för våra leverantörer slås fast att rutiner och säkerhetskrav måste följas.

Stockholm Exergi har en obligatorisk arbetsmiljöutbildning som måste vara genomförd med godkänt resultat innan en person, anställd eller entreprenör, får tillträde till en anläggning. Alla medarbetare får dessutom kontinuerligt grundläggande arbetsmiljöutbildning.

Vi följer upp arbetsmiljöarbetet med bland annat medarbetarundersökningar och safety walks. Vi följer nyckeltal som antal safety walks, safety index, LWI (Lost Workday Injuries, arbetsplatsolyckor som medfört sjukfrånvaro) och LWIF (Lost Workday Injuries Frequency, arbetsplatsolyckor som medfört sjukfrånvaro i relation till miljoner arbetade timmar) samt frisknärvaro. Relation mellan medarbetare, chef och arbetsgrupp är den primära samverkansformen på daglig basis. Med ett gott ledarskap finns också en miljö och

kultur där medarbetare kan och vågar lyfta risker de ser i arbetet. Vi fångar ofta upp avvikelser i processer och beteenden och uppmuntrar medarbetare att agera ifall de ser något som bryter mot vårt arbetsmiljöarbete.

Resultat:

- Antal safety walks uppgick till 3205 st (1722 st) och målet 1400 uppnåddes
- LWIF minskade till 1,75 (5,07) och målet 2,6 uppnåddes

20240617089833

Riskhantering

Risk är en naturlig del av all affärsverksamhet och flera typer av risker påverkar Stockholm Exergis verksamhet. Dessa risker kan ha en betydande inverkan på Stockholm Exergis mål, framtida resultat och kassaflöde. Stockholm Exergi har ett ramverk av olika policyer och riktlinjer som sammantaget utgör en central del av bolagets samlade riskhantering. En proaktiv och strukturerad riskhantering ger förutsättningar för att Stockholm Exergi kan uppfylla sina mål. Det övergripande syftet med riskhanteringen är att säkerställa att de risker som kan påverka bolagets strategi och måluppfyllnad identifieras och hanteras på ett effektivt, systematiskt och värdeskapande sätt. Riskhanteringsprocessen är väl integrerad i verksamhetens planering, styrning och uppföljning av affären.

Målsättning, process och ramverk

Inom Stockholm Exergi använder vi oss av riskramverket Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commision (COSO) och dess modell med de tre försvarslinjerna samt dess riskprocess. Ramverket bygger på principen att den operativa verksamheten ansvarar för att identifiera, analysera, hantera, kontrollera, följa upp och kommunicera status för riskerna. Genom Enterprise Risk Management (ERM) säkerställs vidare en fullständig, strukturerad och transparent riskhantering inom Stockholm Exergi. Målet med densamma är vidare att den ska styra och stödja genomförandet av Stockholm Exergis strategier, affärsplan och operativa verksamhetsplaner, och alltså bidra till att undvika oönskade utfall och att fånga möjligheter till värdemaximering.

Verksamhetsrisker

Stockholm Exergi bedriver en kapitalintensiv verksamhet på konkurrensutsatta marknader med ett stort inslag av politisk samt miljömässig styrning och kontroll, både indirekt och direkt. Verksamheten är därmed exponerad mot olika typer av risker. De mest kritiska risktyperna för Stockholm Exergis verksamhet redovisas i det följande utifrån ett traditionellt perspektiv - strategiska-, operativa-, finansiella-, regulatoriska- och hållbarhetsrisker.

Interna riskkategorier

Stockholm Exergi har delat upp verksamhetsriskerna i tre interna riskkategorier kopplade till tre huvudströmmar med utgångspunkt i bolagets processer. Dessa kategorier benämns (1) Tillförsel, (2) Marknad, affärsutveckling, omvärld och (3) Övrig verksamhet. Nedan beskrivs dessa kategorier. Utöver de tre här behandlade riskkategorierna finns ytterligare en riskkategori. Denna omfattar projektrisker. Dessa är unika för respektive projekt och hanteras separat inom respektive projekt.

Den interna riskkategorin "Tillförsel" omfattar samtliga risker som följer med produktleveransen, från inköp av bränsle till slutleverans till kund.

Den interna riskkategorin "Marknad, affärsutveckling och omvärld" omfattar primärt risker kopplade till (1) utvecklingen av nya produkter och tjänster, (2) beslut om nya stora strategiska projekt, (3) marknadsrisker i samband med försäljning av produkter och tjänster, samt (4) risker i bolagets omvärld.

De risker som ligger under den interna riskkategorin "Övrig verksamhet" är huvudsakligen kopplade till Stockholm Exergis stödprocesser. Riskerna inom denna kategori omfattar bland annat finans-, kredit-, IT-, informations-, personal-, juridik-, inköps-, kommunikations- och krisrelaterade risker.

Strategiska risker

Strategiska risker är främst risker som påverkar Stockholm Exergis långsiktiga planer och dess förutsättningar att verka på värme-, kyla- och elmarknaden. Politiska beslut så som marknadsregleringar kan påverka Stockholm Exergis förmåga att nå uppsatta mål. Utveckling av konkurrerande alternativ är en annan strategisk risk.

Försörjningsrelaterade marknadsrisker

Med försörjningsrelaterade marknadsrisker avses risker kopplade till framförallt förändringar i volym eller pris. Dessa beskrivs mer i detalj nedan.

Volymrisker

Utöver normala marknadsrisker i form av vunna och förlorade kundkontrakt är försäljningsvolymen kortsiktigt främst beroende av normal variation i temperatur. På längre sikt påverkas den även av kundernas ändrade förbrukningsmönster och av klimatförändringarna. Dessa risker hanteras främst genom att erbjuda kunderna olika prismodeller.

Elprisrisker

Stockholm Exergi producerar el i kraftvärmeverk och förbrukar el främst i värmepumpsanläggningar, vilket begränsar nettoexponeringen. Riskhanteringen sker med finansiella derivatinstrument. Givet att volatiliteten på elprismarknaden ökat under de senaste åren har en anpassning till situationen ägt rum och Stockholm Exergi följer utvecklingen löpande.

Bränsleprisrisker

Verksamheten använder bränslen som anskaffas på internationella och nationella marknader. Stockholm Exergis flexibla produktionsmöjligheter begränsar till viss del prisriskerna för bränsle. I övrigt används fastprisavtal för fysiska leveranser samt finansiella elderivat för att begränsa prisriskerna. Givet att volatiliteten på bränslemarknaden ökat de senaste åren har en översyn gjorts av situationen. Vissa anpassningar har gjorts av delegerade mandat i syfte att optimera Stockholm

20240617089984

Exergis förmåga att säkra tillräckligt med bränsle vid varje givet tillfälle till bästa möjliga pris.

Bränsleförsörjningsrisker

En central del i Stockholm Exergis verksamhet handlar om att i god tid säkra och optimera tillgången till olika typer av bränslen vid varje givet tillfälle, för att säkerställa kontinuerlig leverans till kunderna. Vid sidan av normala variationer i temperatur under året har situationen i vår omvärld de senaste åren haft en särskild inverkan på detta arbete, vilket medfört en översyn av delegerade mandat och en anpassning till förhållandena.

Styrmedelsrisker

EU har inrättat ett system för handel med utsläppsrätter. På nationell nivå har ett elcertifikatssystem inrättats, som stödjer produktion av förnyelsebar el. Stockholm Exergis produktionsenheter omfattas av dessa system. Dessa risker hanteras med finansiella derivatinstrument samt genom att ta hänsyn till styrmedelspriserna vid produktionsplaneringen.

Operativa risker

Med operativa risker menas negativa konsekvenser av bristfälliga processer, systemfel, oönskat beteende eller externa händelser som påverkar verksamhetens mål. Operativa risker hanteras bland annat genom dokumentation och automatisering av processer, tydliga beslutsprocesser samt åtskillnad mellan beslutande och kontrollerande funktioner. Ett riskområde som har ökat i betydelse under senare år är informations- och IT-säkerhet, varför vi i vårt riskarbete har ett fortsatt fokus på detta. För de operativa risker vilka är försäkringsbara finns etablerade försäkringsprogram, som vi använder oss av för att minska riskexponeringen. Stockholm Exergis internkontroll syftar också till att reducera de operativa riskerna. Riskerna utvärderas regelbundet internt och av externa parter. Korrigerande åtgärder vidtas löpande.

IT och säkerhet- och informationssäkerhet

Stockholm Exergis affärsverksamhet och kundrelaterade tjänster är beroende av välfungerande IT- och informationshanteringssystem samt processer. Under 2023 har återstående delar av IT-miljön förts över från tidigare ägare till Stockholm Exergi och i samband med detta har även flera olika system kunnat fusionerats in i ett nytt affärssystem. Under sommaren överfördes sista delarna och alla kopplingar till tidigare ägare kunde separeras. Utifrån verksamhetens karaktär behandlas stora mängder data, ofta i realtid, som används för beslutsfattande, betjäning av kunder och intern såväl som extern kommunikation och rapportering. Säkra information och tillgänglighet av systemen är därmed väsentligt för Stockholm Exergis verksamhet. Cybersäkerhetsrisker, inklusive risker relaterade till information, industriella kontrollsystem, digitalisering och integritet, hanteras centralt av IT-chefen i samarbete med verksamheten. Befintliga instruktioner och rutiner innefattar krav på hantering och lindring av cybersäkerhetsrisker. Under hösten 2023 aktiverades ett externt säkerhetsövervaknings-center som övervakar Stockholm Exergis IT-miljö dygnet runt för att upptäcka och agera på cybersäkerhetsincidenter. Under hösten 2023 startades ett arbete upp för att förbereda Stockholm Exergi på de krav som kommer börja gälla utifrån NIS2-direktivet från och med 18:e oktober 2024.

Dataskyddsförordningen trädde i kraft den 25 maj 2018. Förordningen innehåller ett antal krav relaterade till behandling av personuppgifter. Stockholm Exergi upprättade ett bolagsövergripande program för att säkerställa uppfyllandet av kraven. Programmet i stort genomfördes under 2017-2018 och det löpande arbetet fortsätter under ledning av Stockholm Exergis Dataskyddsombud och i samverkan med verksamheten.

Den nya säkerhetsskyddslagen trädde i kraft den 1 april 2019. Den tydliggör skyldigheterna för den som bedriver säkerhetskänslig verksamhet och vikten av att verksamhetsutövaren genomför säkerhetsskyddsanalyser för sin verksamhet. Stockholm Exergi har gjort bolagsövergripande säkerhetsanalyser i syfte att säkerställa uppfyllandet av de nya kraven och följa lagen. Arbetet med att genomföra de åtgärder som säkerhetsanalyserna identifierat pågår och kommer att fortgå även under 2024 under ledning av Stockholm Exergis säkerhetsskyddschef och i samverkan med verksamheten.

Krisberedskap – kontinuitetsplanering och uthållighet

Stockholm Exergi levererar värme, kyla och el till stockholmsregionen och är därmed en samhällsviktig verksamhet. Det ligger i vårt verksamhetsansvar att säkerställa leveranserna till våra kunder och därför har vi planer och rutiner för att kunna säkra verksamheten i olika typer av kritiska scenarier. Det allvarliga läge som världen genom Covid19-smittans spridning under 2020-2022 hamnade i var ett sådant scenario.

Finansiella risker

De finansiella risker som Stockholm Exergi är exponerade för är främst likviditetsrisk, finansieringsrisk, valutarisk, ränterisk och kreditrisk.

Likviditets- och finansieringsrisk

Med likviditetsrisk avses risken för att likvida medel och tillgängliga kreditutrymmen inte räcker till för att fullgöra låneförfall, investeringsbehov och övriga finansiella åtaganden. Finansieringsrisk är risken att finansiering vid någon given tidpunkt inte kan erhållas, eller endast erhållas till väsentligt ökad kostnad. Likviditets- och finansieringsrisken minimeras genom att ha en jämn förfallostruktur på upplåningen samt genom bekräftade lånelöften och checkräkningskredit.

Valutarisk

Valutarisker uppstår främst i samband med investeringar och inköp av bränsle. Finanspolicyn anger att avtalade kassaflöden i utländsk valuta överstigande 3 MSEK ska kurssäkras till 100%.

Ränterisk

Ränterisk är risken att utvecklingen på räntemarknaden medför negativa effekter på Stockholm Exergis finansnetto. Höjningar av marknadsräntan kan öka räntekostnaderna, vilket kan inverka negativt på bolagets kassaflöde, finansiella ställning och resultat. Hanteringen av ränterisken har som mål att uppnå stabilitet i Stockholm Exergis finansiella kassaflöde. Räntekostnaderna påverkas förutom av räntor även av kreditmarginaler och vald strategi för räntebindning. Ränterisken begränsas genom ett antal limiter som fastställts i finanspolicyn.

Kreditrisk (motpartsrisk)

Med kreditrisk avses risken att en motpart inte kan fullgöra sina åtaganden. Stockholm Exergi exponeras för kreditrisk varje gång bolaget ingår avtal. Kreditrisker hanteras med rutiner för identifiering, bedömning och uppföljning av riskerna. Här ingår också hantering av eventuella garantier och begränsningar. Särskilda krav gäller vid placering av överskottslikviditet.

Finansiella bedrägerier

Stockholm Exergi är exponerade mot brottslig påverkan i syfte att vilseleda till felaktiga utbetalningar – såväl från externt- som internt håll. Det kan till exempel röra sig om faktura- och telefonbedrägerier. Rutiner och interna kontrollpunkter finns upprättade inom Stockholm Exergi i syfte att upprätthålla en motståndskraft mot finansiella bedrägerier.

Regulatoriska risker

Stockholm Exergis verksamhet omfattas av många lagar, direktiv och förordningar, varför potentiella förändringar i dessa delar alltid är en risk. Dessa risker hanteras genom väl utvecklade interna ramverk och beslutsstöd, som bland annat anger när legalt stöd ska inhämtas. Stockholm Exergi tillämpar en egen uppförandekod för att säkerställa god kontroll och hög affärsetik i det dagliga arbetet.

Risk för oegentligheter och korruption

Stockholm Exergi är väl medvetet om risken för korruption och andra oegentligheter. Samtliga verksamheter har analyserats avseende detta och bolagets uppförandekod syftar till att minska riskerna. Hösten 2018 lanserades en ny uppförandekod för Stockholm Exergi, som sedan har uppdaterats 2020. Alla medarbetare är förpliktigade att gå en webbaserad utbildning i uppförandekoden och densamma är också integrerad i onboardingprocessen för nyanställda. 90% av styrelsemedlemmar och 100% av ledningsgrupp har genomgått utbildning i anti-korruption samt 100% av nyanställda medarbetare 2023. Områden som identifierats som särskilt exponerade, med en förhöjd risk för oegentligheter och korruption, är bränsleinköp och övriga inköp. Medarbetare inom dessa delar av verksamheten genomgår mer omfattande utbildningar i affärsetik än övriga medarbetare. Därtill finns rutiner och processer för rapportering och hantering av misstänkta fall av korruption och oegentligheter. En allmän visselblåsningsfunktion finns också implementerad, vilken möjliggör för samtliga medarbetare och leverantörer att anonymt larma om missförhållanden. Alla gällande policyer publiceras i bolagets verksamhetssystem och är tillgängliga för alla medarbetare.

Hållbarhetsrisker

Klimatrelaterade risker

Under tidigare år har arbetet med att systematisk analysera och bedöma klimatrelaterade risker lett till att följande väsentliga risker för Stockholm Exergi har identifierats: risk för påverkad bränsleförsörjning till följd av akuta klimatrisker (vid till exempel storm, skyfall, torka) i värdekedjan, risk för påverkan på känsliga anläggningsdelar till följd av vattenansamlingar vid kraftiga skyfall, risk för att höga temperaturer vid värmeböljor påverkar viktiga komponenter. Det finns även omställningsrisker kopplade till förändrade styrmedel såsom lagkrav, avgifter, skatter och

20240617088985

priser på utsläppsrätter. En affärsmöjlighet som har identifierats kopplar till ett ökat kylbehov i och med varmare somrar. Företagets affärsplanering på både kort och lång sikt baseras på prognoser för den utveckling avseende befintliga såväl som nya styrmedel som bedömts som mest sannolika. Prognos för klimatscenario avseende temperatur samt vädervariation används för att ta hänsyn till långsiktiga klimatrisker vid planering av stora investeringar. Produktionssystemet är dessutom utformat för att vara både ekonomiskt och miljömässigt robust genom sin diversifiering på olika energiråvaror och produktionsslag.

Under 2023 har en fördjupad klimatrisk- och sårbarhetsanalys genomförts på de största produktionsanläggningarna. Projektet har genomförts i enlighet metod som specificeras i bilaga A i taxonomiförordningen. Utifrån analysen är bedömningen att Stockholm Exergis utvalda byggnader inte är mer utsatta för klimatrelaterade risker än andra jämförbara byggnader. En klimatanpassningsplan är framtagen.

Miljörelaterade risker

Stockholm Exergis verksamhet kan ha betydande miljöpåverkan, vilket kan innebära stora risker om företaget brister i miljöarbetet. Utsläpp av olika ämnen sker till luft och vatten och produktionen genererar också avfallsprodukter såsom askor vid förbränning av bränslen och avfall. Det förekommer även hantering av stora volymer av oljor och kemikalier vilket medför en risk för utsläpp till mark och vatten. Verksamheten är tillståndspliktig enligt miljöbalken och bolagets miljöledningssystem är certifierat enligt ISO 14001. Stockholm Exergi arbetar strukturerat med efterlevnad av krav då miljötillstånd och miljöregler är grundläggande för verksamheten. Tydlig information och samråd med närboende genomförs i samband med utveckling eller förändring av verksamheten. Försiktighetsprincipen beaktas i riskanalyser och miljökonsekvensutredningar. Miljörisker relaterade till bränsleförsörjning och bränsleimport och övriga inköp hanteras genom krav och uppföljning i inköpsprocessen som beskrivs på sidorna som handlar om våra leverantörer.

Risker kopplat till arbetsmiljö, diskriminering och trakasserier

Det finns organisatoriska, sociala och fysiska risker kopplat till arbetsmiljön på Stockholm Exergi. Riskerna hanteras genom ett systematiskt arbetsmiljöarbete som uppfyller gällande lagkrav och kvalitetssäkras enligt ISO 45001. I verksamheten finns också risk för diskriminering eller trakasserier utifrån någon av diskrimineringsgrunderna. Våra policys och uppförandekod är vår värdegrund och riktning inom arbetsmiljö. Skyddsronder, Safety Walks, utbildningar, riskobservationer är några exempel på hur risker i verksamheten fångas upp och åtgärdas för att förebygga ohälsa och olycksfall. Granskning av leverantörer gentemot vår uppförandekod samt revidering av arbetsprocesser görs kontinuerligt för att ständigt förbättra och utveckla vårt arbetsmiljöarbete.
I vårt arbete med mänskliga rättigheter finns de största riskerna i leveranskedjan inom bränsle och transport. På våra arbetsplatser är de största riskerna kopplade till bristfällig riskhantering för underleverantörer och tillfällig personal. Vi arbetar systematiskt med att säkerställa rättvisa villkor i hela leverantörskedjan genom krav i upphandling och kontinuerlig uppföljning. Vi har policys och utbildningar som stödjer detta samt en visselblåsarfunktion. Risker avseende mänskliga rättigheter i leverantörskedjan och hur dessa mitigeras återfinns på sidorna som handlar om våra leverantörer.

Rapportering och noter

20240617089865

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Stockholm Exergi Holding AB (publ) avger härmed sin årsredovisning för verksamhetsåret 2023.

Ägarförhållanden

Stockholm Exergi Holding AB (publ) ägs med 50 procent vardera av Ankhiale Bidco AB och Stockholms Stadshus AB. Ägarna reglerar sin ägarsamverkan genom konsortialavtal.

Förändringar i koncernen

I mars förvärvade Stockholm Exergi 47,5% av aktierna i Täby Miljövärme AB, samt 50% av aktierna i Effektbolaget AB. Både bolagen är intressebolag.

Verksamheten

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett moderbolag i en koncern. Koncernen producerar och levererar miljöanpassad fjärrvärme, fjärrkyla och el till företag och privatpersoner i Stockholmsregionen. Moderbolagets verksamhet består i att äga aktier i det operativa bolaget Stockholm Exergi AB och att svara för koncerngemensamma finansieringslösningar.

Nettoomsättning och resultat

Koncernens nettoomsättning uppgick under 2023 till 8 289 MSEK (7 996). Såld volym uppgick till 9 151 GWh (9 276) varav 8 137 GWh (7 782) avser värme, 680 GWh (1 138) avser el och 335 GWh (356) avser fjärrkyla. Totalt minskade försäljningen med 125 GWh jämfört med föregående år. Nyförsäljningen av fjärrvärme under året uppgick till cirka 64 GWh (73).

Som en följd av Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina har hela energibranschen skakats om. Bland annat påverkade detta bränslepriserna vilka initialt ökade kraftigt. Trots en högre nettoomsättning har de väsentligt högre bränslepriserna, snabba förändringar under inledningen av året på marknaden för avfallsbehandling med energiåtervinning samt lägre elpriser medfört att resultatet utvecklats negativt jämfört med föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 587 MSEK (1 280), en minskning med 693 MSEK jämfört med föregående år.

Koncernens resultat före skatt uppgick till 161 MSEK (1 054) och efter skatt till 123 MSEK (843).

Likviditet och finansiell ställning

Koncernen

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 1 358 MSEK (1 567), medan använda medel i investeringsverksamheten uppgick till -1 849 MSEK (–1 698). Kassaflödet före finansieringsverksamheten var -491 MSEK (-131). Avvikelsen jämfört med föregående år beror främst på lägre rörelseresultat och högre räntekostnader.

Under perioden har ett lån om nominellt 1 300 MSEK upptagits från Nordiska Investeringsbanken och obligationer om nominellt 1 800 MSEK emitterats. Under samma period återbetalades ett obligationslån om 400 MSEK, banklån amorterades med 699 MSEK och upplåningen via företagscertifikat minskades.

Koncernen hade den 31 december 2023 räntebärande skulder om sammanlagt 14 939 MSEK (13 471) och likvida medel uppgick till 130 MSEK (1). Räntebärande nettoskuld uppgick till 14 809 MSEK (13 469).

Den 31 december 2023 uppgick likvida medel och outnyttjade kreditfaciliteter till 3 430 MSEK (3 300). Kreditfaciliteterna består av en revolverande kreditfacilitet (RCF) på 3 000 MSEK, och en checkräkningskredit på 300 MSEK.

Eget kapital uppgick den 31 december 2023 till 11 400 MSEK (12 568), vilket ger en soliditet på 36 procent (39).

Moderbolaget

Likvida medel uppgick per 31 december 2023 till 128 MSEK (0). Eget kapital uppgick till 4 672 MSEK (5 164) vid årets utgång, vilket motsvarar en soliditet på 25 procent (29).

Personal

Medelantalet anställda uppgick under 2023 till 769 (735).

Investeringar

Stockholm Exergi investerar kontinuerligt i produktion och distribution för säkerställd tillgänglighet, ökad energieffektivitet samt förbättrad miljöprestanda. Investeringarna i koncernen uppgick till 1 880 MSEK (1 621) varav 0 (0) i moderbolaget.

Framtida utveckling

Omställningen till förnybar och återvunnen energi behöver ske i hela Europa och globalt. Stockholm Exergi har en viktig roll att spela i denna omställning. Genom goda relationer med våra kunder, satsningar på digitalisering, samarbeten som innebär delad nytta samt genom att återvinna resurser som annars går till spillo, säkrar Stockholm Exergi fjärrvärmens och fjärrkylans framtida konkurrenskraft. Stockholm Exergis produkter ska bidra till att samhället utvecklas i en hållbar riktning. Arbetet med att staka ut vägen mot en fossilbränslefri energiproduktion med allt lägre miljöpåverkan pågår och under året togs flera viktiga steg på vägen för att förverkliga målet om att skapa permanenta minusutsläpp genom satsningen på Bio-CCS i Värtaverket

Information om risker och osäkerhetsfaktorer

Stockholm Exergi levererar värme, kyla och el till Stockholmsregionen och är därmed en samhällsviktig verksamhet. Det ligger i vårt verksamhetsansvar att säkerställa leveranserna till våra kunder och därför har vi planer och rutiner för att kunna säkra

verksamheten i olika typer av kritiska scenarier. Pandemin var exempelvis ett sådant scenario.

Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina påverkar fortsatt Sveriges och Europas energiförsörjning på olika sätt och det instabila världsläget har lett till kraftiga prishöjningar på flera olika områden, inte minst bränslen. Inflationen och räntorna har varit stigande men har dämpats något i slutet av året. Den kraftiga prisökningstakten för våra basbränslen har mattats av. Detta har påverkat och kommer att fortsätta påverka bolaget och bolagets kunder vilket följs noga.

För ytterligare beskrivning av väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer, se sid. 44–47 samt not 3 och 4 för finansiella risker.

Effekt av klimatrisker på finansiell rapportering

Under året har en utredning av fysiska klimatrisker genomförts för Värtaverket, Högdalenverket och Bristaverket. Tidigare har även Akallaverket riskbedömts. För planerad bio-CCS anläggning i Värtaverket har en utredning av fysiska klimatrisker genomförts inom ramen för projekteringen och miljökonsekvensbedömningen. Anpassningsåtgärder är planerade eller under utredning där det krävs. De åtgärder som kan bli aktuella kommer att minska risken för produktionsstörningar på grund av extrema väderhändelser men påverkar inte anläggningarnas tekniska eller ekonomiska livslängd. För planerad anläggning bio-CCS i Värtaverket har därtill en utredning av fysiska klimatrisker gjorts inom ramen för miljökonsekvensbedömningen.

Företagets affärsplanering på kortare sikt omfattar investeringar och lokala tekniska modifieringar som ökar bränsleflexibiliteten i oljeeldade anläggningar, så att biooljor successivt kan ersätta fossila oljor. Den långsiktiga strategiska planen omfattar fortsatta satsningar på ökad bränsleflexibilitet och CCS-teknik vid avfallsförbränningsanläggningar.

Dessa åtgärder syftar sammantaget till att vårda befintliga energiaffärer, öka verksamhetens robusthet inför omställningsrisker samt öppnar samtidigt för helt nya affärsmodeller som är i linje med de internationella och lokala klimatmålen.

Fjärrvärmesystemet är idag flexibelt och olika produktionsenheter används i varierande omfattning beroende på såväl energibehov som marknadsmässiga och regulatoriska variationer. Behovet av reinvesteringar och nya investeringar uppdateras löpande. Den strategiska omställning som Stockholm Exergi står inför kommer inte på något väsentligt vis att medföra en annan situation i detta avseende för befintliga anläggningstillgångar.

Se även avsnittet om Klimatrelaterade risker på sidan 46-47.

Miljöinformation

Koncernen bedriver flera tillståndspliktiga och anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalkens 9 respektive 11 kapitel. Verksamhetens miljöpåverkan består främst av utsläpp i luft och vatten, dels från energiomvandlingen i produktionsanläggningarna och dels från utvinning och transport av bränslen till anläggningarna.

Stockholm Exergi har upprättat en hållbarhetsredovisning enligt GRI (Global Reporting Initiative). Hållbarhetsredovisningen har upprättats i en från årsredovisningen avskild rapport för att uppfylla kraven på lagstadgad hållbarhetsrapport i enlighet med ÅRL 6 kap 11§. Hållbarhetsredovisningens innehåll framgår av det GRI-index som presenteras på sida 103-105 i denna rapport och omfattar Stockholm Exergi Holding AB (publ) och dess dotterföretag om inte annat anges.

Bolagsstyrningsrapport

Bolaget upprättar även Bolagsstyrningsrapport skiljt från förvaltningsberättelsen, se sid 29-33.

20240617089987

Vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel jämte årets resultat i moderbolaget, 3 670 226 871 SEK, disponeras enligt följande:

Förslag till resultatdisposition SEK	
Utdelning	0
Balanseras i ny räkning	3 670 226 871
Summa	**3 670 226 871**

Koncernen - fem år i sammandrag

MSEK	2023	2022[2)]	2021	2020	2019[1)]
Nettoomsättning	8 289	7 996	7 294	6 180	6 864
Rörelseresultat före avskrivningar	**2 143**	**2 818**	**2 919**	**2 811**	**2 835**
Rörelseresultat	**587**	**1 280**	**1 424**	**1 302**	**737**
Finansiella poster - netto	-422	-226	-170	-190	-190
Resultat från andelar intressebolag	-5				
Resultat före skatt	**161**	**1 054**	**1 254**	**1 111**	**547**
Inkomstskatt [2)]	-38	-210	-284	-234	-114
Årets resultat	**123**	**843**	**970**	**878**	**433**
Summa tillgångar	31 626	32 057	29 784	29 479	29 740
Summa eget kapital	11 400	12 568	12 037	11 646	11 762
Räntebärande skulder	14 939	13 471	12 476	12 363	12 595
Nettolåneskuld	14 809	13 469	12 475	12 352	12 593
Sysselsatt kapital	26 339	26 039	24 513	24 009	24 357
Rörelsekapital	*2 342*	*2 119*	*1 300*	*1 366*	*1 626*
Investeringar	1 880	1 621	1 411	1 734	1 550
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-491	-131	732	1 100	489
Avkastning eget kapital %	1,0	6,9	8,2	7,5	3,6
Avkastning sysselsatt kapital %	2,3	5,1	5,9	5,4	3,0
Soliditet %	36	39	40	40	40
Skuldsättningsgrad	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5
Nettoskuld/EBITDA	6,9	4,8	4,3	4,4	4,4

[1)] Resultaten efter avskrivningar är belastade av en nedskrivning om -582 MSEK pga beslutad stängning av KVV6 i Värtan.
[2)] Jämförelsesiffror för 2022 i rapporten är justerade retroaktivt enligt IAS 8 med anledning av ändrad redovisningsprincip avseende värdering av varulager.

Siffror i årsredovisningen redovisas som regel i MSEK avrundat uppåt eller nedåt. Detta medför att vid summering kan avrundningsdifferenser förekomma med +/- 1 MSEK. I de fall ett underliggande tal avrundat blir 0 MSEK skrivs detta som 0. Då inget tal finns att redovisa lämnas detta blankt.

Stockholm Exergi använder sig av alternativa nyckeltal (Alternative Performance Measures, eller APM). Nyckeltalen som presenteras är ej definierade inom IFRS men anses underlätta för intressenter att analysera resultat och finansiell ställning. Definitioner och avstämningar av de alternativa nyckeltalen återfinns på sidorna 100-101.

Koncernens resultaträkning

MSEK	Not	2023	2022[2)]
Nettoomsättning	5	8 289	7 996
Aktiverat arbete för egen räkning		38	48
Övriga intäkter	7	174	140
Råvaror och förnödenheter		-4 177	-3 280
Övriga externa kostnader	8, 9	-1 375	-1 319
Personalkostnader	10	-807	-767
Rörelseresultat före avskrivningar		**2 143**	**2 818**
Avskrivningar- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	11	-1 556	-1 539
Rörelseresultat		**587**	**1 280**
Finansiella intäkter	12	8	2
Finansiella kostnader	6, 12	-430	-228
Resultat från andelar intressebolag		-5	
Resultat före skatt		**161**	**1 054**
Inkomstskatt	13	-38	-210
Årets resultat		**123**	**843**
Resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		113	835
Innehav utan bestämmande inflytande		10	8
Årets resultat		**123**	**843**

Koncernens rapport över totalresultatet

MSEK	2023	2022[2)]
Årets resultat	**123**	**843**
Övrigt totalresultat:		
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen		
Omvärdering av nettopensionsförpliktelsen	-4	78
Skatteeffekt	1	-16
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen		
Kassaflödessäkringar		
Årets verkligt värde vinster/förluster	-469	622
Återföring till resultaträkningen	-49	-81
Återföring till varulager/materiella anläggningstillgångar	-33	58
Skatteeffekt	113	-123
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	**-441**	**537**
Summa totalresultat för året	**-318**	**1 380**
Summa totalresultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	-328	1 372
Innehav utan bestämmande inflytande	10	8
Summa totalresultat för året	**-318**	**1 380**

20240617088988

Koncernens balansräkning

MSEK	Not	31 dec 2023	31 dec 2022[2)]
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	15	334	261
Materiella anläggningstillgångar	16	26 310	26 339
Innehav i intresseföretag		246	
Förvaltningstillgångar (pensionstillgångar)	26	52	44
Övriga långfristiga fordringar		4	1
Uppskjutna skattefordringar			29
Derivatinstrument	3, 14	35	338
Summa anläggningstillgångar		**26 981**	**27 012**
Omsättningstillgångar			
Lager	18	1 656	1 619
Derivatinstrument	3, 14	204	396
Kundfordringar	19	2 033	1 738
Övriga fordringar	19	622	1 292
Likvida medel	20	130	1
Summa omsättningstillgångar		**4 645**	**5 046**
Summa tillgångar		**31 626**	**32 057**
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	21	2	2
Reserver		135	573
Balanserad vinst		11 238	11 977
Summa		**11 374**	**12 552**
Innehav utan bestämmande inflytande	22	26	16
Summa eget kapital		**11 400**	**12 568**
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	23	11 904	11 069
Derivatinstrument	3, 14	44	0
Uppskjutna skatteskulder	24	3 139	3 357
Övriga avsättningar	25	37	41
Avsättningar för pensioner	26	3	3
Summa långfristiga skulder		**15 127**	**14 469**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	23	3 036	2 402
Derivatinstrument	3, 14	22	13
Leverantörsskulder	27	739	988
Övriga skulder	27	1 302	1 606
Aktuella skatteskulder		0	7
Övriga avsättningar	25	1	3
Summa kortfristiga skulder		**5 099**	**5 020**
Summa skulder		**20 227**	**19 490**
Summa eget kapital och skulder		**31 626**	**32 057**

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

SEK miljoner	Aktiekapital	Balanserad vinst inklusive årets resultat	Reserver	Totalt eget kapital hänförligt till moder-företagets aktieägare	Innehav utan bestäm-mande inflytande	Totalt eget kapital
			Kassa-flödes-säkringar			
Ingående balans per 1 januari 2022	**2**	**11 930**	**97**	**12 029**	**8**	**12 037**
Årets resultat		835		835	8	843
Övrigt totalresultat för året		62	476	537		537
Summa totalresultat		**896**	**476**	**1 372**	**8**	**1 380**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning		-850		-850		-850
Utgående balans per 31 December 2022	**2**	**11 977**	**573**	**12 552**	**16**	**12 568**
Ingående balans per 1 januari 2023	**2**	**11 977**	**573**	**12 552**	**16**	**12 568**
Årets resultat		113		113	10	123
Övrigt totalresultat för året		-3	-437	-441		-441
Summa totalresultat		**110**	**-437**	**-328**	**10**	**-318**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning		-850		-850		-850
Utgående balans per 31 December 2023	**2**	**11 238**	**135**	**11 374**	**26**	**11 400**

20240617089989

Koncernens rapport över kassaflöden

MSEK	Not	2023	2022
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		**2 143**	**2 818**
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet[1)]		4	18
Erhållen ränta		5	2
Betald ränta		-439	-218
Betald skatt		-131	-225
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**1 582**	**2 395**
Förändringar i rörelsefordringar		353	-1 468
Förändringar i rörelseskulder		-576	641
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**1 358**	**1 567**
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	15, 16	-1 658	-1 698
Förvärv av intressebolag	17	-191	
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-1 849**	**-1 698**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		**-491**	**-131**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	23	3 100	3 150
Amortering av lån	23	-1 459	-2 140
Förändring koncernkonto	23	-172	-29
Utbetald utdelning		-850	-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**619**	**131**
Total ökning (+)/minskning (-) i likvida medel		**128**	**0**
Likvida medel vid årets början		**1**	**1**
Likvida medel vid årets slut	20	**130**	**1**

1) *Ej kassaflödespåverkande poster avser främst justeringar för orealiserade vinster och förluster hänförliga till värdeförändringar* vid omvärdering av finansiella tillgångar/skulder som säkrar framtida kassaflöden samt förändringar i avsättningar

Tilläggsupplysningar till koncernens kassaflödesanalys

Förändring i rörelsekapital

MSEK	2023	2022
Förändring av räntefria fordringar, minskning (+)/ökning (-)	353	-441
Förändring i varulager minskning (+)/ökning (-)	-37	-1 027
Förändring i räntefria skulder, minskning (-)/ökning (+)	-539	641
Total	**-224**	**-827**

Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar

MSEK	Not	2023	2022
Investeringar	15, 16	-1 880	-1 621
Årets förändring på bokade men ej betalda investeringar			-86
Investeringsförd ränta på större investeringsprojekt		31	8
Total		**-1 849**	**-1 698**

Investeringar i immateriella tillgångar och materiella tillgångar i balansräkningen var 1 880 MSEK (1 621). Investeringar i kassaflödet -1 849 MSEK (-1 698) presenteras fram till och med 2022 justerat för bokade men ännu ej betalda investeringar, dvs förändringar i leverantörsskulder relaterade till investeringar och uppbokade upplupna investeringar. Därutöver justeras för investeringsförd ränta på 31 MSEK (8), vilken även justeras i posten betald ränta.

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Not	2023	2022
Rörelsens kostnader			
Övriga rörelsekostnader		-6	0
Rörelseresultat		**-6**	**0**
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	38	138	42
Räntekostnader och liknande kostnader	38	-439	-214
Resultat efter finansiella poster		**-306**	**-173**
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		757	1 185
Resultat före skatt		**451**	**1 012**
Inkomstskatt	39	-93	-208
Årets resultat		**358**	**804**

I moderbolaget förekommer inget övrigt totalresultat varför summa totalresultat för moderbolaget överensstämmer med årets resultat.

20240617089990

Moderbolagets balansräkning

MSEK	Not	31 Dec 2023	31 Dec 2022
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	40	11 888	11 888
Övriga långfristiga fordringar hos koncernföretag	41	3 734	3 734
Uppskjutna skattefordringar		16	
Summa anläggningstillgångar		**15 638**	**15 622**
Omsättningstillgångar			
Fordringar hos koncernföretag		3 308	2 434
Aktuella skattefordringar		0	0
Övriga fordringar		8	1
Likvida medel	43	128	0
Summa omsättningstillgångar		**3 445**	**2 435**
Summa tillgångar		**19 083**	**18 057**
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (10 000 aktier)		2	2
Reservfond		1 000	1 000
Summa bundet eget kapital		**1 002**	**1 002**
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		3 313	3 359
Årets resultat		358	804
Summa fritt eget kapital		**3 670**	**4 163**
Summa eget kapital		**4 672**	**5 164**
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	42	11 333	10 446
Summa långfristiga skulder		**11 333**	**10 446**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	42	2 974	2 356
Skulder till koncernföretag		19	10
Aktuella skatteskulder		1	17
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		85	63
Summa kortfristiga skulder		**3 078**	**2 447**
Summa skulder		**14 411**	**12 893**
Summa eget kapital och skulder		**19 083**	**18 057**

Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

MSEK	Not	Aktiekapital	Reservfond	Balanserad vinst inklusive årets resultat	Totalt eget kaptial
Ingående balans per 1 januari 2022	**2**	**1 000**		**4 209**	**5 211**
Årets resultat				804	804
Transaktioner med aktieägare					
Utdelning				-850	-850
Utgående balans per 31 December 2022	**2**	**1 000**		**4 163**	**5 164**
Ingående balans per 1 januari 2023	**2**	**1 000**		**4 163**	**5 164**
Årets resultat				358	358
Transaktioner med aktieägare					
Utdelning				-850	-850
Utgående balans per 31 December 2023	**2**	**1 000**		**3 670**	**4 672**

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Not	2023	2022
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		-306	-173
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		12	-3
Summa		**-294**	**-176**
Betald skatt		-92	-120
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**-386**	**-296**
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/Minskning(+) av rörelsefordringar		-13	47
Ökning(+)/Minskning(-) av rörelseskulder			-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-399**	**-250**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		**-399**	**-250**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	42	3 100	3 150
Amortering av lån	42	-1 450	-2 001
Erhållna koncernbidrag		1 185	580
Extern förändring koncernkonto	42	-172	-29
Förändring i dotterbolagens balanser koncernkonto		-1 288	-598
Utbetald utdelning		-850	-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**525**	**251**
Årets kassaflöde		**126**	**1**
Likvida medel vid årets början		**1**	**0**
Likvida medel vid årets slut		**128**	**1**

20240617089911

Tilläggsupplysningar till moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	2023	2022
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Förändring av upplupna ränteintäkter/räntekostnader mm.	12	-4
	12	**-4**

MSEK	2023	2022
Erhållna och erlagda räntor		
Erhållna räntor	150	20
Erlagda räntor	-460	-187
Netto	**-310**	**-167**

Notförteckning

Koncernen

Not 1	Redovisningsprinciper	61
Not 2	Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål	70
Not 3	Finansiell riskhantering	70
Not 4	Hantering av kapitalrisk	74
Not 5	Segmentinformation	74
Not 6	Förändringar i verkligt värde på derivatinstrument	75
Not 7	Övriga rörelseintäkter	75
Not 8	Övriga externa kostnader	75
Not 9	Ersättningar till revisorerna	76
Not 10	Ersättningar till anställda	76
Not 11	Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	78
Not 12	Finansiella intäkter och kostnader	78
Not 13	Inkomstskatt	78
Not 14	Finansiella instrument per kategori	79
Not 15	Immateriella tillgångar	81
Not 16	Materiella anläggningstillgångar	82
Not 17	Andelar i intressebolag	83
Not 18	Lager	84
Not 19	Kundfordringar och övriga fordringar	84
Not 20	Likvida medel	85
Not 21	Aktiekapital	85
Not 22	Innehav utan bestämmande inflytande	86
Not 23	Räntebärande skulder	86
Not 24	Uppskjuten skatt	88
Not 25	Övriga avsättningar	89
Not 26	Pensionsförpliktelser	89
Not 27	Leverantörsskulder och övriga skulder	91
Not 28	Ställda säkerheter	91
Not 29	Leasing	92
Not 30	Investeringsåtaganden	92
Not 31	Eventualförpliktelser	92
Not 32	Rättsliga åtgärder och myndighetsförfaranden	92
Not 33	Transaktioner med närstående	93
Not 34	Händelser efter balansdagen	93
Not 35	Koncernens sammansättning, 31 december 2021	93

Moderbolaget

Not 36	Ersättningar till revisorerna	94
Not 37	Ersättningar till anställda	94
Not 38	Finansiella intäkter och kostnader	94
Not 39	Inkomstskatt	94
Not 40	Andelar i koncernföretag	95
Not 41	Fordringar hos koncernföretag	95
Not 42	Räntebärande skulder	95
Not 43	Likvida medel	96
Not 44	Derivatinstrument	96
Not 45	Vinstdisposition	96

20240613708992

Koncernen

NOT 1 Redovisningsprinciper

Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper.

1.1 Verksamheten i sammandrag

Stockholm Exergi Holding AB (publ) (Moderbolaget) är ett svenskt aktiebolag med säte i Stockholm. Koncernen Stockholm Exergi Holding AB (publ), fortsatt benämnd koncernen, producerar och levererar miljöanpassad fjärrvärme, fjärrkyla och el till företag och privatpersoner i Stor-Stockholm. För ytterligare information om verksamheten, se förvaltningsberättelsen. Moderbolagets verksamhet består dels i att äga aktier i det operativa bolaget Stockholm Exergi AB, dels i att svara för koncerngemensamma finansieringslösningar. Dessa finansiella rapporter godkändes av styrelsen den 18 mars 2024.

1.2 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) och i enlighet med tolkningsutlåtanden av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) sådana de antagits av EU. Vidare har Rådet för Finansiell Rapporterings rekommendation RFR 1, Kompletterande redovisningsregler för koncerner, samt Årsredovisningslagen tillämpats.

Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden, förutom vad beträffar derivatinstrument, som värderats till verkligt värde via resultaträkningen eller i övrigt totalresultat i samband med säkringsredovisning. Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. I de fall moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen anges detta separat i slutet av denna not.

1.2.1 Användning av uppskattningar och bedömningar

Upprättandet av finansiella rapporter i enlighet med IFRS kräver användning av vissa viktiga antagande i redovisningsändamål. Det kräver också att ledningen har rutiner för att göra erforderliga bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar högre grad av bedömning eller komplexitet, eller områden där antaganden och uppskattningar och bedömningar är betydelsefulla för koncernredovisningen redovisas i Not 2 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål.

1.2.2 Nya standarder, ändringar och tolkningar avseende befintliga standarder

Under 2023 har IAS 1 ändrats.

Nya och ändrade IFRS standarder och nya tolkningar som ännu inte trätt i kraft bedöms inte ha någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

Ändringar i IAS 1 – Upplysning av redovisningsprinciper:

Ändringarna påverkar kraven i IAS 1 gällande upplysning av redovisningsprinciper. Genom att tillämpa ändringarna upplyser ett företag om dess väsentliga redovisningsprinciper, istället för dess betydande redovisningsprinciper. Ytterligare ändringar av IAS 1 är att förklara hur ett företag kan identifiera en väsentlig redovisningsprincip. För att stödja ändringarna har IASB också *arbetat fram vägledning och exempel för att* förklara och identifiera en väsentlig redovisningsprincip.

Ändringar i IAS 1 – Klassificering av skulder som kort- och långfristiga:

Ändringen i IAS 1 påverkar bara presentationen av skulder som kort- eller långfristiga i rapporten över finansiell ställning. Ändringen tydliggör bl.a. att baseras på det är enbart de rättigheter som finns vid "slutet av rapportperioden" som ska påverka klassificeringen av skulder som kort- eller långfristiga. Klassificeringen påverkas inte av förväntningar om när företaget kommer nyttja sin rätt att skjuta upp regleringen av en skuld. Vidare att endast kovenanter som ett företag måste uppfylla under eller före rapportperioden ska påverka klassificeringen av motsvarande skuld som kortfristig eller långfristig. Tillämpas från och med räkenskapsår som börjar 1 januari 2024 och senare men är ännu ej godkänd av EU.

Den 31 december 2023 föreslås Pillar 2 reglerna träda i kraft och tillämpas på koncerner med intäkter överstigande 750 miljoner Euro och inkomster som beskattas lägre än 15 procent. Reglerna får ingen praktisk påverkan för Stockholm Exergi då all verksamhet bedrivs i Sverige.

1.2.3 Klassificering av omsättningstillgångar, anläggningstillgångar samt kortfristiga och långfristiga skulder

En tillgång klassificeras som omsättningstillgång och en skuld klassificeras som kortfristig om den förväntas att bli realiserad inom den normala verksamhetscykeln eller inom tolv månader efter balansdagen. Alternativt klassificeras de som finansiell tillgång eller skuld som innehas till verkligt värde via resultaträkningen. Likvida medel klassificeras som kortfristiga tillgångar. Alla andra tillgångar och skulder klassificeras som anläggningstillgångar respektive långfristiga skulder.

1.3 Upprättande av koncernredovisning

1.3.1 Dotterbolag

Koncernredovisningen innefattar moderbolaget Stockholm Exergi Holding AB (publ) och för alla de bolag moderbolaget har rätt att utforma finansiella och operativa strategier och vanligen innehar, direkt eller indirekt, mer än 50 procent av rösterna. Förekomsten och effekten av potentiella röster som utan dröjsmål kan utnyttjas eller konverteras beaktas vid bedömningen av huruvida koncernen har bestämmande inflytande över ett annat företag. Upplysning om koncernens dotterföretag lämnas i not 35. Förvärvsmetoden har använts för redovisning av förvärv av dotterbolag. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag värderas till nettot av verkliga värdet av överlämnade tillgångar och de skulder som uppstått eller antagits per överlåtelsedagen.

Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår. De identifierbara förvärvade tillgångarna och antagna skulderna i ett företagsförvärv värderas inledningsvis till deras verkliga värden per förvärvsdagen, oavsett omfattningen av eventuella minoritetsandelar.

Anskaffningsvärde utöver koncernens andel av verkligt värde på förvärvade identifierbara nettotillgångar bokförs som goodwill. Om anskaffningsvärdet är lägre än det verkliga värdet av det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar, redovisas skillnaden direkt i resultaträkningen. Dotterföretag *inkluderas i koncernredovisningen från och* med den dag då det bestämmande inlytande överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör. Interna transaktioner, tillgodohavanden och orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernbolag elimineras. Även orealiserade förluster elimineras

såvida inte transaktionen klart indikerar en värdeminskning av den överförda tillgången. Där så erfordras, har dotterbolagens redovisningsprinciper ändrats för att säkerställa överensstämmelse med de principer som koncernen har antagit.

1.3.2. Intresseföretag

Intresseföretag är företag i vilka Stockholm Exergi har ett betydande men inte bestämmande inflytande. Om Koncernen direkt eller indirekt äger minst 20 procent av rösterna anses koncernen ha betydande inflytande. Innehav i intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden och upptas inledningsvis till anskaffningsvärdet. Koncernens andel av nettoresultatet i intresseföretag redovisas inom finansnettot. Andelen av nettoresultatet baseras på senast tillgängliga redovisning för respektive bolag. Erhållen utdelning reducerar ett innehavs värde. Negativa resultatandelar i intresseföretag redovisas endast i den utsträckning avtalsbundna förpliktelser att tillskjuta ytterligare kapital föreligger. Stockholm Exergi innehar inga intresseföretag av väsentlig betydelse.

1.3.3 Innehav utan bestämmande inflytande

Innehav utan bestämmande inflytande i dotterbolag redovisas separat från eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare. Innehav utan bestämmande inflytande redovisas inledningsvis till minoritetsaktieägarens andel av det verkliga värdet av det förvärvade företagets identifierbara nettotillgångar. Efter förvärvet förändras innehav utan bestämmande inflytande av dess andel av förändringar i det egna kapitalet.

1.4 Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som vd.

Stockholm Exergi Holding AB (publ) rapporterar sin verksamhet som ett segment i den interna rapporteringen.

För ytterligare information om segmentrapporteringen, se not 5 Segmentinformation.

1.5 Omräkning av utländsk valuta

1.5.1 Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i den primära ekonomiska miljö där företaget bedriver sin verksamhet ("den funktionella valutan"). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK) som är koncernens rapportvaluta. Funktionell valuta för samtliga bolag ingående i koncernen är också svenska kronor (SEK).

1.5.2 Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländska valutor omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen eller den dag då posterna omvärderas. Utestående fordringar och skulder i utländska valutor på balansdagen omräknas med balansdagens valutakurs.

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen.

1.6 Intäktsredovisning

Intäkter redovisas till ett belopp som avspeglar förväntad ersättning och ersättning företaget har rätt till för överlåtande av varor och/eller tjänster till kunder. Stockholm Exergi redovisar intäkten när koncernen överför kontrollen över en produkt eller tjänst till en kund. Koncernens intäkter består huvudsakligen av levererad energi till slutkund. Intäkter redovisas reducerade för rabatter och prisavdrag samt exklusive mervärdesskatt. Som betalningsvillkor mot kund tillämpas så gott som uteslutande 30 dagars kredittid.

Intäkterna redovisas enligt följande:

1.6.1 Försäljning av fjärrvärme, fjärrkyla, och elektricitet

Försäljning av fjärrvärme, fjärrkyla och elektricitet redovisas vid leveranstidpunkten. Försäljning av värme och kyla till industri- och företagskunder samt till slutkonsumenter redovisas baserad på värdet av levererad volym, inklusive beräknat värde av leveransvolym till kunder mellan senaste mätaravläsning och årets slut. Nettoleverans av fysisk elektricitet sker till Nord Pool men säljs respektive köps via Fortum till marknadspris, som då är kund respektive leverantör till bolaget.

1.6.2 Elcertifikat

I syfte att främja elproduktionen med användning av förnybara energikällor har ett kvotsystem införts.

Producenter av förnybar energi kan tilldelas elcertifikat i förhållande till produktion av förnybar energi och leverantörer av el skall redovisa och överlämna elcertifikat enligt ett kvotsystem. Intäkt för erhållna elcertifikat redovisas till aktuellt pris i elproduktionsmånaden och bokas som omsättningstillgång. Tillgången värderas om till marknadsvärde vid räkenskapsårets utgång. Resultat från eventuella kontrakterade försäljningar redovisas vid kontraktstillfället och bokas som omsättningstillgång. Kostnaden för elcertifikat för att täcka bolagets kvotplikt redovisas till aktuellt pris i förbrukningsmånaden och bokas som rörelseskuld. Skulden värderas om till marknadsvärde vid räkenskapsårets utgång. Överlämnande enligt kvotplikten sker i april efterföljande år.

1.6.3 Anslutningsavgifter

Avgifter som betalas av kunden vid anslutningen till fjärrvärme eller fjärrkyla redovisas som intäkt när de erhålls.

1.6.4 Övriga intäkter

Intäkter från aktiviteter utanför den normala verksamheten redovisas i övriga intäkter. Här ingår återkommande poster, t.ex. hyresintäkter och vinster från försäljning av utsläppsrätter.

1.7 Statliga bidrag för drift och investering

Bidrag från staten redovisas till verkligt värde då det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Statliga bidrag periodiseras och redovisas i resultaträkningen som minskade kostnader över samma perioder som de kostnader bidragen är avsedda att täcka. Statliga bidrag avseende inköp av materiella anläggningstillgångar dras av från tillgångens anskaffningsvärde och redovisas som intäkt genom att reducera avskrivningarna för tillgången de avser.

1.8 Utsläppsrätter

Utsläppsrätter redovisas baserat på gällande IFRS-standards inom vilka köpta utsläppsrätter redovisas som immateriella tillgångar till anskaffningsvärde, medan utsläppsrätter mottagna kostnadsfritt redovisas till nominellt värde. En avsättning redovisas för att täcka förpliktelsen att returnera utsläppsrätter. I den utsträckning som Koncernen redan innehar rättigheter som möter åtagandet redovisas åtagandet till bokfört värde av dessa rättigheter. Eventuella utsläppsrättsunderskott innehållna utöver avsättningen värderas till utsläppsrätternas innevarande marknadsvärde. Kostnaden för avsättningen redovisas i resultaträkningen i posten "Råvaror och förnödenheter". Vinster från försäljningar av utsläppsrätter redovisas i posten "övriga intäkter".

1.9 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar består främst av fjärrvärmeanläggningar och maskiner, överföringsledningar, tunnlar, och fjärrvärmenät. Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och ackumulerade nedskrivningar.

20240617708993

Anskaffningsvärdet innefattar utgifter som är direkt hänförbara till förvärvet av tillgången och låneutgifter aktiverade i enlighet med Koncernens redovisningsprinciper. I anskaffningsvärdet kan också ingå vinster eller förluster som förts över från eget kapital avseende kvalificerade kassaflödessäkringar som tagits för köp av materiella anläggningstillgångar i utländsk valuta. Förvärvade tillgångar som tillkommer via förvärv av dotterbolag redovisas till verkligt värde vid förvärvsdatumet. Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer. Dessutom ingår i anskaffningsvärdet för en materiell anläggningstillgång uppskattad utgift för nedmontering, bortforsling och återställande av plats där tillgången finns när sådana uttryckliga krav finns ställda mot tredje man. Inga sådana utgifter finns dock identifierade och bokförda per 31 december 2023. Se även del 1.22.2 Skyldigheter att ta hand om uttjänta tillgångar. Mark och tunnlar skrivs inte av då de har obestämbara nyttjandeperioder. Avskrivningar på andra tillgångar, för att fördela deras anskaffningsvärde ner till det beräknade restvärdet över den beräknade nyttjandeperioden, görs linjärt enligt följande:

Byggnader	25-50 år
Markanläggningar	20 år
Tunnlar	40 år
Maskiner i värme- och kraftverk	5-30 år (25 som huvudregel)
Värmepumpar	25 år
Hetvattencentraler	25 år
Elpannor	25 år
Styr- och reglerutrustning	10-15 år
Fjärrkylaledningar	30 år
Fjärrvärmeledningar	40 år
Pumpstationer	25 år
Kundcentraler	20 år
Kundmätare	10 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-10 år

Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperioder prövas, och justeras om behov finns, vid varje rapportperiods slut. En tillgångs redovisade värde skrivs direkt ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde är större än dess uppskattade återvinningsvärde.

1.10 Immateriella tillgångar

Immateriella tillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar, om tillämpligt, och skrivs av linjärt under deras beräknade nyttjandeperiod.

1.10.1 Datorprogram

Förvärvade programvarulicenser aktiveras på basis av de kostnader som uppstått då den aktuella programvaran förvärvats och satts i drift. Dessa aktiverade kostnader skrivs av under den bedömda nyttjandeperioden på tre till fem år. Kostnader hänförliga till utveckling eller underhåll av dataprogram kostnadsförs när de uppstår.

Utvecklingskostnader som är direkt hänförliga till utveckling och testning av identifierbara och unika programvaruprodukter som kontrolleras av koncernen, och som kommer att generera framtida ekonomiska fördelar som överstiger kostnaderna under ett år, redovisas som immateriella tillgångar. Direkta kostnader som balanseras som en del av programvaran innefattar kostnader för anställda programutvecklare och en skälig andel av indirekta kostnader. Programutvecklingskostnader redovisade som tillgångar skrivs av under deras beräknade nyttjandeperiod. Beräknad nyttjandeperiod uppgår till mellan 3–5 år.

1.11 Nedskrivning av icke-finansiella tillgångar

De enskilda tillgångarnas redovisade värde bedöms med avseende på värdenedgång vid varje balansdag för att fastställa huruvida det ska ske någon form av nedskrivning. En tillgångs redovisade värde skrivs ner omedelbart till återvinningsvärdet om det redovisade värdet överstiger återvinningsvärdet. När man överväger behovet av nedskrivning bedömer Koncernen om händelser eller förändrade omständigheter indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. Denna bedömning dokumenteras en gång om året i samband med Affärsplansprocessen. Indikationer för nedskrivning analyseras och innefattar risker såsom förändringar i priset på bränsle, föreskrivande/politiska förändringar kopplade till energiskatter, etc. Om indikation på nedskrivning föreligger ska nedskrivningsprövning utföras. En nedskrivning redovisas i resultaträkningen med det belopp som tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. I syfte att bedöma nedskrivningsbehov grupperas tillgångar utifrån de minsta nivåerna för vilka det finns identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter). Nyttjandevärdet fastställs genom att diskontera de framtida kassaflöden som tillgången eller den kassagenererade enheten förväntas generera. Kassaflödesprognoser baseras på den senaste Afärsplanen som godkänts av ledningen.

Kassaflöden som härrör från framtida större utvecklingsinvesteringar, som exempelvis nya produktionsanläggningar, exkluderas om inte ett projekt har påbörjats. Kassautflödet som krävs för att färdigställa tillgången tas med. Perioden som täcks av kassaflöden relaterar till nyttjandeperioden av tillgångarna som granskas för nedskrivning. Normalt sett borde prognoser täcka en maximal period om fem år men så länge nyttjandeperioden av kraftanläggningar och andra stora tillgångar är över 20 år är prognosperioden längre.

Kassaflödesprognoser längre än ett år efter perioden som täcks av den senaste affärsplanen uppskattas genom att generalisera prognoserna med hjälp av stadiga eller avtagande tillväxttakter för nästkommande år. För icke-finansiella tillgångar som tidigare har skrivits ner görs per varje balansdag en prövning av om återföring bör göras.

1.12 Finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar redovisas i koncernens rapport över finansiell ställning när koncernen blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor.

Finansiella tillgångar värderas initialt till verkligt värde. Transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärv eller emission av finansiella tillgångar (andra än finansiella tillgångar till verkligt värde via resultatet) läggs till eller dras av från verkligt värde på finansiella tillgångar vid första redovisningstillfället. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till förvärv av finansiella tillgångar eller finansiella skulder till verkligt värde via resultaträkningen redovisas omedelbart i resultaträkningen.

Koncernen ska ta bort en finansiell tillgång från rapporten över finansiell ställning endast när de avtalsenliga rättigheterna upphör eller den finansiella tillgångens samtliga risker och fördelar överförs till en annan part. Om koncernen varken överför eller behåller alla de risker och fördelar som är förknippade med ägande av den finansiella tillgången och fortsätter att behålla kontrollen över den överförda tillgången, redovisar koncernen tillgången och en därtill hörande skuld för belopp den kan behöva betala. Om koncernen behåller i allt väsentligt alla risker och fördelar som är förknippade med ägande till en överförd finansiell tillgång, fortsätter koncernen att redovisa den finansiella tillgången och redovisar också en pantsatt säkerhet.

Vid borttagande av en finansiell tillgång värderad till upplupet anskaffningsvärde

redovisas skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och summan av erhållen ersättning och fordran.

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar inom följande kategorier: upplupet anskaffningsvärde, verkligt värde via övrigt totalresultat eller verkligt värde via resultaträkningen.

Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången förvärvades. Ledningen fastställer klassificeringen av dess finansiella tillgångar vid första redovisningstillfället och klassificeringen ändras om affärsmodellen ändras.

1.12.1 Finansiella tillgångar till verkligt värde via resultaträkningen

En finansiell tillgång klassificeras inom denna kategori om affärsmodellen är att inte hålla den till förfall. Även derivat kategoriseras som avsedda för handel om de inte är identifierade som säkringar. Tillgångar i denna kategori klassificeras som omsättningstillgångar om de innehas för handel eller om de förväntas bli reglerade inom tolv månader efter rapportperiodens slut.

1.12.2 Definition av fallissemang

Koncernen anser att följande utgör fallissemang för internt kreditriskhanteringsändamål eftersom historisk erfarenhet indikerar att finansiella tillgångar som uppfyller något av följande kriterier i allmänhet inte är återvinningsbara:

- när det finns ett brott mot finansiella villkor av gäldenären - när information som tagits fram internt eller erhållits från externa källor indikerar att gäldenären troligtvis inte kommer att betala sina borgenärer inklusive koncernen, i sin helhet (utan att ta hänsyn till säkerheter som innehas av koncernen).

Oavsett analys ovan anser koncernen att fallissemang har inträffat när en finansiell tillgång är mer än 180 dagar förfallen.

1.13 Kundfordringar

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell nedskrivning. En förenklad matrismodell (ECL) används dessutom för nedskrivning av fakturerade kundfordringar med anpassade nedskrivningsnivåer beroende på riskklassning av kundgrupper och förfallostruktur i kundfordringsportföljen. I kundfordringar inkluderas även intäkter baserade på uppskattningar av redan levererad, men ej avläst, elektricitet, värme, nedkylning och distribution av elektricitet som ännu inte är fakturerad.

1.14 Likvida medel

Likvida medel inkluderar kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med en löptid om högst tre månader. Värdering sker till upplupet anskaffningsvärde. Likvida medel omfattas av den generella modellen för nedskrivningar. För likvida medel tillämpas undantaget för låg kreditrisk. För övriga korta placeringar sker reservering utifrån förväntad kreditförlust per motpart.

Utnyttjade belopp på koncernkontokredit redovisas som låneskulder under kortfristiga skulder i balansräkningen.

1.15 Upplåning

Låneskulden redovisas initialt till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. I efterföljande perioder redovisas denna till upplupet anskaffningsvärde och eventuella skillnader mellan erhållet belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas som räntekostnad i resultaträkningen fördelat över låneperioden med hjälp av effektivräntemetoden.

1.16 Leasing

För leasing tillämpas reglerna enligt IFRS 16 där en leasingskuld redovisas för leasingavtal i en "right-of-use asset" modell. Synsättet baseras på att en leasetagare har en rättighet att använda en tillgång under en specifik tidsperiod men också en skyldighet att betala för rättigheten. Tillgångar och skulder hänförliga till leasingavtal enligt IFRS 16 redovisas i balansräkningen.

Nyttjanderättsavtal kortare än 12 månader eller som upphör inom 12 månader från balansdagen är klassificerade som korttidsavtal och ingår inte i de redovisade skulderna eller nyttjanderätterna. Nyttjanderättsavtal med ett nyanskaffningsvärde understigande 5 000 USD klassificeras som lågvärdeavtal och ingår inte heller i de redovisade skulderna eller nyttjanderätterna. Som diskonteringsränta för beräkningarna används bolagets marginella låneränta.

Vid fastställande av leasingperioden för ett kontrakt och längden för den icke uppsägningsbara delen iakttas särskilt IFRS 16 punkt B34 vid bedömning av kontraktets verkställighet.

Klassificering i resultaträkningen har i samband med införandet av IFRS 16 ändrats då leasekostnaden redovisas som avskrivningar på tillgången och räntekostnader på skulden, vilket medför att rörelseresultatet ökar medan finansnettot minskar. Omklassificering sker även i kassaflödesanalysen.

Omvärdering av leasingskulden sker när en ändrad bedömning görs av leasingperiodens längd eller när storleken på leasingbetalningarna ändras, ex genom indexjusteringar.

I samband med detta sker även en motsvarande omvärdering av nyttjanderättstillgångarna. Nyttjanderättstillgångarna omfattas också av den årliga nedskrivningsprövningen av bolagets samtliga anläggningstillgångar.

Koncernen är också leasegivare till en mindre omfattning främst i genom uthyrning av vissa kontorslokaler vid huvudkontoret i Värtaverket samt upplåtande av utrymme i ledningstunnlar.

1.17 Varulager

Varulager hos Stockholm Exergi består främst av bränsle som används i produktionsprocessen. Varulager värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärde.

Anskaffningsvärdet fastställs med vägt genomsnittspris.

1.18 Inkomstskatt

Aktuell skatt baseras på årets skattepliktiga vinst. Den beskattningsbara vinsten skiljer sig från vinsten som rapporteras i koncernresultaträkningen på grund av intäkts- och kostnadsposter som är beskattningsbara eller avdragsgilla under andra år och poster som aldrig är beskattningsbara eller avdragsgilla. Skulden som uppstår för Koncernen i samband med den aktuella skatten beräknas med hjälp av skattesatser som har antagits eller aviserats vid slutet av rapporteringsperioden. Uppskjuten skatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och deras redovisade värde i koncernredovisningen. Om den uppskjutna skatten härrör från den initiala redovisningen av en tillgång eller skuld i en transaktion annat än ett företagsförvärv som vid tidpunkten för transaktionen varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den emellertid inte.

Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den utsträckning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga mot vilken de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Uppskjutna skattefordringar kvittas mot uppskjutna skatteskulder när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder och när uppskjutna skattefordringar och uppskjutna skatteskulder hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet.

20240617088994

Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som härrör från andelar i dotterbolag och intresseföretag, förutom för uppskjutna skatteskulder där tidpunkten för återföring av den temporära skillnaden kan styras av Koncernen och det är sannolikt att den temporära skillnaden inte kommer att återföras inom överskådlig framtid.

1.19 Ersättningar till anställda

Koncernen har olika planer för ersättningar efter avslutad anställning inklusive förmåns- och avgiftsbestämda pensionsplaner.

1.19.1 Pensioner

Koncernens tidigare stiftelsesäkrade ålderspensions enligt ITP2 är numera försäkrad via Alecta och redovisas därmed som avgiftsbestämd och ej enligt IAS 19. Två mindre förmånsbestämda planer, Birkaplanen och PAKL redovisas dock fortsatt enligt IAS 19 (för ytterligare information se not 26).

En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder. För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma koncernen tillgodo.

För förmånsbestämda planer beräknas pensionsförpliktelsen årligen av oberoende aktuarier med användning av PUC metoden (projected unit credit-metoden). Nuvärdet av den förmånsbestämda förpliktelsen fastställs genom diskontering av uppskattade framtida kassaflöden med användning av räntesatsen för motsvarande duration från en bostadsobligations kurva skattad utifrån svenska bostadsobligationer. Kostnaden för att tillhandahålla pensioner belastar resultaträkningen för att sprida servicekostnaden över de anställdas bedömda tjänstgöringstid. Förvaltningstillgångar värderas till marknadsvärde. Den skuld som redovisas i balansräkningen är nuvärdet av den förmånsbestämda förpliktelsen per balansdagen med avdrag för det verkliga värdet av förvaltningstillgångar. Aktuariella vinster och förluster till följd av erfarenhetsbaserade justeringar och förändringar i aktuariella antaganden redovisas i övrigt totalresultat i den period då de uppstår.

1.19.2 Bonusplaner

Koncernen redovisar en skuld och en kostnad för bonus baserat på de beräkningsgrunder som gäller för bonusprogrammen. I de fall det finns en legal eller informell förpliktelse redovisas en avsättning. För ytterligare information kring bonus se not 10 Ersättningar till anställda.

1.20 Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder av miljön, skyldigheter att ta hand om uttjänta tillgångar, omstruktureringskostnader och rättsliga anspråk redovisas när koncernen har en legal eller informell förpliktelse gentemot tredje part som ett resultat av tidigare händelser, när det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och när beloppet kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt. Avsättningar värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen. Härvid används en diskonteringsränta före skatt som avspeglar nuvarande marknadsbedömningar av tidsvärdet och de risker som är specifika för förpliktelsen. Ökningen av avsättningen på grund av att tid förflyter redovisas som en räntekostnad.

1.20.1 Miljöavsättningar

Miljöavsättningar redovisas baserat på nuvarande tolkning av miljölagar och regler när det är troligt att en nuvarande förpliktelse har uppstått och summan av ett sådant åtagande kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt. Miljöutgifter som uppkommer av åtgärdande av ett befintligt problem som orsakats av tidigare verksamhet och som bidrar till nuvarande eller framtida intäkter kostnadsförs när de uppstår.

1.20.2 Skyldighet att ta hand om uttjänta tillgångar

En skyldighet att ta hand om uttjänta tillgångar redovisas antingen när det finns en kontraktsskyldighet gentemot tredje part eller en rättslig skyldighet och summan därav kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt. En förpliktigande händelse är t.ex. när en anläggning byggs på hyrd mark med en skyldighet att avveckla och avlägsna tillgången i framtiden eller när en rättslig skyldighet gentemot koncernen förändras. Skyldigheten att ta hand om uttjänta tillgångar redovisas som en del av kostnaden för ett fastighetsobjekt och en anläggning när tillgången tas i drift eller när bindande skyldighet uppstår. Kostnaderna skrivs ner över tid under återstoden av tillgångens nyttjandeperiod. Inga kostnader för att ta hand om uttjänta anläggningstillgångar finns dock identifierade och bokförda enligt ovan per 31 december 2023.

1.21 Eventualförpliktelser

En eventualförpliktelse redovisas när det finns en möjlig förpliktelse som uppkommer vid vissa händelser och vars förekomst endast bekräftas av en eller flera osäkra framtida händelser eller när det finns en förpliktelse som inte uppfyller kriterierna för att redovisas som en skuld eller avsättning eftersom det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas eller när summan för förpliktelsen inte kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

1.22 Utdelning

Utdelning som föreslås av styrelsen redovisas inte i årsredovisningen förrän det har godkänts av företagets aktieägare på årsstämman.

1.23 Redovisning av derivatinstrument och säkringsåtgärder

Inom ramen för den ordinarie verksamheten ingås omfattande försäljnings- och inköpstransaktioner avseende råvaror. Majoriteten av dessa transaktioner är i form av kontrakt som ingås med syfte att gälla fram till fysiskt mottagande eller leverans av råvaran i enlighet med koncernens förväntade försäljnings-, inköps- eller användningskrav. Kontrakt avseende fysisk leverans omfattas inte av IFRS 9. Alla övriga nettoredovisade råvarukontrakt värderas till verkligt värde där vinster och förluster redovisas i resultaträkningen. Derivatinstrument redovisas i balansräkningen på kontraktsdagen och värderas till verkligt värde både initialt och vid efterföljande omvärderingar.

Metoden för att redovisa vinster eller förluster som uppkommer vid omvärdering beror på om derivatet identifieras som ett säkringsinstrument, och om så är fallet, karaktären hos den post som säkrats. Koncernen identifierar vissa derivat som säkrar mycket troliga prognostiserade transaktioner (kassaflödessäkring).
Då transaktionen ingås dokumenterar koncernen förhållandet mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten samt sitt mål för riskhantering och riskhanteringsstrategi avseende säkringen. Koncernen dokumenterar även sin bedömning, både när säkringen ingås och fortlöpande, av huruvida de derivatinstrument som används i säkringstransaktioner är effektiva när det gäller att motverka förändringar i kassaflöden som är hänförliga till de säkrade posterna.

Derivatinstrument klassificeras som långfristiga eller kortfristiga baserat på dess löptid. Vad gäller derivat hänförliga till el, vilka har kassaflöden som faller ut olika år, fördelas dessa derivats verkliga värden

mellan långfristiga och kortfristiga tillgångar eller skulder.

1.23.1 Säkring av kassaflöde

Den effektiva delen av förändringar av det verkliga värdet på ett derivatinstrument som identifieras som kassaflödessäkring och som uppfyller villkoren för säkringsredovisning, redovisas i övrigt totalresultat. Den vinst eller förlust som hänför sig till den ineffektiva delen redovisas omedelbart i resultaträkningen i posten Värdeförändring vid omvärdering av finansiella tillgångar/skulder. Belopp som ackumulerats i eget kapital återförs till resultaträkningen i de perioder när den säkrade posten påverkar resultatet (till exempel när den prognostiserade försäljningen som är säkrad äger rum). Om en säkring av en prognostiserad transaktion därefter resulterar i redovisning av en icke- finansiell tillgång (till exempel varulager) eller skuld överförs de vinster och förluster som tidigare redovisats i eget kapital från eget kapital och inkluderas i det första anskaffningsvärdet för tillgången eller skulden. När en säkring inte längre uppfyller kriterierna för säkringsredovisning och ackumulerade vinster eller förluster finns i eget kapital kvarstår dessa i eget kapital och resultatförs samtidigt som den prognostiserade transaktionen slutligen redovisas i resultaträkningen. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske överförs de ackumulerade vinsterna eller förlusterna som redovisats i eget kapital omedelbart till resultaträkningen.

1.23.2 Derivatinstrument som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning

Vissa derivatinstrument som säkrar framtida kassaflöden uppfyller inte kraven för säkringsredovisning. Förändringar av verkligt värde för dessa derivatinstrument redovisas i resultaträkningen.

1.24 Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget tillämpar RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen i de fall som anges nedan.

1.24.1 Uppställningsformer

Resultat- och balansräkning följer årsredovisningslagens (ÅRL) uppställningsform. Rapport över förändring av eget kapital följer koncernens uppställningsform men innehåller de kolumner som anges i ÅRL. Uppställningsformerna för moderbolaget ger skillnad i benämningar, jämfört med koncernredovisningen, främst avseende poster inom eget kapital.

1.24.2 Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet inkluderas förvärvsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillingar. När det finns en indikation på att andelar i dotterföretag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar redovisas i posten "Resultat från andelar i koncernföretag".

1.24.3 Koncernbidrag

Både lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som en bokslutsdisposition i resultaträkningen.

1.24.4 Uppskjuten inkomstskatt

Belopp som avsatts till obeskattade reserver utgör skattepliktiga temporära skillnader. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning redovisas emellertid i en juridisk person den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Även bokslutsdispositionerna i resultaträkningen redovisas inklusive uppskjuten skatt.

1.24.5 IFRS 9

Moderbolaget tillämpar undantagen enligt RFR 2 och värderar inte finansiella instrument enligt IFRS 9, istället tillämpas en metod med utgångspunkt i anskaffningsvärde enligt Årsredovisningslagen. Det innebär att finansiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde minus eventuell nedskrivning och finansiella omsättningstillgångar enligt lägsta värdets princip. Vid beräkning av nettoförsäljningsvärdet på fordringar som redovisas som omsättningstillgångar tillämpas principerna för nedskrivningsprövning och förlustriskreservering enligt IFRS 9, se principer för koncernen. Vid bedömning och beräkning av nedskrivningsbehov för finansiella tillgångar som redovisas som anläggningstillgångar tillämpas principerna för nedskrivningsprövning och förlustriskreservering i IFRS 9 när så är möjligt. Finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Principer för inbokning och bortbokning av finansiella instrument motsvarar de som tillämpas för koncernen och som beskrivs ovan.

1.25 Ändrad redovisningsprincip

Den 1 juli bytte 2023 Stockholm Exergi redovisningsprincip avseende värdering av bränslelager. Tidigare tillämpades FIFU principen (först in, först ut) men från juli värderas bränslelagret i stället utifrån vägda genomsnittspriser. De bränslen Stockholm Exergi har som insats i produktionsprocessen har till följd av omvärldsfaktorer blivit mer volatila. Tidigare var prisskillnaden mellan bränsleenheter inköpta vid olika tillfällen normalt inte särskilt betydande. I och med turbulensen på världens energimarknader är situationen annorlunda och en bränsleenhet som ligger på lager i ett antal månader kan skilja sig avsevärt mot priset på den bränsleenhet som köps in vid förbrukningstillfället.

Bolaget har bedömt att en övergång till vägd genomsnittsvärdering av bränsle leder till en bättre presentation av värderingen av varulagret vid varje balansdag samt bolagets förbrukning av varulagret över tid. Ändringen ger även en mer representativ bild av bolagets förbrukning av resurser i den produktion som genererar intäkter under perioden.

Bytet av värderingsprincip redovisas i enlighet med IAS8 retroaktivt från januari 2022. Effekten vid ingången av 2022 har bedömts som inte väsentlig.

Schematiskt innebär omberäkningen en omperiodisering av kostnader och resultat mellan 2022 och 2023 med lika stora belopp.

Effekter i tidigare rapporterad resultat- och balansräkning för 2022 redovisas på följande sidor.

20240617089955

Koncernens resultaträkning

MSEK	2022	Justering	Omräknat 2022
Nettoomsättning	7 996		7 996
Aktiverat arbete för egen räkning	48		48
Övriga intäkter	140		140
Råvaror och förnödenheter	-3 148	-132	-3 280
Övriga externa kostnader	-1 319		-1 319
Personalkostnader	-767		-767
Rörelseresultat före avskrivningar	**2 950**	**-132**	**2 818**
Avskrivningar- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	-1 539		-1 539
Rörelseresultat	**1 412**	**-132**	**1 280**
Finansiella intäkter	2		2
Finansiella kostnader	-228		-228
Resultat före skatt	**1 186**	**-132**	**1 054**
Inkomstskatt	-237	27	-210
Årets resultat	**948**	**-105**	**843**
Resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	940	-105	835
Innehav utan bestämmande inflytande	8		8
Årets resultat	**948**	**-105**	**843**

Koncernens rapport över totalresultatet

MSEK	2022	Justering	Omräknat 2022
Årets resultat	**948**	**-105**	**843**
Övrigt totalresultat:			
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen			
Omvärdering av nettopensionsförpliktelsen	78		78
Skatteeffekt	-16		-16
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen			
Kassaflödessäkringar			
Årets verkligt värde vinster/förluster	622		622
Återföring till resultaträkningen	-81		-81
Återföring till varulager/materiella anläggningstillgångar	58		58
Skatteeffekt	-123		-123
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	**537**		**537**
Summa totalresultat för året	**1 486**	**-105**	**1 380**
Summa totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	1 478	-105	1 372
Innehav utan bestämmande inflytande	8		8
Summa totalresultat för året	**1 486**	**-105**	**1 380**

Koncernens balansräkning

MSEK	31 dec 2022	Justering	31 dec 2022
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	261		261
Materiella anläggningstillgångar	26 339		26 339
Förvaltningstillgångar och övriga långfristiga fordringar	47	27	74
Derivatinstrument	338		338
Summa anläggningstillgångar	**26 982**	**27**	**27 012**
Omsättningstillgångar			
Lager	1 751	-132	1 619
Derivatinstrument	396		396
Kundfordringar	1 738		1 738
Övriga fordringar	1 292		1 292
Likvida medel	1		1
Summa omsättningstillgångar	**5 178**	**-132**	**5 046**
Summa tillgångar	**32 160**	**-105**	**32 057**
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	2		2
Reserver	573		573
Balanserad vinst	12 081	-105	11 977
Summa	**12 656**		**12 552**
Innehav utan bestämmande inflytande	16		16
Summa eget kapital	**12 673**	**-105**	**12 568**
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	11 069		11 069
Derivatinstrument	0		0
Uppskjutna skatteskulder	3 357		3 357
Övriga avsättningar	41		41
Avsättningar för pensioner	3		3
Övriga långfristiga skulder			
Summa långfristiga skulder	**14 469**	**0**	**14 469**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	2 402		2 402
Derivatinstrument	13		13
Leverantörsskulder	988		988
Övriga skulder	1 607		1 607
Aktuella skatteskulder	7		7
Övriga avsättningar	3		3
Summa kortfristiga skulder	**5 020**	**0**	**5 020**
Summa skulder	**19 490**	**0**	**19 490**
Summa eget kapital och skulder	**32 160**	**-105**	**32 057**

20240617089996

Koncernens rapport över kassaflöden

MSEK	2022	Justering	2022
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	2 950	-132	2 818
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	18		18
Erhållen ränta	2		2
Betald ränta	-218		-218
Betald skatt	-225		-225
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	**2 527**	**-132**	**2 395**
Förändringar i rörelsefordringar	-1 600	132	-1 468
Förändringar i rörelseskulder	641		641
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**1 567**	**0**	**1 567**
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	-1 698		-1 698
Kassaflöde från investeringsverksamheten	**-1 698**	**0**	**-1 698**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	**-131**	**0**	**-131**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	3 150		3 150
Amortering av lån	-2 140		-2 140
Förändring koncernkonto	-29		-29
Utbetald utdelning	-850		-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	**131**	**0**	**131**
Total ökning (+)/minskning (-) i likvida medel	**0**		**0**
Likvida medel vid årets början	**1**	**0**	**1**
Likvida medel vid årets slut	**1**	**0**	**1**

NOT 2 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Utarbetandet av en koncernredovisning i enlighet med IFRS kräver att ledningen gör beräkningar och bedömningar som påverkar de redovisade beloppen för tillgångar och skulder, redovisning av eventualtillgångar och eventualskulder och redovisning av intäkter och kostnader för perioden som koncernredovisningen avser. Beräkningar och bedömningar utvärderas ständigt och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntade framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden. Faktiska resultat och timing kan skilja sig åt från dessa beräkningar.

2.1 Uppskjuten skatt och aktuell skatt

Stockholm Exergi har uppskjutna skattefordringar och skulder som förväntas realiseras i resultaträkningen under längre tidsperioder i framtiden. Vid beräkning av uppskjuten skatt måste koncernen göra vissa antaganden och beräkningar i fråga om de framtida skattekonsekvenserna för temporära skillnader mellan de skattemässiga och redovisningsmässiga värdena för tillgångar och skulder.

Se not 13, 24 och 39.

2.2 Nedskrivning av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar

Koncernen har betydande bokförda värden i materiella anläggningstillgångar som testas för nedskrivning enligt de redovisningsprinciper som anges i Not 1 Redovisningsprinciper. Återvinningsvärde för de kassagenererande enheterna fastställs baserat på beräkningar av nyttjandevärde. Dessa beräkningar baseras på framräknade framtida kassaflöden. Utarbetandet av dessa beräkningar kräver att ledningen gör antaganden i fråga om framtida förväntningar. Antagandena skiljer sig åt beroende på i vilken verksamhet de testade tillgångarna finns i. För värmeverksamheten relaterar de huvudsakligen till beräknade framtida kassaflöden för driften och de diskonteringsräntor som används för att presentera deras värde. Koncernen har inte redovisat några nedskrivningar under 2023.

NOT 3 Finansiell riskhantering

Syftet med riskhantering, liksom dess principer och ramar, fastställs av styrelsen i den årligt reviderade riskpolicyn.
Se även avsnittet Information om risker och osäkerhetsfaktorer i förvaltningsberättelsen.

3.1 Rörelserelaterade marknadsrisker

Med rörelserelaterade marknadsrisker menas de negativa effekterna av pris- eller volymförändringar för kärnprodukterna värme och kyla, samt elektricitet, bränslen och miljövärden. Endast ett fåtal av dessa riskdrivare är möjliga att riskhantera med finansiella instrument. Riskhanteringen sker därför till stor del genom att utnyttja den produktionsflexibilitet som produktionsanläggningarna har samt fysiska leveransavtal och lagerhållning av bränslen. Den kvarvarande exponeringen för bränsleprisrisker mildras genom köp till fasta priser som täcker prognostiserade förbrukningsnivåer. Köp med fasta priser sker antingen genom fysiska leveranser eller i form av finansiella säkringar. Koncernens verksamhet faller inom EU:s ramverk för handel med utsläppsrätter. Koncernen hanterar sin exponering mot förändringar i priser på CO2-terminer och genom att försäkra sig om att kostnaderna för utsläppsrätter tas med i beräkningen under produktionsplaneringen. De flesta av dessa CO2-terminer är avtal för egen räkning, värderade till anskaffningsvärde och några behandlas i vissa fall som derivat i redovisningen.

Riskanalyser görs fortlöpande för att kvantifiera marknadsriskerna, med hänsyn tagen till dessa riskers beroende av varandra. Stresstester används för att bedöma effekterna av extrema prisförändringar på koncernens resultat. Risktagandet begränsas genom riskmandat som har godkänts av styrelse och delegerats till vd.
I sin verksamhet utsätts koncernen även för flera finansiella risker. Dessa omfattar likviditets- och finansieringsrisk, ränterisk, valutarisk och kreditrisk. Koncernens användning av finansiella instrument för riskhantering begränsas av riskpolicyn till säkringar av exponeringar. Tillåtna instrument är terminer, swappar och optioner.

3.1.1 Känslighet som uppstår från finansiella instrument för rörelserelaterade marknadsrisker

Känslighetsanalyser visar känsligheten som uppstår genom finansiella elderivat såsom de definieras i IFRS 9. Känsligheten kalkyleras på positionen den 31 december 2023 (31 december 2022). Samtliga utestående kontrakt 2023 kvalificerar för säkringsredovisning varför prisökningar inte får någon påverkan på Vinst före skatt i tabellen nedan. Säkringspositioner hanteras aktivt inom den dagliga verksamheten. Känslighetsanalysen omfattar bara marknadsrisker som uppstår från derivat vilket innebär att de underliggande fysiska inköpen och försäljningarna av elektricitet inte är inkluderade. Känslighetsanalysen kalkyleras med antagande om att framtida elpriser på NASDAQ Commodities respektive ICE skulle ändra sig enligt nedan.

20240617708997

Känslighet enligt IFRS 9

Känslighetsanalys, MSEK	Effekt	2023	2022
+/- 1 EUR förändring i elterminsnoteringar - Påverkan på Vinst före skatt	-/+	0,0	0,0
+/- 1 EUR förändring i elterminsnoteringar - Påverkan på Eget kapital	-/+	3,1	0,6

3.1.2 Elderivat

Tabellerna nedan visar koncernens elderivat som används för att säkra kassaflödena på elinköp och elproduktion. Derivaten är klassificerade som ett säkringsinstrument i en kassaflödessäkring enligt IFRS 9. De säkrade flödena av el förväntas med hög sannolikhet inträffa löpande under den säkrade perioden och de värden som har redovisats i säkringsreserven kommer att redovisas i resultaträkningen i takt med att motsvarande flöden inträffar.

I tabellen nedan redovisas respektive derivat, totalt och per tidsperiod.

Se även not 1: Redovisningsprinciper, bedömning av verkligt värde och not 6: Förändring i verkligt värde på derivatinstrument och de underliggande posterna i resultaträkningen för effekterna i resultaträkningen när elderivat inte får säkringsstatus i redovisningen.

Elderivat per instrument, klassificering och förfallotid

	Volym			Verkligt värde, SEK miljoner		
	Under 1 år	**1-5 år**	**Totalt**	**Positiv**	**Negativ**	**Netto**
Derivat 2023						
El - Försäljningsswappar (GWh)	325	9	334	65	17	48
El - Inköpsswappar (GWh)	347	264	611	136	15	121
El - EPAD Försäljning CFD (GWh)						
El - EPAD Köp CFD (GWh)						
Totalt	**672**	**273**	**945**	**202**	**32**	**169**
Derivat 2022						
El - Försäljningsswappar (GWh)	508	88	595	167	279	-112
El - Inköpsswappar (GWh)	632	474	1 106	705	60	645
El - EPAD Försäljning CFD (GWh)	129	0	129	0	14	-14
El - EPAD Köp CFD (GWh)	175	0	175	16	0	16
Totalt	**1 444**	**562**	**2 006**	**889**	**353**	**535**
Derivat klassificering 2023						
Elderivat som uppfyller krav på säkringsredovisning (GWh)	672	273	945	202	32	169
Totalt	**672**	**273**	**945**	**202**	**32**	**169**
Derivat klassificering 2023						
Elderivat- långfristiga				33	15	17
Elderivat- kortfristiga				169	17	152
Totalt				**202**	**32**	**169**
Derivat klassificering 2022						
Elderivat som uppfyller krav på säkringsredovisning (GWh)	1 444	562	2 006	889	353	535
Totalt	**1 444**	**562**	**2 006**	**889**	**353**	**535**
Derivat klassificering 2022						
Elderivat- långfristiga				223	3	220
Elderivat- kortfristiga				665	350	316
Totalt				**889**	**353**	**535**

3.2 Finansiella risker

3.2.1 Likviditets- och finansieringsrisk

Koncernens verksamhet är kapitalintensiv och är i behov av en långsiktig och flexibel finansiering. Finansieringen består av en mix av obligationslån i SEK under ett MTN-program samt övriga lån, i huvudsak från EIB, NIB och nordiska banker. Säsongsmässiga variationer i rörelsekapitalet har under året finansierats genom penningmarknadslån, på den svenska företagscertifikatmarknaden och via koncernkontokrediten. Finansieringsstrategin utgår från att minimera likviditets- och finansieringsrisken genom att ha en jämn låneförfallstruktur över tid samt att alltid ha tillgång till kassalikviditet och bekräftade lånelöften för att möta alla finansiella åtaganden. I finanspolicyn anges ett antal limiter i syfte att begränsa riskerna.

Den avtalade kreditfaciliteten i form av koncernkontokredit uppgick till 300 MSEK vilken var outnyttjad på balansdagen. Utöver koncernkontokrediten finns en revolverande kreditfacilitet om 3 000 MSEK vilken var outnyttjad på balansdagen. Den totala likviditetsreserven vid årsskiftet uppgick till 3 430 MSEK, varav kassa 130 MSEK.

Analys av förfallotidpunkter för finansiella skulder och derivatinstrument

Belopp nedan är icke-diskonterade förväntade kassaflöden (framtida räntebetalningar och amorteringar) av räntebärande skulder samt ränte- och valutaderivat. För beräkning av rörlig ränta har Stiborräntan på bokslutsdagen använts för hela lånets eller derivatets löptid.

	2023				2022			
MSEK	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**
Räntebärande skulder	3 516	8 894	4 114	16 524	2 575	9 409	2 190	14 174
Leverantörsskulder	739			739	988			988
Valutaderivat (skulder)	1 501	280		1 781	1 900	478		2 378
Valutaderivat (fordringar)	-1 506	-280		-1 786	-1 932	-502		-2 434
Räntederivat (skulder)	43	158	39	240	37	129	54	220
Räntederivat (fordringar)	-72	-264	-71	-407	-51	-172	-71	-294
Totalt	**4 221**	**8 788**	**4 082**	**17 091**	**3 517**	**9 342**	**2 173**	**15 032**

För upplysning om räntebärande skulder se not 22 Räntebärande skulder.

3.2.2 Ränterisk

Finanspolicyn föreskriver begränsningar i tillåten ränterisk. Ränterisken mäts bl a som flödesrisk som maximalt får uppgå till 2,5% av koncernens EBITDA för den kommande 12-månadersperioden. Flödesrisken beräknas som förändringen av ränteutgifterna under den kommande 12-månaders perioden, givet oförändrad skuldsättning samt en parallell förskjutning av räntekurvan med 1 procentenhet. Utöver detta ska en andel om 50-75% fasta eller säkrade räntor ska eftersträvas, sett över hela låneportföljen. Per den 31 december 2023 hade 55 procent (42) av låneportföljen fast ränta. Effekten av en procents förändring på räntesatsen i skuldportföljen uppgick till 60 MSEK (57). Den genomsnittliga räntesatsen på lån och derivat uppgick till 3,63 procent (2,61)*.

Per 2022-12-31 uppgick den genomsnittliga räntesatsen på lån (exkl derivat) till 2,55 procent.

3.2.3 Valutarisk

Stockholm Exergis valutarisk uppstår genom transaktionsexponering, d v s när inköp sker i olika valutor. Transaktionsexponering definieras som kontrakterade transaktioner med poster som är beroende av prognosticerad utländsk valuta och kassaflöde. För Stockholm Exergi är denna främst relaterad till inköp av bränsle och investeringar. Koncernens policy är att säkra transaktionsexponeringar med ett motvärde överstigande 3 MSEK.

20240617089998

Koncernens transaktionsexponering

	2023			2022		
MSEK	**Exponering**	**Säkringar**	**Öppet**	**Exponering**	**Säkringar**	**Öppet**
EUR (inköp)	674	-703	-29	941	-941	0
GBP (förs.)	180	-168	12	31	-30	1
USD (inköp)	0	0	0	28	-28	0
Totalt	**854**	**-871**	**-17**	**1 000**	**-999**	**1**

Tabellen avser enbart säkringar avseende bränsle och anges i absoluta belopp. Exponeringen i tabellen omfattar enbart kontrakterade bränslekontrakt. Utöver detta finns även framtida volymer avseende prognosticerade bränslekontrakt.

Valutaderivat och ränteswappar per instrument

	Nominellt belopp, återstående löptid				Verkligt värde		
MSEK	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**	**Positiv**	**Negativ**	**Netto**
Derivat per instrument 2023							
Valutaterminskontrakt	1 513	283		1 796	41	-34	7
Ränteswappar	83	300	1 425	1 808	10	-13	-3
Totalt	**1 596**	**583**	**1 425**	**3 604**	**51**	**-47**	**4**
Av vilka är							
- långfristiga					14	-42	-27
- kortfristiga					36	-5	31
Derivat per instrument och användning 2022							
Valutaterminskontrakt	1 891	478		2 369	71	-12	60
Ränteswappar	-	550	1 050	1 600	66	-	66
Totalt	**1 891**	**1 028**	**1 050**	**3 969**	**137**	**-12**	**126**
Av vilka är							
- långfristiga					93	0	93
- kortfristiga					44	-11	33

Alla valutaderivat och räntederivat uppfyller kraven på säkringsredovisning.

3.2.4 Motpartsrisker

Koncernen är utsatt för kreditrisker i varje avtalsmässig förpliktelse med en extern motpart. Koncernen har åtgärder på plats för att försäkra sig om att kreditrisker hålls på en godtagbar nivå. Kreditriskhanteringen omfattar analys av motparter, limitsättning, rapportering av kreditexponering samt förslag på riskminskande åtgärder, exempelvis genom krävande av säkerheter, etc.

Koncernens försäljning och därmed också dess kreditrisker, är väl diversifierad över ett stort antal kunder. Ingen enskild kund står för mer än 3 procent av intäkterna och de tio största kunderna står för ca 14 procent av intäkterna. Kreditförlusterna har historiskt varit mycket små och kreditvaliditeten bedöms som mycket god.

Kreditkvalitet av finansiella tillgångar

Koncernen har den 31 december 2023 inga räntebärande fordringar förutom likvida medel och derivatinstrument. Likvida medel uppgår per balansdagen till 130 MSEK (1) och derivatinstrument som redovisas som tillgångar uppgår till 239 MSEK (93) varav kortfristiga 35 MSEK (4). Motparter i dessa fordringar var i samtliga fall välrenommerade nordiska banker med god kreditkvalitet och motpartsexponeringen relativt begränsad. Vad gäller kundfordringar se not 19 Kundfordringar och övriga fordringar.

NOT 4 Hantering av kapitalrisk

Koncernen eftersträvar en trygg och effektiv kapitalstruktur som stödjer bolagets strategi. Att bibehålla en stark balansräkning och en flexibel kapitalsammansättning har prioritet. Nettolåneskuld beräknas på räntebärande skulder minus likvida medel. EBITDA beräknas genom att lägga tillbaka avskrivningar och nedskrivningar till rörelseresultatet EBIT.

Stockholm Exergi behöll efter ratinginstitutet Standard & Poor's årliga översyn sitt kreditbetyg om BBB+. Samtidigt har Standard & Poor's, mot bakgrund av den allvarliga energikrisen i Europa med bland annat volatila och stigande bränslepriser som påverkar EBITDA, angett Stockholm Exergis utsikter till negativa.

Nettoskuld / EBITDA kvot

MSEK	**Not**	**2023**	**2022**
Räntebärande skulder	23	14 939	13 471
Minus: Likvida medel	20	130	1
Nettoskuld		**14 809**	**13 469**
Rörelseresultat		587	1 280
Plus: Avskrivning och nedskrivningskostnader		1 556	1 539
EBITDA		**2 143**	**2 818**
Nettoskuld / EBITDA		**6,9**	**4,8**

NOT 5 Segmentinformation

5.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergis affärsverksamhet bedrivs inom ett väsentligt segment, värme. Huvudverksamheten består i att producera och leverera fjärrvärme, fjärrkyla och el till företag och privatpersoner. Den interna rapporteringen följer denna indelning.

5.2 Segmentsinformation

IFRS 8, Rörelsesegment, kräver att rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som VD och hela verksamheten rapporteras som ett segment i den interna rapporteringen och således görs ej heller någon uppdelning på segment i årsredovisningen.

5.3 Koncernövergripande information

Koncernens nettoomsättning fördelad per väsentlig produkt

MSEK	**2023**	**2022**
Värme	6 665	5 889
El	1 136	1 457
Kyla	219	232
Övrig nettoomsättning	269	417
Totalt	**8 289**	**7 996**

Ingen enskild kund står för intäkter som uppgår till mer än 10 procent av koncernens nettoomsättning. Koncernen har sitt säte i Sverige och samtliga intäkter härrör från kunder i Sverige. Samtliga tillgångar och anställda är lokaliserade i Sverige

Intäkter redovisas när varor levererats eller tjänster är utförda, dvs när leveransåtaganden är uppfyllda och kontrollen av varan eller tjänsten ingående i leveransåtagandet har övergått till kunden. Enbart en marginell del av intäkterna redovisas över tid. Intäkten upptas till det pris som bolaget förväntas få enligt avtal och redovisas reducerade för rabatter, prisavdrag och mervärdesskatt.

Värme- och kylaintäkter uppstår ur avgifter direkt till kund och består i regel av en fast månadsavgift samt en rörlig avgift utifrån den värme- och kylavolym som levererats aktuell period. Under rubriken **El** har alla elrelaterade intäkter samlats, dvs även tilldelade elcertifikat för produktion av förnybar el samt intäkter för eleffekt och elberedskap. Elintäkter uppstår vid nettoleverans av el till Nord Pool, vilket sker via Fortum till marknadspris. Värdering av elcertifikat sker genom en kombination av marknadsvärdet vid balansdagen samt försäljningsintäkter för sålda elcertifikat. Som **övrig nettoomsättning** redovisas bl.a. tjänsteleveranser och försäljning av bränslen.

20240617089999

NOT 6 Förändring i verkligt värde på derivatinstrument och de underliggande posterna i resultaträkningen

De förändringar av verkligt värde i rörelseresultatet som redovisas nedan, uppkommer från derivatinstrument som säkrar framtida kassaflöden men som inte uppfyller kraven för att tillämpa säkrings-redovisning i enlighet med IFRS 9 samt den ineffektiva delen av kassaflödessäkringar.

Alla derivatinstrument uppfyller per 31 december 2023 kraven på säkringsredovisning.

MSEK	2023	2022
I rörelseresultatet		
Förändringar i verkligt värde på derivatinstrument som inte uppfyller kraven på säkringsredovisning		
Derivat och valutaterminskontrakt		
Den ineffektiva delen i kassaflödessäkringar		
Summa effekt på rörelseresultatet	**0**	**0**
I finansnettot		
Räntesäkringskontrakt		
Summa effekt på resultat före skatt	**0**	**0**

NOT 7 Övriga rörelseintäkter

MSEK	2023	2022
Hyresintäkter	36	35
EU-bidrag för BECCS projektet	36	49
Övriga poster	103	55
Totalt	**174**	**140**

Intäkter från aktiviteter utanför normal verksamhet redovisas som övrig intäkt. Detta omfattar återkommande poster som hyresintäkter och icke återkommande poster som försäkringsersättningar. EU har beviljat bidrag för BECCS projektet på ca 180 MEUR. Del av bidraget avser ersättning för nedlagda kostnader och betalas ut enligt avtalade kontrollstationer och redovisas över resultaträkningen under rubriken övriga intäkter.

NOT 8 Övriga externa kostnader

MSEK	2023	2022
Hyrda anläggningar och fastighetskostnader	-167	-173
Reparationer och underhåll	-546	-555
Marknadsföring, PR och andra försäljningskostnader	-14	-21
IT och telekommunikationskostnader	-126	-99
Övriga externa tjänster	-72	-56
Konsulttjänster	-323	-289
Övriga rörelsekostnader	-125	-125
Totalt	**-1 375**	**-1 319**

Av ovan har under året -1 MSEK (-13) kostnadsförts för forskning och utveckling.

NOT 9 Ersättningar till revisorerna

TSEK	2023	2022
Deloitte AB		
Revisionsuppdrag	-1 933	-1 581
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-418	-406
Övriga tjänster	-330	-225
Totalt	**-2 682**	**-2 212**

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

I posten revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget ingår arvode för granskning av hållbarhetsredovisningen om -418 TSEK (-406). Övriga tjänster avser andra uppdrag.

NOT 10 Ersättningar till anställda

MSEK	2023	2022
Löner	-527	-488
Pensioner		
Avgiftsbestämda planer	-90	-80
Förmånsbestämda planer (se not 25)	-1	-5
Sociala avgifter	-188	-172
Summa ersättningar till anställda	**-807**	**-744**
Övriga personalrelaterade kostnader	-22	-23
Totala personalkostnader	**-828**	**-767**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2023		2022	
MSEK	Löner och andra ersättningar	Pensions-kostnader	Löner och andra ersättningar	Pensions-kostnader
Styrelseledamöter, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare	-25	-8	-22	-8
Övriga anställda	-502	-83	-467	-77
Koncernen totalt	**-527**	**-91**	**-488**	**-84**

	2023		2022	
Medelantalet anställda	Totalt	Varav män	Totalt	Varav män
Sverige	769	78%	735	79%
Koncernen totalt	**769**	**78%**	**735**	**80%**

	2023		2022	
Könsfördelning i koncernen	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	10	8	10	6
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	10	8	10	8
Koncernen totalt	**20**	**16**	**20**	**14**

20240617090000

Ersättning till vd och andra ledare

Koncernens ledningsgrupp bestod på balansdagen av tio medlemmar, inklusive den verkställande direktören. Följande tabell visar den totala ersättningen till verkställande direktör och koncernens lednings grupp och tar hänsyn till förändringar i ledningsgruppen under året. Vd är anställd i Stockholm Exergi AB och har i det företaget erhållit ersättningar som framgår av tabellerna nedan. Övriga ledande befattningshavare och styrelsemedlemmar har erhållit följande ersättningar:

Ersättningar och övriga förmåner 2023

TSEK	Ersättningar	Pensions-kostnad [1]	Summa av ersättningar och förmåner
Jonas Abrahamsson (Styrelsens ordförande)	126		**126**
Petra Engman (Vice ordförande)	109		**109**
Fredrik Adolfsson (Styrelseledamot)	50		**50**
Charlotta Sandving Brändström (Styrelseledamot) utträde 2023	50		**50**
Hugo Brändström (Styrelseledamot) invald 2023			
Christofer Fjellner (Styrelseledamot) invald 2023	26		**26**
Irina Frolova (Styrelseledamot)	76		**76**
Alexandra Grimfors (Styrelseledamot) utträde 2023	78		**78**
Carlo Maddalena (Styrelseledamot)			
Rickard Hjort Warlenius (Styrelseledamot)	50		**50**
Anders Egelrud (Verkställande direktör)	5 076	1 920	**6 996**
Andra ledande befattningshavare (9 befattningar) [2]	19 613	5 905	**25 518**
Summa	**25 255**	**7 825**	**33 080**

Ersättningar och övriga förmåner 2022

TSEK	Ersättningar	Pensions-kostnad [1]	Summa av ersättningar och förmåner
Jonas Abrahamsson (Styrelsens ordförande)	60		**60**
Alexandra Grimfors (Vice ordförande)	156		**156**
Fredrik Adolfsson (Styrelseledamot)	48		**48**
Charlotta Sandving Brändström (Styrelseledamot) invald 2022	24		**24**
Petra Engman (Styrelseledamot)	48		**48**
Irina Frolova (Styrelseledamot)			
Carlo Maddalena (Styrelseledamot)			
Johanna Strömsten (Styrelseledamot)			
Rickard Hjort Warlenius (Styrelseledamot)	48		**48**
Anders Egelrud (Verkställande direktör)	5 114	1 907	**7 021**
Andra ledande befattningshavare (9 befattningar) [2]	16 301	5 667	**21 968**
Summa	**21 799**	**7 575**	**29 374**

[1] *Pensionskostnad avser den kostnad som påverkat årets resultat.*
[2] Ledande befattningshavare definieras som koncernledningen.

Bonus
Koncernens bonussystem omfattar alla medarbetare utom koncernledningen och beräknas utifrån uppfyllnad på två gemensamma mål för Stockholm Exergi koncernen (finansiellt resultat och säkerhet).

Systemet är uppdelat på två bonusklasser där maximal bonus kan utgöras av 10-20% av en medarbetares årslön. Maximal bonus för nominerade nyckelpersoner är 20% av årslönen och för övriga anställda 10% av årslönen. Vid precis måluppfyllelse erhålles 10% respektive 5% av årslönen i bonus, vilket motsvarar precis hälften av den maximala bonusen enligt ovan.

Avgångsvederlag
VD:s uppsägningstid är 6 månader från VD:s sida samt 12 månader från bolagets sida varav 6 månader utgör avgångsvederlag.

Vad gäller övriga ledande befattningshavare föreligger inte några avgångsvederlag utöver avtalad uppsägningstid. För övriga ledande befattningshavare gäller en uppsägningstid på 6 månader.

Pensionsplaner
Alla i koncernen, med undantag för VD, omfattas av kollektivavtal. Det innebär pensionsplanerna ITP1 (premiebestämd) och ITP2 (förmånsbestämd).

Koncernen har två pensionsplaner för alternativ ITP. Birkaplanen (förmånsbestämd) och Över 10 (premiebestämd trappa).

Den förmånsbestämda Birkaplanen är försäkrad i Skandia och är stängd för nyteckning. I Över 10 är Skandia, SEB , SPP, Länsförsäkringar, Movestic, Swedbank, Nordnet pension, Futur och Folksam valbara.

Pensionsålder för vd är 65 år. Enligt avtal med företaget omfattas VD av individuella tjänstepensioner i valbart pensionsbolag.

NOT 11 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

MSEK	2023	2022
Avskrivning på materiella anläggningstillgångar		
Byggnader och markanläggningar	-218	-229
Maskiner, andra tekniska anläggningar, inventarier och verktyg	-1 260	-1 238
Nyttjanderättstillgångar	-23	-28
Avskrivningar av immateriella tillgångar	-55	-44
Summa av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	**-1 556**	**-1 539**

NOT 12 Finansiella intäkter och kostnader

MSEK	2023	2022
Finansiella kostnader		
Räntekostnader lån	-449	-192
Räntekostnader leasingskuld	-16	-17
Aktiverade låneutgifter	31	8
Räntekostnader förmånsbestämda pensioner	2	0
Övriga räntekostnader	3	-17
Övrigt	-5	-10
Totalt	**-435**	**-228**
Finansiella intäkter		
Övriga ränteintäkter	8	2
Totalt	**8**	**2**
Finansiella intäkter och kostnader - netto	**-426**	**-226**

NOT 13 Inkomstskatt

MSEK	2023	2022
Aktuell skatt på årets resultat	-113	-262
Tillfällig skattereduktion	0	40
Justeringar i aktuell skatt avseende tidigare år	0	0
Total aktuell skatt	**-113**	**-222**
Uppskjutna skatter		
Uppkomst och återföring av uppskjutna skatter	75	-15
Effekt av förändring i framtida skattesatser	0	0
Total uppskjuten skatt	**75**	**-15**
Summa inkomstskatt	**-38**	**-237**

20240617090031

Inkomstskattesatser

Tabellen nedan förklarar skillnaden mellan den teoretiska antagna skattesatsen i Sverige jämfört med skattesatsen i resultaträkningen

MSEK	2023	%	2022	%
Resultat före skatt	161		1 054	
Skatt som beräknats enligt gällande skattesats för moderföretaget, 20,6%	-33	-20,6%	-217	-20,6%
Ej avdragsgilla kostnader	-18	-10,9%	-11	-1,0%
Ej skattepliktiga intäkter	12	7,6%	17	1,7%
Omvärdering av uppskjuten skatt - förändring i den svenska skattesatsen	0	0,2%	0	0,0%
Uppskjuten skatt 2021 pga tillfällig skattereduktion 2022	0	0,0%	0	0,0%
Justering avseende tidigare år	0	0,0%	0	0,0%
Övrigt	0	0,0%	0	0,0%
Skattekostnad	**-38**	**-23,7%**	**-210**	**-19,9%**

Samtliga bolag inom koncernen verkar i Sverige varför den skattesats som gäller för moderföretaget även gäller för samtliga koncernföretag och denna var 20,6 procent (20,6) Den effektiva skattesatsen var 23,7 procent (20,0).

NOT 14 Finansiella instrument per kategori

Finansiella tillgångar och skulder som visas nedan i tabellerna är uppdelade efter de kategorier som IFRS 9 föreskriver. Kategorierna är vidare uppdelade i klasser som är basen för värdering av respektive tillgång eller skuld.

Finansiella tillgångar per kategori 2023

MSEK	Upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde via resultaträkningen: Derivat icke säkringsredovisning	Verkligt värde via övrigt totalresultat: Derivat säkringsredovisning	Summa finansiella tillgångar
Finansiella tillgångar, långfristiga				
Derivatinstrument			35	35
Finansiella tillgångar , kortfristiga				
Derivatinstrument			204	204
Kundfordringar	2 033			2 033
Övriga kortfristiga fordringar	622			622
Likvida medel	130			130
Totalt	**2 784**		**239**	**3 024**

Finansiella tillgångar per kategori 2022

MSEK	Upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde via resultaträkningen: Derivat icke säkringsredovisning	Verkligt värde via övrigt totalresultat: Derivat säkringsredovisning	Summa finansiella tillgångar
Finansiella tillgångar, långfristiga				
Derivatinstrument			338	338
Finansiella tillgångar , kortfristiga				
Derivatinstrument		1	395	396
Kundfordringar	1 738			1 738
Övriga kortfristiga fordringar	1 292			1 292
Likvida medel	1			1
Totalt	**3 031**	**1**	**733**	**3 765**

Finansiella skulder per kategori 2023

MSEK	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultat-räkningen: Innehav för handel	Derivat i säkrings-redovisning	Övriga finansiella skulder: Upplupet anskaffnings-värde	Totala finansiella skulder
Långfristiga skulder				
Räntebärande skulder			11 904	11 904
Derivatinstrument		44		44
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder			3 036	3 036
Derivatinstrument		22		22
Leverantörsskulder			739	988
Totalt		**66**	**15 679**	**15 744**

Finansiella skulder per kategori 2022

MSEK	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultat-räkningen: Innehav för handel	Derivat i säkrings-redovisning	Övriga finansiella skulder: Upplupet anskaffnings-värde	Totala finansiella skulder
Långfristiga skulder				
Räntebärande skulder			11 069	11 069
Derivatinstrument				
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder			2 402	2 402
Derivatinstrument	1	11		13
Leverantörsskulder			988	988
Totalt	**1**	**12**	**14 459**	**14 472**

Finansiella tillgångar och skulder enligt hierarkin för verkligt värde

Tabellen nedan visar finansiella instrument värderade till verkligt värde samt poster för vilka upplysning om verkligt värde ska lämnas, utifrån hur klassificeringen i verkligt värdehierarkin gjorts.
De olika nivåerna definieras enligt följande:

Nivå 1: Avser noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder. Inga tillgångar eller skulder som hänför sig till nivå 1 återfinns i Stockholm Exergi Holding AB (publ).

Nivå 2: Avser att det verkliga värdet för finansiella instrument är beräknat med en värderingsmodell vars indata består av observerbar marknadsdata. Det verkliga värdet beräknas för samtliga instrument med hjälp av diskontering av kontraktuella kassaflöden och kurser per balansdagen på respektive marknad. För valutaterminer har terminskurser för motsvarande löptider använts, för elterminer terminskurser på NASDAQ-OMX, för oljederivat och kolderivat terminskurser på ICE och för räntederivat avkastningskurvor. Poster i utländsk valuta har räknats om till kurser på balansdagen och för poster med rörlig ränta har antagits att balansdagens räntor kvarstår oförändrade.

Det verkliga värdet för finansiella skulder beräknas genom att diskontera de framtida avtalsenliga kassaflödena till den räntesats inklusive kreditmarginal som skulle vara tillgänglig för bolaget på balansdagen.

Nivå 3: Avser data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (d v s ej observerbara data). Inga tillgångar eller skulder som hänför sig till nivå 3 återfinns i Stockholm Exergi Holding AB.

20240617090002

Finansiella tillgångar

	Nivå 2	
MSEK	**2023**	**2022**
I anläggningstillgångar		
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	35	338
Ej säkringsredovisning		
I omsättningstillgångar		
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	204	395
Ej säkringsredovisning		1
Totalt	**239**	**734**

Finansiella skulder

	Nivå 2	
MSEK	**2023**	**2022**
I långfristiga skulder		
Räntebärande skulder	11 904	11 069
Derivatinstrument	44	
Säkringsredovisning		
I kortfristiga skulder		
Räntebärande skulder	3 036	2 402
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	22	11
Ej säkringsredovisning		1
Totalt	**15 009**	**13 483**

NOT 15 Immateriella tillgångar

	Balanserade utgifter för programvaror		Utsläppsrätter och Goodwill		Pågående arbete av immateriella tillgångar		Totalt	
MSEK	**2023**	**2022**	**2023**	**2022**	**2023**	**2022**	**2023**	**2022**
Anskaffningsvärde den 1 januari	419	364	169	103	0	0	588	467
Investeringar		6						6
Avyttringar och utrangeringar								
Förändring av emissionsrätter			-29	66			-29	66
Omklassificeringar	157	49					157	49
Anskaffningsvärde den 31 december	**576**	**419**	**140**	**169**	**0**	**0**	**716**	**588**
Ackumulerade avskrivningar den 1 januari	**-327**	**-283**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-327**	**-283**
Avyttringar och utrangeringar								
Årets avskrivning	-55	-44					-55	-44
Omklassificeringar			0	0				
Ackumulerade avskrivning den 31 december	**-382**	**-327**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-382**	**-327**
Redovisat värde den 31 december	**194**	**92**	**140**	**169**	**0**	**0**	**334**	**261**

NOT 16 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar 2023

MSEK	Mark och tunnlar	Byggnader, anläggningar och mark-anläggningar	Maskiner och ut-rustning	Pågående nyanlägg-ningar och förskott	Nyttjande-rättstill-gångar	Totalt
Anskaffningsvärde den 1 januari 2023	**2 842**	**7996**	**39 972**	**2 467**	**583**	**53 860**
Investeringar				1 688		1 688
Nettoförändring nyttjanderättstillgångar						
Avyttringar och utrangeringar			-117		-9	-127
Omfört från pågående nyanläggningar	2	168	1 072	-1 400		-157
Omklassificeringar						
Anskaffningsvärde den 31 december 2023	**2 844**	**8 164**	**40 928**	**2 756**	**573**	**55 264**
Ackumulerad avskrivning den 1 januari 2023		**-3 788**	**-23 639**		**-94**	**-27 521**
Omföringar						
Avyttringar och utrangeringar			60		9	70
Årets av- och nedskrivningar		-218	-1 262		-23	-1 503
Omklassificeringar						
Ackumulerad avskrivning den 31 december 2023		**-4 005**	**-24 841**	**0**	**-108**	**-28 954**
Redovisat värde den 31 december 2023	**2 844**	**4 158**	**16 086**	**2 756**	**465**	**26 310**

Materiella anläggningstillgångar 2022

MSEK	Mark och tunnlar	Byggnader, anläggningar och mark-anläggningar	Maskiner och ut-rustning	Pågående nyanlägg-ningar och förskott	Nyttjande-rättstill-gångar	Totalt
Anskaffningsvärde den 1 januari 2022	**2 838**	**7 940**	**39 269**	**1 853**	**593**	**52494**
Justering av ingående balans						
Investeringar			4	1 611		1 615
Nettoförändring nyttjanderättstillgångar					14	14
Avyttringar och utrangeringar			-189		-24	-213
Omfört från pågående nyanläggningar	4	56	888	-996		-49
Omklassificeringar						
Anskaffningsvärde den 31 december 2022	**2 842**	**7 996**	**39 972**	**2 467**	**583**	**53 860**
Ackumulerad avskrivning den 1 januari 2022		**-3 570**	**-22 579**		**-90**	**-26 240**
Justering av ingående balans						
Omföringar		10	-10			0
Avyttringar och utrangeringar			189		24	213
Årets av- och nedskrivningar		-229	-1238		-28	-1 495
Omklassificeringar						
Ackumulerad avskrivning den 31 december 2022		**-3 788**	**-23 639**		**-94**	**-27 521**
Redovisat värde den 31 december 2022	**2 842**	**4 207**	**16 333**	**2 467**	**488**	**26 339**

20240617090003

16.1 Aktiverade låneutgifter

	Aktiverade anläggningar samt pågående nyanläggningar	
MSEK	**2023**	**2022**
1 januari	235	239
Ökningar	31	8
Avskrivning	-12	-12
31 december	**254**	**235**

Upplåningskostnader på ytterligare 31 MSEK aktiverades under 2023 (8) för pågående större anläggningsprojekt i Stockholm. Den viktade räntesatsen för aktiveringen uppgick till 3,26 procent (1,65).

16.2 Investeringar

I investeringar inkluderas både immateriella tillgångar och materiella anläggningstillgångar. Investeringar under 2023 och 2022 bestod främst i investeringar i förnybar el och värme. Underhållsinvesteringar under 2023 var 462 MSEK (525). Investeringar beroende på krav enligt lag var 228 MSEK (161). Investeringar som ökade produktiviteten var 131 MSEK (211). Tillväxtinvesteringar var 1 058 MSEK (724).

Större pågående projekt 2023 bestod av bland annat av modernisering och konvertering av Kraftvärmeverk 1 kopplat till eleffektaffären.

Totala investeringar i förnybar produktion, inklusive distributionsnätverk samt avfallssorteringsanläggningar var 1 382 MSEK (1 230), vilket ger en andel av totala investeringar på 74 procent (76)

16.3 Tillgångar som tidigare leasats genom finansiella leasingavtal

MSEK	**2023**	**2022**
Anskaffningsvärde	-10	-10
Ackumulerad avskrivning den 1 januari	2	-2
Årets avskrivningar	4	4
Totalt	**-4**	**-8**

NOT 17 Andelar i intresseföretag

MSEK	**2023**	**2022**
Andelar i intresseföretag	246	0
Totalt	**246**	**0**

MSEK	**2023**	**2022**
Resultat från intresseföretag	-5	0
Totalt	**-5**	**0**

Information om intresseföretag

Stockholm Exergi ingick delägarskap i två intresseföretag under 2023.

I mars blev Stockholm Exergi tillsammans med E.ON majoritetsägare i Täby Miljövärme AB. Stockholm Exergi äger 47,5% och E.ON äger 47,5% , resterande 5% ägs av Täby Kommun. Det bokförda innehavet uppgår till 243 MSEK.

I april förvärvade Stockholm Exergi 50% av Effektbolaget i Sverige AB. Det är ett samarbete med effektoperatören Polar Capacity. Det bokförda värdet uppgår till 3 MSEK.

MSEK Intresseföretag	**Kassaflödespåverkande**	**Övrigt**	**Bokfört värde**
Köpeskilling	91		91
Aktieägartillskott	100		100
Överlåtna rörelsetillgångar till verkligt värde		59	59
Andel av intressföretags resultat		-5	-5
Totalt	**191**	**54**	**246**

NOT 18 Lager

MSEK	2023	2022
Olja	277	348
Biobränsle	736	775
Flis och Pellets	355	351
Kol	11	11
Material och reservdelar	277	266
Totalt	**1 656**	**1 751**

Den 1 juli bytte Stockholm Exergi redovisningsprincip avseende värdering av bränslelager. Tidigare tillämpades FIFU principen (först in, först ut) men från juli värderas bränslelagret istället utifrån vägda genomsnittspriser. Se not 1.27. Ingen inkuransavsättning har gjorts under 2023.

NOT 19 Kundfordringar och övriga fordringar

MSEK	2023	2022
Kundfordringar	2 033	1 738
Upplupna intäkter el	168	847
Förutbetalade kostnader och upplupna intäkter	583	433
Övriga kortfristiga fordringar	15	12
Elcertifikat	0	0
Totalt	**2 799**	**3 030**

20240617090004

Åldersanalys av kundfordringar

MSEK	2023 Netto kund-fordringar	2023 Förväntad kredit-förlust (ECL)	2022 Netto kund-fordringar	2022 Förväntad kredit-förlust (ECL)
Ej förfallna	2 001	7	1 736	4
Förfallna 1-90 dagar	27	0	0	0
Förfallna 91-180 dagar	3	0	1	0
Förfallna mer än 181 dagar	2	0	1	0
Totalt	**2 033**	**7**	**1 738**	**4**

Det verkliga värdet på kundfordringar och övriga fordringar, exklusive interimsfordringar bedöms överensstämma med ovan redovisat värde.

18.1 Kundfordringar

Nedskrivningar av fakturerade kundfordringar sker med en modell för förväntad kreditförlust (ECL) enligt IFRS9. Nedskrivningsbelopp som redovisats i resultaträkningen var -7 MSEK (-4)

Koncernen hade inte erhållit några bankgarantier som säkerhet för kundfordringar år 2023 (0).

För ytterligare information om hantering av kreditrisker se not 3.2.4

NOT 20 Likvida medel

MSEK	2023	2022
Kassa och bank	130	1
Totalt	**130**	**1**

Koncernen har ett koncernkontosystem med en kreditfacilitet om 300 MSEK som kan utnyttjas i flera valutor. Tillgodohavandet på balansdagen redovisas under Likvida medel i balansräkningen medan utnyttjande av kreditfaciliteten redovisas under Övriga kortfristiga räntebärande skulder. Likvida medel uppgick på balansdagen till 130 MSEK (1). Kreditfaciliteten var outnyttjad på balansdagen 0 (172 MSEK).

NOT 21 Aktiekapital

MSEK	2023 Antal aktier	2023 Aktiekapital	2022 Antal aktier	2022 Aktiekapital
Registrerade aktier den 1 januari	18 020	2	18 020	2
Registrerade aktier den 31 december	18 020	2	18 020	2
Aktierna utgörs av:				
Utgivna stamaktier, röstvärde 1	18 020		18 020	

Stockholms Stadshus AB och Ankhiale Bidco AB innehar precis hälften var av aktiekapitalet och röstandelarna i bolaget.

NOT 22 Innehav utan bestämmande inflytande

Brista 2 bolagen samägs med Sollentuna Energi och Miljö AB som har en 15 procentig andel i båda bolagen. Tabellen visar minoritetens andel av Eget Kapital på balansdagen.

MSEK		2023	2022
Brista 2 KB	Sverige	26	16
Brista 2 AB	Sverige	0	0
Summa innehav utan bestämmande inflytande		**26**	**16**

NOT 23 Räntebärande skulder

MSEK	2023	2022
Obligationslån	9 489	8 290
Lån från kreditinstitut	1 844	2 156
Leasingskulder	475	497
Övriga långfristiga räntebärande skulder	96	126
Summa långfristiga räntebärande skulder	**11 904**	**11 069**
Obligationslån	600	400
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	1 614	699
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	46	28
Leasingskulder	16	17
Certifikatlån och övriga kortfristiga räntebärande skulder	759	1 258
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**3 035**	**2 402**
Summa räntebärande skulder	**14 939**	**13 470**

Under oktober upptogs ett lån från Nordiska Investeringsbanken om nominellt 1 300 MSEK och under november-december emitterades gröna obligationer om nominellt 1 800 MSEK. Under samma period återbetalades ett obligationslån om 400 MSEK och upplåningen via företagscertifikat minskades. Räntebärande skulder har under året ökat med 1 469 MSEK. Totalt ökade upplåning via obligationer med 1 399 MSEK och via banklån 603 MSEK under året, medan upplåningen via företagscertifikat minskade med 326 MSEK. Svängningarna i rörelsekapitalet har finansierats med företagscertifikat, penningmarknadslån och checkräkningskredit.

Ramverket för gröna obligationer har uppdaterats under året. Det nya ramverket har fått bedömningen "dark green" av S&P Global Ratings som utfört en Second Party Opinion av ramverket. Totalt var obligationer om nominellt 10 089 MSEK utestående på balansdagen, av dessa var 80 procent gröna.

Den 31 december 2023 var den genomsnittliga återstående kapitalbindningstiden på skuldportföljen 41,3 månader (34,9). Enligt bolagets finanspolicy ska denna uppgå till lägst 36 månader.

Den räntebärande skulden exklusive leasingskulder ökade under året till 14 449 MSEK (12 956). Den kortfristiga andelen räntebärande skulder ökade och uppgick på balansdagen till 2 706 MSEK (2 385).

23.1 Räntebärande skulder exklusive leasingskulder

			Ränteomförhandling					
MSEK	Effektiv ränta, %	Redovisat värde 2023	Under 1 år	1-5 år	Över 5 år	Verkligt 1) värde 2023	Redovisat värde 2022	Verkligt värde 2022
Obligationslån	3,4	9 489	4 244	4 496	749	9 360	8 290	7 810
Lån från Kreditinstitut 2)	5,4	1 844	1 844			2 384	2 156	2 913
Långfristiga räntebärande skulder	3,3	96		96		99	111	110
Summa långfristiga räntebärande skulder	**3,8**	**11 429**	**6 088**	**4 592**	**749**	**11 843**	**10 557**	**10 833**
Kortfristiga räntebärande skulder 2)	4,6	3 020	3 020	-	-	2 637	2 400	1 703
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**4,6**	**3 020**	**3 020**			**2 637**	**2 400**	**1 703**
Summa räntebärande skulder 3)	**3,9**	**14 449**	**9 108**	**4 592**	**749**	**14 480**	**12 957**	**12 536**

1) Inklusive upplupen ränta.

2) Verkligt värde 2023 för Långfristiga lån från kreditinstitut inkluderar amorteringar som ska ske under 2024, medan dessa i kolumnen Redovisat värde 2023 är inkluderade i Kortfristiga räntebärande skulder. 3) Den genomsnittliga räntan på lån och räntederivat den 31 december 2023 uppgick till 3,63 procent (2,61).

3) Den genomsnittliga räntan på lån och räntederivat den 31 december 2023 uppgick till 3,63 procent (2,61).

20240617090005

Räntebärande skulder som förfaller:

MSEK	2023
2024	3 020
2025	2 391
2026	2 217
2027	1 629
2028	1 447
2029 eller senare	3 745
Totalt	**14 449**

För mer information se not 3 Finansiell riskhantering,

23.2 Kompletterande information till Kassaflöde från Finansieringsverksamheten

Skulder ingående i finansieringsverksamheten MSEK	Ingående balans 1 januari 2023	Kassaflödes-påverkande förändringar	Ej kassaflödespåverkande förändringar: Periodisering av låne-kostnader	Ej kassaflödespåverkande förändringar: Om-klassificeringar	Utgående balans 31 december 2023
Obligationslån	8 290	1 800	-2	-600	9 489
Lån från kreditinstitut	2 156	1 300		-1 611	1 844
Leasingskulder	497			-22	475
Övriga långfristiga räntebärande skulder	126			-30	96
Summa långfristiga räntebärande skulder	**11 069**	**3 100**		**-2 264**	**11 904**
Obligationslån	400	-400		600	600
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	699	-699	4	-1 611	1 614
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	28	-12		30	46
Leasingskulder	17	-23		22	16
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	1 258	-497	-2		759
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 402**	**-1 631**	**1**	**2 264**	**3 035**
Summa räntebärande skulder	**13 470**	**1 469**	**-1**	**0**	**14 939**

Skulder ingående i finansieringsverksamheten MSEK	Ingående balans 1 januari 2022	Kassaflödes-påverkande förändringar	Ej kassaflödespåverkande förändringar: Periodisering av låne-kostnader	Ej kassaflödespåverkande förändringar: Om-klassificeringar	Utgående balans 31 december 2022
Obligationslån	7 193	1 497	3	-403	8 290
Lån från kreditinstitut	1 860	998	2	-705	2 156
Leasingskulder	500			-4	497
Övriga långfristiga räntebärande skulder	126			-1	126
Summa långfristiga räntebärande skulder	**9 681**	**2 495**	**5**	**-1 112**	**11 069**
Obligationslån	1 499	-1 500	-2	403	400
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	628	-634		705	699
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	45	-17		1	28
Leasingskulder	22	-18		13	217
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	602	656			1 258
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 796**	**-1 513**	**-2**	**1 121**	**2 402**
Summa räntebärande skulder	**12 476**	**981**	**4**	**9**	**13 470**

NOT 24 Uppskjuten skatt

Förändringar i uppskjutna skattefordringar och skulder under 2023

MSEK	1 jan 2023	Redovisat i resultaträk-ningen	Redovisat i övrigt totalre-sultat	Omklassifice-ring	31 dec 2023
Uppskjutna skattefordringar					
Derivatinstrument	0				0
Pensionsförpliktelser	0				0
Ändrade redovisningsprinciper lager	27	-27			0
Kvarvarande negativt räntenetto	0	16			16
Leasingskulder	110	-5			106
Övrigt	2	-1			1
Summa uppskjutna skattefordringar	**140**	**-17**	**0**	**0**	**123**
Kvittning mot uppskjutna skatteskulder	0				0
Netto uppskjutna skattefordringar	**140**	**-17**	**0**	**0**	**123**
Uppskjutna skatteskulder					
Byggnader och mark	69	-1			69
Maskiner och inventarier	3 146	-114			3 033
Derivatinstrument	149		-113		36
Pensionsförpliktelser	9	3	-1		10
Övrigt	-11	26			15
Summa uppskjutna skatteskulder	**3 467**	**-91**	**-114**	**0**	**3 262**
Kvittning mot uppskjuten skattefordran	-140	17			-123
Netto uppskjutna skatteskulder	**3 328**	**-75**	**-115**	**0**	**3 139**

Förändringar uppskjutna skattefordringar och skulder under 2022

MSEK	1 jan 2022	Redovisat i resultaträk-ningen	Redovisat i övrigt totalre-sultat	Omklassifice-ring	31 dec 2022
Uppskjutna skattefordringar					
Derivatinstrument	0	0			0
Pensionsförpliktelser	7	0	0	-7	0
Ändrad redovisningsprincip varulager	0	27	0	0	27
Leasingskulder	112	-2	0	0	
Tillfällig skattereduktion på investeringar	40	-40	0	0	0
Övrigt	3	-1			2
Summa uppskjutna skattefordringar	**162**	**-15**	**0**	**-7**	**140**
Kvittning mot uppskjutna skatteskulder	0				0
Netto uppskjutna skattefordringar	**162**	**-15**	**0**	**-7**	**140**
Uppskjutna skatteskulder					
Byggnader och mark	71	-1			69
Maskiner och inventarier	3 153	-7			3 146
Nyttjanderätter	108	-3	0	0	105
Derivatinstrument	26	0	123	0	149
Pensionsförpliktelser	0	0	1	7	9
Övrigt	4	-15	0	0	-11
Summa uppskjutna skatteskulder	**3 363**	**-27**	**124**	**7**	**3 467**
Kvittning mot uppskjuten skattefordran	-162	15	0	7	-140
Netto uppskjutna skatteskulder	**3 201**	**-12**	**124**	**14**	**3 328**

20240617090005

NOT 25 Övriga avsättningar

	2023			2022		
MSEK	**Miljöskuld**	**Övrigt**	**Summa**	**Miljöskuld**	**Övrigt**	**Summa**
1 januari	**41**	**3**	**44**	**46**	**9**	**55**
Avsättningar för perioden		1	1			
Utnyttjat under året	-5	-2	-7	-5	-6	-11
31 december	**36**	**2**	**38**	**41**	**3**	**44**
Varav kortfristiga avsättningar		1	1		3	3
Varav långfristiga avsättningar	36	1	37	41	8	49

Miljöskuld innefattar återställande av miljö. Övrigt avser rivning av byggnader och konstruktioner på förorenad mark.
Huvuddelen av avsättningen beräknas användas inom tio år.

NOT 26 Pensionsförpliktelser

Samtliga anställda omfattas av kollektivavtal och företagets pensionsåtaganden omfattar både premiebestämda och förmånsbestämda pensionsplaner. Anställda födda 1978 eller tidigare omfattas av ITP 2 som är förmånsbestämd, anställda födda 1979 eller senare omfattas av ITP 1 som är premiebestämd.

Utöver ITP 2 har koncernen två pensionsplaner för alternativ ITP. Birkaplanen, som är förmånsbestämd samt "Över 10" planen som är premiebestämd. Den förmånsbestämda Birkaplanen är försäkrad i Skandia. I "Över 10" finns två försäkringsgivare, Skandia och AMF. Båda Birkaplanen och "Över 10" plan är stängda för nyteckning.

För medarbetare i koncernen tryggas ITP 2-planens förmånsbestämda pensionsåtaganden för familjepension genom en försäkring i Alecta. Enligt uttalande från Rådet för finansiell rapportering UFR 10 Klassificering av ITP-planer som finansieras genom försäkring i Alecta, är detta en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare. Familjepensionen inom ITP2 som tryggas genom försäkring i Alecta redovisas dock, för koncernens räkning, som en premiebestämd plan i enlighet med IAS 19.

Premien för den förmånsbestämda ålders- och familjepensionen är individuellt beräknad och är bland annat beroende av lön, tidigare intjänad pension och förväntad återstående tjänstgöringstid. Förväntade premier nästa rapportperiod för ITP 2-försäkringar från Alecta uppgår till 0 MSEK.

Den kollektiva konsolideringsnivån utgörs av marknadsvärdet på Alectas tillgångar i procent av försäkringsåtaganden beräknade enligt Alectas försäkringstekniska metoder och antaganden. Den kollektiva konsolideringsnivån ska normalt tillåtas variera mellan 125 och 155 procent. Om Alectas kollektiva konsolideringsnivå understiger 125 procent eller överstiger 155 procent ska åtgärder vidtas i syfte att skapa förutsättningar för att konsolideringsnivån återgår till normalintervallet. Vid låg konsolidering kan en åtgärd vara att höja det avtalade priset för nyteckning och utökning av befintliga förmåner. Vid hög konsolidering kan en åtgärd vara att införa premiereduktioner. Vid utgången av 2023 uppgick Alectas överskott i form av den kollektiva konsolideringsnivån till 157 procent (172).

Totalt 11 (16) av koncernens anställda omfattas av förmånsbestämda planer som tillhandahåller pensionsförmåner. Pensioner eller liknande förmåner har utgått till sammanlagt 816 (854) personer. Belopp som redovisas i resultaträkningen avseende förmånsbestämda pensioner enligt IAS 19 uppgick till -2 MSEK (-5). Belopp som utöver dessa ingår i totalresultatet (värdeförändring av nettopensionsförpliktelsen) uppgår till -4 MSEK (78).

Belopp som redovisas i resultaträkningen

MSEK	**2023**	**2022**
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	-2	-2
Reduceringar	1	-3
Summa poster som redovisas som ersättningar till anställda	**-1**	**-5**
Netto Ränteintäkter/Räntekostnader	-2	0
Total belopp som redovisas i resultaträkningen hänförligt till pensioner	**-2**	**-5**

Belopp som redovisas i balansräkningen

MSEK	**2023**	**2022**
Nuvärdet av fonderade förpliktelser inklusive särskild löneskatt	219	216
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	-269	-257
Underskott (+) / överskott (-) i fonderade planer	**-50**	**-41**
Nuvärdet av ofonderade förpliktelser		
Nettotillgångar (-) / nettoskulder (+) i balansräkningen	**-50**	**-41**
Förmånsbestämda balansförda tillgångar		
Förmånsbestämda förpliktelser	**-50**	**-41**

Kostnader för pensioner som redovisats som premiebestämda i resultaträkningen uppgår till -90 MSEK (-80).

Förändringar i nuvärdet av förmånsbestämda förpliktelser

MSEK	2023	2022
1 januari	**216**	**332**
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	-2	2
Räntekostnader	8	4
Aktuariella vinster/förluster till följd av förändrade finansiella antaganden	21	-69
Regleringar	-2	-35
Utbetalda ersättningar från planen	-22	-20
31 december	**219**	**216**

Förändringar i verkligt värde på förvaltningstillgångar

MSEK	2023	2022
1 januari	257	298
Ränteintäkter	10	4
Aktuariella vinster/förluster på förvaltningstillgången	16	9
Regleringar	-3	-37
Uttag	-22	-20
Insättning	10	4
31 december	**269**	**257**

Verkligt värde på förvaltningstillgångar

MSEK	2023	2022
Eget kapitalinstrument	86	81
Räntebärande värdepapper	128	125
Likvida medel och andra likvida medel än kassa och bank	0	0
Fastigheter	32	30
Andra tillgångar	23	21
Summa	**269**	**257**

Per 31 december 2023 uppgick förvaltningstillgångarna till 269 MSEK (257) och motsvarande pensionsförpliktelser till 219 MSEK (216), vilket motsvarar en konsolideringsnivå om 123% (119%).

Förändring i diskonteringsränta

Pensionsplanens skulder beräknas genom användning av en diskonteringsränta som utgår från en bostadsobligationskurva med en likvärdig duration som pensionsförpliktelsen och företaget har därmed en risk hänförligt till utvecklingen av marknaden för bostadsobligationer. Om marknadsräntan ökar kommer skulden att minska och vice versa.

Risk hänförlig till använda antaganden

I de aktuariella beräkningarna används antaganden om framtida inflation och lönenivåer och livslängd. Skulle verkligt utfall skilja sig från de gjorda antagandena kan det leda till att skulden blir högre eller lägre.

När pensionsplanen har finansierats genom ett försäkringsbolag, har en specifikation av förvaltningstillgångarna inte varit tillgänglig. I dessa fall har det verkliga värdet av förvaltningstillgångarna inkluderats i övriga tillgångar.

De viktigaste aktuariella antaganden som använts

	2023	2022
Diskonteringsränta, %	3,00	3,90
Framtida löneökningar, %	2,50	3,00
Framtida pensionsökningar, %	1,50	2,00
Inflationstakt, %	1,50	2,00

Planens skulder är beräknade genom användning av en diskonteringsränta som fastställs genom användning av en diskonteringsränta som utgår från en bostadsobligationskurva med en likvärdig duration som förpliktelsen. Koncernen har använt bostadsobligationer för fastställandet av diskonteringsräntan och har därmed en risk hänförlig till utvecklingen av marknaden för bostadsobligationer.

Antagande beträffande livslängd baseras på de antaganden som gjorts i den senaste dödlighetsundersökningen av Försäkringstekniska Forskningsnämnden och går under arbetsnamnet DUS21. Antagandena baseras på Makeham modellen. Förändringar i antagande om livslängd baseras på deras nya dödlighetstabeller. Dessa påverkas främst av ålder och kön. Dessa antaganden innebär följande genomsnittliga återstående levnadsår för en person som går i pension vid 65 års ålder.

20240617090007

	2023	2022
Män - 45 år	23	23
Kvinnor - 45 år	26	26
Män - 65 år	22	22
Kvinnor - 65 år	24	24

Vägd genomsnittlig löptid för pensionsförpliktelsen uppgår till 9,3 år.

Diskonteringsräntan, inflationstakten och lönetillväxttakten som används utgör de viktigaste antaganden som används vid beräkning av förmånsbestämda förpliktelser. Påverkan av 0,5 procentenheter förändring i diskonteringsränta, inflationstakt eller lönetillväxttakt på den förmånsbestämda förpliktelsen den 31 december 2023, andra antaganden konstanta, presenteras i tabellen nedan.

Påverkan på förmånsbestämd förpliktelse av förändringar i antaganden, känslighetsanalys

Förändring av antagande	2023	2022
0.5% ökning av diskonteringsräntan	-5,8%	-5,6%
0.5% minskning av diskonteringsräntan	6,3%	6,1%
0.5% ökning av inflationstakten	6,0%	5,9%
0.5% minskning av inflationstakten	-5,6%	-5,4%
0.5% ökning av lönetillväxttakten	0,3%	0,3%
0.5% minskning av lönetillväxttakten	-0,3%	-0,2%

NOT 27 Leverantörsskulder och övriga skulder

MSEK	2023	2022
Leverantörsskulder	739	988
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		
Upplupna personalkostnader	113	127
Upplupna räntekostnader	87	65
Elcertifikat	0	0
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	627	1 020
Övriga skulder		
Momsskulder	114	73
Energiskatter och punktskatter	148	88
Erhållna förskott och övriga skulder	51	11
Utsläppsrätter	162	223
Summa	**2 040**	**2 595**

Redovisat värde på leverantörsskulder och övriga skulder bedöms motsvara dessas verkliga värde.

NOT 28 Ställda säkerheter

MSEK	2023	2022
Ställda säkerheter	Inga	Inga

För mer information om eventualförpliktelser se not 31.

NOT 29 Leasing

Koncernen tillämpar IFRS 16 för redovisning av leasing.

Merparten av de större avtalen som omfattas av IFRS 16 avser markarrenden och tomträtter vilkas löptider och sannolikheter för förlängningar har bedömts med särskilt beaktande av livslängden på de anläggningar som är uppförda och långsiktigheten i verksamheten som bedrivs i dessa samt de särskilda kostnader ett avtalsupphörande därigenom skulle medföra för avtalsparterna.

Förutom markarrenden och tomträtter har koncernen även leasingavtal för lokaler och lagerutrymmen, spåranläggningar, viss transportutrustning samt bilar och truckar. Kostnader för korttidsavtal och lågvärdessavtal som undantas från IFRS 16 är marginella.

Nyttjanderättstillgången ingår under rubriken Materiella anläggningstillgångar i balansräkningen, för upplysning om redovisat värde se not 16. Leasingskulden ingår under rubriken Räntebärande skulder, för upplysning om redovisat värde se Not 23.

Det totala kassautflödet för leasingavtal under IFRS 16 har under 2023 varit 33 MSEK (39) varav ränta 16 MSEK (17).

Koncernen ser inga materiella exponeringar för framtida kassaflöden från leasing som inte är återspeglade i värderingen av leasingskulden.

NOT 30 Investeringsåtaganden

MSEK	2023	2022
Fastigheter, maskiner och inventarier	406	624
Summa	**406**	**624**

Investeringsåtaganden är investeringar i större projekt kontrakterade på balansdagen, men som ännu inte redovisas i de finansiella rapporterna. Åtagandena avser främst investeringar i kraftvärmeanläggningar.

För mer information om investeringar, se Not 16 Materiella anläggningstillgångar

NOT 31 Eventualförpliktelser

MSEK	2023	2022
Ansvarsförbindelse såsom handelsbolagsdelägare i Brista 2 KB	706	706
Summa	**706**	**706**

NOT 32 Rättsliga åtgärder och myndighetsförfaranden

Stockholm Exergi planerar för ett nytt kraftvärmeverk i västra Stockholm där vi ur sorterat restavfall och biobränsle kan återvinna energin och producera el och värme. Under hösten 2022 gav mark- och miljödomstolen beskedet att inte ge miljötillstånd för den nya anläggningen. Stockholm Exergi har valt att gå vidare med tillståndsprocessen och lämnade under slutet av förra året in ett överklagande av domen.

20240617090008

NOT 33 Transaktioner med närstående

Ägare

Stockholms Stadshus AB och konsortiet Ankhiale Bidco AB äger per balansdagen hälften var av aktiekapitalet och röstandelarna i Stockholm Exergi Holding AB (publ).

Stockholm Exergi har även transaktioner med bolag som ägs av Stockholms Stad och förvaltningar inom Stockholms stad. Dessa sker på samma villkor som för övriga externa kunder. Av årets omsättning på *8 289 MSEK* avser *11* procent *(11)* bolag och förvaltningar inom Stockholms stad. Leveranser avser huvudsakligen fjärrvärme och fjärrkyla.

Aggregerad balans avseende utestående fordringar på bolag och förvaltningar inom Stockholms Stad uppgår till 6 MSEK (6).

Styrelse och koncernledning

Nyckelpersonerna i koncernen består av styrelsen samt medlemmar i koncernens ledningsgrupp. Koncernen har inte varit inblandad i några väsentliga transaktioner med medlemmar i styrelsen eller ledningsgruppen. Inga lån finns för någon medlem av styrelsen eller ledningsgruppen per den 31 december 2023.

Se Not 10 Ersättningar till anställda för ytterligare information om styrelsen och Stockholm Exergi ledningsgrupps ersättningar och aktieinnehav.

NOT 34 Händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser efter balansdagen.

NOT 35 Koncernens sammansättning, 31 december 2023

TSEK

Företagsnamn	Org nr	Säte	Antal andelar / andel i %	Eget kapital / Årets resultat	Bokfört värde i respektive moderbolag
Stockholm Exergi AB	556016-9095	Stockholm	32 199 970 / 100	6 544 520 / 105 307	11 888 000
Fortum Vindvärme AB	556915-3686	Stockholm	100 000 / 100	6 455 / 108	100
Stockholm Exergi Tunnlar AB	556981-9187	Stockholm	100 000 / 100	172 860 / 17 640	1 645 866
Brista 2 Kommanditbolag	969720-4254		- / 85	-570 389 / 68 737	-570 389
Brista 2 AB	556829-4564	Stockholm	85 000 / 85	102 / 0	85
Hässelbystrand Fastighet AB	559139-6451	Stockholm	50 000 / 100	50 / 0	50
Stockholm Exergi Materialåtervinning AB	559187-3244	Stockholm	50 000 / 100	115 / 2	50

För Brista 2 KB redovisas koncernmässigt värde under rubriken för Bokfört värde.

Moderbolaget

NOT 36 Ersättningar till revisorerna

Revisionsarvode för moderbolaget har fakturerats dotterbolaget Stockholm Exergi AB.

NOT 37 Ersättningar till anställda

Moderföretaget har inga anställda och inga löner och ersättningar har således belastat moderföretaget.

Könsfördelning i moderbolaget

	2023		2022	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	10	8	10	6
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	1	1	1
Koncernen totalt	**11**	**9**	**11**	**7**

NOT 38 Finansiella intäkter och kostnader

MSEK	2023	2022
Ränteintäkter		
Ränteintäkter koncernföretag	59	41
Totalt	**59**	**41**
Räntekostnader		
Räntekostnader externa skulder	-428	-202
Övriga finansiella kostnader	-10	-11
Totalt	**-439**	**-213**
Finansiella intäkter och kostnader - netto	**-380**	**-173**

NOT 39 Inkomstskatt

MSEK	2023	2022
Aktuell skatt på årets resultat	-109	-208
Total aktuell skatt	**-109**	**-208**
Summa inkomstskatt	**-109**	**-208**

Inkomstskattesatser

Tabellen nedan förklarar skillnaden mellan den teoretiska antagna skattesatsen i Sverige jämfört med skattesatsen i resultaträkningen

MSEK	2023	%	2022	%
Resultat före skatt	450		1 012	
Skatt som beräknats enligt gällande skattesats för moderföretaget 20,6%	-93	20,6%	-208	20,6%
Skattekostnad	**-93**	**20,6%**	**-208**	**20,6%**

20240617090909

NOT 40 Andelar i koncernföretag

MSEK	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	11 888	11 888
Utgående redovisat värde	**11 888**	**11 888**

Moderbolagets innehav av andelar i koncernföretag

Företagets namn	Organisationsnummer	Säte	Antal aktier	Kapitalandel	Eget kapital /årets resultat	Bokfört värde
Stockholm Exergi AB	556016-9095	Stockholm	32 199 970	100	6 545/ 105	11 888
Total						**11 888**

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

NOT 41 Fordringar hos koncernföretag

MSEK	2023	2022
Långfristiga fordringar hos koncernföretag		
Vid årets början	3 734	3 734
Redovisat värde vid årets slut	**3 734**	**3 734**

Alla långfristiga fordringar förfaller mer än 5 år efter balansdagen. Inga reserveringar för förväntade kreditförluster har gjorts då inga andra finansiella fordringar finns än lån till koncernföretag.

NOT 42 Räntebärande skulder

MSEK	2023	2022
Obligationslån	9 489	8 290
Lån från kreditinstitut	1 844	2 156
Summa långfristiga räntebärande skulder	**11 333**	**10 446**
Obligationslån	600	400
Kortfristig del av långfristiga lån från kreditinstitut	1 614	699
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	759	1 258
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 974**	**2 356**
Summa räntebärande skulder	**14 306**	**12 802**

De långfristiga obligationslånen förfaller med nominellt 6 200 MSEK mellan 1-5 år och 2 100 MSEK efter 5 år från balansdagen.

Långfristig del av lån från kreditinstitut förfaller med 2 168 MSEK mellan 1-5 år från balansdagen.

Moderbolaget har ett koncernkontosystem i Danske Bank med en kredit på 300 MSEK. Externt koncernkontosaldo mot banken redovisas som likvida medel vid positivt saldo eller kortfristig räntebärande skuld vid negativt saldo. 2023-12-31 var saldot 128 MSEK (-172).

Interna koncernkontosaldon mot dotterbolag redovisas som fordran på respektive skuld mot koncernföretag.

För upplysningar om Förändringar i skulder hänförliga till finansieringsverksamheten i moderbolagets kassaflödesanalys hänvisas till koncernens motsvarande siffror i Not 23.

Checkräkningskredit

MSEK	2023	2022
Beviljad kreditlimit	300	300
Outnyttjad del	-300	-128
Utnyttjat kreditbelopp	**0**	**172**

NOT 43 Likvida medel

MSEK	2023	2022
Kassa och bank	128	0
Likvida medel totalt	**128**	**0**

NOT 44 Derivatinstrument

	Nominellt belopp Återstående löptid		
MSEK	1-5 år	Över 5 år	Totalt
Räntederivat per 2023-12-31		1 808	1 808
Räntederivat per 2022-12-31	417		417

NOT 45 Vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel jämte årets resultat i moderbolaget, 3 670 226 871 SEK, disponeras enligt följande:

Förslag till resultatdisposition SEK	
Utdelning	0
Balanseras i ny räkning	3 670 226 871
Summa	**3 670 226 871**

20240617090910

Styrelsens intygande

Vd och styrelsens undertecknande.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har, som framgår nedan, godkänts för utfärdande av styrelsen den 18 mars 2024.

Koncernens resultat- och balansräkning och moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på årsstämman den 2 maj 2024. Undertecknade försäkrar att koncern- och årsredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS, sådana de antagits av EU, respektive god redovisningssed och ger en rättvisande översikt av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat, samt föreskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 18 mars 2024.

Anders Egelrud
Vd

Jonas Abrahamsson
Ordförande

Petra Engman
Vice ordförande

Irina Frolova
Styrelseledamot

Carlo Maddalena
Styrelseledamot

Rikard Hjorth Warlenius
Styrelseledamot

Fredrik Adolfsson
Styrelseledamot

Tobias Alvaeus
Arbetstagarrepresentant

Hugo Brändström
Styrelseledamot

Reine Lorenz
Arbetstagarrepresentant

Christoffer Fjellner
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 26 mars 2024
Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Vidimeras:
kopian överensstämmer
med orginalet.
URBAN FEUK

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Stockholm Exergi Holding AB (publ)
organisationsnummer 556040-6034

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Stockholm Exergi Holding AB (publ) för räkenskapsåret 2023-01-01 - 2023-12-31. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 49-97 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med Revisorsförordningens (537/2014/EU) artikel 11.

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. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i Revisorsförordningens (537/2014/EU) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

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

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

Värdering av materiella anläggningstillgångar

Koncernens investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgår per den 31 december 2023 till 26 310 Mkr, vilket motsvarar cirka 83 procent av koncernens totala tillgångar. Tillgångarna består främst av fjärrvärmeanläggningar och maskiner, överföringsledningar, tunnlar och fjärrvärmenät vilka redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

De enskilda tillgångarnas redovisade värde bedöms vid indikation på nedskrivningsbehov genom att fastställa återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet fastställs genom att diskontera framtida kassaflöden och bygger på bedömningar och antaganden om bland annat förändringar i priset på bränsle. Dessa bedömningar kan ha betydande påverkan på koncernens resultat och finansiella ställning och värderingen av dessa tillgångar är därför av särskild betydelse för vår revision.

För ytterligare information hänvisas till koncernens redovisningsprinciper i not 1, not 2 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål och not 16 i årsredovisningen.

Vår revision omfattade följande granskningsåtgärder men var inte begränsad till dessa:

- Vi har granskat och bedömt bolagets rutiner för att fastställa återvinningsvärdet för materiella anläggningstillgångar.
- Vi har tagit del av bolagets beräkningar av nyttjandevärdet och utvärderat väsentliga tillämpade antagandena, i synnerhet vad gäller antaganden om diskonteringsränta.
- Vi har granskat beräkningar i värderingsmodellen för att säkerställa att dessa är fullständiga och korrekta.
- Vi har granskat bolagets bedömning av aktiverbarhet enligt IAS 16 i samband med slutförande av väsentliga investeringsprojekt.
- Vi har granskat att bolagets redovisningsprinciper enligt IAS 16 tillämpas på ett korrekt sätt.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-28, 35-48 och sidorna 100-127. 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 och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS så som de antagits av EU. 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

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.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida 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.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisorns-ansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

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 för Stockholm Exergi Holding AB (publ) för räkenskapsåret 2023-01-01 - 2023-12-31 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, 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.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisorns-ansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Deloitte AB, utsågs till Stockholm Exergi Holding AB (publ)s revisor av bolagsstämman 2023-04-19 och har varit bolagets revisor sedan 2006-03-30.

Stockholm den 26 mars, 2024.

Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Utdelningen:
Koplan överensstämmer med förslaget.
UTDELNING FÅR EJ

2024 06170901

Definitioner och avstämningar av alternativa nyckeltal

Stockholm Exergi använder sig av alternativa nyckeltal (Alternative Performance Measures, eller APM). Nyckeltalen som presenteras nedan är inte i enlighet med IFRS men anses underlätta för intressenter att analysera resultat och finansiell ställning.

Nyckeltal	Definition	Motivering
EBITDA	Rörelseresultat före avskrivningar	Speglar huvudsakligt, kassagenererande resultat från rörelsen och kan sättas i relation till bland annat bolagets skuldsättning
Operativt resultat	Resultat innan reavinster/reaförluster på anläggningstillgångar, resultateffekter från IFRS-justeringar, finansiella poster och skatt	Resultatmåttet används för att analysera bolagets intjäning hänfört till den rent operativa verksamheten
Nettolåneskuld	Räntebärande skulder minskat med likvida medel	Måttet beskriver den totala nettoskuldsättningen och används tillsammans med EBITDA för att spegla viss aspekt av finansiell risk
Sysselsatt kapital	Summan av eget kapital och räntebärande skulder	Nyckeltalet är viktigt då det visar hur stor andel av bolagets tillgångar som är finansierat av ägare eller långivare
Soliditet	Eget kapital genom balansomslutning räntebärande skulder	Måttet visar den långsiktiga betalningsförmågan i bolaget
Rörelsekapital	Varulager och operativa tillgångar minskat med operativa skulder	Måttet visar kortsiktigt kapitalbehov i bolaget
Avkastning eget kapital	Periodens resultat dividerat med genomsnittligt eget kapital	Nyckeltalet visar vilken avkastning som ges på ägarnas investerade kapital
Avkastning sysselsatt kapital	Rörelseresultat ökat med ränteintäkter dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital	Visar avkastningen på det kapital som finansierats av ägare eller långivare
Skuldsättningsgrad	Långfristiga och kortfristiga skulder genom eget kapital	Måttet visar en aspekt av bolagets finansiella risk (räntekänslighet)

20240617090012

	2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA					
Rörelseresultat [1]	587	1 280	1 424	1 302	737
Avskrivningar	1 556	1 539	1 495	1 509	2 098
EBITDA	**2 143**	**2 818**	**2 919**	**2 811**	**2 835**
Nettolåneskuld					
Långfristiga räntebärande skulder	11 904	11 069	9 680	10 631	10 266
Kortfristiga räntebärande skulder	3 036	2 402	2 796	1 732	2 329
Likvida medel	-130	-1	-1	-11	-2
Nettolåneskuld	**14 809**	**13 469**	**12 475**	**12 352**	**12 593**
Sysselsatt kapital					
Eget kapital	11 400	12 568	12 037	11 646	11 762
Räntebärande skulder	14 939	13 470	12 476	12 363	12 595
Sysselsatt kapital	**26 339**	**26 038**	**24 513**	**24 009**	**24 357**
Soliditet					
Eget kapital	11 400	12 568	12 037	11 646	11 762
Balansomslutning	31 626	32 057	29 784	29 479	29 740
Soliditet %	**36**	**39**	**40**	**40**	**40**
Rörelsekapital					
Operativa tillgångar					
Varulager	1 656	1 619	724	1 019	1 010
Derivatinstrument (del ej klassad för säkringsredovisning)	0	1	0	0	25
Kundfordringar	2 033	1 738	1 640	1 293	1 582
Övriga fordringar	622	1 292	816	392	424
Summa operativa tillgångar	**4 296**	**4 649**	**3 180**	**2 704**	**3 041**
Operativa skulder					
Övriga långfristiga skulder	0	0	0	0	-61
Derivatinstrument (del ej klassad för säkringsredovisning)	0	0	0	0	0
Leverantörsskulder	-739	-988	-814	-568	-637
Övriga skulder (minskade med upplupen räntekostnad)	-1 215	-1 541	-1 066	-770	-717
Summa operativa skulder	**-1 954**	**-2 530**	**-1 880**	**-1 338**	**-1 415**
Rörelsekapital	**2 342**	**2 119**	**1 300**	**1 366**	**1 626**
Avkastning eget kapital					
Eget kapital IB	12 568	12 037	11 646	11 762	12 355
Eget kapital UB	11 400	12 568	12 037	11 646	11 762
Genomsnittligt eget kapital	**11 984**	**12 303**	**12 841**	**11 704**	**12 059**
Periodens resultat	123	843	970	878	433
Avkastning eget kapital %	***1,0***	***6,9***	***8,2***	***7,5***	***3,6***
Avkastning sysselsatt kapital					
Sysselsatt kapital IB [2]	26 038	24 513	24 009	24 357	24 735
Sysselsatt kapital UB	26 339	26 039	24 513	24 009	24 357
Genomsnittligt sysselsatt kapital	**26 189**	**25 276**	**24 261**	**24 183**	**24 546**
Rörelseresultat [1]	587	1 280	1 424	1 302	737
Ränteintäkter	8	2	1	1	1
Avkastning sysselsatt kapital %	**2,3**	**5,1**	**5,9**	**5,4**	**3,0**
Skuldsättningsgrad					
Långfristiga skulder	15 127	14 469	12 987	14 660	14 169
Kortfristiga skulder	5 099	5 020	4 760	3 173	3 809
Summa skulder	**20 226**	**19 489**	**17 747**	**17 833**	**17 978**
Eget kapital	11 400	12 568	12 037	11 646	11 762
Skuldsättningsgrad ggr	**1,8**	**1,6**	**1,5**	**1,5**	**1,5**

[1] Rörelseresultatet 2019 är belastat av en nedskrivning om -582 MSEK pga beslutad stängning av kraftvärmeverk 6 i Värtaverket.

[2] Ingående balans 2019 är justerad med +601 MSEK avseende ändrad redovisningsprincip för leasing enligt IFRS 16

Rapportering hållbarhet (GRI)

Vi redovisar i enlighet med Global Reporting Initiative Standards (GRI). Det bidrar till balans, transparens och jämförbarhet över tid i vår rapportering.

Vad vi redovisar finns angivet i GRI-index på nästa sidan. I avsnittet Beräkningsprinciper beskriver vi övergripande hur nyckeltal räknas fram. GRI-noter är till för att ge mer detaljerad information om några av våra nyckeltal samt för de obligatoriska upplysningarna som inte framgår i års- och hållbarhetsredovisningens övriga avsnitt.

20240617090913

GRI-index

I GRI-index finns hänvisningar till de sidor i års- och hållbarhetsredovisningen där information om de olika GRI-upplysningarna finns. I GRI-index finns också en hänvisning till var i redovisningen vi beskriver hållbarhet enligt årsredovisningslagens olika områden och på vilka sidor vårt arbete kopplat till FN:s hållbarhetsmål återges.

Årets GRI-rapportering görs enligt GRI Standards 2021. De ämnesspecifika upplysningarna grupperas enligt vår värdekedja i ordningen: Produktion och distribution, Kunder och samhälle, Samhällets restprodukter, Leverantörer samt Medarbetare.

Redovisning enligt EU:s taxonomiförordning EU 2020/852 finns på sidorna 116-126.

Områden som ska beskrivas enligt årsredovisningslagen anges i GRI-index med följande färgmarkeringar:

Affärsmodell · Risker och riskhantering · Personal · Mänskliga rättigheter
Policy och mål · Miljö · Sociala förhållanden · Antikorruption

Generella standardupplysningar

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Organisation och rapporteringssätt	2-1 Namn, ägarstruktur, bolagsform och lokalisering			2, 3, 14-15
	2-2 Verksamheter som inkluderas			2, 14-15
	2-3 Rapporteringsperiod/frekvens, kontaktperson			2
	2-4 Rättelser och revideringar			107
	2-5 Extern revision			2
Verksamheter och anställda	2-6 Verksamheter, värdekedja och affärsrelationer			10-11, 14, 29
	2-7 Medarbetarstyrka[1]			107
	2-8 Extern personal			107
Styrning	2-9 Verksamhetsstyrning			29-34
	2-10 Nominering/val av styrelse			29
	2-11 Uppgifter styrelsens ordförande			29-30, 34
	2-12 Styrelsens roll i styrning av hållbarhetspåverkan			35-42
	2-13 Delegering av ansvar			35
	2-14 Styrelsen roll i hållbarhetsrapporteringen			35
	2-15 Hantering av intressekonflikter			29
	2-16 Hantering av kritiska frågor			29-31, 35
	2-17 Styrelsens kompetens			33-35
	2-18 Utvärdering av styrelsens arbete			31
	2-19 Ersättningspolicy för styrelse och ledande befattningshavare			76-77, Not 10
	2-20 Process för att bestämma ersättning			30-31
	2-21 Total årlig kompensationskvot			107
Strategi	2-22 VD-ord			4-5
	2-23 Policyer			31, 35
	2-24 Implementering av policyer			35-42
	2-25 Klagomålsprocess[2]			15
	2-26 Visselblåsning			45-46, 41-42
	2-27 Regelefterlevnad[3]			Se not
	2-28 Medlemskap			109
Intressentengagemang	2-29 Samverkan med intressenter		Mål 12 och 16	109
	2-30 Kollektiva förhandlingar			109

[1] Information utelämnad avseende extern arbetskraft som anlitas inom verksamheten.
[2] Information om hur intressenter påverkar utformningen av processen är ej tillgänglig.
[3] Inga överträdelser av regelefterlevnad har inträffat.

Väsentlighetsanalys

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Väsentlighetsanalys	3-1 Process för att besluta om väsentliga frågor	○ ● ● ●		35-36
	3-2 Lista på väsentliga hållbarhetsområden			10-11
	3-3 Hållbarhetsstyrning	● ◐ ●		35-42

Skapat ekonomiskt värde

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	● ◐ ●		35-37
Skapat ekonomiskt värde	201-1 Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde (2016)	◐ ●		3

Produktion och distribution

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	● ◐ ●		10-11, 14-15 35-42
Utsläpp till luft och klimatpåverkan	302-1 Energianvändning inom organisationen (2016)	●	Mål 11	110
	305-1 Direkta utsläpp av växthusgaser (2016)	●		15, 112
	305-2 Utsläpp av växthusgaser från indirekt energianvändning (2016)	●		112
	305-3 Andra indirekta utsläpp av växthusgaser (2016)	●		112
	305-4 Utsläppsintensitet (2016)	●		113
	305-7 Utsläpp av kväve- och svaveloxider	●		113
	G4-EU2 Energiproduktion, netto			14
	G4-EU5 Utsläppsrätter, CO_2	●		109
	G4-EU11 Produktionseffektivitet för termisk produktionsanläggning	●	Mål 7	110
	G4-EU12 Förluster vid kraftöverföring och distribution	●	Mål 7	110
Utsläpp av CO_2 per ton behandlat avfall	Egen upplysning	●		40
Avfall från verksamheten	306-1 Avfall och betydande påverkan (2020)[1)]	●		Se noten
	306-2 Hantering av betydande avfallsaspekter (2020)	●	Mål 12	37, 40
	306-3 Genererat avfall (2020)	●		115
	306-4 Återvunnet avfall (2020)	●		115
Störningar i närmiljö vid produktionsanläggningar och utsläpp till vatten	Egen upplysning, Miljöstörningar	●	Mål 6	15, 113

[1)] Information utelämnad på grund av avsaknad av data

20240617090114

Kunder och samhälle

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	○●◔○		35-42
Ansvarsfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden	Egen upplysning	○		13, 39
Erbjudande av hållbara produkter och tjänster	Egen upplysning	●	Mål 13 och mål 11	12
Sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap	413-1 Lokalt samhällsengagemang, utredning av påverkan och utvecklingsprogram (2016)[1)]	○○○	Mål 10 och mål 8	27

Samhällets restprodukter

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	●○●		11, 35-42

Leverantörer

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	○●○		11, 24-25
		○○		*35-42*
Anti-korruption	205-1 Enheter som analyserats avseende korruptionsrisk (2016)	○		46
	205-2 Kommunikation och utbildning i policyer och rutiner för antikorruption (2016)		Mål 16	46, 109
	205-3 Korruptionsincidenter och hantering av dessa (2016)		Mål 16	109
Uttag av jordens resurser	301-1 Materialanvändning i vikt eller volym (2016)	●	Mål 15	110
Förnybara bränslen	304-2 Betydande påverkan på biologisk mångfald (2016)[2)]	●	Mål 15	111
Hållbara inköp och investeringar	308-1 Nya leverantörer som granskats avseende miljö (2016)	●	Mål 12	114
	414-1 Nya leverantörer som granskats avseende sociala frågor (2016)	○○	Mål 12	114
Transporter	305-2 Utsläpp av växthusgaser från indirekt energianvändning (2016)	●		112

Medarbetare

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	○○○		10, 26-27
				35-42
Säker arbetsmiljö, friskvård och hälsa	403-8 Medarbetare som omfattas av arbetsmiljöledningssystem (2018)	○		35-42
	403-9 Arbetsrelaterade skador (2018)	○	Mål 8	27, 114
Mångfald	405-1 Mångfald i ledning och bland medarbetare (2016)	○	Mål 5 och mål 10	26, 114
	405-2 Löneskillnader mellan män och kvinnor (2016)[3)]	○	Mål 5.1	26, 114
	406-1 Diskrimineringsincidenter och hantering av dessa (2016)	○○	Mål 5 och mål 5	27, 114

[1)] *Information utelämnad för ii-viii på grund av avsaknad av data*
[2)] *Informationen i indikatorn är anpassad efter verksamheten och följer inte standardens krav.*
[3)] *Information utelämnad avseende löneskillnader per befattningstyp på grund av avsaknad av data.*

Beräkningsprinciper (GRI)

Upplysningarna om ekonomisk prestanda kommer från den reviderade finansiella redovisningen.

Upplysningarna om miljö omfattar anläggningar där Stockholm Exergi är den juridiska innehavaren av miljötillståndet eller räknas som verksamhetsutövare. Anläggningarnas data redovisas i sin helhet. Endast anläggningar som är finansiellt konsoliderade ingår i redovisningen.

Stockholm Exergi använder en databas för insamling av uppgifter om anläggningarnas bränsleförbrukning och produktion. Platsorganisationen är ansvarig för rapportering och erforderliga beräkningar. Stockholm Exergis hållbarhetsenhet sammanställer och kvalitetssäkrar all data. Stockholm Exergis hållbarhetsenhet står även för vissa beräkningar, framförallt sådana som tas fram med hjälp av schabloner. Vid fastställande av utsläppsmängder för ämnen där det inte finns kontinuerlig mätning baseras beräkningarna på stickprov. Vid analyser av stickprov där analysresultatet är under rapporteringsgränsen används den halverade rapporteringsgränsen i beräkningen.

Stockholm Exergis förbrukning av tillsatser och kemikalier baseras på en summering av anläggningarnas totala inköpsmängd eller förbrukning. Vid summeringen har ingen hänsyn tagits till variationer av koncentration eller volym.

2018-2021 beräknas omvandling till koldioxidekvivalenter för metan, lustgas och köldmedier i enlighet med IPCC AR5. Från 2022 i enlighet med IPCC AR6.

Stockholm Exergis direkta koldioxidutsläpp omfattas av EU:s handel med utsläppsrätter och verifieras årligen av externa ackrediterade kontrollörer. Beräkning av koldioxidutsläppen sker enligt respektive anläggnings tillstånd för utsläpp av växthusgaser och med faktiska, verifierade värden inrapporterade i systemet för handel med utsläppsrätter.

Beräkningar av transporter baseras på underlag om bränsle-, ask-, avfall- och kemikalievolymer med tillhörande genomsnittliga transportsträckor och typ av fordon samt utsläppsfaktorer från NTM.

Vid beräkning av hur många lägenheter som värmeproduktionen räcker till används Energimyndighetens genomsnittliga energianvändning för uppvärmning och varmvatten i flerbostadshus.

Sociala data samlas in via rapporteringssystem och SCB.

Stockholm Exergi följer indikatorerna LWIF (lost workday injury frequency) och TRIF (total recordable injuries) dels sammanslaget för egna respektive andras anställda samt fördelat på respektive grupp. I uppföljningen för egna medarbetare inkluderas även externt inhyrd arbetskraft som ersätter tjänst- och föräldraledighet samt vakanser. Antal timmar för extern arbetskraft samt entreprenörer beräknas utifrån fakturerade belopp. Antalet sjukdagar med anledning av olycksfall sammanställs utifrån uppgifter från den drabbade eller dess arbetsgivare.

20240617090315

GRI-noter

GRI 2-4 Korrigeringar och väsentliga förändringar

GRI 2-21 Kompensationskvot, för år 2022 räknades den högst betalda i företaget bort både från täljaren och nämnaren. Istället räknades den näst högst betalda jämfört med medianlön (utan högst betald). Siffran är ändrad för 2022 i årets redovisning till den korrekta. För 2023 har den högst betalda jämförts med medianlön (utan högst betald). Den felaktiga kompensationskvoten i 2022 års rapport var 4,34, den korrekta kompensationskvoten för 2022 är 9,07.

GRI 305-1, GRI 305-2 och GRI 305-3 Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser, procent av Stockholm Exergis totala växthusgasutsläpp som uppstår uppströms när bränslen samlas in, eventuellt genomgår förädling samt transporteras till produktionsanläggningarna har justerats för 2022 från 5% till 9%, på grund av att den tidigare siffran var felaktig.

Redovisning enligt taxonomiförordningen - Siffror för 2022 har justerats i 2023 års tabell för driftsutgifter på grund av avrundningsfel uppåt 2022. De siffror som justerats är 4.20 A1 från 5% till 4% samt 4.16 A2 från 8% till 7%.

GRI 2-7, GRI 405-1 Medarbetarstyrka

Medarbetare per anställningsform kön (antal)	**Kvinnor**	**Män**	**Totalt**
Fast anställda	169	590	759
- Varav heltid	167	585	752
- Varav deltid	2	5	7
Visstidsanställda	4	10	14
Totalt	173	600	773

Chefer och medarbetare enligt ålder och kön (antal)	**Kvinnor**	**Män**	**Totalt**
< 30	14	58	72
- Varav chefer	0	1	1
30-50	82	260	342
- Varav chefer	21	28	49
> 50	48	206	254
- Varav chefer	4	37	41

Fördelning kvinnor och män	**Kvinnor**	**Män**
Samtliga medarbetare	22%	78%
Chefer	27%	73%

Hälsa	**Kvinnor**	**Män**	**Totalt**
Sjukfrånvaro	3,0%	2,5%	2,6%

Anställda är angivna i FTE (full time employees), per den 31 december 2023.

GRI 2-8 Extern personal

	2022	**2023**
Antal personer	868	834

Anställda är angivna i FTE (full time employees), per den 31 december 2023. Vanligaste typen av uppdrag och kontrakt är konsultuppdrag inom IT, teknik och professionella tjänster inom till exempel administration. Uppgifterna är baserade på antal registrerade unika resurser.

GRI 2-21 Total årlig kompensationskvot

	2022	**2023**
Kvot högst betald jämfört med medianlön	9,07	8,95
Kvot procentuell årlig ökning högst betald/medianlön	0,93	0,43

I medianvärdet exkluderas högst betald.
Hög lön/Medianlön=kvot högst betald jmf med medianlön. Procentuell årlig ökning hög lön/procentuell årlig ökning medianlön=kvot.
Uppgifterna är beräknade från underlag "compensation by month", två jämförbara perioder, 2022-12 och 2023-12. I årsredovisningen för 2022 räknades den högst betalda i företaget bort både från täljaren och nämnaren. Istället räknades den näst högst betalda jämfört med medianlön (utan högst betald). Siffran är ändrat till korrekt för 2022 i årets redovisning. För 2023 har den högst betalda jämförts med medianlön (utan högst betald).

GRI 2-29 Samverkan med intressenter

Intressentgrupp	Dialog
Ägare	• Årsstämma och extra bolagsstämma • Styrelsemöten (10 st inklusive konstituerande) • Operativa kontakter mellan koncernfunktioner inom Stockholm Exergi och olika förvaltningar, nämnder m. m. i Stockholms stad (löpande)
Kunder	• 3st prisdialogsmöten samt drygt 1000 kundmöten av olika slag ytterligare 1000 kundmöten relaterat till pris. • 4st kundbrev, 1 per kvartal med anpassat innehåll beroende på segment. • Digitala seminarier och events. Medverkat på olika externa events och mässor. • Digitala informationsmöten med skolor. • Rådgivning (nästan 600 st fysiska och digitala) • Kundundersökningar (löpande) samt NKI mätning två gånger under året.
Medarbetare	• Löpande exergidialog (medarbetarsamtal) (cirka 5-6 ggr per år) • Rapportering av incidenter och förbättringsförslag (löpande) • Information via intranät (löpande) • Livesända informationsmöten för alla anställda (månatligen eller vid behov) med möjlighet till frågor • Digitala eller fysiska möten spontant eller planerat inom teamen. Som stöd för att hålla kontakt i och med förändrade arbetssätt (löpande) • Exergidagar för alla anställda för genomgång av bolagets övergripande strategier och mål • Årlig process för att sätta teamuppdrag och mål för respektive enhet, avdelning och grupp • Riktad enkät för genomförande av intressentdialog • Riktade pulsenkäter för att följa engagemang (2 gånger per år) och ställa frågor om exempelvis arbetsmiljö eller förändringsarbete (vid behov) - Arbetsmiljövecka 2 gånger per år med olika aktiviteter på temat • Arbetsmiljöpuls 2 gånger per år med riktade frågor kring arbetsmiljön • Ledarforum, löpande information, utbildning och dialog med bolagets chefer (4-6 gånger per år)
Fackliga organisationer	• MBL-förhandlingar (veckovis) • Arbetsmiljökommitté (4 ggr per år) • BL-förhan • Medbestämmanderåd (minst 4 ggr per år) • Årlig skyddsombudsdag
Samarbetspartners	• Möten 15-20 ggr per år i olika forum
Leverantörer av varor, tjänster och bränslen	• Möten och avtalsförhandlingar (löpande) • Leverantörsgranskningar utförs löpande och sker utifrån risk och säkerställande av compliance och stickprovskontroller
Politiska beslutsfattare och tjänstemän samt myndigheter	• Samtal och möten (löpande)
Investerare, banker, bilaterala långivare och ratinginstitut	• Investerare: Dialog via banker samt direktkontakt (löpande) • Banker: Analys av Stockholm Exergi (årligen) samt dialog och förhandlingar (löpande) • Bilaterala långivare: Dialog och förhandlingar (löpande) • Ratinginstitut: Genomgång (årligen) samt kontakt (löpande)
Frivilligorganisationer och opinionsbildare	• Möten och intervjuer (vid behov) • Samarbeten och arbetsgruppsträffar (löpande)
Boende nära produktionsanläggningar	• Digitala kanaler – webb, Facebook, Instagram, Youtube, Linkedin samt köpt och redaktionell media (löpande) • Kundservice - Kontinuerlig hantering av cirka 600 kundärenden/månad via mejl och lika många per telefon. • Anslag på föreningstavlor (vid behov) • Samråd och informella dialogmöten • Utskick och portavisering i samband med anläggningsprojekt (vid behov) • Sveriges Radio P4 Stockholm (vid allvarlig störning)
Akademi, forskning	• Möten och workshops (löpande), forskningssamarbeten med ett 20-tal universitet och andra R&D-aktörer

20240617090116

GRI 2-28 Medlemskap

Stockholm Exergi är engagerad i arbeten vid olika organisationer, där deltagandet betraktas som strategiskt viktigt:

- **Avfall Sverige** Stockholm Exergi bidrar med betydande finansiering och ingår i arbetsgruppen för samt undergrupper för energiåtervinning.
- **Bioenergy Europe** Stockholm Exergi är medlemmar och ingår i olika arbetsgrupper för hållbarhet och bränslen.
- **Energiforsk** Stockholm Exergi bidrar med betydande finansiering och är representerat i programstyrelser samt deltar i olika programråd.
- **Energiföretagen Sverige** Stockholm Exergi bidrar med betydande finansiering och är representerat i råd, nätverk och expertgrupper.
- **Energimyndigheten** Stockholm Exergi deltar i råd, programråd och nätverk om energiforskning med koppling till bränsle, energisystemstudier och elcertifikat.
- **Energinätverk Sverige** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **FSC® Sverige** Stockholm Exergi är medlemmar och ingår i ekonomiska kammaren.
- **Hagainitiativet** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Prisdialogen** Stockholm Exergi är medlem sedan 2015.
- **Regionalt elförsörjningsforum Stockholms län (REST)** Stockholm Exergi är representerat i styrgrupp och expertgrupp.
- **Responsible Shipping Initiative** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Samhällsbyggarna** Stockholm Exergi deltar i råd.
- **Swedish Green Building Council** Stockholm Exergi är representerat i arbetsgrupp.
- **Svebio** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Värme och kraftföretagen** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen samt olika arbetsgrupper.
- **EU-kommissionen DG Clima** Stockholm Exergi är representerad i expertgrupp om carbon removals.

Stockholm Exergis certifieringar:

- **FSC®** Stockholm Exergi är sedan 2015 certifierat enligt Forest Stewardship Councils® standard för spårbarhet (Chain of Custody Standard), licensnummer FSC-C126045.
- **ISO 14001** Stockholm Exergis miljöledningssystem är certifierat enligt ISO 14001 sedan 2001.
- **ISO 45001** Stockholm Exergi är certifierade sedan 2011.
- **ISO 9001** Stockholm Exergi är certifierade sedan 2018.

GRI 2-30 Kollektivavtal

Stockholm Exergi har kollektivavtal med Seko, Unionen, Sveriges Ingenjör och Ledarna. Alla anställda utom vd omfattas.

GRI 205-2 Kommunikation och utbildning i policyer för antikorruption

Alla nyanställda går en webbaserad utbildning i uppförandekoden. Utbildningen lanserades 2018.
Under 2023 genomförde 100% av alla nyanställda utbildningen. Totalt har 851 medarbetare (nuvarande anställda) genomgått den, vilket motsvarar 96% av 891 anställda.

GRI 205-3 Korruptionsincidenter

Under året har inga fall av korruption anmälts till Stockholm Exergi.

GRI G4-EU5 Tilldelning av utsläppsrätter

Systemet för handel med utsläppsrätter (EU ETS) har under lång tid dragits med ett överskott av utsläppsrätter, vilket har medfört låga prisnivåer, men efter de beslut som togs 2018 om att reformera systemet har priset stigit. Reformeringen innebär bland annat att tillgången på utsläppsrätter minskas. Priset på utsläppsrätter har under 2023 pendlat runt nivån 85 Euro per styck. Produktion av fjärrvärme kommer även fortsättningsvis att berättiga till viss gratis tilldelning av utsläppsrätter, åtminstone t.o.m. 2030. Stockholm Exergi är nettoköpare av utsläppsrätter. I december 2022 togs nya beslut inom EU som kommer att förändra förutsättningarna bortom 2025. Bland annat kommer anläggningar där mer än 95% av koldioxidutsläppen är biogena inte längre att omfattas. Priset på utsläppsrätter förväntas att fortsatt ligga högt.

Under 2023 tilldelades Stockholm Exergi 234 298 (233 217) utsläppsrätter. Tilldelningen motsvarade preliminärt 56 (50) procent av det samlade behovet. Stockholm Exergis nettobehov av utsläppsrätter var preliminärt 180 960 (237 796) (en utsläppsrätt motsvarar ett ton koldioxid).

GRI G4-EU11 och GRI G4-EU12 Produktionseffektivitet för termisk produktionsanläggning och förluster vid kraftöverföring och distribution av el och värme

Produkt	Tillfört (GWh) [1]	Verkningsgrad (%)	Produktion (GWh)	Distributionsförlust (%)	Leverans (GWh)
El	1 035	84%	866	- [2]	866[3]
Värme	7 702	98%	7535[4]	3%	7277
Totalt	**8 737**		**8401**		**8143**

[1] Proportionell allokering utifrån produktionen av el och värme.
[2] Stockholm Exergis leveranspunkt är kraftnätet och inte slutkunden. Distributionsförluster sker efter Stockholm Exergis leverans.
[3] Varav 680 GWh är leverans till elnätet.
[4] Redovisad produktion och leverans omfattar enbart värme som producerats av Stockholm Exergi.

Kyla betraktas inte som tillförd utan som bortförd energi. I Stockholm Exergis processer förs denna energi bort på flera sätt:

- Frikyla: Förflyttning av värme från fjärrkylanätet till sjövatten. Elförbrukning endast för distribution av kyla.
- Spillkyla: Återvinning av överskottsvärme i fastigheter till fjärrvärmenätet. Elförbrukning endast för distribution av kyla.
- Värmepumpskyla: Kyla som produceras samtidigt som värme i en värmepump. Elförbrukning både för distribution och drift av kompressorn i värmepumpen.
- Kylmaskinskyla: Kylning utan att värmen återvinns. Elförbrukning både för distribution och drift av kompressorn i kylmaskinen.

Effektiviteten i en kylprocess beskrivs genom COP (coefficient of performance); förhållandet mellan producerad kyla och tillförd el. Under 2023 uppgick COP för fjärrkyla till 6 (5,3).

GRI 301-1 Materialanvändning

Insatsvaror i egen verksamhet	2022	2023
Förnybara eller återvunna bränslen		
- Restavfall (ton)	906 954	773 336
- Biooljor (Nm^3)	67 409	48 747
- Fasta biobränslen (ton)	1 089 587	908 229
Fossila bränslen		
- Fossil olja (Nm^3)	26 326	21 903
Tillsatser och kemikalier (ton)	25 265	23 266

GRI 302-1 Direkt och indirekt energianvändning

Tillförd energi (GWh) till produktionsanläggningar per produkt	El	Värme [1]	Kyla	Summa
Restavfall	774	1613	0	2 387
Fasta biobränslen	1013	1727	0	2 740
Biooljor	2	492	0	494
Fossila oljor	48	171	0	219
El	137	1068	61	1 266
Värmeenergi från rökgaskondensering	0	876	0	876
Värmeenergi från renat avloppsvatten	0	884	0	884
Värmeenergi från havs- och sjövatten	0	588	0	588
Värmeenergi från fjärrkylaretur	0	166	0	166
Värmeenergi från Öppen Fjärrvärme och datahallar	0	25	0	25
Frikyla	0	0	102	102
Produktionssamverkan [2]	0	848	0	848
Totalt	**1974**	**8458**	**163**	**10 595**

[1] Fördelningen mellan bränsleförbrukningen för värme och el är beräknad utifrån överenskommen allokeringsprincip i Värmemarknadskommittén.
[2] Avser leverans till Stockholm Exergis fjärrvärmenät.

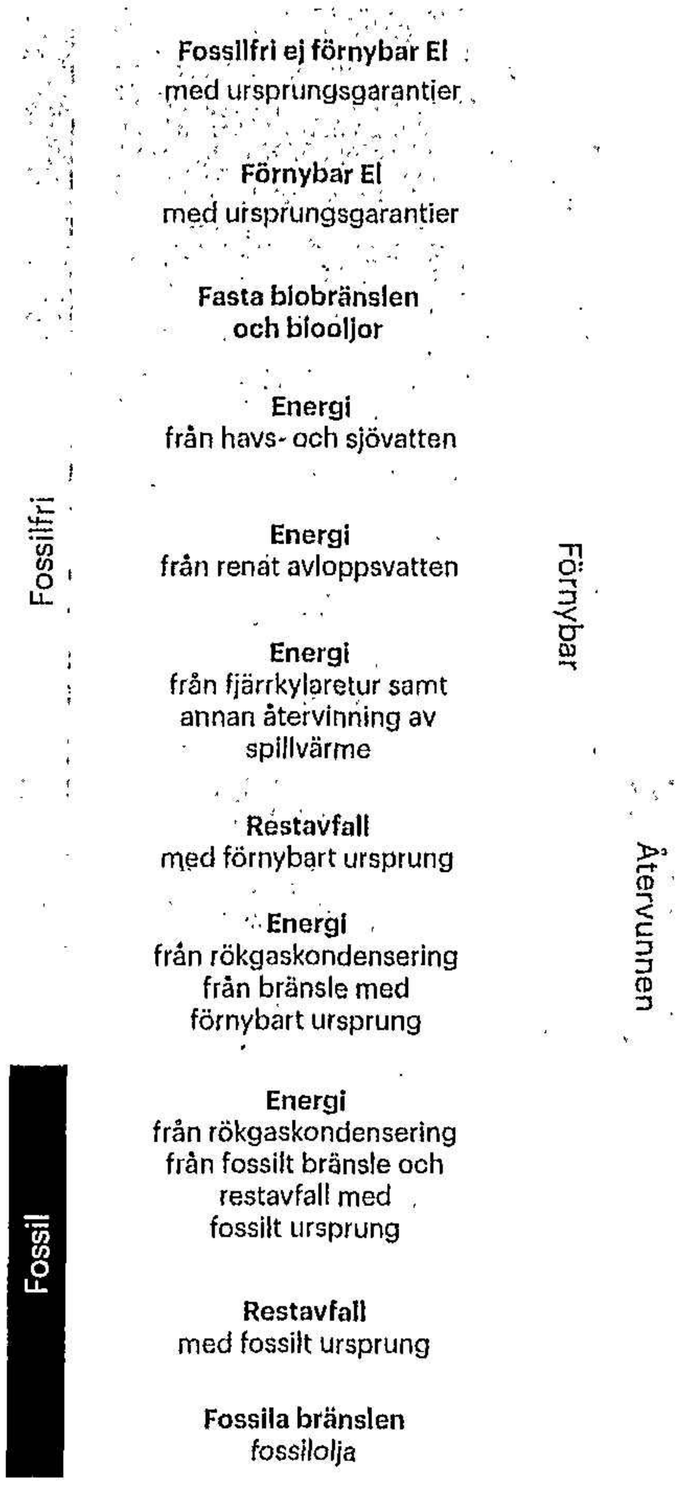
20240617090117

Forts. GRI 302-1

Tillförd energi (GWh) till produktionsanläggningar per förnybart och ej förnybart bränsle	Förnybart (GWh)	*Ej förnybart* (GWh)	*Totalt* (GWh)
Restavfall	1 428	959	2 387
Fasta biobränslen	2 740	0	2 740
Biooljor	494	0	494
Fossila oljor	0	219	219
El	1 190	76	1 266
Värmeenergi från rökgaskondensering	721	155	876
Värmeenergi från renat avloppsvatten	884	0	884
Värmeenergi från havs- och sjövatten	588	0	588
Värmeenergi från fjärrkylaretur [1]	166	0	166
Värmeenergi från Öppen Fjärrvärme och datahallar	25	0	25
Frikyla[2]	102	0	102
Produktionssamverkan	621	227	848
Totalt	**8 959**	**1 636**	**10 595**

[1] Varav 28 GWh producerats genom Öppen Fjärrvärme.
[2] Varav 0,2 GWh producerats genom Öppen Fjärrvärme.

Figuren nedan visar vi hur vi klassar de olika energiformerna.



GRI 304-2 Påverkan på biologisk mångfald

Stockholm Exergis produktion av fjärrvärme och fjärrkyla bedrivs i urbana miljöer. Bolagets utsläpp av växthusgaser bidrar oundvikligen till klimatförändringarna som påverkar biologisk mångfald och ekosystem på en global skala. Dess utsläpp mäts och bolaget har mål att minska klimatpåverkande utsläpp över tid.

Bränsle utgör Stockholm Exergis mest signifikanta risk för påverkan på den biologiska mångfalden och ekosystem. Stockholm Exergi minskar denna risk genom att ställa miljökrav på leverantörer av biooljor och fasta biobränslen. De fasta skogsbränslen som Stockholm Exergi köper får inte innehålla trädarter i CITES lista över skyddsvärda arter utan endast komma från hållbara källor enligt de krav som ställs i REDII. Även biooljornas påverkan kontrolleras genom REDII. Kraven ingår i avtalen med våra bränsleleverantörer.

Andra risker som kan ha en påverkan är exploatering, förändring eller hårdgörning av mark när nya anläggningar byggs eller när anläggningar byggs ut. Utsläpp av förorenande ämnen till mark, vatten och luft vid exempelvis spill av kemikalier och askor samt utsläpp av försurande, övergödande samt toxiska ämnen kan ha en påverkan. Även bolagets behov av naturresurser kan ha en påverkan genom uttagandet. Eventuell påverkan *på den biologiska mångfalden som en konsekvens av verksamheten* värderas i prövningar av bolagets miljötillstånd. Dragning av ledningsnät sker som regel där detaljplan finns och i samarbete med berörda kommuner. Stockholm Exergi bedöms därför ha liten påverkan på biologisk mångfald vid nydragning av ledningar. Läckage av varmvatten från fjärrvärmenätet kan förekomma. Påverkan blir mycket lokal och handlar sällan om större mängder vatten, varför påverkan på biologisk mångfald från läckage bedöms som liten.

GRI 305-1, GRI 305-2 och GRI 305-3

Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser

Stockholm Exergi upprättar sedan flera år ett klimatbokslut i enlighet med metodiken i Greenhouse Gas Protocol. Stockholm Exergis egna direkta utsläpp motsvarar scope 1.

De lokala utsläppen av växthusgaser orsakas framförallt av Stockholm Exergis avfallsbehandling. Restavfall innehåller plast och andra fossila material. Restavfall står för cirka 27 (31) procent av den tillförda energin och svarar för cirka 82 (83) procent av Stockholm Exergis lokala klimatpåverkande utsläpp.

Utsläppen i scope 3 var höga 2022 på grund av försäljning av kol som konsekvens av stängningen av kolkraftvärmeverket KVV6, utsläppen är återigen på en förväntad nivå.

Cirka 10 (9) procent av Stockholm Exergis totala växthusgasutsläpp uppstår uppströms när bränslen samlas in, eventuellt genomgår förädling samt transporteras till produktionsanläggningarna.

Produktionen av värme, el och kyla, inklusive inköpt el, står för 85 (87) procent av de totala växthusgasutsläppen där 75 (76) procent är Stockholm Exergis egna utsläpp och resten kommer från samarbetspartners. Resterande växthusgasutsläpp kommer från inköpta varor och tjänster, samt tjänsteresor.

Beräkning av koldioxidutsläppen i de egna anläggningarna sker enligt respektive anläggnings tillstånd för utsläpp av växthusgaser. Koldioxiddata från egen produktion var ej slutverifierade enligt EU-ETS vid rapporteringstillfället.

Utsläpp verksamhet (kton CO_2e)	2019	2020	2021	2022[12)]	2023	Fördelning 2023 (%)
Scope 1 [1) 11)]	**705**	**382**	**450**	**492**	**432**	**65%**
Produktion[1)]	705	381	450	492	432	65%
- CO_2 från kolförbränning	274	1	0	0	0	0%
- CO_2 från oljeförbränning	69	18	52	71	59	9%
- CO_2 från förbränning av fossil fraktion i avfalls och returbränslen	326	342		400	356	54%
- Övriga växthusgasutsläpp[2)]	36	20	21	21	17	3%
Tjänsteresor[3)]	0,20	0,18	0,16	0,10	0,12	0,02%
Scope 2	**51**	**63**	**72**	**69**	**68**	**10%**
Inköpt el[4)]	265	373	396	395	619	
Reduktion genom köp av ursprungsmärkt förnybar el[5)]	-214	-310	-325	-326	-551	
Scope 3	**112**	**103**	**120**	**276**	**162**	**25%**
Tjänsteresor[6)]	0,13	0,02	0,02	0,04	0,10	0,01%
Produktion av annan fjärrvärmeproducent som levereras av	48	62	77	84	67	10%
Produktion och distribution av energi- och fordonsbränslen[8)]	64	41	43	59	67	10%
Inköpta varor och tjänster[9)]				29	26	4%
Investeringar[13)]					3	0,4%
Försäljning av bränsle[10)]				104	0	0%
Totalt (före klimatkompensation)	**868**	**548**	**642**	**837**	**662**	**100%**
Klimatkompensation[11)]	-232	-62	-106	-88	-46	
Totalt (efter klimatkompensation)	**636**	**486**	**536**	**749**	**616**	

1) Stockholm Exergis egna produktion, utsläpp av koldioxid, lustgas, metan och köldmedier. De biogena utsläppen uppgår till 1750 kton.
2) Avser lustgas, metan och köldmedier. 2017-2021 beräknas omvandling till koldioxidekvivalenter i enlighet med IPCC AR5, från 2022 med IPCC AR6
3) Avser bil i tjänst.
4) Utsläpp vid produktion av inköpt el, fjärrvärme eller fjärrkyla förutsatt att allt är ospecificerat (residualmix). I "Andel av total" inkluderas avtal om ursprungsmärkt el. Vid beräkning av utsläpp i Scope 2 används "Market-based method". Om "Location-based method" hade tillämpats hade utsläppen i Scope 2 uppgått till 92 kton.
5) Reduktion genom att Stockholm Exergi köper ursprungsmärkt el till fjärrvärme- och fjärrkylaproduktionen.
6) Avser flygresor i tjänsten.
7) Utsläpp hos annan aktör än Stockholm Exergi vid produktionssamverkan för fjärrvärme. Utsläppen omfattar både utsläpp från anläggning och från utvinning och distribution av bränslen till dessa anläggningar.
8) Avser förutom produktion och transport av bränslen även transport av tillsatser och aska samt uppströms utsläpp för inköpt el samt fossila utsläpp från flygtermografering. Beräkning av emissioner från transporter har förfinats och utgår nu från transporterade mängder i stället för från förbrukad energi i anläggning.
9) Inkluderar tillverkning av kemikalier, tillsatser, reservdelar, maskintjänster, förbrukningsvaror med mera.
10) Utsläpp som baseras på att sålt bränsle har förbränts.
11) Ej slutverifierade av tredje part.
12) Reviderade siffror efter ÅR2021 för scope 1 och scope 3; se sid 107, GRI 2-4.
13) Utsläpp i proportion till ägarandel i dotterbolag.

20240617090018

GRI 305-4 Utsläppsintensitet

Utsläppsintensitet (g CO_2-e/kWh)[1)]	2019	2020	2021	2022 [5)]	2023
Utsläpp från egen produktion [2)]	88	67	65	72	68
Utsläpp per levererad energi [3)]	90	69	68	77	71
Utsläpp per levererad energi [4)]	67	62	57	68	66

[1)] *En extrapolering av 2022 års värden för inköp av varor och tjänster (ny kategori för 2022, se GRI 305-3) har gjorts för åren 2018-2021 för bättre jämförbarhet med 2023. Alla nyckeltalen exkluderar posten "Försäljning av bränslen" då det var en engångshändelse 2022 och inte är kopplat till den operativa verksamheten (ingår dock i redovisningen av utsläpp, GRI 305-3).*

[2)] *Totalt utsläpp från egen produktion dividerat med totalproduktion av el, värme och fjärrkyla. Beskriver inte respektive produkts klimatprestanda.*

[3)] *Totalt utsläpp från scope 1, 2 och 3 enligt ovan dividerat med total leverans av fjärrvärme, el och fjärrkyla före klimatkompensation.*

[4)] *Totalt utsläpp från scope 1, 2 och 3 enligt ovan dividerat med total leverans av fjärrvärme, el och fjärrkyla efter klimatkompensation.*

[5)] *Siffrorna för utsläpp levererad energi är reviderade sedan ÅR 2021.*

GRI 305-7 NO_x, SO_2 samt andra väsentliga luftföroreningar

Utsläpp till luft från verksamheten	2019	2020	2021	2022	2023
Utsläpp av kväveoxider (ton)	**1 399**	**759**	**1 178**	**1 215**	**1073**
- Varav kväveoxider från el- och värmeproduktion	831	589	884	831	696
- Varav kväveoxider från transporter till och från verksamheten	568	170	294	384	376
Utsläpp av svaveldioxid (ton)	**538**	**139**	**339**	**374**	**349**
- Varav svaveldioxider från el- och värmeproduktion	100	23	142	91	74
- Varav svaveldioxider från transporter till och från verksamheten	438	116	197	283	275
Utsläpp av stoft (ton)	**56**	**21**	**35**	**50**	**49**
- Varav stoft från el- och värmeproduktion	13	9	15	21	21
- Varav stoft från transporter till och från verksamheten	44	12	20	29	28
Utsläpp av Hg från el- och värmeproduktion (kg)	**12**	**11**	**13**	**5**	**6**
Utsläpp av Cd från el- och värmeproduktion (kg)	**2**	**2**	**2**	**10**	**1**
Utsläpp av dioxiner från el- och värmeproduktion (mg)	**96**	**205**	**117**	**86**	**87**

Egen upplysning - Betydande miljöstörningar

Typ av störning	Ämne	Recipient	Antal	Kommentar
Överskridande av gränsvärde	CO	Luft	3	Överskridande av begränsningsvärde enligt förordning (2013:253) om förbränning av avfall
Överskridande av gränsvärde	*TOC*	*Luft*	*1*	*Överskridande av dygnsmedelvärde enligt miljötillstånd*
Överskridande av gränsvärde	Stoft	Luft	1	Överskridande av dygnsmedelvärde enligt BAT-LCP
Överskridande av gränsvärde	CO	Luft	1	Överskridande av timmedelvärde enligt miljötillstånd
Överskridande av gränsvärde	Dioxiner	Luft	1	Överskridande av månadsmedelvärde enligt BAT-WI
Köldmedieläckage	R134a	Luft	1	Överskridande av gränsvärde enligt miljötillstånd
Total			**8**	

GRI 308-1, GRI 414-1 Nya leverantörer som granskats avseende miljö och sociala frågor

Alla nya leverantörer av bränsle bedöms utifrån en redogörelse av deras hållbarhetsarbete innan avtal tecknas. År 2023 var alla befintliga leverantörer godkända och 100 procent av alla nya bränsleleverantörer bedömdes genom utvärdering av hur de uppfyller baskraven. REDII, EU:s uppdaterade direktiv om förnybar energi, trädde i kraft 2021. Direktivet har, precis som första versionen av RED, implementerats i den svenska hållbarhetslagen (HBL) med tillhörande förordning och föreskrifter. REDII innefattar nu även hållbarhetskriterier för fasta biobränslen utöver flytande biobränslen, som omfattats sedan tidigare.

Våra inköpskrav på bränsleleverantörer syftar till att säkerställa att biobränslet uppfyller kraven i Hållbarhetslagen och därigenom REDII, samt timmerförordningen EUTR.

Vid inköp av alla varor och tjänster kontrolleras att anbudsgivande leverantörer uppfyller ett antal baskrav såsom kreditkontroll, etisk motpartskontroll, kvalité, miljö, och arbetsmiljö. Alla leverantörer ska via avtal garantera att de efterlever vår uppförandekod där vi säkerställer sociala hållbarhetsaspekter.

GRI 403-9 Arbetsrelaterade skador

	Egen personal		Entreprenörer	
Typ av händelse (antal)	**2022**	**2023**	**2022**	**2023**
Dödsolyckor	0	0	0	0
HCI [1)]	0	0	0	0
HCIF [2)]	0	0	0	0
LWI [3)]	0	3	14	2
LWIF [2)]	0	2,4	8,7	1,2
TRI [4)]	7	14	26	11
TRIF [2)]	6,1	11,3	16,1	6,8

[1)] HCI (High-consequence work-related injuries) avser olyckor där den skadade inte har eller förväntas ha blivit återställd inom sex månader.

[2)] Frekvensen är baserad på en beräkning med 1 000 000 arbetade timmar.

[3)] LWI (Lost workday work-related injuries) avser olyckor som har lett till mer än en dags frånvaro.

[4)] TRI (Total recordable work-related injuries) avser olyckor som lett till mer än 1 dags frånvaro, medicinsk behandling eller arbetsskada som leder till begränsad arbetskapacitet.

Avsteg från GRI, Upplysningen redovisas ej per kön på grund av att informationen inte finns tillgänglig.

GRI 405-2 Löneskillnader mellan män och kvinnor

Stockholm Exergi AB har för år 2023 en könsfördelning på 22 (21) procent kvinnor och 78 (79) procent män. 27 (20) procent av medarbetarna i ledande befattningar var kvinnor. Kvinnornas medianlön i relation till männens är 106 (109) procent, en skillnad på 2 747 SEK (4 090 SEK) till fördel för kvinnorna, avseende hela Stockholm Exergi AB.

Förekomst av andelen kvinnor på högre nivåer i organisationen är något högre än på de lägre nivåerna, vilket bidrar till att medianen går upp. Stockholm Exergi arbetar aktivt för att uppnå en jämn könsfördelning sett över hela företaget.

GRI 406-1 Diskrimineringsincidenter och hantering av dessa

Vi har hanterat färre än 5 fall, vilket är i linje med tidigare år. Resultat från vår senaste arbetsmiljöpuls visar att 5,3 procent upplevt att de blivit utsatta för trakasserier under året. Rutiner för att hantera incidenter som uppstår finns på plats inom Stockholm Exergi, till exempel rutinen "Vi månar om varandra".

Utöver det arbetar vi i linje med arbetsrättsliga och disciplinära åtgärder. Förebyggande arbete sker löpande bland annat genom företagets ställningstagande och utbildning inom mångfald och inkludering.

20240617090019

GRI 306-3, GRI 306-4 Avfall, behandling total vikt

Aska (ton)	**2022**	**2023**
Flygaska, deponerad	**18 831**	**840**
Farligt avfall	1 618	840
Icke farligt avfall	17 212	0
Flygaska, återvunnen	**29 698**	**42 821**
Farligt avfall	19 783	19 108
- Farligt avfall, övrig återvinning	0	0
- Farligt avfall, materialåtervinning	19 783	19 108
Icke farligt avfall	9 914	23 713
- Icke farligt avfall, övrig återvinning	15	17
- Icke farligt avfall, materialåtervinning	9 899	23 696
Bottenaska, deponerad	**40**	**0**
Farligt avfall	0	0
Icke farligt avfall	40	0
Bottenaska, återvunnen	**176 311**	**145 181**
Farligt avfall	0	0
- Farligt avfall, övrig återvinning	0	0
- Farligt avfall, materialåtervinning	0	0
Icke farligt avfall	176 311	145 181
- Icke farligt avfall, övrig återvinning	0	0
- Icke farligt avfall, materialåtervinning	176 311	145 181
- Icke farligt avfall, energiåtervinning	0	0
Totalt	**224 879**	**188 842**

Övrigt avfall (ton)	**2022**	**2023**
Övrigt avfall, deponerat	**1 143**	**789**
Farligt avfall	386	284
Icke farligt avfall	757	505
Övrigt avfall, destruktion	**65**	**81**
Farligt avfall	63	42
Icke farligt avfall till destruktion	3	39
Övrigt avfall, återvunnet [1)]	**19 705**	**22 505**
Farligt avfall	864	1 715
- Farligt avfall, övrig återvinning	275	351
- Farligt avfall, materialåtervinning	110	874
- Farligt avfall, energiåtervinning	478	490
Icke farligt avfall	18 841	20 790
- Icke farligt avfall, övrig återvinning	1 354	2 419
- Icke farligt avfall, materialåtervinning	16 733	17 774
- Icke farligt avfall, energiåtervinning	754	597
Schaktmassor	***13 348***	***16 855***
Schaktmassor, deponerad (tidigare benämning "Förorenade schaktmassor - deponerad")	35	521
- Farligt avfall	0	449
- Icke farligt avfall	35	72
Schaktmassor, övrig återvinning (tidigare benämning "Förorenade schaktmassor återvunnen")	13 313	16 334
- Farligt avfall, materialåtervinning	87	0
- Icke farligt avfall, materialåtervinning	12 937	16 018
- Icke farligt avfall, övrig återvinning	290	316
Totalt	**34 261**	**40 230**

Redovisning enligt Taxonomiförordningen

Från och med 2021 omfattas Stockholm Exergi av de krav som följer av artikel 8 i EU:s taxonomiförordning EU 2020/852. Från och med 2023 ska även de fyra övriga miljömålen förutom "begränsning av klimatförändringar" och "anpassning till klimatförändringar" redovisas. Dessa är "hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser", "övergång till en cirkulär ekonomi", "förebyggande och kontroll av föroreningar" samt "skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem".

Tillämpning av Taxonomiförordningen

Stockholms Exergis verksamhet bedöms väsentligt bidra till målet om begränsning av klimatförändringar (miljömål 1, CCM). Verksamheten bedöms inte omfattas av övriga miljömål (2-6). Totalt bedöms Stockholm Exergis verksamhet omfatta sju verksamheter som återfinns i EU-taxonomin. Dessa verksamheter motsvarar CCM 4.15 "Distribution av fjärrvärme och fjärrkyla", CCM 4.16 "Installation och drift av elektriska värmepumpar", CCM 4.20 "Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi", CCM 4.24 "Produktion av värme/kyla från bioenergi" samt sedan 2023 även CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme". Vidare omfattas CCM 9.1 "Forskning, utveckling och innovation nära marknaden" och CCM 7.3 "Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning".

Stockholm Exergi har gjort en bedömning vilka av våra verksamheter som svarar mot taxonomins beskrivningar. Bedömningen utgår från anläggningsbegreppet i EU:s industriutsläppsdirektiv (IED) då taxonomin saknar en egen definition av anläggning. I det fall en anläggning består av flera delverksamheter har bedömningen tagit hänsyn till om det finns ett tekniskt och miljömässigt samband vad gäller utsläpp och föroreningar. Liksom tidigare år hanteras fjärrvärmenätet respektive fjärrkylanätet som ett sammanhängande nät oberoende av fysisk sammankoppling.

Verksamhet som inte omfattas av Taxonomiförordningen är energiproduktion med fossila oljor. De biopannor som använder fossilt stödbränsle har liksom föregående år bedömts motsvara beskrivningen under verksamhet CCM 4.20 respektive CCM 4.24 när den tillförda energin understiger 1 procent av pannans totala förbrukning.

För 2023 har sammanlagt 50 (7) procent av omsättningen, 64 (1) procent av kapitalutgifterna och 19 (18) procent av driftsutgifterna av Stockholm Exergis verksamhet bedömts vara förenliga med taxonomin.

Omsättningsindikatorn

Sett till omsättning bedöms Stockholm Exergi ha intäkter förknippade med CCM 4.15 "Distribution av fjärrvärme och fjärrkyla", CCM 4.16 "Installation och drift av elektriska värmepumpar", CCM 4.20 "Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi", CCM 4.24 "Produktion av värme/kyla från bioenergi" samt sedan 2023 även CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme".

Kapital- och driftutgifts-indikatorerna

Sett till kapital- och driftsutgifter bedöms Stockholm Exergi liksom 2022 ha utgifter förknippade med de fyra verksamheterna CCM 4.15 "Distribution av fjärrvärme och fjärrkyla", CCM 4.16 "Installation och drift av elektriska värmepumpar", CCM 4.20 "Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi", CCM 4.24 "Produktion av värme/kyla från bioenergi". Vidare pågår fortsatt satsningen på bio-CCS och Stockholm Exergi bedöms liksom 2022 ha utgifter förknippade med verksamheten CCM 9.1 "Forskning, utveckling och innovation nära marknaden". För redovisning av utgifter har dessutom en kartläggning gjorts av följande:

- Kapital- och driftsutgifter som är en del av en plan för att utvidga andelen verksamheter som omfattas av taxonomin eller göra det möjligt för ekonomiska verksamheter som omfattas av taxonomin att bli förenliga med kraven i taxonomin inom fem år
- Inköp av produkter från ekonomiska verksamheter som är förenliga med taxonomikraven samt enskilda åtgärder som gör det möjligt för verksamheterna att bli koldioxidsnåla eller minska växthusgasutsläpp

Utifrån kartläggningen bedöms Stockholm Exergi under 2023 ha ytterligare utgifter som omfattas av taxonomin. Dessa avser verksamheterna CCM 7.3 "Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning". Utgifterna gäller enskilda åtgärder för belysning och ventilationssystem.

Inga kapital- eller driftsutgifter har identifierats till målet om anpassning till klimatförändringarna (miljömål 2, CCA). Detta beror på att Stockholm Exergi under 2023 inte haft några betydande utgifter som i första hand syftar till att klimatanpassa verksamheten enligt beskrivningen i Taxonomiförordningen.

20240617090220

Bedömning av taxonomiförenlighet

Sammanlagt 50 (7) procent av omsättningen, 64 (1) procent av kapitalutgifterna och 19 (18) procent av driftsutgifterna har bedömts vara förenliga med taxonomin. Dessa andelar återfinns inom fyra verksamheter: CCM 4.20 "Kombinerad produktion av värme/ kyla och el från bioenergi ", CCM 4.24 "Produktion av värme/ kyla från bioenergi", CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme" samt CCM 9.1 "Forskning, utveckling och innovation nära marknaden". Taxonomiförenliga verksamheter under CCM 4.15, CCM 4.20, CCM 4.24 samt CCM 4.25 utgörs av anläggningar eller produktion som bedömts svara mot taxonomins beskrivningar. Verksamhet CCM 9.1 avser Stockholm Exergis satsning bio-CCS. För denna redovisas endast driftsutgifter motsvarande forskning och utveckling som förenliga enligt taxonomin.

Nedan beskrivs vår bedömning av efterlevnad av kriterierna för väsentligt bidrag, kriterierna för att inte orsaka betydande skada (DNSH) samt efterlevnad av minimiskyddsåtgärder.

Väsentligt bidrag till begränsningen av klimatförändringar

Stockholm Exergi har utrett kraven för väsentligt bidrag som listas i den delegerade förordningen på klimatområdet under verksamhet CCM 4.15, CCM 4.20, CCM 4.24 samt CCM 4.25.

För förenliga anläggningar vad gäller CCM 4.20 och CCM 4.24 har kraven avseende skogsbiomassa samt minskningar av växthusgasutsläpp enligt förnybarhetsdirektivet (*REDII*) bedömts uppfyllda. Bedömningen av bränslet utgår från upphandlade volymer under verksamhetsår 2023. Övriga krav för väsentligt bidrag utgör om-kriterier och har bedömts ej tillämpliga då aktuella anläggningar varken tillämpar anaerob nedbrytning av organiskt material eller utgör mindre anläggningar som använder gasformiga biomassabränslen. Vår slutsats är att de aktuella anläggningarna och produktionen bidrar väsentligt till miljömål 1, CCM.

För förenliga anläggningar vad gäller CCM 4.15 uppfylls kravet på definitionen av ett effektivt system för fjärrvärme och fjärrkyla enligt energieffektiviseringsdirektivet (2012/27/EU).

Avfallsförbränning ingår för närvarande inte i EU:s taxonomi som en egen aktivitet, vilket innebär att intäkter, investerings- och driftskostnader relaterade till avfallsförbränningsverksamheten inte omfattas av taxonomin. Avfallsförbränning är det enda lagliga alternativet för behandling av restavfall (volymer som finns kvar efter sorteringsprocesser) i Sverige, eftersom deponering av biologiskt behandlingsbart avfall samt brännbart avfall är förbjudet. Huvudsyftet med förbränning är att slutbehandla restavfall, med återvinning av energin som en viktig sekundärtjänst. Mängden restavfall som kräver slutbehandling genom förbränning påverkas inte av om energin kan utnyttjas för att bli fjärrvärme. Om spillvärmen från avfallsbehandlingen inte skulle utnyttjas för fjärrvärmeändamål utan avledas till recipient, skulle andra energikällor behövas för att tillgodose behovet av fjärrvärme. Detta skulle i sin tur ha medfört negativa effekter för både klimatet och natur.

Man bör därmed skilja på avfallsförbränningen, som är en nödvändig process för slutbehandling av restavfall som uppstår i samhället, och det efterföljande utnyttjandet av den värme som följer med förbränningsprocessen. Detta principiella synsätt har bekräftats av EU via FISMA, som förtydligat att aktiviteter kan omfattas av taxonomin om de faller inom den specifika verksamhetsbeskrivningen, oavsett om de är kopplade till andra aktiviteter i sin värdekedja. Vi tolkar därför EU-taxonomin så att hela omsättningen inom verksamheterna som producerar och distribuerar spillenergin från avfallsbehandlingen kan ingå i EU-taxonomins ekonomiska verksamhet antingen enligt kategori CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme" eller kategori CCM 4.15 "Distribution av värme och kyla".

EU:s taxonomiförordning och energieffektivitetsdirektivet (direktiv 2012/27/EU) definierar inte "spillvärme" (restvärme eller engelskans waste heat). "Spillvärme" definieras dock i direktivet om förnybar energi (direktiv (EU) 2018/2001) artikel 2.9. "Spillvärme och kyla" definieras enligt detta direktiv som värme eller kyla som genereras som en biprodukt i industri- eller kraftproduktionsanläggningar, eller inom den tertiära sektorn, som kommer att sprida oanvänd i luft eller vatten utan tillgång till ett fjärrvärme- eller kylsystem, där en kraftvärmeprocess har använts eller kommer att användas eller där kraftvärme inte är möjlig. Det är en definition som inte utesluter restvärme från avfallsförbränning. Utifrån detta har vi klassificerat omsättning kopplade till denna verksamhet som att de omfattas av taxonomins kategori CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme".

Genom att klassificera den producerade värmen och kylan utifrån det specifika produktionssättet ger den delegerade aktens kriterier för respektive verksamhet en mer relevant bedömning.

Avseende verksamhet CCM 9.1 har en bedömning av projektet gjorts utifrån kriterierna för väsentligt bidrag som listas under CCM 9.1 i den delegerade förordningen på klimatområdet. Stockholm Exergi är utifrån allmänt tillgänglig marknadsinformation en av de första med att föra den biobränslebaserade CCS-tekniken till marknaden. Genom utvärdering av livscykelutsläpp bedöms tekniken leda till betydande minskningar av nettoutsläpp i enlighet med kriterierna. Satsningen på bio-CSS inklusive pilotanläggningen bedöms gemensamt svara mot beskrivningen i förordningen samt uppfylla samtliga kriterier. Vår slutsats är att verksamheten bidrar väsentligt till miljömål 1, CCM.

För aktivitet CCM 7.3 "Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning" har förenlighet bedömts på produktnivå. Förenlighet uppfylls genom efterlevnad av EU-lagstiftning och/eller nationell lagstiftning.

DNSH – anpassning till klimatförändringar

För verksamhet CCM 4.15, CCM 4.20, CCM 4.24 och CCM 9.1 krävs att de fysiska klimatrisker som är väsentliga för verksamheten identifieras och hanteras enligt de generella DNSH-kriterierna för klimatanpassning (miljömål 2, CCA).

Distributionsnäten för fjärrvärme och fjärrkyla under CCA 4.15 har riskbedömts avseende fysiska klimatrisker. Slutsatsen för bedömningen är att anpassningsåtgärder är utförda utifrån risken i aktuellt område. Därigenom har DNSH-kriterierna ansetts uppfyllda. Klimatriskbedömningen har ännu inte omfattat pumpstationer inom samma kategori varför DNSH-kriterierna ej anses uppfyllda för dessa.

Klimatriskanalys har utförts och handlingsplan tagits fram för två av Stockholm Exergis anläggningar, Värtaverket och Bristaverket, under CCM 4.20. För Akallaverket, under CCM 4.24, har Stockholm Exergi gjort en översiktlig klimatriskanalys och bedömningen har gjorts att inga åtgärder eller fördjupad bedömning krävs. Klimatriskanalys med handlingsplan har även utförts för Högdalenverket, där restvärmen från Högdalenverket bedöms som förenlig under CCM 4.25. DNSH-kriteriet för dessa anläggningar anses därmed uppfyllt.

Avseende verksamhet CCM 9.1 har en utredning av fysiska klimatrisker gjorts inom ramen för miljökonsekvensbedömningen för den avsedda fullskaliga anläggningen för bio-CCS. Vår slutsats är att den lösning som blir resultatet av forskningsverksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 2, CCA.

DNSH – biologisk mångfald och ekosystem samt vatten och marina resurser

För verksamhet CCM 4.15, CCM 4.20, CCM 4.24 och CCM 9.1 krävs att risker kopplade till vatten och marina resurser (miljömål 3) samt biologisk mångfald och ekosystem (miljömål 6, BIO) hanterats enligt de generella DNSH-kriterierna för respektive miljömål.

Vad gäller CCM 4.15 ligger Stockholm Exergis distributionsnät i urban miljö. Vid expandering av näten sker ledningsdragning i första hand tillsammans med annan infrastruktur där kommunens lokala instruktion följs för att skydda eventuellt känsliga områden. I tillämpliga fall sker även samråd tillsammans med länsstyren.

Gällande CCM 4.20 och CCM 4.24 har miljökonsekvensbedömning utförts i samband med tillståndsprövning vid de tre aktuella anläggningarna. Vidare har Stockholm Exergi ingen produktionsanläggning närmare än 100 meter från ett Natura 2000-område. Då de aktuella anläggningarna har genomgått tillståndsprövning med tillhörande kontrollprogram är vår slutsats att de uppfyller kriterierna i hela kedjan och därigenom uppfyller DNSH-kriterierna för miljömål 3, WTR och 6, BIO.

Avseende verksamhet CCM 9.1 utvärderas och åtgärdas eventuella hot mot vattenmiljöer och ekosystem inom ramen för pågående tillståndsprocess för vattenverksamhet respektive miljöfarlig verksamhet. Processen avser ändringstillstånd för att uppföra anläggning för avskiljning av koldioxid vid Värtaverket. Vår slutsats är att den lösning som blir resultatet av forskningsverksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 3, WTR och 6, BIO.

DNSH - förebyggande och bekämpning av föroreningar

Avseende verksamhet CCM 4.15 och CCM 4.25 ställs krav på energimärkning och bästa tillgängliga teknik vid upphandling av ny elektronisk utrustning. Vid nyinstallation och allt eftersom distributionsnät och anläggningar förnyas kommer därmed verksamheten att ständigt förbättras. Vår slutsats är därför att de aktuella anläggningarna uppfyller DNSH-kriteriet för förebyggande och bekämpning av föroreningar (miljömål 5, PPC).

För anläggningarna som sorterar under CCM 4.20 och CCM 4.24 och som omfattas av industriutsläppsdirektivet (IED) krävs att utsläppen inte överstiger de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik enligt de senaste tillämpliga BAT-slutsatserna. Industriutsläppsdirektivet har införlivats i svensk lagstiftning och utsläppsnivåer rapporteras av Stockholm Exergi i samband med årlig miljörapportering till tillsynsmyndighet. Vår slutsats är därför att de aktuella anläggningarna uppfyller DNSH-kriteriet för förebyggande och bekämpning av föroreningar (miljömål 5, PPC).

Avseende verksamhet CCM 9.1 utvärderas och åtgärdas eventuella risker för betydande ökning av utsläpp inom ramen för pågående tillståndsprocess för miljöfarlig verksamhet. Det noteras att den lösning som blir resultat av forskningsverksamheten planeras använda vissa kemikalier som finns på utfasningslistan (REACH). För dessa kemikalier följs produktvalsprincipen. Vår slutsats är att den teknik som blir resultatet av forskningsverksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 5, PPC.

DNSH - omställning till en cirkulär ekonomi

Avseende verksamhet CCM 4.25 är den tekniska livslängden på Stockholm Exergis anläggningar generellt mycket lång och höga krav ställs på god underhållsmässighet vid utformning och uppförande. Vår slutsats är att verksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 4, CE.

Minimiskyddsåtgärder

Efterlevnad av minimiskyddsåtgärder enligt artikel 18 i Taxonomiförordningen har bedömts på koncernövergripande nivå. För att bedöma efterlevnad av minimiskyddsåtgärder genomförde Stockholm Exergi i december 2022 en kartläggning av befintliga förfaranden rörande mänskliga rättigheter (MR), korruption, skattefrågor och sund konkurrens utifrån kraven i artikel 18. Som del av kartläggningen identifierades även möjliga utvecklingsområden kopplade till FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter.

Kartläggningen visade bland annat att hållbarhetspolicy, uppförandekod samt uppförandekod för leverantörer utgör huvudsakliga plattformar för integrering av MR-krav, och är bindande för all upphandling. Hållbarhetspolicyn hanterar MR-frågor brett och operationaliseras i uppförandekoder. Vidare har Stockholm Exergi en etablerad process för uppföljning av leverantörer såväl inom bränslehandel som vid transport och anläggningar. Vår övergripande slutsats är att bolaget idag vidtar minimiskyddsåtgärder i enlighet med taxonomins krav.

Fokusområden för 2023 har legat på att genomföra åtgärder som påvisades från kartläggningen utifrån Taxonomin december 2022. Hållbarhetspolicyn och hållbarhetsbilagan har uppdaterats där vi har förbättrat integreringen av kraven på MR och är bindande för interna medarbetare och hela värdekedjan. Internt arbete gällande risker och riskhantering för MR har genomförts och haft en bredare och mer omfattande fokusområde i år. Efterlevnad av uppförandekoden hos leverantörer granskas och medarbetare genomför utbildning inom uppförandekoden kontinuerligt. Stockholm Exergi har en etablerad process för uppföljning av leverantörer såväl inom bränslehandel som vid transport och anläggningar. Vår övergripande slutsats är att bolaget idag vidtar minimiskyddsåtgärder i enlighet med taxonomins krav.

Läs mer om hur Stockholm Exergi arbetar med hållbara leverantörskedjor på sid 24-25. Läs om hur Stockholm Exergi arbetar med anti-korruptionsfrågor på sid 46, rättvis konkurrens på sid 39 samt beskattning på sid 64-65.

20240617090211

Redovisningsprinciper

Omsättning

Principer för fördelning av omsättning per anläggning/produktionsenhet är desamma som för 2022. Omsättning från värme, kyla och el har fördelats till anläggningar baserat på årlig produktion i MWh per produkt (värme, kyla och el). För anläggningar med avfallsbehandling har värmeproduktionen klassats som restvärme och omfattas därför av CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme" och skiljs därmed från anläggningsbegreppet. Andelen omsättning som allokeras till distribution motsvarar den andel av Stockholm Exergis totala driftsutgifter som kan hänföras till distribution (värme- respektive kylanät).

För utfördelad omsättning per anläggning/produktionsenhet har det gjorts ett schablonavdrag för den del av omsättningen som hänförs till distribution av värme och kyla.

Ingen hänsyn har tagits till anläggningarnas eller kundernas nättillhörighet eller till att produkten el har ett pris per volym som varierar på timbasis. Negativa intäkter hänförliga till handel med finansiell el har liksom föregående år inkluderats i den totala omsättningen. Redovisningen av total omsättning motsvarar post Nettoomsättning i koncernens resultaträkning på sidan 52 samt not 5 på sidan 74.

Kapitalutgifter

Andelen kapitalutgifter som omfattas eller är förenliga med taxonomin motsvarar alla investeringar för verksamhetsåret som är hänförliga till anläggningar och enskilda åtgärder som omfattas eller är förenliga med taxonomin. För alla investeringar under verksamhetsåret har en bedömning gjorts av huruvida dessa är hänförliga till anläggningar eller enskilda åtgärder som omfattas eller är förenliga med taxonomin. För utgiftsposter som berör flera anläggningar har en skattning av kostnadsfördelningen gjorts utifrån bedömning i samråd med ansvariga. Kapitalutgifter som inte kan hänföras till produktions- eller distributionsanläggningar eller enskilda åtgärder har exkluderats från täljaren.

Med kapitalutgifter avses tillägg till materiella och immateriella tillgångar under året före avskrivningar, omvärderingar och nedskrivningar samt undantaget förändringar av verkligt värde. Vidare ingår tillägg i nyttjanderätter. Se not 15 och 16 på sidorna 81-82.

Driftsutgifter

Andelen ekonomiska verksamheter som omfattas av taxonomin avser underhålls- och reparationskostnader hänförliga till produktions- och distributionsanläggningar med tillämpbar verksamhet, samt kostnader för forskning och utveckling. Definitionen av driftsutgifter inom taxonomin skiljer sig mot övrig finansiell rapportering. För denna definition är det enbart reparations- och underhållskostnader som kan knytas till produktion och distribution (inklusive fastighet) samt kostnader för forskning och utveckling som är relevanta för Stockholm Exergis rapportering enligt Taxonomiförordningen. För alla reparations- och underhållskostnader under verksamhetsåret har en bedömning gjorts av huruvida de är hänförliga till produktions- eller distributionsanläggningar som omfattas av eller är förenliga med taxonomin.

Driftsutgifter som berör flera anläggningar har fördelats ut enligt fördelningsnycklar. Detta gäller bland annat utgifter kopplade till gemensamma fastighetskostnader samt depåverksamhet. För gemensamma fastighetskostnader har fördelning skett utifrån producerad energi vid den anläggning som fastigheten är närmast knuten till. För depåverksamheten har fördelning skett genom beräkning av flyttad massa till anläggningar som omfattas av eller är förenliga med taxonomin. Driftutgifter som inte kan hänföras till någon produktions- eller distributionsanläggning har exkluderats från täljaren.

Analys

En stor andel av Stockholm Exergis omsättning respektive kapital- och driftsutgifter omfattas av taxonomin. Hälften av omsättningen är förenlig. Idag bedöms distributionsnät för fjärrkyla och fjärrvärme samt tre av Stockholm Exergis anläggningar uppfylla kraven för förenliga.

Av andelen som omfattas av taxonomin har därtill förenligheten med kraven i taxonomin ökat markant jämfört med 2022. Detta beror dels på att en klimatriskbedömning är utförd för de större anläggningarna som svarar för en stor del av produktionen, dels att spillvärmen från avfallsbehandlingen klassas som restvärme under kategori CCM 2.25.

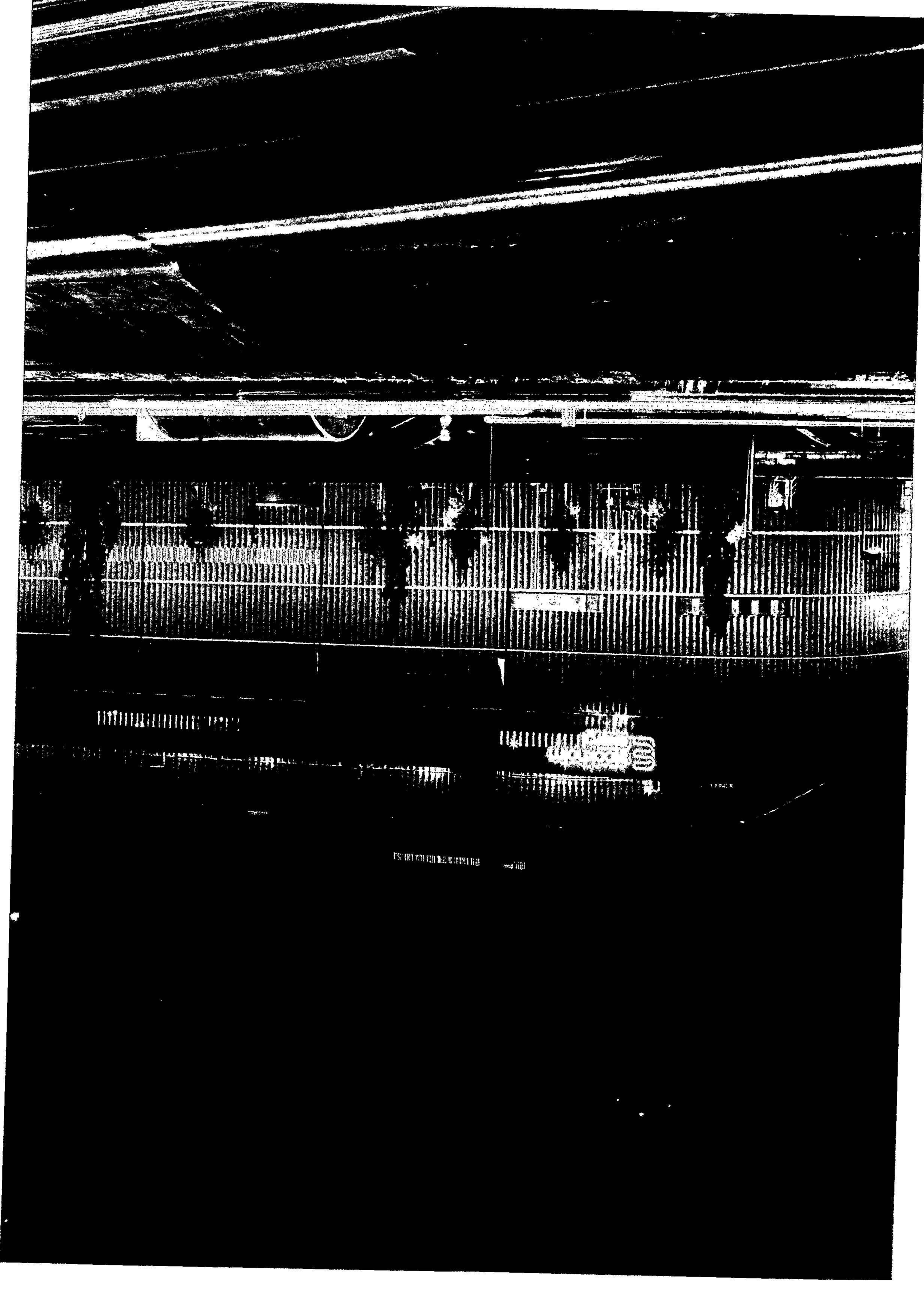
Stockholm Exergi har ett pågående projekt rörande klimatanpassning inom vilket fysiska klimatrisker och behov av anpassningslösningar kartläggs vid övriga produktionsanläggningar. I takt med projektets genomförande väntas fler anläggningar kunna uppfylla kriteriet och därigenom en ännu större andel av verksamheten klassas som taxonomiförenlig.

Stockholm Exergis mål är att genom satsningen på bio-CCS bli Europas största producent av minusutsläpp 2027, och samtidigt fortsätta arbetet med att reducera kvarstående fossila utsläpp. Stockholm Exergis strategi är att utveckla slutbehandlingen för att på sikt kunna ske med CCS/CCU-teknik, vilket skulle dels minimera klimatpåverkan, dels skapa antingen permanenta minusutsläpp eller ökade materialkretslopp. På så vis bidrar Stockholm Exergi till det svenska klimatmålet 2045 om netto noll och därefter negativa utsläpp, samt på samma sätt till Stockholm stads mål om ett fossilfritt och klimatpositivt Stockholm. Satsningen reflekteras i våra utgifter för forskning och utveckling och utgör en betydande del av koncernens taxonomiförenliga driftsutgifter.

Läs mer om satsningen övriga relevanta delar i Års- och hållbarhetsredovisningen.

Kärnenergi- och fossilgasrelaterade verksamheter

Kärnenergirelaterade verksamheter		Ja/Nej
1.	Företaget utför, finansierar eller är exponerat mot forskning, utveckling, demonstration och utbyggnad av innovativa elproduktionsanläggningar som producerar energi från kärnenergiprocesser med minimalt avfall från bränslecykeln.	Nej
2.	"Företaget utför, finansierar eller är exponerat mot uppförande och säker drift av nya kärntekniska anläggningar för produktion av el eller processvärme, inbegripet för fjärrvärme eller industriella processer, såsom vätgasproduktion, samt för säkerhets-uppgraderingar av dessa, med hjälp av bästa tillgängliga teknik.	Nej
3.	Företaget utför, finansierar eller är exponerat mot säker drift av befintliga kärntekniska anläggningar som producerar el eller processvärme, inbegripet för fjärrvärme eller industriella processer, såsom vätgasproduktion från kärnenergi, samt säkerhetsuppgraderingar av dessa.	Nej
Fossilgasrelaterade verksamheter		
4.	Företaget utför, finansierar eller är exponerat mot uppförande eller drift av elproduktionsanläggningar som producerar el med hjälp av fossila gasformiga bränslen.	Nej
5.	Företaget utför, finansierar eller är exponerat mot uppförande, renovering och drift av anläggningar för kombinerad produktion av värme/kyla och el med hjälp av fossila gasformiga bränslen.	Nej
6.	Företaget utför, finansierar eller är exponerat mot uppförande, renovering och drift av värmeproduktionsanläggningar som producerar värme/kyla med hjälp av fossila gasformiga bränslen.	Nej



Omsättning

2023		År			Kriterier för väsentligt bidrag						
Ekonomiska verksamheter	Kod	Omsättning	Andel av omsättning, år 2023	Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Vatten	Föroreningar	Cirkulär ekonomi	Biologisk mångfald	
		MSEK	%	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	
A. VERKSAMHETER SOM OMFATTAS AV TAXONOMIN										
A.1. Miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheter										
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	618	7%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	CCM 4.20	1512	18%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	115	1%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	2034	24%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
De miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheternas omsättning (A.1)		**4279**	**50%**	**50%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	
Varav möjliggörande verksamheter		2034	24%	24%	0%	0%	0%	0%	0%	
Varav omställningsverksamheter		0	0%	0%						
A.2. Verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga)										
				"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	0	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Installation och drift av elektriska värmepumpar	CCM 4.16	877	11%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
"Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi"	CCM 4.20	0	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	178	2%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	893	11%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Omsättningen hos de verksamheter som omfattas		1949	24%	24%	0%	0%	0%	0%	0%	
A. Omsättning för verksamheter som omfattas av taxonomin (A.1 +A.2)		**6227**	**74%**	**74%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN										
Omsättningen hos verksamheter som inte omfattas av taxonomin (B)		**2062**	**26%**							
TOTALT		**8289**	**100%**							

Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)									
Klimatförändringsbegränsning	Anpassning till klimatförändringar	Vatten	Föroreningar	Cirkulär ekonomi	Biologisk mångfald	Minimiskyddsåtgärder	Andel förenlig med taxonomikraven (A.1) eller som omfattas av taxonomikraven (A.2) omsättning, år 2022	Kategori möjliggörande verksamhet	Kategori omställningsverksamhet
J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	%	E	T
J	J	J	J	-	J	J	0%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	6%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	1%	-	-
J	J	-	J	J	J	J	0%	E	-
-	-	-	-	-	-	-	7%		
J	J	J	J	J	J	J	-	E	
-	-	-	-	-	-	-	-		T

							8%		
							16%		
							25%		
							3%		
							0%		
							52%		
							59%		

	Andel av kapitalutgifter/totala kapitalutgifter	
	Taxonomi-förenlighet per mål	Mål som omfattas av taxonomin
CCM	50%	74%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	0%
PPC	0%	0%
BIO	0%	0%

Kapitalutgifter

2023	År			Kriterier för väsentligt bidrag						
Ekonomiska verksamheter	Kod	Omsättning	Andel av omsättning, år 2023	Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Vatten	Föroreningar	Cirkulär ekonomi	Biologisk mångfald	
		MSEK	%	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	
A. VERKSAMHETER SOM OMFATTAS AV TAXONOMIN										
A.1. Miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheter										
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	346	21%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
"Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi"	CCM 4.20	665	39%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	11	1%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	1	0%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Forskning, utveckling och innovation	CCM 9.1	58	3%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Kapitalutgifter för de miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheterna (A.1)		**1081**	**64%**	**64%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	
Varav möjliggörande verksamheter		58	3%	3%	0%	0%	0%	0%	0%	
Varav omställningsverksamheter		0	0%	0%						
A.2 Verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga)										
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	1	0%	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	
Installation och drift av elektriska värmepumpar	CCM 4.16	62	4%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	CCM 4.20	0	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	31	2%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	6	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning	CCM 7.3	5	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	
Kapitalutgifter för verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga) (A.2)		**104**	**6%**	**6%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	
A. Kapitalutgifter för verksamheter som omfattas av taxonomin (A.1 + A.2)		**1185**	**70%**	**70%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN										
Kapitalutgifter hos verksamheter som inte omfattas av taxonomin		**503**	**30%**							
TOTAL		**1688**	**100%**							

Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)										
Klimatförändringsbegränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Vatten	Föroreningar	Cirkulär ekonomi	Biologisk mångfald	Minimiskyddsåtgärder	Andel förenlig med taxonomikraven (A.1) eller som omfattas av taxonomikraven (A.2) kapitalutgifter, år 2022	Kategori möjliggörande verksamhet	Kategori omställningsverksamhet
J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	%	E	T
J	J	J	J	-	J	J	0%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	1%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	0%	-	-
J	J	-	J	J	J	J	0%	-	-
J	J	J	J	J	J	J	0%	E	-
-	-	-	-	-	-	-	1%		
J	J	J	J	J	J	J	0%	E	
-	-	-	-	-	-	-	0%		T
							27%		
							5%		
							7%		
							2%		
							0%		
							0%		
							41%		
							42%		

	Andel av kapitalutgifter/totala kapitalutgifter	
	Taxonomi-förenlighet per mål	Mål som omfattas av taxonomin
CCM	64%	70%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	0%
PPC	0%	0%
BIO	0%	0%

Driftsutgifter

2023		År			Kriterier för väsentligt bidrag						
Ekonomiska verksamheter	Kod	Omsättning	Andel av omsättning, år 2023		Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Vatten	Föroreningar	Cirkulär ekonomi	Biologisk mångfald	
		MSEK	%		"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	"J; N; N/EL"	
A. VERKSAMHETER SOM OMFATTAS AV TAXONOMIN											
A.1. Miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheter											
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	86	4%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	CCM 4.20	269	12%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	13	1%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	20	1%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Forskning, utveckling och innovation nära marknaden	CCM 9.1	20	1%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Driftsutgifter för de miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheterna (A.1)		**409**	**19%**	**19%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**		
"Varav möjliggörande verksamheter"		20	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%		
"Varav omställningsverksamheter"		0	0%	0%							
A.2 Verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga)											
				"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"	"EL; N/EL"		
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	10	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Installation och drift av elektriska värmepumpar	CCM 4.16	69	3%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	CCM 4.20	0	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	29	1%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	9	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL		
Driftsutgifter för verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga) (A.2)		**117**	**4%**	**4%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**		
A. Driftsutgifter för verksamheter som omfattas av taxonomin (A.1 + A.2)		**526**	**23%**	**23%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**		
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN											
Driftsutgifter för verksamheter som inte omfattas av taxonomin		**1617**	**77%**								
TOTALT		**2143**	**100%**								

Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)

Kategori miljömässigt hållbar verksamhet (taxonomianpassad)	E	Andel förenlig med taxonomikraven (A.1) eller som omfattas av taxonomikraven (A.2) omsättning, år 2022	%	Minimiskyddsåtgärder	J/N	Biologisk mångfald	J/N	Cirkulär ekonomi	J/N	Föroreningar	J/N	Vatten	J/N	Anpassning till klimatförändringar	J/N	Begränsning av klimatförändringar	J/N
Kategori omställningsverksamhet	T	-		J		J		J		J		J		J		J	
		0%		J		J		J		J		J		J		J	
		4%		J		J		-		J		J		J		J	
		1%		J		J		-		J		J		J		J	
		0%		J		J		J		J		-		J		J	
		13%		J		J		J		J		J		J		J	
		18%		J		J		J		J		J		J		J	
		0%		J		J		J		J		J		J		J	
		-		-		-		-		-		-		-		-	

Andel driftsutgifter/totala driftsutgifter

	Taxonomi-förenlighet	Mål som omfattas av
CCM	19%	23%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	0%
PPC	0%	0%
BIO	0%	0%

Bestyrkanderapport hållbarhetsredovisning

Revisorns rapport över översiktlig granskning av Stockholm Exergi Holding ABs hållbarhetsredovisning samt yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten.

Till Stockholm Exergi Holding AB (publ), org.nr 556040-6034

Inledning

Vi har fått i uppdrag av styrelsen i Stockholm Exergi Holding AB ("Stockholm Exergi") att översiktligt granska Stockholm Exergis hållbarhetsredovisning för år 2023. Företaget har definierat hållbarhetsredovisningens omfattning i samband med innehållsförteckningen i års- och hållbarhetsredovisningen på sidan 2 i års- och hållbarhetsredovisningen vilken även omfattar den lagstadgade hållbarhetsrapporten.

Styrelsens och företagsledningens ansvar

Det är styrelsen och företagsledningen som har ansvaret för att upprätta hållbarhetsredovisningen inklusive den lagstadgade hållbarhetsrapporten i enlighet med tillämpliga kriterier respektive årsredovisningslagen. Kriterierna framgår på sidan 103 i års- och hållbarhetsredovisningen, och utgörs av de delar av ramverket för hållbarhetsredovisning utgivet av GRI (Global Reporting Initiative) som är tillämpliga för hållbarhetsredovisningen, samt av företagets egna framtagna redovisnings- och beräkningsprinciper. Detta ansvar innefattar även den interna kontroll som bedöms nödvändig för att upprätta en hållbarhetsredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala en slutsats om hållbarhetsredovisningen grundad på vår översiktliga granskning och lämna ett yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Vårt uppdrag är begränsat till den historiska information som redovisas och omfattar således inte framtidsorienterade uppgifter.
Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med ISAE 3000 (omarbetad) Andra bestyrkandeuppdrag än revisioner och översiktliga granskningar av historisk finansiell information. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för upprättandet av hållbarhetsredovisningen, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. Vi har utfört vår granskning avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten i enlighet med FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. En översiktlig granskning och en granskning enligt RevR 12 har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har.

Revisionsföretaget tillämpar International Standard on Quality Management 1, som kräver att företaget utformar, implementerar och hanterar ett system för kvalitetsstyrning inklusive riktlinjer eller rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar. Vi är oberoende i förhållande till Stockholm Exergi enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning och granskning enligt RevR 12 gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning och granskning enligt RevR 12 har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Vår granskning av hållbarhetsredovisningen utgår från de av styrelsen och företagsledningen valda kriterier, som definieras ovan. Vi anser att dessa kriterier är lämpliga för upprättande av hållbarhetsredovisningen.

Vi anser att de bevis som vi skaffat under vår granskning är tillräckliga och ändamålsenliga i syfte att ge oss grund för våra uttalanden nedan.

Uttalanden

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att hållbarhetsredovisningen inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med de ovan av styrelsen och företagsledningen angivna kriterierna.

En lagstadgad hållbarhetsrapport har upprättats.

Stockholm den 26 mars 2024
Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Adrian Fintling
Specialistmedlem i FAR

Vidimeras:
Koplan överensstämmer med originalet.
ÖRBAN FELTH

STOCKHOLM EXERGI I KORTHET

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och med resurseffektiva lösningar tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, el, kyla och avfallstjänster. Vi värmer över 800 000 stockholmare och vårt drygt 300 mil långa fjärrvärmenät är navet för de samhällsnyttor som vi skapar tillsammans med våra kunder och samarbetspartners. Vi ägs av Stockholms stad och Ankhlale och har över 750 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan. Genom att utveckla koldioxid-infångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

ÖVRIGA FINANSIELLA RAPPORTER OCH HÄNDELSER

Årsstämma hålls 2 maj 2024
Delårsrapport januari-juni 2024, augusti 2024
Bokslutskommuniké 2024, februari 2025
Informationen i denna årsredovisning är sådan som Stockholm Exergi Holding AB (publ) offentliggör enligt svensk lag om värdepappersmarknaden.

Stockholm Exergi Holding AB (publ)
Org. nr. 556040-6034
115 77 Stockholm
tel: 020-31 31 51
stockholmexergi.se

stockholm exergi