ank=20250703-20250703703706

Årsredovisning

för

Stockholm Exergi Holding AB (publ)

556040-6034

Räkenskapsåret

2024

Fastställelseintyg

Undertecknad styrelseledamot i Stockholm Exergi Holding AB (publ) intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen har fastställts på årsstämma 2025-04-28. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen stämmer överens med originalen.

Stockholm 2025-06-17

Anders Egelrud

Bolagsverket
2025 -10- 24

20251027011109

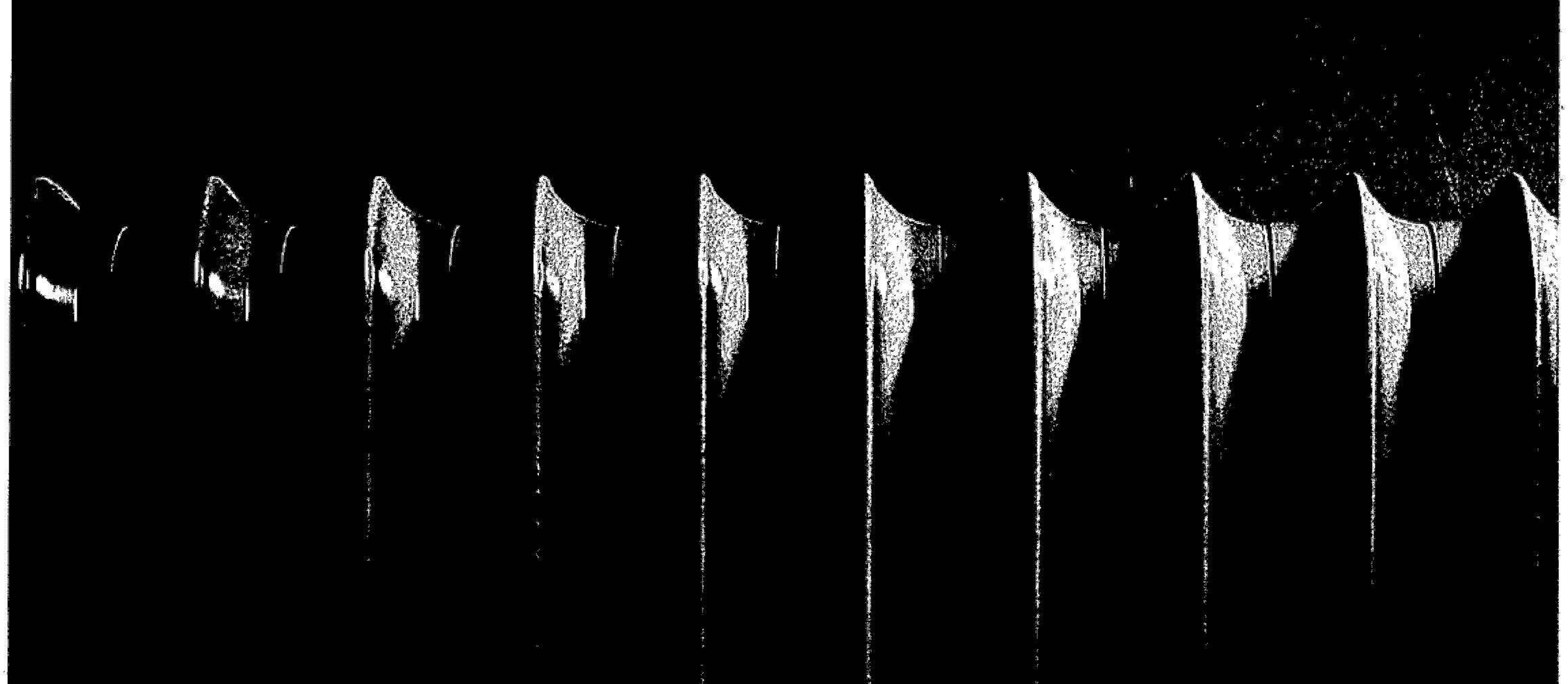
Komplettering till 9474398/25

Stockholm Exergi Holding AB (publ), 556040-6034

Här bifogas årsredovisning med avskrift för utbyte.

Marina Jonsson

stockholm exergi



2024

Års- och hållbarhetsredovisning

Stockholm Exergi Holding AB (publ)

20251027011111

Års- och hållbarhets-redovisningen 2024

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

Stockholm Exergis hållbarhetsredovisning efterföljer hållbarhetsrapportering enligt Årsredovisningslagen och EU:s taxonomiförordning, samt är inspirerad av CSRD-förordningens rapporteringsstandarder ESRS.

Hållbarhetsredovisningens omfattar sidorna 84-156 och är en del av årsredovisningen. Den senaste rapporten publicerades i mars 2024.

Årets hållbarhetsredovisning avser 2024 och omfattar Stockholm Exergi Holding AB (publ) och dess dotterföretag om inte annat anges. Alla kvantitativa datapunkter i tabellerna i avsnitten miljö, sociala faktorer samt företagsetik i hållbarhetsredovisningen markerade med en asterisk omfattas av den översiktliga granskningen som utförts av vår revisor Öhrlings PriceWaterhouseCoopers AB.

Årsredovisningen publicerades 27 mars 2024 och finns på vår hemsida:
stockholmexergi.se/arsredovisning-2024

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
Åse Lagerqvist von Uthmann, Finansdirektör
020-31 31 51
ase.lagerqvist@stockholmexergi.se

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

Innehåll:

Verksamhetspresentation

3 Årsöversikt 2024
8 Marknaden
10 Vår hållbarhetsagenda
16 Mål och strategi
20 Vårt produktionssystem

Bolagsstyrning

22 Bolagsstyrningsrapport
28 Riskhantering

Rapportering och noter

33 Förvaltningsberättelse
35 Finansiella rapporter
44 Noter
79 Revisionsberättelse

Hållbarhetsrapportering

84 Hållbarhetsagenda
100 Hållbarhetstyrning
107 Redovisning enligt taxonomiförordningen

20251027011112

Nettoomsättning (MSEK)	Rörelseresultat (MSEK)	Resultat (MSEK)	Försäljning (GWh)*
8 381	**910**	**359**	**8 714**
(8 289)	(587)	(123)	(9 151)

* Varav 7 849 GWh (8 137) utgjordes av värme

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 800 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan.

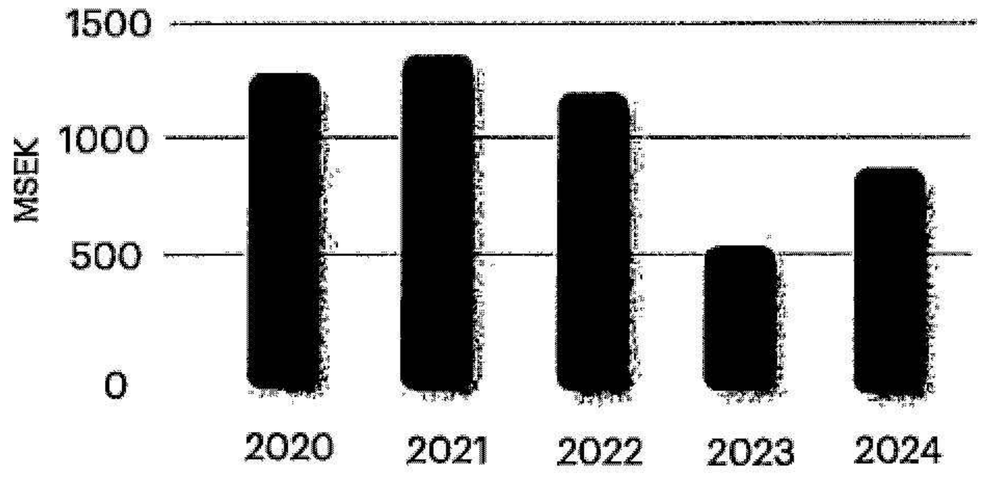
Genom att utveckla koldioxidinfångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

Ägare: Stockholms stad och Ankhiale, 50 procent var

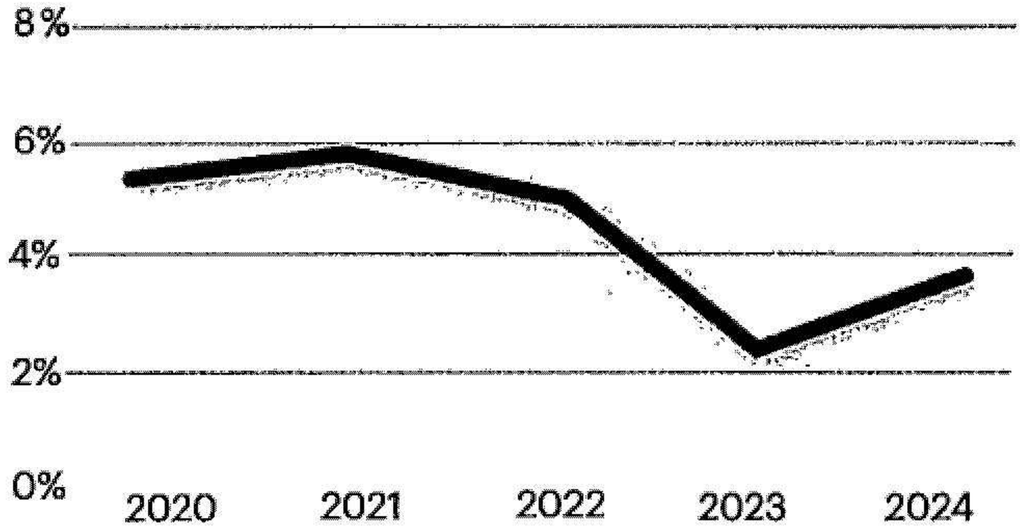
Yta vi värmer: 74,6 miljoner kvadratmeter

Andel förnybar eller återvunnen energi (fjärrvärme): 97 procent

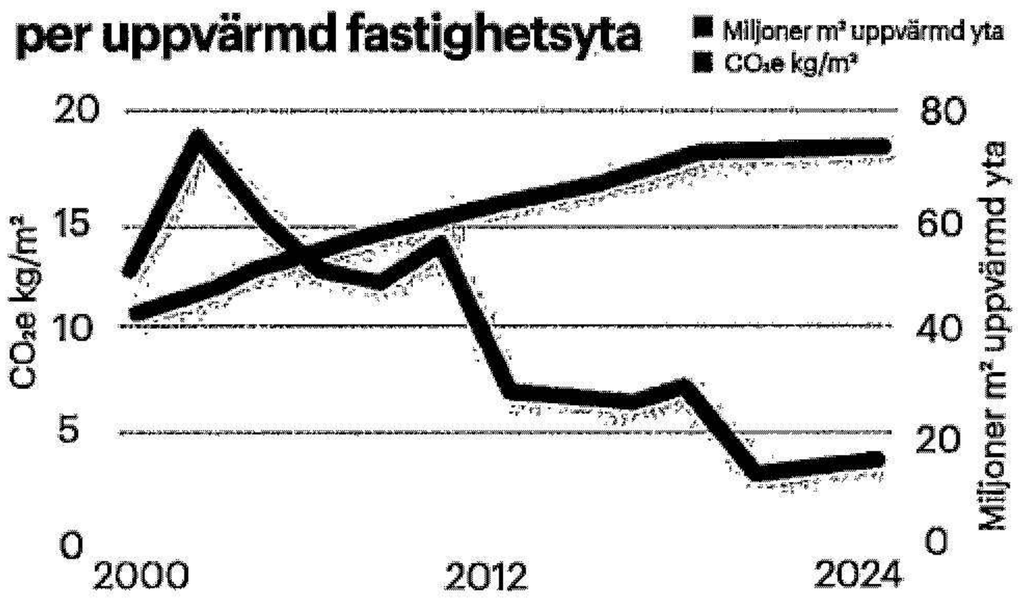
Rörelseresultat



Avkastning sysselsatt kapital



Utsläpp av CO_2e (fjärrvärmeproduktion) per uppvärmd fastighetsyta



20251027011113

VD-ord:

Ett år präglat av både utmaningar och banbrytande framsteg

Läget i världen är fortsatt instabilt. Flera konflikter pågår samtidigt och en alltmer sammanbunden global ekonomi påverkar även oss. I Europa är effekterna av Rysslands invasionskrig i Ukraina påtagliga. Säkerhetsläget för Europa bedöms i dag som det sämsta sedan kalla krigets dagar. Utmaningarna stannar inte vid det geopolitiska läget. Mario Draghis konkurrenskraftsrapport visar att Europa tappar i konkurrenskraft. EU står inför en enorm utmaning: att lyckas genomföra den "gröna dealen" och stärka konkurrenskraften mot framför allt USA och Kina, där utsläpp av koldioxid kostar mindre. Den ökade risken för tullar och tariffer skapar ytterligare osäkerhet inom den globala handeln. Handelskonflikter mellan stora ekonomier riskerar att störa leveranskedjor, öka företagens kostnader och minska tillväxten i världsekonomin.

Det här är vår nya vardag. Vi som svenskt energibolag måste höja vår blick och noggrant följa utvecklingen i vår omvärld och agera därefter för att kunna säkerställa vår konkurrenskraft och möta kundernas och samhällets behov.

Trots utmaningarna har vi gjort stora framsteg. En av årets viktigaste händelser var när vi i mars fick miljötillstånd för att bygga en av Europas första storskaliga anläggningar för bio-CCS i Värtan i centrala Stockholm. Och i början på detta år, den 24 januari 2025, passerades ytterligare en milstolpe. Stockholm Exergi vann som enda företag den omvända auktionen för statligt stöd till satsningar på just bio-CCS. Finansieringen av så stora projekt som det i Värtan måste bygga på både intäkter från frivilliga aktörer på marknaden och offentligt stöd. Att vi både erhållit stödet och kunnat teckna avtal med globala aktörer som Microsoft och Frontier innebär att vi har säkrat långsiktiga intäkter för permanenta negativa utsläpp. Vi arbetar nu vidare med vårt projekt med målet att kunna fatta ett slutligt investeringsbeslut under första halvåret 2025. Denna satsning utgör inte bara en historisk milstolpe för Stockholm Exergi utan också för svensk och europeisk klimatpolitik. Satsningen är baserad på hållbart uttag av biobränsle och samtidig fjärrvärmeproduktion och permanent lagring av biogen koldioxid. Vi satsar självklart också på utsläppsminskningar. Båda behövs och båda är avgörande för att nå Parisavtalets mål.

Trots det volatila läget på energimarknaderna har vi upprätthållit stabila och pålitliga energileveranser till våra kunder. Genom noggrann planering, investeringar i vår infrastruktur och kontinuerligt underhåll av våra produktionsanläggningar och vårt fjärrvärmenät har vi säkerställt att fjärrvärme och el finns tillgängligt när det behövs. Elproduktionen i kraftvärmeverken spelar en avgörande roll i att balansera elnätet i Stockholm och tillför energi där och när den behövs som mest. Vår förmåga att hantera dessa utmaningar visar på styrkan i fjärrvärmens och kraftvärmens affärsidé och vår förmåga att anpassa oss till en föränderlig omvärld.

Den ekonomiska utvecklingen under året visar en positiv trend. Efter ett utmanande 2023 har vår finansiella situation förbättrats. Stabiliserade bränslepriser, om än på fortsatt höga nivåer, och egna effektiviseringsåtgärder har bidragit till detta. Våra åtgärder har gett resultat samtidigt som vi fortsätter att utveckla långsiktiga lösningar som just bio-CCS i syfte att stärka konkurrenskraften, framtidssäkra fjärrvärmen och skapa så stor klimatnytta som möjligt. Under året emitterade vi vår första obligation på den norska kapitalmarknaden. Emissionen breddar vår finansiella bas och möjliggör ytterligare strategiska satsningar.

Vi har också fortsatt vårt arbete för att stärka våra kundrelationer. Satsningar på innovativa lösningar, som att integrera digitala plattformar i samarbete med partners, är ett led i vår strävan att samtidigt optimera energiproduktionen och erbjuda våra kunder ännu bättre tjänster. Samtidigt visar årets NKI-undersökning att vi har utmaningar vad gäller kundnöjdhet, särskilt mot bakgrund av tidigare prishöjningar. Vi tar detta på största allvar och arbetar målmedvetet för att öka våra kunders förtroende för oss.

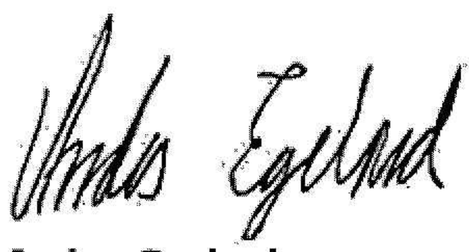
Och låt mig vara tydlig: fjärrvärmebranschen är under press och många företag runt om i landet kämpar med vikande lönsamhet. Visst utgör kostnadsökningarna för bränsle och även för material till anläggningar en betydande del av utmaningarna, men även en del regelverk bidrar till utmaningarna. Ett exempel: svenska fjärrvärmeföretag omfattas både av utsläppshandelsystemet gällande avfallsförbränning - Sverige är ett av endast tre länder inom EU där avfallsförbränningen ingår i EU-ETS - och betalar högst energiskatt av samtliga nordiska fjärrvärmeföretag. Samtidigt bidrar svenska fjärrvärmeföretag med både eleffekt och flexibilitet på energimarknaden. Vi menar att en översyn av regelverket och marknadsförutsättningarna för fjärrvärmebranschen är nödvändig. Detta tydliggörs även i Energimyndighetens rapport

9

Förslag till en fjärrvärme och kraftvärmestrategi. Den svenska elektrifieringsstrategin och den omställning som pågår inom industrin behöver en stark och utvecklad fjärrvärmesektor som både bidrar med eleffekt och säkerställer flexibilitet för att hantera en volatil energimarknad.

Inget kommer dock före säkerhet och arbetsmiljö. Trenden över tid är tydligt positiv med färre olyckor, men under 2024 nådde vi inte våra mål för arbetsmiljö. Antalet olycksfall ökade, men var i de allra flesta fall mindre allvarliga. Vi kommer under 2025 att förstärka våra insatser för att säkerställa en trygg och hälsosam arbetsmiljö för alla.

Framöver ser jag stora möjligheter för Stockholm Exergi att fortsätta vara en ledande aktör inom hållbar energi. Vi gör det genom att kombinera fjärrvärme, kraftvärme, bio-CCS, batterier och gasturbiner för att både möta våra kunders och samhällets behov och skapa ekonomisk tillväxt. Stockholm och stockholmarna behöver en konkurrenskraftig, säker, trygg och klimateffektiv energiförsörjning. Stockholm Exergi är bra positionerade och kommer att leverera på detta.
Vi kommer att vara en stabil och långsiktig partner för våra kunder och är fortsatt fast beslutna om att vara en ledande aktör i den gröna omställningen.



Anders Egelrud
Vd, Stockholm Exergi

Viktiga händelser 2024

Mars

I mars meddelar mark- och miljödomstolen att Stockholm Exergi får tillstånd att bygga en av Europas första storskaliga anläggningar för infångning av koldioxid genom bio-CCS i Värtan i Stockholm.

Maj

I maj bekräftar det internationella kreditvärderingsinstitutet S&P Global Ratings Stockholm Exergis lång- och kortsiktiga kreditbetyg samt utsikter. Stockholm Exergi behåller därmed kreditbetyget BBB+.

Bio-CCS och dess möjligheter att bidra till att nå klimatmålen står på agendan när klimat- och miljöministern Romina Pourmokhtari tillsammans med Finlands miljö- och klimatminister Kai Mykkänen besöker Stockholm Exergi i maj.

I maj berättar vi att vi har skrivit avtal med Microsoft om 3,33 miljoner ton negativa utsläpp från Stockholm Exergis planerade bio-CCS-anläggning. Leveranserna planeras att pågå under tio år.

September

I september blir Stockholm Exergi balansansvarig på elmarknaden. I den nya rollen som leverantör av balanstjänster hjälper Stockholm Exergi till att hålla frekvensen och undvika störningar i elsystemet.

Januari 2025

I januari 2025 meddelar Energimyndigheten att Stockholm Exergi som enda företag erhåller stöd att skapa permanenta minusutsläpp. Stödet går till vårt projekt i Värtan i Stockholm.

April

I april besöker kronprinsessan Victoria och prins Daniel Stockholm Exergi. Koldioxidinfångning och fjärrvärmens roll för energiförsörjningen var några av de frågor som besöket handlade om.

Juni

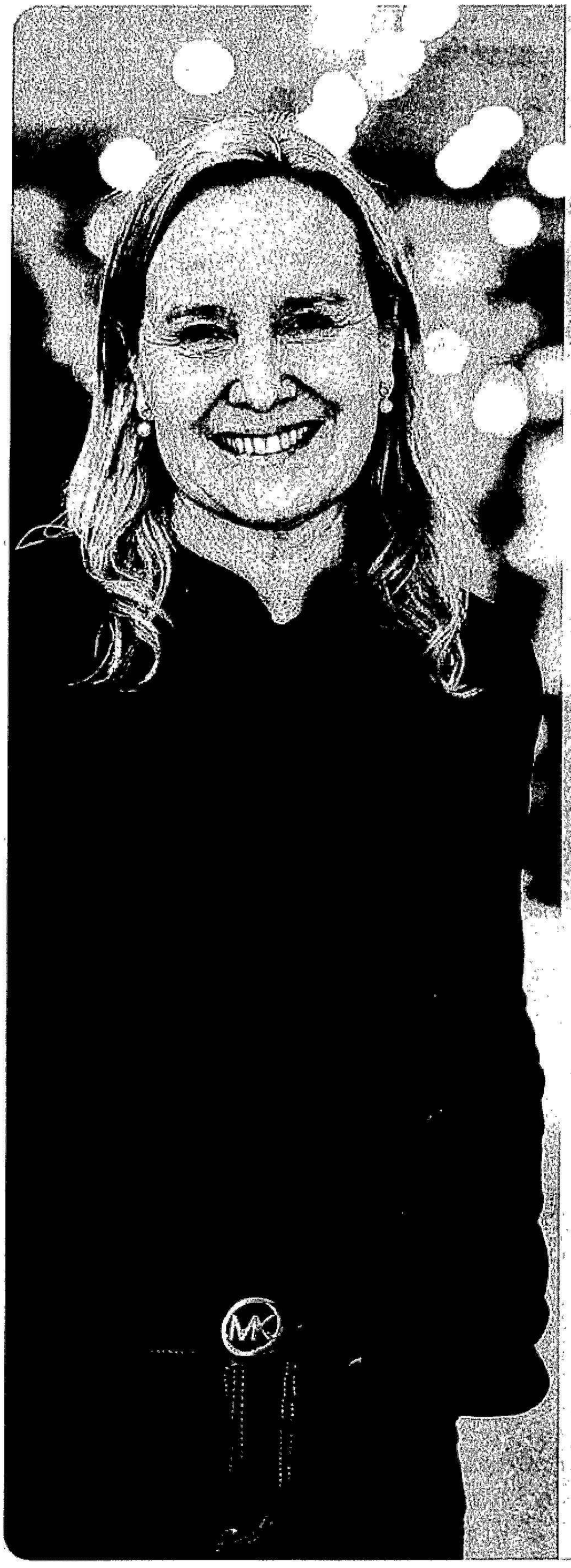
I juni berättar vi att Stockholm Exergi har tecknat ett avtal för permanenta negativa utsläpp till ett värde av drygt 500 miljoner kronor (USD 48,6M). Köpet kommer att göras av Frontier och inkluderar företag som Stripe, Alphabet, Shopify, Meta, JP Morgan Chase CO, H&M och McKinsey Sustainability.

I juni berättar vi om vårt samarbete med Sollentuna Energi och Miljö som med Stockholm Exergis digitala plattform kommer att kunna erbjuda sina kunder tjänster som gör det enklare att optimera värmeanvändningen samtidigt som det skapas förutsättningar för att fjärrvärmesystemet ska kunna bli mer resurseffektivt.

November

I november emitterar Stockholm Exergi sin första obligation på den norska kapitalmarknaden till ett belopp om sammanlagt 1 miljard norska kronor.

20251027011116



Resultatet vände återigen uppåt under 2024

"Stockholm Exergi har, i förhållande till många andra, stått förhållandevis stadigt i de senaste årens energikris, vilket främst är kopplat till att vi har en stor och flexibel anläggningspark där bränsleslagen kan varieras och anläggningarna optimeras efter behov och marknadsparametrar. De senaste årens skenande bränslepriser visar en sjunkande trend även om nivåerna fortfarande är högre än tidigare. Då bränsle till stor del köps in i god tid inför högsäsongen slår effekten av detta prisförändringar, såväl uppåt som nedåt, igenom med viss tröghet. Det är dock naturligtvis inte bara kostnadssidan som påverkar resultatet, det gör även intäkterna. Intäkterna bygger över tid både på vår förmåga att attrahera nya kunder och att behålla våra nuvarande kunder. Helt enkelt på vår förmåga att leverera en enkel och trygg, leveranssäker produkt till ett attraktivt pris."

Åse Lagerqvist von Uthmann,
Finansdirektör

9

20251027011117

Marknaden

Vi är stockholmarnas energibolag

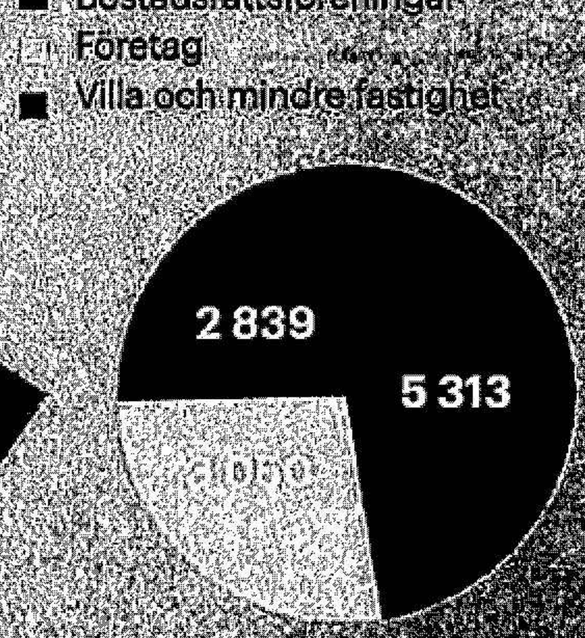
Dygnet runt, året om, tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, kyla, el samt hantering av avfallstjänster.

Även 2024 var ett utmanade år för energibranschen och våra kunder. Året inleddes med rekordkyla och slutade varmare än normalt och därför motsvarade året som helhet ett normalt och förväntat energibehov. Vår nyförsäljning av fjärrvärme (49,2 GWh) utföll enligt vår plan för 2024. Perioder med stark kyla, som i januari, är utmanande för såväl hela energisystemet som för vårt fjärrvärmesystem och för kunderna blir följden högre energikostnader. Året avslutades med relativt sett ökad stabilitet på energimarknaderna.

Svagt NKI-resultat är en signal till oss

Under tre år har vi höjt våra priser kraftigt, betydligt mer än vad vi brukar. Vi tycker att våra prisförändringar har varit välmotiverade, men i årets NKI-undersökning (Nöjd Kund Index som mäter kundnöjdhet) visar fjärrvärmekunderna ett tydligt missnöje. Tillbakagången i vårt NKI-resultat varierar mellan olika kundsegment men är generell - från 69,9 till 57,4 - och en allvarlig signal som vi tar fasta på. NKI-resultatet reflekterar en stigande oro över uppvärmningskostnaderna hos våra fjärrvärmekunder som vi behöver ta till oss och utgå från i vår kunddialog och produktutveckling framåt.

Antal kunder per kategori



Försäljningsvolym per kundkategori

202510270111 8

Vår utveckling utgår från kundbehovet

Dialogen med våra kunder är central för oss, det är i den som vi tillsammans kan utveckla fjärrvärmen.

Positivt är att vi ser att vi har kommit till ett nytt normalläge med stabilare priser och prisökningar för såväl fjärrvärme som det vanligaste konkurrerande alternativet på marknaden. Det skapar förutsättningar för att vi tillsammans med våra kunder ska kunna utveckla fjärrvärmen. Att lyssna på våra kunder och utgå från deras behov är centralt för oss och vi har utifrån vår kunddialog under 2024 gjort flertalet förbättringar samt produkt- och tjänstelanseringar:

1. Uppdaterad prismodell

Senast vi uppdaterade prismodellen var 2018 och sedan dess har förutsättningarna förändrats. Vi har under 2024 utvecklat en ny prismodell vilken infördes i januari 2025. Den syftar till att vara:

- Mer rättvis då den tydligare ska reflektera den fjärrvärme som kunderna använder och premiera de som använder den på ett effektivt sätt.
- Omvärldsanpassad genom att bättre spegla omvärldsfaktorer och fjärrvärmesystemets uppbyggnad.
- Uppmuntra till att minska effekt- och energibehovet. Prismodellen ska gynna kunder som gör effekt- och energibesparingar framför allt vid kallare temperaturer.

2. Fjärrvärme driftnetto

Under året har vi lanserat Fjärrvärme driftnetto bredare för våra brf- och företagskunder och det har mottagits väl. Ett samarbete som vi är särskilt stolta över är med fastighetsbolaget John Mattson som har investerat i Fjärrvärme Driftnetto för en tredjedel av sitt fastighetsbestånd. De har därmed säkrat en kostnadseffektiv och långsiktigt hållbar fjärrvärmeleverans för sina fastigheter. Fjärrvärme driftnetto är en finansiell produkt som gör det möjligt för våra kunder att investera i fastighetens befintliga fjärrvärmeanläggning med syfte att sänka fastighetens rörliga driftskostnad. Genom att investera i en driftnettolicens erhålls ett reducerat fjärrvärmepris över 20 år, vilket ökar fastighetens driftnetto (sparande) från dag ett. Ingen ny teknisk installation krävs. Befintlig anläggning nyttjas, vilket för kunden även minimerar risk i form av ägande och drift.

3. Värme för miljöredovisning

Många av våra fjärrvärmekunder har mycket ambitiösa klimatmål avseende bland annat inköp av energi, vilket faller under kundens scope 2-rapportering. I vissa fall är målen så framåtlutade att utsläppen från energiköp behöver minskas i snabbare tempo än vad vårt omfattande investeringsprogram för minskade utsläpp klarar av. Utifrån detta ska vi 2025 lansera en ny fjärrvärmeprodukt, Värme för miljöredovisning, som designas speciellt för kunder med klimatmålet i fokus och ska erbjudas fram tills vår fjärrvärmes klimatprestanda är så bra att produkten inte längre behövs. Vi hoppas även kunna bygga in permanenta negativa utsläpp i produkten i framtiden i takt med att regelverk och rapporteringsregler utvecklas.

4. Utvecklade tjänster

Vi har fortsatt att utveckla våra tjänster för att ge våra kunder full kontroll över sin energihantering – på ett enkelt och transparent sätt. Med våra lösningar, från nya fjärrvärmecentraler till smarta digitala tjänster, är det kunden som styr. Med Värmeoptimering kan våra kunder själva justera inomhustemperaturen direkt från mobilen och skapa den komfort som de önskar. Genom vår Driftövervakning med jour har kunderna dessutom en trygg partner som övervakar värmesystemet digitalt och agerar snabbt – dygnet runt, året om – om något skulle inträffa.

"Vi jobbar kontinuerligt med att vidareutveckla konkurrenskraftiga tjänster som ger våra kunder kontroll över sin energianvändning"

Jenny Warbo,
Chef erbjudandeportfölj

S

20251027011119

Hållbarhetsagenda

Våra prioriteringar inom miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning

Vår hållbarhetsstrategi är en integrerad del av vår affärsstrategi.

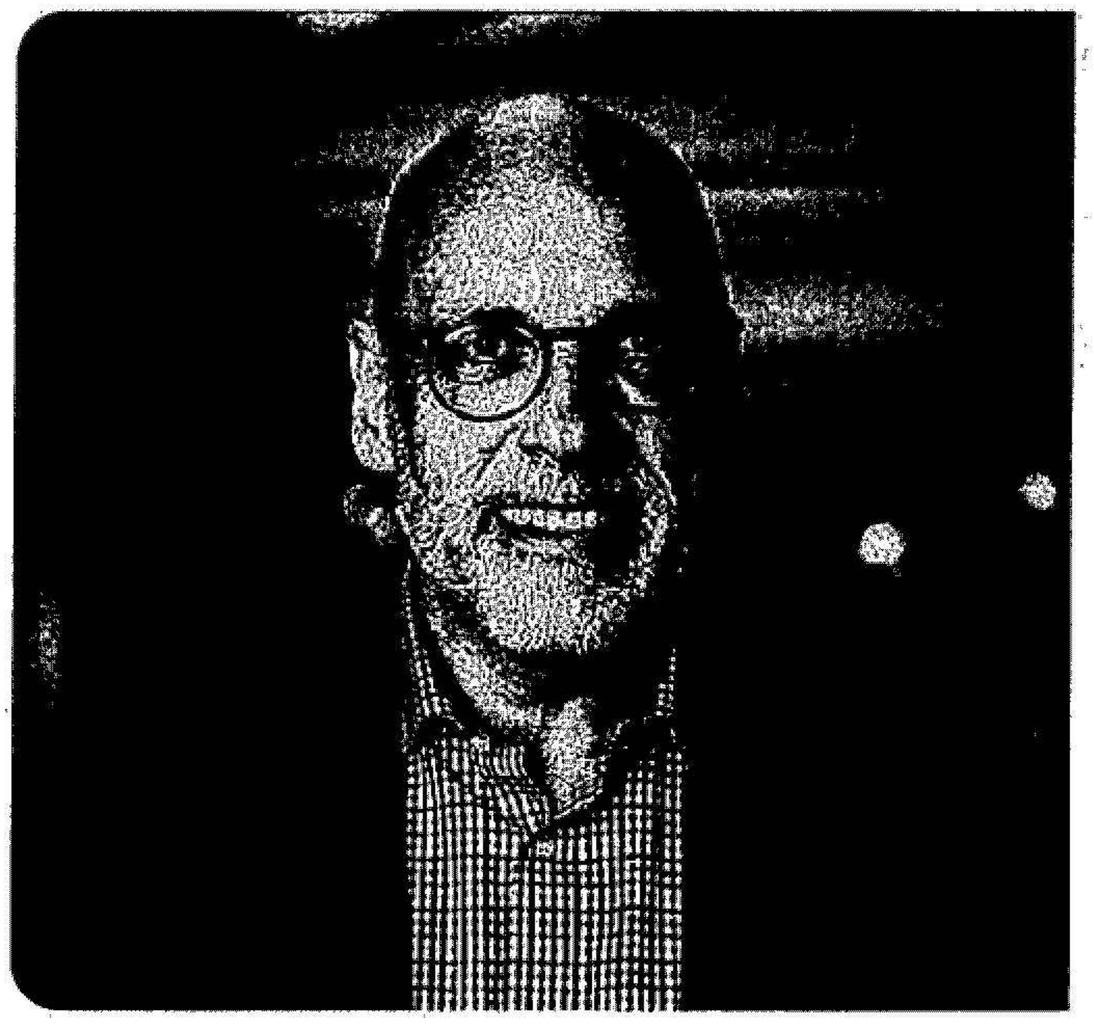
Vår verksamhet och affärsutveckling förutsätter att vi kan erbjuda energilösningar som möter samhällets och energimarknadernas behov och önskemål. Detta gäller även vårt erbjudande om slutbehandling av restavfall genom förbränning med energiåtervinning.

Förväntningarna är höga. Leveranserna av energi och avfallsbehandling måste upprätthållas i alla väder, dygnet runt och året runt, till ett konkurrenskraftigt pris för våra kunder.

Hållbarhetsaspekterna, särskilt klimatfrågan och resursanvändning, är fundamentalt viktiga för de energi- och avfallsbehandlingstjänster som vi erbjuder idag och vill utveckla framåt. Vi skapar idag värden av rest- och spillflöden och kan erbjuda konkurrenskraftiga energilösningar baserade på energi som annars går förlorad. Detta är en viktig plattform för vår affärsutveckling.

Våra produkter och tjänster har en inriktning mot att det globala klimatmålet – Parisavtalet – ska kunna realiseras. Vi vill bidra till den omställning som pågår. Utsläppen måste minska, permanenta negativa emissioner adderas, och gärna med lösningar och teknik som kan spridas globalt så att det vi gör här hemma får en signifikant betydelse.

Vi behöver samtidigt vara en attraktiv arbetsplats och värdeskapande aktör och samarbetspartner för samhälle, kunder, leverantörer och våra medarbetare. Det är viktigt att vi kan attrahera och behålla kompetens som kan driva och underhålla våra alltmer avancerade energianläggningar, och som vill vara med och utveckla de helt nya teknologier som vi behöver för att nå klimatmålet.



"Vi ska generera värden till våra kunder och ägare samtidigt som vi bidrar till en hållbar utveckling"

Ulf Wikström,
Hållbarhetschef

20251027011120

Vårt fokus framåt är i huvudsak inom följande områden:

- Satsning på CCS-teknik vid biobränslebaserad energiproduktion (bio-CCS) för att skapa permanenta negativa emissioner och för att minska utsläppen vid slutbehandling av restavfall genom förbränning med energiåtervinning
- Utveckla vår effektiva produktionsapparat mot hög tillgänglighet, minimala störningar för miljö och samhälle, fasa ut de sista procenten fossil olja och införa alltmer cirkulära lösningar även för våra egna restprodukter och avfall
- En säker arbetsmiljö och en attraktiv och inkluderande arbetsplats
- För att säkerställa att våra erbjudanden, produkter och tjänster är hållbara arbetar vi aktivt med våra leverantörer, inte minst när det gäller hållbara biobränslen

Mer information om hur vi arbetar för att nå våra mål samt resultat 2024 inom respektive område finns i vår hållbarhetsrapport.

20251027011121

ESG-rapportering

Miljö (E)

Vårt nya klimatmål pekar tydligt ut vart vi ska ta oss till 2035. Allt vi gör leder mot att uppfylla Parisavtalet och vi ska fortsätta att möta samhällets och våra kunders krav på hållbar el- och värmeproduktion.

Klimatmål som stöder Parisavtalet

Fjärrvärmen gör Stockholms miljö bättre

Vår strategi

- Vi ska erbjuda konkurrenskraftiga energitjänster och avfallsbehandling med netto noll växthusgasutsläpp, och därigenom göra det möjligt för våra kunder att steg för steg nå sina klimatmål
- Vi ska även erbjuda permanenta koldioxidkrediter på frivilligmarknaden genom infångning och geologisk lagring av biogen koldioxid som uppstår vid vår energiproduktion med biobränslen
- Genom bästa tillgängliga teknik minskar vi utsläpp till luft och vatten, både lokalt och regionalt
- Vi skyddar miljön genom att ta ansvar och ställa krav längs hela värdekedjan
- Vi är en god granne som tar hänsyn till vår närmiljö när vi driver och utvecklar våra produktionsanläggningar

Prioriteringar

- Utveckling av produkter och tjänster som möter kundernas klimatmål och driver på omställningen
- Utfasning av fossila oljor till 2032
- Uppstart av BECCS för att producera permanenta negativa utsläpp 2028
- Förberedande arbete för CCS vid avfallsförbränning för minskade utsläpp av växthusgaser och permanenta negativa utsläpp
- Minska utsläppen från transporter
- Nya distributionslösningar för resurseffektiv fjärrvärme
- Energiledningssystem för att optimera vår egen användning av energi i våra produktionsprocesser
- Utveckla kontrollsystemet för hållbara biobränslen
- Cirkulära lösningar: Införa kostnadsmodell för avfallsbehandling som ger incitament för ökad utsortering av plast
- Utfasning av hälso- eller miljöfarliga kemiska produkter
- Systematiskt arbeta bort driftstörningar som minskar tillgängligheten i basproduktionsanläggningar och orsakar miljöstörningar

Mål 2024

- Mål 2024: Fjärrvärmens klimatprestanda: < 45 gram per kWh
- Från år 2025: Utsläpp av CO_2e per kWh total energi < 65 gram per kWh
- Långsiktigt mål: Stockholm Exergis verksamhet ska ha netto noll växthusgasutsläpp längs hela värdekedjan vid 2035
- Allvarliga miljöstörningar: < 5 (på sikt 0)

9

20251027011122

Socialt ansvar (S)

Att ta det sociala ansvaret står högt upp på vår agenda. Det handlar både om att våra medarbetare ska uppskatta sitt arbete och att övriga samhället uppfattar vår verksamhet som positiv.

En säker och inkluderande arbetsplats

Vår strategi

- Vi ska attrahera och behålla engagerade medarbetare med en hållbar arbetsmiljö
- Genom långsiktiga samarbeten bidrar vi till en inkluderande arbetsmarknad med en tydlig koppling till våra kompetensbehov
- Vi ska göra ett positivt socialt avtryck på vår omgivning och därigenom vara ett företag som kunder uppskattar och andra företag vill samverka med.

Prioriteringar

- Hållbara medarbetare: Säkerställa en hälsosam och säker arbetsmiljö för vår egen personal samt för leverantörer som utför arbeten inom vår verksamhet
- Säkerställa att mänskliga rättigheter respekteras internt och hos leverantörer
- Attraktiv arbetsgivare: Genom att vara en jämlik arbetsplats med inkluderande ledarskap, smarta arbetssätt och möjligheter till kompetensutveckling ska vi öka medarbetarnas engagemang

Mål 2024

- LWIF (Lost Workday Injuries Frequency): 1,0
- TRIF (Total Recordable Injury Frequency): 8,0
- Könsfördelning: 25/75 med långsiktigt mål om 40/60 representation av kvinnor/män bland anställda
- Medarbetare med utländsk bakgrund: 27%
- Engagemangsindex: 75

Styrning (G)

Våra affärsetiska riktlinjer och vår hållbarhetspolicy är centrala för oss i vårt vardagliga arbete och integreras i våra processer.

Hållbara arbetssätt för en hållbar affär

- Vi arbetar säkert, smart, med gemensamma arbetssätt och ständigt förbättringsarbete för att nå ökad effektivitet, tillväxt och utveckling av vår affär
- Vi realiserar vår hållbarhetspolicy och affärsetiska riktlinjer genom att de integreras i våra processer, vår affärsutveckling och beslutsfattande

- Utveckla processer och arbetssätt som säkerställer att våra affärsetiska principer efterlevs
- Säkerställa att vår uppförandekod, goda arbetsförhållanden och relevanta hållbarhetskrav uppfylls hos våra leverantörer

- Inga avvikelser från våra affärsetiska riktlinjer
- Effektiva certifierade ledningssystem som stöder medarbetarna i vardagliga arbetet

9

Vårt hållbarhetsfokus

Vår hållbarhetsstyrning behöver säkerställa att vi på ett självklart sätt kan navigera rätt och ta databaserade och medvetna beslut samt upprätthålla våra affärsetiska riktlinjer. I vår hållbarhetspolicy har vi lagt fast följande elva fokusområden för en hållbar utveckling.

1. Respekt för mänskliga rättigheter

Vi åtar oss att stödja och respektera mänskliga rättigheter i vår verksamhet, värdekedja och de samhällen vi verkar i.

Vi förväntar oss att våra medarbetare, leverantörer och samarbetspartners också gör det. Vårt riskbaserade förhållningssätt hjälper oss att identifiera och motverka negativ inverkan på mänskliga rättigheter närhelst det behövs och att vidta åtgärder i händelse av kränkningar av mänskliga rättigheter. Vi följer FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter i vårt arbete.

2. Medarbetare på en attraktiv arbetsplats

Våra medarbetare ska känna sig delaktiga och kunna utöva inflytande.

Kärnan i vårt medarbetarskap är att vara nyfiken, ta initiativ och ansvar. Det möjliggör ständigt lärande och utveckling för både individer och hela organisationen. Våra ledare förväntas föregå med gott exempel genom att engagera och tydligt visa hur vi når våra gemensamma mål. Stockholm Exergi ska vara en sund och attraktiv arbetsplats med stolta medarbetare.

3. Uppskattning och belöning

Vi visar uppskattning för varandras framgång, delar med oss av erfarenheter och lär av varandra.

Rättvisa villkor oavsett bakgrund, inklusive etnicitet och kön, är grunden för en differentierad och individuell lönesättning som reflekterar roll, ansvar och prestation.

4. Jobba säkert eller inte alls

Vi är övertygade om att olyckor och ohälsa kan förebyggas.

Det gör vi tillsammans genom att analysera fysiska, organisatoriska och sociala risker i arbetet och vidtar åtgärder för att minimera dem. Vi tar alla ansvar och är goda förebilder. Om vi ser ett riskfyllt arbetsmoment agerar vi. Självklart har vi nolltolerans mot alkohol- och drogpåverkan under arbetstid. Vi arbetar långsiktigt och förebyggande för att skapa en säker och hälsosam arbetsplats som möjliggör ett friskt och sunt liv för våra medarbetare

5. Jämställdhet, mångfald och inkludering

Vi bidrar till att Stockholm är en stad där alla människor är lika mycket värda och har samma förutsättningar att bo och leva. 6. Minska vår klimatpåverkan i takt med vetenskapen samt använda jordens resurser ansvarsfullt

Vi värdesätter olikheter och vår verksamhet ska vara inkluderande och främja samhället där vi verkar.

Vi uppmuntrar och gör det möjligt för våra medarbetare att på olika sätt engagera sig i vårt arbete för ökad social hållbarhet. Vi behandlar varandra med respekt och har nolltolerans mot alla former av diskriminering och kränkande behandling.

Vi eftersträvar mångfald bland våra anställda och verkar för att öka antalet kvinnliga anställda, på alla nivåer.

6. Minska vår klimatpåverkan i takt med vetenskapen samt använda jordens resurser ansvarsfullt

Vi arbetar med att löpande minska klimatpåverkande utsläpp i hela vår värdekedja och också med att skapa betydande kolsänkor.

Genom energieffektivisering och att i första hand återvinna energi som annars skulle gått förlorad och utvinna energi ur samhällets restprodukter, bidrar vi till att planeten ska räcka till åt alla. Våra biobränslen ska vara hållbara.

Vi arbetar för att minska mängden avfall i vår egen verksamhet och öka materialåtervinning i samhället genom eftersortering av restavfall.

7. Hållbar bioenergi

De biobränslen vi använder ska vara ekologiskt och socialt hållbara samt totalt sett - även där skogsbrukets totala klimatpåverkan beaktas - bidra till att minska utsläppen av växthusgaser.

Vi använder inte biobränsle som drar undan råvaror från träbearbetande industri som framställer produkter som binder in det biogena kolet i biomassa under lång tid. Biobränslet består i huvudsak av rest- eller biprodukter från skogsindustrin (grenar, toppar, bark och spån) eller sådant som uppstår vid skötselåtgärder som gallring eller utglesning. Vi kan även använda flis av stamved som på grund av exempelvis rötskador, sprickor, skadedjursangrepp eller brandskador eller på annat sätt inte är lämpligt eller uppfyller kvalitetskrav för tillverkningsindustri som framställer långlivade träprodukter.

Biobränslet ska vara klimatneutralt. Vi riktar våra inköp av fasta biobränslen till nationer eller områden där kolförrådet i de skogliga systemen är stabilt eller ökar. Vi utgår från nationernas egen uppföljning enligt gällande regelverk och gör egna fördjupande analyser vid behov.

Våra inköp följer robusta hållbarhetskriterier för skog och jordbruksmark och vi säkerställer spårbarhet till källan. Vi lägger stor vikt vid klassificering av biobränslet och på spårbarhet, så att vi vet vad vi köper och var det kommer ifrån. Vi uppfyller kraven i förnybarhetsdirektivet (Renewable Energy Directive, RED) samt direktiv eller lagstiftning inom EU som säkerställer råvarans laglighet och spårbarhet.

Vid krigs- eller krissituationer som riskerar vår leveransförmåga och vårt samhällsviktiga uppdrag kan vi efter särskilt beslut behöva göra undantag och använda biobränsle av högre kvalitet för att trygga energiförsörjningen och undvika samhällsstörningar. Sådant undantag kommer i förekommande fall att redovisas i vår hållbarhetsredovisning.

8. God granne och samhällsaktör

Vi bidrar till att minska miljöpåverkan i Stockholm och arbetar aktivt för att inte störa i närmiljön.

Genom bästa tillgängliga teknik minskar vi utsläpp till luft och vatten, både lokalt och regionalt. Vi skyddar miljön genom att ta ansvar och ställa krav längs hela värdekedjan. Vi påbörjar aldrig ett arbete eller en verksamhet utan att först förebygga eventuella föroreningar och minimera potentiella miljörisker. Vi använder kemikalier med så låg miljöpåverkan som möjligt.

9. Kunder i fokus

Vi strävar efter ökad kundnöjdhet och utvecklar hållbara och prisvärda produkter och tjänster i dialog med våra kunder.

Genom att förstå kundernas behov kan vi alltid ge rätt energi vid rätt tillfälle. Självklart delar vi också med oss av vår kunskap och vi håller vad vi lovar.

10. Hållbar leverantörskedja

Vi samarbetar med leverantörer som accepterar och lever upp till våra hållbarhetskrav och vår uppförandekod för leverantörer.

Vi fokuserar vår uppföljning där hållbarhetsriskerna är störst och vår ambition är att utvecklas tillsammans med våra leverantörer.

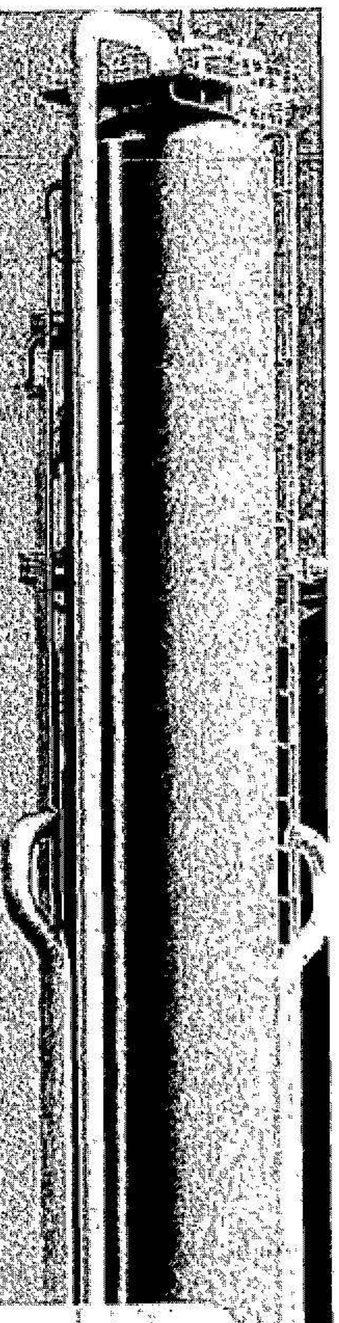
11. ISO-certifieringar

Vårt ledningssystem är certifierat enligt ISO 45001, ISO 14001 och ISO 9001.

2025-02-01 13:25

Mål och strategi

Vägen mot att nå vårt klimatmål



Vår roadmap visar var vi har varit, var vi står idag och vart vi är på väg. Strategierna pekar ut riktningen.

Fram till idag 2024

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

1997:

Vårt biokraftvärmeverk i Brista står klart och 2016 är vårt biokraftvärmeverk vid Värtaverket klart. Med detta vilar vår produktion på förnybar eller återvunnen energi och det skapar förutsättningar för att kunna stänga vårt koleldade kraftvärmeverk och kraftigt minska utsläppen av fossil koldioxid. Användningen av fjärrvärme medför 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 startbränslen samt spetsbränsle i hetvattenpannor när det under vintern är riktigt kallt. Arbetet att successivt ersätta dessa med bioolja fortsätter.

Vi inviger vår forskningsanläggning för att utveckla bio-CCS (Bio Energy Carbon Capture and Storage). Målet är att bygga en fullskalig anläggning med kapacitet att fånga in 800 000 ton biogen koldioxid varje år som ska lagras permanent. Målet är att producera negativa utsläpp i stor skala från och med 2028.

2021:

Tillsammans med avfallsbolaget SÖRAB etablerar vi en anläggning för eftersortering 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.

2022:

EU:s innovationsfond meddelar att de stödjer Stockholm Exergis bio-CCS-projekt med 180 miljoner euro. Vi emitterar samma år nya gröna obligationer till ett belopp om sammanlagt 1,5 miljarder kronor.

2024:

Vi etablerar vår första batteripark och har sammanlagt byggt tre batteriparker med en total effekt på 58 MW. Batteriparker bidrar till att lösa flera utmaningar i energisystemet genom att bland annat lagra överskott av förnybar energi när produktionen är hög och släppa den till elnätet när den behövs som mest.

Vi får tillstånd av mark- och miljödomstolen att bygga vår storskaliga anläggning för infångning och lagring av biogen koldioxid, bio-CCS. Vi tecknar samma år avtal om certifierade permanenta negativa utsläpp med Microsoft respektive Frontier.

Idag fram till 2035

Vårt nya klimatmål pekar tydligt ut vart vi ska ta oss till 2035. 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:

Negativa utsläpp

Vårt mål är att bygga en storskalig anläggning där vi fångar in biogen koldioxid från vårt biokraftvärmeverk vid Värtaverket för att sedan transportera den för permanent slutlagring. Med tekniken bio-CCS skapar vi permanenta negativa utsläpp som enligt FN:s klimatpanel IPCC är nödvändigt för att vi ska nå 1,5-graders-målet. Vi erbjuder negativa utsläpp 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 negativa utsläpp av oss.

Energilager

Att kunna lagra energi blir allt viktigare och vi arbetar med att etablera batteriparker i Stockholmsregionen. På det sättet möter vi vad elmarknaden behöver och bidrar till ett stabilare elsystem. Vi planerar att bygga en ny ackumulator för fjärrvärme för att kunna sänka produktionskostnaden vid tillfällen med toppbelastning på fjärrvärmesystemet, bättre optimera elproduktionen samt ge en ökad leveranssäkerhet. Den beräknas ha en kapacitet på ungefär 2700 MWh och vara på plats i slutet på 2020-talet.

Koldioxidinfångning

När mängden restavfall efter allt bättre sortering minskar räcker vår behandlingskapacitet till fler avfallskunder 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 radikalt 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 minska förlusterna av energi. Vi bidrar till att utveckla den moderna staden.

Bioenergi

Fossil olja som vi använder när det är riktigt kallt på vintern och som start- och stödbränsle i kraftvärmeverken fasar vi successivt ut och ersätter med förnybar eller fossilfri energi.

Elsystemet

Vi fortsätter att bidra till leveranstryggheten av el i Stockholm och genom våra investeringar för distribution av fjärrvärme avlastar vi elsystemet. Med våra ångturbiner i kraftvärmeverken tillför vi dessutom kapacitetsnyttor till det lokala elsystemet. Fjärrvärmen underlättar därigenom elektrifiering av vägtrafik och industri där det fortfarande finns stora fossila koldioxidutsläpp att angripa.

Visionen: 2035 och framåt

Vi värmer ett växande Stockholm med energi som inte ger någon nettopåverkan på klimatet. Tvärtom genererar vi varje år en stor permanent kolsänka, det vill säga minskar koncentrationen av växthusgasen koldioxid i atmosfären, genom infång ning av koldioxid. Vi erbjuder dessa negativa utsläpp på en global marknad.

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 lokalt 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 Stockholms regionens tillväxt och utvecklingen av nya gröna stadsdelar.

Vi är en motor för stadens resurseffektiva och cirkulära lösningar: avfallsbehandlingen med energiåtervinning räcker till fler avfallskunder tack vare samhällets effektiva sortering av avfallet där alltmer material sorteras ut 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.

20251027011127

Våra strategier

Strategi för våra marknader

Energitjänster

Kombinationen av enkelhet, hållbarhet utan nettopåverkan på klimatet och pris ska göra att vår fjärrvärme uppfattas som det mest prisvärda alternativet för uppvärmning

- Fjärrvärmen produceras i stor utsträckning genom återvinning av energi från avfallsbehandling, avloppsreningsverk, produktion av negativa utsläpp samt återvunnen energi från datahallar och fjärrkylasystemet. Därutöver används enbart förnybar eller fossilfri energi. Genom konkurrenskraften och nya effektiva distributionskoncept för Stockholms nya stadsdelar expanderar fjärrvärmen och den höga anslutningsgraden bibehålls.

- Fjärrkylan ska fortsatt kännetecknas av ett unikt lågt elbehov. Överskottsvärmen från våra fjärrkylakunder återvinns i stor omfattning som fjärrvärme.

- Vi har utvecklat våra tjänster med fokus på att göra det enkelt att vara energismart. Vi erbjuder allt från nya fjärrvärmecentraler till smarta digitala tjänster. Med vår Värmeoptimering kan man som kund enkelt kontrollera inomhustemperaturen från mobilen och med vår Driftövervakning med jour övervakar vi kundens värmesystem digitalt och agerar dygnet runt 365 dagar om året om något skulle hända.

El och effekt

Med våra befintliga och nya energianläggningar ska vi fortsätta att bidra till att stabilisera elnätet och balansera elsystemet. Anläggningarna är ofta, men inte alltid, kopplade till fjärrvärmesystemet.

Med batterier, gasturbiner, kraftvärmeverk, värmepumpar och elpannor levererar vi eleffekt, elenergi och stödtjänster till Svenska kraftnät samt ägare till regionala och lokala elnät. Det handlar om:

- Flexibel elproduktion och elanvändning baserat på överskott eller underskott av elenergi i elsystemet. Möjligheten skapas genom ett flexibelt fjärrvärmesystem med olika produktionsalternativ.

- Planerbar leverans av eleffekt när behovet är som störst.

- Balanstjänster för att bibehålla (FCR) eller återställa (FRR) frekvensen i elsystemet.

- Reservkapacitet vid störning, omdirigering och överbelastning i elnätet.

- Icke-frekvensrelaterade stödtjänster som rotationsenergi och spänningsstabilisering.

Vi ska fortsätta vara en viktig aktör för att stötta elsystemet vid krislägen.

Avfallsbehandling

Vi ska erbjuda en miljöriktig slutbehandling av restavfall genom förbränning med energiåtervinning.

- Kostnaden för klimatpåverkande utsläpp särskiljs i avfallsbehandlingsaffärens prismodell och görs flexibel för att ge våra avfallskunder bättre incitament till utsortering av plast och andra material som innehåller fossilt kol.

- Restprodukterna från vår förbränning ska i ökad utsträckning kunna återvinnas.

- På sikt införs infångning av koldioxid vid vår avfallsförbränning så att slutbehandling av restavfall kan ske utan nettopåverkan på klimatet. Det öppnar även för att kunna erbjuda infångat kol som en sekundär råvara.

Negativa emissioner

Genom koldioxidinfångning i våra biokraftvärmeverk och avfallsförbränningsanläggningar kan uppemot 1,5 miljoner ton permanenta negativa utsläpp årligen produceras, certifieras och säljas på en växande frivilligmarknad.

- Vårt mål är att detta ska utvecklas till ett nytt affärsområde i klass med dagens energiaffär.

- Våra system för koldioxidinfångning kommer att behöva el, som sedan kan återvinnas som fjärrvärme. Energiåtervinningen från koldioxidinfångningen blir betydande, i nivå med den som idag sker från till exempel kommunala avloppsreningsverk.

Produktionssamverkan

Stockholmsregionen har väl utbyggda fjärrvärmenät och produktionssamarbetet är omfattande.

Vi energiföretag köper eller säljer fjärrvärme till angränsande nät och det är beroende på värmebehov och kostnadsbilden för de olika produktionssystemen. Det innebär att produktionskostnaden för alla parter minskar och därmed ökar sammantaget fjärrvärmens konkurrenskraft. Vår strategi är att fortsätta hitta synergier för fjärrvärmeproduktionen och distributionen tillsammans med andra energiföretag i regionen.

Strategi för anläggningar

Infrastrukturen för vår produktion, distribution och energilagring ska löpande utvecklas för att möjliggöra vår marknadsstrategi och möta ökade miljökrav. Vi arbetar proaktivt för att säkerställa att vi har de miljötillstånd för våra produk-

Stockholm Exergis långsiktiga klimatmål:

Att nå netto noll växthusgasutsläpp år 2035 genom att minska utsläpp av växthusgaser så långt som möjligt och neutralisera de utsläpp som inte kan minskas – de så kallade residualutsläppen – med permanenta negativa emissioner (tekniska kolsänkor) producerade genom bio-CCS.

5

20251027011128

tionsanläggningar som krävs för att vi ska kunna realisera marknadsstrategin. Det innebär i praktiken att vår utveckling hela tiden prövas mot högt ställa krav i miljölagstiftningen.

Ett högt prioriterat mål är att upprätthålla en ytterst hög tillgänglighet i våra basproduktionsanläggningar, eftersom de har bäst ekonomi och den bästa miljöprestandan.

Ett strategiskt mål är att minimera vår dyraste produktion för att minska fjärrvärmesystemets samlade totala kostnad.

Strategi för energi- och bränsleförsörjning

Fjärrvärmen kommer som hittills att till betydande del produceras av spillvärme från andra processer i samhället som kommunala avloppsreningsverk, slutbehandling av restavfall genom förbränning, kylning av serverhallar, returflöden från fjärrkylanät för luftkonditionering och liknande processer. Genom att återvinna energi samt optimera vårt produktions- och distributionssystem minskar vi behovet av resurser.

Vi kommer att fortsätta att säkerställa en säker och stabil tillgång till biobränslen. Bränslena ska uppfylla specifika lagkrav inom hållbarhetsområdet samt möta förväntningar och krav inom frivilligmarknaden för certifierade negativa utsläpp.

Vi har fortsatt fokus mot rest- och biprodukter från skogsindustrins huvudproces ser. Det handlar om flöden av biomassa som uppstår vid skogsbruk, massaindustri eller sågverk oavsett om vi efterfrågar dem, och vars kvalitet gör att alternativa användningsområden av olika skäl är begränsade. Det är inom dessa kategorier av biomassa som fjärrvärmeaffärens långsiktigt hållbara betalningsförmåga finns.

För att upprätthålla och möta nya krav på hög leveranssäkerhet i händelse av kris kommer olika typer av biobränslen med varierande ursprung att ingå i vår portfölj och vissa biobränslen ska kunna lagras längre.

Vi ska utveckla en effektiv och flexibel transportlogistik där också klimatpåverkan från transporterna ska minska.

Vår affärsmodell:

Våra produkter och tjänster ska motsvara kundernas förväntningar, generera värden till våra kunder och ägare samtidigt som vi bidrar till en hållbar utveckling och motverkar klimatförändringen. Genom att integrera infrastruktur för flera samhällsbehov skapar vi synergier, samtidigt som vi förädlar lågvärdiga resurser.

Utveckla produkter och tjänster

Vi undersöker löpande och analyserar samhällets och våra kunders behov och önskemål.

Vi utvecklar och paketerar konkurrenskraftiga produkter och tjänster som möter behoven hos både kunder och samhälle på ett hållbart och värdeskapande sätt.

Försäljning och leverans

Vi marknadsför, säljer och levererar produkter och tjänster på våra marknader:

- Fjärrvärmekunder
- Fjärrkylakunder
- Avfalls- och återvinningsbolag
- Den nordiska elmarknaden, Nordpool
- Frivilligmarknaden för negativa emissioner baserat på bio-CCS

Utveckla vårt produktionssystem

Genom att integrera basala samhällsbehov som uppvärmning, elenergi, kylning och avfallsbehandling i en sammankopplad infrastruktur skapar vi unika möjligheter och synergier, och kan möta dessa behov både kostnadseffektivt och hållbart.

Vi designar, bygger och underhåller kraftvärmeverk, distributionssystem, energilager, sorteringsanläggningar, teknik för infångning av koldioxid samt IT-lösningar som skapar förutsättningar för en kostnadseffektiv användning av resurser.

Värdeskapande produktion och distribution

Vi trimmar och effektiviserar löpande vårt produktionssystem för att öka dess effektivitet, minska kostnader och skapa värden för kunder och ägare.

Vi tillför resurser för att producera våra produkter och tjänster såsom:

- Spillenergi från andra verksamheter i samhället, t ex avloppsreningsverk och datahallar
- Återvinning av energi från slutbehandling av restavfall
- Fasta och flytande biobränslen samt oljor.

20251027011129

Vårt produktionssystem

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.

Fjärrvärme

Vår fjärrvärme är ett mycket resurseffektivt sätt att värma Stockholm. Principen är enkel, vi värmer vatten i våra produktionsanläggningar som sedan pumpas ut i distributionssystemet och når våra kunders fastigheter. Energin som vi använder för att producera fjärrvärme kommer i huvudsak från rester från skogsindustrin och samhällets sorterade restavfall. Genom att ta vara på samhällets olika restprodukter och utvinna energi baseras fjärrvärmen i hög utsträckning på energi som annars hade gått förlorad - det är resurseffektivt. Genom samhällstjänsten avfallsbehandling med energiåtervinning integrerar vi två samhällsbehov, avfallsbehandling och uppvärmning och med förbränningen renar vi också kretsloppet från ämnen vi vill få bort, till exempel tungmetaller.

Fjärrkyla

Vi använder kyla från havsvatten, överskottskyla från värmepumpar som uppstår när vi gör fjärrvärme samt kylmaskiner för att kyla stora mängder vatten som sedan pumpas till våra kunder. Här används kylan för att göra det svalt i fastigheterna. Överskottsvärmen som samtidigt samlas in från fjärrkylakunderna återvinns i stor utsträckning som fjärrvärme, tack vare att värme- och kylasystemen är integrerade och stora. Överskottsenergin blir uppvärmning och sommartid i huvudsak tappvarmvatten. Stockholm har sannolikt världens största fjärrkylanät och fjärrkyla finns i princip tillgängligt var som helst i centrala Stockholm och även i vissa andra delar av staden.

Distributionssystem

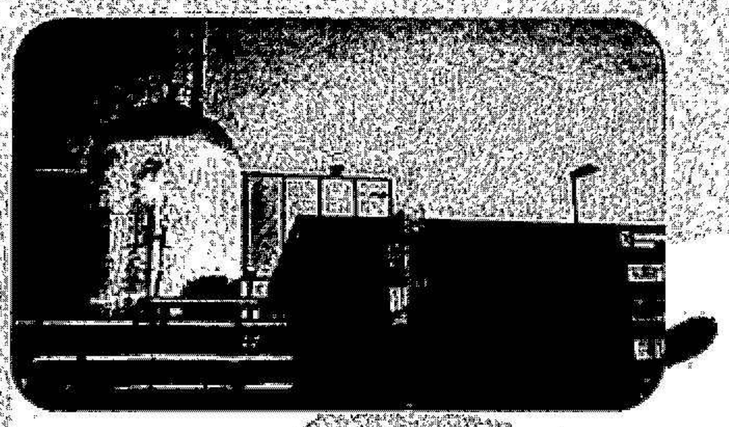
Från våra produktionsanläggningar pumpar vi vatten i ett ledningsnät som når tusentals fastigheter över hela Storstockholm. Anläggningarna och kunderna är sammankopplade i stora och flexibla nät, som gör att vi kan optimera driften. I dag har vi två stora nät: ett som täcker centrala och södra Storstockholm och ett som täcker nordvästra Storstockholm. Stockholm Exergis fjärrvärmesystem är sammanlagt ungefär 300 mil långt.

Batterier

Med våra batteriparker bidrar vi till att stötta och stabilisera lokala elnät genom att leverera effekt när det uppstår bristsituationer i elsystemet. I Stor[illegible]holm. En batteripark kan liknas vid en [illegible]k power[illegible]som används [illegible]erna i el[illegible]tiellen[illegible]duktion blir för [illegible]lagren [illegible]lutning till en nätstation [illegible]pp när [illegible]ystemet tillåter och laddas [illegible]at anhe[illegible]ker spelar en betydelsefull [illegible]n omst[illegible]energisystemet.

S

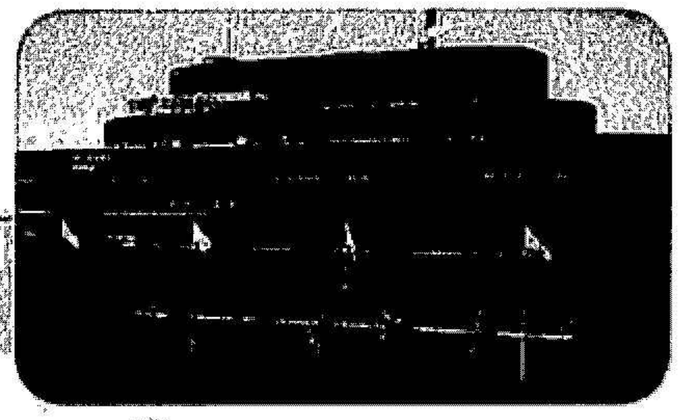
20251027013O



Bristaverket

- 1 027 GWh värme
- 141 GWh el

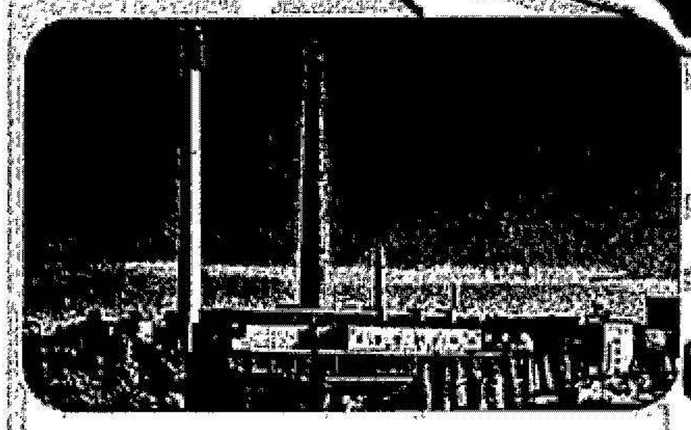
Ångpannor
Restavfall och fast biobränsle



Värtaverket

- 2 794 GWh värme
- 318 GWh el

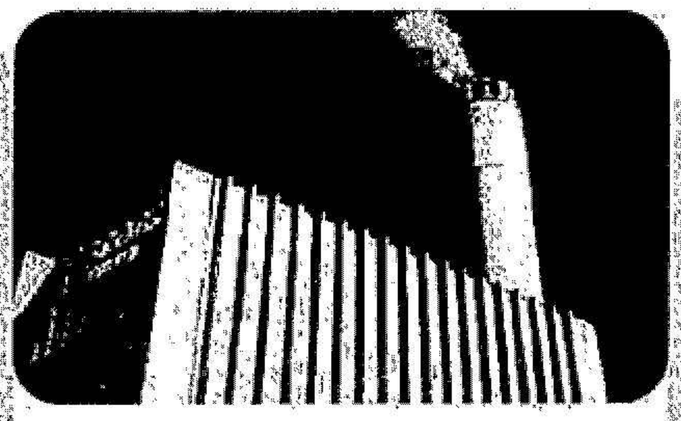
Ång- och hetvattenpannor, värmpumparr, fast biobränsle, bioolja, eldningsolja, energi från sjövatten



Hässelbyverket

- 170 GWh värme
- 40 GWh el

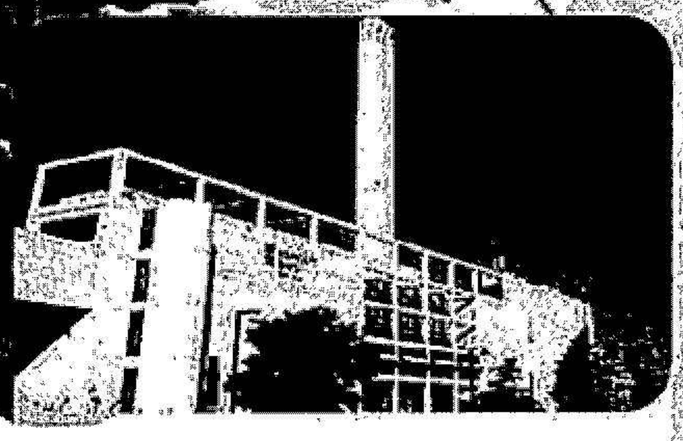
Ångpannor
Träpellets och eldningsolja



Högdalenverket

- 1 709 GWh värme
- 205 GWh el

Ångpannor
Avfall, returträ, bioolja och eldningsolja



Hammarbyverket

- 1 274 GWh värme

Värmepumpar och hetvattenpannor
El och bioolja
Ingen elproduktion
Restenergin i avloppsvattnet från Henriksdals reningsverk tas tillvara i värmepumparna

Bolagsstyrningsrapport

20251027011511

Styrning

20251027011132

Bolagsstyrningsrapport

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag med ett obligationsprogram noterat på Nasdaq Stockholm. Styrelsen avger årligen en bolagsstyrningsrapport som en del av årsredovisningen.

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) ägs till hälften vardera 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 2 maj 2024. Inga andra ärenden behandlades än de som förekommer på den stående agendan enligt bolagsordningen.

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 i samband med årsstämman bolaget vilka representanter som valts.

På årsstämman 2024 valdes följande styrelseledamöter nominerade av Stockholms Stadshus AB: Petra Engman (omval), Fredrik Adolfsson (omval), Christofer Fjellner (omval), Rickard Hjorth Warlenius (omval).

Följande styrelseledamöter nominerade av Ankhiale Bidco AB: Jonas Abrahamsson (omval), Carlo Maddalena (omval), Irina A. Frolova (omval), Tove Feld (nyval).

De fackliga organisationerna utsåg följande arbetstagarrepresentanter: Patrik Tapper (omval suppleant), Reine Lorenz (omval ordinarie), Katarina Karlsson (omval suppleant), Tobias Alvaeus (omval ordinarie).

Katarina Rundkvist ersatte Reine Lorentz som ordinarie arbetstagarrepresentant i oktober 2024.

Styrelsens uppgifter

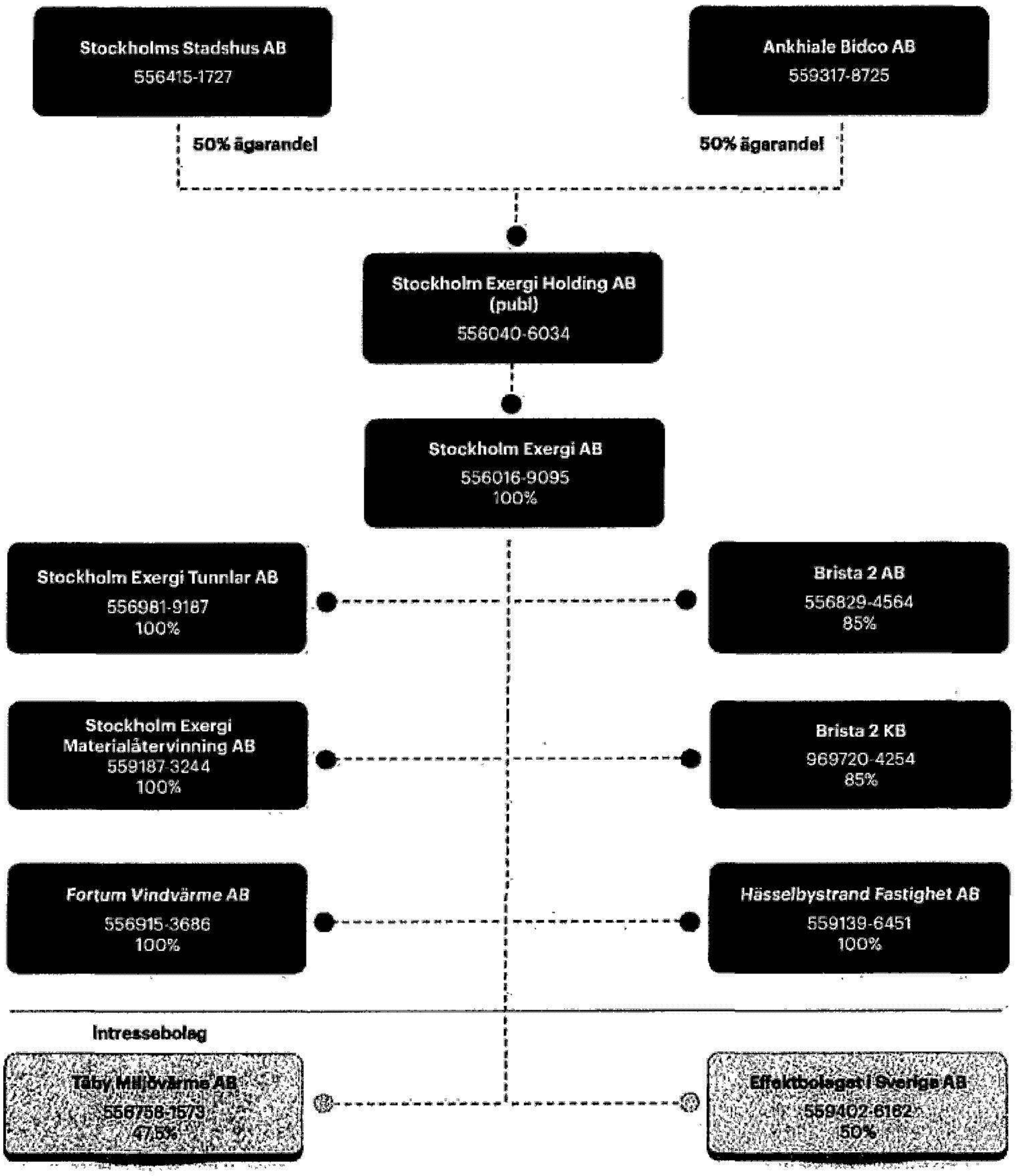
Styrelsens grundläggande uppgifter framgår av aktiebolagslagen. Styrelsen fastställer varje år en arbetsordning och ett antal instruktioner. Arbetsordningen och instruktionerna reglerar bland annat rapporteringen till styrelsen, arbetsfördelningen mellan styrelse och vd, ordförandens uppgifter, formerna 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-, ersättnings- och finansutskott.

9

20251027701133

Koncernstruktur



Styrelsesammanträden

Styrelsen håller sitt konstituerande sammanträde i direkt anslutning till årsstämman. Styrelsen har under 2024, utöver det konstituerande mötet, avhållit nio stycken styrelsemöten.

Styrelsens utskott

Styrelsens övergripande ansvar kan inte delegeras, men styrelsen har inrättat ett revisionsutskott, ett finansutskott samt 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 finansdirektören. Revisionsutskottet avrapporterar löpande sitt arbete till styrelsen. Utskottet sammanträdde sju gånger under 2024.

20251027011134

Finansutskottet

Vid Årsstämman 2024 fattades beslut om att inrätta ett Finansutskott.

Finansutskottet bereder inför styrelsens behandling ärenden inom områdena affärsplan, finanspolicy, strategisk inriktning avseende kort- och långsiktig finansiering samt frågor relaterade till företagets rating.

Finansutskottet utgjordes av styrelseledamoten Carlo Maddalena och observatör i styrelsen Krister Stralström. Ordförande var Carlo Maddalena.

På mötena deltar även vd, finansdirektör samt chef för Treasury. Finansutskottet avrapporterar löpande sitt arbete till styrelsen. Utskottet sammanträdde 17 gånger under 2024.

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 fem möten under 2024.

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. 2024 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: bränsleförsörjning, produktion och distribution samt marknad.

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 2024 valdes Öhrlings PriceWaterhouseCoopers AB, med auktoriserade revisorn Camilla Samuelsson, till bolagets revisor.

Revisorerna har deltagit vid samtliga revisonsutskottsmöten och avrapporterat granskning av internkontroll samt bokslutsrevision.

Revisorn avrapporterade sin bokslutsgranskning för 2024 vid styrelsemötet den 20 februari 2025. Granskningen av Års- och hållbarhetsredovisningen 2024 avrapporterades den 27 mars 2025.

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 ansvarar 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 ställer.

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.

Styrande dokument 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 handböcker och rutinbeskrivningar som fastställs och revideras av respektive verksamhetsansvarig. Sammantaget täcker dessa 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 28-30.

Utdelningspolicy

Stockholm Exergis utdelningspolicy, som beslutades i april 2023, 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.

9

20251027011135

Ledningsgrupp

Stockholm Exergi är organiserat i fyra 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

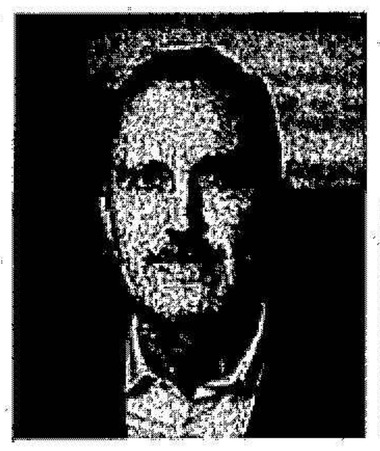
Född: 1978
Anställd sedan: 2023
Titel: Vd-assistent

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.

Charlotte Gamnis

Född: 1973
Anställd sedan: 2024
Titel: Direktör HR, EHSQ och CSR

Charlotte Gamnis är civilekonom och har en lång erfarenhet som ledare för både HR-, Ekonomi och Shared Service verksamhet i flera stora globala bolag inom olika branscher.



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 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.

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 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 sedan 2018 chef för Stockholm Exergis IT-funktion samt ansvarsområdet Intelligy Solutions. En röd tråd i Jimmys karriär har varit chefskap i förändringsresor med tydliga inslag av data, digitalisering och informationsteknologi.

Andreas Söderkvist

Född: 1976
Anställd sedan: 2001
Titel: Distributionsdirektör

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

Anna Vidlund

Född: 1973
Anställd sedan: 2024
Titel: Biträdande Affärsutvecklingsdirektör

Anna Vidlund är civilingenjör och teknisk licentiat i energiprocesser. Hon har en bred bakgrund från energibranschen och har arbetat i både strategiska och operativa roller, främst inom Norden men även internationellt. Anna är en av dem som har återvänt till Stockholm Exergi efter en tid utanför bolaget.

Per Ytterberg

Född: 1971
Anställd sedan: 1996
Titel: Ansvarig kolsänkor

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.

20251027011136

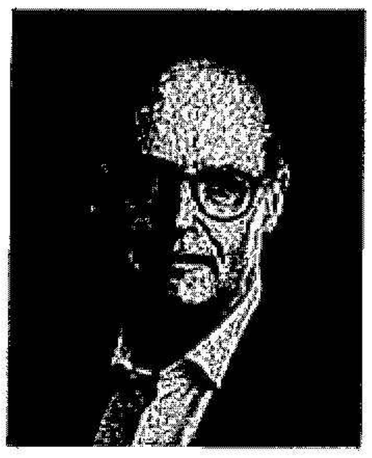
Styrelse

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:

Petra Engman

Född: 1964
Invald: 2020
Titel: Ordförande

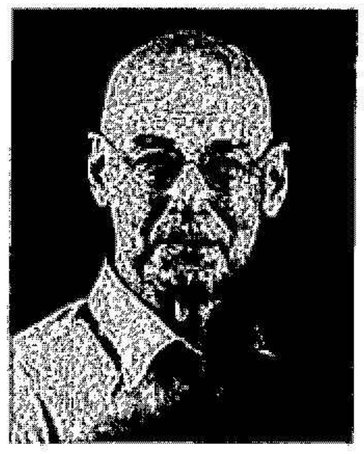
Petra Engman (S) är utbildad matematiker och har under större delen av sitt yrkesliv arbetat med IT-frågor, både inom privat och offentlig verksamhet. Hon har tidigare haft flera uppdrag i Stockholm läns landsting, bland annat som ledamot av fullmäktige och styrelsen för AB Storstockholms Lokaltrafik.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



Jonas Abrahamsson

Född: 1967
Invald: 2021
Titel: Vice Ordförande

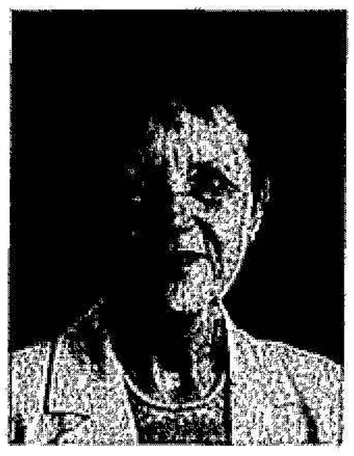
Jonas Abrahamsson är civilekonom från Lunds Universitet och har varit vd och koncernchef på Swedavia sedan 2017. Jonas har tidigare arbetat inom energibranschen i 25 år och som vd för E.ON och har en omfattande ledarskapsbakgrund och erfarenhet av att hantera stora infrastrukturinvesteringar i både svensk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



Fredrik Adolfsson

Född: 1965
Invald: 2019
Titel: Styrelseledamot

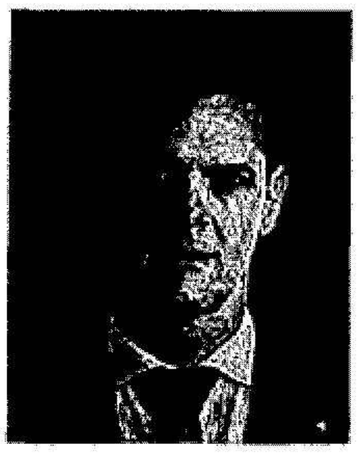
Fredrik Adolfsson (C) är civilekonom och har en bakgrund som bland annat vd samt global hållbarhetschef för IKEA, vice kanslichef för Naturskyddsföreningen och regionutvecklingsdirektör för Västra Götalandsregionen. Han har flera politiska uppdrag som förtroendevald i Stockholms stad och Region Stockholm.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



Tove Feld

Född: 1964
Invald: 2024
Titel: Styrelseledamot

Tove Feld har en doktorsexamen i teknik (E. MBA). Hon har 30 års ledarerfarenhet från energi- och infrastrukturbranschen, med fokus på förnybar energi. Hennes erfarenhet inkluderar internationella toppositioner inom Ørsted, SGRE och DNV. Idag är hon en professionell styrelseledamot i flera internationella styrelser (både noterade och privata) i Norden och Storbritannien inom energi, jordbruk och vatten med fokus på den gröna energiomställningen.



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 grundare av tankesmedjan EPHI - Environmental and Public Health.

Irina A. Frolova

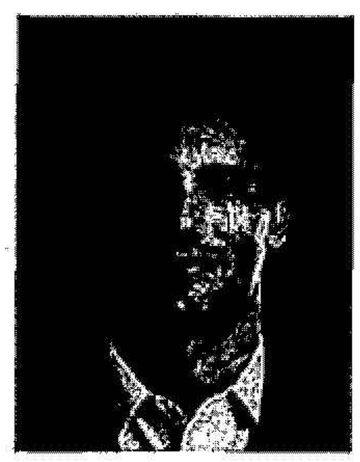
Född: 1971
Invald: 2021
Titel: Styrelseledamot

Irina A. Frolova är CFA- och INSEAD-certifierad styrelseledamot samt har två masterexamina i företagsekonomi och nationalekonomi. Hon har mer än 20 års internationell erfarenhet av investering och finansiering av infrastrukturbolag. Hon är expert inom 'impact-investeringar' och hållbarhet samt ordförande i investeringskommittéer. Irina sitter i styrelser och i revisions- och riskkommittéer för internationella företag verksamma inom sektorerna finans, energi och jordbruk.

Rickard Hjort Warlenius

Född: 1970
Invald: 2019
Titel: Styrelseledamot

Rickard 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.

Katarina Rundkvist

Född: 1973
Invald: 2024
Titel: Arbetstagarrepresentant

Katarina Rundkvist har arbetat på företaget sen 2007. Katarina har haft många olika roller, underhållsingenjör, produktionsledare, processanalytiker, driftkommunikatör. Nu arbetar Katarina som planeringsingenjör på Distribution.

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.

20251027011137

Kontrollerat risktagande

All affärsverksamhet innebär risker. För att möta och hantera dessa har Stockholm Exergi ett systematiskt, strukturerat och proaktivt arbetssätt. Att identifiera och hantera risker är ett integrerat ansvar i alla delar av organisationen och fångas upp i verksamhetsplanering, styrning och uppföljning av affären. Det övergripande syftet med riskhanteringen är att säkerställa att de risker som kan påverka bolagets strategi och måluppfyllnad negativt identifieras och hanteras på ett effektivt, systematiskt och värdeskapande sätt. Rätt hanterade risker kan omvandlas till möjligheter och tillföra affärsvärde, medan risker som inte hanteras kan förorsaka förluster.

Målsättning, process och ramverk

Inom Stockholm Exergi använder vi oss av riskramverket Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commision (COSO), inklusive modellen med de tre försvarslinjerna och 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 ramverket och Enterprise Risk Management (ERM) säkerställs en fullständig, strukturerad och transparent riskhantering inom Stockholm Exergi. Målet med riskramverket är vidare att styra och stödja genomförandet av Stockholm Exergis strategier, affärsplan och operativa verksamhetsplaner, samt bidra till att undvika oönskade utfall och samtidigt 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 direkt och indirekt. Verksamheten är därmed exponerad för flera olika typer av risker. Dessa redovisas i det följande utifrån de övergripande riskkategorierna; operationella, marknad, finansiella, strategiska, politiska och regulatoriska risker och hållbarhetsrisker.

Operationella risker

Med operationella risker avses negativa konsekvenser av bristfälliga processer, systemfel, oönskat beteende eller externa händelser som påverkar verksamhetens mål. Operationella risker hanteras bland annat genom dokumentation och automatisering av processer, tydliga beslutsprocesser samt åtskillnad mellan beslutande och kontrollerande funktioner. Stockholm Exergis internkontroll syftar också till att reducera de operationella riskerna. Riskerna utvärderas regelbundet och korrigerande åtgärder vidtas löpande.

De mest väsentliga operationella riskerna för Stockholm Exergi avser tillgängligheten i våra anläggningar. Teknisk utrustning kan haverera, vilket kan leda till produktionsbortfall och merproduktionskostnader. För att minska riskerna för detta sker ett kontinuerligt och systematiskt arbete med förebyggande underhåll och i den mån det är möjligt säkerställa redundanta lösningar.

För de operationella risker vilka är försäkringsbara finns etablerade försäkringsprogram, som vi använder oss av för att minska riskexponeringen.

Ett riskområde som har ökat i betydelse under senare år är säkerhet, IT- och informationssäkerhet, varför vi i vårt riskarbete har fortsatt starkt fokus på dessa områden. Den geopolitiska situationen och dess händelseutveckling följs noggrant. Dessa risker kan delas upp enligt följande.

IT och informationssäkerhet

Stockholm Exergis affärsverksamhet och kundrelaterade tjänster är beroende av välfungerande IT- och informationshanteringssystem. Efter att Stockholm Exergi under 2023 övertog hela IT-miljön från tidigare ägaren Fortum och implementerade ett nytt affärssystem har fokus under 2024 legat på att stabilisera IT-miljön, att komplettera med ytterligare systemlösningar samt att verifiera säkerheten i valda lösningar.

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. Sedan hösten 2023 pågår även ett intensivt arbete med att förbereda Stockholm Exergi på de krav som kommer börja gälla utifrån NIS2-direktivet.

Säkerhetsskyddslagstiftningen

I säkerhetsskyddslagen tydliggörs skyldigheterna för den som bedriver säkerhetskänslig verksamhet samt vikten av att verksamhetsutövaren genomför säkerhetsskyddsanalyser för sin verksamhet. Stockholm Exergi genomför kontinuerligt bolagsövergripande säkerhetsanalyser i syfte att säkerställa uppfyllandet av lagen. Arbetet med att genomföra de åtgärder som säkerhetsanalyserna har identifierat pågår löpande och kommer att fortgå även under 2025, under ledning av Stockholm Exergis säkerhetsskyddschef och i samverkan med verksamheten. Stockholm Exergi följer i övrigt situationen i omvärlden noga, liksom informationen kring hur hotbilden mot Sverige och säkerhetskänslig verksamhet utvecklas, till exempel vad avser risken för sabotage.

5

20251027011138

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.

Marknadsrisker

Marknadsriskerna inom Stockholm Exergi och dess fjärrvärmeverksamhet utgörs bland annat av utveckling av konkurrerande uppvärmningsalternativ och risker kopplade till bränsleförsörjningen.

Konkurrens från alternativa uppvärmningslösningar, som värmepumpar och solenergi, kan påverka behovet av fjärrvärme. Teknologiska förändringar och innovation, som ger effektivare eller billigare uppvärmningslösningar, kan också minska efterfrågan på traditionell fjärrvärme.

Utöver dessa normala marknadsrisker i form av konkurrerande uppvärmningslösningar är försäljningsvolymen kortsiktigt främst beroende av att kundens behov varierar med rådande utomhustemperatur. På längre sikt kan den även komma att påverkas av kundernas ändrade förbrukningsmönster och av klimatförändringar. Dessa risker hanteras främst genom att erbjuda kunderna olika prismodeller samt genom att erbjuda kompletterande tjänster för att effektivisera och optimera nyttjandet av fjärrvärme.

Stockholm Exergi producerar el i kraftvärmeverk och förbrukar el främst i värmepumpsanläggningar, vilket begränsar bolagets nettoexponering. Riskhanteringen sker här med finansiella derivatinstrument.

Stockholm Exergi använder flera olika bränslen som anskaffas på såväl den nationella som på den internationella marknaden. Stockholm Exergis flexibla produktionsmöjligheter begränsar till viss del prisriskerna för bränsle. I stora delar används även fastprisavtal för fysiska leveranser samt finansiella elderivat för att begränsa prisriskerna.

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. Volatiliteten på bränslemarknaden har ökat de senaste åren och föranlett att en översyn har gjorts av situationen. Vissa anpassningar har gjorts av delegerade mandat i syfte att optimera Stockholm Exergis förmåga att säkra tillräckligt med bränsle vid varje givet tillfälle till bästa möjliga pris.

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 säkras till 100 procent.

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 exponerad 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 eller AI-genererade bedrägerier. Rutiner och interna kontrollpunkter finns upprättade inom Stockholm Exergi i syfte att upprätthålla en motståndskraft mot finansiella bedrägerier.

Strategiska risker

Strategiska risker är främst risker som påverkar Stockholm Exergis långsiktiga planer och dess förutsättningar att verka på värme-, kyla- och elmarknaden. Utveckling av konkurrerande alternativ är ett exempel på en strategisk risk.

Stockholm Exergi har långt framskridna planer på att bygga en anläggning som fångar in och permanent lagrar koldioxid, Bio Energy Carbon Capture and Storage (BECCS). Projektet innebär en stor möjlighet för Stockholm Exergi att, samtidigt som miljöavtrycket minskas, också skapa förutsättning att generera intäkter från försäljning av negativa utsläpp till företag som är intresserade av att bidra till att bromsa klimatförändringarna. Utvecklingsprojektet är samtidigt exponerat mot strategiska risker som i sin tur är förknippade med flera riskkategorier, till exempel finansiella risker, operationella risker, regulatoriska risker, marknadsrisker, risker för bolagets anseende samt sociala- och politiska risker.

S

20251027011139

Politiska risker och regulatoriska risker

Stockholm Exergis verksamhet omfattas av många lagar, direktiv och förordningar, varför potentiella förändringar i dessa delar kan vara en risk. Politiska beslut, såsom marknadsregleringar och beslut kopplade till utsläpp, energi- och miljöpolitik kan påverka Stockholm Exergis förmåga att nå uppsatta mål. Förändrade utsläppsnormer eller incitament för förnybar energi kan medföra såväl positiv som negativ påverkan på verksamheten och dess framtida lönsamhet. Behovet av att investera i ny teknik och infrastruktur för att möta kommande miljökrav kan driva stora kostnader.

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.

Stockholm Exergi följer utvecklingen noga och deltar aktivt i energidebatten genom att lyfta fram fördelarna med kraftvärmeverksamheten, till exempel dess avlastning av elsystemet.

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.

Hållbarhetsrisker

Stockholm Exergi genomförde 2024 en dubbel väsentlighetsanalys för att kartlägga bolagets väsentliga inverkan, risker och möjligheter ur ett hållbarhetsperspektiv. Analysen omfattar Stockholm Exergis värdekedja såväl uppströms som nedströms, samt bolagets egen verksamhet. Resultatet framgår av bolagets hållbarhetsrapport (sid 84-156).

Klimatförändringen är bolagets största hållbarhetsfråga, både ur inverkans- och finansiellt perspektiv. Denna fråga är för Stockholm Exergi både negativ i och med att verksamheten släpper ut klimatgaser, och en potentiell finansiell möjlighet i och med att bolaget erbjuder och utvecklar produkter och tjänster som syftar till att motverka klimatpåverkan. Verksamheten och affärsutvecklingen är känslig för utformningen av styrmedel, varför omställningsrisker (regulatoriska risker och styrmedelsrisker) har en naturlig och mycket stark koppling till klimatfrågan.

Resursanvändning och cirkulär ekonomi är även det ett kritiskt område för Stockholm Exergi. Genom vår avfallsbehandlingstjänst tar vi genom förbränning och energiåtervinning vara på resurser som annars skulle ha gått till spillo. Vår verksamhet bidrar därmed till att ressursbehovet för uppvärmning av Stockholm minskar, vilket i sig är positivt. Vid förbränningen släpps samtidigt klimatpåverkande koldioxid ut, vilket utgör en faktisk finansiell risk och marknadsrisk. Bolaget stöder aktiviteter eller vidtar egna åtgärder för att minska utsläppen, såsom samarbete för maskinell eftersortering av restavfall och en prisstruktur för avfallsbehandling som ger incitament till ökad utsortering av plast.

Även ansvarsfullt företagande utgör ett centralt riskområde från ett hållbarhetsperspektiv. Företaget är beroende av att kunna attrahera rätt kompetens och vill bygga en företagskultur som gynnar våra medarbetare. En säker och inkluderande arbetsmiljö är därför ett målområde som lyfts fram inom företaget, och utvecklingen följs noga. Bolagets hållbarhetspolicy omfattar även en policy om mångfald (punkt 5). Bolaget har explicita mål när det gäller könsfördelning och antal medarbetare med utländsk bakgrund, och arbetar aktivt för att nå målen. Arbetet beskrivs i hållbarhetsrapporten under ämne ESRS S1 (den egna arbetskraften). Företaget bedriver industriell verksamhet och risken för arbetsmiljöolyckor behöver därför minimeras genom en kombination av god säkerhetskultur, rutiner för säkert arbetssätt och tekniska skydd och barriärer. I Hållbarhetsrapporten redovisas resultatet av arbetsmiljöarbetet under 2024.

Risk för oegentligheter och korruption

Stockholm Exergi är väl medvetna om risken för korruption och andra oegentligheter. Samtliga verksamheter har analyserats utifrån dessa utgångspunkter och bolagets uppförandekod syftar till att minimera riskerna. Samtliga medarbetare ska som en del i onboardingprocessen genomgå en e-utbildning i antikorruption och Stockholm Exergis uppförandekod. Det är vidare obligatorisk att repetera utbildningen vart tredje år. 97 procent av alla medarbetare, anställda per 31 december 2024, har gått den digitala utbildningen under perioden 2022 - 2024. Stockholm Exergis inköpsavdelningar, där det finns en generellt högre exponering, har under 2024 erhållit en mer omfattande kompetenshöjning inom området affärsetik.

Inom Stockholm Exergi finns rutiner och processer för rapportering och hantering av misstänkta fall av korruption och oegentligheter. En allmän visselblåsarfunktion finns också implementerad, vilken möjliggör för samtliga medarbetare och leverantörer att anonymt larma om missförhållanden. Alla gällande policyer publiceras i Stockholm Exergis verksamhetssystem och är härvid tillgängliga för alla medarbetare.

20251027011140

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 år 2024 på sidorna 22-30 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 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

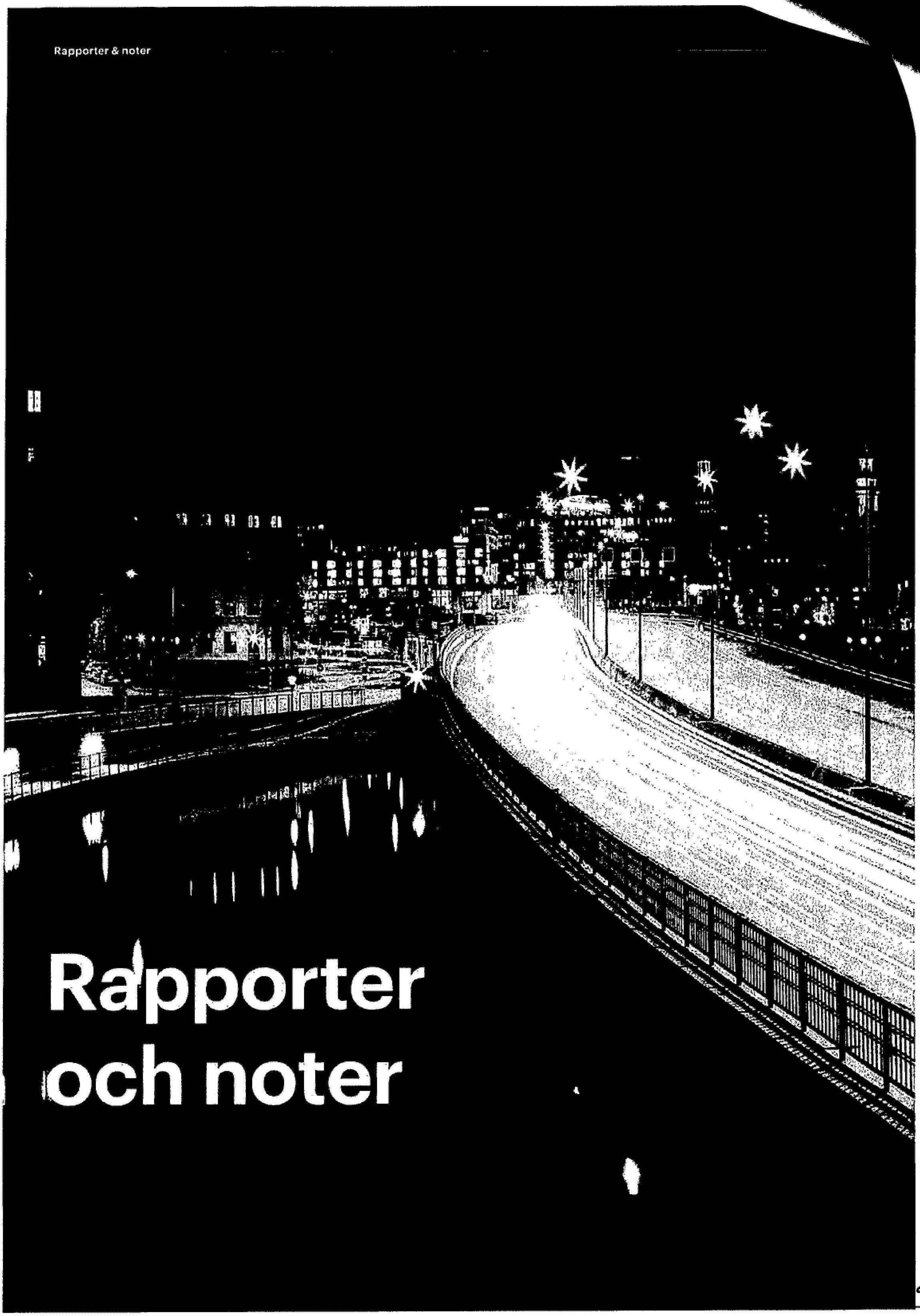
En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6§ andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningen och koncern-redovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Stockholm den 27 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Camilla Samuelsson
Auktoriserad revisor

20251027011141

Rapporter & noter



Rapporter och noter

20251027011142

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Stockholm Exergi Holding AB (publ) avger härmed sin årsredovisning för verksamhetsåret 2024.

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.

Verksamheten

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett moderbolag i en koncern. Koncernen producerar och levererar resurs- och klimateffektiv 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 2024 till 8 381 MSEK (8 289), en ökning med 92 MSEK, som förklaras främst av ökade priser. Försäljningsvolymen uppgick till 8 714 GWh (9 151) varav 7 849 GWh (8 137) avser värme, 522 GWh (680) avser el och 343 GWh (335) avser fjärrkyla.

Stockholm Exergi har en stor och flexibel anläggningspark som drivs av flera bränsleslag och som optimeras anpassat till efterfrågan och marknadsparametrar. Tack vare detta har Stockholm Exergi, i jämförelse med många andra branschaktörer, stått förhållandevis stadigt i den energikris som följde av Rysslands storskaliga invasion av Ukraina 2022.

De senaste årens skenande bränslepriser visar nu på en sjunkande trend, även om nivåerna fortfarande är högre än tidigare. Då bränsle till stor del köps in i god tid inför högsäsongen slår effekten av dessa prisförändringar, såväl uppåt som nedåt, igenom med viss tröghet.

Rörelseresultatet före avskrivningar uppgick till 2 511 MSEK (2 143), en ökning med 368 MSEK jämfört med föregående år. Förbättringen förklaras främst av lägre bränslepriser.

Koncernens resultat före skatt uppgick till 450 MSEK (161) och efter skatt till 359 MSEK (123).

Likviditet och finansiell ställning

Koncernen

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 2 116 MSEK (1 358), medan årets investeringar uppgick till -2 134 MSEK (-1 849). Kassaflödet före finansieringsverksamheten uppgick till -17 MSEK (-491). Förbättringen jämfört med föregående år beror främst på ett förbättrat resultat och en minskad kapitalbindning i rörelsekapitalet.

Under perioden har obligationer till ett nominellt värde av 3 490 MSEK emitterats. Under november månad emitterade bolaget sin första obligation i NOK till ett belopp motsvarande 990 MSEK, vilket ger bolaget access till nya delar av kapitalmarknaden. Under året återbetalades banklån uppgående till 1 000 MSEK, obligationslån om 600 MSEK, samt banklån amorterades med 664 MSEK. Upplåningen via företagscertifikat minskades.

Under 2025 kommer obligationslån om 1 974 MSEK att återbetalas, de förfaller alla under februari månad.

Koncernen hade den 31 december 2024 räntebärande skulder om sammanlagt 15 757 MSEK (14 939) och likvida medel uppgick till 873 MSEK (130). Räntebärande nettoskuld uppgick till 14 884 MSEK (14 809).

Den 31 december 2024 uppgick likvida medel och outnyttjade kreditfaciliteter till 4 373 MSEK (3 430). Kreditfaciliteterna består av en revolverande kreditfacilitet (RCF) på 3 000 MSEK, och en checkräkningskredit på 500 MSEK.

Eget kapital uppgick den 31 december 2024 till 11 607 MSEK (11 400), vilket ger en soliditet på 35 procent (36).

Moderbolaget

Likvida medel uppgick per 31 december 2024 till 865 MSEK (128). Eget kapital uppgick till 5 484 MSEK (4 672) vid årets utgång, vilket motsvarar en soliditet på 27 procent (25).

Personal

Medelantalet anställda uppgick under 2024 till 792 (769).

Investeringar

Stockholm Exergi investerar kontinuerligt i produktion och distribution för säkerställd tillgänglighet, ökad energieffektivitet samt förbättrad miljöprestanda. Investeringarna i koncernen uppgick till 2 167 MSEK (1 880) 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. I januari 2025 meddelade Energimyndigheten att Stockholm Exergi som enda företag erhåller stöd för att skapa permanenta negativa utsläpp av koldioxid. Stödet går till vårt projekt bio-CCS i Värtan i Stockholm.

Information om risker och osäkerhetsfaktorer

Stockholm Exergi levererar värme, kyla och el till Stockholmsregionen och är

20251027011143

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.

Den geopolitiska oron har tilltagit under 2024 och Stockholm Exergi följer situationen i omvärlden noga, liksom informationen kring hur hotbilden mot Sverige och säkerhetskänslig verksamhet utvecklas, till exempel vad avser risken för sabotage och cyberattacker.

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, även om risknivån avseende de försörjningsrelaterade marknadsriskerna, det vill säga risker som framför allt är kopplade till förändringar i volym och pris, stabiliserats under 2024. Nya risker för tullar och liknande handelshinder har dock seglat upp som ett nytt hot.

För ytterligare beskrivning av väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer, se sidan 28-30 samt not 3 och 4 för finanslella risker.

Effekt av klimatrisker på finansiell rapportering

Under 2022 genomfördes en utredning av fysiska klimatrisker 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 bedöms inte påverka anläggningarnas tekniska eller ekonomiska livslängd.

Företagets affärsplanering på kortare sikt omfattar investeringar och lokala tekniska modifieringar som ökar bränsleflexibiliteten. Där ingår bland annat investeringar för att ersätta de sista kvarvarande behoven av fossila oljor med bioolja. 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 som nämnts ovan 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 30.

Miljöinformation

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

Stockholm Exergi har upprättat en hållbarhetsredovisning enligt årsredovisningslagen. 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 index som presenteras på sidan 86-88 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 sidan 23-30.

Väsentliga händelser

Den 27 januari 2025 tilldelades Stockholm Exergi stöd i Energimyndighetens omvända auktion för bio-CCS. Det beviljade stödet uppgår till drygt 20 miljarder kronor och kommer att betalas ut från påbörjad geologisk lagring. Stödet är en viktig del av finansieringen för att möjliggöra 800 000 ton koldioxid i minusutsläpp per år, vilket är mer än vad Stockholms vägtrafik släpper ut under ett år.

Den 27 mars 2025 beslutade styrelsen att investera i en bio-CCS-anläggning.

20251027011144

Vinstdisposition

Årets resultat per aktie för räkenskapsåret 2024 uppgick till 19 478 SEK (6 247). Styrelsen föreslår en utdelning om 19 922 SEK per aktie.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel jämte årets resultat i moderbolaget, 4 482 138 462 SEK, disponeras enligt följande:

Förslag till resultatdisposition SEK	
Balanserade vinstmedel	3 670 226 871
Årets resultat	811 911 592
Utdelning	359 000 000
Balanseras i ny räkning	4 123 138 462
Utgående balans fritt eget kapital	**4 482 138 462**

Föreslagen utdelning reducerar bolagets soliditet från 27% till 25% och koncernens soliditet från 35% till 34%, beräknat per 31 december 2024. Styrelsen anser denna soliditet vara betryggande med beaktande av den bransch koncernen är verksam inom.

Enligt styrelsens bedömning kommer den föreslagna utdelningen inte att påverka bolagets och koncernens förmåga att infria sina betalningsförpliktelser och bolaget och koncernen har god beredskap att hantera såväl förändringar med avseende på likviditeten som oväntade händelser.

Koncernen - fem år i sammandrag

MSEK	2024	2023	2022[1)]	2021	2020
Nettoomsättning	8 381	8 289	7 996	7 294	6 180
Rörelseresultat före avskrivningar	**2 511**	**2 143**	**2 818**	**2 919**	**2 811**
Rörelseresultat	**910**	**587**	**1 280**	**1 424**	**1 302**
Finansiella poster - netto	-460	-422	-226	-170	-190
Resultat från andelar intressebolag		-5			
Resultat före skatt	**450**	**161**	**1 054**	**1 254**	**1 111**
Inkomstskatt	-91	-38	-210	-284	-234
Årets resultat	**359**	**123**	**843**	**970**	**878**
Summa tillgångar	32 837	31 626	32 057	29 784	29 479
Summa eget kapital	11 607	11 400	12 568	12 037	11 646
Räntebärande skulder	15 757	14 939	13 471	12 476	12 363
Nettolåneskuld	14 884	14 809	13 469	12 475	12 352
Sysselsatt kapital	27 363	26 339	26 039	24 513	24 009
Rörelsekapital	1 924	2 342	2 119	1 300	1 366
Investeringar	2 167	1 880	1 621	1 411	1 734
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-17	-491	-131	732	1 100
Avkastning eget kapital %	3,1	1,0	6,9	8,2	7,5
Avkastning sysselsatt kapital %	3,5	2,3	5,1	5,9	5,4
Soliditet %	35	36	39	40	40
Skuldsättningsgrad	1,8	1,8	1,6	1,5	1,5
Nettoskuld/EBITDA	5,9	6,9	4,8	4,3	4,4

[1)] 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.

Nyckeltalen som presenteras är ej definierade inom IFRS men anses underlätta för intressenter att analysera resultat och finansiell ställning. Definitioner och avstämningar av nyckeltalen återfinns på sid. 80-81.

20251027011145

Koncernens resultaträkning

MSEK	Not	2024	2023
Nettoomsättning	5	8 381	8 289
Aktiverat arbete för egen räkning		46	38
Övriga intäkter	7	115	174
Råvaror och förnödenheter		-3 735	-4 177
Övriga externa kostnader	8	-1 421	-1 375
Personalkostnader	10	-875	-807
Rörelseresultat före avskrivningar		**2 511**	**2 143**
Avskrivningar materiella- och immateriella anläggningstillgångar	11	-1 602	-1 556
Rörelseresultat		**910**	**587**
Finansiella intäkter	12	69	8
Finansiella kostnader	6, 12	-528	-430
Resultat från andelar intressebolag			-5
Resultat före skatt		**450**	**161**
Inkomstskatt	13	-91	-38
Årets resultat		**359**	**123**
Resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		351	113
Innehav utan bestämmande inflytande		8	10
Årets resultat		**359**	**123**

Koncernens rapport över totalresultatet

MSEK	2024	2023
Årets resultat	**359**	**123**
Övrigt totalresultat:		
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen		
Omvärdering av nettopensionsförpliktelsen	-77	-4
Skatteeffekt	16	1
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen		
Kassaflödessäkringar		
Årets verkligt värde vinster/förluster	42	-469
Återföring till resultaträkningen	-162	-49
Återföring till varulager	1	-33
Skatteeffekt	27	113
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	**-153**	**-441**
Summa totalresultat för året	**206**	**-318**
Summa totalresultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	208	-328
Innehav utan bestämmande inflytande	-2	10
Summa totalresultat för året	**206**	**-318**

20251027011146

Koncernens balansräkning

MSEK	Not	31 dec 2024	31 dec 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	15	429	334
Materiella anläggningstillgångar	16	26 921	26 310
Innehav i intresseföretag	17	265	246
Förvaltningstillgångar (pensionstillgångar)	26	0	52
Övriga långfristiga fordringar		4	4
Derivatinstrument	3, 14	127	35
Summa anläggningstillgångar		**27 746**	**26 981**
Omsättningstillgångar			
Lager	18	1 661	1 656
Derivatinstrument	3, 14	53	204
Kundfordringar	19	1 126	1 105
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	1 357	1 511
Övriga fordringar	19	16	38
Aktuell skattefordran		6	0
Likvida medel	20	873	130
Summa omsättningstillgångar		**5 091**	**4 645**
Summa tillgångar		**32 837**	**31 626**
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	21	2	2
Reserver		43	135
Balanserad vinst		11 537	11 238
Summa		**11 582**	**11 374**
Innehav utan bestämmande inflytande	22	25	26
Summa eget kapital		**11 607**	**11 400**
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	23	13 056	11 904
Derivatinstrument	3, 14	117	44
Uppskjutna skatteskulder	24	2 979	3 139
Övriga avsättningar	25	31	37
Avsättningar för pensioner	26	3	3
Summa långfristiga skulder		**16 186**	**15 127**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	23	2 700	3 036
Derivatinstrument	3, 14	29	22
Leverantörsskulder	27	1 107	739
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27	661	826
Övriga skulder	27	546	475
Övriga avsättningar	25	1	1
Summa kortfristiga skulder		**5 044**	**5 099**
Summa skulder		**21 231**	**20 227**
Summa eget kapital och skulder		**32 837**	**31 626**

20251027011147

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

MSEK	Aktiekapital	Reserver Kassa-flödes-säkringar	Balanserad vinst	Totalt eget kapital hänförligt till moder-företagets aktieägare	Innehav utan bestäm-mande inflytande	Totalt eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2023	**2**	**573**	**11 977**	**12 552**	**16**	**12 568**
Årets resultat			113	113	10	123
Övrigt totalresultat för året		-437	-3	-441		-441
Summa totalresultat		**-437**	**110**	**-328**	**10**	**-318**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning			-850	-850		-850
Utgående balans per 31 December 2023	**2**	**135**	**11 238**	**11 374**	**26**	**11 400**
Ingående balans per 1 januari 2024	**2**	**135**	**11 238**	**11 374**	**26**	**11 400**
Årets resultat			361	361	-2	359
Övrigt totalresultat för året		-92	-61	-153		-153
Summa totalresultat		**-92**	**300**	**209**	**-2**	**208**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning						
Utgående balans per 31 December 2024	**2**	**43**	**11 537**	**11 582**	**25**	**11 607**

20251027011148

Koncernens rapport över kassaflöden

MSEK	Not	2024	2023
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		**2 511**	**2 143**
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet[1)]		-88	4
Erhållen ränta		38	5
Betald ränta		-542	-439
Betald skatt		-202	-131
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**1 716**	**1 582**
Förändringar i rörelsefordringar		92	353
Förändringar i rörelseskulder		309	-576
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**2 116**	**1 358**
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar		-2 134	-1 658
Förvärv av intressebolag	17		-191
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-2 134**	**-1 849**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		**-17**	**-491**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	23	3 792	3 100
Amortering av lån	23	-3 036	-1 459
Förändring kortfristig rörelsefinansiering	23	4	-172
Utbetald utdelning			-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**760**	**619**
Total ökning (+)/minskning (-) i likvida medel		**743**	**128**
Likvida medel vid årets början		**130**	**1**
Likvida medel vid årets slut	20	**873**	**130**

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	2024	2023
Förändring av räntefria fordringar, minskning (+)/ökning (-)	92	353
Förändring i varulager minskning (+)/ökning (-)	132	-37
Förändring i räntefria skulder, minskning (-)/ökning (+)	177	-539
Total	**400**	**-224**

Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar

MSEK	Not	2024	2023
Investeringar	15, 16	-2 169	-1 880
Investeringsförd ränta på större investeringsprojekt		37	31
Total		**-2 134**	**-1 849**

Investeringar i immateriella- och materiella tillgångar i balansräkningen var 2 169 MSEK (1 880). Kassaflödespåverkande investeringar -2 134 MSEK (-1 849) . Därutöver justeras för investeringsförd ränta på 37 MSEK (31), vilken även justeras i posten betald ränta.

5

20251027011149

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Not	2024	2023
Rörelsens kostnader			
Övriga rörelsekostnader		-8	-6
Rörelseresultat		**-8**	**-6**
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	38	190	138
Räntekostnader och liknande kostnader	38	-519	-439
Resultat efter finansiella poster		**-338**	**-306**
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		1 360	757
Resultat före skatt		**1 023**	**451**
Inkomstskatt	39	-211	-93
Årets resultat		**812**	**358**

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

9

20251027011150

Moderbolagets balansräkning

MSEK	Not	31 Dec 2024	31 Dec 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	40	11 888	11 888
Övriga långfristiga fordringar hos koncernföretag	41	3 734	3 734
Uppskjutna skattefordringar		0	16
Summa anläggningstillgångar		**15 622**	**15 638**
Omsättningstillgångar			
Fordringar hos koncernföretag		4 137	3 308
Aktuella skattefordringar		6	0
Övriga fordringar		35	8
Likvida medel	43	865	128
Summa omsättningstillgångar		**5 042**	**3 445**
Summa tillgångar		**20 664**	**19 083**
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		3 670	3 313
Årets resultat		812	358
Summa fritt eget kapital		**4 482**	**3 670**
Summa eget kapital		**5 484**	**4 672**
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	42	12 461	11 333
Summa långfristiga skulder		**12 461**	**11 333**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	42	2 633	2 974
Leverantörsskulder		2	0
Skulder till koncernföretag		5	19
Aktuella skatteskulder		0	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		78	85
Summa kortfristiga skulder		**2 718**	**3 078**
Summa skulder		**15 180**	**14 411**
Summa eget kapital och skulder		**20 664**	**19 083**

9

20251027011151

Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

MSEK	Not	Aktiekapital	Balanserad vinst inklusive årets resultat	Reservfond	Totalt eget kapital
Ingående balans per 1 januari 2023		**2**	**4 163**	**1 000**	**5 164**
Årets resultat			358		358
Transaktioner med aktieägare					
Utdelning			-850		-850
Utgående balans per 31 December 2023		**2**	**3 670**	**1 000**	**4 672**
Ingående balans per 1 januari 2024		**2**	**3 670**	**1 000**	**4 672**
Årets resultat			812		812
Transaktioner med aktieägare					
Utdelning					
Utgående balans per 31 December 2024		**2**	**4 482**	**1 000**	**5 484**

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Not	2024	2023
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		-338	-306
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		16	12
Summa		**-322**	**-294**
Betald skatt		-7	-92
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**-329**	**-386**
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/Minskning(+) av rörelsefordringar		1	-13
Ökning(+)/Minskning(-) av rörelseskulder		-194	
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-521**	**-399**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		**-521**	**-399**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån		3 762	3 100
Amortering av lån		-2 990	-1 450
Erhållna koncernbidrag		757	1 185
Extern förändring koncernkonto		4	-172
Förändring i dotterbolagens balanser koncernkonto		-275	-1 288
Utbetald utdelning			-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**1 258**	**525**
Årets kassaflöde		**737**	**126**
Likvida medel vid årets början		**128**	**1**
Likvida medel vid årets slut		**865**	**128**

S

20251027011152

Tilläggsupplysningar till moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	2024	2023
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Förändring av upplupna ränteintäkter/räntekostnader och uppskjuten skatt	16	12
	16	**12**

MSEK	2024	2023
Erhållna och erlagda räntor		
Erhållna räntor	35	150
Erlagda räntor	-517	-460
Netto	**-482**	**-310**

5

20251027011153

Notförteckning

Koncernen

Not 1	Redovisningsprinciper	45
Not 2	Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål	50
Not 3	Finansiell riskhantering	51
Not 4	Hantering av kapitalrisk	55
Not 5	Segmentinformation	55
Not 6	Förändringar i verkligt värde på derivatinstrument	56
Not 7	Övriga rörelseintäkter	56
Not 8	Övriga externa kostnader	56
Not 9	Ersättningar till revisorerna	57
Not 10	Ersättningar till anställda	57
Not 11	Avskrivningar av materiella- och immateriella anläggningstillgångar	59
Not 12	Finansiella intäkter och kostnader	59
Not 13	Inkomstskatt	59
Not 14	Finansiella instrument per kategori	60
Not 15	Immateriella anläggningstillgångar	62
Not 16	Materiella anläggningstillgångar	63
Not 17	Andelar i intressebolag	64
Not 18	Lager	65
Not 19	Kundfordringar och övriga fordringar	65
Not 20	Likvida medel	66
Not 21	Aktiekapital	66
Not 22	Innehav utan bestämmande inflytande	66
Not 23	Räntebärande skulder	67
Not 24	Uppskjuten skatt	69
Not 25	Övriga avsättningar	70
Not 26	Pensionsförpliktelser	70
Not 27	Leverantörsskulder och övriga skulder	72
Not 28	Ställda säkerheter	72
Not 29	Leasing	73
Not 30	Investeringsåtaganden	73
Not 31	Eventualförpliktelser	73
Not 32	Rättsliga åtgärder och myndighetsförfaranden	73
Not 33	Transaktioner med närstående	74
Not 34	Väsentliga händelser efter balansdagen	74
Not 35	Koncernens sammansättning	74

Moderbolaget

Not 36	Ersättningar till revisorerna	75
Not 37	Ersättningar till anställda	75
Not 38	Finansiella intäkter och kostnader	75
Not 39	Inkomstskatt	75
Not 40	Andelar i koncernföretag	76
Not 41	Fordringar hos koncernföretag	76
Not 42	Räntebärande skulder	76
Not 43	Likvida medel	77
Not 44	Derivatinstrument	77
Not 45	Vinstdisposition	77

20251027011154

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 resurs- och klimateffektiv 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 27 mars 2025.

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 för 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, 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.

Ett flertal ändringar i befintliga redovisningsstandarder har trätt i kraft under året. Ingen av dessa har haft någon väsentlig inverkan på Stockholm Exergi.

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

IASB har utfärdat IFRS18 Presentation and Disclosure in Financial Statements vilken skall tillämpas från och med räkenskapsår som börjar den 1 januari 2027. IFRS 18 kommer inte att påverka redovisning och värdering, men den kommer att påverka hur de skall presenteras. Stockholm Exergi har påbörjat utvärdering av hur det kommer att påverka koncernens finansiella rapportering.

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 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.

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. 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 inflytandet 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

S

20251027011555

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.

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.

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 och skuld värderas till 0. 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 intäkter, 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 skuld 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".

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.

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

S

20251027011156

kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer. Mark 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 utgifter som uppstått då den aktuella programvaran förvärvats och satts i drift. Dessa aktiverade utgifter skrivs av under den bedömda nyttjandeperioden på tre till fem år. Utgifter hänförliga till utveckling eller underhåll av dataprogram kostnadsförs när de uppstår.

Utvecklingsutgifter 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 utgifterna under ett år, redovisas som immateriella tillgångar. Direkta utgifter som balanseras som en del av programvaran innefattar utgifter för anställda programutvecklare och en skälig andel av indirekta utgifter. Programutvecklingsutgifter redovisade som tillgångar skrivs av under deras beräknade nyttjandeperiod. Beräknad nyttjandeperiod uppgår till mellan 3–10 år.

1.11 Nedskrivning av ickefinansiella 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 Affärsplaneprocessen. 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 Affärsplanen som fastställts av styrelsen.

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 för kraftanläggningar och andra stora tillgångar är över 20 år och vi har affärsplaner som sträcker sig över 20 år med tillgängliga och antagna marknadspriser 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.

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 90 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.

9

20251027011157

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 då de endast är placerade i stora banker. 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. Upplåningen sker genom emittering av obligationer, företagscertifikat samt banklån. Upplåningen sker i moderbolaget.

1.16 Leasing

För leasing tillämpas reglerna enligt IFRS 16 där en leasingskuld redovisas för leasingavtal i en nyttjanderättstillgångsmodell. 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 50 000 SEK 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 rätten att säga upp leasingavtalet och tidpunkten för betydande villkorsändringar.

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. 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. 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.

20251027011158

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 2024.

1.21 Utdelning

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

1.22 Redovisning av derivatinstrument och säkringar

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.

1.22.1 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.

1.22.2 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

9

20251027011159

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.

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 eventualförpliktelser samt 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 2024.

2.3 Pensionsförpliktelser

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.

2.4 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.

20251027011160

NOT 3 Finansiell riskhantering

Syftet med riskhantering, liksom dess principer och ramar, fastställs av styrelsen i den årligen 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. Alla CO2-terminer är 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 2024 (31 december 2023). Samtliga utestående kontrakt 2024 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.

5

20251027011161

Känslighet enligt IFRS 9

Känslighetsanalys, MSEK	Effekt	2024	2023
+/- 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	3,1

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 2024						
El - Försäljningsswappar (GWh)	77	0	77	12	7	5
El - Inköpsswappar (GWh)	231	166	397	28	36	-8
El - EPAD Försäljning CFD (GWh)						
El - EPAD Köp CFD (GWh)	59		59	1		1
Totalt	**367**	**166**	**533**	**42**	**43**	**-2**
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 klassificering 2024						
Elderivat som uppfyller krav på säkringsredovisning (GWh)	367	166	533	42	43	-2
Totalt	**367**	**166**	**533**	**42**	**43**	**-2**
Derivat klassificering 2024						
Elderivat- långfristiga				10	26	36
Elderivat- kortfristiga				32	17	49
Totalt				**42**	**43**	**85**
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**

S

20251027011162

3.2 Finansiella risker

3.2.1 Likviditets- och finansieringsrisk

Koncernens verksamhet är kapitalintensiv och är i behov av en lång- siktig och flexibel finansiering. Finansieringen består av en mix av obligationslån i SEK under ett MTN-program , emitterad obligation i NOK på den norska kapitalmarknaden 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 500 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 4 373 MSEK, varav kassa 873 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.

	2024				2023			
MSEK	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**
Räntebärande skulder	3 282	7 721	6 865	17 868	3 516	8 894	4 114	16 524
Leverantörsskulder	1 107			1 107	739			739
Valutaderivat (skulder)					1 501	280		1 781
Valutaderivat (fordringar)					-1 506	-280		-1 786
Räntederivat (skulder)	0	1	0	1	43	158	39	240
Räntederivat (fordringar)	-16	-61	-72	-149	-72	-264	-71	-407
Totalt	**4 373**	**7 661**	**6 793**	**18 827**	**4 221**	**8 788**	**4 082**	**17 091**

För upplysning om räntebärande skulder se not 23 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 räntekostnaderna under den kommande 12-månaders perioden, givet oförändrad skuldsättning samt en parallell förskjutning av räntekurvan med 1 procentenhet. Utöver detta ska en andel om 40-75% fasta eller säkrade räntor ska eftersträvas, sett över hela låneportföljen. Per den 31 december 2024 hade 55 procent (55) av låneportföljen fast ränta. Effekten av en procents förändring på räntesatsen i skuldportföljen uppgick till 44 MSEK (60). Den genomsnittliga räntesatsen på lån och derivat uppgick till 3,16 procent (3,63)*.

Per 31 december 2024 uppgick den genomsnittliga räntesatsen på lån (exkl derivat) till 3,04 procent (2,55).

3.2.3 Valutarisk

Stockholm Exergis valutarisk uppstår genom transaktionsexponering, det vill säga 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.

9

20251027011163

Koncernens transaktionsexponering

	2024			2023		
MSEK	**Exponering**	**Säkringar**	**Öppet**	**Exponering**	**Säkringar**	**Öppet**
EUR (inköp)	1 080	-1 076	4	674	-703	-29
GBP (förs.)	33	-42	-9	180	-168	12
USD (inköp)	2	-2	0	0	0	0
Totalt	**1 115**	**-1 120**	**-5**	**854**	**-871**	**-17**

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 2024							
Valutaterminskontrakt	1 063	56	0	1 119	21	-11	10
Ränteswappar	0	1 650	2 865	4 515	34	-69	-35
Totalt	**1 063**	**1 706**	**2 865**	**5 634**	**55**	**-80**	**-25**
Av vilka är							
- långfristiga					14	-42	-27
- kortfristiga					36	-5	31
Derivat per instrument och användning 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

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 13 procent av intäkterna. Kreditförlusterna har historiskt varit mycket små och kreditvaliditeten bedöms som mycket god.

Kreditkvalitet av finansiella tillgångar

Koncernen har den 31 december 2024 inga räntebärande fordringar förutom likvida medel och derivatinstrument. Likvida medel uppgår per balansdagen till 873 MSEK (130) och derivatinstrument som redovisas som tillgångar uppgår till 180 MSEK (239) varav kortfristiga 53 MSEK (35). 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.

9

20251027011164

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. 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 lönsamheten i hela branschen, angett Stockholm Exergis utsikter till negativa. I kreditbedömningen av Stockholm Exergi följs löpande utvecklingen av kvoten mellan Nettoskuld/ EBITDA.

Nettoskuld / EBITDA kvot

MSEK	Not	2024	2023
Räntebärande skulder	23	15 697	14 939
Minus: Likvida medel	20	873	130
Nettoskuld		**14 824**	**14 809**
Rörelseresultat		910	587
Plus: Avskrivning och nedskrivningskostnader		1 602	1 556
EBITDA		**2 511**	**2 143**
Nettoskuld / EBITDA		**5,9**	**6,9**

NOT 5 Segmentinformation

5.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergis 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.

Koncernens nettoomsättning fördelad per väsentlig produkt

MSEK	2024	2023
Värme	7 158	6 665
El	753	1 136
Kyla	233	219
Övrig nettoomsättning	238	269
Totalt	**8 381**	**8 289**

5.3 Koncernövergripande information

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 erhålls genom 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 erhållna utsläppsgarantier samt intäkter för eleffekt och elberedskap. Elintäkter uppstår vid nettoleverans av el till Nord Pool, till marknadspris. Som **övrig nettoomsättning** redovisas bl.a. tjänsteleveranser och försäljning av bränslen.

20251027011165

NOT 6 Förändring i verkligt värde på derivatinstrument

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 säkringsredovisning i enlighet med IFRS 9 samt den ineffektiva delen av kassaflödessäkringar.

Inga derivat under 2024 eller 2023 föll utanför kravet på säkringsredovisning. Därav redovisas 0 effekt över resultaträkningen under dessa år.

MSEK	2024	2023
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	2024	2023
Hyresintäkter	44	36
Övriga poster	71	138
Totalt	**115**	**174**

Intäkter från aktiviteter utanför normal verksamhet redovisas som övrig intäkt. Detta omfattar återkommande poster som hyresintäkter och icke återkommande poster som försäkringsersättningar.

NOT 8 Övriga externa kostnader

MSEK	2024	2023
Förvaltningskostnader egna fastigheter	-175	-167
Reparationer och underhåll	-631	-546
Marknadsföring, PR och andra försäljningskostnader	-23	-14
IT och telekommunikationskostnader	-138	-126
Övriga externa tjänster	-57	-72
Konsulttjänster	-296	-323
Övriga rörelsekostnader	-101	-125
Totalt	**-1 421**	**-1 375**

9

20251027011166

NOT 9 Ersättningar till revisorerna

TSEK	2024	2023
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB		
Revisionsuppdrag	-2 510	
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag		
Skatterådgivning		
Övriga tjänster	-11 300	
Deloitte		
Revisionsuppdrag	-973	-1 933
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag	-568	-418
Övriga tjänster	-1 009	-330
Totalt	**-16 360**	**-2 682**

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. Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget avser arvoden för utlåtanden och andra uppdrag som enligt lag ska utföras av externrevisorn eller som är i relativt hög grad förknippade med revisionen och som normalt utförs av externrevisorn inkluderande konsultationer beträffande rådgivnings- och rapporteringskrav och intern kontroll. Övriga tjänster avser andra uppdrag som tex granskning av hållbarhetsredovisningen om 800 TSEK (418).

NOT 10 Ersättningar till anställda

MSEK	2024	2023
Löner	-557	-527
Pensioner		
Avgiftsbestämda planer	-92	-90
Förmånsbestämda planer (se not 26)	-3	-1
Sociala avgifter	-201	-188
Summa ersättningar till anställda	**-853**	**-807**
Övriga personalrelaterade kostnader	-23	-22
Totala personalkostnader	**-875**	**-828**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2024		2023	
MSEK	**Löner och andra ersättningar**	**Pensions-kostnader**	**Löner och andra ersättningar**	**Pensions-kostnader**
Styrelseledamöter, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare	-25	-9	-25	-8
Övriga anställda	-532	-86	-502	-83
Koncernen totalt	**-557**	**-95**	**-527**	**-91**

	2024		2023	
Medelantalet anställda	**Totalt**	**Varav män**	**Totalt**	**Varav män**
Sverige	792	76%	769	78%
Koncernen totalt	**792**	**76%**	**769**	**78%**

	2024		2023	
Könsfördelning i koncernen	**Antal på balansdagen**	**Varav män**	**Antal på balansdagen**	**Varav män**
Styrelseledamöter	10	7	10	8
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	10	8	10	8
Koncernen totalt	**20**	**15**	**20**	**16**

9

20251027011167

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 ledningsgrupp den tar hänsyn till förändringar i ledningsgruppen under året. Verkställande direktören 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 2024

TSEK	Ersättningar	Pensionskostnad [1]	Summa av ersättningar och förmåner
Petra Engman (Styrelsens ordförande)	178		**178**
Jonas Abrahamsson (Vice ordförande)	137		**137**
Fredrik Adolfsson (Styrelseledamot)	55		**55**
Christofer Fjellner (Styrelseledamot)	55		**55**
Irina Frolova (Styrelseledamot)	39		**39**
Carlo Maddalena			
Tove Feld (Styrelseledamot)	29		**29**
Rickard Hjort Warlenius (Styrelseledamot)	55		**55**
Anders Egelrud (Verkställande direktör)	5 555	2 048	**7 603**
Andra ledande befattningshavare (9 befattningar) [2]	18 898	6 513	**25 410**
Summa	**25 001**	**8 561**	**33 562**

Skillnaden i ersättningar till styrelseledamöterna beror på att extra ersättning utgår för de som ingår i ersättningsutskottet och att de som varit ledamöter endast under en del av året har endast fått ersättning för del av året

Ersättningar och övriga förmåner 2023

TSEK	Ersättningar	Pensionskostnad [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) invald 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**

[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 av gemensamma mål för Stockholm Exergi koncernen (finansiellt resultat, arbetsmiljömål, NKI och CO2).

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, från bolagets sida är det 12 månaders uppsägningstid samt 12 månaders avgångsvederlag.

Vad gäller övriga ledande befattningshavare föreligger inte några avgångsvederlag utöver avtalad uppsägningstid. För övriga ledande befattningshavare gäller en uppsägningstid på minst sex 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 för över 10 IBB (premiebestämd trappa).

Den förmånsbestämda Birkaplanen är försäkrad i Skandia och är stängd för nyteckning. I Över 10 IBB 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.

20251027011168

NOT 11 Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

MSEK	2024	2023
Avskrivning på materiella anläggningstillgångar		
Byggnader och markanläggningar	-225	-218
Maskiner, andra tekniska anläggningar, inventarier och verktyg	-1 292	-1 260
Nyttjanderättstillgångar	-26	-23
Avskrivningar av immateriella tillgångar	-60	-55
Summa av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	**-1 602**	**-1 556**

NOT 12 Finansiella intäkter och kostnader

MSEK	2024	2023
Finansiella kostnader		
Räntekostnader lån	-506	-418
Räntekostnader leasingskuld	-16	-16
Övrigt	-6	-0
Totalt	**-528**	**-435**
Finansiella intäkter		
Övriga ränteintäkter	69	8
Totalt	**69**	**8**
Finansiella intäkter och kostnader - netto	**-460**	**-426**

NOT 13 Inkomstskatt

MSEK	2024	2023
Aktuell skatt på årets resultat	-208	-113
Total aktuell skatt	**-208**	**-113**
Uppskjutna skatter		
Uppkomst och återföring av uppskjutna skatter	117	75
Total uppskjuten skatt	**117**	**75**
Summa inkomstskatt	**-91**	**-38**

9

20251027011169

Inkomstskattesatser

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

MSEK	2024	%	2023	%
Resultat före skatt	450		161	
Skatt som beräknats enligt gällande skattesats för moderföretaget, 20,6%.	-93	-20,6%	-33	-20,6%
Ej avdragsgilla kostnader	-8	-1,8%	-18	-10,9%
Ej skattepliktiga intäkter	10	2,3%	12	7,6%
Övrigt		0,0%	0	0,0%
Skattekostnad	**-91**	**-20,2%**	**-38**	**-23,7%**

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 20,2 procent (23,7).

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 2024

MSEK	Upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde via resultaträkningen: Derivat icke säkringsredovisning	Verkligt värde via övrigt totalresultat: Derivat säkringsredovisning	Summa finansiella tillgångar
Finansiella tillgångar, långfristiga				
Derivatinstrument			127	127
Finansiella tillgångar , kortfristiga				
Derivatinstrument			53	53
Kundfordringar	1 126			1 126
Övriga kortfristiga fordringar	500			500
Likvida medel	873			873
Totalt	**2 498**		**180**	**2 678**

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**

9

20251027011170

Finansiella skulder per kategori 2024

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			13 056	13 056
Derivatinstrument		117		117
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder			2 700	2 700
Derivatinstrument		29		29
Leverantörsskulder			1 107	1 107
Totalt		**146**	**16 863**	**17 009**

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 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.

9

20251027011171

Finansiella tillgångar som redovisas till verkligt värde

	Nivå 2	
MSEK	**2024**	**2023**
I anläggningstillgångar		
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	127	35
Ej säkringsredovisning		
I omsättningstillgångar		
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	53	204
Ej säkringsredovisning		
Totalt	**180**	**239**

Finansiella skulder som redovisas till verkligt värde

	Nivå 2	
MSEK	**2024**	**2023**
I långfristiga skulder		
Räntebärande skulder	13 056	11 904
Derivatinstrument	117	44
Säkringsredovisning		
I kortfristiga skulder		
Räntebärande skulder	2 700	3 036
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	29	22
Ej säkringsredovisning		
Totalt	**15 902**	**15 009**

NOT 15 Immateriella anläggningstillgångar

	Balanserade utgifter för programvaror		Utsläppsrätter		Goodwill		Pågående arbete av immateriella tillgångar		Totalt	
MSEK	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Anskaffningsvärde den 1 januari	576	419	135	164	5	5	0	0	716	588
Investeringar										
Avyttringar och utrangeringar										
Förändring av emissionsrätter			75	-29					75	-29
Omklassificeringar	79	157							79	157
Anskaffningsvärde den 31 december	**655**	**576**	**211**	**135**	**5**	**5**	**0**	**0**	**870**	**716**
Ackumulerade avskrivningar den 1 januari	**-382**	**-327**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-382**	**-327**
Avyttringar och utrangeringar										
Årets avskrivning	-59	-55							-59	-55
Omklassificeringar			0	0	0	0				
Ackumulerade avskrivning den 31 december	**-441**	**-382**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-441**	**-382**
Redovisat värde den 31 december	**213**	**194**	**211**	**135**	**5**	**5**	**0**	**0**	**429**	**334**

9

20251027011172

NOT 16 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar 2024

MSEK	Mark	Byggnader, anläggningar och mark-anläggningar	Maskiner och utrustning	Pågående nyanläggningar och förskott	Nyttjanderättstillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde den 1 januari 2024	**2 844**	**8 164**	**40 928**	**2 756**	**573**	**55 264**
Investeringar				2 150		2 150
Anskaffning nyttjanderättstillgångar					18	18
Avyttringar och utrangeringar			-16			-16
Omfört från pågående nyanläggningar	153	76	628	-936		-79
Omklassificeringar						
Anskaffningsvärde den 31 december 2024	**2 997**	**8 239**	**41 540**	**3 970**	**591**	**57 337**
Ackumulerad avskrivning den 1 januari 2024		**-4 005**	**-24 841**		**-108**	**-28 954**
Omföringar						
Avyttringar och utrangeringar			2			2
Årets av- och nedskrivningar		-223	-1 293		-26	-1 541
Omklassificeringar						
Ackumulerad avskrivning den 31 december 2024		***-4 228***	***-26 132***	***0***	***-133***	***-30 493***
Redovisat värde den 31 december 2024	**2 997**	**4 011**	**15 408**	**3 970**	**458**	**26 843**

Materiella anläggningstillgångar 2023

MSEK	Mark	Byggnader, anläggningar och mark-anläggningar	Maskiner och utrustning	Pågående nyanläggningar och förskott	Nyttjanderättstillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde den 1 januari 2023	**2 842**	**7 996**	**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**
Justering av ingående balans						
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**

9

20251027011173

16.1 Aktiverade låneutgifter

	Aktiverade anläggningar samt pågående nyanläggningar	
MSEK	**2024**	**2023**
1 januari	254	235
Ökningar	37	31
Avskrivning	-12	-12
31 december	**279**	**254**

Upplåningskostnader på ytterligare 37 MSEK aktiverades under 2024 (31) för pågående större anläggningsprojekt i Stockholm. Den viktade räntesatsen för aktiveringen uppgick till 3,51 procent (3,26).

16.2 Investeringar

I investeringar inkluderas både immateriella och materiella anläggningstillgångar. Investeringar under 2024 och 2023 bestod främst av investeringar i förnybar el och värme. Underhållsinvesteringar under 2024 var 615 MSEK (462). Investeringar beroende på krav enligt lag uppgick till 203 MSEK (228). Investeringar som ökade produktiviteten var 109 MSEK (131). Tillväxtinvesteringar uppgick till 1 223 MSEK (1 058).

Större pågående projekt 2024 bestod bland annat av eleffektaffären.

Totala investeringar i förnybar produktion, inklusive distributionsnätverk samt avfallssorteringsanläggningar uppgick till 1 947 MSEK (1 382), vilket ger en andel av totala investeringar på 89 procent (74)

Investeringskategorier

MSEK	**2024**	**2023**
Tillväxt	1 223	1 058
Underhåll	615	462
Lag och krav	203	228
Produktivitet	109	131
Förvärv	17	
31 December	**2 150**	**1 879**

NOT 17 Andelar i intresseföretag

MSEK	**2024**	**2023**
Andelar i intresseföretag	265	246
Totalt	**265**	**246**

MSEK	**2024**	**2023**
Resultat från intresseföretag	-12	-5
Totalt	**-12**	**-5**

Information om intresseföretag

Intresseföretagen utgörs av Täby Miljövärme AB där Stockholm Exergi AB är majoritetsägare tillsammans med E.ON. Stockholm Exergi AB äger 47,5% och E.ON äger 47,5% , resterande 5% ägs av Täby Kommun. Det bokförda innehavet uppgår till 264 MSEK.

Effektbolaget AB ägs till 50% av Stockholm Exergi AB och 50% av effektoperatören Polar Capacity. Det bokförda värdet uppgår till -2 MSEK.

MSEK Intresseföretag	**Kassaflödespåverkande**	**Övrigt**	**Bokfört värde**
Köpeskilling	91		91
Aktieägartillskott	128		128
Överlåtna rörelsetillgångar till verkligt värde		59	59
Andel av intresseföretags resultat		-17	-17
Totalt	**219**	**42**	**265**

9

20251027011174

NOT 18 Lager

MSEK	2024	2023
Olja	247	277
Flytande biobränslen	718	736
Flis och Pellets	361	355
Kol	11	11
Övrigt bränsle	2	
Material och reservdelar	321	277
Totalt	**1 661**	**1 656**

Ingen inkuransavsättning har gjorts under 2024.

NOT 19 Kundfordringar och övriga fordringar

MSEK	2024	2023
Kundfordringar	1 126	1 105
Upplupna intäkter el	131	168
Förutbetalade kostnader och upplupna intäkter	1 226	1 343
Övriga kortfristiga fordringar	16	15
Totalt	**2 499**	**2 631**

Åldersanalys av kundfordringar

	2024		2023	
MSEK	Netto kund-fordringar	Förväntad kredit-förlust (ECL)	Netto kund-fordringar	Förväntad kredit-förlust (ECL)
Ej förfallna	1 018	7	1 073	7
Förfallna 1-90 dagar	107	0	27	0
Förfallna 91-180 dagar	0	0	3	0
Förfallna mer än 181 dagar	1	0	2	0
Totalt	**1 126**	**7**	**1 105**	**7**

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

19.1 Kundfordringar

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

Koncernen hade inte erhållit några bankgarantier som säkerhet för kundfordringar år 2024 (0).

För ytterligare information om hantering av kreditrisker se not 3.2.4

9

20251027011175

NOT 20 Likvida medel

MSEK	2024	2023
Kassa och bank	873	130
Totalt	**873**	**130**

Koncernen har ett koncernkontosystem med en kreditfacilitet om 500 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 873 MSEK (130). Kreditfaciliteten var outnyttjad på balansdagen 0 (0 MSEK).

NOT 21 Aktiekapital

	2024		2023	
MSEK	**Antal aktier**	**Aktiekapital**	**Antal aktier**	**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 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		2024	2023
Brista 2 KB	Sverige	25	26
Brista 2 AB	Sverige	0	0
Summa innehav utan bestämmande inflytande		**25**	**26**

9

20251027011176

NOT 23 Räntebärande skulder

MSEK	2024	2023
Obligationslån	10 958	9 489
Lån från kreditinstitut	1 485	1 844
Leasingskulder	524	475
Övriga långfristiga räntebärande skulder	90	96
Summa långfristiga räntebärande skulder	**13 056**	**11 904**
Obligationslån	1 974	600
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	361	1 614
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	36	46
Leasingskulder	31	16
Certifikatlån och övriga kortfristiga räntebärande skulder	298	759
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 700**	**3 035**
Summa räntebärande skulder	**15 757**	**14 939**

Under mars och juni emitterades gröna obligationer om nominellt belopp 1 000 MSEK vid respektive tillfälle. Under september återbetalades ett obligationslån om 600 MSEK. Under oktober återbetalades ett långt lån från SEB om nominellt belopp 1 000 MSEK. Under november och december emitterades gröna obligationer om 500 MSEK och 1 000 MNOK. De gröna obligationerna emiteras mot ett ramverk enligt vilket de får allokeras för investeringar. Upplåningen via företagscertifikat har minskat med 461 MSEK under året. Svängningar i rörelsekapitalet har finanseriats med företagscertifikat, penningmarknadslån och checkräkningskredit. Inga lån har återbetaltas i förtid.

Totalt var obligationer om nominellt belopp 12 964 MSEK utestående på balansdagen, av dessa var 86 procent gröna. Det förekommer inga kovenanter eller andra rörliga villkor.

Den 31 december 2024 var den genomsnittliga återstående bindningstiden på skuldportföljen 51,3 månader (41,3). Enligt bolagets finanspolicy ska denna uppgå till lägst 36 månader.

Den räntebärande skulden exklusive leasingskulder ökade under året till 15 202 MSEK (14 449). Den kortfristiga andelen räntebärande skulder uppgick på balansdagen till 2 669 MSEK (2 706).

23.1 Räntebärande skulder

MSEK	Effektiv ränta, %	Redovisat värde 2024	Ränteomförhandling: Under 1 år	1-5 år	Över 5 år	Verkligt värde[1] 2024	Redovisat värde 2023	Verkligt värde 2023
Obligationslån	3,1	10 957	5 842	1 651	3 464	9 360	9 489	9 360
Lån från Kreditinstitut	4,7	1 486	1 486			2 384	1 844	2 384
Långfristiga räntebärande skulder	2,7	90		90		99	96	99
Långfristiga leasskulder	5,7	524		131	393			
Summa långfristiga räntebärande skulder	**3,4**	**13 056**	**7 328**	**1 871**	**3 857**	**11 843**	**11 429**	**11 843**
Kortfristiga räntebärande skulder	3,2	2 669	2 669	-	-	2 637	3 020	2 637
Kortfristiga leaseskulder	5,7	31	31					
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**3,2**	**2 700**	**2 700**			**2 637**	**3 020**	**2 637**
Summa räntebärande skulder	**3,3**	**15 757**	**10 028**	**1 871**	**3 857**	**14 480**	**14 449**	**14 480**

20251027011177

Räntebärande skulder som förfaller:

MSEK	2024	2023
2024		3 020
2025	2 669	2 391
2026	2 218	2 217
2027	1 634	1 629
2028	1 478	1 447
2029	1 098	3 745
2030 eller senare	6 105	
Totalt	**15 202**	**14 449**

För mer information se not 3 Finansiell riskhantering,

23.2 Kompletterande information till Kassaflöde från Finansieringsverksamheten

Skulder ingående i finansieringsverksamheten			Ej kassaflödespåverkande förändringar		
MSEK	Ingående balans 1 januari 2024	Kassaflödes-påverkande förändringar	Periodisering av låne-kostnader	Om-klassifi-ceringar	Utgående balans 31 december 2024
Obligationslån	9 489	3 464	-22	-1 974	10 957
Lån från kreditinstitut	1 844		3	-361	1 486
Leasingskulder	475			49	524
Övriga långfristiga räntebärande skulder	96	30		-36	90
Summa långfristiga räntebärande skulder	**11 904**	**3 494**	**-19**	**-2 322**	**13 057**
Obligationslån	600	-600		1 974	1 974
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	1 614	-1 614		361	361
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	46	-46		36	36
Leasingskulder	16	-16		31	31
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	759	-461	-2		298
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**3 035**	**-2 737**	**0**	**2 402**	**2 700**
Summa räntebärande skulder	**14 939**	**7 57**	**-19**	**80**	**15 757**

Skulder ingående i finansieringsverksamheten			Ej kassaflödespåverkande förändringar		
MSEK	Ingående balans 1 januari 2023	Kassaflödes-påverkande förändringar	Periodisering av låne-kostnader	Om-klassifi-ceringar	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**	**-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**

9

20251027011178

NOT 24 Uppskjuten skatt

Förändringar i uppskjutna skattefordringar och skulder under 2024

MSEK	1 jan 2024	Redovisat i resultaträkningen	Redovisat i övrigt totalresultat	Omklassificering	31 dec 2024
Uppskjutna skattefordringar					
Derivatinstrument	0				0
Pensionsförpliktelser	0				0
Ändrade redovisningsprinciper lager					0
Kvarvarande negativt räntenetto	16	-16			
Leasingskulder	106	1			106
Övrigt	1	0	0	0	1
Summa uppskjutna skattefordringar	**123**	**-15**	**0**	**0**	**108**
Kvittning mot uppskjutna skatteskulder	0				0
Netto uppskjutna skattefordringar	**123**	**-15**	**0**	**0**	**108**
Uppskjutna skatteskulder					
Byggnader och mark	69	-1			68
Maskiner och inventarier	3 033	-135	-10		2 887
Nyttjanderätter	99				99
Derivatinstrument	36	0	-28	0	8
Pensionsförpliktelser	10	6	-5	7	11
Övrigt	15	-2	0	0	14
Summa uppskjutna skatteskulder	**3 262**	**-132**	**-28**	**7**	**3 087**
Kvittning mot uppskjuten skattefordran	-123	15	0	7	-108
Netto uppskjutna skatteskulder	**3 139**	**-117**	**-43**	**7**	**2 979**

Förändringar uppskjutna skattefordringar och skulder under 2023

MSEK	1 jan 2023	Redovisat i resultaträkningen	Redovisat i övrigt totalresultat	Omklassificering	31 dec 2023
Uppskjutna skattefordringar					
Derivatinstrument	0	0			0
Pensionsförpliktelser	0				0
Ändrad redovisningsprincip varulager	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
Nyttjanderätter	105	-6			99
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**

9

20251027011179

NOT 25 Övriga avsättningar

	2024			2023		
MSEK	**Miljöskuld**	**Övrigt**	**Summa**	**Miljöskuld**	**Övrigt**	**Summa**
1 januari	**36**	**2**	**38**	**41**	**3**	**44**
Avsättningar för perioden		1	1		1	1
Utnyttjat under året	-5	-2	-7	-5	-2	-7
31 december	**31**	**1**	**32**	**36**	**2**	**38**
Varav kortfristiga avsättningar		1	1		1	1
Varav långfristiga avsättningar	31		31	36	1	37

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 och 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 2024 uppgick Alectas överskott i form av den kollektiva konsolideringsnivån till 162 procent (157).

Totalt 9 (11) av koncernens anställda omfattas av förmånsbestämda planer som tillhandahåller pensionsförmåner. Pensioner eller liknande förmåner har utgått till sammanlagt 800 (816) personer. Belopp som redovisas i resultaträkningen avseende förmånsbestämda pensioner enligt IAS 19 uppgick till -3 MSEK (-2). Belopp som utöver dessa ingår i totalresultatet (värdeförändring av nettopensionsförpliktelsen) uppgår till -0 MSEK (-4).

Belopp som redovisas i resultaträkningen

MSEK	**2024**	**2023**
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	-5	-2
Reduceringar	3	1
Summa poster som redovisas som ersättningar till anställda	**-2**	**-1**
Netto Ränteintäkter/Räntekostnader	-1	-2
Total belopp som redovisas i resultaträkningen hänförligt till pensioner	**-3**	**-2**

9

20251027011180

Förändringar i nuvärdet av förmånsbestämda förpliktelser

MSEK	2024	2023
1 januari	**219**	**216**
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	-5	-2
Räntekostnader	6	8
Aktuariella vinster/förluster till följd av förändrade finansiella antaganden	10	21
Regleringar	-9	-2
Utbetalda ersättningar från planen	-24	-22
31 december	**198**	**219**

Förändringar i verkligt värde på förvaltningstillgångar

MSEK	2024	2023
1 januari	269	257
Ränteintäkter	8	10
Aktuariella vinster/förluster på förvaltningstillgången	10	16
Regleringar	-12	-3
Uttag	-24	-22
Insättning	24	10
31 december	**274**	**269**

Verkligt värde på förvaltningstillgångar

MSEK	2024	2023
Eget kapitalinstrument	112	86
Räntebärande värdepapper	111	128
Likvida medel och andra likvida medel än kassa och bank	0	0
Fastigheter	29	32
Andra tillgångar	22	23
Summa	**274**	**269**

Per 31 december 2024 uppgick förvaltningstillgångarna till 274 MSEK (269) och motsvarande pensionsförpliktelser till 198 MSEK (219), vilket motsvarar en konsolideringsnivå om 123% (123%).

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. 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.

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. 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.

De viktigaste aktuariella antaganden som använts

	2024	2023
Diskonteringsränta, %	2,90	3,00
Framtida löneökningar, %	2,70	2,50
Framtida pensionsökningar, %	2,70	1,50
Inflationstakt, %	1,70	1,50

9

20251027011181

	2024	2023
Män - 45 år	24	23
Kvinnor - 45 år	25	26
Män - 65 år	22	22
Kvinnor - 65 år	24	24

Vägd genomsnittlig löptid för pensionsförpliktelsen uppgår till 9,0 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 2024, andra antaganden konstanta, presenteras i tabellen nedan.

Påverkan på förmånsbestämd förpliktelse av förändringar i antaganden, känslighetsanalys

Förändring av antagande	2024	2023
0.5 % ökning av diskonteringsräntan	-5,9%	-5,8%
0.5 % minskning av diskonteringsräntan	6,4%	6,3%
0.5 % ökning av inflationstakten	6,1%	6,0%
0.5 % minskning av inflationstakten	-5,7%	-5,6%
0.5 % ökning av lönetillväxttakten	0,2%	0,3%
0.5 % minskning av lönetillväxttakten	-0,2%	-0,3%

NOT 27 Leverantörsskulder och övriga skulder

MSEK	2024	2023
Leverantörsskulder	1 107	739
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		
Upplupna personalkostnader	106	113
Upplupna räntekostnader	81	87
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	474	627
Övriga skulder		
Momsskulder	119	114
Energiskatter och punktskatter	131	148
Erhållna förskott och övriga skulder	98	51
Utsläppsrätter	198	162
Summa	**2 314**	**2 040**

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

NOT 28 Ställda säkerheter

MSEK	2024	2023
Ställda säkerheter	Inga	Inga

För mer information om eventualförpliktelser se not 31.

9

20251027011182

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 2024 varit 36 MSEK (33) varav ränta 16 MSEK (16). Total resultateffekt hänförligt till IFRS 16 leasingavtal uppgår till 42 MSEK varav 26 MSEK avser avskrivingar och 16 MSEK avser räntekostnader

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

NOT 30 Investeringsåtaganden

MSEK	2024	2023
Fastigheter, maskiner och inventarier	367	406
Summa	**367**	**406**

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. Majoriteten av investeringsåtagandet avser 2025.

NOT 31 Eventualförpliktelser

MSEK	2024	2023
Ansvarsförbindelse såsom handelsbolagsdelägare i Brista 2 KB	471	706
Summa	**471**	**706**

NOT 32 Rättsliga åtgärder och myndighetsförfaranden

Stockholm Exergi fick i mars 2024 tillstånd från mark- och miljödomstolen att bygga en storskalig anläggning för infångning av koldioxid genom bio-CCS i Värtahamnen, Stockholm. Stockholm Exergi planerar även för ett nytt kraftvärmeverk i västra Stockholm, för produktion av el och värme genom återvinning av restavfall och biobränsle.

2022 gav mark- och miljödomstolen beskedet att inte ge tillstånd för den nya anläggningen. Tillståndsprocessen ligger nu i Mark- och miljööverdomstolen för avgörande.

9

20251027011183

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 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 8 381 MSEK avser 13 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 0,2 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 2024.

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

NOT 34 Väsentliga händelser efter balansdagen

Den 27 januari 2025 tilldelades Stockholm Exergi stöd i Energimyndighetens omvända auktion för bio-CCS. Det beviljade stödet uppgår till drygt 20 miljarder kronor och kommer att betalas ut från påbörjad geologisk lagring. Stödet är en viktig del av finansieringen för att möjliggöra 800 000 ton koldioxid i minusutsläpp per år, vilket är mer än vad Stockholms vägtrafik släpper ut under ett år.

Den 27 mars 2025 beslutade styrelsen att investera i en bio-CCS-anläggning.

NOT 35 Koncernens sammansättning

Koncernens sammansättning 2024-12-31

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	6 649 827 / 1 699	11 888 000
Fortum Vindvärme AB	556915-3686	Stockholm	100 000 / 100	6 555 / 1 884	100
Stockholm Exergi Tunnlar AB	556981-9187	Stockholm	100 000 / 100	52 223 / 13 810	1 645 866
Brista 2 Kommanditbolag	969720-4254		- / 85	471 036 / 54 406	-543 553
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	117 / 3	50

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

Koncernens sammansättning 2023-12-31

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 / 1 08	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

S

20251027011184

Moderbolaget

NOT 36 Ersättningar till revisorerna

Revisionsarvode för moderbolaget uppgick till 235 000 SEK. Revisionsarvode för moderboalget fakturerades föregående år till 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

	2024		2023	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	10	7	10	8
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	1	1	1
Koncernen totalt	**11**	**8**	**11**	**9**

Verkställande direktör är anställd i dotterbolaget Stockholm Exergi AB.

NOT 38 Finansiella intäkter och kostnader

MSEK	2024	2023
Ränteintäkter		
Ränteintäkter koncernföretag	190	138
Totalt	**190**	**138**
Räntekostnader		
Räntekostnader externa skulder	-512	-428
Övriga finansiella kostnader	-7	-10
Totalt	**-519**	**-439**
Finansiella intäkter och kostnader - netto	**-329**	**-380**

NOT 39 Inkomstskatt

MSEK	2024	2023
Aktuell skatt på årets resultat	-195	-109
Total aktuell skatt	**-195**	**-109**
Uppskjutna skatter		
Uppkomst och återföring av uppskjutna skatter	-16	16
Totalt uppskjuten skatt	**-16**	**16**
Summa inkomstskatt	**-211**	**-93**

Inkomstskattesatser

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

MSEK	2024	%	2023	%
Resultat före skatt	1 023		450	
Skatt som beräknats enligt gällande skattesats för moderföretaget 20,6%	-211	20,6%	-93	20,6%
Skattekostnad	**-211**	**20,6%**	-93	**20,6%**

9

20251027011185

NOT 40 Andelar i koncernföretag

MSEK	2024	2023
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	6 649/ 2	11 888
Total						**11 888**

Avser ägarandelen av kapitalet, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

NOT 41 Fordringar hos koncernföretag

MSEK	2024	2023
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	2024	2023
Obligationslån	10 976	9 489
Lån från kreditinstitut	1 485	1 844
Övriga långfristiga räntebärande skulder		0
Summa långfristiga räntebärande skulder	**12 461**	**11 333**
Obligationslån	1 974	600
Kortfristig del av långfristiga lån från kreditinstitut	361	1 614
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	298	759
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 633**	**2 974**
Summa räntebärande skulder	**15 095**	**14 306**

De långfristiga obligationslånen förfaller med nominellt 6 150 MSEK mellan 1-5 år och 4 840 MSEK efter 5 år från balansdagen.

Långfristig del av lån från kreditinstitut förfaller med 502 MSEK mellan 1-5 år från balansdagen.

Moderbolaget har ett koncernkontosystem i Danske Bank med en kredit på 500 MSEK. Externt koncernkontosaldo mot banken redovisas som likvida medel vid positivt saldo eller kortfristig räntebärande skuld vid negativt saldo. 2024-12-31 var saldot 865 MSEK (128).

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	2024	2023
Beviljad kreditlimit	500	300
Outnyttjad del	-500	-300
Utnyttjat kreditbelopp	**0**	**0**

9

20251027101186

Räntebärande skulder som förfaller:

MSEK	2024
2025	2 633
2026	2 444
2027	1 598
2028	1 194
2029 eller senare	7 226
Totalt	**15 095**

NOT 43 Likvida medel

MSEK	2024	2023
Kassa och bank	865	128
Likvida medel totalt	**865**	**128**

NOT 44 Derivatinstrument

	Nominellt belopp Återstående löptid		
MSEK	1-5 år	Över 5 år	Totalt
Räntederivat per 2024-12-31	1 650	2 865	4 515
Räntederivat per 2023-12-31		1 808	1 808

NOT 45 Vinstdisposition

Årets resultat per aktie för räkenskapsåret 2024 uppgick till 19 478 SEK (6 247). Styrelsen föreslår en utdelning om 19 922 SEK per aktie.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel jämte årets resultat i moderbolaget, 4 482 138 462 SEK, disponeras enligt följande:

Förslag till resultatdisposition SEK	
Balanserade vinstmedel	3 670 226 871
Årets resultat	811 911 592
Utdelning	359 000 000
Balanseras i ny räkning	4 123 138 462
Utgående balans fritt eget kapital	**4 482 138 462**

S

20251027011187

AVSKRIFT

Styrelsens intygande

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats enlighet med det internationella redovisning standarder som avses i Europaparlamentet och rådets förordning nummer 1606/2002 av den 19 juli 2002 om tillämpning av internationella redovisning standarder. Årsredovisningen respektive koncernredovisningen ger en rättvisande bild av moderbolagets och koncernens ställning och resultat. Förvaltningsberättelsen för moderbolaget respektive koncernen ger en rättvisande översikt av utvecklingen av moderbolaget och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och det företag som ingår i koncernen står inför.

Årsredovisning och koncernredovisning med den samt den lagstadgade Hållbarhetsrapporten har godkänts för utfärdade av styrelsen 27 mars 2025. Koncernens resultaträkning inklusive rapport över övrigt totalresultat och koncernens balansräkning samt moderbolagets resultaträkning, inklusive rapport över övrigt totalresultat och moderbolagets balansräkning blir föremål för fastställande på årsstämman 28 april 2025.

Stockholm den 27 mars 2025.

Petra Engman

Petra Engman

Ordförande

Jonas Abrahamsson

Jonas Abrahamsson

Vice ordförande

Carlo Maddalena

Carlo Maddalena

Styrelseledamot

Irina A. Frolova

Irina A. Frolova

Styrelseledamot

Fredrik Adolfsson

Fredrik Adolfsson

Styrelseledamot

Tove Feld

Tove Feld

Styrelseledamot

Christofer Fjellner

Christofer Fjellner

Styrelseledamot

Rickard Hjorth Warlenius

Rickard Hjorth Warlenius

Styrelseledamot

Reine Lorenz

Reine Lorenz

Styrelseledamot

(arbetstagarrepresentant)

Tobias Alvaeus

Tobias Alvaeus

Styrelseledamot

(arbetstagarrepresentant)

Vår revisionsberättelse har lämnats den 27 mars 2025

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Camilla Samuelsson

Camilla Samuelsson
Auktoriserad revisor

Jag intygar att denna avskrift överensstämmer med originalet.

22 oktober 2025

Marina Jonsson
060-16 81 54

20251027011188

Kopian bestyrkes
Marina Jonsson

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 år 2024. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 32-78 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 2024 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 den 31 december 2024 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt IFRS Redovisningsstandarder, 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) 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) 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.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller misstag. De betraktas som väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapporteringen som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedöma effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

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.

Särskilt betydelsefullt område

Värdering av materiella anläggningstillgångar

I koncernens balansräkning uppgår posten materiella anläggningstillgångar till 26 843 MSEK per den 31 december 2024 vilket motsvarar 82% av koncernens totala tillgångar och 231% av dess redovisade egna kapital. Tillgångarna består primärt av produktions- och distributionsanläggningar för fjärrvärme. Som framgår av not 1 redovisas dessa till anskaffningsvärden reducerat med historiska ackumulerade av- och nedskrivningar.

Vid en indikation på nedskrivningsbehov beräknas återvinningsvärdet i enlighet med IAS36. En nedskrivningsprövning i enlighet med IAS36 innefattar att företagsledningen behöver göra subjektiva bedömningar om återvinningsvärdet baserat på tillgänglig information om framtida kassaflöden och andra väsentliga förutsättningar. Baserat på den inneboende komplexiteten och subjektiviteten i beräkningen av återvinningsvärdet för materiella anläggningstillgångar har vi bedömt att värderingen av dessa tillgångar utgör ett särskilt betydelsefullt område i vår revision.

9

20251027011189

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

Vår revision har omfattat men ej varit begränsad till:

- Utvärdering av företagsledningens bedömning av minsta kassagenererande enheter.
- Utvärdering av tillämpligheten och riktigheten i företagsledningens metod för att beräkna återvinningsvärdet av materiella anläggningstillgångar.
- Kontrollräknat ett urval av företagsledningens beräknade återvinningsvärden och bedömt dessa antaganden och prognoser för framtida kassaflöden från tillgångarna.
- Utvärdering av historiska utfall i förhållande till prognoser.
- Utvärdering av företagsledningens modell för att fastställa diskonteringsräntor.
- Utfört känslighetsanalyser.
- Utvärderat om koncernens tillämpade redovisningsprinciper för att redovisa och värdera materiella anläggningstillgångar är förenliga med IFRS såsom de antagits av EU.
- Utvärderat informationen som presenterats i årsredovisningen och koncernredovisningen är förenlig med kraven årsredovisningslagen och IFRS.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-21 och sidorna 82-154. 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.

Övrig upplysning

Revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för räkenskapsåret 2023 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 26 mars 2024 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen.

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 Redovisningsstandarder, som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

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

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 årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Revisorns granskning av förvaltning och förslag till disposition av bolagets vinst eller förlust

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 år 2024 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.

9

20251027011190

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. Den 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/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB, utsågs till Stockholm Exergi Holding AB (publ)s revisor av bolagsstämman den 2 maj 2024 och har varit bolagets revisor sedan 2 maj 2024.

Stockholm den 27 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Camilla Samuelsson
Auktoriserad revisor

20251027011911

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)

S

20251027011192

	2024	2023	2022	2021	2020
EBITDA					
Rörelseresultat	910	587	1 280	1 424	1 302
Avskrivningar	1 602	1 556	1 539	1 495	1 509
EBITDA	**2 511**	**2 143**	**2 818**	**2 919**	**2 811**
Nettolåneskuld					
Långfristiga räntebärande skulder	13 056	11 904	11 069	9 680	10 631
Kortfristiga räntebärande skulder	2 700	3 036	2 402	2 796	1 732
Likvida medel	-873	-130	-1	-1	-11
Nettolåneskuld	**14 884**	**14 809**	**13 469**	**12 475**	**12 352**
Sysselsatt kapital					
Eget kapital	11 607	11 400	12 568	12 037	11 646
Räntebärande skulder	15 757	14 939	13 470	12 476	12 363
Sysselsatt kapital	**27 363**	**26 339**	**26 038**	**24 513**	**24 009**
Soliditet					
Eget kapital	11 607	11 400	12 568	12 037	11 646
Balansomslutning	32 837	31 626	32 057	29 784	29 479
Soliditet %	**35**	**36**	**39**	**40**	**40**
Rörelsekapital					
Operativa tillgångar					
Varulager	1 661	1 656	1 619	724	1 019
Derivatinstrument (del ej klassad för säkringsredovisning)	0	0	1	0	0
Kundfordringar	1 126	2 033	1 738	1 640	1 293
Övriga fordringar	16	622	1 292	816	392
Summa operativa tillgångar	**2 803**	**4 296**	**4 649**	**3 180**	**2 704**
Operativa skulder					
Övriga långfristiga skulder	0	0	0	0	0
Derivatinstrument (del ej klassad för säkringsredovisning)	0	0	0	0	0
Leverantörsskulder	-1 107	-739	-988	-814	-568
Övriga skulder (minskade med upplupen räntekostnad)	-465	-1 215	-1 541	-1 066	-770
Summa operativa skulder	**-1 572**	**-1 954**	**-2 530**	**-1 880**	**-1 338**
Rörelsekapital	**1 231**	**2 342**	**2 119**	**1 300**	**1 366**
Avkastning eget kapital					
Eget kapital IB	11 400	12 568	12 037	11 646	11 762
Eget kapital UB	11 607	11 400	12 568	12 037	11 646
Genomsnittligt eget kapital	**11 503**	**11 984**	**12 303**	**12 841**	**11 704**
Periodens resultat	359	123	843	970	878
Avkastning eget kapital %	**3,1**	**1,0**	**6,9**	**8,2**	**7,5**
Avkastning sysselsatt kapital					
Sysselsatt kapital IB	26 339	26 038	24 513	24 009	24 357
Sysselsatt kapital UB	27 363	26 339	26 039	24 513	24 009
Genomsnittligt sysselsatt kapital	**26 851**	**26 189**	**25 276**	**24 261**	**24 183**
Rörelseresultat	910	587	1 280	1 424	1 302
Ränteintäkter	40	8	2	1	1
Avkastning sysselsatt kapital %	**3,5**	**2,3**	**5,1**	**5,9**	**5,4**
Skuldsättningsgrad					
Långfristiga skulder	16 186	15 127	14 469	12 987	14 660
Kortfristiga skulder	5 044	5 099	5 020	4 760	3 173
Summa skulder	**21 231**	**20 226**	**19 489**	**17 747**	**17 833**
Eget kapital	11 607	11 400	12 568	12 037	11 646
Skuldsättningsgrad ggr	**1,8**	**1,8**	**1,6**	**1,5**	**1,5**

9

2024

Hållbarhetsredovisning

Stockholm Exergi Holding AB (publ)

Innehåll

Hållbarhetsredovisning 2024		Sidor
Stockholm Exergis hållbarhetsagenda		89-90
Generell information		91
Dubbel väsentlighetsanalys		92-99
Hållbarhetsstyrning		100-106
Redovisning enligt taxonomiförordningen		107-117
Miljö	E1 Klimatförändringar	118-130
	E2 Miljöföroreningar	131-133
	E5 Resurser och cirkulär ekonomi	134-142
Samhällsansvar	S1 Den egna arbetskraften	143-149
	S4 Konsumenter och slutanvändare	150-152
Bolagsstyrning	G1 Hållbart företagande	153-154
Bestyrkanderapport		155-156

ank=20250703-20250707703798

Index

Stockholm Exergis hållbarhetsredovisning har upprättats med inspiration av ESRS som utfärdats av European Financial Reporting Advisory Group (EFRAG). Alla kvantitativa datapunkter i rapportens tabeller i avsnitten miljö, sociala faktorer samt företagsetik markerade med en asterisk efter rubriken och markerade i tabellen nedan omfattas av den översiktliga granskningen som utförts av vår revisor Öhrlings ProceWaterhouse Coopers AB. Se revisorns uttalande på s. 155-156. Redovisningsprinciper återfinns där mätetalen presenteras.

ank=20250703-20250703799

Index		
Upplysningskrav	*Sida*	*Omfattas av översiktlig granskning*
E1 Klimatförändringar		
Energianvändning och energimix E1-5	127	Ja
Eget nyckeltal - Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser scope 1,2 och 3 (marknadsbaserad och platsbaserad)	125	Ja
Eget nyckeltal - Utsläppsintensitet	126	Ja
Eget nyckeltal - Mängd minskningar/upptag av växthusgasutsläpp genom inköp av koldioxidkrediter	126	Ja
Eget nyckeltal - Procentandel scope-1 växthusgasutsläpp från reglerade utsläppshandelssystem	126	Ja
E2 Miljöförorening		
Miljöförorening av luft, vatten och mark E2-4	133	Ja
Egen upplysning - Betydande miljöstörningar	133	Ja
E5 Resurser och cirkulär ekonomi		
Resursinflöden E5-4	140	Ja
Resursutflöden E5-5	141	Ja
Egen upplysning - Leverantörsgranskningar 2024	142	Ja
Egen upplysning - Biobränsle 2024	142	Ja
Egen upplysning - Andel av fast biobränsle med anspråk, certifierat eller kontrollerat 2024	142	Ja
Egen upplysning - Säkerställande av Renewable Energy Directive (REDII 2018/2001) för fast biobränsle	142	Nej

9

Index		
Upplysningskrav	*Sida*	*Omfattas av översiktlig granskning*
S1 Den egna arbetskraften		
Uppgifter om företagets anställda S1-6	147	Ja
Uppgifter om arbetstagare i den egna arbetskraften som inte är anställda S1-7	147	Ja
Kollektivavtalstäckning och social dialog S1-8	147	Nej
Mångfaldsindikatorer S1-9	147	Ja
Socialt skydd S1-11	147	Nej
Mått för arbetsmiljö S1-14	147	Nej
Ersättningsmått (löneskillnad och total ersättning) S1-16	148	Ja
Incidenter, anmälningar och allvarliga inverkningar på mänskliga rättigheter S1-17	148	Ja
Eget nyckeltal - Sjukfrånvaro	147	Ja
Eget nyckeltal - LWIF	148	Ja

ank=20250703-20250707703800

ank=20250703-20250703803

Index		
Upplysningskrav	*Sida*	*Omfattas av översiktlig granskning*
S4 Konsumenter och slutanvändare		
Eget nyckeltal - Nöjd-kund-index (NKI)	152	Ja
Eget nyckeltal - SAIDI Fjärrvärme	152	Ja
Eget nyckeltal - SAIDI Fjärrkyla	152	Ja
Eget nyckeltal - Ansluten yta	152	Ja
Eget nyckeltal - Nyansluten fjärrvärme	152	Ja
Eget nyckeltal - Nyansluten fjärrkyla	152	Ja
Eget nyckeltal - Win back fjärrvärme	152	Ja
G1 Hållbart företagande		
Fall av korruption eller mutor G1-4	154	Ja

9

ank=20250703-20250703802

Stockholm Exergis hållbarhetsagenda

Vår verksamhet och affärsutveckling förutsätter att vi kan erbjuda energilösningar som möter både samhällets och energimarknadernas behov. Detta gäller även vårt erbjudande om slutbehandling av restavfall. Förväntningarna är höga – leveranserna av energi måste upprätthållas i alla väder, året runt, till ett konkurrenskraftigt pris. De energiråvaror vi använder behöver inte bara vara hållbara, de måste också vara tillförlitliga. I tider av geopolitisk osäkerhet blir detta en allt viktigare faktor att ta hänsyn till.

Klimatfrågan lever i högsta grad och våra produkter och tjänster måste på ett tydligt sätt ha en riktning mot att det globala klimatmålet – Parisavtalets – förutsättningar ska realiseras. Utsläppen måste minska, och gärna med lösningar och teknik som kan spridas globalt så att det vi gör får en signifikant påverkan.

För att lyckas med det måste vi attrahera och behålla kompetens som kan driva och underhålla alltmer avancerade energianläggningar, men även de som kan och vill vara med och utveckla de helt nya teknologier som vi behöver för att nå klimatmålet. Vi behöver vara en attraktiv arbetsplats och värdeskapande aktör och samarbetspartner för samhälle, kunder, leverantörer och våra medarbetare.

Våra värdekedjor sträcker sig ofta över flera nationer, även utanför EU, och för att säkerställa att våra erbjudanden bär hållbarhetens tecken men även för att minska våra affärsrisker, behöver vi arbeta aktivt med våra leverantörer. Det är därför naturligt att vår hållbarhetsstrategi har en tyngd mot klimat- och miljöfrågor och vårt sociala ansvar längs med hela vår värdekedja.

Hållbarhetsstrategin är en integrerad del av vår affärsstrategi. För oss och den verksamhet vi bedriver är hållbarhetsaspekterna, särskilt klimatfrågan och resursanvändningen, själva fundamenten för de energi- och avfallsbehandlingstjänster som är anledningen till att vi finns som företag. Det är inom dessa områden som vi utvecklar de nya koncept och erbjudanden som kommer att få avgörande betydelse för vårt finansiella resultat. Vi måste vårda och utveckla vår effektiva produktionsapparat mot hög tillgänglighet, minimala störningar och införa alltmer cirkulära lösningar. Spridningen av mikroplaster, men även utsläppen av koldioxid som orsakas av plaster i restavfallet, behöver mötas med kostnadseffektiva lösningar för ökat kretslopp och lägre klimatpåverkan. Vår satsning på CCS (Carbon Capture and Storage-tekniken) vid både biobränslebaserad energiproduktion och slutbehandling av restavfall är hörnpelare i den långsiktiga affärsstrategi vi nu styr mot.

I hållbarhetsrapporten beskriver vi på ett sammanfattande sätt hur vi arbetar idag, men även hur vi tar sats framåt inom hållbarhetsområdet. Rapporten skiljer sig från tidigare års hållbarhetsrapportering som baserats på principer i Global Reporting Initiative (GRI). Hållbarhetsrapporten efterföljer Årsredovisningslagen och EU:s taxonomiförordning, samt är inspirerad av CSRD-förordningens rapporteringsstandarder ESRS. De principer vi tillämpat beskrivs nedan i kapitlet Generell information.

I matrisen nedan visas översiktligt våra prioriteringar inom miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning. Mer information inom respektive område finns i rapporten.

ank=20250703-20250703803

Miljö		Socialt ansvar	Styrning
Klimatmål som stöder Parisavtalet	Fjärrvärmen gör Stockholms miljö bättre	En säker och inkluderande arbetsplats	Hållbara arbetssätt för en hållbar affär
Vår strategi		**Vår strategi**	**Vår strategi**
Prioriteringar		**Prioriteringar**	**Prioriteringar**
Utveckling av produkter och tjänster som möter kundernas klimatmål och driver på omställningen Utfasning av fossila oljor till 2032 Uppstart av BECCS för att producera permanenta minusutsläpp 2028 Förberedande arbete för CCS vid avfallsförbränning Minska utsläppen från transporter	Nya distributionslösningar för resurseffektivare fjärrvärme Energiledningssystem för att optimera vår egen användning av energi i våra produktionsprocesser Utveckla kontrollsystemet för hållbara biobränslen Cirkulära lösningar: Återföra bioaska, införa kostnadsmodell för avfallsbehandling som ger incitament för ökad plastsortering Utfasning av hälso- eller miljöfarliga kemiska produkter Systematiskt arbeta bort driftstörningar som minskar tillgängligheten i basproduktionsanläggningar och orsakar miljöstörningar	Hållbara medarbetare: Säkerställa en hälsosam och säker arbetsmiljö för vår egen personal samt för leverantörer som utför arbeten inom vår verksamhet Attraktiv arbetsgivare: Genom att vara en jämlik arbetsplats med inkluderande ledarskap, smarta arbetssätt och möjligheter till kompetensutveckling ska vi öka medarbetarnas engagemang Nya ramverk för att säkerställa att mänskliga rättigheter respekteras internt och hos leverantörer ska implementeras	Utveckla processer och arbetssätt som säkerställer att våra affärsetiska principer efterlevs inom hela verksamheten Säkerställa att vår uppförandekod och relevanta hållbarhetskrav uppfylls hos våra leverantörer
Mål		**Mål**	**Mål**
- Mål 2024: Fjärrvärmens klimatprestanda (VMK) < 45 gram CO_2ekv per kWh - Mål från år 2025: Utsläpp av CO_2e per kWh total energi < 65 - Minusutsläpp genom BECCS från 2028 - Fasa ut fossil olja till 2032 - Långsiktigt mål: Stockholm Exergis verksamhet längs hela värdekedjan har sammantaget netto noll växthusgasutsläpp vid 2035	Högst 5 allvarliga miljöstörningar, på sikt 0	- LWIF: 1,0 - TRIF: 8,0 - Könsfördelning 2024: 25/75 K/M (långsiktigt 40/60) - Medarbetare med utländsk bakgrund: 27% - Engagemangsindex: 75	Inga avvikelser från våra affärsetiska riktlinjer Effektiva certifierade ledningssystem som stöder medarbetarna i vardagliga arbetet
Resultat 2024		**Resultat 2024**	**Resultat 2024**
Fjärrvärmens klimatprestanda (VMK): 48 gram CO_2ekv per kWh	Antal allvarliga miljöstörningar: 4	- LWIF: 3,5 - TRIF: 11,1 - Könsfördelning: 24/76 (K/M) - Medarbetare med utländsk bakgrund: 26% - Engagemangsindex: 76	Inga bekräftade fall av mutor och korruption
Se mer: ESRS E1, Klimatmål	Se mer: ESRS E2 och E5	Se mer: ESRS S1 och S4	Se mer: ESRS G1

9

ank=20250703-20250707703804

Generell information

Generella rapporteringsprinciper

Standarder och urval av data

Den lagstadgade hållbarhetsrapporten, vilket utgör hållbarhetsredovisningen, presenteras på sidorna 84-156. Hållbarhetsrapporten har upprättats med inspiration av ESRS som utfärdats av European Financial Reporting Advisory Group (EFRAG). För att Stockholm Exergi ska ta sig an de nya rapporteringskraven enligt CSRD-förordningen stegvis har vi valt att i år publicera en begränsad rapport. Rapporten inkluderar ett utvalt antal av de ämnen som föll ut som väsentliga för Stockholm Exergi enligt den dubbla väsentlighetsanalysen. Inom dessa ämnen har ett urval av upplysningskrav gjorts för att rapporteras på. I hållbarhetsrapporten för räkenskapsår 2025 kommer samtliga väsentliga ämnen samt väsentliga upplysningskrav finnas med.

Alla datapunkter som ingår i avsnitten för miljö, samhällsansvar och bolagsstyrning har bedömts som väsentliga enligt vår dubbla väsentlighetsanalys utifrån vår verksamhet och i vår värdekedja. Den dubbla väsentlighetsanalysen har utgått från vår omvärlds- och intressentanalys. Väsentliga ämnen är dem som är relevanta för våra intressenter och/eller för Stockholm Exergi som bolag. Ämnen kan vara väsentliga ur ett inverkansperspektiv och bedöms då som positiva eller negativa, samt ur ett finansiellt perspektiv och bedöms då som en risk eller möjlighet.

Alla datapunkter för växthusgaser (GHG scope 1-3) rapporteras i enlighet med Greenhouse Gas Protocol.

Mätmetod

Hållbarhetsredovisningen avser 2024. De redovisningsprinciper som tillämpats har varit konsekventa under räkenskapsåret och för jämförelsetalen. För upplysningskrav som skiljer sig från tidigare redovisning (som utfördes enligt GRI) har historiska värden beräknats. För upplysningskrav som är desamma som tidigare rapportering har samma beräkningsprinciper som tidigare använts. Beräkningsprinciper finns listade efter varje kapitel.

Konsolidering

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är moderbolag i Stockholm Exergikoncernen. I års- och hållbarhetsredovisningen benämner vi koncernen "Stockholm Exergi". Data och uppgifter i hållbarhetsredovisning omfattar Stockholm Exergi Holding AB (publ) och dess dotterföretag om inte annat anges. Upplysningarna 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. Omfattningen är densamma som för de finansiella rapporterna.

Upplysningar med avseende på särskilda omständigheter

Vi använder schabloner och uppskattningar för rapporteringen av vissa datapunkter. Exempelvis baseras beräkningarna av prestandan av vår fjärrvärmeprodukt på Värmemarknadskommitténs schabloner för bränslen och scope 3-utsläppen på inköpta varor och tjänster baseras på schabloner från Upphandlingsmyndigheten. Beskrivning av schabloner och uppskattningar redogörs tillsammans med relevant data. Vi utvärderar regelbundet vår användning av uppskattningar och bedömningar baserat på erfarenhet, utvecklingen av hållbarhetsrapportering och flera andra faktorer. Vid en eventuell förändring av uppskattningar som ligger till grund för datapunkter redovisas förändringen under den period då uppskattningen i fråga revideras. Dessutom gör vi bedömningar vid tillämpning av redovisningsprinciperna.

Korrigeringar och väsentliga förändringar

Klimatbokslutet, scope 1,2,3 enligt GHG har justerats med totalt två kton neråt för rapporteringen av 2023. Korrigeringar har skett inom olika kategorier efter slutverifiering av EU-ETS, efter verifiering av klimatneutral värme, samt efter verifiering av VMK-nyckeltal.

Extern granskning

Alla kvantitativa datapunkter i tabellerna i avsnitten miljö, sociala faktorer samt företagsetik markerade med en asterisk efter rubriken omfattas av den översiktliga granskningen som utförts av vår revisor Öhrlings PriceWaterhouseCoopers AB. Se revisorns rapport om avgränsad säkerhet på sidan 155.

Dubbel väsentlighetsanalys

ank=20250703-20250707703805

Introduktion

Stockholm Exergi genomförde 2024 en dubbel väsentlighetsanalys för att kartlägga bolagets väsentliga inverkan, risker och möjligheter ur ett hållbarhetsperspektiv. Analysen omfattar Stockholm Exergis värdekedja såväl uppströms som nedströms, samt bolagets egen verksamhet. Den dubbla väsentlighetsanalysen baseras på en värdekedjekartläggning (se sid 102-103) samt intressentdialog som utfördes 2023.

Intressentdialog

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. I intressentdialogen som genomfördes 2023 bad vi ett antal aktörer kvalitativt och kvantitativt beskriva vilka våra viktigaste frågor kopplat till hållbarhet var för dem som intressenter. 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:

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

- Klimatförändringar
- Miljöföroreningar
- Arbetsmiljö för egen arbetskraft
- Mångfald, jämställdhet och inkludering för egen arbetskraft
- Biologisk mångfald i värdekedjan
- Mänskliga rättigheter i värdekedjan

Dubbel väsentlighets-analys

Analysen genomfördes i följande steg:

Steg ett:

Samtliga ämnen, delämnen och delunderämnen i Appendix A - AR 16 i ESRS samlades i en lista. För varje underämne eller delunderämne gjordes en bedömning om det var relevant eller inte baserat på Stockholm Exergis verksamhet och värdekedja.

Steg två:

Varje relevant underämne eller delunderämne bedömdes, både för dess inverkan samt dess risker och möjligheter. Det bedömdes var i värdekedjan inverkan samt risk eller möjlighet skedde; uppströms, i egen verksamhet eller nedströms. Inverkan, risk och möjligheter kan även förekomma i flera delar av värdekedjan. Poängsättningen som utgjorde grunden för bedömningen var genomgående 1-5 för alla parametrar, där 1 var lägst och 5 högst i respektive bedömningskategori.

Inverkan

Baserat på delämnen och delunderämnen i Appendix A - AR 16 i ESRS identifierades inverkan i egen verksamhet samt uppströms och nedströms. Inverkan bedömdes som positiv eller negativ, om den är faktisk eller potentiell samt vilken tidshorisont den förväntas inträffa under (kort, medel, lång sikt). Sedan bedömdes skala, det vill säga hur svår eller fördelaktig inverkan är för människor eller miljön samt omfattning, det vill säga hur utbredd konsekvensen är. För negativ inverkan bedömdes även återställbarheten, det vill säga svårighet att åtgärda eller återställa den negativa inverkan. Allvarlighetsgraden beräknades som ett medelvärde av skala och omfattning för positiv inverkan samt skala, omfattning och återställbarhet för negativ inverkan. Därefter skattades sannolikheten att inverkan skulle inträffa. För faktisk inverkan sattes sannolikheten till 5. Medelvärdet av allvarlighetsgrad och sannolikhet beräknades. Detta blev inverkan för delämnet eller delunderämnet. En inverkan på tre och över bedömdes som väsentlig.

Det gjordes även en bedömning av vilka underämnen och delunderämnen som kunde ha en potentiell negativ inverkan på mänskliga rättigheter, och i sådana fall beaktades inverkans allvarlighetsgrad före dess sannolikhet.

Risker och möjligheter

Baserat på delämnen och delunderämnen i Appendix A - AR 16 i ESRS identifierades risker och möjligheter. Vid de fall både en risk och möjlighet identifierades under ett område bedömdes dessa separat. Vissa klassades både som risker och möjligheter och bedömdes då två gånger med olika perspektiv. Det bedömdes även vilken tidshorisont en risk/möjlighet sker på. Därefter bedömdes riskens/möjlighetens omfattning, vilket är den potentiella omfattningen av riskens/möjlighetens finansiella effekter. Denna skala är densamma som Stockholm Exergi använder för sina företagsgenerella risker. Därefter bedömdes sannolikheten att risken/möjligheten inträffar. Medelvärdet av skala och sannolikhet beräknades för att få fram finansiell väsentlighet. Ett värde på tre och över gjorde att risken/möjligheten klassades som väsentlig.

Resultat dubbel väsentlighetsanalys

Nedan presenteras resultatet av den dubbla väsentlighetsanalysen på ämnesövergripande nivå. Plus (+) efter ämnet står för att Stockholm Exergi har en väsentlig positiv inverkan eller att ämnet representerar en finansiell möjlighet för bolaget. Ett minus (-) efter ämnet står för en väsentlig negativ inverkan eller att ämnet representerar en finansiell risk. Detaljerad information om inverkan, risker och möjligheter finns i kapitlet Väsentlig hållbarhetsrelaterad risk och påverkan på sid 94-99.

ank=20250703;20250703806

Väsentligt ur både inverkans- och finansiellt perspektiv:

- E1 Klimatförändringar + -
- E5 Resursanvändning och cirkulär ekonomi + -
- S1 Den egna arbetskraften + -
- S4 Konsumenter och slutanvändare +-
- G1 Ansvarsfullt företagande + -

Väsentligt ur endast inverkans-perspektiv:

- E2 Miljöföroreningar -
- E3 Vattenresurser och marina resurser -
- E4 Biologisk mångfald och ekosystem -
- S2 Arbetstagare i värdekedjan -

Ej väsentligt:

- S3 påverkade samhällen

För att ta sig an det nya CSRD-direktivet stegvis har Stockholm Exergi valt att 2024 rapportera på de väsentliga områdena E1 (klimatförändringar), E2 (miljöföroreningar), E5 (resursanvändning och cirkulär ekonomi), S1 (den egna arbetskraften), S4 (konsumenter och slutanvändare) och G1 (ansvarsfullt företagande). Även E3 (vattenresurser och marina resurser), E4 (biologisk mångfald och ekosystem) samt S2 (arbetare i värdekedjan) är väsentliga, men dessa kommer inte att rapporteras på förrän 2025.

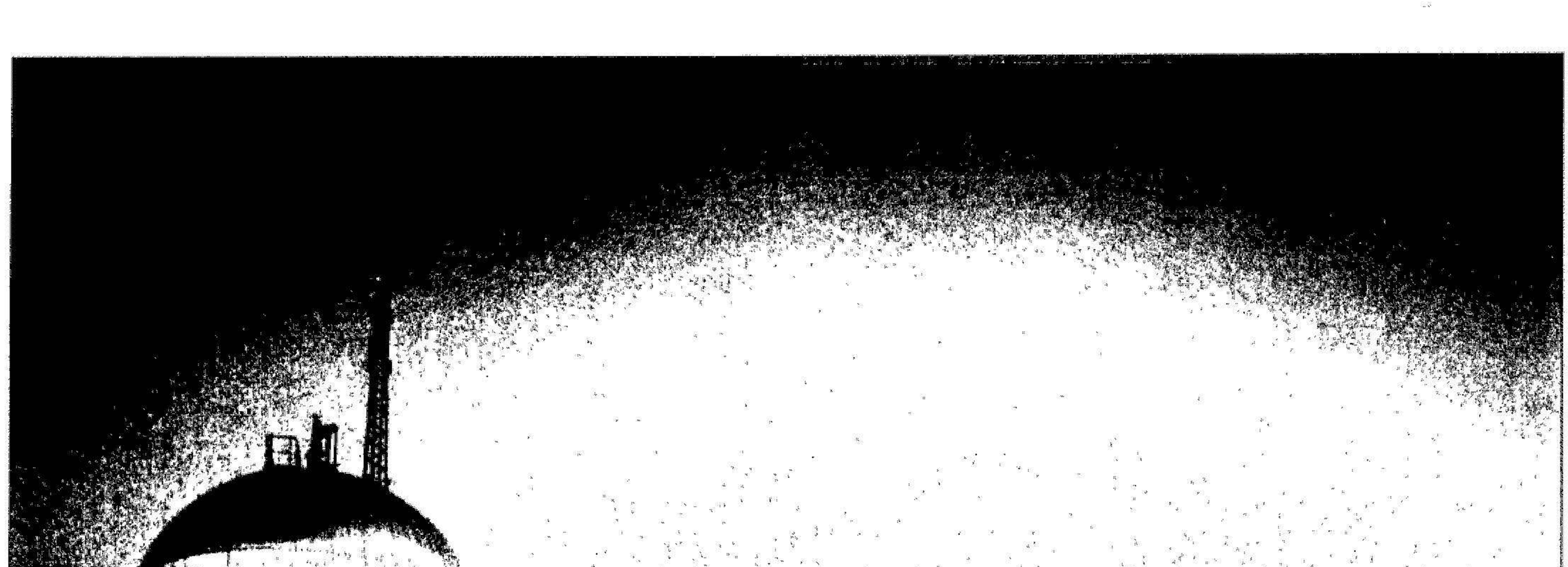
Klimatförändringar är bolagets största fråga, både ur inverkans- och finansiellt perspektiv. Denna fråga är för Stockholm Exergi både negativ, i och med att verksamheten släpper ut klimatgaser, och en potentiell finansiell möjlighet i och med satsningen på BECCS.

Resursanvändning och cirkulär ekonomi är även det ett företagskritiskt område. Vid vår avfallsbehandlingstjänst tar vi vara på resurser som annars gått till spillo genom värmeåtervinning. Restavfall uppstår oavsett om vi slutbehandlar det med återvinning av energin.

Vår verksamhet bidrar därmed till att resursbehovet för uppvärmning av Stockholm minskar, vilket i sig är positivt.

Företaget anser sig ha en främst positiv inverkan på konsumenter och slutanvändare då vi erbjuder våra kunder produkter och lösningar som minskar deras energianvändning. Stockholm Exergi sätter även fjärrvärmepriset enligt vår offentliga prissättningspolicy som bygger på alternativprissättning och prisstabilitet, vilket medför att fjärrvärmen i Stockholm är ett konkurrenskraftigt uppvärmningsalternativ.

För Stockholm Exergi är ansvarsfullt företagande centralt. Företaget är beroende av att kunna attrahera rätt kompetens och vill bygga en företagskultur som gynnar våra medarbetare. Företaget engagerar sig även i att påverka beslutsfattare att fatta beslut som gynnar samhället och miljön.



9

Väsentlig hållbarhetsrelaterad risk och påverkan

E1 Klimatförändringar

Underämne	Väsentlig inverkan eller risk/möjlighet	Beskrivning
Anpassning till klimatförändringar		
Fysiska klimatrisker	Risk	Risk för fysiska effekter på produktions- och distributionssystem som orsakas av klimatförändringar, vilket kan leda till ökade kostnader för förebyggande åtgärder och behov av investeringar samt eventuella störningar i produktionen av energi.
Växthusgasutsläpp i egen verksamhet	Möjlighet	Befintlig storskalig CHP (Combined Heat and Power) baserad på biobränslen samt termisk slutbehandling av restavfall kan kompletteras med CCS-teknik vilket leder till permanenta negativa utsläpp, CDR (Carbon Dioxide Removal), som efterfrågas på en frivilligmarknad. Anpassning av verksamheten för nya produkter som efterfrågas för klimatrelaterade globala mål. CCU (Carbon Capture and Utilization) på avfall bedöms även vara konkurrensfördel i upphandling av avfallsbehandlingstjänster.
Begränsning av klimatförändringar		
Växthusgasutsläpp i egen verksamhet samt i värdekedjan	Negativ inverkan	Negativ inverkan på klimatförändringar sker både uppströms genom inköp av bränslen, varor och transporter samt i egen produktion.
Växthusgasutsläpp i egen verksamhet	Risk	Investeringar i verksamheten kommer att krävas för att minska utsläppen av växthusgaser och klara bolagets klimatmål.
Energi		
Energianvändning i egen verksamhet	Negativ inverkan	Stockholm Exergis största utsläpp av växthusgaser sker i den egna verksamheten, då det krävs hög energianvändning i produktionen av fjärrvärme, fjärrkyla och el.
	Risk	Försämrade förutsättningar för tillgång till hållbara fossilfria bränslen kan leda till ökade bränslekostnader.
Energimix	Negativ inverkan	Klimatförändringar kan påverka tillgången av biobränsle på grund av ändrade tillväxtförhållanden och åtkomst. Även en ökad efterfrågan på biobränslen kan påverka marknaden.
	Risk	Kommande investeringar krävs för att säkra effekt samt osäkerheter i bränslemarknaden.
	Möjlighet	Effektiv produktionsapparat minskar kostnaden per producerad MWh.

ank=20250703-20250707703807

E2 Miljöförorening

Underämne	Väsentlig inverkan eller risk/möjlighet	Beskrivning
Miljöförorening av luft		
Utsläpp till luft från egen verksamhet samt uppströms i värdekedjan	Faktisk negativ inverkan	Utsläpp till luft sker framför allt i egen produktion men även uppströms vid produktion, transport och tillverkning av råvaror. Utsläppen från egen verksamhet motverkar enligt spridningsberäkningar normalt inte att miljökvalitetsnormer avseende halten av luftföroreningar kan uppnås. Årsutsläpp av övergödande eller försurande ämnen bidrar genom våt och torr deposition till en regional miljöpåverkan.
Miljöförorening av vatten		
Utsläpp till vatten från egen verksamhet samt uppströms i värdekedjan	Faktisk negativ inverkan	Utsläpp till vatten sker både uppströms och i egen verksamhet. Uppströms vid tillverkning och transport av bränsle, samt i egen verksamhet sker utsläpp till vatten då processvatten lämnar anläggningen.
Miljöförorening av mark		
Miljöförorening av mark från spill i egen verksamhet samt uppströms i värdekedjan	Potentiell negativ inverkan	Spill av miljöförorenande ämnen kan förekomma i egen verksamhet samt uppströms i värdekedjan. Det är framför allt vid hantering av oljor och driftkemikalier det finns en risk för förorening.

ank=20250703-20250707703808

E5 Resursanvändning och cirkulär ekonomi

Underämne	Väsentlig inverkan eller risk/möjlighet	Beskrivning
Resursinflöden inklusive resursanvändning		
Linjärt resurssystem	Potentiellt negativ inverkan	Stockholm Exergi har en potentiell negativ påverkan då det finns en risk att vår verksamhet bidrar till inlåsning i linjära resurssystem. Detta då delar av avfallet som vi behandlar borde vara möjligt att materialåtervinna men inte har sorterats ut. Vi använder biobränslen, material i anläggningsprojekt och fjärrvärmedistribution samt kemikalier i produktionen.
Relevant avfalls-behandlingstjänst	Risk	Med ökad resurseffektivitet bör restavfallsmängderna minska per person. I det fall att vi inte förändrar vår avfallsbehandlingstjänst i den takt som resursanvändandet förändras till exempel genom ökat upptagningsområde riskerar vi att minska omsättningen i vår behandlingstjänst.
Restvärme tas tillvara	Faktisk positiv inverkan	Stockholm Exergi behandlar sådant avfall och slam som inte kan eller bör recirkulera i samhället och tar tillvara den värme som frigörs vid förbränning, samt restvärme från verksamheter så som datacenter återvinns och används som värme i bolagets fjärr-värmeprodukt.
	Risk	I det fall att det uppstår brist på värme som vi kan återvinna skulle alternativa energikällor behöva användas vilka skulle vara mycket dyrare. Risken för detta är liten då vår affär grundar sig på att ta tillvara på energi som annars gått till spillo men den finansiella konsekvensen om det inträffar är stor.
Resursutflöden relaterade till produkter och tjänster		
Eftersortering av avfall	Faktisk positiv inver-kan	Metaller och plast från delar av det restavfall som Stockholm Exergi tar emot sorteras maskinellt i Brista eftersortering. Metall sorteras ut även från slaggruset (bottenaskan). Plasten och metallen kan materialåtervinnas och kan därmed bidra till minskat behov av jungfrulig råvara.
CCS/US	Möjlighet	Vid införandet av CCS/US teknik på avfallsbehandlingen och med bio-CCS på det bioenergieldade kraftvärmeverket finns möjligheten att fånga in 90 procent av koldioxiden (det vill säga 90 procent av kolatomerna) för att sälja den som råvara vilken kan upparbetas till nya produkter eller för att producera tekniska kolsänkor.
Återföring av aska till skogen	Potentiellt positiv påverkan	Potentiell positiv påverkan av återföring av aska till skogen. Det pågår i dagsläget projekt som undersöker genomförbarhet och resultat av att berika aska från biokraftvärmeverket med näring och därefter återföra som näring till skog.
Avfall		
Avfall från egen verksamhet	Risk	Det finns få deponier och anläggningar som kan ta emot farligt avfall, slaggrus och bottenaska. Efterhand blir de fulla vilket innebär en risk för att det blir svårare samt mer kostsamt att hantera askan på ett säkert sätt.

ank=20250703-20250707703809

ank=20250703-20250707703810

S1 Den egna arbetskraften

Underämne	Väsentlig inverkan eller risk/möjlighet	Beskrivning
Arbetsvillkor		
Hälsa och säkerhet	Potentiellt negativ inverkan	Stockholm Exergi har ett väl utvecklat förebyggande arbete inom arbetsmiljö, trots detta förekommer ibland arbetsmiljöolyckor. Verksamheten följer lagstiftning och branschavtal.
Arbetsvillkor generellt	Faktisk positiv påverkan	Stockholm Exergi har en positiv påverkan på egen arbetskraft tack vare goda arbetsvillkor som går utöver vad lagstiftning och branschavtal kräver. Exempel på detta är arbetstidsförkortning, extra tillägg till föräldralediga, tillgång till friskvård och gym på våra anläggningar, flexibla klämdagar med mera.
Arbetsvillkor generellt	Möjlighet	Goda förmåner och bra arbetsvillkor bidrar positivt till möjligheten att attrahera och rekrytera talanger samt att medarbetare väljer att stanna och även återvända till Stockholm Exergi.
Likabehandling och lika möjligheter för alla		
Likabehandling generellt	Potentiellt negativ inverkan	Stockholm Exergi arbetar aktivt med att främja likabehandling och lika möjligheter för alla. Detta är viktiga frågor för oss då vi verkar i en bransch där det förekommer brist på jämställdhet, trakasserier och brist på mångfald och delaktighet.

S4 Konsumenter och slutanvändare

Underämne	Väsentlig inverkan eller risk/möjlighet	Beskrivning
Social inkludering för konsumenter och/eller slutanvändare		
Icke-diskriminering	Faktisk positiv inverkan	Stockholm Exergi erbjuder samma normalprislista för respektive kundsegment oavsett vilka områden fjärrvärmen levereras till. Normalprislistan prissätts utifrån en värdebaserad prissättning där fjärrvärmekostnaden ställs mot kundens alternativ i syfte att säkerställa konkurrenskraft. Stockholm Exergi kan i vissa fall ingå specialavtal eller ramavtal med vissa kunder. Sådana avtal kan vara motiverade med hänsyn till parternas inbördes åtaganden, leveransens omfattning eller kvalitet eller av andra särskilda affärsmässiga skäl.
Icke-diskriminering	Faktisk negativ inverkan	Fjärrvärmepriset sätts på en fri marknad, i konkurrens med alternativa uppvärmningsformer. Priset är inte reglerat. Alla fjärrvärmekunder har dock inte tekniska förutsättningar för att kunna ersätta fjärrvärme med alternativ, såsom bergvärmepumpar. Normalprislistan erbjuds samtliga kunder, oavsett kundernas tekniska förutsättningar till alternativ. Prissättningspolicyn innebär att alla kunder gynnas av konkurrensen på värmemarknaden. Vid en nyanslutning tillkommer vid behov en anslutningsavgift som är hänförlig till Stockholm Exergis investeringar och kostnader för anslutningen och kan variera från fall till fall.
Tillgång till varor och tjänster	Faktisk positiv inverkan	Stockholm Exergi har både en möjlighet och skyldighet att informera och hjälpa sina kunder att nyttja energi effektivt. Vidare har bolaget för avsikt att kunna erbjuda alla kunder en fjärrvärme- och fjärrkylalösning, dock kan ekonomiska förutsättningar sätta hinder (lösningen är ej ekonomisk/betalningsviljan hos kund finns ej).
Försäljning och utveckling av tjänster	Möjlighet	Stockholm Exergi utvecklar tjänster och tillval tillsammans med kunder och utifrån efterfrågan. Det är viktigt för att behålla trovärdighet och värna om våra kunder.
Ansvarsfulla marknadsföringsmetoder och kundkontakter	Potentiell negativ inverkan	Stockholm Exergi bygger och utvecklar infrastruktur i Stockholm med omnejd. Bedriver vi inte en långsiktig och ansvarsfull affär riskerar vi att förlora kunder och därmed redan tagna investeringar.
Ansvarsfulla marknadsföringsmetoder	Möjlighet	Stockholm Exergi kommunicerar regelbundet och ofta avseende fjärrvärmens nyttor till befintliga och nya kunder. Ett starkt varumärke, transparent prismodell, leveransen säker samt att bolaget bidrar till effektiv resursanvändning och ett renare Stockholm är viktiga faktorer för att behålla kunder och nyförsäljning.

ank=20250703-20250707703811

9

ank=20250703-20250707703812

G1 Ansvarsfullt företagande

Underämne	Väsentlig inverkan eller risk/möjlighet	Beskrivning
Företagskultur		
God företagskultur	Potentiell positiv inverkan	Stockholm Exergi är ett bolag som främjar ansvarfullt företagande, god företagskultur, goda värderingar samt uppförandekod. Vi har möjlighet att påverka våra leverantörer i en positiv riktning genom att omsätta vår uppförandekod och hållbarhetskrav vid upphandling. Internt utvecklar vi löpande vårt sociala ansvarstagande och lanserar exempelvis utbildningspaket för chefer som adresserar jämställdhet, inkludering och förmågan att hantera kränkningar och liknande fenomen som inte är förenliga med vår uppförandekod/policy.
Bristande företagskultur	Risk	Bristande företagskultur är en risk. Ifall vi inte har möjlighet att attrahera, engagera och behålla medarbetare så kan det påverka företagets resultat negativt.
Politiskt engagemang och lobbyverksamhet		
Inverkan på politiska beslut	Faktisk positiv inverkan	Stockholm Exergi informerar löpande beslutsfattare om hur befintliga och nya ramverk påverkar bolagets möjligheter att vårda och utveckla verksamheten. Bolaget vinnlägger sig om att ge saklig och tydlig information om vilka konsekvenser för miljön och klimatet som kan uppstå av olika förändringar av dessa ramverk, så att beslutsfattare kan ta upplysta beslut.
Inverkan på politiska beslut	Möjlighet	Stockholm Exergi informerar beslutsfattare om bolagets möjligheter att bidra till politiskt satta mål, samt pekar på hinder i form av befintliga ramverk eller brist på incitament som förhindrar att bolaget realiserar de möjliga åtgärderna. Klimatpolitiska ramverk har fundamental och avgörande betydelse för såväl pågående affärsverksamhet som vår planerade affärsutveckling. Utformningen av incitament och ramverk kan få betydande resultatpåverkan.
Affärsetik, korruption och mutor		
Risk för korruption och mutor	Risk	Stockholm Exergi har ett stort antal affärspartners och verkar i branscher samt köper in produkter där det förekommer risk för korruption och mutor. Den finansiella risken kopplat till mutor och korruption bedöms främst vara kopplad till varumärkesskador, men finansiell risk föreligger även vid brott mot konkurrenslagstiftningen eller sanktioner. Vi har nolltolerans mot mutor och andra former av korruption.
Visselblåsning	Risk	Potentiell risk om vi inte lyckas skydda personer som visselblåser. Stockholm Exergi har en allmänt tillgänglig anonym visselblåsarfunktion som kan användas av personer i och utanför den egna verksamheten.

9

Hållbarhetsstyrning

ank=20250703-20250707703813

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 medellång 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 kopplat till mänskliga rättigheter och dessa tillämpas operativt i uppförandekoderna. De styrande dokumenten ses över en gång per år och revideras vid behov. Uppförandekoderna uppdaterades och godkändes ånyo av styrelsen i maj 2024.

För att stärka upp och säkerställa ansvarsfulla inköp av bränslen uppdaterade vi 2023 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 agerar i linje med kommande lagkrav och kundkrav.

Styrelsen godkänner hållbarhetsredovisningen och kommer årligen fatta beslut om den dubbla väsentlighetsanalysen. 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. Verksamhetens 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.

Rapportering kring olyckor, säkerhet och miljö sker månatligen till styrelsen. Bolagets riskanalys rapporteras årligen till styrelsen vilket innebär att hållbarhetsrisker, möjligheter och åtgärder ses över. Väsentliga avvikelser och åtgärder kopplade till hållbarhetsarbetet rapporteras till styrelsen om dessa inträffar.

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, som rapporterar till direktör HR och Hållbarhet, ansvarar tillsammans med hållbarhetsenheten för att identifiera och säkerställa att bolaget hanterar sin hållbarhetspåverkan samt att samordna och stötta organisationen i utvecklingen av hållbarhetsstrategi och hållbarhetsmål. Enheten ansvarar vidare för att följa upp att hållbarhetspolicyn efterlevs, att hållbarhetsstrategin och målen realiseras samt att vi har kunskap om och följer aktuell och kommande lagstiftning inom hållbarhet.

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.

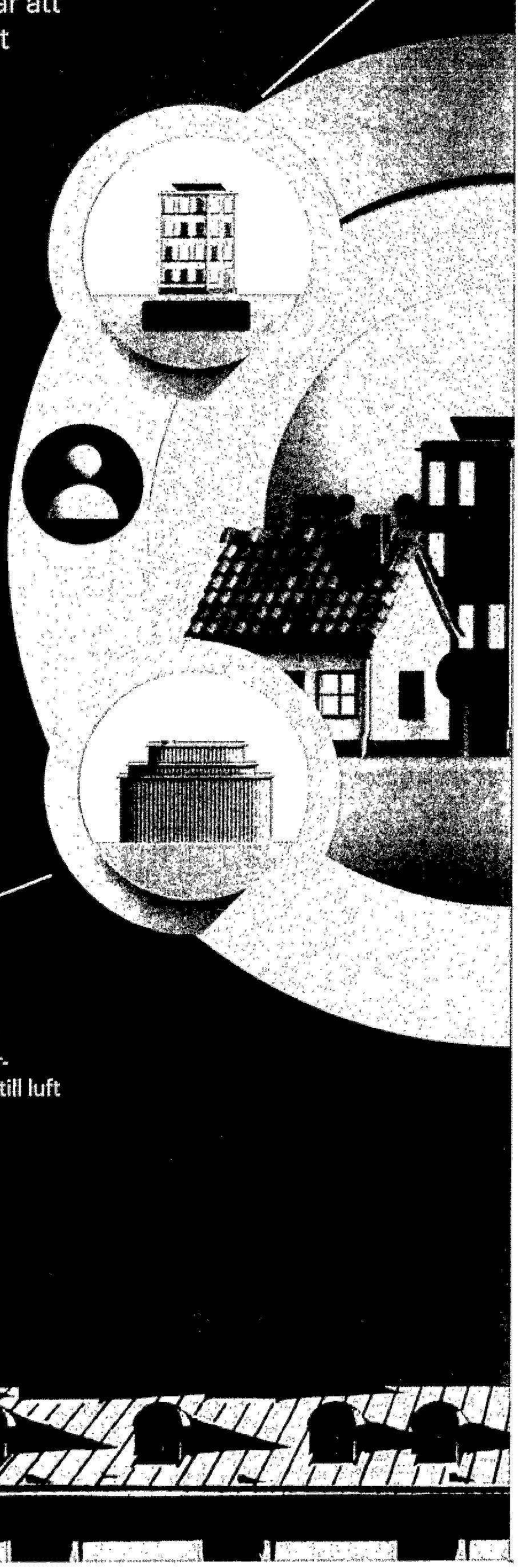
9

stockholm
exergi

Genom värdekedjan visar vi vår påverkan på hållbarhet

Vi bedriver 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 2024. 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. 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

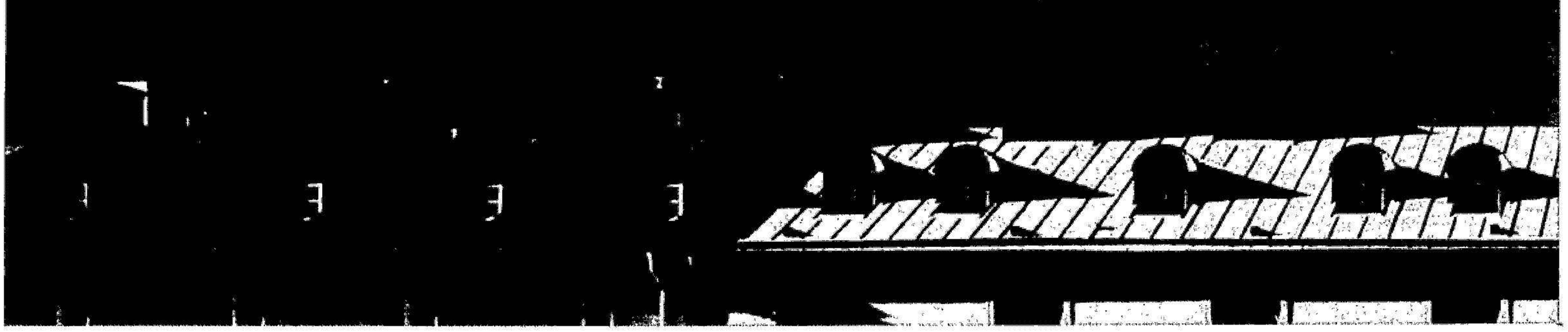
Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och vi som arbetar här har många olika kompetenser och arbetsuppgifter. Vår gemensamma drivkraft är att minska påverkan på klimatet. Vår viktigaste hållbarhetsfråga kopplat till medarbetare är friskvård och hälsa, mångfald och inkludering och säker arbetsmiljö.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål: 6 8 10

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 Storstockholm 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.

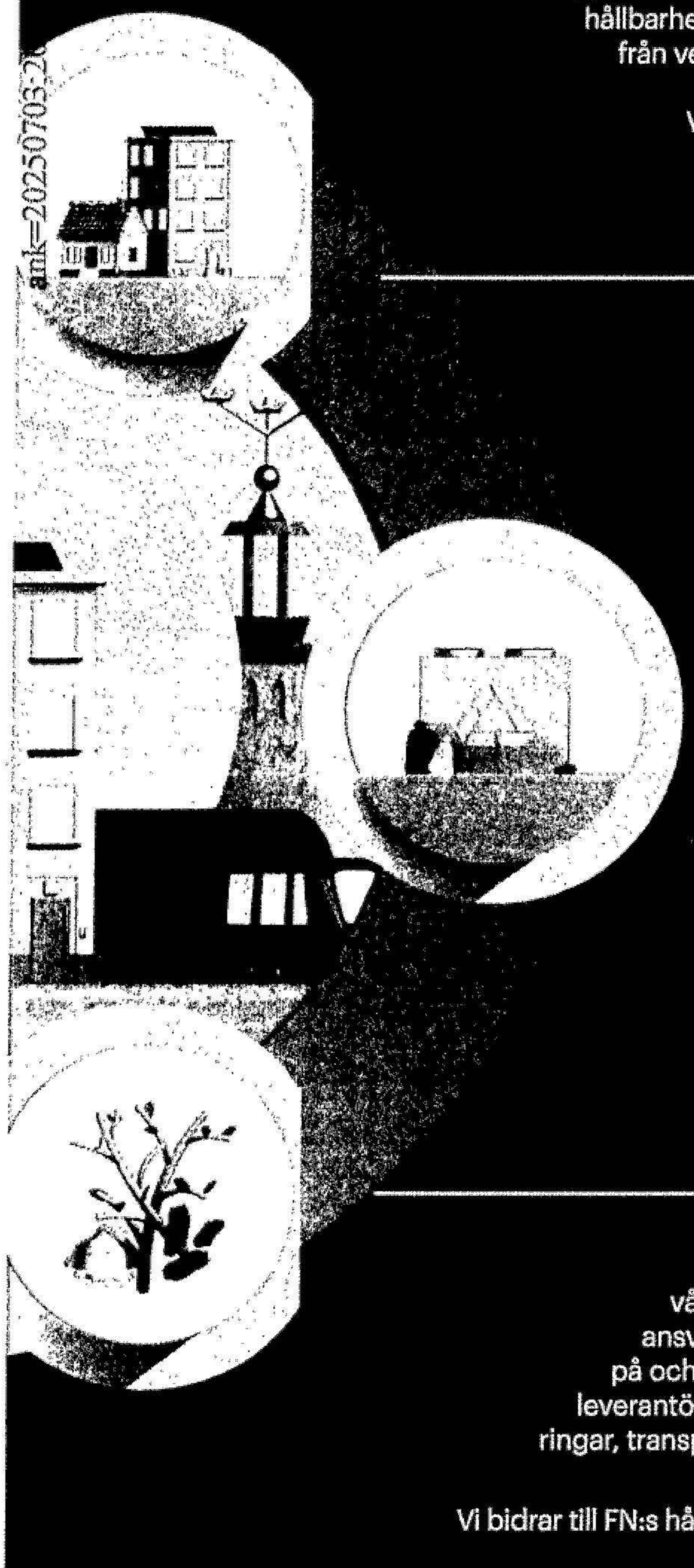
Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål: 8 9 14



Distribution

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. Vår viktigaste hållbarhetsfråga kopplat till vår distribution av fjärrvärme är störningar i närmiljö från verksamheten.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål:



Kunder och samhälle

Våra kunder har många olika behov men förenas i att det ska vara enkelt, prisvärt och hållbart att använda fjärrvärme. Våra viktigaste hållbarhetsfrågor kopplat till kunder och samhälle är ansvarfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden och erbjudande av hållbara produkter och tjänster.

Vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål:

Samhällets restprodukter

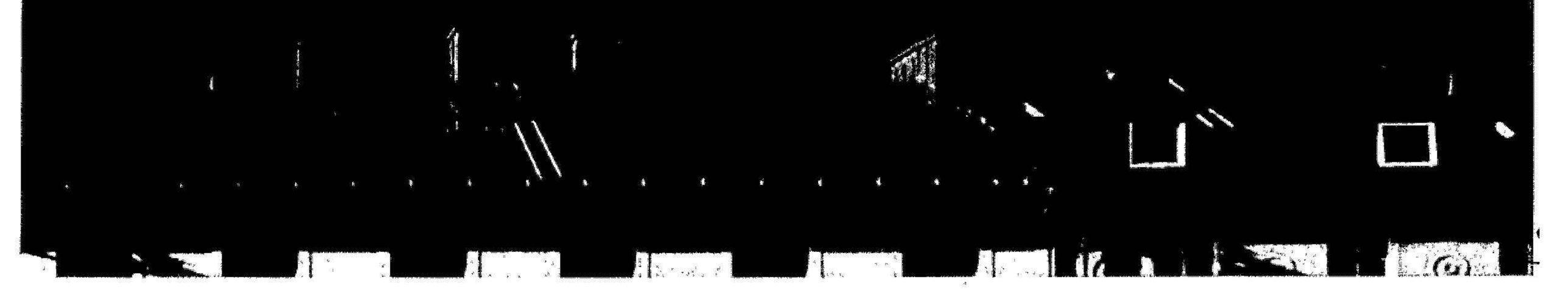
Vi erbjuder en samhällstjänst som tar hand om restavfallet som blir över när samhället har källsorterat klart – och vi gör det dessutom på ett resurseffektivt sätt. Tack vare förbränningen producerar vi el och värme av restavfallet, så kallad energiåtervinning. Vår viktigaste hållbarhetsfråga kopplat 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:



Våra intressenter

	Typ av dialog	Syfte med dialogen	Exempel på effekter av dialogen
Medarbetare *(Påverkad intressent och användare av hållbarhetsinformation)*	• Löpande exergidialog (medarbetarsamtal) (cirka fem till sex gånger 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 • Riktade pulsenkäter för att följa engagemang (två gånger per år) och ställa frågor om exempelvis arbetsmiljö eller förändringsarbete (vid behov) - Arbetsmiljövecka två gånger per år med olika aktiviteter på temat • Arbetsmiljöpuls två gånger per år med riktade frågor kring arbetsmiljön • Ledarforum, löpande information, utbildning och dialog med bolagets chefer (4-6 gånger per år)	• Bidra till en hållbar arbetsplats och arbetsliv • Ta tillvara medarbetarnas erfarenheter i utvecklingen av verksamheten	• Kommunikation med ledningsgruppen • Förbättringar av verksamheten • Affärsförståelse • Säkrare arbetsplats
Kunder *(Påverkad intressent och användare av hållbarhetsinformation)*	• 2 st prisdialogsmöten • Vi har haft mer än 140 st olika kampanjinsatser mot kund, i syfte att erbjuda rådgivning, stöd samt möjligheter att uppgradera till moderna och digitala energilösningar • Digitala seminarier och events. Medverkat på olika externa events och mässor. • Nästan 700 st fysiska och digitala energirådgivningar • Strax över 1 200 st övriga kundmöten • Kundundersökningar (löpande) samt NKI-mätning 2 st gånger under året	• Bygga förtroende • Tillhandahålla hållbara produkter • Hjälpa kunderna att nå deras mål	• Förbättringar av varor och tjänster • Anpassning av marknadsstrategierna

ank=20250703-20250703817

9

ank=20250703-20250707038318

	Typ av dialog	Syfte med dialogen	Exempel på effekter av dialogen
Boende nära produktions-anläggningar *(Påverkad intressent)*	• 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)	• Bygga förtroende • Tillhandahålla hållbara produkter • Hjälpa kunderna att nå deras mål • Bygga förtroende • Vara goda grannar • Hantera oro, frågor och feedback	• Förståelse för verksamheten
Ägare *(Användare av hållbarhetsinformation)*	• 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)	• ESG-data rapporteras regelbundet till ägarna för att möta deras krav	• Informationsunderlag till beslut • Tex utökat fokus eller särskilda satsningar
Investerare, banker, bilaterala långivare och ratinginstitut *(Användare av hållbarhetsinformation)*	• Investerare: • Dialog via banker samt direktkontakt (löpande) • Hållbarhet ratings • Banker: Analys av Stockholm Exergi (årligen) samt dialog och förhandlingar (löpande) • Bilaterala långivare: Dialog och förhandlingar (löpande) • Ratinginstitut: Genomgång (årligen) samt kontakt (löpande)	• Förståelse för förväntningar på hållbarhet • Attrahera ansvarsfulla investerare • Förbättra transparens	• Planer för att förbättra Hållbarhetsbetyg • Svar på investerarfrågor • Anpassad intern kommunikation om hållbarhetsrutiner
Fackliga organisationer *(Påverkad intressent och användare av hållbarhetsinformation)*	• MBL-förhandlingar (veckovis) • Arbetsmiljökommitté (4 ggr per år) • Medbestämmanderåd (minst 4 ggr per år) • Årlig skyddsombudsdag	• Medbestämmande	• Utvecklade avtal för medarbetare

5

ank=20250703-20250703819

	Typ av dialog	Syfte med dialogen	Exempel på effekter av dialogen
Samarbetspartners inom regionens energiförsörjning *(Påverkad intressent och användare av hållbarhetsinformation)*	• Möten 15-20 ggr per år i olika forum	• Främja en effektiv och hållbar produktion	• Energi- och kostnadsbesparingar
Leverantörer av varor, tjänster och bränslen *(Påverkad intressent och användare av hållbarhetsinformation)*	• Möten och avtalsförhandlingar (löpande) • Leverantörs due diligence • Leverantörsgranskningar utförs löpande och sker utifrån risk och säkerställande av compliance och stickprovskontroller	• Efterlevnad av vår uppförandekod • Främjande av ansvarsfull upphandling, inklusive bränslen • Skydd av arbetstagares mänskliga rättigheter och arbetsrättigheter • Säkerställande av en respektfull arbetsmiljö • Minskad klimatpåverkan från vår leverantörskedja	• Urval av leverantörer baserat på information • Förbättringsplaner för leverantörer • Kända förväntningar på leverantörerna
Politiska beslutsfattare och tjänstemän samt myndigheter *(Användare av hållbarhetsinformation)*	• Samtal och möten (löpande)	• Främjande av hållbar utveckling • Säkerställande av efterlevnad av regler och föreskrifter • Hantering av klimatrelaterade övergångsrisker och möjligheter	• Lagstiftning som möjliggör hållbar utveckling • Anpassning av affärsmodell och strategi • Värdeskapande och riskminimering genom efterlevnad
Frivilligorganisationer och opinionsbildare *(Påverkad intressent och användare av hållbarhetsinformation)*	• Möten och intervjuer (vid behov) • Samarbeten och arbetsgruppsträffar (löpande)	• Hantera oro • Samordna insatser för ett förbättrat hållbarhetsarbete	• Anpassa projekt till bästa praxis

ank=20250707703820

Redovisning enligt Taxonomiförordningen

Stockholm Exergi omfattas sedan 2021 av de krav som följer av artikel 8 i EU:s taxonomiförordning EU 2020/852.

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 4.10 "Lagring av el", 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" och CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme". Vidare omfattas CCM 7.3 "Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning" och CCM 7.5 "Installation, underhåll och reparation av instrument och anordningar för mätning, reglering och kontroll".

Stockholm Exergi har bedömt 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. Till distributionsnäten räknas även pumpstationer.

För 2024 har för Stockholm Exergis verksamhet 59 (50) procent av omsättningen, 62 (64) procent av kapitalutgifterna och 38 (19) procent av de driftsutgifter som är definierade som berättigade enligt EU:s taxonomiförordning, 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" och CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme".

Kapital- och driftutgifts-indikatorerna

Sett till kapital- och driftsutgifter bedöms Stockholm Exergi ha utgifter förknippade med de sex verksamheterna CCM 4.10 "Lagring av el", 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" och CCM 4.25 "Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme". För redovisning av utgifter har dessutom en kartläggning gjorts av följande:

- 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

Utöver detta bedöms även utgifter kopplade till verksamheterna CCM 7.3 "Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning" och CCM 7.5 "Installation, underhåll och reparation av instrument och anordningar för mätning, reglering och kontroll" omfattas av taxonomin. Utgifterna gäller enskilda åtgärder för belysning och ventilationssystem i Stockholm Exergis anläggningar som inte omfattas av taxonomin samt utveckling av system och gränssnitt för att styra kundernas energisystem att bli mer energieffektiva.

Inga betydande kapital- eller driftsutgifter har identifierats till målet om anpassning till klimatförändringarna (miljömål 2, CCA) under 2024.

Bedömning av taxonomiförenlighet

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 4.10, CCM 4.15, CCM 4.20, CCM 4.24, CCM 4.25, CCM 7.3 samt CCM 7.5.

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 2024. 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.

5

ank=20250703-20250703703821

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).

Vår satsning på BECCS har för 2024 flyttats från CCM 9.1 "Forskning och utveckling" till CCM 4.20 "Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi", då projektet har gått in i en förberedande fas och anläggningen räknas som en del av den taxonomiförenliga kraftvärmeverk 8 på Värtaverket.

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.

Avfallsförbränning ingår för närvarande inte i EU:s taxonomi som en egen aktivitet, vilket innebär att intäkter, investeringar 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 naturen.

Avfallsförbränningen, som är en nödvändig process för slutbehandling av restavfall som uppstår i samhället, bör därmed skiljas från 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 taxonomin så att hela omsättningen inom verksamheterna som producerar och distribuerar spillenergin från avfallsbehandlingen kan ingå i 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". Genom att klassificera den producerade värmen och kylan utifrån det specifika produktionssättet ger den delegerade aktens kriterier för respektive verksamhet en mer relevant bedömning.

DNSH – anpassning till klimat-förändringar

För verksamhet CCM 4.10, CCM 4.15, CCM 4.20 och CCM 4.24 krävs att de fysiska klimatrisker som är väsentliga för verksamheten identifieras och hanteras enligt de generella DNSH-kriterierna för klimatanpassning (miljömål 2, CCA).

Distributionsnäten och majoriteten av pumpstationerna för fjärrvärme och fjärrkyla under CCM 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.

Klimatriskanalys har utförts och handlingsplan tagits fram för två av Stockholm Exergis anläggningar, Värtaverket inklusive tillkommande anläggning för bio-CCS och Bristaverket, under CCM 4.20 samt för Akallaverket, Hammarbyverket och Vilundaverket, under CCM 4.24. 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.

DNSH – biologisk mångfald och ekosystem samt vatten och marina resurser

För verksamhet CCM 4.10, CCM 4.15, CCM 4.20, CCM 4.24 krävs att risker kopplade till vatten och marina resurser (miljömål 3, WTR) 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 länsstyrelsen.

Gällande CCM 4.10, 4.20 och CCM 4.24 har miljökonsekvensbedömning utförts i samband med tillståndsprövning vid de förenliga anläggningarna. Vidare har Stockholm Exergi inga produktionsanläggningar som ligger inom naturskyddsområden. För de taxonomiförenliga anläggningar som ligger i anslutning till ett naturskyddsområde har det beaktats i konsekvensbedömningen av anläggningens miljöpåverkan och åtgärder är vidtagna för att det inte ska ske någon negativ påverkan. 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.

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. För CCM 4.10, finns avtal för att säkra omhändertagande av material i slutet av livscykeln. Vår slutsats är att verksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 4, CE.

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 rappor-

ank=20250703-20250707703822

teras 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).

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 utifrån FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter.

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 uppförandekod och uppförandekod för leverantörer. Stockholm Exergi har en etablerad process för uppföljning av leverantörer inom verksamheten. Läs mer om våra krav i inköpsprocessen i avsnitt E5.

Vår övergripande slutsats är att bolaget vidtar minimiskyddsåtgärder i enlighet med taxonomins krav.

Fokusområden för 2024 har legat på att genomföra riskbedömningar och uppföljning av leverantörer baserad på risk. Under 2023 uppdaterades hållbarhetspolicyn och hållbarhetsbilagan vid upphandling med integrering av krav avseende mänskliga rättigheter, dessa är bindande för medarbetare och hela värdekedjan. Medarbetare genomför utbildning inom uppförandekoden kontinuerligt och efterlevnad av uppförandekoden för leverantörer granskas.

Läs mer om hur Stockholm Exergi arbetar med våra leverantörskedjor och krav på leverantörer i avsnitt E5 på sid 47-55. Läs om hur Stockholm Exergi arbetar med anti-korruptionsfrågor på sid 66 samt rättvis konkurrens på sid 150-151 i denna rapport och beskattning på sid 48 i Stockholm Exergis finansiella redovisning.

Redovisningsprinciper

Omsättning

Principer för fördelning av omsättning per anläggning/produktionsenhet är desamma som för 2023. 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).

Fördelning av omsättning mellan produktion (CCM 4.20, CCM 4.24 och CCM 4.25) och distribution (CC5 4.15) baseras på totala kostnader kopplade till distributionsnäten och produktionen.

Fördelningen av den omsättning som omfattas av taxonomin sker i förhållande till produktionen i de anläggningar som omfattas. Andelen omsättning som allokeras till CCM 4.15 "Distribution av värme och kyla" motsvarar den andel av Stockholm Exergis totala driftsutgifter som omfattas av taxonomin och kan hänföras till distributionsnäten för värme respektive 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 36 samt not 5 på sidan 55 i Stockholm Exergis finansiella redovisning.

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 distributionsan läggningar 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 62-63.

Driftsutgifter

Andelen ekonomiska verksamheter som omfattas av taxonomin avser underhålls- och reparationskostnader hänförliga till produktions- och distributionsanläggningar med tillämpbar verksamhet. 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) 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 konservativt. Driftutgifter som inte kan hänföras till någon produktions- eller distributionsanläggning har exkluderats från täljaren.

Analys

Stockholm Exergi har genomfört en noggrann bedömning av sin verksamhet i enlighet med taxonomin. Syftet med analysen är att identifiera vilka delar av bolagets verksamhet som är förenliga med taxonomin och därmed bedöms bidra till EU:s klimat- och miljömål. För 2024 har 59 (50) procent av omsättningen, 62 (64) procent av

ank=20250703;2025070703823

kapitalutgifterna och 38 (19) procent av de driftsutgifter som definieras som berättigade enligt taxonomin bedömts vara förenliga med taxonomin.

Den ökade taxonomiförenliga andelen jämfört med föregående år visar på Stockholm Exergis arbete med att anpassa investeringar och driftsutgifter för att i högre grad uppfylla taxonomins kriterier. Den stora ökningen av taxonomiförenliga driftsutgifter tros dock delvis bero på en utvecklad rapporteringsmetod.

Resonemang bakom bedömningen

1. Väsentligt bidrag till klimatmålen
Stockholm Exergis verksamhet utgör en central del av Stockholms klimatomställning genom att:

- Minska koldioxidutsläpp genom övergång till biobränsle och restvärme i värmeproduktionen.

- Effektivisera energianvändningen genom uppgraderingar av fjärrvärmenät och digitaliserade styrsystem.
- Utveckla bio-CCS-teknik (Carbon Capture and Storage), vilket möjliggör negativa utsläpp i framtiden.
Bedömningen bygger på att dessa åtgärder leder till en reell minskning av växthusgasutsläpp och effektivare resursanvändning, vilket ligger i linje med taxonomins syfte.

2. DNSH (Do No Significant Harm) – ingen betydande skada på andra miljömål

Taxonomin ställer krav på att en verksamhet inte får orsaka betydande negativ påverkan på andra miljömål. Stockholm Exergi har utvärderat dessa risker och säkerställt att:

- Klimatanpassning beaktas i investeringar och drift.

- Energieffektivitet och cirkulära lösningar prioriteras för att minimera resursanvändning.

- Vatten- och markpåverkan hanteras genom strikta miljökrav vid anläggningar och fjärrvärmenät.

Detta innebär att verksamheten uppfyller DNSH-kriterierna och därmed inte orsakar miljömässiga nackdelar på andra områden.

3. Minimiskyddsåtgärder

Stockholm Exergi efterlever taxonomins krav på minimiskyddsåtgärder genom:
- Hållbarhetsstyrning och efterlevnad av bolagets uppförandekod.
- Leverantörsuppföljning för att säkerställa att sociala och miljömässiga krav uppfylls.
- Arbetsmiljö- och säkerhetsarbete för att minimera risker i verksamheten.
Dessa åtgärder har granskats på koncernnivå och säkerställer att Stockholm Exergi följer internationella riktlinjer för hållbart företagande.

Slutsats och framåtblick

Stockholm Exergi har ökat andelen taxonomiförenlig verksamhet, vilket speglar en ökad anpassning till taxonomins krav. Det visar på ett strategiskt fokus på att investera i hållbar energi och effektiv drift.

För att ytterligare stärka taxonomiförenligheten kommer bolaget att:

- Vidareutveckla bio-CCS för att möjliggöra negativa utsläpp.

- Öka resurseffektivitet och cirkularitet i fjärrvärmeproduktionen.

- Fortsätta förbättra taxonomirapporteringen för att säkerställa transparens och efterlevnad av taxonomins regelverk.

	Omfattas av taxonomin, %	Varav förenliga med taxonomin, %
Omsättning	80 (74)	59 (50)
Kapitalutgifter	72 (70)	62 (64)
Driftkostnader	42 (23)	38 (19)

S

ank=20250703-20250707703824

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	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

9

Omsättning

2024		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	784	9%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	CCM 4.20	1559	19%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	267	3%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	2344	28%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
De miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheternas omsättning (A.1)		**4954**	**59%**	**59%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
Varav möjliggörande verksamheter		2344	28%	28%	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	892	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	24	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	863	10%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Installation, underhåll och reparation av instrument och anordningar för mätning, reglering och kontroll av byggnaders energiprestanda	CCM 7.5	8	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Omsättningen hos de verksamheter som omfattas		1786	21%	21%	0%	0%	0%	0%	0%
A. Omsättning för verksamheter som omfattas av taxonomin (A.1 +A.2)		**6740**	**80%**	**80%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN									
Omsättningen hos verksamheter som inte omfattas av taxonomin (B)		**1641**	**20%**						
TOTALT		**8381**	**100%**						

ank=20250703-20250703825

Kategori omställningsverksamhet	Kategori möjliggörande verksamhet	Andel förenlig med taxonomikraven (A.1) eller som omfattas av taxonomikraven (A.2) omsättning, år 2023	Minimiskyddsåtgärder	Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)					
				Biologisk mångfald	Cirkulär ekonomi	Föroreningar	Vatten	Anpassning till klimatförändringar	Begränsning av klimatförändringar
J/N	J/N	%	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N
-	-	0%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	11%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	0%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	2%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	11%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	0%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	24%	-	-	-	-	-	-	-
-	-	74%	-	-	-	-	-	-	-
J	J	7%	-	J	J	J	J	J	J
J	J	18%	-	J	J	J	J	J	J
J	J	1%	-	J	J	J	J	J	J
J	J	24%	E	J	J	-	J	J	J
-	-	50%	-	-	-	-	-	-	-
J	J	-	E	J	J	J	J	J	J
-	-	-	T	-	-	-	-	-	-

9

ank=20250703-20250707030827

Kapitalutgifter

2024		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									
Lagring av el	CCM 4.10	43	2%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	CCM 4.15	385	19%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
"Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi"	CCM 4.20	761	37%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	90	4%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	3	0%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning	CCM 7.3	2	0%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Kapitalutgifter för de miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheterna (A.1)		**1284**	**62%**	**62%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
Varav möjliggörande verksamheter		2	0%	0%	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"
Lagring av el	CCM 4.10	134	6%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/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	32	2%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	7	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Installation, underhåll och reparation av instrument och anordningar för mätning, reglering och kontroll	CCM 7.5	40	2%	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)		**213**	**10%**	**10%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
A. Kapitalutgifter för verksamheter som omfattas av taxonomin (A.1 + A.2)		**1498**	**72%**	**73%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN									
Kapitalutgifter hos verksamheter som inte omfattas av taxonomin		**558**	**28%**						
TOTAL		**2055**	**100%**						

Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)									
Begränsning 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 2023	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				0%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	21%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	39%	-	-
J	J	J	J	-	J	J	1%	-	-
J	J	-	J	J	J	J	0%	-	-
J	J	J	J	J	J	J	0%	E	-
-	-	-	-	-	-	-	**64%**		
J	J	J	J	J	J	J	0%	E	
-	-	-	-	-	-	-	0%		T
							0%		
							0%		
							4%		
							2%		
							0%		
							6%		
							70%		

S

Driftsutgifter

2024		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	84	9%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	CCM 4.20	191	22%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla från bioenergi	CCM 4.24	33	4%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	23	3%	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Driftsutgifter för de miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheterna (A.1)		**331**	**38%**	**38%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
"Varav möjliggörande verksamheter"		23	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)									
				"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	1	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Installation och drift av elektriska värmepumpar	CCM 4.16	32	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	5	0%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL
Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme	CCM 4.25	0	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)		**37**	**4%**	**4%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
A. Driftsutgifter för verksamheter som omfattas av taxonomin (A.1 + A.2)		**369**	**42%**	**42%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN									
Driftsutgifter för verksamheter som inte omfattas av taxonomin		**506**	**58%**						
TOTALT		**874**	**100%**						

9

ank=20250703-20250707703829

Kategori omställningsverksamhet	Kategori möjliggörande verksamhet	Andel förenlig med taxonomikraven (A.1) eller som omfattas av taxonomikraven (A.2) driftsutgifter, år 2023	Minimiskyddsåtgärder	Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)								
				Biologisk mångfald	Cirkulär ekonomi	Föroreningar	Vatten	Anpassning till klimatförändringar	Begränsning av klimatförändringar			
J/N	J/N	%	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	E	T	
J	J	4%	J	J	J	J	J	J	J	-	-	
J	J	¤12%	J	J	J	J	J	J	J	-	-	
J	J	1%	J	J	J	J	J	J	J	-	-	
J	J	1%	J	J	J	-	J	J	J	-	-	
J	J	19%	J	J	J	J	J	J	J			
J	J	0%	J	J	J	J	J	J	J	E		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		T	
		0%										
		3%										
		0%										
		1%										
		0%										
		4%										
		23%										

ank=20250703-20250707703831

Miljö

E1 Klimatförändringar

Policy

I Stockholm Exergis hållbarhetspolicy slår vi fast att vi ska minska vår klimatpåverkan i takt med vetenskapen. Vi ska enligt hållbarhetspolicyn minska klimatpåverkande utsläpp i hela vår värdekedja, samt skapa betydande permanenta minusutsläpp. I policyn ingår även att genom energieffektivisering, och att i första hand återvinna energi som annars skulle gått förlorad, sträva efter en resurseffektiv verksamhet. Stockholm Exergi har en process för energikartläggning för att uppfylla kraven enligt Energieffektiviseringsdirektivet. Processen omfattar övergripande och detaljerade energikartläggningar beroende av verksamhetens energianvändning.

I vår riskpolicy anges att Stockholm Exergi betraktar klimatförändringar som en betydande risk och integrerar hanteringen av klimatrisker i riskhanteringsramverket.

Klimatstrategi

I december 2024 beslutade Stockholm Exergis styrelse om att revidera bolagets klimatmål. Vårt klimatmål, att nå netto noll växthusgasutsläpp senast 2035, är i linje med Parisavtalets klimatmål. Målsättningen är oförändrat att orsaka netto noll växthusgasutsläpp, och de åtgärder som krävs för att nå målet är alltjämt aktuella. Klimatmålet ska dock nås vid år 2035 och inte redan till 2032 enligt det tidigare målet. Klimatmålet förutsätter att ett investeringsbeslut avseende satsningen på koldioxidinfångning i vårt biokraftvärmeverk KVV8 i Ropsten kan tas under första halvåret 2025.

Processen för att utveckla och lansera de styrande ramverk som krävs för BECCS inom EU och Sverige har inte gått så snabbt som vi bedömde möjligt när det tidigare klimatmålet antogs. Klimatmålet förutsätter bland annat tre mycket stora investeringar i CCS-teknik. Den investering som planeras först, BECCS i Värtaverket i Ropsten, kan under nu rådande förutsättningar inte beslutas förrän under inledningen av år 2025 då alla förutsättningar är klarlagda. Därmed förskjuts hela investeringsplanen något framåt i tiden.

Stockholm Exergi planerar att som bolag orsaka netto noll växthusgasutsläpp. Klimatmålet bygger på två huvudsakliga pelare: Minska utsläppen av växthusgaser i egen verksamhet samt indirekta utsläpp längs värdekedjan, och skapa minusutsläpp genom att i den egna verksamheten avskilja och permanent lagra biogen koldioxid. De utsläpp av växthusgaser som finns kvar när en rad utsläppsminskande åtgärder har genomförts, så kallade residualutsläpp, kommer att kompenseras genom permanenta negativa emissioner, så kallade minusutsläpp, så att bolaget inte har någon netto-påverkan på klimatet.

Strategin omfattar åtgärder i samtliga tre scope enligt Greenhouse Gas Protocol (GHGP). Stockholm Exergis egna utsläpp bedöms kunna minskas med över 85 % jämfört med år 2023, samtidigt som minusutsläpp på ca 1,5 Mton CO_2e produceras varje år. Av dessa minusutsläpp avser bolaget att för egen del utnyttja en mindre del för att neutralisera sina residuala kvarstående utsläpp och därigenom uppnå klimatmålet netto noll utsläpp. Den överskjutande resterande delen av minusutsläppen kommer att certifieras och erbjudas på frivilligmarknaden.

Finansiering av klimatstrategin

Klimatmålet baseras på företagets affärsplan och affärsstrategi, som är att erbjuda energitjänster med attraktiv kostnad och klimatprestanda, erbjuda slutbehandling av restavfall med netto noll växthusgasutsläpp, samt producera minusutsläpp som kan certifieras och köpas på en frivillig marknad. Affärsplanen med tillhörande klimatmål är beslutad i bolagets styrelse den 16 december 2024. Åtgärderna antas genomföras i en viss ordning. De åtgärder som krävs på längre sikt ingår i affärsplanens långsiktiga strategi. Affärsplanen omfattar en plan för investeringar samt kostnader och intäkter som inledningsvis har hög precisering och på längre sikt är något mer översiktlig.

Omställningen innebär en lönsam utveckling av befintliga affärer samt utveckling av helt nya affärsområden där erbjudande av certifierade minusutsläpp samt slutbehandling av restavfall utan netto växthusgasutsläpp är de två mest betydande. En marknad för minusutsläpp är under stark utveckling globalt, och särskilda ramverk för detta utvecklas nu inom EU.

Investeringarna i befintliga produktionsparken utgör en anpassning till marknadens förväntningar på bättre klimatprestanda, och finansieras inom ramen för pågående energiaffär. Investeringar i anordningar för infångning av koldioxid kommer i huvudsak att finansieras genom en kombination av inledande statsstöd, försäljning av certifierade minusutsläpp samt nya erbjudanden och affärskoncept inom avfallsbehandling. Sammantaget kommer klimatstrategin fram till år 2035 omfatta betydande investeringar. Arbete pågår för att klarlägga det samlade investeringsbehovet på kort och lång sikt.

Investeringarna som avses genomföras enligt omställningsplanen kommer att i varierande grad omfattas av EU:s taxonomi. Slutbehandling av restavfall genom förbränning omfattas dock inte i dagsläget av taxonomin.

Åtgärder som ingår i omställningsplanen och som förutsätter betydande investeringar kommer i enlighet med bolagets beslutsordning att framläggas var för sig till bolagets styrelse för beslut.

Översiktligt om hur omställningsplanen påverkar bolagets direkta och indirekta utsläpp

Det restavfall som bolaget slutbehandlar genom förbränning med energiåtervinning innehåller betydande mängder fossilt material, trots samhäl-

9

ank=20250703-20250703832

lets insatser för utsortering av plast för materialåtervinning. Detta fossila material orsakar bolagets idag mest signifikanta kvarstående klimatpåverkande utsläpp på omkring 350 kton per år. Det är utsläpp som är svåra att undvika då restavfall uppstår i samhället och behöver tas omhand. Stockholm Exergis bedömning är att det kommer att finnas kvar fossila materialslag i restavfall även i framtiden, vilket kommer att ge upphov till fossila koldioxidutsläpp om inte motåtgärder vidtas. Bedömningen är att dessa utsläpp behöver reduceras för att Stockholm Exergis klimatmål ska vara förenligt med Parisavtalets temperaturstegringsmål 1,5 grader Celsius. Därför ingår införandet av koldioxidinfångning (CCS) vid avfallsförbränning i omställningsplanen. För att detta ska kunna realiseras behöver avfallsbehandlingstjänsten utvecklas, baserat på CCS-teknologi.

Stockholm Exergi använder idag fossil eldningsolja dels för start- och stödförbränning i kraftvärmeverken, dels i särskilda hetvattenpannor vid vissa situationer med extra stort behov av värmeeffekt i fjärrvärmenätet på grund av kall väderlek. Användningen av olja i kraftvärmeverken är begränsad till uppstarter och driftstörningar och motsvarar normalt mindre än en procent av den tillförda energin specifikt i dessa enheter. Stockholm Exergis totala användning av fossila oljor inklusive i hetvattencentraler motsvarar normalt omkring två till tre procent av tillförd energi och utgör därmed en mindre del av den totala energimixen. Omställningsplanen omfattar aktiviteter för att fasa ut fossila oljor och ersätta dem med förnybara alternativ fram till år 2032. Utsläppen från fossil olja varierar mellan åren. Det beror på att användningen av olja i hetvattenpannorna kan variera stort mellan åren beroende på vilket värmebehov som uppstår. En utmaning är därför att omfattande investeringar i oljeeldade hetvattenpannor inte med nödvändighet ger stor effekt på utsläppen från dessa produktionsenheter. Däremot är användningen av start- och stödolja i kraftvärmeverk relativt stabil, varför åtgärderna i denna del får en mer förutsägbar klimatnytta. Utfasningen av fossil olja planeras genomföras i en ordning som ger störst effekt på utsläppen.

Nedan sammanfattas vilka nyckelåtgärder som planeras per scope enligt GHGP

Scope 1

Vårt mål är att successivt minska utsläppen av fossil koldioxid genom utfasning av återstående användning av fossil olja. Detta bedöms vara genomfört till år 2032 genom att utrustning för start- och stödförbränning med olja anpassas så att biooljor kan användas. Även oljeeldade kraftvärmeverk och värmeverk (hetvattenpannor) som används vid effekttoppar samt vid störningar, kommer att byggas om så att bioolja kan användas.

Vid utgången av 2028 planeras en storskalig anläggning för infångning av biogen koldioxid från vårt biokraftvärmeverk vid Värtaverket tas i drift. Den biogena koldioxiden kommer att transporteras för geologisk slutlagring. Därigenom skapas permanenta minusutsläpp. Tekniken som bolaget planerar att använda är bio-CCS (Bio Energy Carbon Capture and Storage, eller BECCS). Tekniken innebär att rökgaserna från förbränningen av biobränslen i kraftvärmeverket leds in i en ny anläggning där en stor kompressor fångar in och komprimerar rökgaserna som uppstår i produktionen. Rökgaserna med den biogena koldioxiden utsätts därefter för en kemisk reaktion där koldioxiden binds till kaliumkarbonat och omvandlas till vätska. Koldioxiden mellanlagras i cisterner på området och den flytande koldioxiden kan sedan fraktas med båt till en permanent lagringsplats djupt under havsytan där den på lång sikt mineraliseras. Enligt FN:s klimatpanel The Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC) är tekniska kolsänkor genom BECCS-tekniken nödvändigt, utöver de naturliga kolsänkor som bedöms uppstå genom beskogning, för att 1,5-gradersmålet ska kunna nås. Bägge typerna av kolsänka är en nödvändighet.

Mellan 2030 och 2035 planeras samma teknik införas vid Stockholm Exergis anläggningar för slutbehandling av restavfall genom förbränning med energiåtervinning. Den koldioxid som infångas kommer att bestå av en blandning av biogen koldioxid och fossil koldioxid. CCS-tekniken medför därmed att de fossila utsläppen från förbränning av restavfall reduceras med 90% samt att en permanent kolsänka kan skapas av den biogena koldioxid som lagras permanent. Den infångade koldioxiden kan också som ett alternativ till permanent lagring upparbetas till att bli en sekundär råvara (Carbon Capture and Utilization, CCU).

Därtill förväntas utsläppen av klimatpåverkande köldmedier från värmepumpar att minskas genom konvertering till köldmedier med lägre klimatpåverkan.

Scope 2

Utsläppen på grund av köpt energi kommer att reduceras successivt till noll genom användning av endast fossilfri eller förnybar elenergi.

Scope 3

Utsläpp som uppstår uppströms respektive nedströms i värdekedjan ska minskas genom att klimatprestandan i de varor, produkter och tjänster som köps eller används successivt förbättras. Emissionsfaktorn för importerad fjärrvärme från andra energibolag i regionen behöver också minskas. De specifika utsläppen från transporter bedöms kunna minskas tack vare användning av energieffektivare fartyg, drivmedel helt utan eller med lägre fossila emissioner per transporterat ton, samt genom lägre emissioner från vägtransporter, arbetsmaskiner och andra aktiviteter som krävs för att insamla och transportera biobränslen eller restavfall.

Året som gått 2024

Under året har arbete pågått för att förbereda för de investeringar och ombyggnationer som krävs för att kunna ersätta fossil eldningsolja med förnybara alternativ. Det största oljeeldade kraftvärmeverket KVV1 i Värtaverket, har moderniserats och försetts med ny förbränningsteknik som ska göra det möjligt att producera el och värme med bioolja med högre effekt än hittills varit möjligt. Projektering för att kunna ersätta oljebaserad så kallad start- och stödoljeförbränning i Högdalenverket har pågått under året.

Stockholm Exergi har dessutom arbetat intensivt med att förbereda för och möjliggöra ett investeringsbeslut för vårt koldioxidinfångningsprojekt BECCS Stockholm. I slutet av mars erhöll vi ett positivt beslut från mark- och miljödomstolen om att få bygga en

9

storskalig anläggning för infångning av biogen koldioxid. Detta är en av hörnstenarna för att projektet ska kunna genomföras. BECCS-projektet ska finansieras oberoende av vår fjärrvärmemarknad. Det behövs därför andra nya intäktsströmmar för att genomföra projektet. Under 2024 har vi tecknat en lång rad avtal med olika företag samt en avsiktsförklaring med Stockholms stad om köp av framtida permanenta minusutsläpp från BECCS. Köparnas syfte med inköpen är att kompensera för historiska utsläpp eller neutralisera utsläpp som inte kan minskas av tekniska eller ekonomiska skäl. Avgörande för att vi ska kunna fatta ett slutligt investeringsbeslut avseende BECCS-projektet är att vi vinner den om vända auktion som Energimyndigheten utlyst avseende investeringsstöd för bio CCS projekt i Sverige. Vi lämnade in ett bud i november 2024.

ank=20250703-20250703833

9

ank=20250703-20250703834

Målsatt aktivitet	Mål under 2024	Resultat	Kommentar (tentativt)
Fjärrvärmens klimatprestanda	45 gram CO_2e per kWh varav 37 från avfallsbehandling för nätet som helhet	• 48 gram CO_2 per kWh • 39 gram CO_2 per kWh	Utsläppet per kWh fjärrvärme blev något högre än plan på grund av stort värmebehov under januari och ett haveri vid en värmepumpsanläggning.
Egna och indirekta absoluta utsläpp av CO_2e **Scope 1, 2 samt 3 inklusive från produktionen av importerad fjärrvärme**	637 kton Varav 514 kton från avfallsbehandling 24 kton ton från användning av fossil olja	• 677 kton • 399 kton • 68 kton	

Styrning och åtgärder

Stockholm Exergis användning av koldioxidkrediter

I dagsläget producerar inte Stockholm Exergi koldioxidkrediter. Vårt klimatmål, netto noll växthusgasutsläpp vid 2035, baseras dock på att vi vid denna tidpunkt avser att genom CCS-teknik producera certifierade minusutsläpp (koldioxidkrediter) och nyttja en mindre del av dessa för att nå målet medan merparten ska säljas på frivilligmarknaden. Klimatkompensation genom annullering av koldioxidkrediter som baseras på utsläppsreduktioner kommer inte att användas för att uppnå målet netto noll växthusgasutsläpp.

Anpassning till klimatförändringar

Process för klimatriskhantering
Stockholm Exergi hanterar klimatrisker tillsammans med andra risker i en integrerad riskhanteringsprocess. Enligt denna process skall klimatriskworkshops genomföras. Prioriterade klimatrisker överförs sedan till Stockholm Exergis övergripande risklista och hanteras härigenom av den enhet vilka primärt drabbas om risken infaller.

Aktuell enhet kvantifierar risken och ser över densamma minst två gånger per år vid riskworkshop. Risk Management rapporterar riskerna övergripande per intern riskkategori samt per enhet två gånger per år till ledningen och en gång årligen till styrelsen via revisionsutskottet.

I november varje år genomför funktionen för Risk Management en riskworkshop med ledningen i vilken ingår att utifrån Stockholm Exergis övergripande risklista prioritera de risker man önskar lyfta fram i affärsplanen. Syftet med den riskhantering som allmänt upprätthålls enligt Stockholm Exergis ramverk är att hantera risker och möjligheter i syfte att minimera konsekvenserna av riskerna, samt maximera möjligheterna - relaterat till vår affärsmodell, strategi samt våra operativa och finansiella mål. Genom att klimatriskerna hanteras integrerat med övriga risker inkluderas dessa av existerande process. Varje år redovisas även Stockholm Exergis risk-topplista (de tio högsta riskerna) till styrelsen i och med att bolagets affärsplan beslutas. Revisionsutskottet gör därtill en årlig genomgång av riskhantering och riskprocessen inklusive prioritering av risk-topplistan.

Val av scenario

Flera scenarier har använts för att identifiera potentiella klimatrisker. För produktionsrisker och produktionsplanering har SRES-scenario B2 tagits i beaktande. För fysiska risker i produktionsanläggningar har RCP 4,5 och RCP 8,5 använts. Analysen inkluderade scenarier med en tidshorisont fram till år 2100.

Nedan, en sammanställning av de viktigaste identifierade riskerna.

9

ank=20250703-20250707703835

Klimatrisker

Riskområde	Potentiell påverkan	Åtgärder för att minska påverkan
Omställningsrisker och möjligheter **Exempel på risker och möjligheter kopplade till en lågkoldioxidekonomi**		
Policyer och lagstiftning	Risker: • Ökande pris på växthusgasutsläpp • Ökade miljökrav för hållbara biobränslen i kombination med ökad efterfrågan på grund av att den ökade prissättningen inom EU-ETS driver övergången från fossila bränslen till förnybara bränslen, vilket kan leda till ökade kostnader för bioenergi	• Utfasning av fossila bränslen • Införliva prismodeller för förbränning av restavfall med fossilt innehåll som ger avfallsbehandlingskunder incitament till ökad utsortering • Bidrar med förslag, underlag och konsekvensanalyser till processen för lagstiftning om bioenergi
Teknologi	Risk: • Kostnader för att övergå till teknik med lägre utsläpp Möjligheter: • BECCS, CCS	• Produktionssystemet är utformat för att vara både ekonomiskt och miljömässigt robust genom sin diversifiering på olika energiråvaror och produktionsslag
Marknad	Risker: • Minskat värmebehov orsakar minskad efterfrågan på värme • Ökade kostnader för råmaterial och bränsle • Kunder vill ha bättre klimatprestanda snabbare än bolagets omställningsplan Möjlighet: • Tjänster för värmeoptimering • Ökat behov av kyla • Bidrag till Sveriges elförsörjning genom Svenska Kraftnät stödtjänster och energilagring i batterier	• Utveckling av nya tjänster såsom minusutsläpp, negativa utsläpp, fastighetsstyrning och värmeåtervinning • Nya värmeprodukter som möter kunders klimatkrav fram till dess att nettonoll-målet uppnås • Prognos för klimatscenario avseende temperatur samt vädervariation används för att ta hänsyn till långsiktiga klimatrisker vid planering av stora investeringar. • Utvecklad strategi för inköp av biobränslen för minskad riskexponering

9

ank=20250703-20250707703836

Rykte	Risker: • Förändringar i konsumentpreferenser • Ökad oro bland intressenter eller negativ feedback från intressenter • Minskade intäkter från minskad efterfrågan Möjlighet: • Att få positiv uppmärksamhet tack vare utveckling av ny teknik för klimatförebyggande åtgärder	• Klimatmål med handlingsplaner för att tillmötesgå kundernas efterfrågan • Kommunikation kring BECCS • Klimatkompensation av fossila utsläpp i värmeproduktion (samt vissa utsläpp i värdekedjan)
Fysiska risker (möjligheter)		
Akuta	Risker: • Risk för påverkad bränsleförsörjning till följd av akuta klimatrisker (vid till exempel storm, skyfall, torka) i värdekedjan • Risk för produktionsavbrott på grund av påverkan på känsliga anläggningsdelar till följd av vattenansamlingar vid kraftiga skyfall • Risk för att höga temperaturer vid värmeböljor påverkar viktiga komponenter	• Stockholm Exergi har genom klimatriskanalys identifierat behov av anpassningslösningar för att hantera fysiska klimatrisker. Nödvändiga åtgärder planeras inom ramen för löpande investeringar • Inköp av biobränslen sprids geografiskt för att minska riskexponeringen
Kroniska	Risk: • Minskad tillgång till kallt vatten för produktion frikyla vid ökad temperatur i sjö- och havsbotten Möjlighet: • Ökat kylbehov i och med varmare somrar	• Prognos med klimatscenario avseende temperatur samt vädervariation används för att ta hänsyn till långsiktiga klimatrisker vid planering av stora investeringar

9

ank=20250703-20250707703837

Princip för klimatkompensation

Stockholm Exergi klimatkompenserar för direkta utsläpp från egen användning av fossil olja för produktion av fjärrvärme fram tills att dessa bränslen fasats ut. För fjärrvärmeprodukten Klimatneutral värme minskar vi klimatavtrycket ännu ett steg genom att klimatkompensera för utsläpp i hela värdekedjan i vår fjärrvärmeproduktion. Kompensationen sker genom inköp och annullering av reduktionsenheter från utsläppsminskande projekt. En central egenskap är att utsläppsminskningarna skall vara additionella, det vill säga beroende av finansieringen via utfärdandet och försäljningen av verifierade reduktionsenheter. Beräkningarna sker enligt ISO 14021 standarden som klargör vad som krävs för att en produkt ska kunna marknadsföras som "klimatneutral". Projekten för klimatkompensation skall minst omfattas av FN-systemens regelverk, CERs (Certified Emission Reduction Credits) eller ingå i den så kallade frivilligmarknadens ramverk för verifiering.

Vi prioriterar projekt för förnybar energi och minskade utsläpp. Många projekt skyddar dessutom biologiskt värdefull natur, adresserar social och ekonomisk hållbar utveckling eller möjliggör att grön teknik sprids snabbare. Genom dessa investeringar bidrar vi till FN:s globala hållbarhetsmål som handlar om att vi till år 2030 ska minska ojämlikheter i världen, främja fred och rättvisa, avskaffa extrem fattigdom och lösa klimatkrisen.

De totala fossila utsläppen per år, och därmed behovet av klimatkompensation, har minskat drastiskt från 2020 då vår sista kolbaserade produktionsanläggning togs ur drift.

Internt koldioxidpris

Stockholm Exergi tillämpar inte ett internt system för koldioxidprissättning. Absoluta merparten av våra direkta utsläpp av växthusgaser, ca 96 %, omfattas idag av EU:s system för utsläppshandel (Emissions Trading System, EU-ETS), vilket innebär att kostnaderna för utsläpp ökar i takt med att tillåtet utsläppsutrymme inom EU trappas ner. Detta utgör ett viktigt incitament i omställningsplanen som beskrivs i E1-1.

För satsningen på BECCS, det vill säga planen att avskilja och lagra biogen koldioxid, uppstår i praktiken en tydlig kostnad för fossila utsläpp längs den berörda värdekedjan för BECCS. Det beror på att de certifierade minusutsläpp som ska försäljas motsvarar minus ett ton koldioxid netto. För varje ton minusutsläpp som certifieras som en koldioxidkredit kommer värdekedjans emissioner av växthusgaser, såväl egna direkta utsläpp som indirekta uppströms- och nedströmsutsläpp, först behöva neutraliseras i enlighet med det ramverk som för närvarande utarbetas inom EU. Eftersom det är förenat med höga kostnader för att infånga och lagra biogen koldioxid permanent, finns det mycket starka incitament att söka efter tekniska lösningar som minskar utsläppen av växthusgaser längs hela värdekedjan för produktion och certifiering av minusutsläpp. Kostnaden för att producera en koldioxidkredit med BECCS överstiger idag vida kostnaderna som följer av EU:s utsläppshandel. Härigenom uppstår i praktiken en intern och additionell kostnad för utsläpp av koldioxid, inledningsvis inom ramen för BECCS-verksamheten, samt därefter successivt inom vår verksamhet för slutbehandling av restavfall.

Växthusgasutsläpp i egen verksamhet

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 (27) procent av den tillförda energin och svarar för cirka 83 (82) 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 9 (10) 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 87 (85) procent av de totala växthusgasutsläppen där 81 (75) 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.

5

ank=20250703-20250703703838

Mätetal

Eget nyckeltal - Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser scope 1, 2 och 3 (marknadsbaserad och platsbaserad)*

Utsläpp verksamhet (kton CO_2e)	2024	Fördelning 2024 (%) [14]	2023	2022	2021	2020
Scope 1 [1]	**482**	**71%**	**433**	**492**	**450**	**382**
Produktion[2]	482	71%	433	492	450	381
- CO_2 från kolförbränning	0	0%	0	0	0	1
- CO_2 från oljeförbränning	68	10%	59	71	52	18
- CO_2 från förbränning av fossil fraktion i restavfall	399	59%	356	400		342
- Övriga växthusgasutsläpp[3]	15	2%	18	21	21	20
Tjänsteresor[4]	0,14	0,02%	0,12	0,10	0,16	0,18
Scope 2 (Market based)[5]	**65**	**10%**	**68**	**69**	**72**	**63**
Scope 2 (Location based) [6]	**81**	**12%**	**92**	**74**	**75**	**64**
Scope 3	**129**	**19%**	**160**	**276**	**120**	**103**
Tjänsteresor[7]	0,11	0,02%	0,10	0,04	0,02	0,02
Pendlingsresor [8]	0,39	0,06%				
Import av fjärrvärme från annan fjärrvärmeproducent[9]	44	6%	66	84	77	62
Produktion och distribution av energi- och fordonsbränslen[10]	60	9%	66	59	43	41
Inköpta varor och tjänster[11]	24	4%	26	29		
Ägandedel i andra bolag[12]	1,1	0,2%	1,8			
Försäljning av bränsle[13]	0	0%	0	104		
Summa "Market based"	**677**	**100%**	**660**	**837**	**642**	**548**
Summa "Location based"	**693**		**685**	**842**	**645**	**549**

1) Vid rapporteringstillfället var utsläppen ej slutverifierade enligt EU-ETS.
2) Stockholm Exergis egna produktion, utsläpp av koldioxid, lustgas, metan och köldmedier. De biogena utsläppen uppgår till 1638 kton.
3) Avser lustgas, metan och köldmedier. 2017-2021 beräknas omvandling till koldioxidekvivalenter i enlighet med IPCC AR5, från 2022 med IPCC AR6
4) Avser bil i tjänst.
5) Market based: Växthusgasutsläppen för el som köps in till fjärrvärme- och fjärrkylaproduktionen beräknas baserat på emissionsfaktorer för de ursprungsmärkt elmängder som köps in. För elförbrukningen som allokeras till elproduktion och lokallast beräknas emissionerna med emissionsfaktor för residualmixen.
6) Location based: Växthusgasutsläppen beräknas baserat på emissionsfaktor för nordisk medelmix.
7) Avser flygresor i tjänsten.
8) Utsläpp från pendling är inräknade sedan 2024
9) 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 (scope 1, 2 och 3).
10) Avser förutom produktion och transport av bränslen även transport av tillsatser och aska samt uppströms utsläpp för inköpt el samt fossila utsläpp från flygtermografering.
11) Inkluderar tillverkning av kemikalier, tillsatser, reservdelar, maskintjänster, förbrukningsvaror med mera.
12) Utsläpp, scope 1 och 2, i proportion till ägarandel i dotterbolag.
13) Utsläpp vid försäljning av bränsle.
14) Fördelningen avser "Market based".

9

ank=20250703-20250707703839

Eget nyckeltal - Utsläppsintensitet*

Utsläppsintensitet	Enhet	Mål	2024	2023	Förändring (%)
Fjärrvärme					
VMK-total[1)]	gCO_2-e/kWh	45	48	44	8%
VMK-residual[2)]	gCO_2-e/kWh	-	51	46	10%
VMK-residual, bidrag från avfallsförbränningen	gCO_2-e/kWh	37	42	39	7%
Utsläpp från behandlat restavfall					
Utsläpp av koldioxid från avfallsförbränning per ton behandlat restavfall	$kgCO_2$/ton		493	460	7%
Total produktion - Scope 1, 2					
Utsläpp av växthusgaser per total levererad energi [3)]	gCO_2-e/kWh	-	66	64	4%
Total produktion - Scope 1, 2 & 3					
Totala utsläpp av växthusgaser per total levererad energi [4)]	gCO_2-e/kWh	-	76	71	7%
Totala utsläpp av växthusgaser per nettointäkt[5)]	ton CO_2e/MSEK	-	81	80	1%

1) CO2e/leverared kWh fjärrvärme beräknat enligt Värmemarknadskommitteen (utan hänsyn till särskilda avtal).
2) CO2e/leverared kWh fjärrvärme, residualmix beräknat enligt Värmemarknadskommitteen (med hänsyn till särskilda avtal).
3) Totalt utsläpp från scope 1, 2 "market based" plus utsläpp från import från produktionsamverkan, dividerat med total leverans av fjärrvärme, el och fjärrkyla (före klimatkompensation).
4) Totalt utsläpp från scope 1, 2 och 3 "market based" dividerat med total leverans av fjärrvärme, el och fjärrkyla (före klimatkompensation).
5) GHG intensitet, Totalt utsläpp från scope 1, 2 och 3 "market based" dividerat med Nettointäkt.

Eget nyckeltal - Mängd minskningar/upptag av växthusgasutsläpp genom inköp av koldioxidkrediter*

	Enhet	Mål	2024	2023	Förändring (%)
Inköp av koldioxidkrediter[1)]	kton CO_2-e	-	97	84	13%

1) Preliminärt, ej verifierat värde för 2024.

Eget nyckeltal - Procentandel scope 1-växthusgasutsläpp från reglerade utsläppshandelssystem*

	Enhet	Mål	2024	2023	Förändring (%)
Procentandel scope 1-växthusgasutsläpp från reglerade utsläppshandelssystem[1)]	%	-	97	96	1%

1) Preliminärt, ej verifierat värde för 2024.

9

ank=20250703-20250703840

Energianvändning och energimix E1-5*

Energianvändning och energimix	*Enhet*	*2024*	*2023*	*Förändring (%)*
Fossila källor				
Bränsleförbrukning från råolja och petroleumprodukter	GWh	256	219	15%
Energi från restavfall med fossilt ursprung	GWh	1022	959	6%
Förbrukning av inköpt elektricitet	GWh	97	90	7%
Användning av förvärvad värme från produktionssamverkan	GWh	92	152	-65%
Total icke-förnybar energianvändning	GWh	1467	1420	3%
Andelen fossila källor i den totala energianvändningen (%)	%	16,0%	14,3%	2%
Andelen fossila källor i den totala elförbrukningen (%)	%	8,3%	6,6%	2%
Kärnenergikällor				
Förbrukning av inköpt elektricitet från kärnenergikällor	GWh	763	1092	-43%
Andelen kärnenergikällor i den totala energianvändningen (%)	%	8,3%	11,0%	-3%
Andelen kärnenergikällor i den totala elförbrukningen (%)	%	65,2%	80,4%	-15%
Förnybara källor				
Energi från restavfall med förnybart ursprung	GWh	1499	1 428	5%
Bränsleförbrukning av fasta biobränslen	GWh	2455	2 740	-12%
Bränsleförbrukning av biooljor	GWh	443	494	-12%
Förbrukning av inköpt elektricitet	GWh	310	175	43%
Användning av förvärvad värme från renat avloppsvatten	GWh	733	884	-21%
Användning av förvärvad värme från havs- och sjövatten	GWh	535	617	-15%
Användning av förvärvad värme från fjärrkylaretur	GWh	133	138	-4%
Användning av förvärvad värme från Öppen Fjärrvärme	GWh	22	25	-13%
Användning av frikyla från havs- och sjövatten	GWh	119	110	8%
Användning av förvärvad värme från produktionssamverkan	GWh	726	800	-10%
Total förnybar energianvändning	GWh	6975	7411	-6%
Andelen förnybara källor i den totala energianvändningen (%)	%	75,8%	74,7%	1%
Andelen förnybara källor i den totala elförbrukningen (%)	%	26,5%	12,9%	14%
Total energianvändning	GWh	9205	9923	-7%

ank=20250703-20250703841

Energiintensitet*	Enhet	2024	2023	Förändring (%)
Energianvändning per nettointäkt	MWh/MSEK	1098	1252	-14%

Energiproduktion och energimix *	Enhet	2024	2023	Förändring (%)
Energiproduktion från ej förnybara källor				
Värmeproduktion	GWh	1814	1879	-4%
Elproduktion	GWh	125	131	-5%
Total energiproduktion från ej förnybara källor	GWh	1939	2010	-4%
Energiproduktion från förnybara källor				
Värmeproduktion	GWh	5480	5656	-3%
Elproduktion	GWh	579	735	-27%
Kylaproduktion	GWh	373	303	19%
Total energiproduktion från förnybara källor	GWh	6432	6694	-4%
Total egen energiproduktion	GWh	8371	8704	-4%
Andel produktion från förnybara källor		77%	77%	

ank=20250703-20250707038#2

Beräkningsprinciper

E 1-5 - Energianvändning och energimix

Energiförbrukning och produktion inom egen verksamhet hämtas från Stockholm Exergis databas för produktionsdata. Import av värme från andra fjärrvärmeproducenter och nyttiggjord värme från bolagets koncept Öppen fjärrvärme mäts och bearbetas i ett separat system. Andel förnybar eller fossil energi som återvinns från förbränning av restavfall beräknas utifrån andelen uppmätt fossil koldioxid i rökgaserna. Fördelningen (andelen fossil koldioxid) baseras på senast verifierade EU-ETS rapport. Värmeenergi från rökgaskondensering klassificeras som förnybar eller fossil energi utifrån mixen för tillförda bränslen i kraftvärmeverken, inklusive använd start/stödolja. Andel energi från förnybara källor i den totala elförbrukningen beräknas utifrån data om elmixen, se nedan om scope 2.

Nettointäkt

Nettointäkter 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.

Egna nyckeltal

Procentandel scope 1-växthusgasutsläpp från reglerade utsläppshandelssystem

De utsläppen som omfattas av reglerande utsläppshandelssystem är koldioxidutsläpp från produktion. De utsläppen i scope 1 som inte omfattas och beräknas separat är metan, lustgas och köldmedier, samt tjänsteresor (bil i tjänst).

Totala växthusgasutsläpp

Scope 1

Koldioxidutsläpp från egen produktion med olja och avfall baseras på data som används för rapportering inom det europeiska systemet för handel med utsläppsrätter. När det gäller EU-ETS Övriga växthusgaser används i första hand verifierade mätdata för metan eller lustgas när sådan finns, annars används schabloner från Naturvårdsverket för stationär förbränning/El- och fjärrvärmeproduktion. Utsläpp av köldmedia (förluster) beräknas genom att mängden köldmedia i värmepumpsanläggningarna vägs. Samma data avseende förluster av köldmedia (utsläpp) rapporteras årligen till miljömyndigheter enligt lagkrav. Omvandling till koldioxidekvivalenter för metan, lustgas och köldmedier sker i enlighet med IPCC AR6. För leasingbilar inhämtas uppgifter om förbrukade drivmedel från leverantören av tjänsten. För privatägda fordon som används i tjänsten används uppgifter om milersättning, vilka multipliceras med utsläppsfaktorer för använda drivmedel. Utsläppsfaktorerna inhämtas från Energimyndigheten.

Scope 2

Market based: Elenergi som förbrukas för att producera fjärrvärme och fjärrkyla beräknas, varpå ursprungsgarantier för förnybar och/eller fossilfri el som motsvarar denna förbrukning köpts in och annulleras. Utsläppsfaktorer för kärnkraft, vattenkraft och vindkraft hämtas från respektive EPD. Utsläppsfaktorn för egenproducerad elenergi baseras på allokerat utsläpp för produktion av elenergi i den aktuella anläggningen. Beräkningen av mängden elenergi som används för produktion av fjärrvärme, och för den emission som sedan ska belasta fjärrvärmeprodukten, görs enligt allokeringsprinciper i GHGP. För elenergi som förbrukas för att producera el i kraftvärmeverk (det vill säga som inte allokeras till värmeproduktionen) multipliceras volymen med en utsläppsfaktor för nordisk residualmix som erhålles från Energimarknadsinspektionen. Allokeringen av koldioxidutsläpp sker därmed restlöst.

Location based: Totala elförbrukningen multipliceras med aktuell utsläppsfaktor för Nordisk elmix, där ingen hänsyn tas till allokeringsbaserade produkter såsom ursprungsgarantier.

Scope 3

Import av värme från andra fjärrvärmeproducenter: Emissioner baseras på importens bränslemix och emissionsfaktorer enligt VMK.

Transporter av bränsle, eget avfall, kemikalier: Beräkningarna utgår ifrån bränsletransaktionerna och från bästa tillgängliga data (känd förbrukning, känt fordonsbränsle, alternativt används transportarbete såsom antal tusen km multiplicerat med utsläppsschabloner från NTM).

Produktion av bränsle: Emissioner beräknas utifrån förbrukat bränsle vid bolagets energiproduktion och olika utsläppsschabloner (Energimyndigheten, leverantörsdata, EPD).

Inköp av varor: Beräkning baseras på monetära data i form av inköpsvolymer (SEK) som registrerats i bolagets affärssystem och utsläppsschabloner från Upphandlingsmyndigheten.

Produktion av kemikalier: Utsläppet beräknas utifrån mängd förbrukade kemikalier och utsläppsschabloner från ex. IPCC.

Tjänsteresor (flyg): Utsläppet baseras på registrerade uppgifter om reseträckor från bolagets resebyrå. Utsläpp beräknas i ett särskilt flygberäkningsverktyg baserat på utsläppsfaktorer från NTM, RFI 1.9.

Investeringar: Utsläppet avser bolagets ägarandel i intressebolaget TMAB. Utsläppet beräknas genom att tillförda bränslen multipliceras med emissionsfaktorer enligt VMK (Scope 1 + 2) samt består av Stockholm Exergis ägarandel av dessa (47,5 %).

VMK-nyckeltal – gCO_2e / levererad kWh fjärrvärme residual, är beräknat med hänsyn till särskilda kundavtal, vilket innebär att nyckeltalet visar residualmixens emissionsfaktor.

Nyckeltalet rapporteras även i en särskild kundrapport i slutet av januari varje år och till Energiföretagen. Utgår

9

ifrån VMK-schabloner samt senaste EU-ETS verifierat emissionsfaktor för restavfall. Verifiering av beräkningarna görs av Energiföretagen under våren.

VMK-nyckeltal – gCO_2e / levererad kWh fjärrvärme totalt, samma beräkning som ovan men utan hänsyn till särskilda kundavtal. Nyckeltalet kan sägas motsvara metoden "location based" enligt GHGP.

Utsläpp av kgCO_2 per ton behandlat (förbränt) avfall.

Detta nyckeltal delges även avfallsbehandlingskunderna i separat rapport. Omfattar allt restavfall som Stockholm Exergi förbränt. Beräknas utifrån uppmätta CO_2-utsläpp från all avfallsförbränning som även rapporterats enligt EU-ETS. Eventuella fossila CO_2-utsläpp från användning av stöd/start bränsle (EO1) subtraheras och ingår ej i nyckeltalet som därmed endast speglar mängden fossilt material i restavfall (till exempel plast). Det totala utsläppet av koldioxid (kg) divideras med totala mängden förbränt restavfall (ton).

Mängd minskningar/upptag av växthusgasutsläpp genom inköp av koldioxidkrediter.

Prognos för året och utfall från tidigare år för mängd koldioxid som kompenseras för direkta utsläpp från egen användning av fossil olja för produktion av fjärrvärme samt för produkten klimatneutral värme. Beräkningarna sker enligt ISO 14021.

ank=20250703-20250707703843

ank=20250703-20250707038844

E2 Miljöföroreningar

Policy

Stockholm Exergis verksamhet kan ha betydande miljöpåverkan, vilket kan innebära stora risker om företaget brister i miljöarbetet. Verksamhetens miljöpåverkan består främst av utsläpp till luft och vatten, dels från energiomvandlingen i produktionsanläggningarna, dels från utvinning och transport av bränslen till anläggningarna och hanteringen av det avfall som uppkommer.

Stockholm Exergis miljöpåverkan styrs övergripande av vår hållbarhetspolicy. När vi utvecklar och bestämmer inriktning på vår verksamhet, utgår vi från den påverkan vi kan ha på människa, miljö och samhälle. Vi beaktar bästa möjliga teknik i våra anläggningar för att minska utsläpp till luft och vatten både lokalt och regionalt.

Hållbarhetspolicyn styr även risken för miljöpåverkan i vår värdekedja. Den värderas när vi fattar beslut och vi skyddar miljön genom att ställa hållbarhetskrav längs vår värdekedja. Vår verksamhet bidrar till att minska miljöpåverkan i Stockholm och vi arbetar aktivt för att inte störa våra grannar i närmiljön med våra produktionsanläggningar, transporter eller anläggningsarbeten. Vi påbörjar aldrig ett arbete eller verksamhet utan att först förebygga eventuella föroreningar och minimera potentiella miljörisker. Vi strävar också efter att använda kemikalier med så låg miljöpåverkan som möjligt.

Miljöpåverkan i egen verksamhet

Styrning och åtgärder

En stor andel av Stockholm Exergis energiproduktion sker vid behandling av restavfall genom energiåtervinning. I vår avfallsbehandlingstjänst, förbränning med energiåtervinning, behandlar vi sådant avfall som inte kan eller bör recirkuleras i samhället. Avfallet kan innehålla skadliga ämnen som vi genom förbränning och avancerad reningsteknik till stor del destruerar eller fångar in. På så sätt har vi en möjlighet att plocka bort skadliga ämnen från kretsloppet. Den aska och slagg som uppstår i förbränningen hanteras av godkända mottagare på ett säkert sätt, vilket beskrivs i kapitel E5 Resurser och cirkulär ekonomi.

Det är viktigt att anläggningarna sköts rätt då det annars riskerar att spridas föroreningar. Merparten av vår energiproduktion sker i tillståndspliktig verksamhet och regleras av lagar och miljötillstånd vilka sätter gränser för vilka halter av ämnen som får släppas ut till luft och vatten och med syfte att säkra att verksamheten inte skadar människor och miljö. 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 bullernivåer och vilka halter av ämnen som får släppas ut till luft och vatten. Ett överskridande av ett villkor kan alltså innebära ett överskridande av luftförorening eller utsläpp till vatten och klassas därmed som en allvarlig miljöstörning. Utsläpp som innebär förorening till mark kan också utifrån specifik belastning klassas som en allvarlig miljöstörning.

Vid investeringar i verksamheten görs alltid en bedömning av de möjligheter och risker för miljöpåverkan som investeringen innebär och hur den bidrar till att uppfylla Stockholm Exergis mål. De betydande riskerna styrs med instruktioner för att minska påverkan.

Organisationen för vår produktion av fjärrvärme och fjärrkyla ansvarar för att anläggningarna är utformade enligt krav och följer gällande miljötillstånd, lagar och rutiner inom miljö. Det är avgörande för vår miljöprestanda att vi driver och underhåller våra anläggningar på ett korrekt sätt och arbetar förebyggande. För att säkra detta genomför vi miljöronder med syfte att identifiera eventuella risker och förebygga uppkomsten av miljöavvikelser. Miljöronderna minskar främst risken av föroreningar till mark samt felaktig hantering av kemikalier och avfall. Stockholm Exergi följer upp antal miljöronder som görs varje år.

Vi arbetar även systematiskt med de avvikelser som sker för att minska risken för allvarliga miljöincidenter kopplade till föroreningar till luft, vatten och mark. Genom att följa upp och grundligt utreda även dussinincidenter (samma typ av miljöincident som inträffat upprepade gånger) med låg allvarlighetsgrad kan riktade förbättringsåtgärder genomföras i verksamheten vilka i förlängningen även förebygger uppkomsten av allvarliga miljöincidenter. Ett annat mål som indirekt relaterar till utsläpp av luftföroreningar är vårt mål avseende tillgänglighet i vår basproduktion. Vår basproduktion är våra stora kraftvärmeverk med den mest avancerade reningen och med kontinuerlig övervakning av våra utsläpp. När vi uppnår en hög tillgänglighet i våra basanläggningar innebär det att vi maximerar driften med de bästa anläggningarna. Hög tillgänglighet innebär alltså bättre miljöprestanda.

För att mäta effektiviteten av det förebyggande arbetet har Stockholm Exergi ett övergripande mål att inte överskrida fem allvarliga miljöincidenter på ett år. De vanligast förekommande miljöincidenterna som klassas som allvarliga är föroreningar till luft, mark eller vatten. Under 2024 inträffade det fyra allvarliga miljöincidenter. De allvarliga miljöincidenter som skedde 2024 var i tre fall överskridande av villkor för utsläpp till luft. I ett fall var det en mätutrustning på en av våra spetsanläggningar som havererat. De allvarliga miljöincidenterna presenteras i tabellen på sidan 133.

5

ank=20250703-20250703845

Förorening av luft, mark och vatten

Stockholm Exergi redovisar årligen de föroreningar som har uppkommit från verksamheten i enlighet med Miljötillstånd och gällande miljöförordningar; i Miljörapport, Hållbarhetsrapport samt rapport för Handel med utsläppsrätter. Det sker även en löpande rapportering till tillsynsmyndighet i händelse av oavsiktliga utsläpp eller överträdelser. Då verksamheten främst utgörs av förbränningsanläggningar anses förekomst av mikroplaster vara försumbar eller obefintlig, i såväl rökgaser som vattenutsläpp. För förpackningsmaterial etc. tillämpas källsortering.

För utsläpp till luft tillämpas för de större anläggningarna den mest exakta mätmetoden, d.v.s. kontinuerlig mätning, där mätvärden ackumuleras och presenteras i miljöredovisningssystemet MRS. För mindre anläggningar där kontinuerlig mätning inte krävs och inte är ekonomiskt försvarbar, samt för utsläpp till vatten, tillämpas periodisk mätning som viktas mot tillförd energi eller flöde för att beräkna utsläppen. Periodisk mätning tillämpas – i dialog med tillsynsmyndigheten – även på större anläggningar om parametern i fråga ligger stabilt på mycket låga halter. För vissa parametrar används långtidsprovtagning.

Inför bygg- eller markrelaterade projekt tas alltid markprover innan arbete påbörjas, samt – om tillämpligt – även grundvattenprover. På så sätt kan omhändertagande av de genererade massorna planeras, samt man undviker att bygga in oönskade föroreningar på platsen. Existerande föroreningar ute på anläggningarna följs upp genom statusrapporter. Markprover tas också på förekommen anledning vid incidenter, samt enligt krav i miljötillstånd vid avveckling av verksamhet. Larmsystem samt barriärer såsom invallningar och hårdgjorda ytor minskar risken för spridning utanför bolagets egna verksamhetsområden, minskar miljöpåverkan och förenklar sanering.

Den totala mängden av utsläpp av föroreningar under ett år beror på flera faktorer. Den mest avgörande faktorn är vilken temperatur det har varit under året. Ett kallt år innebär ökad produktion i våra spetsanläggningar som har en mindre effektiv rening. Även tillgänglighet på våra basanläggningar och bränslekvalitet kan påverka utsläppsnivåerna. I det fall uppföljning av utsläppen sker periodiskt kan även en enskild mätning få en stor påverkan på beräkningen av årets totala utsläpp.

Miljöpåverkan i vår värdekedja

Styrning och åtgärder

Transporter av bränsle och varor till våra anläggningar sker med båt, tåg eller lastbil. Påverkan från dessa handlar om utsläpp av förorenande ämnen till luft och vatten som potentiellt kan skada miljön.

Beräkningsprinciper

E2-4 Miljöförorening av luft, mark och vatten

Förorening av luft

Utsläpp av NOx som redovisas ska avspegla verkligt utsläpp från anläggningen. Ifall metoder används i NOx-avgiftssystemet som gör att rapporterat utsläpp inte avspeglar verkligt utsläpp ersätts eller kompletteras det med så noggrant som möjligt uppmätt eller beräknat utsläpp. Värden hämtas enligt följande prioriteringsordning: mätning av kontinuerligt utsläpp ut ur skorsten, mätning av kontinuerligt utsläpp före rökgasrening kompletterat med beräkning av avskiljning i rökgasrening, enstaka mätningar som extrapoleras (för de anläggningar som använder denna metod utförs "periodisk mätning" en gång per år), beräkning av utsläpp utifrån tillfört bränsle. Vid kontinuerlig mätning används ett miljöredovisningssystem för sammanställning och beräkning av NOx-utsläpp.

Utsläpp av svaveldioxid som redovisas ska avspegla verkligt utsläpp. Det betyder att värden hämtas enligt följande prioriteringsordning: mätning av kontinuerligt utsläpp ut ur skorsten, mätning av kontinuerligt utsläpp före rökgasrening kompletterat med beräkning av avskiljning i rökgasrening, enstaka mätningar som extrapoleras (för de anläggningar som använder denna metod utförs "periodisk mätning" en gång per år), beräkning av utsläpp utifrån tillfört bränsle. Utsläpp av svavel i andra former än SO2, t ex S eller SO3 omräknas till SO2. Vid kontinuerlig mätning används ett miljöredovisningssystem för sammanställning och beräkning av SO2-utsläpp.

Utsläpp av stoft som redovisas ska avspegla verkligt utsläpp. Det betyder att värden hämtas enligt följande prioriteringsordning: mätning av kontinuerligt utsläpp ut ur skorsten, mätning av kontinuerligt utsläpp före rökgasrening kompletterat med beräkning av avskiljning i rökgasrening, enstaka mätningar som extrapoleras (för de anläggningar som använder denna metod utförs "periodisk mätning" en gång per år), beräkning av utsläpp utifrån tillfört bränsle. Vid kontinuerlig mätning används ett miljöredovisningssystem för sammanställning och beräkning av stoft-utsläpp.

Utsläpp av kvicksilver, kadmium och dioxiner som redovisas ska avspegla verkligt utsläpp. Rapportering sker endast för anläggningar där mätningar genomförs. Värden hämtas enligt följande prioriteringsordning: mätning av kontinuerligt utsläpp ut ur skorsten, enstaka mätningar som extrapoleras (för de anläggningar som använder denna metod utförs "periodisk mätning" två eller fyra gånger per år).

Varje anläggnings beräkning av utsläpp till luft återfinns i anläggningarnas Egenkontrollprogram.

Utsläpp från transporter, omfattar transport av bränsle, restavfall, eget avfall samt kemikalier. Beräkningarna utgår ifrån transportarbetet för transaktionerna där antal tonkm multiplicerat med utsläppsschabloner från NTM.

S

Mätetal

Miljöförorening av luft, mark och vatten E2-4*

Utsläpp till luft från verksamheten	2024	2023	2022	2021	2020
Utsläpp av kväveoxider (ton)	**1025**	**1073**	**1 215**	**1 178**	**759**
- Varav kväveoxider från el- och värmeproduktion	687	696	831	884	589
- Varav kväveoxider från transporter till och från verksamheten	338	376	384	294	170
Utsläpp av svaveldioxid (ton)	**295**	**349**	**374**	**339**	**139**
- Varav svaveldioxider från el- och värmeproduktion	50	74	91	142	23
- Varav svaveldioxider från transporter till och från verksamheten	245	275	283	197	116
Utsläpp av stoft (ton)	**42**	**49**	**50**	**35**	**21**
- Varav stoft från el- och värmeproduktion	17	21	21	15	9
- Varav stoft från transporter till och från verksamheten	25	28	29	20	12
Utsläpp av Hg från el- och värmeproduktion (kg)	**12**	**6**	**5**	**13**	**11**
Utsläpp av Cd från el- och värmeproduktion (kg)	**1**	**1**	**10**	**2**	**2**
Utsläpp av dioxiner från el- och värmeproduktion (mg)	**129**	**87**	**86**	**117**	**205**

Egen upplysning - Betydande miljöstörningar*

Typ av störning	Ämne	Recipient	Antal	Kommentar
Överskridande av gränsvärde	CO, NOx	Luft	2	Överskridande av begränsningsvärde enligt förordning (2013:253) om förbränning av avfall
Överskridande av gränsvärde	CO, stoft	Luft	1	Överskridande av begränsningsvärde enligt förordning (2013:253) om förbränning av avfall
Mätbortfall med visuell miljöpåverkan från utsläpp	Stoft	Luft	1	Mätbortfall med visuell förbränningsstörning
Total			**4**	

ank=20250703-20250707038846

E5 Resurser och cirkulär ekonomi

ank=20250703;20250703703847

Våra resurser

Nyckeltal gällande energi redovisas i E1 Klimatförändringar. I detta kapitel kommer vår energiomsättning att beskrivas från ett resursperspektiv.

Som fjärrvärmeaktör har vi stora möjligheter att bidra till ett resurseffektivt energisystem då fjärrvärmesystemet möjliggör tillvaratagande av energi i form av värme.

Produktionen av värme, el och fjärrkyla sker i huvudsak baserat på energi som annars skulle gå förlorad (spillvärme, återvinning från avloppsverk eller avfallsbehandling), eller bioenergi i form av restprodukter från skogsindustri. Behovet av primära resurser (jungfruliga energiråvaror) är därmed lågt. Primärenergi är energi som fortfarande är en ursprunglig resurs, till exempel ved för biobränsle, uran för kärnkraft, kol och fossilolja. I produktionen används andra naturresurser såsom exempelvis kalk, aktivt kol och sand som behövs i olika förbränningsoch reningsprocesser. Användningen av dessa är nödvändig för att uppnå optimal rening och minska utsläppen av övergödande, försurande och giftiga ämnen.

De väsentliga resurserna för Stockholm Exergi visas i figur 1.

Inköp

Policy för inköp

Vi gör stora inköp och investeringar som både kan ha 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. I vår hållbarhetspolicy tydliggör vi att vi samarbetar med leverantörer som lever upp till vår uppförandekod för leverantörer. Vi har tydliga krav i vår uppförandekod för leverantörer som finns tillgänglig på hemsidan samt som avtalsbilaga. Stockholm Exergis uppförandekod för leverantörer bygger på FN:s Global Compacts tio principer om mänskliga rättigheter, arbetsrättsliga frågor, miljö och antikorruption.

Vår visselblåsartjänst finns tillgänglig via vår hemsida för såväl medarbetare som leverantörer och andra avtalsparter. Juridikenheten ansvarar för att utreda anmälningar och vidta åtgärder. Den kan användas för att rapportera allvarliga risker och missförhållanden som kan skada individer, företaget, samhället eller miljön, eller andra allvarliga oegentligheter som rör till exempel allvarliga kränkningar eller trakasserier.

Styrning och åtgärder

Vi har processer för att identifiera risker, ställa leverantörskrav, följa upp stickprov av leverantörer, kommunicera resultaten samt visselblåsartjänsten som klagomålsmekanism, som speglar FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter samt OECD:s vägledning om tillbörlig aktsamhet för ansvarsfullt företagande, se figur 2.

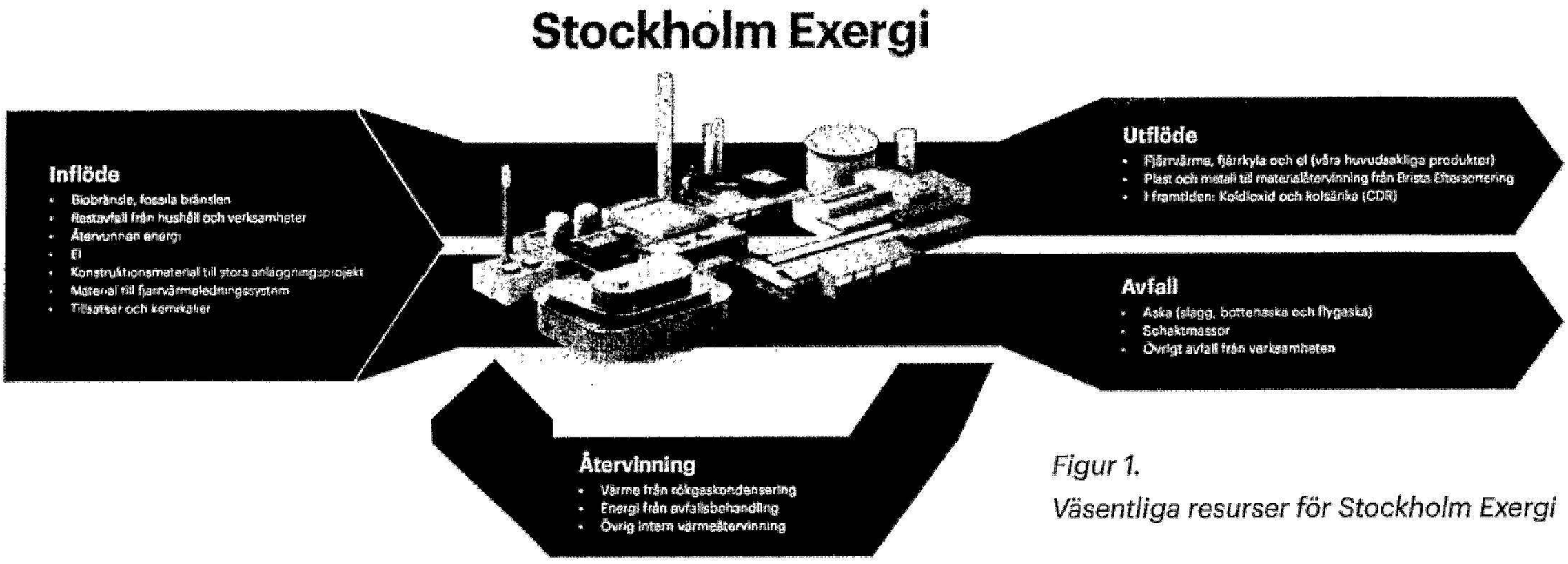
Riskbedömning avseende mänskliga rättigheter genomförs för leverantörskategorier där risken för brott mot mänskliga rättigheter bedöms som hög. Vid inköp av biobränslen med skogligt ursprung bedöms även risker relaterade till ansvarsfullt skogsbruk. Vi har ändamålsenliga hållbarhetsrelaterade krav i våra avtal som exempelvis handlar om spårbarhet på biobränsle, arbetsmiljöfrågor för entreprenadtjänster och kemikalier. Enheterna för inköp av varor, tjänster och bränslen ansvarar för att våra leverantörer följer Stockholm Exergis krav. Uppföljning av leverantörers efterlevnad av kraven sker bland annat genom att ställa krav på särskilda certifieringar eller genomförande av leverantörsgranskningar. Kraven adresserar i huvudsak leverantörens organisation och sätt att arbeta för att skydda mänskliga rättigheter, arbetsrättsliga frågor, miljö och antikorruption samt krav som avser ursprung för bränslen. Under 2025 uppdateras Lagen om hållbarhetskriterier (2010:589) och EU:s avskogningsförordning träder ikraft och det innebär ett större behov av revisioner för att se att leverantörerna lever upp till de nya kraven under 2025. Av den anledningen har vi endast genomfört tre revisioner i år, mot 14 föregående år.

Inför stora investeringar görs 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.

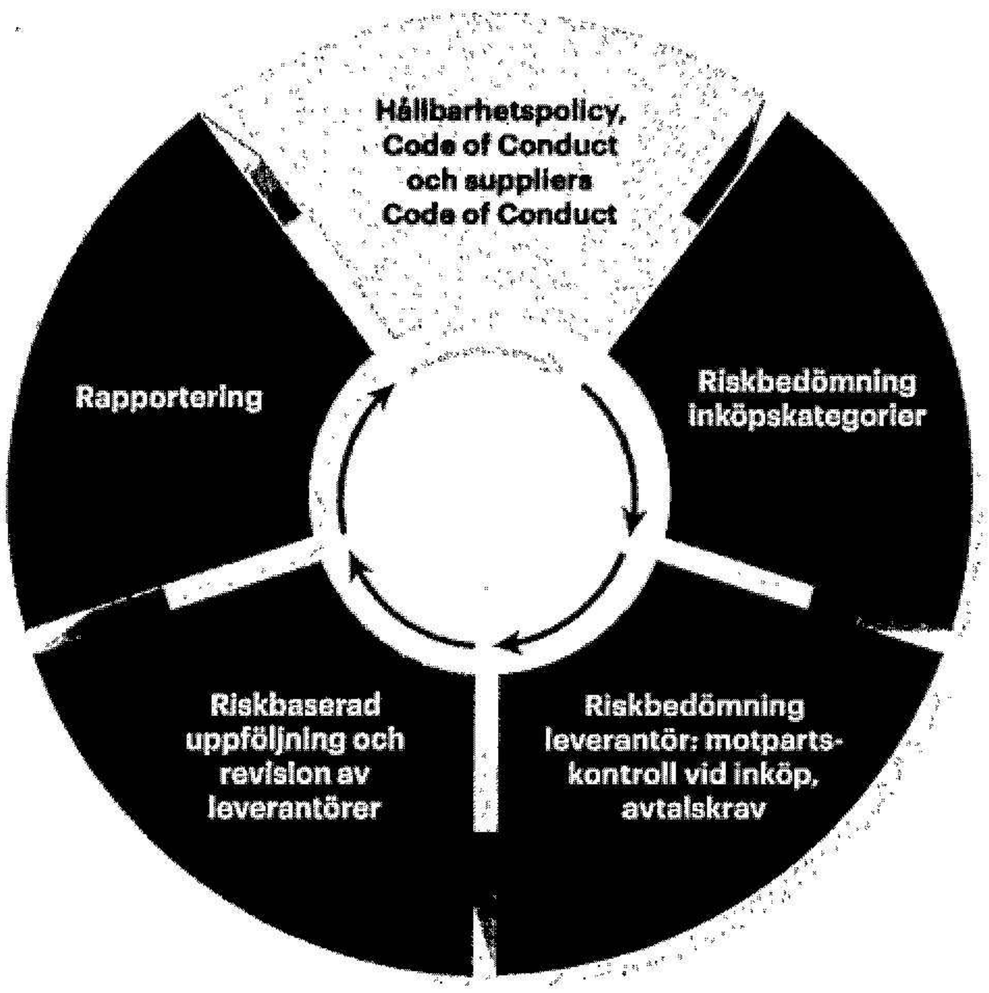
Transporter av bränslen och varor till våra anläggningar sker med båt, tåg eller lastbil. Påverkan från dessa handlar om utsläpp till luft och vatten av olika ämnen som skadar miljön. Det handlar också om att människorna som utför transporten gör det på ett säkert sätt och med schyssta anställningsvillkor. 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. En positiv iakttagelse är att genomsnittliga resultatet för uppfyllnad av krav från alla revisioner inom RSI har gradvis ökat från 87% 2022 till 92% 2024.

5

ank=20250703-20250707703848

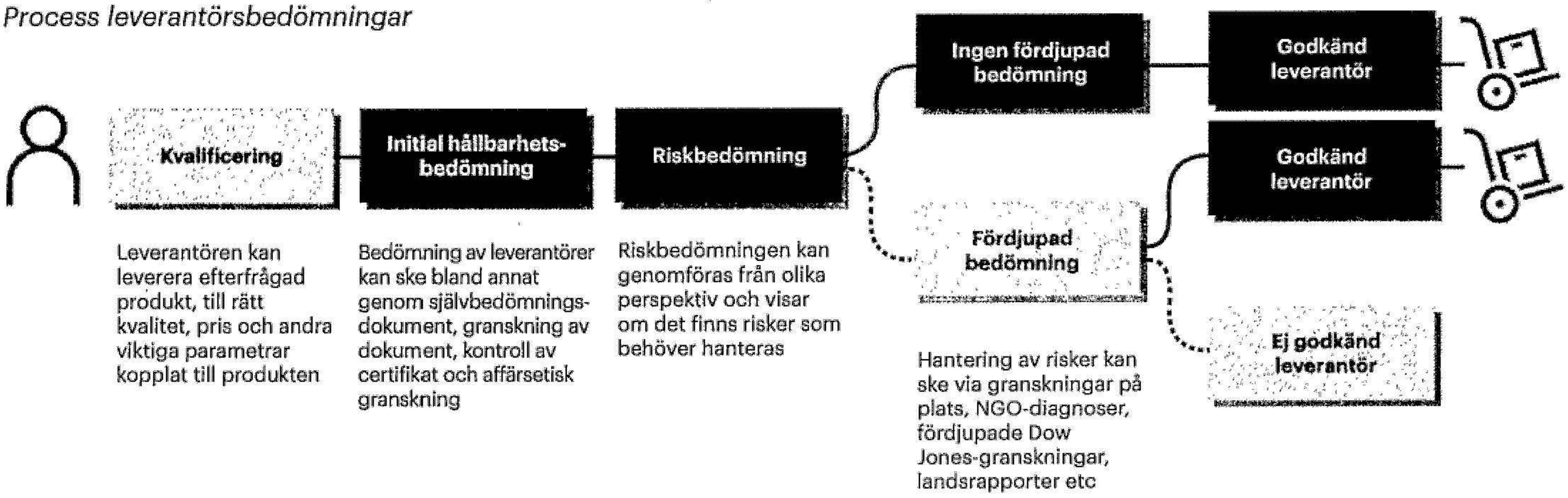


Figur 1.
Väsentliga resurser för Stockholm Exergi



Figur 2.
Tillbörlig aktsamhet för att minska risker för människor och miljö i inköpsprocessen. Vår policy gäller alla inköp, vi riskbedömer våra inköpskategorier och utför motpartskontroller samt ställer krav på att följa vår uppförandekod för leverantörer. Uppföljningen sker riskbaserat, det vill säga vi prioriterar inköp där vi bedömer att riskerna är störst. För biobränslen tillämpas även så kallad tillbörlig aktsamhet avseende hållbar råvara i enlighet med Lagen om hållbarhetskriterier för biobränslen och EU:s timmerförordning.

Figur 3.
Process leverantörsbedömningar



ank=20250703-20250703849

El och restvärme

Vårt fjärrvärmenät möjliggör tillvaratagande av energi som är av låg kvalitet och annars hade gått förlorad. Vår fjärrvärmeprodukt är därför till 52% återvunnen värme från vår avfallsbehandlingstjänst, rökgaskondensering, restvärme från avloppsvatten, datacenter och andra verksamheter. EPD:n (Environmental Product Declaration) för vår fjärrvärmeprodukt beskriver väl fjärrvärmeproduktens miljöpåverkan genom hela livscykeln. En EPD tas fram enligt standard (PCR 2007:08, version 5.0.0) och ger ett jämförbart resultat.
Produktionen av fjärrvärme, el och fjärrkyla sker i ett komplext system där många produktionsenheter är uppkopplade mot samma fjärrvärmenät. Produktionen kan därmed hela tiden optimeras utifrån behov och kostnader. Våra produktionsresurser används därmed effektivt.

Policy

Stockholm Exergis hållbarhetspolicy berör i dess punkt sex verksamhetens resursanvändning. Enligt policyn ska vi sträva efter att vara så resurseffektiva som möjligt och i första hand återvinna energi som annars skulle gå förlorad och ta tillvara energi från samhällets restavfall.

Styrning och åtgärder

Produktionen av energitjänster optimeras ständigt för minimal resursförbrukning. Det finns starka incitament för detta eftersom lägre resursförbrukning som regel innebär lägre produktionskostnader. Regionala produktionssamarbeten och konceptet Öppen fjärrvärme är exempel på initiativ som bidrar till att begränsa verksamhetens resursbehov.

En ny generation av fjärrvärmenät har utvecklats och befinner sig nu i planeringsstadiet. Syftet är att genom en ny distributionsstrategi möjliggöra lägre systemtemperatur, vilket i sin tur gör det möjligt för oss att ta tillvara på restvärme från fler källor och även återcirkulera värme som redan "använts" för uppvärmning i fastigheter (fjärrvärmereturen) som inte har den nya generationens fjärrvärme. Det högre tillvaratagandet av restvärme och de lägre returtemperaturerna möjliggör dessutom att vi kan producera mer kraft i kraftvärmeverken. Den nya generationens fjärrvärme har ett tredje rör (utöver traditionell framledning och returledning) som kallas collector. Collectorn är en andra framledning som håller ca 40 grader Celsius. Den används för uppvärmning av fastigheter som har förberetts för detta, medan den första framledningstemperaturen med högre temperatur används för beredning av tappvarmvatten.

Vårt produktionssystem är integrerat i elsystemet och kan därmed bidra till att mer förnybar elenergi kan tillföras. Genom att introducera våra värmepumpar, elpannor och batteriparker på stödtjänstmarknader bidrar vi till att elsystemet bättre kan hantera intermittent kraft (vind och sol). Dessa åtgärder innebär ökad systemeffektivitet (industriell symbios) för energisystemet.

Biobränsle

Policy

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. I vår hållbarhetspolicy åtar vi oss att använda hållbar bioenergi som i huvudsak består av restprodukter. Hållbara biobränslen omfattas av Lagen om hållbarhetskriterier för biobränslen och biodrivmedel (2010:598) som är den svenska implementering av Renewable Energy Directive (REDII 2018/2001). För fasta bränslen finns krav på att uppfylla markkriterier och leverantörer kan visa att dessa uppfylls genom en certifiering som godkänts av EU kommissionen, exempelvis SBP eller SURE. Precis på samma sätt som andra certifieringar så innebär dessa certifikat årliga revisioner av en tredje part för att påvisa att kraven efterlevs. För svenska bränsleleverantörer finns möjligheten att ha ett frivilligt Hållbarhetsbesked från Energimyndigheten som visar att ett kontrollsystem för att efterleva lagstiftningen finns på plats. Vi har en riktlinje att alla fasta biobränslen ska omfattas av en certifiering eller svenskt hållbarhetsbesked. I undantagsfall gör vi en egen granskning utförd av en extern revisor med kompetens inom skogsbruk och lagefterlevnad.

Stockholm Exergi är certifierade enligt Forest Stewardship Councils® standard för spårbarhet (certifikatnr: DNV-COC-001495, licensnr: FSC-C126045). Det innebär att vi kan sälja FSC® certifierat material, och varje år gör FSC® en revision där vi måste visa att vi uppfyller FSC® spårbarhetsstandard. 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. I riktlinjen förtydligas vår inriktning att köpa bränsle från svenska skogliga bränsleleverantörer som är certifierade enligt FSC® standard Controlled Wood eller PEFC Controlled Sources.

Styrning och åtgärder

Vi fortsätter att följa vår strategi att köpa biprodukter från skog samt industriella restprodukter i form av fasta och flytande bränslen.

Alla våra bränsleleverantörer deklarerar information om att bränslet är hållbart efter leverans eller vid årets slut, och det ligger till grund för vår lagstadgade rapportering till Energimyndigheten.

Skogliga certifieringar FSC® och PEFC certifieringar är vanligt inom skogsbruk. De innebär att skogsbruket efterlever frivilliga krav för ett ansvarsfullt skogsbruk som går utöver lagkraven. För att behålla certifieringen sker en årlig revision som inkluderar lagefterlevnad av en extern revisor. För svenska leverantörer av fast bränsle med hållbarhetsbesked blir FSC® eller PEFC certifiering en ytterligare kvalitetssäkring att de följer tillämpliga lagar och har ett ansvarsfullt skogsbruk.

Under 2024 har vi kontrakterat nybyggda fartyg från det holländska rederiet Longship, för transporter av biobränsle. Fartygen har tack vare en optimerad skrovform, lastrumsdesign och dieselelektrisk framdrift en bränsleförbrukning som är hela 45 procent lägre än den befintliga fartygsflottan i samma klass. Avtalet är tecknat på tre år, med option på ytterligare två år.

9

ank=20250703-20250707703850

Slutbehandling av restavfall

En av Stockholm Exergis tjänster är avfallsbehandling genom förbränning med energiåtervinning. När hushåll och verksamheter har sorterat så mycket som möjligt till materialåtervinning, och innan dess minimerat sitt resursanvändande, finns restavfall kvar. Det ska vara så lite som möjligt per person och per verksamhet. Då räcker vår avfallsbehandlingstjänst till fler.

År 2024 behandlade Stockholm Exergi totalt 808 549 ton avfall, av vilket 73,0% från Sverige, 25,4% från Storbritannien, 0,7% från Norge, 0,6% från Finland och 0,3% från Frankrike.

Policy

Enligt vår hållbarhetspolicy ska vi i första hand återvinna energi som annars skulle gå förlorad och ta tillvara energi från samhällets restavfall. Hållbarhetspolicyn omfattar att vi ska arbeta för att minska mängden avfall i vår egen verksamhet samt bidra till ökad materialåtervinning av samhällets restavfall genom mekanisk eftersortering.

Styrning och åtgärder

Under 2024 har vi primärt arbetat med att förändra vår mottagningsavgift så att den beror på det fossila innehållet, framför allt plast, i restavfallet. Den som är bra på att sortera ut för materialåtervinning får en lägre koldioxidavgift. Denna förändrade mottagningsavgift förväntas skapa incitament för ökad sortering av plast och minskad plastanvändning. För kommande år är en viktig åtgärd att införa denna förändrade mottagningsavgift i våra avfallsbehandlingsavtal.

Vi har sedan år 2020 ett engagemang i Brista Eftersorteringsanläggning - en mekanisk sorteringsanläggning. I restavfallet vi tar emot för slutbehandling genom förbränning finns material som är materialåtervinningsbara. Detta beror på att sortering i tidigare led (hos hushåll och verksamheter) inte är fullständig och vi kan bara till viss del sortera ut mer material för materialåtervinning. I Brista Eftersortering sorteras metall och plast ut ur restavfallet. Detta utflöde från vår verksamhet skickas till materialåtervinning hos återvinningsföretag. Sorteringen bidrar till ökad materialåtervinning och följaktligen att mängden restavfall som behöver slutbehandlas med förbränning minskar per person.

Våra produktionsanläggningar förbrukar andra resurser än bränslen

Driftkemikalier är viktiga för vår verksamhet då de används i reningsprocesser för rökgaser och spillvatten från våra kraftvärmeverk. För att ge ett exempel används ammoniak för att rena rökgaserna för kväveoxider. Mängden redovisas i nyckeltal E5-4.

Stockholm Exergis infrastruktur, däribland våra anläggningar, är väsentliga för att vår verksamhet ska fungera. Större konstruktionsprojekt samt nyförläggning och underhåll av fjärrvärmeledningar är de aktiviteter som har störst påverkan på vår förbrukning av resurser. Fjärrvärmeledningarna består av stål, isoleringsmaterial samt en plastkåpa. Vi ser över hur material för konstruktionsprojekt för mer än 50 mkr kan följas upp, med avsikt att kunna redovisa flödena, men i dagsläget har vi inte den möjligheten. Fjärrvärmeledningarna består av stål, isoleringsmaterial samt en plastkåpa. Vi har för avsikt att redovisa inflödet av dessa resurser för år 2025 och framåt.

Policy

I hållbarhetsbilagan för inköp ställer vi krav på åtgärder för att minimera användandet av farliga kemikalier. I konstruktionsprojektet för BECCS tillämpas Stockholm Stads krav för byggprojekt.

Styrning och åtgärder

Driftkemikalier används i våra kraftvärmeverk bland annat för att rena rökgaser och spillvatten så att utsläppen begränsas och inte överskrider miljötillståndens krav. Det har under året startats projekt inom driftorganisationen för att optimera användandet av driftkemikalier eftersom detta inte bara innebär en resursförbrukning utan även medför kostnader. I vissa fall innebär dock skärpta miljökrav att förbrukningen av driftkemikalier oundvikligen ökar något, men i andra fall kan bättre styrning och övervakning medföra att behovet minskar. Ett exempel på det senare är panna 1 i Hässelbyverket där ett nytt SNCR-system för reduktion av kväveoxider kommer medföra minskat behov av ammoniak.

Fossil olja

Fossil olja är en ändlig resurs som dessutom medför klimatpåverkande utsläpp av koldioxid. Stockholm Exergi har en handlingsplan för att fasa ut användningen av fossil olja till 2032. Detta beskrivs i E1.

Under 2024 har ett helt nytt bränslesystem från bränslecistern och nya brännare med nya emissionskrav, samt en modernisering av anläggningen installerats i KVV1, vilket innebär en livstidsförlängning. Anläggningen kommer att tas i drift under 2025 och kommer att kunna användas för el-och värmeproduktion med bioolja.

Koldioxid och grundämnet kol

Grundämnet kol finns i flertalet produkter och varor som konsumeras i samhället. En stor del kommer från ändliga fossila lager i jordskorpan, och när produkter med fossilt kol blir avfall och förbränns uppstår klimatpåverkande utsläpp av koldioxid. För att nå det globala klimatmålet måste dessa förluster till atmosfären minska radikalt.

I dagsläget är koldioxid ett utflöde också från vår kraftvärmeproduktion och vår avfallsbehandlingstjänst som inte tas tillvara utan släpps ut och (delvis) orsakar klimatpåverkan (vilket redovisas i E1). År 2023 släppte vi ut totalt 2 165 kton CO2 varav 1 750 var av biogent och förnybart ursprung. Utsläppen av klimatpåverkande koldioxid av fossilt ursprung uppgår således till över 400 kton per år. Detta utsläpp av koldioxid kan betraktas inte bara som en klimatpåverkan som behöver reduceras (den fossila andelen), utan även som en resursförlust. Behovet av kol som en sekundär återvunnen insatsvara att upparbeta till ny råvara förväntas öka stort i framtiden. Likaså kommer behovet av att skapa kolsänkor (minusutsläpp) av biogen koldioxid att

9

ank=20250703-20250703085

öka då detta tillsammans med markbaserade naturliga kolsänkor behövs för att minska halten av koldioxid i atmosfären. Vi har goda möjligheter att både ta tillvara på koldioxid för att upparbeta till ny råvara samt för att skapa en kolsänka, eftersom våra anläggningar är förhållandevis stora och representerar stora punktkällor där koldioxid effektivt kan infångas.

Avfall

Policy

Stockholm Exergis hållbarhetspolicy omfattar att vi ska arbeta för att minska mängden avfall i vår egen verksamhet. Gällande askor (vår primära avfallsfraktion) gäller enligt miljötillståndet för det bioeldade kraftvärmeverket KVV8 att "SE ska eftersträva att de restprodukter vid förbränning (askor) nyttiggörs i den utsträckning som är tekniskt möjligt och ekonomiskt rimligt."

I respektive avtal med leverantörer till Stockholm Exergi gäller Stockholm Exergis hållbarhetskrav. Avsnitt 4.2 ställer krav på rapportering och hantering av avfallet som uppkommer, så att hanteringen följer avfallsförordningen.

Avfallsmängder

ESRS-nyckeltalen gällande avfall (nyckeltal med benämning E5-5) redovisas uppdelat utifrån verksamhetens huvudsakliga avfallsflöde: askor, schaktmassor samt övrigt avfall. Stockholm Exergi redovisar faktiska avfallsmängder.

Askor

De största avfallsmängderna är bottenaska, eller så kallat slaggrus. Det är ett icke-farligt avfall från avfallsförbränningen. Slaggruset består primärt av så kallat inert material, sådant som inte förbränts i avfallsbehandlingen utan finns kvar, och en del metall. Metallen sorteras ut och går vidare till materialåtervinning. Resterande slaggrus används idag som täcknings- och konstruktionsmaterial på deponier.

Rökgasreningsprodukten från kraftvärmeverken är det som blir kvar när reningen av rökgaserna genomförts. Det som samlas in, eller med andra ord renas bort från de rökgaser som lämnar anläggningen, kategoriseras som ett farligt avfall. Den största delen av rökgasreningsprodukten skickas idag till NOAH, en behandlingsanläggning i Norge, som använder det i en neutraliseringsprocess med restsyra från tillverkning av titanoxid. Den neutraliserade produkten återfyller ett kalkbrott vilket bidrar till återställandet av ön Langöya i Oslofjorden.

En del av rökgasreningsprodukten behandlas i Ragn-Sells anläggning Ash2Salt i Högbytorp. Där utvinns 200 kg salt per ton aska vilket används i gödsel eller som vägsalt. Tungmetaller och klorider behandlas som farligt avfall och läggs på en deponi för farligt avfall, och resten används till sluttäckning för deponier.

Bioaska är ett ickefarligt avfall som i dagsläget används för sluttäckning på deponier.

Schaktmassor

Vid anläggning av fjärrvärmeledningar grävs schaktmassor upp för att lägga ner ledningar. Dessa schaktmassor materialåtervinns idag. Som resultat av minskade mängder schaktmassor och möjlighet att lägga tillbaka uppgrävd massa är materialåtervinningen närapå 100%.

Övrigt avfall

Verksamhetens övriga avfall är primärt avfall från anläggningsprojekt (bygg- och rivningsavfall) samt avfall från vår dagliga verksamhet.

Styrning och åtgärder

Vi utvecklar vår avfallshantering i linje med avfallshierarkin. För de olika typerna av avfall som uppstår i vår verksamhet ser det arbetet olika ut.

Askor

I vår verksamhet uppkommer stora mängder avfall, primärt askor. Ur askorna kan resurser nyttiggöras. Vilka resurser, och hur mycket, som kan nyttiggöras utvecklas för att i ökad utsträckning cirkulera resurser i samhället och därmed möjliggöra minskat uttag av jungfruliga råvaror. Stockholm Exergi är delaktiga i ett forskningsprojekt gällande återföring av aska från biokraftvärmeverk till skogen, och förra året skrevs en avsiktsförklaring med ett skogsbolag gällande återföring av aska till skog. Även möjligheter för att använda slaggrus som konstruktionsmaterial vid vägbyggen och liknande har fortsatt undersökas. I dagsläget återvinns majoriteten av askorna som täckmaterial på deponier.

Schaktmassor

Under 2023 och 2024 har en uppdatering av den tekniska handboken gällande schakt för fjärrvärme- och fjärrkyla-distribution genomförts tillsammans med Stockholm Stad. De förändrade kraven har nu trätt i kraft. Förändringen som genomförts innebär att ledningarna kan förläggas grundare och smalare. Det får som följd att schaktmassorna minskar i volym.

En annan förändring som genomförts är att Stockholm Exergi kan återfylla med de massor som grävts upp alternativt återfylla med krossmassor från till exempel sprängning för utbyggnad av tunnelbanesystemet. Detta genom förändring i EU standard SS-EN-13941. För massor som är förorenade skickas de till MassLogikCenter (MLC) lokalt i Stockholm för att renas, och om de inte kan förvaras där ledningarna grävs ner kan de tillfälligt lagras på MLC. Dessa förändringar innebär minskade mängder schaktmassor till deponi samt ökad återvinning av lokala massor (krossmassor). Stockholm Exergi har förändrat kraven i den interna Allmänna Tekniska Beskrivningen (ATB).

Övrigt avfall

Vi uppfyller de kraven som ställs enligt svensk och EU-lagstiftning på avfallshantering av både icke-farligt och farligt avfall. Vi underlättar och stödjer det arbetet genom tydliga instruktioner, mallar och tydlig uppmärkning av kärl mm i miljöstationer.

Beräkningsprinciper

E5-4 Resursinflöden
Totalvikt av produkter och material som används

Totalvikten för de väsentliga resursflödena (restavfall, fasta biobränslen, bioljor, fossila oljor samt tillsatser och kemikalier) samlas in från verksamheten.

9

ank=20250703;20250703852

Tillförd mängd restavfall samt fasta bränsle sammanställs i enhet ton och flytande och gasformiga bränslen i nm³. Det rapporteras in i it-systemet BSU av produktionsanalytiker. För eventuella anläggningar som inte rapporterar i ton eller nm³ utan i MWh beräknas MWh om till ton eller nm³ med hjälp av värmevärde MWh/ton eller MWh/nm³. Uppgifterna avser hela Stockholm Exergis el- och värmeproduktion. Tillförda mängder tillsatser och kemikalier sammanställs av miljöspecialister. Det är den inköpta mängden av respektive tillsats som redovisas. Gränsen för att en ny typ av kemikalier ska redovisas är ett ton.

E5-5 Resursinflöden
Total mängd avfall som genererats

E5-5 samlar ett antal nyckeltal om avfallsmängder som vår verksamhet genererat under året. Samtliga avfallsmängder vägs och rapporteras i enlighet med kodsystem för behandlingsform samt avfallstyp. För alla askor utom Högdalens inhämtar miljöspecialister uppgifter om transporterade askmängder uppdelade per avfallskod från avfallsentreprenör. Miljöspecialister kontrollerar att kategoriseringen av askorna stämmer. På Högdalenverket vägs varje utgående asktransport på våg och mängden, per kategori, dokumenteras av personal från bränslegruppen. För allt övrigt avfall från anläggningarna inhämtar miljöspecialister uppgifter om transporterade avfallsmängder uppdelade per avfallskod från avfallsentreprenör.

Miljöspecialister kontrollerar att kategoriseringen av avfallet stämmer. Miljöspecialister kontrollerar också om avfall uppkommit från övrig verksamhet, t ex stora anläggningsprojekt och hämtar in uppgifter om avfallsmängder per kategori från leverantörer.

Egna nyckeltal

Antal granskade leverantörer: Granskningar av leverantörer görs enligt vår Code of Conduct för alla leverantörer och enligt lagstiftningarna EUTR och EUDR för bränsleleverantörer. Båttransportleverantörer granskas genom RSI samarbetet. Den årliga riskbedömning och utvärdering av leverantörer ligger till grund för vilka leverantörer som granskas. Antal revisioner som genomförts under året baseras på sparade revisionsrapporter.

Andel leverantörer av fast biobränsle säkerställt mot lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen: Leverantörer av fast biobränsle räknas i totalt antal. SBP, SURE och RED är frivilliga certifieringssystem som är godkända av EU-kommissionen. Svenskt Hållbarhetsbesked är lagenligt beslut enligt den svenska implementeringen av direktivet och utfärdas av Energimyndigheten.

Tredjepartsgranskning är en granskning av oberoende part som säkerställer att leverantören uppfyller kraven för lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen.

Andel inlevererat certifierat fast bränsle samt total inlevererad energimängd: Information om certifierat och verifierat bränsle inhämtas från fakturor och läggs in i affärssystemet. Totalen är inlevererad fast bränsle i MWh. De certifieringar som redovisas är FSC 100, FSC Mix, FSC Controlled Wood samt PEFC100 och PEFC Controlled Sources. Inlevererad energimängd omfattar alla biobränslen. Uppdelningen baseras på tabell 3 i vägledning gällande regelverket om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen, v1.0.

9

Mätetal

Resursinflöden E5-4*

Insatsvaror i egen verksamhet	2024	2023
Förnybara eller återvunna bränslen		
- Restavfall (ton)	808 549	773 336
- Biooljor (Nm^3)	46 083	48 747
- Fasta biobränslen (ton)	852 834	908 229
Fossila bränslen		
- Fossil olja (Nm^3)	25 726	21 903
Tillsatser och kemikalier (ton)	24 366	23 266

Övriga nyckeltal gällande avfall E5-5*

	2024 (ton)	2024 (%)	2023 (ton)	2023 (%)
Total mängd och andel icke-återvunnet avfall	40 858	16	2 183	95
Total mängd farligt avfall	23 179	N/A	22 443	N/A
Total mängd radioaktivt avfall	0	N/A	0	N/A

ank=20250703-20250707703853

9

ank=20250703-20250703854

Resursutflöden E5-5*

(ton)	2024	2023
Total mängd avfall	**250 539**	**228 571**
Avletts från bortskaffande	**209 681**	**226 389**
Farligt avfall	*20 005*	*20 821*
Förberedelse för återanvändning	0	0
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	0	0
Materialåtervinning	19 416	19 982
- Askor	18 901	19 108
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	515	874
Andra återvinningsförfaranden	589	839
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	589	839
Icke farligt avfall	189 676	205 568
Förberedelse för återanvändning	0	0
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	0	0
Materialåtervinning	185 400	202 639
- Askor	142 636	168 877
- Schaktmassor	21 448	16 018
- Övrigt avfall	21 316	17 744
Andra återvinningsförfaranden	4 276	2 929
- Askor	2 963	17
- Schaktmassor	14	0
- Övrigt avfall	1 299	2 912
Avsedd för bortskaffande	**40 858**	**2 183**
Farligt avfall	3 174	1 622
Förbränning	14	42
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	14	42
Deponi	3 161	1 580
- Askor	350	840
- Schaktmassor	1 267	449
- Övrigt avfall	1 544	291
Annat bortskaffningsförfarande	0	0
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	0	0
Icke farligt avfall	37 684	561
Förbränning	4	63
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	4	63
Deponi	37 680	498
- Askor	35 845	0
- Schaktmassor	1 066	53
- Övrigt avfall	768	445
Annat bortskaffningsförfarande	0	0
- Askor	0	0
- Schaktmassor	0	0
- Övrigt avfall	0	0

9

ank=20250703-20250707703855

Egen upplysning - Leverantörsgranskningar 2024*

	Antal granskningar av Stockholm Exergi	Tredjepartsgranskning
Krav i uppförandekod samt arbetsmiljö-leverantörer	5	
Krav i uppförandekod - bränsleleverantörer		3
Responsible Shipping Initiative*		3

* Inom RSI genomfördes 26 granskningar (varav tre st för leverantörer som används av Stockholm Exergi) och 304 antal avvikelser inom RSI samarbetet under 2024.

Egen upplysning - Biobränsle 2024*

	Beskrivning	GWh (Inlevererat)	Ursprung
Skog			
Fasta biobränslen från skogsbruk	Grenar och toppar, bränsleved, ved med insektsangrepp eller från skötselåtgärder	2111	Estland, Lettland, Spanien, Sverige
Fasta biobränslen, industriell restprodukt	Sågspån, bark, pellets av sågspån från sågverk	741	Estland, Frankrike, Lettland, Litauen, Sverige, USA
Flytande biobränsle, industriell restprodukt	Tallbecksolja	149	Frankrike, USA
Jordbruk			
Flytande biobränsle, industriell restprodukt	MFA, HVO från industriella restprodukter	383	50% från EU, resterande från Sydamerika, Asien, Afrika
Flytande biobränsle	RME och HVO från ex. rapsolja	0	-

Egen upplysning - Andel av fast biobränsle med anspråk, certifierat eller kontrollerat

2024 var följande andelar av vårt bränsle certifierat enligt följande: 7% PEFC 100, 4% FSC Mix, 42% FSC CW, 2% PEFC CS. 34% av bränslet är certifierat med SBP compliant (version 1.0) som innebär att leverantörerna har FSC Chain of Custody eller PEFC Chain of Custody certifiering och att bränslets ursprung är FSC/PEFC certifierat eller kontrollerat enligt FSC Controlled Wood eller PEFC Controlled sources.

Egen upplysning - Säkerställande av Renewable Energy Directive (REDII 2018/2001) för fast biobränsle

För fasta biobränslen från skog uppfyller samtliga leverantörer krav på lagefterlevnad. Våra leverantörer är antingen certifierade med SBP eller SURE, har ett svenskt frivilligt hållbarhetsbesked alternativt har de granskats av Stockholm Energi.

Under 2024 var ca 4,5% av det fasta biobränslet från leverantörer som vi granskat avseende RED II med hjälp av en extern revisor. Dessa leverantörer har certifierat sina produkter med FSC CW, och FSC Mix eller PEFC 100%. Granskning på plats hos leverantören innebär att leverantören visar att de följer REDII genom att redovisa sina interna rutiner samt underlag utifrån stickprov.

ank=20250703-20250703856

Samhällsansvar

S1 Den egna arbetskraften

Policy

Vi har en hållbarhetspolicy och en intern uppförandekod som utgör grunden för bolagets arbete med att rekrytera, behålla kollegor och skapa välmående bland alla som arbetar hos oss. Principerna i koden ska respekteras och efterlevas av våra medarbetare och i våra leverantörers hela verksamhet. Det åligger även leverantörerna att säkerställa att deras underleverantörer och underentreprenörer följer koden. Stockholm Exergis leverantörer bekräftar sitt samtycke till att följa uppförandekoden dels genom att löpande dokumentera efterlevnad av dess krav och på begäran tillhandahålla Stockholm Exergi information. Dels genom att tillåta revisioner på plats av Stockholm Exergi, eller av en ackrediterad revisionsfirma som representerar Stockholm Exergi. Uppförandekoden är styrande och beskriver våra värderingar och hur vi ska uppföra oss mot varandra och våra samarbetspartners. För våra medarbetare och alla leverantörer är uppförandekoden en möjliggörare för att reducera andelen arbetsolyckor på arbetsplatsen.

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 för att säkerställa att vi lyckas attrahera, utveckla, behålla samt avveckla medarbetare. Friskvårds- och hälsoinsatser är en del av att främja ett hållbart arbetsliv som enheten arbetar proaktivt för.

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 som hanteras av chefsjurist och direktör HR och hållbarhet.

Hur engagerade och stolta medarbetarna är mäts regelbundet, analyseras och genererar en handlingsplan. Det är varje chefs ansvar att arbeta med resultatet från medarbetarundersökningen samtidigt som enheten för HR och hållbarhet stöttar alla chefer i frågorna.

Vi arbetar enligt devisen "Vi arbetar säkert eller inte alls och månar om varandra". Stockholm Exergis hållbarhetspolicy, lagar och föreskrifter styr bolagets arbete med arbetsmiljö. Vi har strukturerat arbetsmiljöarbetet genom vårt ledningssystem som omfattar alla

ank=20250703-20250703703857

medarbetare och entreprenörer. Vi strävar efter en sund och säker arbetsplats helt utan arbetsplatsolyckor.

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 säkerhetsutbildning där arbetsmiljö är inkluderat som måste vara genomförd med godkänt resultat innan en person, anställd eller entreprenör, får tillträde till en anläggning. Alla medarbetare får dessutom kontinuerligt grundläggande arbetsmiljöutbildningar. Under 2024 har vi vidareutvecklat våra arbetsmiljöutbildningar i syfte att öka kunskapen hos chefer och beställare om hur vi utför det systematiska arbetsmiljöarbetet i praktiken så att våra chefer kan ta det ansvar som deras uppgift innebär.

Styrning och åtgärder

Det är enheten för HR och hållbarhet som övergripande ansvarar för Stockholm Exergis arbete med samtliga områden inom HR, hållbarhet inklusive social hållbarhet, arbetsmiljö, säkerhet samt verksamhetsutveckling. Det finns tydliga kopplingar mellan områdena med medarbetarna på Stockholm Exergi i fokus.

Arbetsvillkor

Under 2024 har vi arbetat aktivt med vår kompetensförsörjning och vi ser ett fortsatt stort intresse för de tjänster som vi annonserar. 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 och bedöms utifrån erfarenhet och kompetens. Vissa roller kräver att vi arbetar proaktivt och då vänder vi 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 och employer branding, 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 och fortsätter arbeta aktivt med skolsamarbeten och praktikplatser inom bolaget. 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.

Under 2023 påbörjade vi vårt traineeprogram med tio platser till sex kvinnor och fyra män. Programmet sträckte sig över hela 2024 genom fasta och valfria rotationer inom organisationen, därigenom skapades förutsättningar för att bredda kompetens och ge traineerna utvecklingsmöjligheter inom bolaget. Genom ett strukturerat programupplägg på tio månader får traineerna en bred kunskap och erfarenhet av branschen. Redan från start blir traineerna tillsvidareanställda, med sex månaders provanställning.

"Omvandla din energi till en hållbar framtid" är vårt medarbetarlöfte och det är svaret på vad man som medarbetare på Stockholm Exergi gör. Under 2024 har vi genomfört två pulsmätningar och har fortsatt ökat engagemanget på bolaget som helhet och överträffat årets målnivå på 75 i engagemangsindex vilket vi är glada för. Vi har arbetat aktivt med att stärka våra ledare inom inkluderande ledarskap och skapa psykologisk trygghet i deras team. Vi har identifierat avvikelser i respektive team och skapat åtgärder för att hantera avvikelserna.

Sjukfrånvaron på 2,8 är fortsatt på normal nivå. Vi följer den kvartalsvis och inhämtar underlag från vårt affärssystem IFS. Vi har sedan april 2023 verktyget, "Sjuk och Frisk", via företagshälsovården. Verktyget skapar bland annat möjligheter för våra medarbetare att erhålla rådgivning vid sjukfrånvaro. Det skapar även möjlighet att på en aggregerad nivå analysera orsak till sjukfrånvaro för att möjliggöra preventiva åtgärder.

Enligt Nyckeltalsinstitutet är vi fortsatt konkurrenskraftiga på grund av våra positiva arbetsvillkor och förmåner. Genom att vi har bra arbetsvillkor och förmåner utöver det lagstiftningen kräver ser vi att vi har en positiv möjlighet att attrahera medarbetare. På Stockholm Exergi vill vi ta vårt företagsansvar inom social hållbarhet och vara en positiv kraft i samhället och dem vi verkar för, alla stockholmare. Det innebär att vi vill bidra till att arbetslösheten minskar och att vi främjar mångfalden som vi på sikt ser kommer återspegla sig bland våra medarbetare, i alla led.

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 hållbarhetspolicys, riktlinjer och rutiner såsom uppförandekoden och vi månar om varandra.

Under året har vi tagit flera initiativ för att främja inkludering i samhället och flera av dem också har direkt koppling till vår framtida kompetensförsörjning:

- Tillsammans med Stockholms stad har vi anställt fyra uppvärmningsjobbare som arbetar inom olika roller inom bolaget.
- Vi har agerat som klasscoacher via My dream now och tagit emot studiebesök samt engagerat oss i så kallade Framtidsdagen för att inspirera ungdomar till vår bransch.
- Flera medarbetare har agerat adept och mentor via Kraftkvinnorna för att främja andelen kvinnor i branschen.
- "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 om noll olyckor och allvarliga tillbud. Som ett led på vår väg mot en förstärkt säkerhetskultur har vi har under de senaste tre åren jobbat med att kontinuerligt identifiera och fokusera på säkra beteenden. Det är ett arbetssätt som ska engagera alla på företaget. Som ett resultat av det arbete vi gör ser vi en nedåtgående trend i antalet olyckor och under 2024 skedde ingen allvarlig olycka.

9

ank=20250703-20250703858

Stockholm Exergis verksamhet är av den karaktären att det kan förekomma risk för 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.

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), LWIF (Lost Workday Injuries Frequency, arbetsplatsolyckor som medfört sjukfrånvaro i relation till miljoner arbetade timmar). Trots fortsatt positiv trend i vårt förebyggande arbetsmiljöarbete nådde vi tyvärr inte vårt arbetsmiljömål för LWIF under 2024, antalet olycksfall som har medfört frånvaro ökade jämfört med 2023. Detta är vi givetvis inte nöjda med och arbetsmiljö är därför ett fokusområde under 2025 med en tydlig förflyttning mot visionen om noll olyckor och hållbara medarbetare över tid. Under 2025 kommer vi fortsättningsvis att mäta på nyckeltalet TRIF (Total Recordable Injury Frequency, arbetsplatsolyckor som resulterar i mer än en dags frånvaro, medicinsk behandling eller arbetsrelaterad skada som leder till begränsad arbetsförmåga i relation till miljoner arbetade timmar) samt frisknärvaro.

I vårt arbete med att öka den psykologiska tryggheten i respektive team ser vi att det bidrar till en bättre arbetsmiljö och kultur där medarbetare kan och vågar lyfta risker de ser i arbetet. Vi är stolta över antalet safety walks som gjordes år 2024 och landade på hela 3661 och ser att antalet safety walks ger oss förbättrade möjligheter att nå vår vision om noll olyckor samt att medarbetarna tar till sig att vi arbetar säkert eller inte alls. Vi uppmuntrar varje medarbetare att deras bidrag räknas, varje procent räknas.

Likabehandling och lika möjligheter

Vi vet att det finns stora utmaningar i branschen i stort gällande jämlikhet och mångfald och därför har vi i vår övergripande strategi för våra mål och nyckeltal med KPI:er: gällande könsfördelningen, utländsk bakgrund samt andelen kvinnor som är chefer för att kunna fortsätta stärka den positiva utvecklingen på Stockholm Exergi. Vårt mål är att öka andelen kvinnor i bolaget och få en mer jämn könsfördelning. Därför har vi utmanat våra rekryterande chefer att varannan rekrytering ska vara en kvinna.

Vi har självklart nolltolerans mot diskriminering och trakasserier. Det är tydligt i vår uppförandekod och vår riktlinje "Vi månar om varandra" och våra anställda kan anmäla diskriminering och trakasserier. Vi har hanterat färre än fem fall, vilket är i linje med tidigare år. Vi arbetar förebyggande genom att medarbetare ska delta på våra obligatoriska arbetsmiljöutbildningar samt fördjupade utbildningar till chefer. Vi ser en förflyttning och ett mer positivt resultat av vår arbetsmiljöpuls. Under året har vi utfört djupintervjuer, fokusgrupper, workshops för att möta dem utmaningar och avvikelser som finns. Resultat från vår senaste arbetsmiljöpuls visar att 5,1 procent upplevt att de blivit utsatta för trakasserier eller kränkningar under året vilket är en något lägre procentandel mot tidigare mätning vilket innebär att våra åtgärder har gett positiva resultat.

Genom att utveckla en inkluderande företagskultur och främja en mångfald av perspektiv skapar vi inte bara en bättre arbetsmiljö utan också en mer robust och säker organisation. Detta arbete stärker vår förmåga att fatta välgrundade beslut, attrahera och behålla rätt kompetens samt förbättrar vår förståelse för våra kunder och deras behov. Vi vill att medarbetare trivs, mår bra och stannar kvar.

Beräkningsprinciper

Sociala data samlas in via rapporteringssystem IFS och andelen medarbetare med utländsk bakgrund inhämtar vi statistik ifrån Statistiska Centralbyrån (SCB).

• S1-6 Det totala antalet anställda som lämnade företaget under rapporteringsperioden och personalomsättningen under rapporteringsperioden: I antal som slutat har samtliga anställda med ett slutdatum inom rapporteringsåret räknats in, oavsett anställningsform. Personalomsättning har beräknats som antal som slutat delat med genomsnittligt antal anställda under året. Genomsnittligt antal anställda har beräknats som ett snitt på antal anställda rapportåret/antal anställda föregående rapporteringsår.

• Totalt antal personer eller heltidsekvivalenter uppdelade efter kön. Som anställd räknas den som har en anställningsperiod som innefattar den sista dagen i rapportåret (31/12). Som heltidsanställd räknas anställda med 100% tjänstgöringsgrad, alla övriga räknas som deltidsanställda. Som fast anställda räknas anställda med en tillsvideanställning, övriga räknas som visstidsanställda.

S1-7 Antalet medarbetare som inte är anställda i företagets egen arbetskraft. Som ej anställda tillhörande arbetskraften räknas inhyrda konsulter med ett aktivt uppdrag under någon del av rapportårets sista månad (december).

• S1-8 Andelen av alla anställda om omfattas av kollektivavtal: Branschavtal Energi omfattar alla som är anställda förutom CEO.

• S1-9 Könsfördelningen i antal och andel på företagsledningsnivå: Som företagsledningsnivå räknas CEO samt direktörer (Stockholm Exergis ledningsgrupp).

• S1-9 Fördelningen av de anställda efter åldersgrupp. Indelning i ålderskategori är baserat på ålder per sista dagen i rapporteringsåret (31/12).

• S1-11 Anställda omfattas av socialt skydd mot inkomstbortfall: Enligt svensk lagstiftning omfattas alla anställda av socialt skydd.

• S1-14 Andelen personer i den egna arbetskraften som omfattas av företagets arbetsmiljösystem: Alla anställda omfattas av företagets arbetsmiljösystem.

• S1-14 Antalet dödsfall som har orsakats av arbetsrelaterade skador och arbetsrelaterad ohälsa: I beräkningen omfattas alla dödsfall som orsakats av arbetsrelaterade skador I uppföljningen inkluderas även externt inhyrd arbetskraft som ersätter tjänst och

9

ank=20250703-20250703703859

föräldraledighet samt vakanser. Under 2024 inkluderas inte antalet som har orsakats av arbetsrelatad ohälsa.

• S1-14 Antal och frekvens av dokumenterade arbetsrelaterade olyckor (TRIF): Antalet olyckor beräknas i huruvida arbetsrelaterade olyckor har lett till mer än en dags frånvaro (LWI), kräver medicinsk behandling av sjukvårdspersonal (Medical treatment care (MTC)) och där annat arbete än normalt kan utföras och där olyckan därmed inte medför någon sjukskrivning (Restricted Workday Cases (RWC)). Frekvensen baseras på 1 000 000 arbetade timmar.

• S1-14 Antalet förlorade dagar på grund av arbetsrelaterade skador och dödsfall till följd av arbetsrelaterade olyckor, arbetsrelaterad ohälsa och dödsfall till följd av ohälsa: Antalet rapporterade sjukfrånvarodagar till följd av olycka som har lett till mer än en dags frånvaro och/eller dödsfall som inträffat i samband med arbete. Antalet rapporterande sjukfrånvarodagar sammanställs utifrån uppgifter från den drabbade eller dess arbetsgivare. Under 2024 inkluderas inte antalet som har orsakats av arbetsrelatad ohälsa.

• S1-16 Löneklyftan mellan könen: Vid beräkning har medianlön för kvinnor samt män använts (population samtliga anställda). För jämförelsen har månadslön vid heltid använts som beräkningsgrund.

• S1-16 Årliga totala ersättningsgraden: Beräkningen är baserad på medianlön för samtliga anställda förutom högst betald samt lön för högst betald.

• S1-17 Sammanlagda antalet diskrimineringsfall, inklusive trakasserier: Antalet fall som har rapporterats in under rapporteringsåret via visselblåsarfunktion eller HR-avdelning.

• S1-17 Antalet klagomål som lämnas in genom kanaler för personer i företagets egenarbetskraft för att uppmärksamma problem: Antalet klagomål som har rapporterats in under rapporteringsåret via visselblåsarfunktion eller HR-avdelning och/eller juridik.

• S1-17 Sammanlagda mängden böter, viten och ersättningar för de incidenter och klagomål som redovisats relaterade till mänskliga rättigheter: Antalet böter, viten eller ersättningar samt belopp som företaget har blivit ålagt att betala.

• S1-17 Antalet allvarliga människorättsincidenter med anknytning till företagets anställda: Antalet incidenter som har rapporterats in under rapporteringsåret via visselblåsarfunktion eller HR-avdelning och/eller juridik.

Egna nyckeltal

• Sjukfrånvaro: Antalet rapporterade sjukfrånvarotimmar dividerat med antalet arbetade timmar hos fast-och visstidsanställda Redovisas per kvinnor, män och total.

• LWIF (Lost Work injury factor): Avser frekvensen av antalet olyckor som har lett till mer än en dags frånvaro på en miljon arbetade timmar.

9

ank=20250703-20250703703860

Mätetal

Uppgifter om företagets anställda, S1-6*

Medarbetare per anställningsform kön (antal)	Kvinnor	Män	Totalt
Fast anställda	194	610	804
Visstidsanställda	3	12	15
Totalt	197	622	819

Personalomsättning, S1-6*

Det totala antalet anställda som lämnade företaget under 2024 var 102 personer. Personalomsättningen under 2024 var tolv procent för totala antalet anställda och tio procent vid exkludering av tidsbegränsade anställningar.

Uppgifter om arbetstagare i den egna arbetskraften som inte är anställda, S1-7 55a*

	2024	2023
Antal personer	589	834

Eget nyckeltal Sjukfrånvaro*

	Kvinnor		Män		Totalt	
Typ av händelse	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Sjukfrånvaro (%)	2,9	3,0	2,8	2,5	2,8	2,6

Kollektivavtalstäckning och social dialog, S1-8

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

Könsfördelning på företagsnivå, S1-9*

Stockholm Exergis ledningsgrupp inklusive VD består av två kvinnor och åtta män. Andelen kvinnor är 20%.

Mångfaldsindikatorer S1-9*

Medarbetare enligt ålder (antal)	Antal
< 30	86
30-50	425
> 50	308

Anställda är angivna i FTE (full time employees), per den 31 december 2024.

Socialt skydd, S1-11

Alla anställda omfattas enligt svensk socialförsäkringsmodell.

Mått på arbetsmiljö, S1-14

Andelen personer i den egna arbetskraften som omfattas av företagets arbetsmiljösystem

Hela arbetskraften omfattas av företagets arbetsmiljösystem.

Antalet dödsfall som har orsakats av arbetsrelaterade skador och arbetsrelaterad ohälsa, S1-14*

Typ av händelse (antal)	2024	2023
Dödsolyckor	0	0

Antal och frekvens av dokumenterade arbetsrelaterade olyckor, S1-14*

	Anställda		Icke-anställda		Totalt	
Typ av händelse	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
TRIF [1]	10	11	12	7	11	9
TRI [2]	13	14	19	11	32	25

[1] Frekvensen är baserad på en beräkning med 1 000 000 arbetade timmar.

[2] TRI (Total recordable work-related injuries) avser olyckor som lett till mer än en dags frånvaro, medicinsk behandling eller arbetsskada som leder till begränsad arbetskapacitet.

Eget nyckeltal LWIF*

	Anställda		Icke-anställda		Totalt	
Typ av händelse (antal)	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
LWIF [1]	1,6	2,4	5,0	1,2	3,5	1,8

[1] Frekvensen är baserad på en beräkning med 1 000 000 arbetade timmar. LWI (Lost workday work-related injuries) avser olyckor som har lett till mer än en dags frånvaro.

Antalet förlorade dagar, S1-14*

Stockholm Exergis anställda har förlorat tolv dagar på grund av arbetsrelaterade skador och dödsfall till följd av arbetsrelaterade olyckor.

Ersättningsindikatorer (löneskillnader och total ersättning S1-16

Löneklyftor mellan könen, S1-16*

Männens medianlön i relation till kvinnorna är -6,57 (-5,97) procent 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.

Årliga totala ersättningsgraden, S1-16*

	2024	2023
Kvot högst betald jämfört med medianlön	11	11

I medianvärdet exkluderas högst betald.
Högst 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, 2023-12 och 2024-12.

Incidenter, anmälningar och allvarliga inverkningar på mänskliga rättigheter, S1-17

Sammanlagda antalet diskrimineringsfall, inklusive trakasserier, S1-17*

Typ av händelse (antal)	**2024**	**2023**
Diskrimineringsfall	0	0

Antalet klagomål som lämnas in genom kanaler för personer i företagets egen arbetskraft för att uppmärksamma problem, S1-17*

Typ av händelse (antal)	**2024**	**2023**
Klagomål	0	0

ank=20250703861

Sammanlagda mängden böter, viten och ersättningar för de incidenter och klagomål som redovisats relaterade till mänskliga rättigheter, S1-17*

Typ av händelse (antal och belopp)	2024	2023
Böter, viten och ersättningar	0	0

Antalet allvarliga människorättsincidenter med anknytning till företagets anställda, S1-17*

Typ av händelse (antal)	2024	2023
Allvarliga människorättsincidenter	0	0

ank=20250703-20250703703862

9

ank=20250703-20250707703863

S4 Konsumenter och slutanvändare

Icke-diskriminering

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 vår fjärrvärmeprodukt.

Policy

Stockholm Exergi har en offentlig prissättningspolicy som syftar till att fastställa principerna för Stockholm Exergis prissättning av fjärrvärme. Dessa principer syftar i sin tur ytterst till att vårda och utveckla kundernas förtroende för fjärrvärmeprodukten och Stockholm Exergi. Därigenom bidrar policyn till att öka fjärrvärmens värde för såväl kunderna som för Stockholm Exergi. Prissättningspolicyn beslutas av Stockholm Exergis styrelse och förvaltas av marknadsdirektören.

Policyn omfattar Stockholm Exergis prissättning av fjärrvärmeprodukten i Stockholm Exergi AB och i av detta bolag helägda dotterbolag. Stockholm Exergi har två normalprislistor. Prislista Villa och mindre fastighet tillämpas för villor och mindre fastighetskunder, Normalprislista fjärrvärme tillämpas för övriga kunder, det vill säga bostadsrättsföreningar, företag och övriga organisationer.

Styrning och åtgärder

Stockholm Exergi tillämpar värdebaserad prissättning. Det innebär att priset ska avspegla produktens samlade värde för kund, och att såväl prisnivå som prisstruktur är kopplade till de värden som produkten skapar för kunderna. För att konkret uppnå detta baserar Stockholm Exergi sin prissättning på två samverkande huvudprinciper – alternativprissättningsprincipen och prisstabilitetsprincipen.

För att säkerställa att alternativprissättningsprincipen följs genomför Stockholm Exergi varje år en analys av kostnaden för fjärrvärme och av kundernas vanligaste alternativ på Stockholmsmarknaden. Beräkningsantaganden och källor presenteras på Stockholm Exergis hemsida. Prisstabilitetsprincipen syftar till att tillgodose kundens intresse av en stabil och långsiktigt förutsägbar prisutveckling relativt alternativets kostnadsutveckling. Detta upprätthålls bland annat genom att årligen ange en prisprognos för normalprislistan i anslutning till Prisdialogen. Prisprognosen syftar till att ange den prognostiserade prisutvecklingen för de två kalenderår som kommer efter det år för vilket normalprislistan gäller.

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.

Under perioden 23 maj till den 5 september 2024 genomfördes två prisdialogmöten där Stockholm Exergi förklarade bakgrundsdata och beräkningar samt prisjusteringen för år 2025. Prisdialogsmöte två den 5 september delades upp i två delar med fokus på flerbostadshus respektive kontor och lokaler, detta för att genomföra tydligare möten utifrån våra kunder och deras fastigheters förutsättningar. Utöver detta hölls ett BRF-seminarium i september i syfte att informera våra kunder om bland annat SEs prissättning samt vår nya prismodell för fjärrvärme som träder i kraft år 2025.

Stockholm Exergi har två normalprislistor. Den ena tillämpas för villor och mindre fastighetskunder, medan den andra tillämpas för övriga kunder vilket innebär bostadsrättsföreningar, företag och övriga organisationer. Normalprislistan erbjuds löpande till samtliga befintliga och nya kunder utan begränsningar vad avser lokalisering.

Fjärrvärmenätet utvecklas och byggs ut i takt med att Stockholm växer. Vid en nyanslutning tillkommer vid behov en anslutningsavgift som är hänförlig till Stockholm Exergis investeringar, intäkter och kostnader för anslutningen. Stockholm Exergi beräknar och redovisar kostnaderna för anslutningen och storleken på anslutningsavgiften i varje enskilt fall.

Tillgång till varor och tjänster

Våra marknadserbjudanden är främst inom fjärrvärme, fjärrkyla, energiåtervinning genom Öppen Fjärrvärme samt avfallsbehandling. Nyförsäljning av fjärrvärme uppgick till 49,2 GWh, fjärrkyla 4,5 GWh och win back (tidigare fjärrvärmekunder som återkommer) uppgick till 7,6 GWh fjärrvärme under år 2024. Stockholm Exergi producerar också elenergi till elenergimarknaden, tillhandahåller eleffekt, samt utvecklar affärsmodeller för negativa koldioxidutsläpp, så kallade kolsänkor.

Policy

Vår hållbarhetspolicy beskriver hur vi ska uppnå nöjda kunder och vi har ett kvalitetsledningssystem, ISO 9001, som styr hur vi tillgodoser våra kunders behov. Genom NKI-undersökningar mäter vi våra kunders nöjdhet och identifierar förbättringsområden. NKI står för Nöjd-kund-index. Vi använder oss av det svenska bolaget SKI (Svenskt kvalitets-

9

ank=20250703-20250707703864

index) för att genomföra undersökningarna. Baserat på resultatet och fritextsvaren från undersökningen tar vi fram handlingsplaner i syfte att förbättra oss inom utvalda områden. Försäljningsavdelningen ansvarar för kundnöjdhet (NKI) och mäter den regelbundet.

Under år 2024 genomfördes två NKI-mätningar, en på våren (resultat 69,9) samt en på hösten (resultat 57,4). Inför 2025 kommer vi att genomföra NKI-mätningar månadsvis för att mycket tydligare kunna följa våra kunders uppfattning kring oss och vår verksamhet. Detta möjliggör ett mer proaktivt arbetssätt gentemot våra kunder, där avvikelser och uppmärksammade brister kan handlingsplanernas mer frekvent.

Styrning och åtgärder

Vi träffar våra kunder regelbundet under året för att ta reda på hur vi kan bli ännu bättre genom digitala och fysiska möten. Försäljningsavdelningen och avdelningen för affärsutveckling arbetar med att ta fram nya produkter och tjänster som motsvarar kundernas och samhällets behov. Våra kunder har olika behov men förenas i att det ska vara enkelt, prisvärt och hållbart att använda fjärrvärme.

Vi kommer att 2025 implementera en ny prismodell för fjärrvärme i Stockholm. Omvärlden förändras, Stockholm växer och vi vill främja ett effektivt fjärrvärmesystem. Vår nuvarande prismodell "Fjärrvärme bas" för företags- och BRF-kunder har inte uppdaterats sedan 2018. Syftet med den nya prismodellen är att bättre spegla omvärldsfaktorer och fjärrvärmesystemets uppbyggnad och att gynna de kunder som gör effekt- och energibesparingar under de perioder då efterfrågan av fjärrvärme är som störst. Den uppdaterade prismodellen har en tillagd komponent, så kallat energipris, som aktiveras när dygnsmedeltemperaturen i Stockholm är kallare än minus tre grader.

Under utvecklingen av den nya prismodellen har vi involverat ett antal större fastighetskunder i diskussioner och utvecklingsarbetet kring prismodellen. Under Prisdialogsmöte ett *den 23 maj informerades kunderna om* denna möjlighet, och intresserade hade möjlighet anmäla sig till en kundgrupp för att diskutera prismodellen djupare.

Stockholm Exergi erbjuder en rad olika energitjänster i syfte att förenkla våra kunders vardag. Detta innefattar bland annat energiutredningar, utbyten och installation av fjärrvärmecentraler och styrningstjänster med målet att förbättra inomhuskomforten och sänka energikostnaden. Vi tar även fram och utvecklar nya produkter och tjänster tillsammans med våra kunder. I vår produktutvecklingsprocess är marknadstest en viktig del, syftet är att testa nya idéer gentemot våra kunder och få återkoppling i utvecklingsarbetet.

Ansvarsfulla marknadsföringsmetoder

De områden som vi framför allt marknadsför är att fjärrvärmen bidrar till betydande samhällsnyttor genom bland annat lokal elproduktion, förbränning av samhällets restavfall och återvinning av spillvärme från avloppsvattnet, samt att fjärrvärmen är en enkel och trygg värmelösning för kunden. Avseende pris marknadsför vi fjärrvärmen som en konkurrenskraftig uppvärmningslösning, se avsnitt icke-diskriminering.

Vidare arbetar vi aktivt med våra fjärrvärmekunder för att öka materialåtervinningen och minska mängden avfall som blir restavfall per person. Dessa nyttor ligger dock inte till grund för prissättningen.

Avbrott i fjärrvärmeleveransen sker sällan för våra kunder. Vi informerar om planerade och akuta avbrott via e-post och SMS till de avbrottsprenumeranter som påverkas av avbrottet. På vår kundportal Mina Sidor samt på vår publika avbrottswebb publicerar vi all avbrottsinformation och information om störningar i leverans. Vi mäter avbrottsstatistiken årligen i form av nyckeltalet SAIDI (System Average Interruption Duration Index). För år 2024 resulterade siffran i 163 minuter för fjärrvärmen och 133 minuter för fjärrkylan.

Stockholm Exergi har en egen kundserviceavdelning vars uppgift är att möta *våra kunder i deras frågor kring fjärr*värme, fjärrkyla, hantering av klagomål och när någonting inte fungerar som det ska. Vi har som intern riktlinje att samtliga kundfrågor och ärenden ska ha fått återkoppling inom 48h. Kundtjänsten är bemannad under normal arbetstid på vardagar, medan felanmälan och akuta problem kan göras dygnet runt.

Vi vill att våra kunder ska vara nöjda med Stockholm Exergi och de produkter vi levererar. I vår kundportal Mina Sidor kan våra kunder själva se och ladda ned information om sin fjärrvärmeanvändning, fakturor och analysmaterial.

Beräkningsprinciper

Nöjd-kund-index (NKI). NKI är ett standardiserat mått som används för att utvärdera hur nöjda kunder är med en produkt, tjänst eller företag. Kunder ombeds att svara på tre frågor som betygsätts på en skala från ett till tio, avseende olika aspekter av deras upplevelse. Varje fråga får ett genomsnittligt betyg baserat på insamlade svar. Dessa genomsnitt summeras sedan och divideras med antalet frågor för att få ett övergripande medelvärde. Resultatet omvandlas till en skala från noll till 100, där ett högre värde indikerar större kundnöjdhet. Stockholm Exergi anlitar en extern part, företaget Svenskt Kvalitetsindex, som genomför NKI-undersökningen.

SAIDI Fjärrvärme. System Average interruption Duration Index (SAIDI) är tillförlitlighetsindex som redovisar avbrottslängden i minuter per kund och år. Nyckeltalet beräknas genom att Stockholm Exergi vid slutet av respektive år sammanställer samtliga planerade och oplanerade avbrott som skett under året i minuter, samt dividerar denna siffra med antal drabbade leveranspunkter. Leveranspunkten är den plats där debiteringsmätaren är lokaliserad, en kund kan således ha flera leveranspunkter om det är en större fastighet.

SAIDI Fjärrkyla. Se avsnitt SAIDI Fjärrvärme.

9

ank=20250703-20250707703865

Ansluten yta. Detta nyckeltal mäts i kvadratmeter och syftar till hur mycket uppvärmd yta (Atemp) som värms upp av Stockholm Exergis fjärrvärme. Nyckeltalet beräknas årligen i januari genom att samtliga befintliga fjärrvärmekunders fastighetsarea summeras. Fastighetsarean kommer från energideklarationer, fastighetsregister eller annan källa och uppdateras manuellt i samband med nyanslutning eller i dialog med kund och därmed inte regelbundet för befintliga kunder. Resultatet presenteras som ett femårigt medelvärde, siffran är således att betrakta som en approximering av den totala anslutna ytan.

Nyansluten fjärrvärme. Detta nyckeltal innefattar nytecknade fjärrvärmeavtal som registrerats under året. Respektive fjärrvärmeavtal innefattar en beräknad årlig fjärrvärmeförbrukning, detta nyckeltal är en summering av denna energivolym. Den beräknade årliga fjärrvärmeförbrukningen fastställs antingen genom kundens projekteringsunderlag, alternativt genom schablonberäkningar utifrån egenframtagna nyckeltal avseende värmeförbrukning per fastighetskategori och byggnationsår.

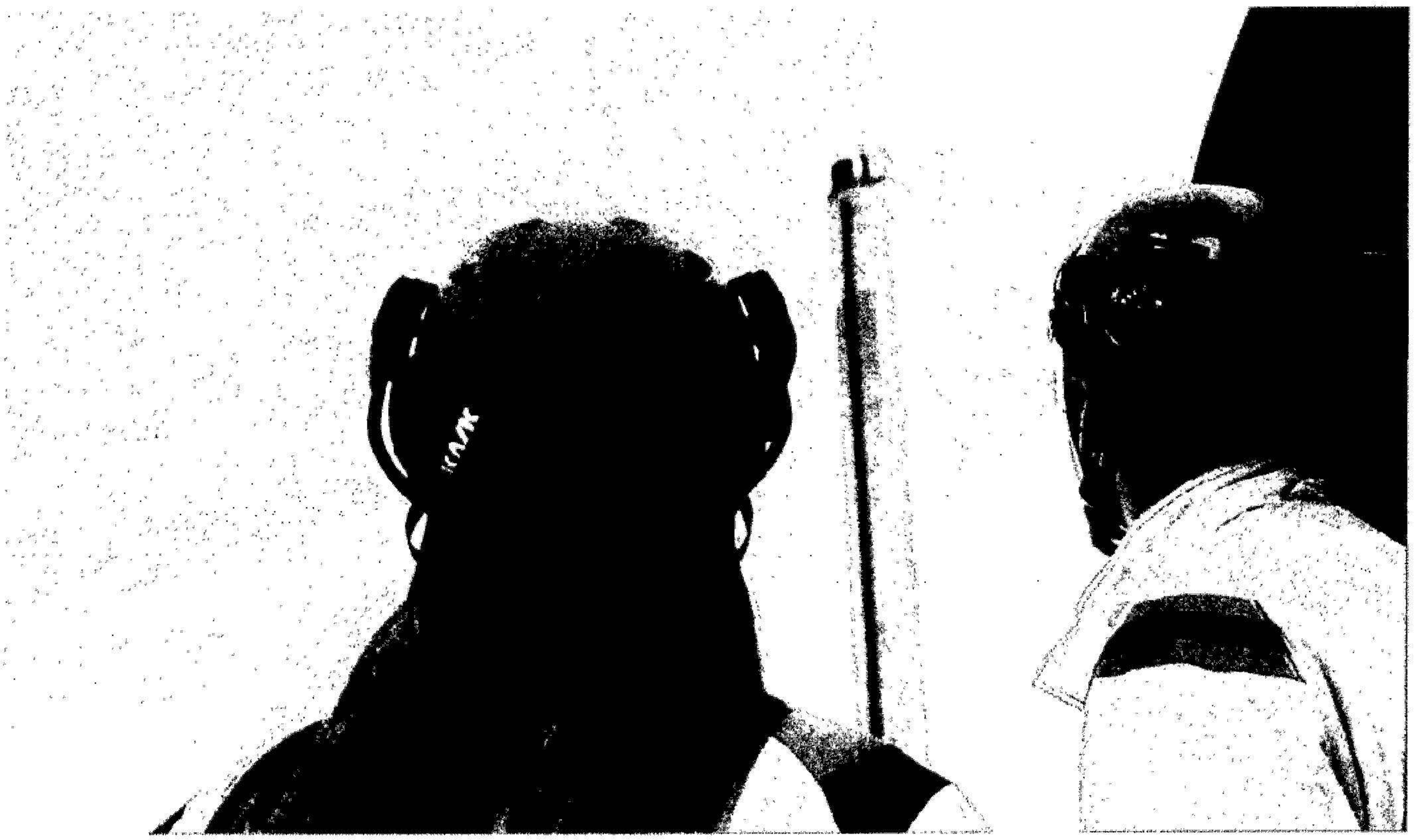
Nyansluten fjärrkyla. Se avsnitt Nyansluten fjärrvärme.

Win back fjärrvärme. Detta nyckeltal motsvarar nytecknad fjärrvärmevolym som registrerats under året baserat på tidigare fjärrvärmekunder som återkommer. Nyckeltalet innefattar även fjärrvärmevolym hos befintliga kunder som sedan tidigare installerat en alternativ värmekälla och under året valt att återigen öka sitt fjärrvärmeköp genom samarbete med Stockholm Exergi.

Mätetal

Egna nyckeltal*

- Nöjd-kund-index (NKI): 69,9 våren och 57,4 hösten 2024 (73,5 våren 2023, någon höstmätning gjordes ej)
- SAIDI Fjärrvärme: 163 minuter 2024 (70 minuter)
- SAIDI Fjärrkyla: 133 minuter 2024 (599 minuter)
- Ansluten yta: 74,3 miljoner m2 2024 (73,8 miljoner m2)
- Nyansluten fjärrvärme: 49,2 GWh 2024 (64 GWh)
- Nyansluten fjärrkyla 4,5 GWh 2024 (5,6 GWh)
- Win back fjärrvärme: 7,6 GWh 2024 (1,2 GWh)



ank=20250703;20250707703866

Bolagsstyrning

G1 Hållbart företagande

Policy

Stockholm Exergi är väl medvetet om risken för korruption och andra oegentligheter. Samtliga verksamheter har analyserats avseende detta och bolagets uppförandekod och uppförandekod för leverantörer syftar till att minska riskerna. Hösten 2018 lanserades en ny uppförandekod för Stockholm Exergi, som sedan har uppdaterats 2024.

Styrning och åtgärder

Företagskultur

Stockholm Exergi arbetar för främjande av ansvarfullt företagande, företagskultur och -värderingar samt genom införlivande av vår uppförandekod. För vidare information om vår arbetskultur se S1 Egen arbetskraft sid 143-149

Politiskt engagemang och lobbyverksamhet

Vår verksamhet är i hög utsträckning detaljreglerad och beroende av incitament och styrmedel inom till exempel avfalls-, klimat- och energiområdet. Vi har byggt upp vår verksamhet och utvecklar den löpande utifrån gällande ramverk men även antaganden om hur dessa ramverk kan komma att utvecklas i framtiden. Verksamheten är förhållandevis robust inför mindre förändringar av ramverken, men större förändringar eller nya eller ändrade detaljkrav kan medföra stora konsekvenser.

Vårt fjärrvärmesystem bygger på att vi integrerat flera samhällsbehov i tekniska lösningar som på systemnivå ger effektivt nyttjande av resurser samt att Stockholms uppvärmningsbehov kan lösas med en god klimatprestanda. Globala ramverk, eller ramverk inom EU, designas inte alltid på ett sätt som skapar förutsättningar för tekniska lösningar som är gynnsamma på systemnivå. Det är därför av central betydelse att vi som företag, samt gemensamt med andra fjärrvärmebolag, bevakar och analyserar arbetet med nya policyer och direktiv, och belyser konsekvenserna av dem för beslutsfattare. Vi har utvecklat ledande kompetens inom vissa områden och våra synpunkter och förslag har därför ofta efterfrågats. Vi arbetar aktivt på både EU-nivå och nationellt med att ta fram underlag och analyser som belyser vilka möjligheter vi har att bidra till olika mål, men pekar även på risker med förslag när det är aktuellt. Vi publicerar löpande vår uppfattning (våra positioner) på företagets webbsida, och deltar även i publika fora för debatt.

Under senaste året har vi prioriterat frågan om hur CCS-tekniken bör implementeras och användas på ett klokt sätt för att skapa negativa emissioner men även reducera utsläpp, samt på avfallsbehandlingsfrågor där vi ser allvarliga brister i hur avfallshanteringens klimatpåverkan idag redovisas för intressenter. Vi har även arbetat med att visa på hur fjärrvärmen, som baseras på energi som annars skulle gå förlorad, indirekt kan bidra till samhällets mål om elektrifiering av vägtrafik och industri genom att avlasta elnäten där det idag råder kapacitetsutmaningar. Inom dessa områden har vi även identifierat nya möjliga affärsområden för vårt företag, eftersom vi ser att vi har unika förutsättningar att bidra till att klimat- och avfallsmål kan uppnås. Omvänt ser vi en affärsrisk om de klimatpolitiska ambitionerna som idag gäller skulle sänkas signifikant.

Korruption och mutor

Stockholm Exergi arbetar förebyggande med dessa frågor genom utbildningsinsatser. Samtliga medarbetare ska som en del i onboarding-processen gå en e-utbildning i anti-korruption och vår uppförandekod. Under 2024 har e-utbildningen även skickats ut som påminnelse till samtliga anställda att det är obligatoriskt att gå den igen om man inte enligt vårt utbildningssystem har gått den under de senaste tre åren. 99 procent av alla medarbetare, anställda per 31 december 2024, har gått den digitala utbildningen under 2022-2024. De en procent som gått utbildningen före 2022, men inte har förnyat den under 2024, kommer få delta på en obligatorisk workshop.

Våra inköpsavdelningar, där det finns en generellt högre exponering, har under 2024 genomgått en mer omfattande utbildning/work-shop i affärsetik i mindre grupper (ca tio riktade utbildningar till ca 100 personer).

Skydd för visselblåsare

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. Juridikenheten ansvarar för att utreda anmälningar och vidta åtgärder. Visselblåsare har lagstadgat skydd mot repressalier. Alla inkomna ärenden hanteras konfidentiellt.

Därtill finns rutiner och processer för rapportering och hantering av misstänkta fall av korruption och intressekonflikter. Alla gällande policyer publiceras i bolagets verksamhetssystem och är tillgängliga för alla medarbetare.

9

ank=20250703-20250703703867

Mätetal

Fall av korruption eller mutor, G1-4*
24-a, Antal fällande domar och bötesbelopp för brott mot lagar mot korruption och mutor.

Stockholm Exergi hade inga fällande domar för brott mot lagar mot korruption och mutor 2024.

25-a, Antal bekräftade fall av korruption och mutor och vilken typ av fall det rörde sig om.

Det har inte förekommit några bekräftade fall av korruption och mutor under 2024 på Stockholm Exergi.

25-b, Antalet bekräftade fall då egna medarbetare har avskedats eller ålagts disciplinåtgärder för korruptions- eller mutrelaterade incidenter.

Stockholm Exergi har inte avskedat någon av sina medarbetare eller ålagt någon av sina medarbetare disciplinåtgärder för korruptions- eller mutrelaterade incidenter under 2024.

25-c, Antalet bekräftade fall som rör avtal med affärspartner

Stockholm Exergi har inte sagt upp (eller låtit bli att förnya) några avtal med affärspartner på grund av brott relaterade till korruption och mutor under 2024.

Beräkningsprinciper

G1-4 Bekräftade fall av mutor och korruption

Information om kännedom om bekräftade fall av mutor och korruption efterfrågas av Chefsjurist, Direktör HR och hållbarhet, Chef inköp och Portföljchef fysisk bränslehandel. Visselblåsarärenden i visselblåsarfunktionen gås igenom och bedöms om de rör brott kopplat till mutor och korruption.

ank=20250703-20250703703868

Bestyrkanderapport hållbarhetsredovisning

Revisorns bestyrkanderapport om Stockholm Exergi Holding AB (publ) specifika ESRS kvantitativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal samt yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten för 2024.

Till bolagsstämman i Stockholm Exergi Holding AB (publ), org.nr 556016-9095

Introduktion

Vi har fått i uppdrag av styrelsen och verkställande direktören i Stockholm Exergi Holding AB (publ) att översiktligt granska specifika ESRS kvantitativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal (enligt nedan) i Stockholm Exergi Holding AB (publ) hållbarhetsredovisning för år 2024. Uppdraget inkluderar även yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Den lagstadgade Hållbarhetsrapporten definieras på sidan 91.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvar för att upprätta dessa specifika ESRS kvantitativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal i enlighet med tillämpliga kriterier samt den lagstadgade hållbarhetsrapporten i enlighet med årsredovisningslagen enligt den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024. Företaget har definierat sina kriterier och redovisningsprinciper för dessa mätetal på sidan 86-88. Kriterierna består av följande specifika ESRS kvantitativa mätetal och Entity specific kvantitativa mätetal (se nedan) som baseras på European sustainability reporting standard (ESRS) samt företagets egna framtagna redovisningsprinciper.

Specifika ESRS kvantitiativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal:

ESRS kvantitativa mätetal:

E1-5 Energianvändning och energimix

-37a Total energianvändning från fossila källor

-37b Total energianvändning från kärnenergikällor

-37c Total energianvändning från förnybara källor uppdelad efter typ

-39 Produktion av icke-förnybar energi

-39 Produktion av förnybar energi

-40 Energiintensitet (total energianvändning per nettointäkt)

E2–4 – Miljöförorening av luft, vatten och mark

-28a Föroreningar som släpps ut i luft med undantag för utsläpp av växthusgaser

E5-4: Resursinflöden

-31a Totalvikten på de produkter och det tekniska och biologiska material som har använts under rapporteringsperioden

E5-5 Resursutflöden

-37a Sammanlagt genererat avfall

-37b Total mängd avfall som avletts från bortskaffande uppdelat mellan farligt och icke-farligt avfall samt typer av återvinningsförfarande -

-37c Total mängd avfall som är avsedd för bortskaffande uppdelat mellan farligt avfall och icke-farligt avfall samt typer av återvinningsförfarande

-37d Sammanlagda mängden och andelen icke-återvunnet avfall

-39 Sammanlagda mängd farligt avfall och radioaktivt avfall

S1-6 Uppgifter om företagets anställda

-50a Antal anställda efter antal personer och uppdelning efter kön och land

-50b Antal personer eller heltidsekvivalenter uppdelat på anställningstyp och kön

-50c Antal anställda som lämnade företaget under rapporteringsperioden och personalomsättningen under rapporteringsperioden

S1-7 Uppgifter om arbetstagare i den egna arbetskraften som inte är anställda

-55a Totalt antal arbetstagare i den egna arbetskraften som inte är anställda i företaget

S1-9: Mångfaldsindikatorer

-66a Könsfördelningen i antal och andel på företagsledningsnivå

-66b Fördelningen av de anställda efter åldersgrupp

S1-14 Mått för arbetsmiljö

-88b Antalet dödsfall som har orsakats av arbetsrelaterade skador och arbetsrelaterad ohälsa

-88c Antalet och frekvensen av registreringsbara arbetsrelaterade olyckor

-88e Antalet förlorade dagar på grund av arbetsrelaterade skador och dödsfall till följd av arbetsrelaterade olyckor, arbetsrelaterad ohälsa och dödsfall till följd av ohälsa

S1-16 Ersättningsindikatorer (löneskillnader och total ersättning)

-97a Löneklyfta mellan könen

-97b Årliga totala ersättningsgraden

S1-17 Incidenter, anmälningar och allvarliga inverkningar på mänskliga rättigheter

-103a Sammanlagda antalet diskrimineringsfall, inklusive trakasserier

-103b Antalet klagomål som lämnas in genom kanaler för personer i företagets egen arbetskraft för att uppmärksamma problem (inklusive klagomålsmekanismer)

9

ank=20250703-20250703869

-103c sammanlagda mängden böter, viten och ersättningar för incidenter och klagomål

-104a Antalet allvarliga människorätts-incidenter med anknytning till företagets anställda

G1-4 Fall av korruption eller mutor

-24a Antalet fällande domar och bötesbelopp för brott mot lagar mot korruption och mutor

-25a Antalet bekräftade fall av korruption och mutor och vilken typ av fall det rörde sig om

-25b Antalet bekräftade fall då egna arbetstagare har avskedats eller ålagts disciplinåtgärder för korruptions- eller mutrelaterade incidenter

-25cAntalet bekräftade fall som rör avtal med affärspartner som har sagts upp eller inte förnyats på grund av brott relaterade till korruption och mutor

Enhetsspecifika kvantitativa mätetal:

-Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser scope 1,2 och 3 (marknadsbaserad och platsbaserad)

-Utsläppsintensitet

-Mängd minskningar/upptag av växthusgasutsläppgenom inköp av koldioxidkrediter

-Procentandel scope 1-växthusgas-utsläpp från reglerade utsläpps-handelssystem

-Betydande miljöstörningar

-Leverantörsgranskningar

-Biobränsle

-Andel av fast biobränsle med anspråk, certifierat eller kontrollerat

-LWIF (Lost Workday Injuries Frequency)

-Sjukfrånvaro

-Nöjd kund index (NKI)

-SAIDI fjärrvärme

-SAIDI fjärrkyla

-Ansluten yta

-Nyansluten fjärrvärme

-Nyansluten fjärrkyla

-Win back fjärrvärme

Detta ansvar innefattar även den interna kontroll som bedöms nödvändig för att upprätta rapporteringen av dessa specifika ESRS kvantitativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal och som är fri från väsentliga felaktigheter, vare sig de beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala en slutsats om specifika ESRS kvantitativa mätetal, enhetsspecifika kvantitativa mätetal grundat på vår översiktliga granskning och att lämna ett yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med ISAE3000 (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 de mätetal som är föremål för granskningen, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. Vi har utfört vår granskning av den lagstadgade hållbarhetsrapporten i enlighet med FAR:s rekommendation RevR 12, Revisorns utlåtande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. En översiktlig granskning och en granskning enligt RevR12 har en annan inriktning och betydligt mindre omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har.

Revisionsföretaget tillämpar ISQM 1 (International Standard on Quality Management), 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 Holding AB (publ) 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 RevR12 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 RevR12 har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Vår granskning utgår från de av styrelsen och verkställande direktörens valda kriterier, som definieras ovan.
Vi anser att dessa kriterier är lämpliga för upprättandet av specifika ESRS kvantitativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal.

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 Stockholm Exergi Holding AB (publ) för specifika ESRS kvantitativa mätetal och enhetsspecifika kvantitativa mätetal inte, i allt väsentligt, är upprättade i enlighet med de ovan av styrelsen och verkställande direktörens angivna kriterierna.

Vårt uttalande omfattar inte framtidsorienterade uppgifter.

En lagstadgad hållbarhetsrapport har upprättats.

Övriga upplysningar

Vårt uppdrag omfattar inte information avseende tidigare perioder.

Stockholm, den 27 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Camilla Samuelsson
Auktoriserad revisor

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 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 800 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan. Genom att utveckla koldioxidinfångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

ÖVRIGA FINANSIELLA RAPPORTER OCH HÄNDELSER

Årsstämma hålls 28 april 2025
Delårsrapport januari-juni 2024, augusti 2025
Bokslutskommuniké 2025, februari 2026

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