

# SR Energy 2024

Årsredovisning  
& hållbarhetsrapport



SR Energy

# Vi investerar långsiktigt i förnybar energi

SR Energy är ett svenskt energibolag som bygger och äger effektiva vindparker. Vi vill accelerera elektrifieringen och fokuserar på södra Sverige, där behovet av energi är som störst.

## Innehåll

### 4 VD-ord

”Vi behöver snabbt öka produktionen av förnybar energi i Sverige. Här har vi unika förutsättningar för ett förnybart energisystem.”



### 8 2024 i korthet

### 10 Vindkraftens roll

### 12 Strategi och mål

### 18 Hållbar energiproduktion

### 20 Klimat och miljö

### 22 Attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats

### 24 Ansvarsfull affär

### 26 Vindbonus

### 28 Vår värdekedja

### 30 Hållbarhetsrisker

### 32 Hållbarhetsstyrning

### 37 Finansiella rapporter 2024

### 86 Styrelse och ledningsgrupp

Hållbarhetsrapporten för 2024 återfinns på sidorna 14–35.

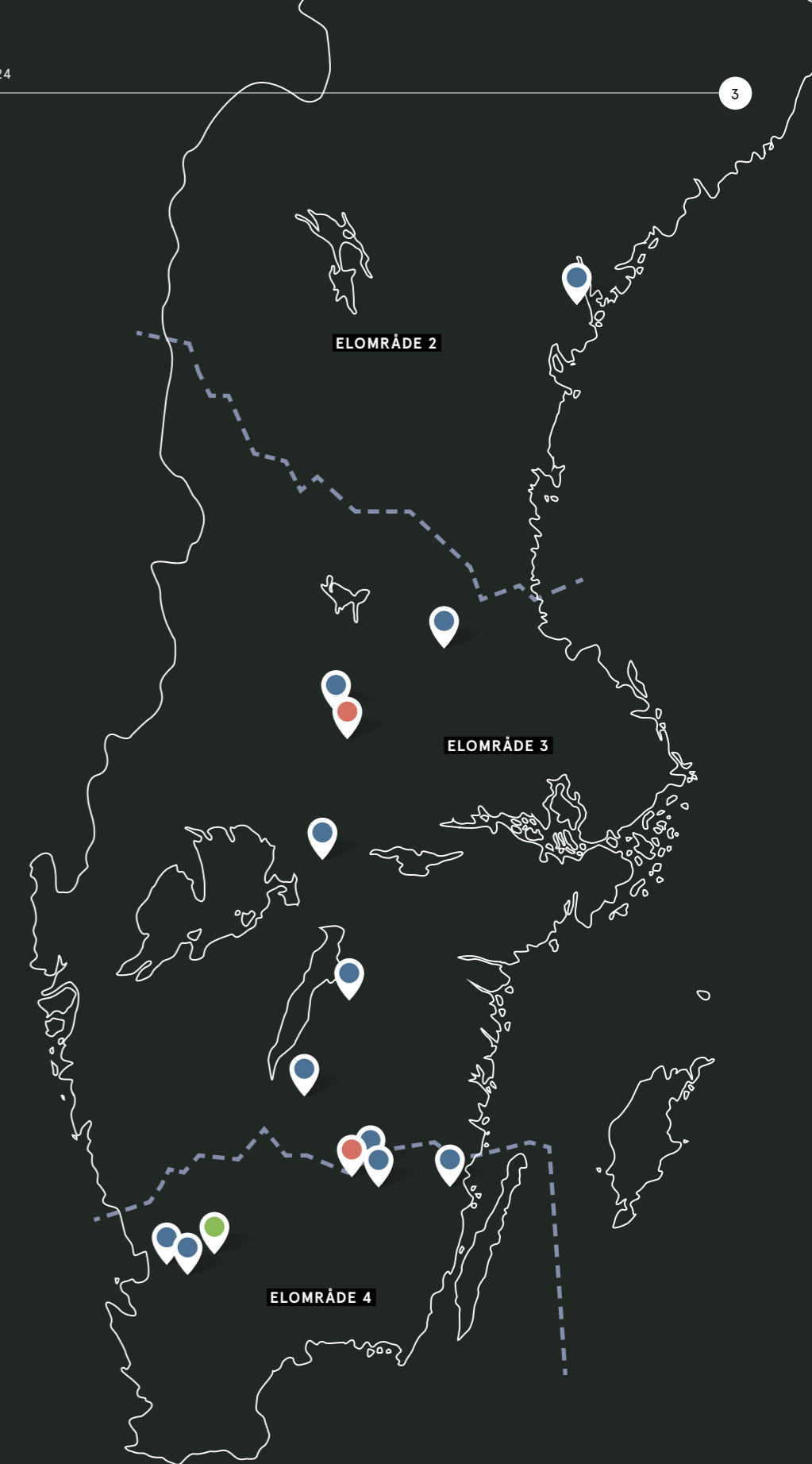


## Här finns vi

SR Energy driver utvecklingen av energiproduktion i Sverige, det har vi gjort ända sedan starten 2005. Vi är stolta ägare av våra vindparker och tar ansvar hela vägen - från projektering till produktion. Genom att agera enligt våra värderingar - långsiktighet, effektivitet och omtanke - har vi utvecklats till ett energibolag som gör skillnad.

För att rädda klimatet, ställa om industrin och trygga Sveriges energiförsörjning behövs mer el. Tillsammans med våra ägare vill vi accelerera utbyggnaden av förnybar elproduktion. För oss är det den självklara vägen framåt.

-  Vindparker i drift
-  Tillståndsgivna parker
-  Vindparker under byggnation



BOLAGET ÄGS  
GEMENSAMT AV

alecta



KLP

Stena Adactum

PETER ZACHRISSON, VD:

# ”Vi behöver tydliga och långsiktiga spelregler”

Sverige har världens bästa energisystem, men samtidigt stora utmaningar med att säkerställa försörjningen av förnybar el till industrins omställning. Nu behöver vi en bred politisk lösning i samverkan med industrin och konsumenterna.

**D**et pratas mycket om brister i det svenska energisystemet, vilken är din bild av läget i en internationell jämförelse?  
– Vindkraften har växt och står nu för över 20 procent av den svenska elproduktionen. Den är en av pelarna i vårt energisystem, vilket har satt oss i en unikt bra position. Faktum är att vi har världens bästa energisystem om man utgår från de kriterier som *World Energy Association* mäter varje år; att energisystemet ska vara leveranssäkert, kostnads-effektivt och rättvist, det vill säga tillgängligt för alla.

Vi kan också konstatera att Sverige haft Europas lägsta elpriser under 2024 och att vi är världens tredje största el-exportör efter Frankrike och Paraguay. Att vi exporterar el bidrar till en stor klimatnytta eftersom vindkraften ersätter fossilkraft i Europa. Dessutom ger exporten en god intäkt till Svenska Kraftnät och staten. Kraftbalansen är bättre än någonsin, vi producerar mer än vi konsumerar och har färre importerade timmar än under något annat år tidigare. Detta har förändrats drastiskt sedan vi började bygga ut vindkraften i Sverige för 15 år sedan.

*Hur påverkas energimarknaden av det oroliga geopolitiska läget med till exempel krig i Europa och presidentbyte i USA?*

– Kriget i Ukraina ökar priserna på el i Europa, eftersom den billiga ryska gasen försvunnit från Europa. Vindkraften hjälper därför till att öka Europas konkurrenskraft genom att minska

”Det behövs tydliga och långsiktiga spelregler, som tar vara på de unika konkurrensfördelarna i Sverige, våra goda vindförhållanden och kapaciteten att producera billig el.”



Peter Zachrisson

Ålder: 50 år.  
Bor: Söder om Göteborg.  
Familj: Hustru, tre barn och hund.  
År inom SR Energy: Sedan starten 2005.  
Ser fram emot 2025: Implementeringen av incitamentsutredningen! Det är en positiv och väldigt viktig pusselbit för en fortsatt utbyggnad av vindkraften. Den är bra utformad med intäkter och incitament för både enskilda närboende och för kommunerna.

Att mötas och prata om vindkraft är en viktig del av vår verksamhet. Här var Peter Zachrisson en av talarna vid invigningen av Vindpark Tvinnesheda 2023.



beroendet av gas från Ryssland. Europas beroende av amerikansk gas har ökat, och frågan är vad det innebär i framtiden om en ny amerikansk regering sätter USA först. Med Trump som president kommer USA sannolikt ha en annan syn på hur Europa ska hanteras, vilket kommer att påverka oss. Därför bör vi i snabb takt bygga ut förnybar elproduktion i Europa och Sverige för att öka oberoendet.

*Hur har SR Energy utvecklats under 2024?*

–Vi har varit på en stark tillväxtresa sedan 2017 och vi fortsätter att växa. Vi bygger för närvarande två stora projekt, Vindpark Horshaga och Vindpark Älgkullen, som kommer att stå klara under 2025. Vi lägger också mycket fokus på driftorganisationen och på att utveckla oss som en aktör i det svenska elsystemet som agerar när vi blir omedda. Elnätet måste ha stabil frekvens för att det ska fungera bra, därför krävs förmågan att reglera produktionen. Under 2024 har vi tagit ett antal beslut för att stabilisera elnätet genom att delta på frekvensregleringsmarknaden. Vi har även börjat lägga så kallade villkorade bud, som innebär att vi stänger av våra vindkraftverk vid negativa priser. Detta sker framför allt under sommartid, när solkraften producerar mycket och konsumtionen är låg.

*Trots behovet av mer vindkraft verkar det gå trögt att få till en snabb utbyggnad. Vilka är de största hindren?*

–Utbyggnaden till havs har hindrats på grund av Försvaret, och på land är läget politiskt blockerat. Behovet från industrin att säkerställa billig grön energi är enormt för att vi ska kunna genomföra elektrifieringen och behålla konkurrenskraften. Men osäkerheten som uppstår när politikens huvudfokus ligger på ett enda kraftslag, som kärnkraft, gör att industrins investeringsvilja och möjligheter begränsas kraftigt. Vi ser tydligt att den politiska osäkerheten minskar Sveriges attraktionskraft för internationella investerare. Det är inte bra för samhällsutvecklingen och landets konkurrenskraft.

Om företagen inte kan ställa om snabbt blir det ingen ökad efterfrågan, och då behöver vi heller ingen kärnkraft eftersom den inte är klar



**Behovet från industrin att säkerställa billig grön energi är enormt för att vi ska kunna genomföra elektrifieringen och behålla konkurrenskraften.”**

förrän om 15 år. Det blir en allt för hög kostnad för samhället. Eftersom 81 procent av världens energiförbrukning fortfarande är fossil behöver vi snabbt mer förnybar energi för att klara omställningen i stål-, cement- och kemiindu-

strin. Det handlar inte om att ställa kraftslag mot varandra, utan om att hitta en bra mix för framtiden.

*Hur kan vi lösa upp den här knuten och komma framåt?*

–Jag önskar att vi hittar bred politisk plattform. Det behövs tydliga och långsiktiga spelregler, som tar vara på de unika konkurrensfördelarna i Sverige, våra goda vindförhållanden och kapaciteten att producera billig el.

Det måste också finnas en plan på lång sikt, man ska inte glömma att energiförsörjning också är en del av civilförsvaret och bidrar i dagens geopolitiska läge.

*Vad betyder incitamentsutredningen för vindkraften framöver?*

–Incitamentsutredningen, som tagit fram lösningar för att öka acceptansen för vindkraft, kommer att implementeras 2025. Det är en po-

sitiv och väldigt viktig pusselbit för en fortsatt utbyggnad av vindkraften. Den är bra utformad med intäkter och incitament både för enskilda närboende och för kommunerna. Att bidra till det omgivande samhället och det lokala föreningslivet är något vi gjort även tidigare genom vår Vindbonus®. Med det nya regelverket kommer förhoppningsvis acceptansen för vindkraft öka och också underlätta för lokalpolitiker att ta sitt ansvar för att medverka i omställningen.

Vi har en unik situation i Sverige, med fantastiska konkurrensfördelar och hög kompetens. Nu gäller det bara att vi använder dem och att både konsument, industri och politik går samman och hittar en bra och långsiktig lösning framåt.

#### FRAMÅTBlick

### Viktiga milstolpar under 2025

- Implementeringen av incitamentsutredningen, som är en positiv och viktig pusselbit för fortsatt utbyggnad av vindkraften.
- Färdigställandet av Vindpark Horshaga i Uppvidinge kommun. När den tas i drift i slutet av 2025 kommer produktionen i SE4 att ökas med fyra procent.
- Vårt fortsatta fokus på att utveckla driftorganisationen och på att utveckla oss som en aktör i det svenska elsystemet. Elnätet måste ha en stabil frekvens.

Peter Zachrisson, vd



### Insatser för hotad blomart

SR Energy arbetar tillsammans med Länsstyrelsen i Dalarna för att bevara den hotade blomarten finnklinten vid naturminnet Sporrberg, i närheten av Vindpark Älgkullen. Genom att testa olika typer av slätter får man kunskap om vad som gör att finnklinten trivs.



### Måttliga elpriser

Elpriserna under året har varit måttliga, 41 öre/kWh i SE3 och 57 öre/kWh i SE4, men med stor spridning mellan högsta och lägsta timmen. Mängden timmar med negativa priser har också varit rekordhögt. SR Energy har erhållit 38 öre/kWh i genomsnitt (48 öre)

### 1,6 TWh i nya arrendeavtal

SR Energy har tecknat flera nya arrendeavtal under året, motsvarande 1,6 TWh (1,1). Det innebär att bolaget överträffade bolagets interna mål.

Det här tryggar och säkerställer vår fortsatta tillväxtresa. Nytecknande av arrendeavtal är det första steget i byggnationen av vindparker.

2024

## Året i korthet

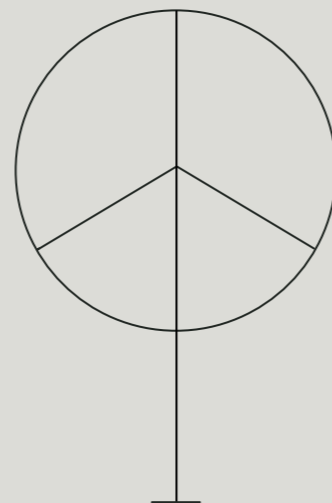
Positivt resultat, ökad produktion och nya arrendeavtal som lägger grunden för fortsatt tillväxt. Dessutom byggstart av en ny vindpark som snart kommer att leverera förnybar energi i Uppvidinge kommun. SR Energy summerar 2024 och blickat framåt mot nya mål.



### Byggstart Vindpark Horshaga

I januari var det byggstart av Vindpark Horshaga i Uppvidinge kommun. I slutet av 2025 ska de 25 vindkraftverken vara driftsatta.

Ihop med Vindpark Tvinneskeda kommer vi ha byggt 72 nya vindkraftverk på fem år i Uppvidinge kommun.



### Vi hanterar negativa priser

Under året har bolaget arbetat med en automatiserad process för att stänga av elproduktionen vid negativa priser.

– Negativa priser är en marknads-signal om att det finns för mycket el i systemet i förhållande till konsumtionen. Det känns bra att vi nu kan ta ansvar och minska produktionen, säger Anders Rylin, COO på SR Energy.



### 6% ökad produktion

Vindarna har varit bra under året och tillgängligheten har varit tillfredsställande. Det resulterade i en produktion på 1860 GWh (1756).



### Stödtjänster från fler vindparker

Under året har fler parker ansökt om kvalifikation för Svenska Kraftnäts stödtjänster. Vindpark Kronoberget har varit kvalificerade, men nu tillkommer snart Vindpark Åby-Alebo, Vindpark Tvinneskeda och Vindpark Riskebo för FCRD-ned samt fyra ytterligare parker som ska kvalificera sig för MFFR.

Branschen mognar och vi bidrar till elsystemet med våra förmågor. Det ger ett positivt bidrag till resultatet.



### Vindbonus till 592 föreningar

Sedan starten 2008 har 592 föreningar tagit emot SR Energys Vindbonus. Grundfilosofin är att ge tillbaka till samhällen där SR Energy verkar och har sina vindparker. – Genom Vindbonus kan vi på ett naturligt sätt visa vårt lokala engagemang. Vi investerar i framtidens föreningsliv, och varje bidrag gör skillnad, säger Jessica Nylander, Vindbonusansvarig, på SR Energy.

# 22,3

MSEK

### Årets resultat

Resultat före skatt blir MSEK 22,3. – Vi är mycket nöjda med årets resultat, särskilt med tanke på den utmanande marknadssituationen. Överproduktionen av el i Sverige har lett till låga priser, säger Mats Kaneby, CFO på SR Energy.

# +33

PROCENT

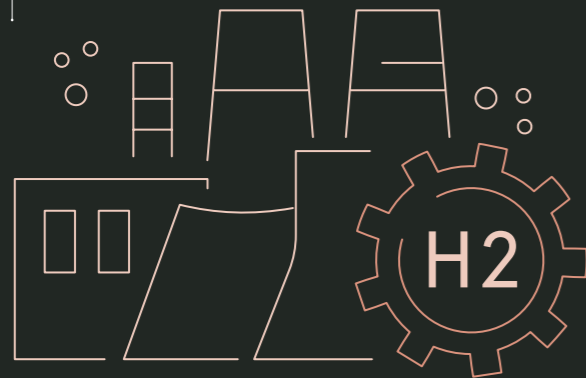
### Produktionskapaciteten ökar

Investeringar i ny produktionskapacitet på 675 GWh (+33%) går enligt plan. Vindpark Älgkullen med 15 verk är i slutskedet och förväntas slutföras våren 2025 och Vindpark Horshaga står med sina 25 verk klar lagom till årsskiftet.

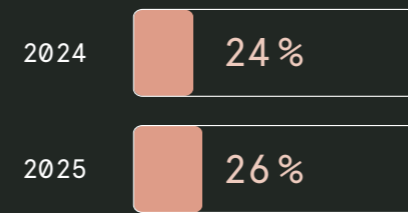
# Vindkraftens roll i energisystemet

God tillgång på el är en förutsättning i vårt moderna liv, och den behövs för att vi ska kunna genomföra elektrifieringen och nå klimatmålen.

Förnybar energi har störst möjlighet att göra skillnad – vindkraft behövs i ett framtida energisystem.



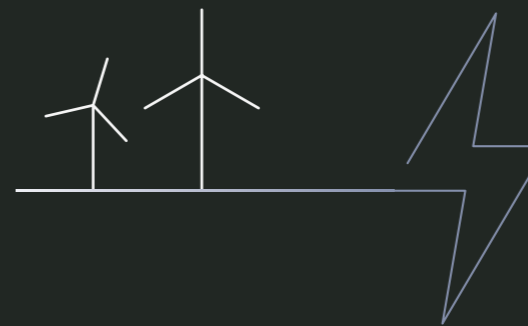
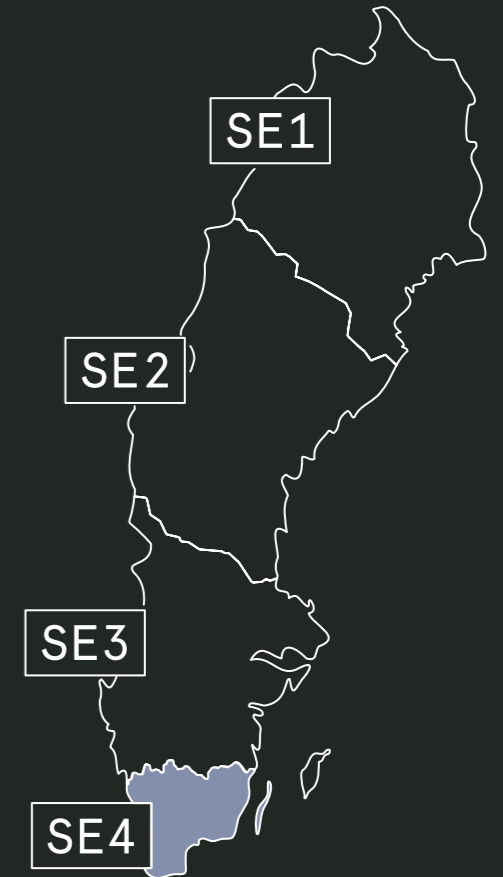
Under 2024 stod vindkraften för 24 procent av Sveriges elproduktion. 2025 beräknas andelen vara 26 procent.



Sverige har ett av världens bästa energisystem.

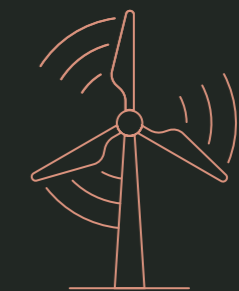
Industrins elbehov kommer att fördubblas till 2035. Inom stålindustrin beräknas behovet mer än fyrdubblas inom den kommande tioårsperioden.

Varför är elen så dyr i elområde 4? Södra Sverige har störst underskott på el i hela Europa. Bara en femtedel av elen som används i elområde 4 produceras där.



Den landbaserade vindkraftens andel av elanvändningen:

1. Irland	33%
2. Sverige	31%
3. Danmark	29%
4. Portugal	27%
5. Litauen	27%
6. Spanien	25%
7. Tyskland	24%
8. Grekland	24%
9. Finland	24%
Snitt i Europa	16%



Visste du att ett vindkraftverk efter 5-8 månader har producerat samma mängd energi som behövs för att tillverka det?

## STRATEGI &amp; MÅL

# SR Energy bygger ett grönt energibolag

## STRATEGI

## Vår huvudstrategi

- Genom ett långsiktigt ägande av våra vindparker skapar vi effektivitet i alla led.
- Vi har ett starkt fokus på södra Sverige där behovet av el är som störst.
- Genom att vara rätt organiserade och vara en attraktiv arbetsgivare, behåller vi kunskap och kan kontrollera kostnader och risker i verksamheten.

## VÅR AFFÄRSIDÉ

”SR Energy projekterar, bygger och förvaltar effektiva vindparker för ett långsiktigt ägande.”

## MEDARBETARE

Våra 29 medarbetare bildar ett engagerat och kompetent team med olika bakgrund och erfarenheter.

## Våra värderingar, långsiktighet, effektivitet och omtanke, genomsyrar allt vi gör.

- Långsiktighet.** Vi bygger för att äga och förvalta under lång tid. Allt arbete i form av projektering, byggnation, drift och underhåll har ett långsiktigt fokus.
- Effektivitet.** Vi är varsamma med alla resurser – jordens och våra egna. Det är det enda sättet att skapa långsiktigt sunda investeringar.
- Omtanke.** Vi ska visa andra och oss själva omtanke i allt vi gör. Vi arbetar med förnybar energi, vilket är ett sätt att visa omtanke om vår planet och skapa en hållbar framtid.

## VÅRA VÄRDERINGAR

SR Energy grundades av Stena Adactum 2005. AMF och KLP blev delägare 2018 och Alecta 2021. Med de nya ägarna har SR Energy kunnat realisera potentialen i sin projektportfölj.

I dag är ägarfördelningen följande: AMF 30 %, KLP 30 %, Alecta 20 % och Stena Adactum 20 %. Långsiktiga och stabila ägare möjliggör bolagets fortsatta expansion.

## ÄGARE

Vindpark  
Saxberget



# Hållbarhetsmålen ger riktning framåt

Vårt hållbarhetsarbete tar avstamp i FN:s globala mål för hållbar utveckling, som tillsammans med våra egna hållbarhetsmål leder oss framåt. Målen är formulerade utifrån en dialog med våra intressenter och utgår ifrån var vi har vår påverkan och vad som krävs för långsiktig livskraft.

## HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

SR Energys värdeskapande bygger på hållbar energiproduktion. Vi producerar enbart förnybar energi och minskar därmed beroendet av fossil energiproduktion. Vi optimerar våra vindparker effektivitet och livslängd genom medveten projektering och drift.

## HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

Vi tar hänsyn till klimat och miljö och strävar efter att minska vår negativa klimatpåverkan. Vår produktion innebär ett ingrepp i naturen och vi vill begränsa vår påverkan lokalt.

## ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÄLSOSAM ARBETSPLATS

SR Energy erbjuder en attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats och arbetar efter en nollvision för olyckor i verksamheten. Våra medarbetare ska känna sig trygga och motiverade på en jämställd arbetsplats.

## ANSVARSFULL AFFÄR

Vi agerar utifrån våra värderingar och bedriver ansvarsfulla affärer för att uppnå långsiktig lönsamhet och säkerställa en hållbar leverantörskedja. Vi är långsiktiga i vårt åtagande och värnar om lokalsamhällena runt våra vindparker.





## HÅLLBARHETSMÅLEN GER RIKTNING FRAMÅT

## HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Öka produktionen av förnybar energi och optimera vindkraftverkens livslängd

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2024	KOMMENTAR
Årlig produktion av <b>6 000 GWh</b> förnybar el 2032	Årlig produktion av <b>1 860 GWh</b> (1 756 GWh)	Pågående byggnation av Vindpark Älgkullen, med 270 GWh, och Vindpark Horshaga, med 405 GWh.
Långsiktig drift med genomsnittliga serviceavtal på <b>30 år</b> 2032	Genomsnittligt serviceavtal under verkens livstid <b>24 år</b> (23,5 år)	Under året har serviceavtalet för Vindpark Fjällberget 1 och Vindpark Saxberget förlängts med sju år till 30 år respektive 28 år.

## HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

Minska verksamhetens negativa klimat- och miljöpåverkan

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2024	KOMMENTAR
Scope 1 & 2 <b>-46 %</b> 2032	<b>475 ton</b> CO <sub>2</sub> -ekv (333)	Minskade utsläpp med 46 % till 2032 jämfört med basåret 2019. Avser utsläpp från egna verksamheten samt indirekta utsläpp från köpt el, värme och kyla.
Scope 3 ↓ Minskade Scope 3 utsläpp	<b>61 869* ton</b> CO <sub>2</sub> -ekv (204)	Avser indirekta utsläpp som sker utanför SR Energys egna verksamhet. Genom att arbeta nära våra leverantörer har vi möjligheten att minska utsläppen.
Scope 4 ↑ Positiv klimatpåverkan	<b>-1 115 409 ton</b> CO <sub>2</sub> -ekv (-1054 021)	Utsläppsminskningar beräknade utifrån att SR Energys förnybara elproduktion ersätter fossila kraftslag.
Att begränsa vår negativa påverkan på biologisk mångfald	Under 2024 har vi beräknat vår påverkan av markanvändningen i Vindpark Horshaga.	Vi fortsätter vår läroresa inom biologisk mångfald tillsammans med våra samarbetspartners för att utveckla vårt arbetssätt under projektering, byggnation och drift.

## ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÅLLBAR ARBETSPLATS

Arbeta för nollvision för olyckor och erbjuda en utvecklande och jämställd arbetsplats

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2024	KOMMENTAR
Nollvision För olyckor och tillbud	<b>LTI** 0</b>	Under 2024 påbörjades byggnation av Vindpark Horshaga samtidigt som byggnationen av Vindpark Älgkullen i det närmaste färdigställdes. Verksamheten hade 2024 fem olyckor och tio tillbud under byggnation och en olycka under drift.
Motiverade medarbetare	<b>92 av 100</b> Utfallet i den årliga medarbetarundersökningen.	
Jämställd arbetsplats	45 procent kvinnor (46) och 55 procent män (54).	

## ANSVARFULL AFFÄR

Uppnå långsiktig lönsamhet och säkerställa en hållbar leverantörskedja

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2024	KOMMENTAR
Långsiktig lönsamhet	<b>22,3 Mkr</b> Resultat före skatt (196,3)	Positivt resultat i en ansträngd marknad som påverkas av vår såringsstrategi.
	<b>305,0 Mkr</b> Kassaflöde (752,9)	
Ingen korruption eller mutor	<b>0</b> Inga rapporterade ärenden	
Hållbara inköp	<b>81 % (62)</b> av våra inköp under året har skett från leverantörer som signerat vår uppförandekod för leverantörer.	Fortsatt dialog med större leverantörer för att säkerställa efterlevnad av uppförandekoden för leverantörer.
Utdelning av Vindbonus	<b>2 400 Tkr</b> i Vindbonus till föreningslivet kring våra vindparker.	Under 2024 delade SR Energy ut Vindbonus för 236 verk och bygdepeng på 56 Tkr för fem verk i Vindpark Fjällberget.

\* Alla utsläpp som uppstår vid tillverkning av vindkraftverken rapporteras under inköpsåret. Under 2024 gjordes inga inköp av vindkraftverk.

\*\* **LTI**, Lost Time Injury, avser antalet olycksfall med tre dagars frånvaro.

**Definition tillbud och olycka:**

Tillbud, Oj - En oönskad händelse som kan leda till ohälsa eller olycksfall.

Olyckor, Aj - En fysisk eller psykisk skada till följd av en händelse.

# Förnybar elproduktion spelar en nyckelroll

Förnybar elproduktion behövs för att möta framtida energibehov. Genom att bygga vindparker i södra Sverige, där behovet är som störst, bidrar SR Energy till energiomställningen och hjälper till att trygga Sveriges energiförsörjning.

**SR ENERGY FOKUSERAR** i första hand på att bygga vindparker i södra Sverige. Här finns ett stort behov av ny elproduktion, och det är här vi gör störst nytta. Under 2024 har vi påbörjat byggnation Vindpark Horshaga i Uppvidinge kommun, med en beräknad produktion på 405 GWh. Vi har även i det närmaste färdigställt byggnationen av Vindpark Älgkullen i Smedjebackens kommun, som kommer att öka vår produktion på årsbasis med 270 GWh.

Under 2024 har vi tagit nästa steg i vår första markbaserade solcellsanläggning, Solpark Kolstad, i Mjölby kommun nära Vindpark Örbacken. Solpark Kolstad förväntas kunna bidra med i storleksordningen 30 GWh förnybar el när den står färdig. Utöver vad som beskrivits ovan arbetas med projekt i olika skeden överstigande 5 TWh. Varav 92 GWh avser Vindpark Staverhult i Ljungby kommun som är tillståndsgiven.

**ETT PROJEKT BÖRJAR** med att identifiera rätt plats och skriva arrendeavtal med markägare. Därefter genomförs inventering och utvärdering av området enligt tillståndsprocessen, för att säkerställa att vi tar tillbörlig hänsyn till människor, djur och natur.

När vi erhållit miljötillstånd för en vindpark handlar vi upp entreprenörer för att bygga och konstruera vindparken. Vårt mål är att anlita

ett fåtal stora leverantörer med ett medvetet hållbarhetsarbete, som i sin tur väljer lokala underentreprenörer. Vi jobbar nära våra större leverantörer och har en löpande dialog för att säkerställa att hållbarhetsperspektivet beaktas.

När turbinerna väl är på plats beräknas de att vara i drift i minst 30 år. Under året har vi förlängt serviceavtalen för Vindpark Fjällberget 1 och Vindpark Saxberget med sju år till 30 respektive 28 år. Vi arbetar löpande med insatser inom både underhåll och styrning av produktionen för att förlänga vindkraftverkens livslängd. Förutom ekonomisk nytta ger en förlängd driftsperiod mindre påverkan på klimat och biologisk mångfald. Markområdet ska återställas när produktionen avslutas i samråd med tillsynsmyndighet och markägare och i enlighet miljötillståndet. Vindkraftverken lämnar begränsade spår i landskapet efter nedmontering och återställande. I dag kan cirka 90 procent av vindkraftverket återvinnas.

**DET HAR SKETT** stora tekniska framsteg när det gäller vindkraftverkens effektivitet. Tack vare dagens teknik kan vi placera dem för att generera maximal energi med minimal påverkan. Den energiåtgång som krävs för tillverkning, transport, byggnation, drift och nertagning av ett verk har vindkraftverket själv producerat redan efter fem till åtta månaders drift. ●



Genom vår produktion av el från förnybara källor bidrar vi till flera av de globala utvecklingsmålen.

## Värdefull livstidsförlängning

# 16 %

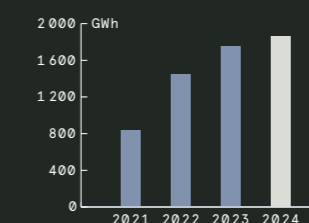
Med en livstidsförlängning på fyra år minskar koldioxidutsläppen från tillverkningen av vindkraftverken med 16 procent per producerad kWh.

## SR Energys normalårsproduktion

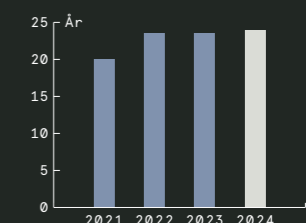
# 2053 GWh

SR Energys förväntade produktion vid normala vindförhållanden, från de 201 verk som är i drift.

## Årlig produktion



## Genomsnittligt serviceavtal



# Ökat fokus på nollutsläpp och biologisk mångfald

Vi på **SR Energy** är stolta över att vi agerar och gör skillnad för klimatet. Vi arbetar medvetet och nära våra leverantörer för att minska klimatavtrycket under upphandling, byggnation och drift.

**VINDKRAFT GÖR SKILLNAD** – den är förnybar och har låg negativ påverkan på det globala klimatet. Vår normalårsproduktion på 2 053 GWh har potential att minska koldioxidutsläppen med 1,2 miljoner ton när den ersätter fossila bränslen\*.

El producerad i **Vindpark Åby-Alebo** och **Vindpark Fredriksdal** är märkt *Bra Miljöval*. Som licenstagare lever vi upp till **Naturskyddsföreningens** miljökrav för *Bra Miljöval Elenergi* och elen benämns av Naturskyddsföreningen som den mest hållbara el som finns i dagsläget.

Även om vår positiva klimatpåverkan dominerar, innebär vår verksamhet negativ klimatpåverkan vid tillverkning, transport och återställning av verken. Vår strävan mot nollutsläpp sker i samarbete med våra leverantörer. Genom att bland annat efterfråga klimatdata och ställa krav vid upphandlingar inför nyetableringar driver vi utvecklingen mot minskade utsläpp. Inköp och tjänsteresor utvärderas utifrån ett hållbarhetsperspektiv och vi främjar det alternativ som har minst negativ påverkan på klimat och miljö. Under året var vårt klimatavtryck i Scope 1 och 2, 475 ton CO<sub>2</sub>-ekv (333), och i Scope 3, 61 869 ton CO<sub>2</sub>-ekv (204)\*\*.

**VINDKRAFTVERKEN KRÄVER RESURSER** i form av stål och betong – insatsvaror som har stor klimatpåverkan. För att minska behovet av betong väljer vi bergsförankrade fundament där det är möjligt. Ett bergsförankrat fundament kräver cirka 300 m<sup>3</sup> betong och ett gravitationsfundament behöver cirka 800 m<sup>3</sup> betong, skillnaden innebär lägre koldioxidutsläpp samt färre be-

lastande transporter. 72 procent av våra vindkraftverk är förankrade med bergsfundament.

Klimatförändringarna är idag ett av de största hoten mot biologisk mångfald. För att kunna bidra till ett bättre klimat behövs förnybar energi i form av vindkraft vilket innebär lokala ingrepp i miljön. När vi bygger våra vindparker tar vi mark i anspråk och påverkar människor, djur och natur. Vårt arbete för att värna den biologiska mångfalden börjar vid val av plats och utformning av vindparken. Den kraftfullaste åtgärden går ut på att undvika områden med höga naturvärden. Därför genomförs ett omfattande utredningsarbete där en rad aspekter, såsom fåglar, fladdermöss, naturvärden och fridlysta arter, beaktas.

**NÄR VI BYGGER** vidtar vi åtgärder för att minska vår påverkan, till exempel utmärkning av skyddsvärda områden och nya vägar med hänsyn till vattendrag. Under byggnation av **Vindpark Älgkullen** i Smedjebackens kommun har vi bland annat genomfört testförsök tillsammans med **Länsstyrelsen** för att utvärdera vilken typ av åtgärder som gynnar den hotade blomarten finnklinten vid naturminnet Sporrberg. Under byggnationen av **Vindpark Horshaga** utvärderar vi möjliga åtgärder för den biologiska mångfalden med hjälp av beräkningsverktyget CLIMB\*\*\*. Vi har inget mätbart mål för biologisk mångfald, men kommer under 2025 att fortsätta vår läroresa inom biologisk mångfald tillsammans med våra samarbetspartners för att utveckla vårt arbetssätt under projektering, byggnation och drift. ●

\* Bygger på antagandet om att koldioxidutsläppen i genomsnitt kan minska med omkring 600 000 ton per TWh exporterad el.

Källa: Nätverket Vindkraftens klimatnytta, Svensk vindkraft kan minska klimatutsläppen med 50 procent, 2019.

\*\* I Scope 3 redovisas alla utsläpp som uppstår vid tillverkning av vindkraftverken under inköpsåret. Under 2023 gjordes inga inköp av vindkraftverk.

\*\*\* CLIMB: Changing Land use impact on biodiversity.

Vindpark Fredriksdal



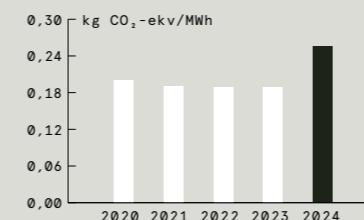
Genom vårt klimat- och miljöarbete bidrar vi till flera av de globala utvecklingsmålen.

Lägre klimatavtryck med bergsfundament

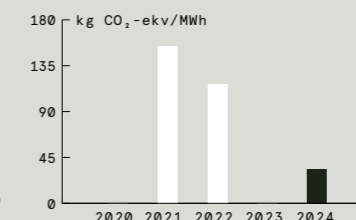
58%

Bergsfundament har ett 58 procent lägre klimatavtryck än gravitationsfundament. 72 procent av SR Energys vindkraftverk är byggda med bergsfundament.

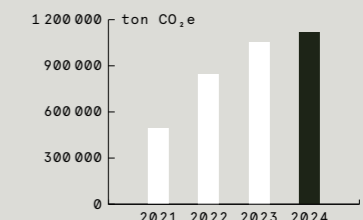
Utsläpp kg/MWh i Scope 1 & 2



Utsläpp kg/MWh i Scope 3



Positiv klimatpåverkan Scope 4



# Förvalta kompetens och attrahera ny

Att skapa en bra arbetsmiljö där medarbetare känner sig säkra och trygga är alltid i fokus. Vi vill skapa en arbetsplats som är utvecklande, jämställd och hälsosam.

**FÖR ATT MOTVERKA** och förebygga olägenhet för människors hälsa och miljö är arbetet med egenkontroll av vår verksamhet mycket viktigt. I detta arbete ingår att tydliggöra ansvarsfördelningen och följa uppsatta rutiner för kontroll av verksamheten. Vi har ett upparbetat systematiskt arbetsmiljöarbete och ett uppföljningsarbete som fångar intern och extern personal.

Vi tror på en sund personalomsättning som indikator på att våra medarbetare trivs.

SR Energys personalomsättning under 2024 var 5,2 procent och vi arbetar kontinuerligt för att säkerställa att vi både lyckas förvalta befintlig kompetens och attrahera ny. I årets medarbetarundersökning var värdet för motiverade medarbetare 92 (89).

Under det gångna året har vår sjukfrånvarolegat på 2,7 procent. Vi erbjuder alla anställda ett friskvårdsbidrag om 5 000 kr per år och för 2024 har detta nyttjats till 60 procent (88).

De risker som finns med verksamheten undersöks och bedöms löpande som en del i egenkontrollen, där det ingår att rapportera driftstörningar till tillsynsmyndigheten. För att säkerställa att våra entreprenörer efterlever de villkor som ställs i våra tillstånd genom-

förs frekventa miljöronder på byggplatsen. Även dokumenterade skyddsronder genomförs kontinuerligt för att säkra en trygg arbetsmiljö.

För att minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden genomför vi ett gediget arbete med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet i byggnations- och driftsfasen. Transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion av våra verk utgör en stor risk för verksamheten. I arbetet för en säker arbetsmiljö arbetar vi nära våra leverantörer och säkerställer att även dessa har ett ansvarfullt arbete med frågor kopplade till hälsa, säkerhet och miljö.

För att stötta våra medarbetare i det viktiga, och ibland svåra, arbetet med att möta närboende har vi under året genomfört en utbildningsinsats för dialog- och samverkanspraktik i SLU:s regi. Då merparten av medarbetarna kör bil i tjänsten har vi haft ett övningstillfälle på halkbana.

**VI TROR PÅ** värdet av ökad jämställdhet i samhället. Fördelningen män/kvinnor i bolaget var under året 16/13 i beslutsfattande positioner var fördelningen 4/1 och i styrelsen 6/2. ●



Genom vårt arbete för en attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats bidrar vi till två av de globala utvecklingsmålen.

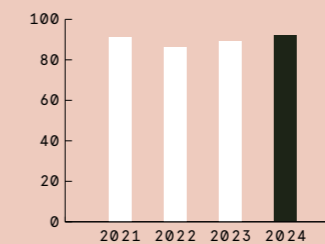
## ”Sommaren var både rolig och lärorik”

”Mitt kandidatarbete fokuserade på energilagring, och under arbetets gång läste jag mycket om förnybar energi. Det väckte mitt intresse för vindkraft! När jag skulle söka sommarjobb fick jag tips om SR Energy. Jag skickade in en ansökan och fick chans att berätta om mina styrkor och vad jag ville jobba med. Jag blev jätteglad när jag blev erbjuden att jobba med ett projekt kring nya finansieringsmöjligheter. Under åtta veckor jobbade jag med att kartlägga hur andra energiföretag i Norden finan-

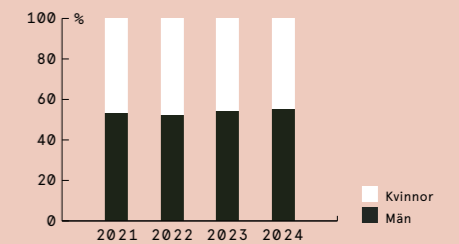
sierar sig, och jag intervjuade också företagets ägare och banker. Det var givande att prata med så många engagerade och kunniga människor! Mitt arbete resulterade i en rapport där jag presenterade en resonerande slutsats. Sommaren var både rolig och lärorik – det var kul att sätta sig in i ett helt nytt område. Dessutom var SR Energy ett trevligt företag att jobba på, det kändes tryggt och familjärt. Det är en arbetsplats som jag gärna kommer tillbaka till.

Mariam Kronberg läser till civilingenjör inom mjukvaruutveckling på Chalmers Tekniska Högskola.

### Motiverade medarbetare



### Könsfördelning bolaget



# Med omtanke, lyhördhet och goda affärer i fokus

SR Energy verkar för långsiktiga affärer och samarbeten. Vi är lyhörda och närvarande och agerar på ett förtroendeingivande, affärsmässigt och omsorgsfullt sätt.

**VI HAR INTE BARA** ett ansvar för att våra egna medarbetare ska må bra. Vi har även ett ansvar för den inverkan vi har på människor som bor eller verkar i närheten av våra nuvarande och framtida vindparker. Goda relationer och omtanke för lokalsamhällen är viktigt för vår verksamhet.

Etablering av en vindpark innebär positiv påverkan för kommunal och regional utveckling. Kommuner och regioner med stor produktion av förnybar energi förbättrar sina möjligheter att attrahera elintensiva verksamheter, vilka i sin tur ökar möjligheterna för etablering av kompletterande verksamheter.

**VÅR AFFÄRSMODELL BYGGER** på att vi är långsiktiga ägare till våra vindparker och ansvarar för driften under parkens hela livslängd. Detta ger oss möjlighet att göra skillnad lokalt. En del av detta arbete är att stötta det lokala föreningslivet genom att dela ut Vindbonus till föreningar i närheten av våra vindparker.

Vi arbetar för att stärka vår roll som kravställare i leverantörsledet och är tydliga med våra förväntningar angående hållbarhet vid upphandling. En viktig komponent i detta arbete är vår uppförandekod för leverantörer. Vi förväntar oss att våra leverantörer och samar-

betspartners erkänner, respekterar och efterlever kraven i uppförandekoden som bygger på internationella konventioner och ramverk. Under året har vi fortsatt dialogen om uppförandekoden med våra större leverantörer. Drygt 80 procent av våra inköp under 2024 har genomförts med leverantörer som signerat vår uppförandekod för leverantörer.

SR Energy verkar för transparenta och ärliga affärer och samarbeten. Vi har nolltolerans mot mutor och otillbörliga uppgörelser. Vi behöver vara vaksamma i affärssammanhang för att undvika oegentligheter och säkerställa en sund affär. I detta arbete är vår uppförandekod och vår visseblåsarpolicy styrande verktyg som visar vårt ställningstagande. Under året har inga visseblåsarärenden rapporterats.

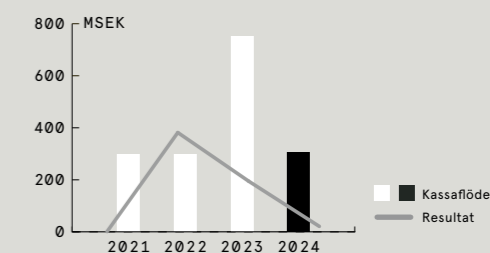
**SR ENERGY ACCEPTERAR** inte brott mot mänskliga rättigheter i någon del av vår värdekedja. Delar av våra vindkraftverk produceras i länder där sociala förhållanden och respekt för mänskliga rättigheter är svåra att kontrollera. Vi har inget mätbart mål för mänskliga rättigheter, utan arbetar nära våra leverantörer och med uppföljning av efterlevnad av vår uppförandekod för att hantera frågeställningen. ●



Genom vårt arbete för ansvarsfulla affärer bidrar vi till ett av de globala utvecklingsmålen.



## Långsiktig lönsamhet





## ”Vi investerar i framtidens föreningsliv”

Sedan 2008 har 592 föreningar tagit emot SR Energys Vindbonus® – ett stöd till det lokala föreningslivet och ett långsiktigt sätt att ge tillbaka till närområdet. Varje bidrag skapar möjligheter som gör skillnad.

**SR ENERGYS LÅNGSIKTIGA** engagemang för föreningslivet började redan 2006, när det var driftstart för Vindpark Fjällberget i Ludvika. Då fördelades bidraget, i form av en så kallad bygdepeng, av kommunen. När det senare var dags för Vindpark Saxberget att tas i drift ville SR Energy vidareutveckla konceptet genom att själva ta emot ansökningar, ta beslut och årligen fördela ersättningen till lokala föreningar i närområdet.

–Det blev starten för Vindbonus, ett viktigt initiativ som betyder mycket för föreningslivet, för de samhällen där vi verkar och för vår verksamhet, säger Jessica Nylander, Relationsansvarig på SR Energy.

Hon fortsätter:

–Att stötta föreningslivet går hand i hand med att utveckla bygden. Genom Vindbonus kan vi på ett naturligt sätt visa vårt lokala engagemang. Vi investerar i framtidens föreningsliv, och varje bidrag gör skillnad.

**GRUNDFILOSOFIN ÄR ATT** ge tillbaka till samhällen där SR Energy verkar och har sina vindparker – från byggstart och under hela verkens livslängd. Alla föreningar och byalag som är aktiva inom kommunens gränser eller i närliggande orter har möjlighet att ansöka.

–Bidraget ska stödja och utveckla verksamhe-



Jessica Nylander,  
Relationsansvarig  
på SR Energy.

terna, och föreningarna behöver presentera hur pengarna ska användas.

Under 2024 har SR Energy haft vindbonusutdelningar i sina tolv vindparker, och delat ut drygt 2 miljoner kronor. Fördelningen av Vindbonus beslutas årligen av en jury med olika medarbetare från SR Energy.

–Vindbonusen brukar fördelas mellan olika typer av föreningar, allt från idrottsföreningar, jaktlag, vävstugor och hembygdsföreningar, säger Jessica och tillägger:

–Jag brinner verkligen för föreningslivet och vet hur mycket det betyder för både enskilda individer och för våra samhällen. Som gammal scoutledare och aktiv ledare i mina barns idrottsföreningar vet jag också hur välkommet alla bidrag är. Därför är det enkelt att vara stolt över vår Vindbonus.

**SJÄLVA UTDELNINGEN SKER** under festliga former, där representanter från varje förening får berätta om sin verksamhet och hur de planerar att använda bidraget. Även politiker och tjänstemän från kommunen är välkomna.

–Det är ett fantastiskt tillfälle för oss att möta dessa eldsjälar, prata om vindkraft och vindparken samt svara på frågor. Att öka kunskapen om förnybar energi genom vindkraften är också en viktig del av Vindbonus. ●

## Vindbonus lyfter Åseda IF till nya höjder

För Åseda IF är SR Energys vindbonusutdelning viktig i föreningens ungdomssatsning.

–Det betyder oerhört mycket, vi vill ju satsa för framtiden.

Nu kan vi anlägga en konstgräsplan, köpa in material som nya bollar och träningskor samt bedriva fotbollsskola på sommaren, säger tränaren Freddy Calmius.



# Vår värdekedja

SR Energy projekterar, bygger och förvaltar effektiva vindparker för ett långsiktigt ägande. Vi är med och tar ansvar och driver våra vindparker under hela deras livslängd.

## Fas 5 Återställande

Vindkraft lämnar ett litet fotavtryck, och området kan återställas relativt snabbt.

Miljötillståndet och avtalet med markägarna styr hur markområdet ska återställas. I samband med återställandet behöver vi säkerställa att leverantörerna beaktar både kostnader och miljöaspekter. I detta skede är det därför extra viktigt med starka policys och kontrollfunktioner. Vårt första återställande ligger minst tio år fram i tiden.

	Bedömd risk
Miljö	●●●
Anställda och arbetsmiljö	●●●
Mänskliga rättigheter	–
Korruption	●●●

## Fas 4 Drift & elhandel

Vi skriver serviceavtal för underhåll under hela livslängden, och handhar elhandel.

När turbinerna väl är på plats beräknas de vara i drift i minst 30 år. Den el som produceras säljs på den nordiska elbörsen. Dessutom handlar vi med el, elcertifikat och ursprungsgarantier på den finansiella marknaden och stödtjänster för Svenska kraftnät. Hållbarhetsriskerna är generellt lägre under driften än i vår värdekedjas övriga faser, men risken för personskador, liksom risken för miljöpåverkan från verken, kvarstår.

	Bedömd risk
Miljö	●●
Anställda och arbetsmiljö	●●
Mänskliga rättigheter	–
Korruption	●●

## Fas 1 Markåtkomst & tillstånd

Vi utvärderar möjliga ytor, ordnar tillstånd och har dialog med berörda intressenter.

I denna fas utvärderar vi platser för våra vindparker och skriver avtal med markägare. Här utgör inventering av områdets växt- och djurliv en kritisk del för minimering av miljörisiker, vilket ingår i tillståndprocessen. Under denna fas involveras lokalsamhället för att möta eventuella frågor om parkernas påverkan på närsamhället. Dessa samtal kan vara krävande för SR Energys medarbetare.

	Bedömd risk
Miljö	●●
Anställda och arbetsmiljö	●●
Mänskliga rättigheter	●●
Korruption	●●●

## Fas 2 Projektering & upphandling

Lokal byggentreprenad, vindkraftverk och nätanslutning upphandlas externt.

I det skede där vi upphandlar entreprenörer för att bygga och konstruera verken arbetar vi aktivt för att minska de hållbarhetsrisker som kan uppstå högre upp i vår värdekedja. För att minska den miljöpåverkan som uppkommer vid konstruktion av vindkraftverken utvärderar vi leverantörers materialval och miljöaspekter i samband med upphandlingsförfarande.

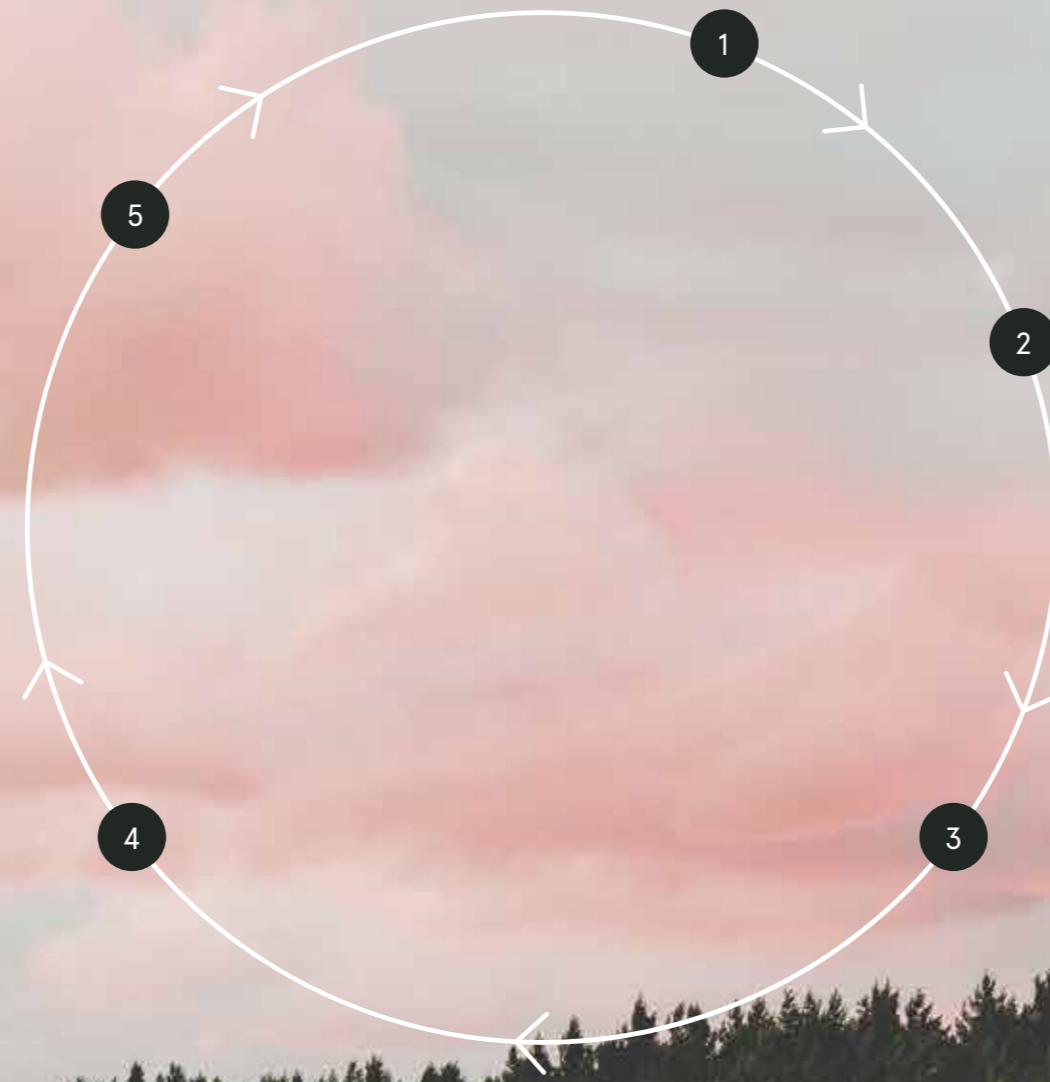
	Bedömd risk
Miljö	●●●
Anställda och arbetsmiljö	●●●●
Mänskliga rättigheter	●●●●
Korruption	●●●

## Fas 3 Byggnation

Vi har stark närvaro under hela byggfasen och fångar upp frågor och farhågor.

Inför byggnation informeras allmänheten om kommande arbete och störningar som kan uppstå. För att säkerställa att våra entreprenörer efterlever de villkor som ställs i våra tillstånd, genomförs frekventa miljöronder på byggplatsen. Känsliga områden märks ut innan anläggningsarbeten påbörjas. För att säkra en trygg arbetsmiljö genomförs dokumenterade skyddsronder kontinuerligt.

	Bedömd risk
Miljö	●●●
Anställda och arbetsmiljö	●●
Mänskliga rättigheter	●●
Korruption	●●●



### Metod total risk per kategori och fas:

För att ge en indikation av de totala hållbarhetsriskerna inom kategorierna miljö, anställda och arbetsmiljö, mänskliga rättigheter och antikorrup­tion har vi valt att ta ett medelvärde av det riskvärde som identifierats i riskanalysen för respektive kategori och fas i värdekedjan.

- Mindre risk
- Måttlig risk
- Väsentlig risk
- Mycket stor risk

## HÅLLBARHETSRIKSER

# Analys av risker i hela värdekedjan

Det är affärskritiskt att identifiera och hantera hållbarhetsrisker. Riskerna som avser sociala frågor, klimat och miljö samt bolagsstyrning finns inbyggda i de tjänster och produkter som är förknippade med företagets aktiviteter.

**SYFTET MED VÅR** riskhantering är att minimera negativa effekter av vår verksamhet. Att förebygga risker är ett arbete som pågår löpande i hela verksamheten. Tidigt i produktionsledet är insyn i arbetssätt och arbetsförhållanden ofta begränsad, vilket betyder att riskarbetet är extra viktigt här. SR Energy bedriver ett systematiskt och engagerat arbete där vi undersöker och bedömer de hållbarhetsrisker som är associerade med vår verksamhet. I det skede där vi upphandlar entreprenörer för att bygga och konstruera verken arbetar vi aktivt för att minska hållbarhetsrisker, bland annat genom att anlita etablerade och erfarna leverantörer som åtar sig att följa vår uppförandekod för leverantörer.

**HÅLLBARHETSRIKSERNA ANALYSERAS PÅ** årsbasis av vår hållbarhetsgrupp och baseras på vår värdekedjas fem olika faser. Vi skiljer på kategorierna miljörisk, risk för anställda och arbetsmiljö, risk för mänskliga rättigheter samt risk för korruption. Varje enskild risk genomgår en bedömning och prioriteras, därefter upprättas det en åtgärdsplan för hur vi ska arbeta med riskminimering i frågan. ●



## Miljö- påverkan

Den primära miljö-  
påverkan i vår verksamhet uppkommer i samband med produktion och uppförande av våra vindkraftverk. Brytning av metaller, tillverkning av glasfiber samt tillverkning av betongfundament och stältorn orsakar utsläpp av föroreningar och växthusgaser, medan sprängning och markbearbetning innebär en påverkan på den lokala naturen.

(Läs mer på sidorna 20–21.)



## Anställda och arbetsmiljö

För att upprätthålla en trygg arbetsmiljö samt minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden arbetar vi med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet. Vi jobbar framförallt med att hantera risken för transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion. I möten med individer och grupper som har motstående intressen strävar vi att vara flera för att minska risken för att våra medarbetare ska känna sig hotade eller utsatta.

(Läs mer på sidorna 22–23.)



## Mänskliga rättigheter

Risker inom detta område består, förutom risker i produktionsledet, delvis av att markägare kan utsättas för påtvingade uppgörelser eller trakasseras i samband med försäljning av markområden för vindparker. Denna risk hanteras dels genom tillståndsprocessen, dels genom att vi finns tillgängliga för möten med såväl myndigheter och närboenden som enskilda markägare. För att hantera risken för brott mot mänskliga rättigheter högre upp i värdekedjan arbetar vi nära våra leverantörer och med uppföljning av efterlevnad av vår uppförandekod.



## Mutor och antikorrupktion

På SR Energy har vi nolltolerans mot mutor och korruption. Trots detta kvarstår en risk för förekomst av mutor eller otillbörliga uppgörelser i olika faser av vår värdekedja. För att minimera risken säkerställer vi att flertalet parter alltid närvarar vid förhandling och avtalsskrivning. Våra underleverantörer uppmanas att följa vår uppförandekod för leverantörer. Vi har under året upprättat en extern kanal för visselblåsning.



## HÅLLBARHETSSTYRNING

# För en långsiktigt hållbar energiförsörjning

**SR Energys engagemang för en hållbar framtid** genomsyrar hela verksamheten – från projektering till produktion. Våra värderingar – **långsiktighet, effektivitet och omtanke** – vägleder oss i vårt agerande och i våra beslut.

**FÖR OSS** ÄR det viktigt att identifiera och arbeta med de aspekter av vår verksamhet som innebär en påverkan på såväl natur som människor och samhälle. SR Energys hållbarhetsarbete är en integrerad del av bolagets styrning.

Hållbarhetsarbetet influeras av *Global Compact* tio principer som, ihop med våra väsentlighets- och riskanalyser, ligger till grund för bolagets prioriteringar. Regler, policys och värderingar styr arbetet i samtliga frågor. Vi baserar vårt värdeskapande på FN:s globala mål för hållbar utveckling som, tillsammans med våra högt uppsatta hållbarhetsmål, ger riktningen framåt.

**VÅR HÅLLBARHETS- OCH MILJÖPOLICY** utgör ramverket för vårt hållbarhetsarbete. Med denna som utgångspunkt identifierar vi vår verksamhets påverkan på det ekonomiska, sociala och ekologiska planet. Denna policy befäster även vår vision om att investera långsiktigt i förnybar energi för att säkra en hållbar framtid.

Övriga policys som guidar oss i det dagliga arbetet och som bidrar till en effektiv hållbarhetsstyrning är *Uppförandekod för anställda*, *Uppförandekod för leverantörer*, *Policy för vissel-*

*blåsning*, *GDPR-policy*, *Tjänstebilspolicy* samt *Finans- och Riskhanteringspolicy*.

**VI KARTLÄGGER VÅRA** påverkansområden och sätter en riktning för SR Energys hållbarhetsarbete genom att årligen se över den intressent- och väsentlighetsanalys som ligger till grund för vår målstyrning. Genom en intern diskussion identifierar vi våra mest betydande intressentgrupper och deras prioriteringar, delaktighet samt påverkan på vår värdekedja. I väsentlighetsanalysen identifieras vår verksamhets hållbarhetsaspekter inom områdena miljö, sociala förhållanden och ekonomi. Under 2024 har vi påbörjat arbetet inför rapportering enligt *CSRD* och genomfört en dubbel väsentlighetsbedömning.

**VI HAR ETT NÄRA** samarbete med de flesta av våra intressenter och dialog förs med täta intervaller. Lokalsamhället, myndigheter och politiker är intressenter som vi för extra tät dialog med, särskilt i samband med att en ny vindpark planeras. Till lokalsamhället räknas ytterligare en viktig intressent – den omgivande naturen. ●

## Våra intressenter

- ▶ **SAMARBETSPARTNERS**  
Markägare, banker, leverantörer, entreprenörer, konsulter, jurister, elhandels- och nätbolag.
- ▶ **MYNDIGHETER & STAT**  
Länsstyrelsen, statliga verk, politiker (nationell nivå), kommuner, allmänintresse (klimatet).
- ▶ **LOKALSAMHÄLLET**  
Närboende, verksamheter (företag och föreningar), politiker, media, allmänintresse (natur och kultur).
- ▶ **MEDARBETARE**  
Befintliga och framtida medarbetare.
- ▶ **ÄGARE & FINANSIÄRER**  
Stena Adactum, Alecta, AMF, KLP samt banker.
- ▶ **ENERGI-MARKNADEN**  
Kunder, konkurrenter, branschorganisationer, slutanvändare.

## Väsentlighetsanalys

För att identifiera våra mest väsentliga frågor har vi dels utgått från våra intressenters åsikter baserat på den dialog som förs oss emellan, dels utifrån hållbarhetsaspekternas betydelse för SR Energy och vår möjlighet att påverka i frågan. I väsentlighetsanalysen har vi även vägt in resultatet av vår riskanalys. Följande områden beskrivs utifrån analysen som våra mest väsentliga områden:

- ▶ Underhåll av vindkraftverk
- ▶ Bidra till det lokala näringslivet och samhället
- ▶ Klimatpåverkan
- ▶ Biologisk mångfald
- ▶ Arbetsmiljö och säkerhet
- ▶ Medarbetare/arbetsgivare
- ▶ Långsiktig lönsamhet
- ▶ Hållbara inköp
- ▶ Affärsetik





# ”Långsiktighet är nyckeln till vindkraftens lönsamhet”

Precis som skidor och skridskor gör sig vindkraft allra bäst på vintern. En vindpark producerar som mest under årets kalla månader, vilket är en stor fördel eftersom efterfrågan på el är som högst då.

– Vindkraft är en vintersport, konstaterar Mats Kaneby, CFO på SR Energy.

**VID EN FÖRSTA** anblick kan det vara svårt att förstå hur ekonomin i vindkraftsbranschen hänger ihop. När det blåser lite så producerar man lite, och när det blåser mycket och produktionen är hög så konkurrerar man med andra om intäkterna. Men faktum är att landbaserad vindkraft är det mest kostnadseffektiva sättet att tillföra mer el till energisystemet.

–Som elproducenter är vi pristagare och kan inte själva sätta priset på marknaden. Därför måste vi bygga det mest kostnadseffektiva produktionssättet, och vind på land är just nu den bästa lösningen, säger **Mats Kaneby** och tillägger:

–Landbaserad vindkraft har den lägsta totalkostnaden per producerad kilowattimme och sjunkande med större verk. Samtidigt kräver vår verksamhet ett långsiktigt perspektiv – med en 35-årig investering kan det dröja innan den stora intjäningen kommer.

**VINDKRAFTEN HAR DEN** stora fördelen att den följer konsumtionsmönstret. Att elkonsumtionen är större på vintern än på sommaren är ingen nyhet. Men det fina är att en stor del vindkraftsproduktionen också sker under vinterhalvåret eftersom det blåser mer då.



Mats Kaneby,  
CFO

–Vi producerar 75 procent mer per dag i december till januari, jämfört med perioden juni till augusti. Utöver det så är elpriset högre på vinterhalvåret, vilket gör att vi tjänar mer pengar i januari och december än under resten av året, förklarar Mats.

**ELMARKNADEN ÄR KOMPLEX**, men förenklat fungerar den lite som torghandeln förr i tiden. Elpriset är en marknadssignal, och om priset sticker iväg några dagar beror det på att efterfrågan och konsumtionen är för stor i förhållande till produktionen. För **SR Energy** och andra vindkraftsaktörer är dock inte svängningarna speciellt intressanta – det är det erhållna snittpriset på el som är det viktiga.

–När elpriserna blir negativa stänger vi av vår produktion. För att skapa en balans på marknaden bör alla som kan anpassa sin verksamhet efter prissignalen göra det. Vi har under året anslutit oss till frekvensregleringsmarknaden och kan hjälpa till när Svenska Kraftnät behöver justera balansen i elnätet.

Vindkraften ifrågasätts ibland av kritiker som hävdar att den är en ”grön bubbla”. Enligt Mats bygger denna uppfattning delvis på missförstånd. Många vindkraftsbolag redovisar

Vindpark  
Möckelsjöberget



visserligen negativa resultat, men innan man drar slutsatser av det måste man också titta på kassaflödet.

–Kassaflödet är avgörande för att bedöma av den långsiktiga lönsamheten. Det är viktigt att säkerställa att bolaget får in tillräckligt med pengar för att täcka lån, drift och underhåll.

Han fortsätter:

–Vi tar ofta stora lån i början av projekten. Detta kan leda till svaga resultat under de första tio åren, särskilt vid höga räntor. Men under de följande tio åren, när lånen är återbetalda, genererar vindparken betydligt bättre resultat. För att förstå vindkraftens ekonomiska lönsamhet måste man se den som en långsiktig investering.

**DEN ENORMA TEKNIKUTVECKLINGEN** har förbättrat branschens lönsamhet. Nya moderna vindturbiner, som är större och mer effektiva, genererar betydligt högre lönsamhet än äldre model-

ler tack vare lägre kostnad per producerad kilowattimme. Att arbeta med en långsiktig drift av vindkraftverken är av stor betydelse både för klimatet och lönsamheten.

–Vi tecknar långa serviceavtal för att öka verkens livslängd. Om vi kan öka livslängden med ett eller två år förbättrar det lönsamheten, samtidigt som det innebär lägre klimatpåverkan per producerad kilowattimme.

**UNDER 2024 HAR** SR Energy ägnat mycket kraft åt förberedelser inför rapportering enligt CSRD-direktivet och EU-taxonomin.

–De nya rapporteringskraven kan upplevas som omfattande, men jag är övertygad om att det kommer att leda till många positiva förändringar. Vi har en hållbarhetsgrupp med medarbetare från alla delar av verksamheten, vilket har skapat ett stort engagemang. Nu känner vi oss rustade för de nya rapporteringskraven, avslutar Mats. ●

## Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i SR Energy AB,  
org.nr 556711-9549

### Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2024 på sidorna 14–35 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

### Granskningens inriktning och omfattning

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

### Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 24 april 2024

Ernst & Young AB

Linda Sallander  
Auktoriserad revisor

# Finansiella rapporter 2024

SR Energy AB, org.nr 556711-9549

Förvaltningsberättelse	sid 38
Koncernens resultaträkning	sid 41
Koncernens rapport över totalresultatet	sid 41
Koncernens balansräkning	sid 42
Koncernens förändring i eget kapital	sid 44
Koncernens kassaflödesanalys	sid 45
Koncernens noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 46
Moderbolagets resultaträkning	sid 67
Moderbolagets balansräkning	sid 68
Moderbolagets förändring i eget kapital	sid 70
Moderbolagets kassaflödesanalys	sid 71
Moderbolagets noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 72
Revisionsberättelse	sid 82
Styrelse och ledningsgrupp	sid 86

# Förvaltningsberättelse

## Koncernen

Styrelsen och verkställande direktören för SR Energy AB får härmed avge följande årsredovisning och koncernredovisning.

### Verksamhetsbeskrivning

Bolaget är moderbolag i SR Energy AB-koncernen, nedan kallat SR Energy. Verksamheten består av att driva tretton vindkraftsparker med 201 turbiner i främst södra Sverige samt 40 turbiner under byggnation och en projektverksamhet för utveckling av nya vindparker. I projektverksamheten ingår att ta fram avtal och tillstånd samt att färdigställa vind- och solparker för fortsatt ägande under drifttiden.

### Händelser i sammandrag

Årets produktion och försäljning är den högsta i bolagets historia. Resultatet är svagare än föregående år på grund av att elpriserna har varit lägre främst under sommar och höst. Investeringsprogrammet om MSEK 3 700 fortlöper enligt plan.

Vindarna har varit i nivå med ett normalår och elpriserna har varit lägre än tidigare år och framför allt under sommarmånaderna. Priserna på ursprungsgarantier har också varit lägre än tidigare år.

Volatiliteten i spotpriserna på el är fortsatt hög vilket missgynnar ojämn produktion vid säkringar av elpriset. Bolaget har fortsatt att minska säkringsgraden och har i princip inte någon säkring inför 2025.

Projekt Älgkullen med 15 vindturbiner beräknas slutföras under första kvartalet 2025.

Färdigställande av projekt Horshaga (inklusive Älmedal och Rosenholm) med totalt 25 vindkraftverk löper på enligt plan. Projektet beräknas vara färdigställt under fjärde kvartalet 2025.

Arbetet med att projektera för nya vindparker fortgår och bolaget förbereder för inlämnande av flera ansökningar om nya miljötillstånd för att bedriva vindkraftsverksamhet i södra Sverige. Dessa projekt kommer att kunna realiseras efter 2026.

### Nettoomsättning och resultat

Årets nettoomsättning uppgår till MSEK 759 (921) till följd av lägre elpriser. Årets resultat är MSEK 16 (152) påverkat av de lägre elpriserna.

### Kassaflöde och investeringar

Året har ett stabilt operativt kassaflöde med positivt rörelseresultat och små förändringar i rörelsekapitalet. Investeringar i projekten Älgkullen (15 verk) och Horshaga (25 verk) är huvuddelen av årets investeringar på MSEK 1 244 (689). Reserv för projektverksamheten har gjorts med MSEK 5,8 (9,9). Amorteringar har skett enligt plan med MSEK 155,4 (143,0) än tidigare år. Bolaget har lämnat utdelning på MSEK 0 (120).

### Finansiering och likviditet

Nya lån uppgår under året till MSEK 912 (0) och amortering på befintliga lån till MSEK 155 (143). I början av året genomfördes en nyemis-

sion i samband med inlösen av teckningsoptioner på MSEK 10,2 (6,9).

Koncernen har likvida medel på MSEK 184 (356). Koncernens disponibla likviditet inklusive ej utnyttjade faciliteter uppgick vid årets slut till MSEK 744 (1 828).

### Skatter

Årets skatt uppgår till MSEK -6,2 (-44,2). Uppskjuten skattefordran uppgår till MSEK 3,8 (5,7). Uppskjuten skattskuld som främst består av skatt på temporära skillnader vindkraftverk har ökat till MSEK 134,9 (120,9).

### Medarbetare

Medelantalet anställda uppgick under året till 29 (28). Antalet medarbetare vid årets slut uppgick till 28 (29).

### Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat i nivå med normalår tack vare normala vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfredsställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt normal nivå. EU har kommit med förslag som innebär att SR Energy inte träffas av CSRD för nästkommande år. Vi följer utvecklingen och har inte fattat något beslut hur bolaget ska hantera CSRD om förslaget blir verklighet.

### Riskbeskrivning

Koncernen har för verksamheten normala risker såsom vindrisk, produktionsrisk, prISRisk, ränterisk, likviditetsrisk och valutarisk. Risker hanteras i koncernens finans- och riskpolicy som reglerar hur koncernen ska arbeta med fastprisavtal, valutasäkringar, räntesäkringar, försäkringar etc. Produktionsrisken hanteras bland annat med heltäckande serviceavtal med garanterad tillgänglighet på 96-98 procent. Bolaget är exponerade mot elprisrisken till fullo. Ränterisk hedgas vid behov. Vid investeringar i nya parker görs stora inköp i euro som valutasäkras i sin helhet vid investerings-tillfälle. Se mer information i not 29.

### Miljöinformation

Koncernen bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Tillstånden avser vindkraftverk på land för produktion av förnyelsebar el. Den tillståndspliktiga produktionen motsvarar 100 procent av koncernens nettoomsättning.

### Hållbarhetsupplysning

Vinden är en fri outsinlig och förnybar energikälla. SR Energy bidrar till klimatomställningen, då verksamhetens elproduktion minskar beroendet av fossila kraftslag. Koncernen har kontroll över hela processen från projektering till byggnation, vilket ger bolaget möjlighet att välja lösningar som är anpassade för en hållbar produktion över hela livscykeln. I projektering och tillståndsansökan tas hänsyn till växt- och djurriket, ljud- och ljusstörning, med mera. Under byggnation är koncernens intention

Koncernens nyckeltal	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning (KSEK)	758 521	920 598	883 279	301 415
Resultat efter finansnetto (KSEK)	22 330	196 263	383 236	-17 007
Soliditet (%)	53	58	59	57
Moderbolagets nyckeltal	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning (KSEK)	56 472	56 412	32 536	26 251
Resultat efter finansnetto (KSEK)	-10 412	383 811	-6 856	-4 132
Soliditet (%)	91	88	92	96

att göra så små intrång i naturen som möjligt. SR Energys Hållbarhets- och Miljöpolicy beskriver de principer som är vägledande för hållbarhetsarbetet och ramarna för bolagets sociala-, ekonomiska och ekologiska ansvar. SR Energys Uppförandekod är implementerad hos bolagets anställda och beskriver hur bolaget ska hantera relationer mellan anställda och utomstående intressenter. Uppförandekoden behandlar områdena informationssäkerhet, intressekonflikter, mänskliga rättigheter, diskriminering och trakasserier, miljö och säkerhet med mera. I arbetet med att säkerställa ansvarsfulla affärer kompletteras uppförandekoden av en visselblåsarpolicy för rapportering av eventuella avvikelser. Bolagets leverantörer förväntas agera med höga ambitioner i hållbarhetsfrågor. I arbetet för en ansvarfull värdekedja hos leverantörerna är bolagets Uppförandekod för leverantörer ett stöd som kompletterar arbetet vid upphandlingar. Bolagets hållbarhetsrapport finns på sidorna 14–35.

### Framtida utveckling

Verksamheten beräknas bedrivas i oförändrad omfattning. Vid rätt marknadsförutsättningar förväntas koncernen fortsätta att investera i nya vind- och solkraftsparkar från egna projektportföljen.

### Moderbolagets resultat

Årets resultat i moderbolaget är MSEK -8,0 (383,0).

Bolaget har under året gjort en nyemission om MSEK 10,2 (6,9).

### Aktiekapital

Den 31 december 2024 hade bolaget 1 581 630 aktier utgivna med ett kvotvärde på 1 kronor.

### Ägarförhållande

SR Energy AB ägs till 30 procent av AMF Tjänstepension AB org nr 502033-2259, med säte i Stockholm och till 30 procent av Kommunalt Landspensjonskasse Gjensidig Forsikringsselskap, org nr 938 708 606, med säte i Oslo och till 20 procent av Stena Adactum AB org nr 556627-8155, med säte i Göteborg samt till 20 procent av Alecta tjänstepension ömsesidigt, org nr 502014-6865 med säte i Stockholm.

### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att de i moderbolaget till förfogande stående vinstmedlen

Belopp i KSEK	
Balanserad vinst	4 422 383
Överkurs vid nyemission	10 159
Årets resultat	-7 977
Föreslagen utdelning	0
<b>Disponeras så att i ny räkning överföres</b>	<b>4 424 565</b>

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

## ↓ Koncernens resultaträkning

KSEK	Not	2024	2023
Nettoomsättning	2	758 521	920 598
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Personalkostnader	3	-42 594	-41 208
Övriga externa kostnader	4, 5, 10, 29	-235 266	-234 738
Avskrivningar/nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-334 245	-336 559
		-612 105	-612 505
<b>Rörelseresultat</b>		<b>146 416</b>	<b>308 093</b>
Finansiella intäkter	7	29 093	37 305
Finansiella kostnader	7	-153 179	-149 135
		-124 086	-111 830
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>22 330</b>	<b>196 263</b>
Inkomstskatt	8	-6 237	-44 241
<b>Årets resultat</b>		<b>16 093</b>	<b>152 022</b>
<b>Resultat hänförligt till Moderföretagets aktieägare</b>		<b>16 093</b>	<b>152 022</b>
		<b>16 093</b>	<b>152 022</b>

## ↓ Koncernens rapport över totalresultatet

KSEK	2024	2023
<b>Årets resultat</b>	<b>16 093</b>	<b>152 022</b>
<i>Varav poster som kommer omklassificeras till årets resultat</i>		
Kassaflödessäkring	46 413	-139 713
Skatteeffekt kassaflödessäkring	-9 561	28 781
<b>Summa årets övriga totalresultat</b>	<b>36 852</b>	<b>-110 932</b>
<b>Summa totalresultat</b>	<b>52 945</b>	<b>41 090</b>
<b>Resultat hänförligt till Moderföretagets aktieägare</b>	<b>52 945</b>	<b>41 090</b>
	<b>52 945</b>	<b>41 090</b>

## ↘ Koncernens balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2024-12-31	2023-12-31
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Nyttjanderättstillgångar	9, 10	732 660	594 429
Byggnad	11	1 201	401
Inventarier	12	4 015	3 725
Vindkraftverk	13	5 862 326	6 133 635
Pågående projekt	14, 16	2 033 102	815 492
		<b>8 633 304</b>	<b>7 547 682</b>
<b>Övriga anläggningstillgångar</b>			
Uppskjuten skattefordran	15	3 832	5 732
Övriga långfristiga fordringar	17	4 610	3 908
		<b>8 442</b>	<b>9 640</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>8 641 746</b>	<b>7 557 322</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Varulager	18	18 116	34 190
Kundfordringar	29	1 490	7 323
Övriga fordringar	19	45 349	1 595
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	164 418	143 806
		<b>229 373</b>	<b>186 914</b>
Likvida medel	21	183 881	355 866
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>413 254</b>	<b>542 780</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>9 055 000</b>	<b>8 100 102</b>

## ↘ Koncernens balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2024-12-31	2023-12-31
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital	22		
Aktiekapital		1 582	1 579
Övrigt tillskjutet kapital		4 779 208	4 769 049
Reserver		25 538	-11 314
Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		-36 321	-52 414
<b>Summa eget kapital</b>		<b>4 770 007</b>	<b>4 706 900</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	23	2 071 045	1 499 537
Uppskjutna skatteskulder	24	134 935	120 866
Leasingskulder	10	596 832	467 468
Avsättningar	25	172 786	170 787
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>2 975 598</b>	<b>2 258 658</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	26	1 067 382	882 300
Leasingskulder	10	41 646	19 238
Leverantörsskulder		125 186	154 666
Aktuell skatteskuld		0	1 727
Övriga kortfristiga skulder	27	1 248	2 930
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	73 933	73 683
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>1 309 395</b>	<b>1 134 544</b>
<b>Summa skulder</b>		<b>4 284 993</b>	<b>3 393 202</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>9 055 000</b>	<b>8 100 102</b>

## ↘ Rapport över förändringar i koncernens eget kapital

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2023-01-01</b>	1 576	4 761 113	99 618	-84 411	4 777 896
Årets resultat				152 022	152 022
Årets övriga totalresultat			-110 932		-110 932
Nyemission	3	6 867			6 870
Optionspremie		1 069			1 069
Utdelning				-120 025	-120 025
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>1 579</b>	<b>4 769 049</b>	<b>-11 314</b>	<b>-52 414</b>	<b>4 706 900</b>

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2024-01-01</b>	1 579	4 769 049	-11 314	-52 414	4 706 900
Årets resultat				16 093	16 093
Årets övriga totalresultat			36 852		36 852
Nyemission	2	10 159			10 162
<b>Utgående eget kapital 2024-12-31</b>	<b>1 582</b>	<b>4 779 208</b>	<b>25 538</b>	<b>-36 321</b>	<b>4 770 007</b>

## ↘ Koncernens kassaflödesanalys

KSEK	Not	2024	2023
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		146 416	308 093
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	34	322 780	319 351
Erhållen ränta		27 613	37 305
Betald ränta		-136 214	-130 869
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>360 595</b>	<b>533 880</b>
Ökning (-) minskning (+) av varulager		16 074	-5 849
Ökning (-) minskning (+) av kortfristiga fordringar		-26 369	147 113
Ökning (+) minskning (-) av kortfristiga rörelseskulder		-10 545	100 541
		-20 840	241 805
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital</b>		<b>339 755</b>	<b>775 685</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1 243 744	-689 271
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-1 243 744</b>	<b>-689 271</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagande av nya lån		912 000	0
Amortering av lån		-155 411	-143 001
Amortering av leasingskuld		-34 746	-22 819
Optionspremie		0	1 069
Nyemission		10 161	6 867
Utdelning		0	-120 025
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	35	<b>732 004</b>	<b>-277 909</b>
<b>Förändring likvida medel</b>		<b>-171 985</b>	<b>-191 494</b>
Likvida medel vid årets början		355 866	547 360
Likvida medel vid årets slut		183 881	355 866

# Koncernens noter

## Not 1, Redovisningsprinciper

### GRUND FÖR DE FINANSIELLA RAPPORTERNAS UPPRÄTTANDE

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med ÅRL och IFRS. Koncernredovisningen har upprättats baserat på historiska anskaffningsvärden, utom för finansiella derivatinstrument som värderats till verkligt värde. Koncernredovisningens presentationsvaluta är svenska kronor (SEK) vilket också utgör koncernens funktionella valuta. Alla värden rundas av till närmsta tusental (KSEK) om inget annat anges.

Koncernens resultat- och balansräkning och moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på ordinarie årsstämma den 24 april 2025.

### Nya och ändrade IFRS-standarder som trätt i kraft under 2024

Inga ändringar i IFRS som tillkommit under året har haft en väsentlig påverkan på koncernens räkenskaper.

### Nya och ändrade IFRS-standarder som trär i kraft efter 2024

IFRS 18 *Presentation och upplysning i finansiella rapporter* träder i kraft för räkenskapsår som påbörjas den 1 januari 2027. Standarden har ännu inte antagits av EU. IFRS 18 ersätter IAS 1 *Utformning av finansiella rapporter* och innebär förändrade krav avseende struktur och upplysningar i resultaträkningen. Även om standarden inte påverkar redovisning eller värdering av poster, bedöms effekterna på presentation och upplysningar kunna bli betydande. Koncernen analyserar för närvarande vilken påverkan den nya standarden kan få på den finansiella rapporteringen. Övriga IFRS-standarder som ej tillämpats bedöms inte få en väsentlig påverkan på koncernens räkenskaper.

### Förutsättningar vid upprättande av moderbolagets och koncernens finansiella rapporter

Att upprätta finansiella rapporter i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen gör bedömningar och uppskattningar samt gör antaganden som påverkar tillämpningen av redovisningsprinciperna och de redovisade beloppen av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Uppskattningarna och antagandena är baserade på historiska erfarenheter och ett antal andra faktorer som under rådande förhållanden synes vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och antaganden används sedan för att bedöma de redovisade värdena på tillgångar och skulder som annars inte framgår tydligt från andra källor. Det verkliga utfallet kan avvika från dessa uppskattningar och bedömningar. Ändringar av uppskattningar redovisas i den period ändringen görs om ändringen endast påverkat denna period, eller i den period ändringen görs och framtida perioder om ändringen påverkar både aktuell period och framtida perioder. Centrala uppskattningar och bedömningar presenteras i not 37. Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

### Klassificering

Anläggningstillgångar och långfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas efter mer än tolv månader räknat från balansdagen. Omställningstillgångar och kortfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader räknat från balansdagen.

### Konsolideringsprinciper

#### Dotterföretag

Dotterföretag avser de företag i vilka SR Energy innehar mer än 50 % av aktiernas röst-

värde eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande.

Det finns inte några intressebolag i koncernen.

### Utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta räknas om till rapporteringsvalutan i enlighet med bokslutsdagens valutakurs. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i årets resultat. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakurs som förelåg vid transaktionstillfället.

### Intäkter

SR Energys huvudsakliga intäktsflöden består av elförsäljning samt försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier. Alla intäkter från kundkontrakt redovisas när kontrollen över varan eller tjänsten överförs till köparen. Kontrollen av intäkterna övergår över tid. Intäkten redovisas när kontraktets distinkta prestationsåtaganden uppfylls. Avseende de intäktsflöden som finns utgörs prestationsåtagandet skyldigheten att leverera producerad el, vilket även gäller för elcertifikat och ursprungsgarantier. Om överenskommen ersättning inkluderar någon form av variabel (rörlig) ersättning tas denna i beaktande vid redovisningen av intäkten, något som inte är av intresse vid elförsäljning då det är ett aktuellt marknadspris (spot) som är avgörande för transaktionens värde. El kan även säljas på termin, det vill säga ett framtida försäljningspris, och värdet av en sådan transaktion är beroende av relationen mellan terminspriset på el och det framtida spotpriset. SR Energy bedriver en relativt enkel affärsmodell vad gäller redovisning av intäkter. En av de främsta ut-

maningarna är att priset på den underliggande varan/tjänsten varierar betydligt över tid.

Avgörande för att bestämma när kontroll övergår till kunden är följande variabler:

- Bolaget har rätt till betalning.
- Kunden innehar den legala äganderätten till tillgången.
- Tillgången är levererad.
- Kunden har tagit på sig de risker och förmåner som är förknippade med tillgången.
- Kunden har accepterat tillgången.

Kontrollen över producerad el övergår löpande till kund i takt med den faktiska produktionen och elen levereras till huvudelnätet. När det gäller försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier övergår kontrollen vid den faktiska produktionen och leverans till huvudelnätet.

Avtalstillgångar inkluderar enbart upplupna intäkter.

Värdet på återstående prestationsåtagande över ett år uppgår till MSEK 32 (108) där 65 % är för 2025, 27 % för 2026 samt 4 % för 2027.

Koncernen har inga kostnader hänförliga till att erhålla eller fullfölja kontrakt.

### Leasingavtal

Bolaget redovisar leasingavtal i enlighet med IFRS 16 vilket innebär att alla leasingavtal redovisas i balansräkningen som en rättighet att använda en tillgång och motsvarande skuld för att betala för denna rättighet. I resultaträkningen redovisas avskrivningar separat från räntekostnader hänförliga till den redovisade leasingkulden. IFRS 16 har ytterst inneburit att bolagets arrendeavtal och hyresavtal har redovisats i balansräkningen.

Undantag föreligger för leasingkontrakt av mindre värde samt kontrakt med löptid på högst 12 månader.



**Finansiella intäkter och kostnader**  
Finansiella intäkter och kostnader består av ränteintäkter på bankmedel och fordringar, räntekostnader på lån, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser samt värdeförändringar avseende derivatinstrument som används inom den finansiella verksamheten (gäller inte om inte derivaten är del av ett effektivt säkrings-samband och säkringsredovisning tillämpas).

Ränteintäkter på fordringar och räntekostnader på skulder beräknas med tillämpning av effektivräntemetoden.

#### Finansiella tillgångar

Samtliga finansiella instrument värderas initialt till sina respektive verkliga värden plus transaktionskostnader förutom vad avser de finansiella instrument som löpande värderas till sina verkliga värden över resultaträkningen. Vad avser dessa tillgångar så kostnadsförs transaktionskostnader löpande.

#### Klassificering

Finansiella instrument klassificeras antingen som räntebärande tillgångar, eget kapitalinstrument eller finansiella derivatinstrument. Klassificering och värdering vad avser räntebärande finansiella tillgångar är beroende av vilken typ av affärsmodell SR Energy tillämpar vad avser hur de finansiella tillgångarna hanteras och förvaltas. Räntebärande finansiella tillgångar värderas enligt nedan:

#### Upplupet anskaffningsvärde

- Verkligt värde över övrigt totalresultat
- Verkligt värde över resultaträkningen

Samtliga räntebärande tillgångar innehas för att erhålla löpande betalningar i form av amorteringar och ränta. Alla räntebärande tillgångar redovisas och värderas av denna anledning till sina respektive upplupna anskaffningsvärden i enlighet med den effektiva räntemetoden.

Ränteintäkter redovisas i resultaträkningens finansnetto. Eventuella realisationsvinster och förluster som uppstår när dessa tillgångar bokas bort redovisas som övriga intäkter och kostnader. Bolaget redovisar följande räntebärande tillgångar i balansräkningen:

#### Kundfordringar

##### Långfristiga fordringar

Samtliga eget kapitalinstrument redovisas till sina respektive verkliga värden i resultaträkningen och som övriga intäkter och kostnader i resultaträkningen. Bolaget har för närvarande inte några egna kapitalinstrument. Likvida medel består av kassamedel samt omedelbart tillgängliga tillgodohavanden hos banker och motsvarande institut samt kortfristiga likvida placeringar med en löptid från anskaffningstidpunkten understigande tre månader vilka är utsatta för endast en obetydlig risk för värdefluktuationer.

#### Nedskrivning av finansiella tillgångar

En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned vid förväntade kreditförluster. Vad gäller kundfordringar och andra övriga fordringar så görs avsättningar vid en förväntad kreditrisk i dessa poster.

#### Finansiella skulder

##### Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultatet

Denna kategori består av två undergrupper, finansiella skulder som innehas för handel och andra finansiella skulder som företaget valt att placera i denna kategori. I den första underkategorin ingår derivat med negativt verkligt värde med undantag för derivat som är ett identifierat och effektivt säkringsinstrument. Förändringar i verkligt värde redovisas i årets resultat.

#### Andra/övriga finansiella skulder

Finansiella skulder som inte klassificeras som innehas för handel värderas till upplupet anskaffningsvärde. Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektivränta som beräknas när skulden togs upp. Det innebär att över- och undervärden liksom direkta emissionskostnader periodiseras över skuldens löptid.

Skulder klassificeras som andra finansiella skulder vilket innebär att de initialt redovisas till erhållet belopp efter avdrag för transaktionskostnader. Långfristiga skulder har en förväntad löptid längre än ett år medan kortfristiga har en löptid kortare än ett år.

#### Derivat och säkringsredovisning

Derivatinstrument utgörs av terminskontrakt som används för att hantera olika former av finansiella risker, exempelvis valutakurs- och ränterisker. SR Energy tillämpar säkringsredovisning i de fall som derivat används för att hantera risker. Periodens verkliga värdeförändring vad avser säkringsinstrumentet, det vill säga valutaderivatinstrument och räntederivat, redovisas, i den mån säkringen är effektiv, i övrigt totalresultat i en särskild komponent av eget kapital (säkringsreserv).

#### Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas i koncernen till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset samt utgifter direkt hänförliga till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anläggningen. Anskaffningsvärdet för egentillverkade anläggningstillgångar inkluderar utgifter för material, utgifter för ersättningar till anställda, om tillämpligt andra tillverkningsomkostnader som anses vara direkt hänförliga till anläggningstillgången.

Avgörande för bedömningen när en tillkommande utgift läggs till anskaffningsvärdet är om utgiften avser utbyten av identifierade komponenter, eller delar därav, varvid sådana utgifter aktiveras. Även i de fall ny komponent tillskapats läggs utgiften till anskaffningsvärdet. Den mest betydande materiella anläggningstillgången som bolaget redovisar är vindkraftverk. I anskaffningsvärdet inkluderas olika former av projekteringsutgifter som uppstår innan parkens uppförande samt de tillgångar som anläggs i anslutning till vindkraftverken i form av infrastrukturella tillgångar såsom vägar. Dessa aktiveras och redovisas såsom vindkraftverk i balansräkningen.

#### Låneutgifter

Låneutgifter som är hänförliga till uppförandet av så kallade kvalificerade tillgångar aktiveras som en del av den kvalificerade tillgången. En kvalificerad tillgång är en tillgång som med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställa. I första hand aktiveras låneutgifter som uppkommit på lån som är specifika för den kvalificerade tillgången. I andra hand aktiveras låneutgifter som uppkommit på generella lån, som inte är specifika för någon annan kvalificerad tillgång. Låneutgifterna baseras på extern upplåning. Principen tillämpas vad avser investeringar i vindkraftverk.

#### Avskrivningsprinciper

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade livslängd ner till restvärde som genomgående är satt till noll. För tilläggsinvestering i vindkraftverk följer avskrivningen den resterande livslängden på vindkraftverket. Beräkning av livslängd:

Vindkraftverk	25–30 år
Byggnader och mark	30 år
Maskiner och Inventarier	5 år
IT-system	3 år

**Nedskrivningar**

Koncernens redovisade tillgångar bedöms halvårsvis för att avgöra om det finns indikation på nedskrivningsbehov. IAS 36 tillämpas avseende nedskrivning av andra tillgångar än finansiella tillgångar vilka redovisas enligt IFRS 9. Om indikation på nedskrivningsbehov finns beräknas tillgångens återvinningsvärde (dvs det högsta av verkligt värde minus försäljningskostnader och nyttjandevärde). En nedskrivning redovisas när en tillgång eller den kassagenererande enhetens redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. En nedskrivning redovisas som kostnad i årets resultat. Då nedskrivningsbehov identifierats för en kassagenererande enhet fördelas nedskrivningsbeloppet proportionerligt till de tillgångar som ingår i enheten. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor som beaktar riskfri ränta och den risk som är förknippad med den specifika tillgången. Bolagets vindkraftsparker betraktas som en kassagenererande enhet. Samtliga antaganden som genomförs vid en kassaflödesberäkning anges i not 16 för materiella anläggningstillgångar.

**Varulager**

Varulager värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet motsvaras av det noterade värdet på särskild handelsplats för elcertifikat och ursprungsgarantier eller om annat avtal träffats. Anskaffningsvärdet för varulager beräknas genom tillämpning av FIFO metoden (Först in, först ut).

**Ersättningar till anställda, avgiftsbestämda planer**

Pensionsplaner i koncernen klassificeras som avgiftsbestämda pensionsplaner. Företaget bidrar med den förpliktelsen för varje period utgörs av de belopp som företaget skall bidra med för den aktuella perioden. Detta belopp belastar resultaträkningen för perioden.

**Avsättningar**

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en befintlig legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse, och det är troligt att ett utflöde av ekonomiska resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen samt en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Där effekten av när i tiden betalning sker är väsentlig, beräknas avsättningar genom diskontering av det förväntade framtida kassaflödet till en räntesats före skatt som återspeglar aktuella marknadsbedömningar av pengars tidsvärde och, om det är tillämpligt, de risker som är förknippade med skulden.

I samband med tillstånd för uppförande av vindkraftverk åtar sig koncernen att återställa mark till ursprungligt skick efter nyttjandeperioden. Beräknad kostnad för återställande reserveras i koncernens räkenskaper. Bolaget gör avsättningar för återställande av mark i vindkraftparkerna. Moderbolaget gör en avsättning för pensionsåtaganden.

**Eventualförpliktelser**

En eventualförpliktelse redovisas när det finns ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av en eller flera osäkra framtida händelser eller när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas eller inte kan beräknas tillräckligt tillförlitligt.

**Skatter**

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i årets resultat utom då den underliggande transaktionen redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital, varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital.

**Not 2, Nettoomsättning**

MSEK	2024	2023
Intäkter per väsentligt intäktsslag		
Försäljning av el	666,5	791,0
Försäljning av ursprungsgarantier och elcertifikat	32,8	63,5
Försäljning av nätnytta	34,2	39,3
Övriga intäkter	25,0	26,8
	<b>758,5</b>	<b>920,6</b>

**Not 3, Anställda och personalkostnader**

	2024	2023
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	13	13
Män	16	15
	<b>29</b>	<b>28</b>

KSEK	2024	2023
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Anställda	21 797	21 732
VD och styrelse	5 219	5 660
	<b>27 016</b>	<b>27 392</b>

<b>Sociala kostnader</b>		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	8 304	8 414
Pensionskostnader	4 730	3 936
	<b>13 034</b>	<b>12 350</b>

<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>40 050</b>	<b>39 742</b>
--	---------------	---------------

%	2024	2023
<b>Könsfördelning ledande befattningshavare</b>		
Andel kvinnor i styrelsen	25	25
Andel män i styrelsen	75	75
Andel kvinnor i ledande befattning	20	20
Andel män i ledande befattning	80	80

### Not 4, Ersättning till revisorer

KSEK	2024	2023
Revision Ernst & Young	600	0
Övriga tjänster Ernst & Young	46	0
Revision Öhrlings Pricewaterhouse Coopers	0	850
	<b>646</b>	<b>850</b>

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 föränleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

### Not 5, Övriga externa kostnader

KSEK	2024	2023
Service och underhåll	148 051	139 220
Hysesutgifter inklusive arrende	13 933	24 880
Elnätskostnader	40 831	32 618
IT-kostnader	8 070	5 875
Konsultarvoden	3 151	3 370
Övriga drift- och administrationskostnader	21 230	28 775
	<b>235 266</b>	<b>234 738</b>

Arrendekostnaderna 2024 består av rörlig kostnad för arrende.

### Not 6, Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar, KSEK	2024	2023
Mark	28 696	27 578
Byggnader	3 442	1 583
Vindkraftverk	295 096	296 832
Maskiner och inventarier	1 215	386
IT program	0	244
	<b>328 449</b>	<b>326 623</b>
<b>Nedskrivningar, KSEK</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Projektverksamhet	5 796	9 936
	<b>5 796</b>	<b>9 936</b>

### Not 7, Finansiella intäkter och kostnader

KSEK	2024	2023
Valutakursvinster	1 480	1 941
Ränteintäkter	2 384	13 961
Räntederivat	25 229	21 403
Räntekostnader	-137 198	-145 253
Övriga finansiella kostnader	-15 981	-3 882
	<b>-124 086</b>	<b>-111 830</b>

### Not 8, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2024	2023
Uppskjuten skatt	-6 237	-44 241
<b>Total redovisad skatt</b>	<b>-6 237</b>	<b>-44 241</b>

		2024		2023
	%	Belopp	%	Belopp
<i>Avstämning effektiv skatt</i>				
Resultat före skatt		22 330		196 263
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	-4 600	20,60	-40 430
<b>Skatteeffekter av:</b>				
Ej avdragsgilla kostnader		-1 884		-2 927
Ej skattepliktiga intäkter		28		30
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring		180		199
Skatt hänförlig till tidigare år		39		-1 113
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>27,93</b>	<b>-6 237</b>	<b>22,54</b>	<b>-44 241</b>

### Not 9, Återställande nyttjanderättstillgångar

Återställande av nyttjanderättstillgångar	2024-12-31	2023-12-31
Ingående balans	141 940	149 654
Tillkommande förpliktelse	791	0
Årets avskrivningar	-7 853	-7 714
<b>Utgående balans</b>	<b>134 878</b>	<b>141 940</b>

## Not 10, Leasingavtal

Koncernens leasing består av arrende och nyttjanderätt av mark, hyra av kontorslokal samt billeasing. Arrendepåletelsen gäller i 35-49 år med uppsägningstid på 2 år och följer vindkraftverkens livslängd. Hyresavtal till sista

november 2028. Bilar leasas i genomsnitt 3 år.\*

Arrende och nyttjanderätt av mark samt hyra av kontorslokal till fasta priser aktiveras som nyttjanderättstillgång enligt IFRS 16.

Nyttjanderättstillgångar leasing	Mark	Byggnader
Ingående balans	434 924	17 565
Årets anskaffningar	169 743	-165
Årets avskrivningar	-20 843	-3 442
<b>Utgående balans</b>	<b>583 824</b>	<b>13 958</b>

Leasingskulder	2024-12-31	2023-12-31
Kortfristiga	41 646	19 238
Långfristiga	596 832	467 468
<b>Utgående balans</b>	<b>638 478</b>	<b>486 706</b>

I resultaträkningen redovisas följande belopp hänförliga till leasingavtal

	2024	2023
Avskrivningar	-24 285	-21 426
Räntekostnader (ingår i finansiella kostnader)	-15 485	-14 602
Utgifter hänförliga till korttidsleasing	-105	-263
Utgifter hänförliga till leasing av lågt värde**	-1 799	-2 143
Utgifter hänförliga till variabla leasingbetalningar som inte ingått i leasingskulden	-14 070	-24 776

\* Leasade bilar ingår i utgifter hänförliga till leasing av lågt värde.

\*\* Varav -1 762 balansfört 2024, avser pågående projekt.

## Not 11, Byggnad

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	535	535
Inköp	837	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>1 372</b>	<b>535</b>
Ingående avskrivningar	-134	-112
Årets avskrivningar enligt plan	-38	-21
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-171</b>	<b>-134</b>
<b>Redovisat värde vid periodens utgång</b>	<b>1 201</b>	<b>401</b>

## Not 12, Inventarier

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	4 965	1 951
Inköp	1 505	3 014
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>6 470</b>	<b>4 965</b>
Ingående avskrivningar	-1 240	-855
Årets avskrivningar enligt plan	-1 215	-386
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 455</b>	<b>-1 240</b>
<b>Redovisat värde vid periodens utgång</b>	<b>4 015</b>	<b>3 725</b>

### Not 13, Vindkraftverk

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	7 775 369	7 682 018
Inköp	23 787	93 352
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>7 799 156</b>	<b>7 775 369</b>
Ingående avskrivningar	-1 641 734	-1 344 882
Årets avskrivningar enligt plan	-295 096	-296 852
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 936 830</b>	<b>-1 641 734</b>
<b>Redovisat värde vid periodens utgång</b>	<b>5 862 326</b>	<b>6 133 635</b>

### Not 14, Pågående projekt

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	850 628	257 723
Nedlagda externa kostnader	1 219 222	583 832
Nedlagda interna kostnader	11 592	16 465
Omklassificering	-7 408	-7 392
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 074 034</b>	<b>850 628</b>
Ingående nedskrivningar	-35 136	-25 200
Årets nedskrivning	-5 796	-9 936
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-40 932</b>	<b>-35 136</b>
<b>Redovisat värde vid periodens utgång</b>	<b>2 033 102</b>	<b>815 492</b>

### Not 15, Uppskjuten skattefordran

I tabellen nedan specificeras skatteeffekten av de temporära skillnaderna för uppskjuten skattefordran.

Temporär skillnad, KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Övriga anläggningstillgångar	0	583
Kapitalförsäkring	0	1 000
Övrigt totalresultat	0	2 935
Nyttjanderättstillgångar	3 832	1 214
<b>Utgående värde</b>	<b>3 832</b>	<b>5 732</b>

### Not 16, Nedskrivning anläggningstillgångar

#### VINDKRAFTVERK OCH NEDSKRIVNINGSPRÖVNING

Koncernens tillgångar bedöms halvårsvis för att avgöra om det finns indikation om nedskrivningsbehov.

En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Bolaget bedömer att samtliga vindkraftsparker utgör en kassagenererande enhet (CGU) då parkernas försäljning av el, elcertifikat och ursprungsgarantier, ansvar för drift samt parkernas finansiering hanteras såsom en enhet.

De mest väsentliga antagandena för att kunna fastställa vindkraftverkens återvinningsvärde är prisutveckling på el, elcertifikat och ursprungsgarantier samt diskonteringsräntan.

Vid nedskrivningsprövningen av vindkraftverk per den 31 december 2024 användes marknadsprognoser för el, elcertifikat och

ursprungsgarantier från oberoende marknadsinstitut. Bolaget använder en diskonteringsränta på 8,5 % (8,0 %). Det föreligger inte något nedskrivningsbehov av bolagets vindkraftverk.

#### PÅGÅENDE PROJEKT OCH NEDSKRIVNINGSPRÖVNING

För pågående projekt görs en bedömning av respektive utvecklingsprojekt huruvida det finns indikation om nedskrivningsbehov. Indikationer på nedskrivningsbehov kan vara att ett projekt inte får tillstånd eller att det saknas ekonomiska förutsättningarna för att realisera projektet pga exempelvis låga elpriser, hög kostnad för elanslutning, vindmätning visar på svag vind, etc. Under 2024 har bolaget gjort bedömningen att göra reserveringar på KSEK 5 796 (9 936).

### Not 17, Övriga långfristiga fordringar

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Kapitalförsäkring	4 610	3 908
	<b>4 610</b>	<b>3 908</b>

### Not 18, Varulager

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	34 190	28 341
Erhållet under året	46 490	64 420
Försäljning	-62 564	-58 571
<b>Utgående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier</b>	<b>18 116</b>	<b>34 190</b>

### Not 19, Övriga fordringar

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Övriga fordringar	1 064	1 595
Kassaflödessäkring valuta och räntor	32 164	0
Moms	12 121	0
	<b>45 349</b>	<b>1 595</b>

### Not 20, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna elintäkter	105 511	90 141
Övriga upplupna intäkter	23 777	27 747
Förutbetalda arrenden och hyror	4 748	4 615
Förutbetalda drift och servicekostnader	24 213	15 225
Övriga förutbetalda kostnader	6 169	6 079
	<b>164 418</b>	<b>143 806</b>

### Not 21, Likvida medel

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Kassa och bank	183 881	255 866
Likvida placeringar	0	100 000
	<b>183 881</b>	<b>355 866</b>

Likvida placeringar är bankinlåning med fast ränta och kort duration.

### Not 22, Eget kapital

Antal aktier vid årets ingång var 1 579 280 st med ett kvotvärde på 1 krona per aktie. Under räkenskapsåret har en nyemission genomförts i samband med inlösen av teckningsoptioner

om 2 350 nya aktier med kvotvärde på 1 krona per aktie. Totalt aktiekapital vid årets utgång uppgår till SEK 1 581 630. Total emitterat belopp uppgår till KSEK 10 162.

Specifikation av reserver, KSEK	Säkringsreserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2024-01-01	-11 314	-11 314
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	46 413	46 413
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-9 561	-9 561
<b>Utgående redovisat värde 2024-12-31</b>	<b>25 538</b>	<b>25 538</b>

Specifikation av reserver, KSEK	Säkringsreserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2023-01-01	99 618	99 618
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	-139 713	-139 713
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	28 781	28 781
<b>Utgående redovisat värde 2023-12-31</b>	<b>-11 314</b>	<b>-11 314</b>

Säkringsreserv: Säkringsreserven innefattar den effektiva delen av den ackumulerade nettoförändringen av verkligt värde på kassaflödessäkringsinstrument. Bolaget har valutakontrakt EURSEK med ett verkligt värde på KSEK -43 628. Bolaget har räntederivat till år 2030 med ett verkligt värde på KSEK 69 166.

### Not 23, Långfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående långfristig skuld till kreditinstitut	1 499 537	798 650
Omklassificering kortfristig skuld till långfristig	726 918	1 440 183
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	-155 410	-739 299
Övrigt	0	3
<b>Utgående långfristig skuld till kreditinstitut</b>	<b>2 071 045</b>	<b>1 499 537</b>

Omklassificeringen från kort till långfristigt består av förlängning av befintliga lån. Den omvända klassificeringen består av lån som ska förlängas samt lån som ska återbetalas inom ett år. Bolaget har covenant på DSCR, soliditet och kassalikviditet vilka alla är uppfyllda per balansdagen. Genomsnittlig räntesats på lån har uppgått till 5,5 % (5,4 %). Redovisat värde är en rimlig approximation av verkligt värde.

### Not 24, Uppskjuten skatteskuld

I tabellen nedan specificeras skatteeffekten av de temporära skillnaderna för uppskjuten skatteskuld.

Temporär skillnad, KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Vindkraftverk	106 492	104 610
Övriga anläggningstillgångar	-833	-1 584
Kapitalförsäkring	-1 180	0
Löneskatt på kapitalförsäkring	1 118	948
Övrigt totalresultat	6 626	0
Övervärde	21 847	16 502
Nyttjanderättstillgångar	865	390
<b>Utgående värde</b>	<b>134 935</b>	<b>120 866</b>

### Not 25, Avsättningar

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	600	3 900
Kapitalförsäkring	4 610	3 908
Avsättning avvecklingskostnader	167 576	162 979
	<b>172 786</b>	<b>170 787</b>

Tilläggsköpeskillning att erlagga vid olika milstolpar i projekt Horshaga. Tilläggsköpeskillningen är värderad till verkligt värde över resultaträkningen.

Avsättningen för avvecklingskostnader är hänförligt till samtliga 201 uppförda vindkraftverk. Posten avser reservering för återställandekostnader avseende driftsatta vindkraftverk. Avsättningen gällande återställningskostnad följer vindkraftparkernas nyttjandeperiod. Det avsatta beloppet utgör den bästa uppskattningen som bolaget har kunnat göra av det belopp som kommer att krävas för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen. Hänsyn är tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. Med nuvarande antaganden förväntas avsättningar resultera i utbetalningar under åren 2035-2052. Mer information om avsättningar finns i Not 1.

### Not 26, Kortfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående kortfristig skuld till kreditinstitut	882 300	1 726 185
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	155 410	739 299
Omklassificering kortfristig skuld till långfristig	-726 918	-1 440 183
Nya skulder till kreditinstitut	912 000	0
Amortering av skuld till kreditinstitut	-155 410	-143 001
<b>Utgående kortfristig skuld till kreditinstitut</b>	<b>1 067 382</b>	<b>882 300</b>

Omklassificeringen från kort till långfristigt består av förlängning av befintliga lån. Den omvända klassificeringen består av lån som ska förlängas samt lån som ska amorteras inom ett år.

### Not 27, Övriga kortfristiga skulder

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Personalrelaterade skulder	1 093	1 222
Övriga kortfristiga skulder	155	1 708
	<b>1 248</b>	<b>2 930</b>

### Not 28, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Personalrelaterade upplupna kostnader	10 074	10 186
Finansiella upplupna kostnader	14 152	15 600
Upplupna servicekostnader	4 015	14 318
Upplupna arrendekostnader	14 927	24 511
Övriga upplupna kostnader	30 558	9 069
Övriga förutbetalda intäkter	207	0
	<b>73 933</b>	<b>73 683</b>

### Not 29, Finansiella risker

Finansiella risker utgör de risker som är relaterade till den finansiella rapporteringen eller förändringar på finansmarknaden och som helt eller delvis står under bolagets kontroll. Koncernens finanspolicy definierar den riskexponering med vilken verksamheten ska bedrivas samt anger ramar för hur olika typer av finansiella risker ska hanteras. Företagets policy vad avser riskhantering syftar till att identifiera, kvantifiera och reducera, alternativt eliminera identifierade risker. Målsättningen är att eftersträva en låg riskprofil till en skäligen kostnad. SR Energy (moderbolaget) har det övergripande ansvaret för koncernens finansfrågor och därmed riskhantering i verksamheten. De olika typerna av finansiella risker som verksamheten utsätts för presenteras i nedanstående avsnitt.

#### VALUTARISK

Valutarisk definieras som en resultatförsämring som orsakas av en förändring i valutakurser.

#### Löpande verksamhet

SR Energy är i viss omfattning påverkad av valutarisk, bland annat för att verksamhet inte

bedrivs i utlandet och några omräkningsdifferenser redovisas inte av denna anledning. Bolaget har en euro exponering för servicekontrakt i vindkraftsparkerna samt på elintäkter. Bolaget har sänkt säkringsgraden vilket ökar exponeringen jämfört med tidigare år. Netto har bolaget ett överskott av euro.

+/- 5 % förändring av EUR/SEK  
+/- MSEK 52 förändring av resultat

#### Projektverksamhet

Det föreligger en valutarisk vid investeringar i ny vindkraftspark i och med att inköp av vindkraftsverk genomförs i euro. Då investeringarna är betydande för verksamheten och valutakursen kan ha stor inverkan på det framtida redovisade resultatet genomför bolaget säkringar av valutakursen vad gäller dessa investeringar till 100 procent av kontrakt för vindturbiner i projektet Horshaga.

- Säkrat belopp: EUR 113 100 000
- Genomsnittlig kurs: 11,96
- Orealiserat värde: SEK -54 946 524
- Förfall 2025: EUR 113 100 000

I detta fall tillämpar bolaget säkringsredovisning vad gäller de finansiella derivat som används för att säkra värdet av den framtida investeringen.

#### RÄNTERISK

Ränterisk definieras som en resultatförsämring som orsakas av en förändring i marknadsräntorna. Koncernens upplåning löper för närvarande med en rörlig räntebindningstid baserad på 3 månaders Stibor, vilket innebär att företaget exponeras för ränterisk. Högre marknadsräntor skulle påverka koncernens finansiella ställning och resultat negativt. Per den 31 december 2024 uppgick koncernens räntebärande skulder till finansinstitut med MSEK 3 138 (2 382).

Bolaget har räntesäkrat MSEK 1 390 till en genomsnittlig ränta på 1,21 % med löptider to m 2029/2030. Räntesäkringen motsvarar 44 % (29 %) av bolagets lån per balansdagen.

Om marknadsräntorna skulle stiga med 1 procentenhet per 1 januari 2024 skulle räntekostnaden för helåret öka med MSEK 17,5 (16,9). överskottslikviditet placeras i bankinlåning, där ränterisken är låg.

#### FINANSIERINGS- OCH LIKVIDITETSRIK

Finansierings- och likviditetsrisk innebär risken att finansieringsmöjligheterna är be-

gränsade vid behov av nya lån eller då lån ska omsättas samt risken att inte kunna möta betalningsförpliktelser som en följd av otillräcklig likviditet.

Enligt finanspolicyn ska SR Energy upprätthålla en välbalanserad förfallostruktur på skulderna samt använda olika finansieringskällor för att hantera finansieringsrisken. Risken för likviditetsbrist minimeras genom en god likviditetsplanering med stöd av kassafödesprognoser.

Befintliga lån inkluderar sedvanliga finansiella villkor i form av ett antal nyckeltal. Risken att bolaget i framtiden kan komma att bryta mot dessa villkor på grund av till exempel den allmänna konjunkturen eller störningar på kapital- och kreditmarknaderna innebär att koncernen kan tvingas att omförhandla sin finansiering. Koncernen följer upp nyckeltalen kontinuerligt och vidtar de åtgärder som bedöms nödvändiga för att de ska uppfyllas.

Följande tabell visar avtalade återbetalningsperioder för koncernens finansiella skulder. Tabellerna har tagits fram baserat på odiskonterade kassaflöden från finansiella skulder som grundar sig på tidigaste datumet som koncernen kan åläggas att betala. Tabellen inkluderar både räntebetalningar och återbetalning av nominellt belopp. Framtida återbetalningar och räntebetalningar beräknas på räntesats per balansdagen.

#### ↳ Löptidsanalys finansiella skulder 2024

Skulder till kreditinstitut (MSEK)	inom 1 år	2-5 år	>5 år	Summa
Term Loan	158	2 208	-	2 366
RCF	944	0	-	944
Leasingskuld	42	161	555	758
Avsättningar	0	0	166	166

#### KREDIT- OCH MOTPARTSRISK

Kredit- och motpartsrisk innebär risk för att motparten inte fullgör sina åtaganden, vilket kan ha en negativ inverkan på koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Koncernens maximala exponering för kreditrisk uppgick till KSEK 129 095 (152 724) per balansdagen. Exponeringen baserades på bokfört värde för alla finansiella tillgångar. SR Energy har inga signifikanta utestående finan-

siella garantier som kan öka kreditrisken eller något innehav av ställda säkerheter som kan reducera kreditrisken per balansdagen. Kreditrisken i bolagets fall är mycket begränsad i och med att de innehas få finansiella tillgångar med en inneboende kreditrisk.

Koncernen har kreditrisk för försäljning av el gentemot vald elhandlare. Intäkterna regleras månadsvis vilket reducerar exponeringen.

#### Kundfordringar

Koncernen använder sig av den förenklade metoden för mätning av den förväntade kreditförlusten, vilket innebär att kreditriskreserven utgörs av kreditförlusten som kommer att uppstå under en tillgångs totala livslängd. För att kunna mäta den förväntade kreditförlusten har vi grupperat kundfordringarna enligt gemensamma karaktärsdrag och antal dagar de förfallit till betalning. Förlustnivåprocentsatser baseras på faktiska kreditförluster under de senaste tre åren före den 31 december 2024. Dessa procentsatser justerades för att återspegla nuvarande och framtida makroekonomiska förhållanden som påverkar kundernas förmåga att reglera sina åtaganden.

Nedan sammanfattas kreditriskexponeringen och befarade kreditförluster för kundfordringar per den 31 december 2024.

Koncernen har också kreditrisk vid försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier där försäljning sker genom bilaterala avtal. Flera olika motparter samt kort betalningstid efter leverans reducerar kreditrisken.

Koncernen fakturerar löpande kostnader till Putsered vind AB, Kolsbo Bäck Vind AB och Dalavind AB för drift av deras verk som är en del av våra anläggningar i Grytsjö, Örbacken och Riskebo. För 2024 intäktsfördes MSEK 3,9.

#### RESERV FÖR BEFARADE KREDITFÖRLUSTER

Kundfordringar är de tillgångar i koncernen som omfattas av kraven på nedskrivning under IFRS 9.

KSEK	Redovisat värde	Reserv	Förlustnivå, %
Ej förfallna	789	-	0
Förfallna < 30 dagar	227	-	0
Förfallna > 30 dagar	474	-	0
	1 490	0	0

Bolaget redovisar en kreditförlustreserv uppgående till SEK 0.

#### ↳ Not 30, Ställda säkerheter

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Pant i anläggning genom säkerhetsöverlåtelse	3 138 428	2 381 866
Pant av aktier i dotterbolag	4 946 546	4 859 883
	8 084 974	7 329 057

Rättigheterna för aktier i dotterbolag har pantsatts till förmån för de banker som givit lån till koncernbolag

#### ↳ Not 31, Eventualförpliktelser

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Garantiåtagande	289 327	309 228
	289 327	309 228



### Not 32, Närstående

Närstående är Stena AB (publ), AMF, KLP och Alecta med dess koncernbolag. Moderbolaget har en närståenderelation med sina dotterbolag, för mer information se not 33.

Närståenderelation, KSEK	2024	2023
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	5 037	3 107
Köpta tjänster från Alecta	4 696	0
	<b>9 733</b>	<b>3 107</b>

Bolaget köper löpande IT och administrativa tjänster från Stena AB och Stena Rederi AB. Bolaget hyr kontorslokaler som ägs av Alecta Fastigheter. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

### Not 33, Koncernföretag

Moderbolags innehav	Org. nr	Kapitalandel	Antal andelar	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
SR Vindparker AB	559154-1452	100 %	1 000	4 386 452	5 438 374	166 880
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	100 %	25 000	700	19	0

Dotterbolags innehav	Org. nr	Kapitalandel	Rösträttsandel	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
Fjällberget Energi AB	556571-5470	100 %	10 000	128 003	181 092	-7 022
Lemnhult Energi AB	556711-9564	100 %	1 000	550 868	427 010	3 317
Fredriksdals Energi AB	556834-9517	100 %	50 000	107 075	99 378	-8 463
Uddared Energi AB	556517-5709	100 %	1 000	127 713	87 945	-3 571
Nya Grytsjö Energi AB	559125-9584	100 %	1 000	162 365	115 067	-6 457
Nya Örbacken Energi AB	559125-9592	100 %	1 000	167 557	125 082	-6 900
Nya Möckelsjö Energi AB	559125-9600	100 %	1 000	69 163	34 081	-10 112
Kronoberget Energi AB	556956-5780	100 %	500	357 050	283 147	507
Åby Alebo Energi AB	559208-1706	100 %	50 000	1 028 001	828 069	26 975
Riskebo Energi AB	559180-7507	100 %	50 000	189 571	155 042	750
Tvinnesheda Energi AB	556711-9481	100 %	1 000	1 300 277	1 169 854	20 273
Älgkullen Energi AB	559373-2125	100 %	1 000	780 050	769 462	-5 460
Horshaga Energi AB	556764-4827	100 %	100 000	554 842	533 633	-13 160
Staverhult Energi AB	559497-6853	100 %	25 000	25	25	0

### Not 34, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2024	2023
Avskrivningar	328 449	326 622
Nedskrivning	5 796	9 936
Kapitaliserade kostnader	-15 000	-16 465
Avsättningar	3 805	-1 669
Övrigt	-270	-742
	<b>322 780</b>	<b>319 351</b>

### Not 35, Kassaflöde – avstämning av finansieringsverksamheten

KSEK	2024	2023
Upptagande nya lån investering Horshaga	400 000	0
Upptagande nya lån investering Älgkullen	512 000	0
Amortering av lån	-155 411	-143 001
Amortering av leasingskuld	-34 746	-22 819
Optionspremie	0	1 069
Nyemission	10 161	6 867
Utdelning	0	-120 025
<b>Summa kassaflöde finansieringsverksamheten</b>	<b>732 004</b>	<b>-277 909</b>

### Not 36, Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat i nivå med normalår tack vare normala vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfreds-

ställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt normal nivå.

### Not 37, Viktiga uppskattningar och bedömningar

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden. Styrelsen och företagsledningen gör uppskattningar och antaganden om framtiden vid upprättande av årsredovisningen. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet.

Uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsperiod diskuteras nedan.

Prövning av nedskrivningsbehov: koncernen utvärderar halvårsvis om det föreligger nedskrivningsbehov av pågående projekt, vindkraftverk samt övriga tillgångar.

Avskrivningstid vindkraftverk: Koncernen undersöker varje år om livslängden för vindkraftverk förändras.

Återställandekostnad: Koncernen gör varje år en bästa uppskattning av kostnaderna för framtida åtaganden.

Klimatrelaterade risker: Koncernen utvärderar löpande klimatrelaterade risker i sina finansiella bedömningar. Förändrade vindförhållanden, extremväder och förändrad lagstiftning kan påverka faktorer som underhållsbehov och kostnad för återställande.

### Moderbolagets resultaträkning

KSEK	Not	2024-12-31	2023-12-31
Nettoomsättning	2	44 866	43 243
Aktiverat arbete för egen räkning	3	11 592	13 169
Övriga rörelseintäkter		14	0
		<b>56 472</b>	<b>56 412</b>
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Övriga externa kostnader	4,5	-24 099	-20 078
Personalkostnader	6	-42 594	-41 208
Av- och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7	-7 011	-10 566
		<b>-73 704</b>	<b>-71 852</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-17 232</b>	<b>-15 440</b>
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>			
Resultat från andelar i koncernföretag	8	0	390 000
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	17 390	15 317
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-10 570	-6 066
		<b>6 820</b>	<b>399 251</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>-10 412</b>	<b>383 811</b>
Bokslutsdispositioner	11	2 005	-1 079
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-8 407</b>	<b>382 732</b>
Inkomstskatt	12	430	329
<b>Årets resultat *)</b>		<b>-7 977</b>	<b>383 061</b>

\*) Årets resultat sammanfaller med årets totalresultat.

## ↘ Moderbolagets balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2024-12-31	2023-12-31
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Byggnader och mark	13	821	0
Inventarier	14	4 015	3 725
Pågående projekt	15	55 803	47 484
		<b>60 639</b>	<b>51 209</b>
<b>Övriga anläggningstillgångar</b>			
Andelar i koncernföretag	16	4 387 152	4 386 952
Uppskjuten skattefordran	17	895	635
Övriga finansiella anläggningstillgångar	18	4 610	3 908
		<b>4 392 657</b>	<b>4 391 495</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>4 453 296</b>	<b>4 442 704</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Fordringar hos koncernföretag	19	278 788	319 086
Aktuella skattefordringar		973	1 846
Övriga fordringar		83	1 032
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	1 647	1 009
		<b>281 491</b>	<b>322 973</b>
Kassa och bank		152 234	242 089
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>433 725</b>	<b>565 062</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>4 887 021</b>	<b>5 007 766</b>

## ↘ Moderbolagets balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2024-12-31	2023-12-31
<b>Eget kapital</b>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (1 581 630 aktier)		1 582	1 579
		<b>1 582</b>	<b>1 579</b>
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		4 432 542	4 039 322
Årets resultat		-7 977	383 061
		<b>4 424 565</b>	<b>4 422 383</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>4 426 147</b>	<b>4 423 962</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar	21	5 210	7 808
		<b>5 210</b>	<b>7 808</b>
<b>Summa avsättningar</b>		<b>5 210</b>	<b>7 808</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		3 623	4 138
Skulder till koncernföretag	22	437 578	558 818
Övriga skulder		3 182	1 222
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	11 281	11 818
		<b>455 664</b>	<b>575 996</b>
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>455 664</b>	<b>575 996</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>4 887 021</b>	<b>5 007 766</b>

## ↘ Rapport över förändringar i moderbolagets eget kapital

KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		
Ingående eget kapital 2023-01-01	1 576	4 361 243	-209 832		4 152 987
Årets resultat			383 061		383 061
Nyemission	3	6 867			6 870
Optionspremie		1 069			1 069
Utdelning		-120 025			-120 025
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>1 579</b>	<b>4 249 154</b>	<b>173 229</b>		<b>4 423 962</b>

KSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		
Ingående eget kapital 2024-01-01	1 579	4 249 154	173 229		4 423 962
Årets resultat			-7 977		-7 977
Nyemission	2	10 159			10 161
<b>Utgående eget kapital 2024-12-31</b>	<b>1 582</b>	<b>4 259 313</b>	<b>165 252</b>		<b>4 426 147</b>

Aktiekapitalet består av 1581630 aktier med ett nominellt värde av 1 kr.  
Aktieägartillskott är ovillkorat.

## ↘ Moderbolagets kassaflödesanalys

KSEK	Not	2024-12-31	2023-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster		-10 412	383 811
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	24	-4 395	-2 414
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>-14 807</b>	<b>381 397</b>
Förändring av kundfordringar		-25	25
Förändring av kortfristiga fordringar		40 805	-318 832
Förändring av kortfristiga skulder		-119 630	229 302
		<b>-78 850</b>	<b>-89 505</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital</b>		<b>-93 657</b>	<b>291 892</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		16 000	41 726
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-20 865	-18 927
Tilläggsköpeskilling		-3 500	0
Försäljning av bolag		0	26 342
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-8 365</b>	<b>49 141</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Erhållna koncernbidrag		73 820	296 772
Lämnade koncernbidrag		-71 814	-297 851
Lämnade aktieägartillskott		0	-315 000
Utdelning		0	-120 025
Optionspremie		0	1 069
Nyemission		10 161	6 870
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>12 167</b>	<b>-428 165</b>
<b>Förändring likvida medel</b>		<b>-89 855</b>	<b>-87 132</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>		<b>242 089</b>	<b>329 222</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>152 234</b>	<b>242 089</b>

# Moderbolagets noter

## Not 1, Moderbolagets redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2 – Redovisning för juridiska personer. Moderbolaget tillämpar i huvudsak de principer som beskrivs avseende koncernen.

RFR 2 innebär att samtliga av EU antagna IFRS och uttalanden tillämpas så långt det är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras. Även av rådet för finansiell rapportering utgivna uttalanden gällande för noterade företag tillämpas. I enlighet med IFRS 9 skall en kreditriskreserv beräknas och redovisas baserat på förväntade kreditförluster snarare än på konstaterade kreditförluster.

### VÄRDERINGSPRINCIPER

Värderingsprinciperna är oförändrade från föregående år.

### AKTIER I DOTTERBOLAG

Aktier och andelar i dotterbolag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitaltillskott läggs till anskaffningsvärdet när de lämnas.

Utdelning från dotterbolag redovisas som intäkt.

### ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt aktiveringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång aktiveras och skrivs av under tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Nedskrivning av pågående projekt görs om projektet bedöms som osäkert. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsperiod tillämpas:

- **Materiella anläggningstillgångar:**  
Inventarier 5 år  
Byggnader och mark 30 år  
IT-system 3 år
- **Leasing:**  
Samtliga leasingavtal redovisas som operationella leasingavtal. Det innebär att leasingavgiften kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

## Not 2, Nettoomsättning

KSEK	2024	2023
Intäkter från koncernbolag	44 865	42 876
Övriga intäkter	10	371
Kursdifferenser	-9	-4
	<b>44 866</b>	<b>43 243</b>

## Not 3, Aktiverat arbete för egen räkning

Bruttoredovisning tillämpas för aktiverade kostnader i pågående projekt.

KSEK	2024	2023
Aktiverade nedlagda kostnader	11 592	13 169
	<b>11 592</b>	<b>13 169</b>

## Not 4, Ersättning till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på

bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

KSEK	2024	2023
Revision Ernst & Young	600	0
Övriga tjänster Ernst & Young	46	0
Revision Öhrlings Pricewaterhouse Coopers	0	850
	<b>646</b>	<b>850</b>

### Not 5, Leasing

Årets leasingkostnader uppgår till MSEK 4,7. Framtida leasingavgifter förfaller till betalning enligt följande:

KSEK	2024	2023
Inom ett år	5 185	4 854
Senare än ett år men inom fem år	11 981	15 393
Senare än fem år	0	0
	17 166	20 247

### Not 6, Personal, styrelse

	2024	2023
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	13	13
Män	16	15
	29	28

KSEK	2024	2023
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Anställda	21 797	21 732
VD och styrelse	5 219	5 660
	27 016	27 392

Sociala kostnader	2024	2023
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	8 304	8 414
Pensionskostnader	4 730	3 936
	13 034	12 350

<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>40 050</b>	<b>39 742</b>
--	---------------	---------------

%	2024	2023
<b>Könsfördelning ledande befattningshavare</b>		
Andel kvinnor i styrelsen	25	25
Andel män i styrelsen	75	75
Andel kvinnor i ledande befattning	20	20
Andel män i ledande befattning	80	80

### Not 7, Avskrivning och nedskrivning av anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar skrivs av enligt plan över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Byggnader och mark	3 %
Inventarier	20 %
IT-system	33 %

Prövning av nedskrivning av projekt i projektportfölj görs löpande. Under 2024 har reservering i projektportföljen gjorts med MSEK 5,8.

### Not 8, Resultat från andelar i koncernföretag

KSEK	2024	2023
Utdelning från SR Vindparker AB	0	390 000
	0	390 000

### Not 9, Övriga ränteintäkter och liknande poster

KSEK	2024	2023
Ränteintäkter från koncernföretag	17 385	15 311
Övriga ränteintäkter	5	6
	17 390	15 317

### Not 10, Övriga räntekostnader och liknande poster

KSEK	2024	2023
Räntekostnader	58	43
Övriga bankavgifter	53	2
Räntekostnader till koncernbolag	10 459	6 021
	10 570	6 066

### Not 11, Bokslutsdispositioner

KSEK	2024	2023
Mottagna koncernbidrag	73 819	296 772
Lämnade koncernbidrag	-71 814	-297 851
	2 005	-1 079

### Not 12, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2024	2023
Uppskjuten skatt	430	329
Total redovisad skattekostnad	430	329

Avstämning effektiv skatt, KSEK	%	2024		2023	
		Belopp	%	Belopp	%
Resultat före skatt		-8 407		382 732	
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	1 732	20,60	-78 843	
<b>Skatteeffekter av:</b>					
Ej avdragsgilla kostnader		-8 778		-28 865	
Ej skattepliktiga intäkter		5 844		27 536	
Utdelning		0		80 340	
Justering uppskjuten skatt		179		199	
Mottaget negativt räntenetto		1 414		0	
Uppskjuten skatt underskott		39		-39	
Redovisad effektiv skatt	5,11	430	-0,09	329	

### Not 13, Byggnader och mark

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0
Inköp	837	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>837</b>	<b>0</b>
Ingående avskrivningar	0	0
Årets avskrivningar enligt plan	-16	0
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-16</b>	<b>0</b>
Redovisat värde vid periodens utgång	821	0

### Not 14, Inventarier

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	4 966	1 951
Inköp	1 505	3 015
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>6 471</b>	<b>4 966</b>
Ingående avskrivningar	-1 241	-855
Årets avskrivningar enligt plan	-1 215	-386
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 456</b>	<b>-1 241</b>
Redovisat värde vid periodens utgång	4 015	3 725

### Not 15, Pågående projekt

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärde	79 720	92 365
Nedlagda externa kostnader	18 523	15 912
Nedlagda interna kostnader	11 592	13 169
Försäljningar/Utrangering	-29 120	-41 726
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>80 715</b>	<b>79 720</b>
Ingående nedskrivningar	-32 236	-22 301
Utrangering	13 120	0
Årets reserveringar	-5 796	-9 935
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar/reserver</b>	<b>-24 912</b>	<b>-32 236</b>
Redovisat värde vid periodens utgång	55 803	47 484

### Not 16, Specifikation andelar i koncernföretag

Namn	Org.nr	Säte	Kapitalandel	Rösträttsandel	Bokfört värde	Eget kapital
SR Vindparker AB	559154-1452	Göteborg	100 %	100 %	4 386 452	5 438 374
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	Göteborg	100 %	100 %	700	19
					4 387 152	5 438 393

### Not 17, Uppskjuten skattefordran

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Ingående värde finansiella anläggningstillgångar	635	495
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	250	130
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring inkl uppskjuten löneskatt	10	10
<b>Utgående värde finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>895</b>	<b>635</b>

### Not 18, Övriga finansiella anläggningstillgångar

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Kapitalförsäkring	4 610	3 908
	<b>4 610</b>	<b>3 908</b>

### Not 19, Fordringar hos koncernföretag

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Erhållna/lämnade koncernbidrag	2 005	0
Övriga fordringar hos koncernbolag	0	23
Fordringar cashpool dotterbolag	276 783	319 063
	<b>278 788</b>	<b>319 086</b>

### Not 20, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	613	53
Förutbetald hyra	1 034	956
	<b>1 647</b>	<b>1 009</b>

### Not 21, Övriga avsättningar

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Avsättning kapitalförsäkring	4 610	3 908
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	600	3 900
	<b>5 210</b>	<b>7 808</b>

Tilläggsköpeskillning att erlagga vid olika milstolpar i projekt Horshaga. Tilläggsköpeskillningen är värderad till verkligt värde över resultaträkningen.

### Not 22, Skulder till koncernföretag

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Skuld cashpool dotterbolag	437 578	557 739
Övrig kortfristig skuld till koncernbolag	0	0
Erhållna/lämnade koncernbidrag	0	1 079
	<b>437 578</b>	<b>558 818</b>

### Not 23, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2024-12-31	2023-12-31
Semesterlöneskulld inkl sociala avgifter	3 690	3 092
Löneskulder inkl sociala avgifter	3 455	3 527
Övriga upplupna kostnader	4 136	5 199
	<b>11 281</b>	<b>11 818</b>

### Not 24, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2024	2023
Avskrivningar	1 215	630
Nedskrivning/reservering	5 796	9 936
Kapitalförsäkring	170	189
Kapitaliserade interna projektutgifter	-11 592	-13 169
Kursdifferenser	9	4
Övriga poster	7	-4
	<b>-4 395</b>	<b>-2 414</b>



### Not 25, Ställda säkerheter

För övriga långfristiga skulder:	2024-12-31	2023-12-31
Pant i aktier i SR Vindparker AB	4 386 452	4 386 452
	4 386 452	4 386 452

### Not 26, Närstående

Moderbolaget har en närståenderelation med sina dotterbolag. Närstående är även AMF, KLP, Alecta och Stena AB (publ) med dess koncernbolag.

Betydande transaktioner mellan SR Energy och dess närstående	2024	2023
Köpta tjänster från Alecta	4 696	0
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	5 037	3 107
Försäljning av upparbetade projektkostnader till dotterbolag	16 000	41 576
Försäljning av tjänster till dotterbolag	43 757	42 876
	69 490	87 559

Bolaget köper IT och administrativa tjänster från främst Stena AB och Stena Rederi AB. Kostnader för lokalhyra betalas till Alecta. Moderbolaget har driftsansvar för vindkraft-parkerna och byggprojekten i våra dotterbo-

lag och erhåller ersättning från vart och ett av bolagen. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

### Not 27, Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga oförutsedda händelser i driften av bolaget har inträffat efter årets utgång.

### Not 28, Disposition av vinst eller förlust

#### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

Balanserad vinst	4 422 383
Nyemission	10 159
Årets resultat	-7 977
Utdelning	0
<b>Disponeras så att i ny räkning överföres</b>	<b>4 424 565</b>

Göteborg den 24 april 2025

Johan Wester  
Ordförande

Henrik Munthe

Kristin Melsnes

Per Jansson

Filip Szopa

Harald Koch-Hagen

Victoria Van Camp

Daniel Johansson

Peter Zachrisson  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits  
den 24 april 2025

Ernst & Young AB

Linda Sallander  
Auktoriserad revisor

# Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i SR Energy AB,  
org.nr 556711-9549

## ▾ Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

### UTTALANDEN

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för SR Energy AB för år 2024. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 37–81 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, såsom 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.

### GRUND FÖR UTTALANDEN

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

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat

är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

### ÖVRIG UPPLYSNING

Revisionen av årsredovisningen för år 2023 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 16 april 2024 med omodifierade uttalanden i rapport om årsredovisningen.

### ANNAN INFORMATION ÄN ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–36. 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 rap-

portera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

### STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

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

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

### REVISORNS ANSVAR

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

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

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

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse

se för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.

- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana handlingar eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisions-

bevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida handlingar eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.

- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheter inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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

koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

#### STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

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

## ➔ Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

### UTTALANDEN

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av SR Energy AB 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 revisorssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och

konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

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

#### REVISORNS ANSVAR

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

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

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

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

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

Göteborg den 24 april 2025

Ernst & Young AB

Linda Sallander  
Auktoriserad revisor

# Styrelse för SR Energy



## JOHAN WESTER

*Ordförande*  
Invald år: 2006  
Född: 1966  
*Medborgarskap:* Svenskt  
*Utbildning:* Civilingenjör  
*Huvudsysselsättning:* Senior vice president, Stena Adactum AB.  
*Professionell bakgrund:* VD Mediatec Group, Director of Business

Development på FlexLink, Partner på Arthur D. Little Management Consultants och som konsult hos Accenture.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande i DMC International AB, NGC AB, Alpengro AS och Stiftelsen Torslanda Idrott. Ledamot i Epenion AB, Midsona AB, Match-

day AS och S-Invest Trading AB.

## DANIEL JOHANSSON

*Invald år:* 2022  
Född: 1970  
*Medborgarskap:* Svenskt  
*Utbildning:* Internationell ekonomi.  
*Huvudsysselsättning:* Styrelsearbete  
*Professionell bakgrund:*

VD för Arise, Chief Dealer på olika nordiska banker och statssekreterare.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande Solarwork och styrelseledamot i Inspiorion.

## HARALD KOCH-HAGEN

*Invald år:* 2023  
Född: 1967

## Övre raden

### från vänster:

Johan Wester,  
Daniel Johansson  
Filip Szopa &  
Harald Koch-Hagen.

## Nedre raden

### från vänster:

Peter Zachrisson,  
Kristin Melsnes,  
Victoria Van Camp,  
Per Jansson &  
Henrik Munthe.

## Medborgarskap:

Norskt  
*Utbildning:* Master i ekonomi från universitetet i Oslo, AFA (certifierad finansanalytiker), Handels-högskolan i Bergen.  
*Huvudsysselsättning:* Direktör, Strategisk tillgångsallokering och riskstyrning, KLP.  
*Professionell bakgrund:* Erfarenhet från olika positioner i norska finansinstitutioner bland annat Norges Bank, Orkla Finans, Storebrand och Nordea.  
*Övriga styrelseuppdrag:* KLP Nordfund Investment AS, KNI India AS, Mosjøen Varme Leasing AS, Varme Acquisitions AS.

## KRISTIN MELSNES

*Invald år:* 2019  
Född: 1964  
*Medborgarskap:* Norskt  
*Utbildning:* Civilingenjör  
*Huvudsysselsättning:* Styrelsearbete och managementuppdrag.  
*Professionell bakgrund:* VD för Stange Energi, CEO Elverum Energi Nett, Aker Solutions, Senior Principal Pöyry Management Consulting och Solgrid.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Melbye Group AS, Submara AS, Plan1 AS, Infini-grid AS och Future Technology AS.

## HENRIK MUNTHE

*Invald år:* 2019  
Född: 1976  
*Medborgarskap:* Svenskt  
*Utbildning:* Civilekonom  
*Huvudsysselsättning:* Investment Director, Stena Adactum AB.  
*Professionell bakgrund:* Enskilda Securities inom Corporate Finance.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Ledamot i DMC International AB.

## FILIP SZOPA

*Invald år:* 2023  
Född: 1990  
*Medborgarskap:* Svenskt  
*Utbildning:* Civilingenjör  
*Huvudsysselsättning:* Investment Manager, AMF.  
*Professionell bakgrund:* M&A och projektutveckling, E.ON.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Cinder Invest och Ormonde Energy.

## VICTORIA VAN CAMP

*Invald år:* 2022  
Född: 1966  
*Medborgarskap:* Svenskt  
*Utbildning:* Civilingenjör maskinteknik, Technologie doktor maskinelement.  
*Huvudsysselsättning:* Egenföretagare (Axa Consulting) samt

adjungerad professor i maskinelement vid Luleå Tekniska Universitet.  
*Professionell bakgrund:* Ledande positioner på AB SKF inom FoU, teknologi och internationell affärsutveckling. CTO/Teknisk direktör och medlem i AB SKF ledningsgrupp. Styrelseerfarenhet från VBG AB, PREERA Konsult, AMEXCI AB samt SKF India Ltd.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Ledamot i Alleima AB, Assa Abloy AB, Billerud AB, Chalmersstiftelsen, Assa och Lumen Radio AB.

## PER JANSSON

*Invald år:* 2024  
Född: 1979  
*Medborgarskap:* Svenskt  
*Utbildning:* Civilingenjör, MBA  
*Huvudsysselsättning:* Senior Portföljförvaltare Alecta  
*Professionell bakgrund:* Managementkonsult, Portföljförvaltare Hermes GPE, Portföljförvaltare Afa Försäkring.  
*Övriga styrelseuppdrag:* Styrelseledamot Ankhiale.

## PETER ZACHRISSON

VD  
(Se info under "Ledningsgrupp".)

# Lednings- grupp



Ledningsgrupp, från vänster:  
Anders Rylin, Dan Sandros, Peter Zachrisson,  
Malin Serrander & Mats Kaneby.

## PETER ZACHRISSON

VD  
Född: 1974  
Utbildning:  
Civilingenjör  
Huvudsysselsättning:  
VD SR Energy  
Professionell bakgrund:  
Tidigare Investment  
Manager på Stena  
Adactum och Invest-  
ment Director på SR  
Energy samt konsult  
på Semcon inom for-  
donsindustrin. VD för  
SR Energy sedan 2012.

## MATS KANEBY

CFO  
Född: 1968  
Utbildning:  
Civilekonom  
Professionell bakgrund:  
CFO på Resia och  
dessförinnan Treasury  
Manager på Papyrus  
och Financial Manager  
på Papyrus Sverige.

## ANDERS RYLIN

Operativ chef  
Född: 1977  
Utbildning: Borås  
Högskola/Campus  
Varbergs YH-utbild-  
ning med inriktning  
Energi och Miljö  
Professionell bakgrund:  
Tidigare arbetat med  
projektutveckling på  
Vindkompaniet (i dag  
OX2), försäljning av  
vindkraftverk på NEG  
Micon A/S och försälj-  
ningschef på Vestas  
Sverige. Operativ  
Chef för SR Energy  
sedan 2006.

## DAN SANDROS

Projektchef  
Född: 1969  
Utbildning: Civil-  
ingenjör, MBA  
Professionell bakgrund:  
Upphandlingschef  
Vägverket Region Väst,  
chef juridik och upp-  
handling vid Trafik-  
kontoret Göteborgs  
Stad, projektledare  
Alyata.

## MALIN SERRANDER

Hållbarhets- och  
kommunikationschef  
Född: 1970  
Utbildning: Civil-  
ekonom, kandidat-  
examen i journalistik,  
fil kand i psykologi  
Professionell bakgrund:  
Kommunikations-  
konsult på Narva,  
Solberg och i egen  
verksamhet.





**Produktion:**

Rubrik AB

**Tryckeri:**

Exakta Print

**Foto:**

Petra Björstad

2, 14-15, 19, 23, 25-26, 32-34

Filip Ljungberg:

8, 13, 21, 35

Jonas Ljungdahl:

6-7, 8-9, 27

Anna-Lena Lundqvist

2, 5

Jojje Pettersson

Omslag

Sofia Sabel

86, 88

Shutterstock

8, 28-29, 37



SR Energy

SR Energy AB

✉ Box 7123 📍 Hvitfeldtskatan 15, 402 33 Göteborg  
☎ 031-85 53 90 🌐 [www.srenergy.se](http://www.srenergy.se)