

Årsredovisning
för
Lysekils Energi Vind Aktiebolag
556711-0423

Räkenskapsåret
2025

Styrelsen för Lysekils Energi Vind Aktiebolag avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2025.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i hela kronor (kr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

I Lysekils Energi Vind AB, bedrivs vindkraftsverksamhet, i egen regi eller i annans regi elhandel med energi, samt äga anläggningar för egen lokalproducerad energi. Sedan starten starten augusti 2015 bedriver bolaget elhandel på kommission med fokus på den lokala marknaden. Verksamheten innefattar också försäljning av energilösningar.

Bolaget har sitt säte i Lysekils Kommun.

Bolaget har inga anställda.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under 2025 uppgick LEVA:s totala laddvolym till cirka 315 MWh, vilket motsvarar en ökning med drygt 70 % jämfört med 2024 (183 MWh). Intäkterna från laddinfrastrukturen ökade i samma takt, från 710 kkr till cirka 1 200 kkr.

Årets huvudfokus var att leverera projektet Lyse Solpark inom budget, med rätt kvalitet och enligt tidplan (planerad driftsättning juli 2025). På grund av överklaganden och försenad leverans av stationen nåddes målet med viss förskjutning. Sedan mitten av oktober är anläggningen i drift, vilket är ett viktigt steg för att stärka lokal förnybar elproduktion.

Produktionen från vindkraftverken Elving & Elvira ökade med cirka 30 % jämfört med föregående år och uppgick till 8,5 GWh (6,6 GWh 2024). Kostnadsreduceringar och något bättre produktionspriser än budgeterat har bidragit till ett förbättrat resultat. Däremot har förändringar från Svenska kraftnät avseende prissättning och fördelning av obalanskostnader påverkat vindkraften negativt, särskilt under våren. Kostnaderna för obalanser uppskattas till 400–500 kkr. men situationen stabiliserades mot slutet av året. Under årets sista månader har driftsäkerheten i vindkraftverken varit lägre än önskat på grund av olika fel. Arbetet med att återställa stabil drift och nå önskad lönsamhet fortsätter under 2026. Arbetet med att ta fram en långsiktig strategi för vindverksamheten kommer att prioriteras under 2026.

Under 2025 har en omfattande analys av elhandelsverksamheten genomförts. Resultatet ger en tydlig bild av affären och vilka krav som ställs för att fortsatt kunna erbjuda attraktiva avtalsprodukter till våra kunder. Eftersom elhandelsmarknaden är fullt ut konkurrensutsatt krävs ett kontinuerligt utvecklingsarbete för att stärka vår position.

Fokus framåt är att:

Utveckla digitala lösningar som ger kunderna möjlighet att styra sin konsumtion.

Förenkla helheten i affären för kunden och skapa en mer användarvänlig upplevelse.

Fortsätta agera rådgivande och erbjuda mervärde genom kunskap och service.

För att säkerställa långsiktig konkurrenskraft är det avgörande att elhandelsaffären uppnår affärsmässig lönsamhet totalt sett.

Antal kunder inom elhandeln 2024: 6 250 st (6 100 st)

VD informerar

År 2025 har återigen tydliggjort energimarknadens komplexitet. Volatila elpriser, väderberoende produktion och ett osäkert omvärldsläge ställer höga krav på förmågan att agera långsiktigt i en kortsiktig marknad. För Lysekils Energi Vind AB har detta inneburit att vi fortsatt behövt balansera risk, försiktighet och investering – samtidigt som vårt uppdrag är att bidra till kommunens energiomställning.

Den ekonomiska konjunkturen är fortsatt dämpad och omställningstakten går inte så snabbt som många hade hoppats. Trots detta har vi tagit viktiga steg inför framtiden. Etableringen av vår nya solcellspark är ett tydligt exempel – en satsning som stärker lokal förnybar elproduktion och på sikt ger kommunen ökad kontroll och resiliens i energiförsörjningen.

Vår elhandel har under året verkat i en marknad präglad av snabba prisförändringar och hög osäkerhet. Fokus har varit att upprätthålla ett stabilt och ansvarsfullt erbjudande, samtidigt som vi utvecklat vår förmåga inom analys, riskstyrning och kunddialog. Goda kundrelationer och tydlighet i affären är avgörande när energimarknaden rör sig snabbt.

Det förändrade säkerhetsläget – både fysiskt och digitalt – har också påverkat oss. Hotbilden mot energiaktörer ökar och vi har fortsatt att stärka vår beredskap i nära samverkan med koncernen. Drift, informationssäkerhet och organisatorisk motståndskraft är lika viktiga som själva produktionen.

Vi går in i kommande år med en pragmatisk men hoppfull syn på framtiden. Vi bygger strukturer som gör att vi kan växla upp när läget är rätt – och samtidigt stå stabilt när marknaden svänger. Förnybar energi är ett långdistanslopp, och vårt ansvar är att hålla riktningen även när motvinden känns.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Produktion

Huvudfokus för 2026 är att färdigställa strategi och plan för förnybar elproduktion inom vindkraft. Detta arbete är avgörande för att skapa långsiktiga förutsättningar för en hållbar och konkurrenskraftig energiverksamhet.

Arbetet med att stärka lönsamheten för vindkraftverken Elving och Elvira fortsätter under året. Fokus ligger på att öka tillgängligheten, reducera kostnader och optimera produktionen vid höga elpriser och goda vindförhållanden. Utmaningar kvarstår med relativt låga prognostiserade elpriser och med att vindkraftverken är av äldre modell, vilket försvårar tillgången till reservdelar och underhållsresurser.

Lyse Solpark kommer att följas upp för att säkerställa att produktionen motsvarar förväntningarna. Utredning kring arrende och avtal för skötsel av ytor kring parken ska genomföras, liksom arbete för att

ytterligare förbättra solparkens lönsamhet. För att minimera risken med låga produktionspriser är det centralt att marknaden säljer resterande PPA-volymer enligt plan – i så långa och så högt prissatta avtal som möjligt.

Laddvolymerna förväntas öka med cirka 10 % under 2026 jämfört med 2025, drivet av en ny snabbladdningsstation i Lysekil och konkurrerande normalladdning i kommunen. Det är avgörande att säkerställa hög drifttillgänglighet och följa nyttjandegraden för att upprätthålla kundnöjdhet och planera framtida investeringar. Under våren byggs en ny normalladdningsstation i Norra Hamnen med sex laddplatser, vilket täcker en tidigare vit fläck i Lysekil. Investeringen har beviljats cirka 70 % i bidrag från Klimatklivet, vilket är ett viktigt stöd för lönsamheten.

Elhandel

Vi ser fortsatt en tydlig trend där kunderna vill vara mer delaktiga och ha större kontroll på en komplex elmarknad. För att upplevas som relevanta och konkurrenskraftiga krävs att vi utvecklar vårt totalerbjudande. Detta omfattar allt från att stärka vår lokala närvaro genom marknadsföring till att erbjuda flexibla avtalsformer inom elhandel.

En central del är att ge kunderna förutsättningar att påverka sin egen konsumtion. Detta sker genom digitala lösningar som möjliggör styrning och enkel kommunikation. Genom att kombinera tekniska lösningar med rådgivning och transparens skapar vi ett mervärde som stärker kundrelationerna.

Att följa denna strategi är avgörande för att minimera väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer framåt. Ett konkurrenskraftigt erbjudande, hög kundnöjdhet och digitalisering är nyckelfaktorer för att möta marknadens krav och säkerställa långsiktig lönsamhet.

Elprisnivåerna förväntas vara något bättre än 2025, men fortsatt låga. Utvecklingen av sol- och vindprofilen under året blir en viktig faktor. Vi hoppas att marknaden för obalanskostnader fortsätter att mogna och att priserna återgår till rimliga nivåer.

Väsentliga risker som löpande beaktas

Trots att elprismarknaden har stabiliserats något jämfört med tidigare år kvarstår risken för periodvis kraftigt volatila elpriser. Naturliga påverkansfaktorer, såsom en kall vinter i början av 2026, kan snabbt driva upp prisnivåerna och skapa osäkerhet i marknaden. Detta ställer fortsatt krav på noggrann riskhantering, flexibilitet i affären och en robust strategi för att hantera prisvariationer.

Hållbarhetsupplysningar

Bolagets hållbarhetsarbete utgår från kärnan i verksamheten – att de produkter och tjänster som marknadsförs och säljs bygger på hållbarhet. Som kommunalt och lokalt energiföretag tar vi ett aktivt ansvar för att bidra till en hållbar utveckling och ett hållbart samhälle. Detta omfattar sociala, ekonomiska och ekologiska perspektiv i linje med Agenda 2030.

Bolaget agerar som möjliggörare för energiomställningen genom att skapa både kundforum och fysiska förutsättningar som gör det enkelt för kunderna att delta. Detta sker bland annat genom egna investeringar i publik laddinfrastruktur samt etablering av solparker med abonnemangslösningar för förnybar el.

Ägarförhållanden

Lysekils Energi Vind AB är helägt dotterbolag till LEVA i Lysekil AB (559444-6063) som i sin tur är ett helägt dotterbolag till Lysekils Stadshus AB (556708-4982).

Flerårsöversikt (Tkr)	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	44 559	44 487	76 299	85 348	45 060
Resultat efter finansiella poster	-5 191	-16 978	-1 228	971	-1 387
Balansomslutning	70 295	47 249	53 530	73 316	57 462
Soliditet (%)	10,1	16,7	34,8	26,6	32,7
Avkastning på totalt kap. (%)	neg	neg	neg	1,7	neg
Avkastning på eget kap. (%)	neg	neg	neg	5,1	neg

Förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	100 000	4 062 239	-86 875	4 075 364
Disposition enligt beslut av årsstämman:				
Balanseras i ny räkning		-86 875	86 875	0
Årets resultat			-19 487	-19 487
Belopp vid årets utgång	100 000	3 975 364	-19 487	4 055 877

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	3 975 364
årets förlust	-19 487
	3 955 877
disponeras så att	
i ny räkning överföres	3 955 877
	3 955 877

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

Resultaträkning

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Nettoomsättning		44 559 284	44 486 831
Aktiverat arbete för egen räkning		1 377 757	129 170
		45 937 041	44 616 001
Rörelsens kostnader			
Driftkostnader		-40 039 322	-39 397 493
Övriga externa kostnader	2	-10 312 529	-8 992 677
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-957 077	-13 684 422
		-51 308 928	-62 074 592
Rörelseresultat	3	-5 371 887	-17 458 591
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	4	936 484	749 715
Räntekostnader och liknande resultatposter	5	-755 815	-269 252
		180 669	480 463
Resultat efter finansiella poster		-5 191 218	-16 978 128
Bokslutsdispositioner	6	5 157 000	16 998 940
Resultat före skatt		-34 218	20 812
Skatt på årets resultat		14 731	-107 687
Årets resultat		-19 487	-86 875

Balansräkning	Not	2025-12-31	2024-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	7	7 124 750	6 800 000
Maskiner och andra tekniska anläggningar	8	1 077 393	1 565 433
Inventarier, verktyg och installationer	9	39 639 528	5 324 979
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	10	19 667	5 206 120
		47 861 338	18 896 532
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andra långfristiga fordringar	11	11 677 360	12 722 902
		11 677 360	12 722 902
Summa anläggningstillgångar		59 538 698	31 619 434
Omsättningstillgångar			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Fordringar hos koncernföretag		10 025 136	13 665 706
Aktuella skattefordringar		20 600	498 887
Övriga fordringar		83 463	1 102 543
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	12	626 828	392 863
		10 756 027	15 659 999
Summa omsättningstillgångar		10 756 027	15 659 999
SUMMA TILLGÅNGAR		70 294 725	47 279 433

Balansräkning

Not

2025-12-31

2024-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Bundet eget kapital

Aktiekapital

100 000

100 000

100 000

100 000

Fritt eget kapital

Balanserad vinst eller förlust

3 975 364

4 062 239

Årets resultat

-19 487

-86 875

3 955 877

3 975 364

Summa eget kapital

4 055 877

4 075 364

Obeskattade reserver

13

3 851 664

4 808 664

Långfristiga skulder

14

Skulder till koncernföretag

49 923 079

22 692 310

Summa långfristiga skulder

49 923 079

22 692 310

Kortfristiga skulder

Förskott från kunder

360 913

0

Leverantörsskulder

4 860 229

11 660 156

Skulder till koncernföretag

2 727 897

2 757 665

Övriga skulder

8 801

6 026

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

15

4 506 265

1 279 248

Summa kortfristiga skulder

12 464 105

15 703 095

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

70 294 725

47 279 433

Kassaflödesanalys

Not

2025-01-01
-2025-12-31

2024-01-01
-2024-12-31

Den löpande verksamheten

Resultat efter finansiella poster

-5 191 218

-16 978 128

Just. för poster som inte ingår i kassaflödet (endast avskrivningar)

957 077

13 684 422

Betald skatt

512 197

-1 150 509

Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital

-3 721 944

-4 444 215

Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av kundfordringar

172 311

461 173

Förändring av kortfristiga fordringar

9 670 574

-23 543

Förändring av leverantörsskulder

-7 030 534

4 424 408

Förändring av kortfristiga skulder

4 296 741

-9 314 376

Kassaflöde från den löpande verksamheten

3 387 148

-8 896 553

Investeringsverksamheten

Investeringar i materiella anläggningstillgångar

-29 921 883

-12 537 296

Försäljning av finansiella anläggningstillgångar

1 045 542

1 025 041

Kassaflöde från investeringsverksamheten

-28 876 341

-11 512 255

Finansieringsverksamheten

Upptagna lån

27 230 769

12 769 231

Kassaflöde från finansieringsverksamheten

27 230 769

12 769 231

Årets kassaflöde

1 741 576

-7 639 577

Likvida medel vid årets början

16

Likvida medel vid årets början

1 166 301

8 805 879

Likvida medel vid årets slut

2 907 877

1 166 302

Noter

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Intäktsredovisning

Intäkter har tagits upp till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas och redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras bolaget och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Aktuella skatter värderas utifrån de skattesatser och skatteregler som gäller på balansdagen. Uppskjutna skatter värderas utifrån de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Anläggningstillgångar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Inventarier, verktyg och installationer	6-30 år
Vindkraftsverken	
Fundament och torn	20 år
Blad	20 år
Övrigt	6-20 år
Solpark	30 år
Elinstallation till solpark	50 år

Långfristiga fordringar

Fordringar som är räntefria eller som löper med ränta som avviker från marknadsräntan och har en löptid överstigande 12 månader redovisas till ett diskonterat nuvärde och tidsvärdeförändringen redovisas som ränteintäkt i resultaträkningen.

Fordringar

Fordringar redovisas som omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Fordringar tas upp till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för individuellt bedömda osäkra fordringar.

Obeskattade reserver

Obeskattade reserver redovisas med bruttobelopp i balansräkningen, inklusive den uppskjutna skatteskuld som är hänförlig till reserverna.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medfört in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificerar företaget, förutom kassamedel, disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt kortfristiga likvida placeringar som är noterade på en marknadsplats och har en kortare löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader men före bokslutsdispositioner och skatter.

Balansomslutning

Företagets samlade tillgångar.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av balansomslutningen.

Avkastning på eget kap. (%)

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt).

Uppskattningar och bedömningar

Följande antaganden om framtiden och andra väsentliga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen skulle kunna innebära en betydande risk för en väsentlig justering av redovisade värden för tillgångar och skulder under nästa räkenskapsår:

Det framtida kassaflödet för vindkraftverket påverkas av flera nyckelfaktorer. Av dessa är bland annat antagande om framtida elpris en parameter som påverkar mest. Styrelsens och företagsledningens antaganden om den framtida prisutvecklingen för el har baserats på bedömningar från externa källor. Problem med stillestånd i verken på grund av reparationer har också ökat osäkerheten i produktionskapaciteten framöver. Nyttjandeperioden, som ligger till grund för investeringskalkylen för vindkraftverket, har bedömts uppgå till 20 år. En nedskrivningsbedömning har gjorts varvid nuvärdesberäkning av framtida kassaflöden visar på ett tydligt behov av nedskrivning vilket har gjorts med 10 000 000 kr för räkenskapsåret 2024.

Not Uppgifter om moderföretag

Moderföretag i den minsta koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Lysekils Stadshus AB med organisationsnummer 556708-4982 med säte i Lysekil.

I koncern inkluderas även transaktioner gentemot Lysekils Kommun.

Not 2 Arvode till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens 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.

Not 3 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag

	2025	2024
Andel av årets totala inköp som skett från företag i koncernen	8,3 %	6,9 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till företag i koncernen	21,6 %	20,4 %

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter. Med totala inköp avses inköp till drift och övriga externa kostnader. Lysekils Kommun ingår i siffrorna ovan.

Not 4 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2025	2024
Ränteintäkter på anläggningstillgångar	859 613	560 172
Övriga ränteintäkter	76 871	189 543
	936 484	749 715

Not 5 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2025	2024
Räntekostnader till koncernföretag	754 972	243 077
Övriga räntekostnader	843	26 175
	755 815	269 252

Not 6 Bokslutsdispositioner

	2025	2024
Förändring av överavskrivningar	957 000	12 430 270
Återföring av periodiseringsfonder	0	1 068 670
Erhållna koncernbidrag	4 200 000	3 500 000
	5 157 000	16 998 940

Not 7 Byggnader och mark

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 800 000	
Inköp		6 800 000
Omklassificeringar	324 750	
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 124 750	6 800 000
Utgående redovisat värde	7 124 750	6 800 000

Not 8 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	71 693 168	71 693 168
Inköp	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	71 693 168	71 693 168
Ingående avskrivningar	-55 127 735	-51 778 303
Årets avskrivningar	-488 040	-3 349 432
Utgående ackumulerade avskrivningar	-55 615 775	-55 127 735
Ingående nedskrivningar	-15 000 000	-5 000 000
Årets nedskrivningar		-10 000 000
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-15 000 000	-15 000 000
Utgående redovisat värde	1 077 393	1 565 433

Not 9 Inventarier, verktyg och installationer

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 184 580	5 028 680
Inköp	29 902 216	1 155 900
Omklassificeringar	4 881 370	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	40 968 166	6 184 580
Ingående avskrivningar	-859 601	-524 611
Årets avskrivningar	-469 037	-334 990
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 328 638	-859 601
Utgående redovisat värde	39 639 528	5 324 979

Not 10 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 206 120	624 724
Inköp	19 667	4 581 396
Omklassificeringar	-5 206 120	
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	19 667	5 206 120
Utgående redovisat värde	19 667	5 206 120

Not 11 Andra långfristiga fordringar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	12 722 902	13 747 943
Amortering	-1 045 542	-1 025 041
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	11 677 360	12 722 902
Utgående redovisat värde	11 677 360	12 722 902

Vid omräkning till nuvärde har en ränta om 2% använts.

Not 12 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna ränteutgifter	549 300	254 458
Övriga poster	77 528	138 405
	626 828	392 863

Not 13 Obeskattade reserver

	2025-12-31	2024-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	3 851 664	4 808 664
	3 851 664	4 808 664
Skatteeffekt av schablonränta på periodiseringsfond	0	5 768

Not 14 Långfristiga skulder

	2025-12-31	2024-12-31
Skulder till Moderbolaget		
Förfaller senare än ett år men inom fem år	19 589 716	22 692 310
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	30 333 363	
	49 923 079	22 692 310

Not 15 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna kostnader	695 121	414 689
Förutbetalda intäkter	3 811 144	864 559
	4 506 265	1 279 248

Not 16 Likvida medel

I kassaflödesanalysens likvida medel har behållning om 2 907 877 kr (1 166 302 kr) som finns på koncernkonto inkluderats. Behållningen redovisas som fordringar hos koncernföretag i balansräkningen.

Innehållet i denna årsredovisning bestämdes den 18 mars 2026

Susanne Malm

Revisorspåteckning

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av min elektroniska underskrift

Ernst & Young AB

Anton Hjalmarsson
Auktoriserad revisor

This document contains 15 pages before this page

Dokumentet inneholder 15 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 15 sivua ennen tätä sivua

Dette dokument indeholder 15 sider før denne side

Detta dokument innehåller 15 sidor före denna sida

authority to sign

representative

custodial

asemavaltuus

nimenkirjoitusoikeus

huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt

firmitteckningsrätt

förvaltare

autoritet til å signere

representant

foresatte/verge

myndighed til at underskrive

repræsentant

frihedsberøvende