

Årsredovisning
för
Ålem Energi Elnät AB
556179-6508

Räkenskapsåret
2024

Fastställelseintyg

Jag intygar att resultaträkningen och balansräkningen har fastställts på årsstämma 2025-04-16.
Årsstämman beslöt att godkänna styrelsens förslag till vinstdisposition.

Jag intygar att innehållet i dessa elektroniska handlingar överensstämmer med originalen och att originalen undertecknats av samtliga personer som enligt lag ska underteckna dessa.

Elektroniskt underskriven av:

Markus von Zweigbergk, Verkställande direktör
2025-05-07

Styrelsen och verkställande direktören för Ålem Energi Elnät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2024.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Bolaget har under året bytt företagsnamn från Ålem Energi AB till Ålem Energi Elnät AB.

Vision

De boende inom regionen ska uppfatta Ålem Energi Elnät AB som regionens bästa leverantör av el.

Affärsidé

Ålem Energi Elnät AB ska tillgodose kundernas önskemål om säker elleverans med god kvalitet. Servicenivån är mycket hög främst beroende på den engagerade och kunniga personalen samt vår lokalkännedom. Detta resulterar i att bolaget utråder samhällsnyttiga tjänster på affärsmässiga grunder.

Verksamhetens art och inriktning

Ålem Energi Elnät AB äger och förvaltar elnätet i Ålem, Blomstermåla och Timmernabben med omnejd.

Bolagets verksamhet är att förse kunderna med bra elnät som ger hög leveranssäkerhet och därmed hög elkvalitet.

Elnätet omfattar ca 3 300 kunder med relativt många industrier. Företaget har som mål att vädarsäkra elnätet genom att nergrävd distribution ersätter luftburen för viktiga ledningssträckor. Detta ger ökad drift- och leveranssäkerhet till våra kunder.

För bästa samhällsnytta söker bolaget alltid möjligheten till samförläggning av installationer i samhällets tjänst.

Ålem Energi Elnät AB ingår i en koncern med Mönsterås Holding AB (556526-8439) som koncernmoder. Ålem Energi Elnät AB är moderbolag till Ålem Energi Kraft AB (556621-9761), som i sin tur är moderbolag till Ålem Energi Service AB (559445-6062).

Dotterbolaget Ålem Energi Kraft ABs huvudsakliga verksamhet är att producera förnybar energi. Denna produceras i två vattenkraftverk i Blomstermåla vid Alsterån. Ålem Energi Kraft AB äger också en närvärmeanläggningar med tillhörande värmekulvertar i Ålem. Verksamheten består även av elhandel, laddinfrastruktur samt ägande och förvaltning av gatubelysningen i Mönsterås kommun.

Dotterbolaget Ålem Energi Service ABs verksamhet är främst att bedriva serviceverksamhet åt de andra bolagen i energikoncernen. Sedan 2024-01-01 ingår personal, kontor och fordon i Ålem Energi Service AB.

Under året har styrelsen haft 6 ordinarie sammanträden och ett extrainkallat. Ålem Energi Elnät AB:s styrelse består av 7 ledamöter och 7 suppleanter utsedda av kommunfullmäktige samt 1 personalrepresentant utsedd av de anställda. Därutöver deltar VD i styrelsens arbete.

Företaget har sitt säte i Kalmar län, Mönsterås kommun.

Verksamheten under året

Investeringar

Under 2024 genomfördes flera betydelsefulla projekt för att stärka infrastrukturen i elnätet.

Med anledning av nedläggning av dotterbolaget Ålem Energi Kraft ABs pelletspanna i Timmernabben, har nätet i anslutning behövt förstärkas. Detta innefattar både ny nätstation T124 på Nabbevägen och byte av befintlig nätstation T083 Idrottsvägen samt lågspänningsförstärkning i området.

Under året har innanmätet i station T034 Hässlevägen moderniserat, elnätet mellan station T034 (Hässlevägen) och station T073 (Fågelvägen) har förstärkts och i Blomstermåla har ett nätstationsbyte T092 (Kährs) skett för att öka driftssäkerheten.

Under året har även ett antal samförlägningsprojekt utförts. I samarbete med Stadsnät har station Larsgården T005 vädersäkrats och förstärkts och i samarbete med VA har Nabbevägen förstärkts.

Med anledning av kundanslutning har ett nätstationsbyte skett i Sjöboda T051. I samband med detta har även tidigare förlagd kabel driftsatts.

För att öka redundansen i nätet har även tidigare förlagd högspänningskabel mellan station T086 (Rössmåla) och station T050 (Ödebo) driftsatts.

Drift

Under 2024 har vi haft relativt få avbrott, några mycket korta avbrott och sex längre, mer än 3 minuter. Tre av de längre avbrotten drabbade enbart en kund och ett av de längre drabbade större delen av nätet. Överföringskvaliteten bör enligt Energimarknadsinspektionens författningssamling EIFS 2023:3 anses vara av god kvalitet. Nätet förstärks kontinuerligt och blir därmed mindre och mindre sårbart.

Förbrukning och produktion i nätet

Den lokala elproduktionen i nätet har totalt bidragit med 16,4 GWh av de totalt 35,0 GWh förbrukad energi i nätet under 2024. Av produktionen svarar vattenkraften för 6,8 GWh, varav dotterbolaget Ålem Energi Kraft ABs vattenkraftverk har producerat 3,5 GWh. Produktionen från vindkraft har uppgått till 7,2 GWh. Solproduktion från microproducenter uppgår till 2,4 GWh.

Under 2024 sågs en mycket modest tillväxt för solceller men med de senaste årens voluminösa utveckling (700% på fyra år) står solproduktionen för ca 3,7 MW installerad effekt i nätet, större än både vind och vatten. Detta skulle kunna innebära att vi börjar nå toppen för ökad produktion i vårt nät. Andelen inmatad energi från överliggande nät har de senaste 5 åren minskat med ca 10%, dels pga. minskad förbrukning, dels pga. ökad produktion i nätet.

Personal

Från och med 2024-01-01 flyttades personalens anställningar till koncernbolaget Ålem Energi Service AB.

Avyttringar

Som ett led i renodlingen av elnätsverksamheten överläts fastigheten Råsnäs 1:5 och vissa inventarier från Ålem Energi Elnät AB till Ålem Energi Service AB under början av året.

Ekonomi och omvärld

Geopolitisk osäkerhet och energimarknaden

Året 2024 har fortsatt präglats av geopolitisk osäkerhet i Mellanöstern och Ukraina, vilket särskilt påverkat marknaden för naturgas och därmed prisbildningen på energi. Trots detta var elpriserna i Sverige och Europa lägre under 2024 jämfört med 2023. De lägre priserna berodde på svag efterfrågan, ökad elproduktion från förnybara källor och kärnkraft, samt lägre priser på gas och kol.

Elproduktion och förbrukning

Elproduktionen i Sverige ökade med 4%, medan elförbrukningen endast ökade med 1%. Under året har flera stora energislukande projekt lagts på is eller skrotats, och elförbrukningen i Sverige var i stort sett oförändrad jämfört med de senaste 30 åren, och landade på 135,9 TWh. Tillgången på el har varit större än efterfrågan, vilket resulterade i att Sverige exporterade nästan lika mycket som toppnoteringen 2022. Importen nådde rekordlåga 5,7 TWh, en minskning med 23% jämfört med föregående år.

Under året togs steg för att möjliggöra ny kärnkraft och diskussioner och åtgärder för att främja mer vindkraft genom bättre ersättning till kommunerna.

Förnybar energi

Vindkraften sprängde 40 TWh-vallen och stod för 25% av elproduktionen, en ökning med 880% de senaste 20 åren. Även solenergi producerade 1 TWh mer än föregående år och landade på 4 TWh. Höga bränslepriser och låga elpriser resulterade i minskad kraftvärmeproduktion.

Elpriser och variationer

Genomsnittspriset för 2024 var något högre ur ett historiskt perspektiv men betydligt lägre än för 2023 och 2022. Prisvariationerna har varit kraftiga under året, och timmar med negativa priser har ökat allt mer. Under 2024 var det cirka 700 timmar (8%) med negativa priser. Det lägsta systempriset var -17 öre/kWh den 16 juli, och det högsta priset var 285 öre/kWh den 5 december.

Utsläpp och EU:s utsläppshandel

Utsläppen inom EU:s utsläppshandel (ETS) fortsätter att minska, och EU har minskat sina utsläpp med 37% sedan 2005. Under 2024 fluktuerade priserna mellan 50-80 Euro per ton och vi förväntas ha mycket marginella intäkter från detta framgent.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Nedskrivning av andelar i dotterföretaget Ålem Energi Kraft AB har gjorts med 3 mkr, med anledning av dotterbolagets minskade egna kapital. Dotterbolaget har under året tagit förluster för nedskrivningar i två av dess verksamheter som lider av osäkerheter och dålig lönsamhet. Dotterbolagets nedskrivningar präglar årets resultat genom att Ålem Energi Elnät AB även lämnat koncernbidrag till dotterbolaget med 6,8 mkr.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Förväntad framtida utveckling

Den förväntat ökade elanvändningen har uteblivit och med stora minskningar under 2022 och 2023 ökade elanvändningen under 2024 med ca 2% nationellt, 3% i vårt nät (från föregående år). Svårigheten framåt är att parera ökad produktion, som ofta tar lång tid att få till stånd (från planering till drift), med när den ökade konsumtionen kommer.

De rörliga överföringsavgifterna som infördes från överliggande nät under året har ännu inte nämnvärt påverkat kostnaderna, något som dock förväntas över tid.

Förstärkningen av elnätet fortgår för att möta framtidens behov. Senast vid ingången av 2027 ska en ny taxestruktur träda i kraft som innebär att priset kommer att baseras på ytterligare en variabel effekt. Detta sker för att jämna ut förbrukningen över dygnet. Det innebär ingen direkt förändrad nivå av taxorna, men kan påverka nätets förbrukningsmönster då debiteringsgrunden blir annorlunda genom att taxan blir individuell. Elnätets tilldelade intäktsram förblir oförändrad.

Under 2025 införs även kvartspriser (15 min.) på el, vilket ska bidra till ett mer stabilt system. Vi kommer fortsatt att se en ökad användning av smarta nät och digitala lösningar för att optimera elförbrukningen.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Geopolitisk osäkerhet och världshandel

År 2024 har fortsatt präglats av geopolitiska turbulenser, med kriget i Ukraina och oroligheterna i Mellanöstern som påverkat världshandeln, särskilt inom energiområdet. Även om världen lyckats anpassa sig så kan vi förvänta oss att även 2025 blir ett turbulent år.

Det svaga marknadsläget med lågkonjunktur och förtroendekriser i både Tyskland och Frankrike, införande av handelstullar, Kinas satsning och övertag på elbilar har varit en stort slag mot den europeiska biltillverkningen.

Klimatomställning och ekonomiska utmaningar

Arbetet med att nå klimatomställningen har pausats något både i Europa och USA på grund av det ekonomiska läget. Med Trump vid makten som redan inom en vecka har gått ur Parisavtalet, lämnat WHO, och ska höja tullar på allt som produceras utanför USA, förväntas detta bli ännu tydligare. Kina har fortsatt att investera i förnybar elproduktion och elbilar, och riskerar att bli helt dominanta inom segmentet.

Säkerhetsarbete och flexibilitet i energimixen

Det spända geopolitiska läget skapar ett större behov av utökat säkerhetsarbete, vilket kommer att prägla mycket av vårt arbete framöver. En energimix som blir mer oplanerbar med en ökad andel sol och vind, ökad mikroproduktion (sol), batterilager samt elektrifiering av bilflottan ställer krav på större flexibilitet för att vårt nät ska kunna hantera effekttoppar. Vi analyserar kontinuerligt utvecklingen i branschen och utvärderar hur vi ska hantera detta.

Externa risker och politiska beslut

Vår verksamhet är utsatt för externa risker som vi inte kan påverka, främst politiska beslut på både nationell och internationell nivå. Även väder och vattentillgång är osäkerhetsfaktorer för kraftproduktionen i nätet. Politiska beslut om förutsättningar för småskalig vattenkraft, elcertifikat och skatter kan påverka efterfrågan på el. Vidare kan beslut om att stänga kärnkraftverk eller förbättra överföringskapaciteten av el inom Sverige och Norden till övriga Europa innebära kraftiga förändringar i konkurrensläget.

Investeringsprogram och förebyggande underhåll

Vi genomför ett investeringsprogram för att ersätta luftburen distribution med markburen. För att minimera de interna risker som vi kan påverka, har vi program för förebyggande underhåll av våra anläggningar.

Nya regler och planer

Energimarknadsinspektionen (Ei) arbetar med att utveckla en ny metod för hur elnätsföretagens intäktsramar ska beräknas. Regleringen kommer att fokusera på att befintliga elnät ska utnyttjas mer effektivt och en viktig förändring är hur elnätsföretagens tillgångar ska värderas. Ei, har även fått i uppdrag av regeringen att utreda hur det reviderade förnybartdirektivet ska införlivas i svensk rätt.

I mars 2025 presenterar regeringen sin plan för ny kärnkraft och en utredning om hur den svenska elmarknaden kan utvecklas för att ge fossilfria kraftslag och flexibla resurser en marknadsmässig ersättning kommer i april 2025.

Andra icke-finansiella upplysningar

Nyckeltal

Elnät	2024	2023	2022	2021	2020	2019
Lågspänningsnät mark	11,9 mil	11,8 mil	11,5 mil	11,3 mil	10,8 mil	10,4 mil
Lågspänning servis	15,1 mil	15 mil	15,0 mil	14,9 mil	14,7 mil	14,5 mil
Lågspänningsnät luft	2 mil	2,1 mil	2,3 mil	2,7 mil	3,0 mil	3,3 mil
Högspänningsnät mark	9,7 mil	9,7 mil	9,4 mil	9,3 mil	9,3 mil	8,6 mil
Högspänningsnät luft	1,49 mil	1,3 mil	1,6 mil	1,6 mil	2,0 mil	2,1 mil
Total ledningslängd	40,2 mil	39,9 mil	<u>39,8 mil</u>	<u>39,8 mil</u>	<u>39,8 mil</u>	<u>38,9 mil</u>
Andel luftledning	8,6%	9%	<u>10%</u>	<u>11%</u>	<u>13%</u>	<u>14%</u>
Överförd energi inkl. förluster	37,08	36,08 GWh	35,80 GWh	44,87 GWh	41,40 GWh	45,54 GWh
Antal kunder	3300 st	3293st	3347 st	3330 st	3318 st	3255 st
Antal nätstationer	113 st	117st	116 st	116 st	113 st	112 st
Kunder/nätstation	29 st	28st	29 st	29 st	29 st	29 st
Ledning/kund	121,8 m	121 meter	119 meter	120 meter	120 meter	120 meter

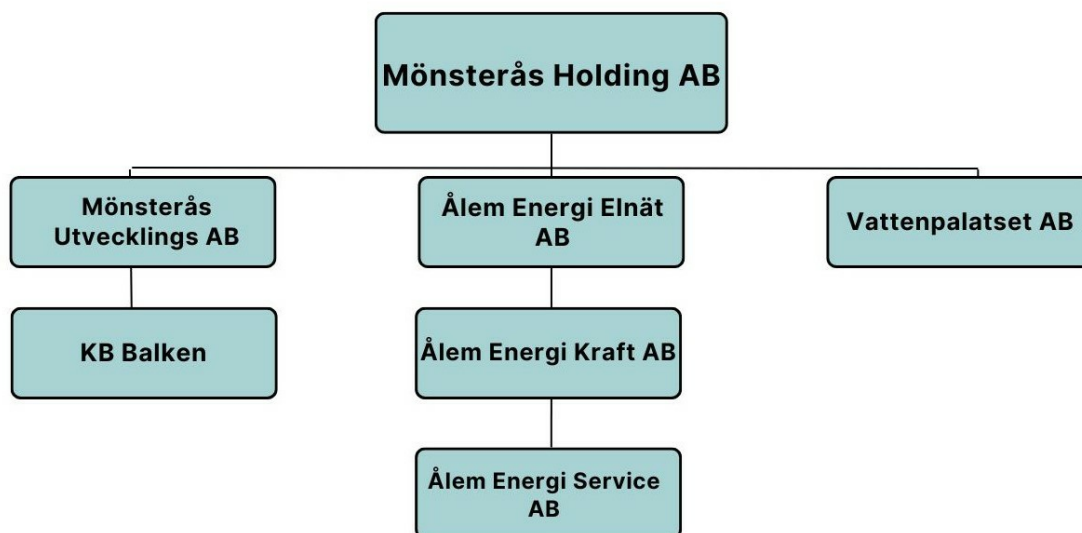
Energi

	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
	2024	2024	2023	2023	2022	2022	2021	2021
Inmatning								
Inmatad energi från överliggande nät	20,685	55,79%	20,70	57,37%	24,89	60,40%	29,30	64,6
Utmatning energi till överliggande nät	0,45	1,22%	0,30	0,83%				
Produktion inom koncessionsområde								
Vattenkraft	6,85	18,48%	6,84	18,96%	4,92	11,94%	8,47	18,7
Vindkraft	7,13	19,23%	6,59	18,26%	10,40	25,24%	7,15	15,7
Solkraft	2,41	6,50%	1,95	5,40%	1,00	2,43%	0,37	0,8
varav koncernens produktion								
Vattenkraft	3,54		3,63	10,06%	2,78	6,75%	4,14	9,1
Solkraft (kWh)	31 894		18 241		21 405		19 403	
Total inmatning	37,08	101,22%	36,08	100,83%	41,21	100,00%	45,29	100,0
Förbrukning								
Total distribution	35,03	94,50%	34,20	94,79%	37,94	92,07%	42,58	94,0
Nätförluster	2,04	5,50%	1,88	5,21%	-2,14	-5,19%	2,60	5,7

Ägarförhållanden

Ålem Energi Elnät AB ägs till 100 % av Mönsterås Holding AB, som i sin tur är helägt av Mönsterås kommun.

Organisationsschema



Flerårsöversikt (Tkr)	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	28 346	28 880	29 021	27 802
Resultat efter avskrivningar	7 048	4 520	3 747	4 872
Resultat efter finansiella poster	3 371	4 105	3 492	4 654
Balansomslutning	86 684	91 688	87 450	76 051
Soliditet (%)	42,20	45,49	45,93	51,35
Avkastning på totalt kap. (%)	8,30	5,30	4,40	6,45
Avkastning på eget kap. (%)	9,22	9,84	8,69	11,90

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

Förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Bundna reserver	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	8 100 000	14 020 000	9 000 000	0	31 120 000
Årets resultat				-3 352 110	-3 352 110
Belopp vid årets utgång	8 100 000	14 020 000	9 000 000	-3 352 110	27 767 890

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	9 000 000
årets förlust	-3 352 110
	5 647 890
disponeras så att i ny räkning överföres	5 647 890
	5 647 890

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

Resultaträkning	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Rörelsens intäkter	1		
Nettoomsättning		28 345 655	28 879 984
Aktiverat arbete för egen räkning		0	493 760
Övriga rörelseintäkter	2	223 529	388 238
		28 569 184	29 761 982
Rörelsens kostnader	1		
Råvaror och förnödenheter		-10 712 414	-9 221 347
Övriga externa kostnader		-7 571 752	-4 018 907
Personalkostnader	3	-78 879	-8 897 531
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-3 016 151	-2 791 710
Övriga rörelsekostnader		-142 365	-312 864
		-21 521 561	-25 242 359
Rörelseresultat		7 047 623	4 519 623
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag	4	-3 000 000	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	5	146 653	336 109
Räntekostnader och liknande resultatposter	6	-823 003	-750 426
		-3 676 350	-414 317
Resultat efter finansiella poster		3 371 273	4 105 306
Bokslutsdispositioner	7	-6 707 635	-4 094 959
Resultat före skatt		-3 336 362	10 347
Skatt på årets resultat		-15 748	-10 347
Årets resultat		-3 352 110	0

Balansräkning	Not	2024-12-31	2023-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	8	0	0
		0	0
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	9	17 000	1 828 381
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10	68 212 565	65 671 907
Inventarier, verktyg och installationer	11	0	295 759
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	12	1 905 594	1 172 262
		70 135 159	68 968 309
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	13, 14	2 600 000	5 600 000
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag		5 000	5 000
		2 605 000	5 605 000
Summa anläggningstillgångar		72 740 159	74 573 309
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter	15	329 500	364 603
		329 500	364 603
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		17 784	258 317
Fordringar hos koncernföretag	16	8 872 825	5 456 871
Aktuella skattefordringar		102 495	76 423
Övriga fordringar		2 001	807
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		2 321 962	2 660 301
		11 317 067	8 452 719
<i>Kassa och bank</i>	17	2 297 443	8 297 310
Summa omsättningstillgångar		13 944 010	17 114 632
SUMMA TILLGÅNGAR		86 684 169	91 687 941

Balansräkning	Not	2024-12-31	2023-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	18		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		8 100 000	8 100 000
Reservfond		14 020 000	14 020 000
		22 120 000	22 120 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst eller förlust		9 000 000	9 000 000
Årets resultat		-3 352 110	0
		5 647 890	9 000 000
Summa eget kapital		27 767 890	31 120 000
Obeskattade reserver	19	11 094 608	13 336 973
Långfristiga skulder	20		
Skulder till kreditinstitut		30 000 000	30 000 000
Summa långfristiga skulder		30 000 000	30 000 000
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		0	20 522
Leverantörsskulder		1 241 425	1 197 562
Skulder till koncernföretag	21	11 566 279	9 668 054
Övriga skulder		4 135 419	4 504 235
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22	878 548	1 840 595
Summa kortfristiga skulder		17 821 671	17 230 968
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		86 684 169	91 687 941

Kassaflödesanalys

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Resultat efter finansiella poster		3 371 273	4 105 306
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	23	6 122 438	3 104 574
Betald skatt		-41 820	-35 446
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		9 451 891	7 174 434
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager		35 103	50 212
Förändring av kundfordringar		240 533	722 751
Förändring av kortfristiga fordringar		-3 078 810	-4 156 686
Förändring av leverantörsskulder		43 863	-1 315 917
Förändring av kortfristiga skulder		546 842	3 608 901
Kassaflöde från den löpande verksamheten		7 239 422	6 083 695
Investeringsverksamheten			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-6 807 036	-4 605 459
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		2 517 747	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-4 289 289	-4 605 459
Finansieringsverksamheten			
Erhållna (lämnade) koncernbidrag		-8 950 000	-2 150 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-8 950 000	-2 150 000
Årets kassaflöde		-5 999 867	-671 764
Likvida medel vid årets början			
Likvida medel vid årets början		8 297 310	8 969 074
Likvida medel vid årets slut		2 297 443	8 297 310

Noter

Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Företaget tillämpar Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3"). Företaget upprättar ingen koncernredovisning, med hänvisning till att företaget och dotterföretaget omfattas av en koncernredovisning som upprättas av ett överordnat moderföretag.

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Intäktsredovisning

Intäkter redovisas till det verkliga värdet av den ersättning som erhållits eller kommer att erhållas, med avdrag för mervärdeskatt, rabatter, returer och liknande avdrag. Bolagets intäkter består i huvudsak av energiintäkter.

Energiintäkter

Energiverksamheten omfattar distribution av el (elnät), fjärrvärmeförsäljning samt intäkter för el och elcertifikat från vattenkraftsproduktion.

Försäljning av dessa tjänster redovisas som intäkt i den period leveransen sker.

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:

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Anskaffningsvärdet består av inköpspriset, utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet för att bringa den på plats och i skick att användas samt uppskattade utgifter för nedmontering och bortforsling av tillgången och återställande av plats där den finns. Tillkommande utgifter inkluderas endast i tillgången eller redovisas som en separat tillgång, när det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med posten kommer att tillfalla koncernen och att anskaffningsvärdet för densamma kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla övriga kostnader för reparationer och underhåll samt tillkommande utgifter redovisas i resultaträkningen i den period då de uppkommer.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter.

Avskrivningar på materiella anläggningstillgångar kostnadsförs så att tillgångens anskaffningsvärde, eventuellt minskat med beräknat restvärde vid nyttjandeperiodens slut, skrivs av linjärt över dess bedömda nyttjandeperiod. Om en tillgång har delats upp på olika komponenter skrivs respektive komponent av separat över dess nyttjandeperiod. Avskrivning påbörjas när den materiella anläggningstillgången kan tas i bruk. Materiella anläggningstillgångars nyttjandeperioder uppskattas till:

Avskrivningstider

Licenser

Licenser 60 år

Byggnader

Kraftstationer 20-30 år

Rörelselokaler 30 år

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Ledningar-Nätstationer-lokalnät 40 år

Ledningar högspänning-lokalnät 50 år

Transformatorer-lokalnät 50 år

Mottagning och fördelningsstationer-lokalnät 40 år

Mätare och styrutrustning 10 år

Turbiner 40 år

Generatorer 25 år

Kontrollsystem 15 år

Kabelskåp 30 år

Övrig Energikraftverksamhet 50 år

Inventarier, verktyg och installationer

Inventarier 3-10 år

Verktyg 3-10 år

Installationer 3-10 år

Nyttjandeperioden för mark är obegränsad och därför skrivs mark inte av.

Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns indikationer på att förväntad förbrukning har förändrats väsentligt jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag. Då företaget ändrar bedömning av nyttjandeperioder, omprövas även tillgångens eventuella restvärde. Effekten av dessa ändringar redovisas framåtriktat.

Borttagande från balansräkningen

Det redovisade värdet för en materiell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring, eller när inte några framtida ekonomiska fördelar väntas från användning eller utrangering/avyttring av tillgången eller komponenten. Den vinst eller förlust som uppkommer när en materiell anläggningstillgång eller en komponent tas bort från balansräkningen är skillnaden mellan vad som eventuellt erhålls, efter avdrag för direkta försäljningskostnader, och tillgångens redovisade värde. Den realisationsvinst eller realisationsförlust som uppkommer när en materiell anläggningstillgång eller en komponent tas

bort från balansräkningen redovisas i resultaträkningen som en övrig rörelseintäkt eller övrig rörelsekostnad.

Nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

Vid varje balansdag analyserar koncernen de redovisade värdena för materiella anläggningstillgångar för att fastställa om det finns någon indikation på att dessa tillgångar har minskat i värde. Om så är fallet, beräknas tillgångens återvinningsvärde för att kunna fastställa värdet av en eventuell nedskrivning. Där det inte är möjligt att beräkna återvinningsvärdet för en enskild tillgång, beräknar koncernen återvinningsvärdet för den kassagenererande enhet till vilken tillgången hör.

Om återvinningsvärdet för en tillgång (eller kassagenererande enhet) fastställs till ett lägre värde än det redovisade värdet, skrivs det redovisade värdet på tillgången ned till återvinningsvärdet. En nedskrivning ska omedelbart kostnadsföras i resultaträkningen.

Vid varje balansdag gör koncernen en bedömning om den tidigare nedskrivningen inte längre är motiverad. Om så är fallet återförs nedskrivningen delvis eller helt. En återföring av en nedskrivning redovisas direkt i resultaträkningen.

Varulager

Varulager värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Anskaffningsvärdet beräknas genom tillämpning av först in först ut metoden (FIFU). Nettoförsäljningsvärde är försäljningsvärdet efter avdrag för beräknade kostnader som direkt kan hänföras till försäljningstransaktionen.

Likvida medel

Likvida medel inkluderar kassamedel och disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt andra kortfristiga likvida placeringar som lätt kan omvandlas till kontanter och är föremål för en obetydlig risk för värdefluktuationer.

Avsättningar

Avsättningar redovisas när bolaget har en befintlig förpliktelse (legal eller informell) som en följd av en inträffad händelse, det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

En avsättning omprövas varje balansdag och justeras så att den återspeglar den bästa uppskattningen av det belopp som krävs för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen, med hänsyn tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen visar koncernens förändringar av företagets likvida medel under räkenskapsåret. Kassaflödesanalysen har upprättats enligt den indirekta metoden.

Dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde. Utdelning från dotterföretag redovisas som intäkt när rätten att få utdelning bedöms som säker och kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Koncernbidrag

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdisposition i resultaträkningen.

Låneutgifter

Låneutgifter redovisas i resultaträkningen i den period de uppkommer.

Inkomstskatter

Skattekostnaden utgörs av summan av aktuell skatt och uppskjuten skatt.

Aktuell skatt

Aktuell skatt avser inkomstskatt för innevarande räkenskapsår samt den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte redovisats. Aktuell skatt beräknas utifrån den skattesats som gäller per balansdagen.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt redovisas på temporära skillnader mellan det redovisade värdet på tillgångar och skulder i de finansiella rapporterna och det skattemässiga värdet som används vid beräkning av skattepliktigt resultat. Uppskjuten skatt redovisas enligt den så kallade balansräkningsmetoden. Uppskjutna skatteskulder redovisas för i princip alla skattepliktiga temporära skillnader, och uppskjutna skattefordringar redovisas i princip för alla avdragsgilla temporära skillnader i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott. Uppskjutna skatteskulder och skattefordringar redovisas inte om den temporära skillnaden är hänförlig till goodwill samt för övervärden som uppkommit genom aktieförvärv och förvärvsanalysen inte beaktar uppskjuten skatt.

Det redovisade värdet på uppskjutna skattefordringar omprövas varje balansdag och reduceras till den del det inte längre är sannolikt att tillräckliga skattepliktiga resultat kommer att finnas tillgängliga för att utnyttjas, helt eller delvis, mot den uppskjutna skattefordran.

Aktuell och uppskjuten skatt för perioden

Aktuell och uppskjuten skatt redovisas som en kostnad eller intäkt i resultaträkningen, utom när skatten är hänförlig till transaktioner som redovisats direkt mot eget kapital. I sådana fall ska även skatten redovisas direkt mot eget kapital.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, bonus, betald semester, betald sjukfrånvaro m.m. samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Beträffande pensioner och andra ersättningar efter avslutad anställning klassificeras dessa som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Företaget har endast avgiftsbestämda pensionsplaner.

Avgiftsbestämda planer

För avgiftsbestämda planer betalar företaget fastställda avgifter till en separat oberoende juridisk enhet och har ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Företagets resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas vilket normalt sammanfaller med tidpunkten för när premier erlägges.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter avskrivningar

Resultat efter avskrivningar men före finansiella intäkter och kostnader.

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).

Not 1 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag

	2024	2023
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	58 %	14 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	4 %	10 %

Not 2 Övriga rörelseintäkter

	2024	2023
Elstöd	0	69 829
Övriga rörelseintäkter	223 529	318 409
	223 529	388 238

Not 3 Anställda

	2024	2023
Medelantalet anställda		
Kvinnor	0	3
Män	0	8
	0	11

Not 4 Resultat från andelar i koncernföretag

	2024	2023
Nedskrivningar	-3 000 000	0
	-3 000 000	0

Not 5 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2024	2023
Ränteintäkter, övriga	146 653	336 109
	146 653	336 109

Not 6 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2024	2023
Räntekostnader, övriga	-823 003	-750 426
	-823 003	-750 426

Not 7 Bokslutsdispositioner

	2024	2023
Lämnade koncernbidrag Mönsterås Holding AB	-2 150 000	-2 150 000
Lämnade koncernbidrag Ålem Energi Kraft AB	-6 800 000	0
Förändring av överavskrivningar	2 242 365	-1 944 959
	-6 707 635	-4 094 959

Not 8 Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	371 966	604 135
Försäljningar/utrangeringar	0	-232 169
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	371 966	371 966
Ingående avskrivningar	-371 966	-604 135
Försäljningar/utrangeringar	0	232 169
Utgående ackumulerade avskrivningar	-371 966	-371 966
Utgående redovisat värde	0	0

Not 9 Byggnader och mark

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 452 526	3 452 526
Försäljningar/utrangeringar	-3 435 526	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	17 000	3 452 526
Ingående avskrivningar	-1 624 145	-1 525 999
Försäljningar/utrangeringar	1 640 503	0
Årets avskrivningar	-16 358	-98 146
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-1 624 145
Utgående redovisat värde	17 000	1 828 381

Not 10 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	115 420 617	108 945 628
Inköp		50 400
Försäljningar/utrangeringar	-1 990 375	-7 426 180
Omklassificeringar	6 031 782	13 850 769
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	119 462 024	115 420 617
Ingående avskrivningar	-49 748 710	-54 275 424
Försäljningar/utrangeringar	1 495 171	7 113 316
Årets avskrivningar	-2 995 919	-2 586 602
Utgående ackumulerade avskrivningar	-51 249 458	-49 748 710
Utgående redovisat värde	68 212 566	65 671 907

Not 11 Inventarier, verktyg och installationer

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 868 392	2 922 212
Inköp	41 922	0
Försäljningar/utrangeringar	-1 910 314	-1 053 820
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	1 868 392
Ingående avskrivningar	-1 572 633	-2 519 491
Försäljningar/utrangeringar	1 576 507	1 053 820
Årets avskrivningar	-3 874	-106 962
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-1 572 633
Utgående redovisat värde	0	295 759

Not 12 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 172 262	10 467 972
Inköp	6 765 114	4 555 059
Omklassificeringar	-6 031 782	-13 850 769
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 905 594	1 172 262
Utgående redovisat värde	1 905 594	1 172 262

Not 13 Andelar i koncernföretag

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 600 000	5 600 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 600 000	5 600 000
Ingående nedskrivningar	0	0
Årets nedskrivningar	-3 000 000	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-3 000 000	0
Utgående redovisat värde	2 600 000	5 600 000

Av årets nedskrivningar avser 3 000 000 kr nedskrivningar till det värde som tillgången har på balansdagen även om det inte kan antas att värdenedgången är bestående.

Not 14 Specifikation andelar i koncernföretag

Namn	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal andelar	Bokfört värde
Ålem Energi Kraft AB	100%	100%	1 000	2 600 000 2 600 000
	Org.nr	Säte	Eget kapital	Resultat
Ålem Energi Kraft AB	556621-9761	Mönsterås kommun	2 267 392	-1 463 790

Not 15 Varulager

	2024-12-31	2023-12-31
Råvaror och förnödenheter	329 500	364 603
	329 500	364 603

Not 16 Fordringar hos koncernföretag

	2024-12-31	2023-12-31
Mönsterås kommun	152 531	239 451
Mönsterås Bostäder AB	40 322	26 215
Mönsterås Utvecklings AB	22 378	41 788
Ålem Energi Kraft AB	52 099	806 926
Ålem Energi Service AB	8 605 495	4 342 491
	8 872 825	5 456 871

Not 17 Checkräkningskredit

	2024-12-31	2023-12-31
Beviljat belopp på intern checkräkningskredit uppgår till	7 000 000	7 000 000
Utnyttjad kredit uppgår till	0	0

Huvudkontot för koncernkontot innehas av Mönsterås kommun, org nr 212000-0720. Bolagets utnyttjade kredit utgör formellt en skuld till Mönsterås kommun. Bolagets limit på koncernkontot är 7 000 000 kr.

Not 18 Antal aktier och kvotvärde

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Antalet aktier	8 100	1 000
	8 100	

Not 19 Obeskattade reserver

	2024-12-31	2023-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	11 094 608	13 336 973
	11 094 608	13 336 973

Not 20 Skulder till kreditinstitut

	2024-12-31	2023-12-31
Förfallotidpunkt 0-1 år från balansdagen	12 000 000	10 000 000
Förfallotidpunkt 2-5 år från balansdagen	18 000 000	20 000 000
	30 000 000	30 000 000

Tiden avser omsättningstidpunkten. Bolaget har för avsikt att ta upp nya krediter motsvarande de som förfaller under 2025. Hela beloppet redovisas därför som långfristiga skulder.

Not 21 Skulder hos koncernföretag

	2024-12-31	2023-12-31
Mönsterås kommun	7 823	852 458
Mönsterås Holding AB	2 150 000	2 150 000
Ålem Energi Kraft AB	9 154 987	6 665 596
Ålem Energi Service AB	253 469	0
	11 566 279	9 668 054

Not 22 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna räntor	119 794	68 334
Upplupna semesterlöner och sociala avgifter	0	732 394
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter, övrigt	758 754	1 039 866
	878 548	1 840 594

Not 23 Justering av poster som inte ingår i kassaflödet

	2024-12-31	2023-12-31
Avskrivningar	3 016 151	2 791 710
Förlust vid avyttring inventarier	142 365	312 864
Vinst vid avyttring inventarier	-36 078	0
Nedskrivning andelar i koncernföretag	3 000 000	0
	6 122 438	3 104 574

Råsnäs 2025-03-04

Håkan Sjöborg
Håkan Sjöborg
Ordförande

Björn Nilsson
Björn Nilsson

Jacqueline Doohan
Jacqueline Doohan

Eva Gustafsson
Eva Gustafsson

Carl-Marcus Läggeberger
Carl-Marcus Läggeberger

Mikael Vilson
Mikael Vilson

Roger Andersson
Roger Andersson

Markus von Zweigbergk
Markus von Zweigbergk
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 2025-03-05

KPMG

Niclas Bremström
Niclas Bremström
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Ålem Energi Elnät AB

Org.nr 556179-6508

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Ålem Energi Elnät AB för räkenskapsåret 2024.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Ålem Energi Elnät ABs finansiella ställning per den 31 december 2024 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

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

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är lämpligt, 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 huruvida årsredovisningen 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.

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, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker

och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.

- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.

- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser 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. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.

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

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Ålem Energi Elnät AB för räkenskapsåret 2024 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Ålem Energi Elnät AB 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 verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

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

Revisorns ansvar

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

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

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

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

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

Karlskrona 2025-03-05

KPMG

Niclas Bremström
Niclas Bremström
Auktoriserad revisor