

Årsredovisning
för
Ålem Energi Elnät AB
556179-6508

Räkenskapsåret
2025

Fastställelseintyg

Jag intygar att resultaträkningen och balansräkningen har fastställts på årsstämma 2026-04-15.
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
2026-04-23

Styrelsen och verkställande direktören för Ålem Energi Elnät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2025.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

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 vädersäkra 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. 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 2025 genomfördes flera betydelsefulla projekt för att stärka infrastrukturen i elnätet. Genom förstärkningen har vi både vädersäkrat och ökat redundansen i nätet. Nedan redovisas de viktigaste händelserna.

- Förberett anslutning till nytt bostadsområde i Timmernabben.
- Driftsättning av tidigare samförlagd kabel. Flera nya stationer har installerats i detta projekt.
- Nätstationsbyte pga. tekniska begränsningar.
- Utdömda trästolpar har bytts ut.
- Arbetet med att byta ut en gammal mellanspänningsstation har påbörjats.

Drift

Under 2025 har vi haft relativt få avbrott, några mycket korta avbrott och fyra längre, mer än 3 minuter. Ett av de längre avbrotten drabbade enbart 4 kunder. Överföringskvaliteten bedöms vara av god kvalitet enligt Energimarknadsinspektionens författningssamling EIFS 2023:3. Nätet förstärks kontinuerligt och blir därmed mindre och mindre sårbart.

Förbrukning och produktion i nätet

Den totala förbrukningen i nätet fortsätter att minska och 2025 reducerades den med 3% jämfört med 2024. Inmatning från överliggande nät ökade däremot (+9%) då den lokala elproduktionen i nätet minskade mer, med 7% (vattenkraft -39%, vind -7%, sol +5%)

Den lokala elproduktionen i nätet motsvarade en andel av 37% av den totala förbrukningen och bidrog med 13,4 GWh av totalt 35,8 GWh energi som förbrukades i nätet. Av produktionen svarar vattenkraften för 4,2 GWh, varav dotterbolaget Ålem Energi Kraft AB:s vattenkraftverk har producerat 2,1 GWh. Produktionen från vindkraft har uppgått till 6,6 GWh. Solproduktion från mikroproducenter uppgår till 4,2 GWh.

Under 2025 ökade antalet installerade solcellsanläggningar svagt, med 5%, en utplaning efter de kraftiga ökningarna under åren 2021-2023. I dag finns ca 3,7 MW installerad effekt sol i nätet, större än både vind och vatten. Andelen inmatad energi från överliggande nät ökade under 2025 p.g.a. mycket låg produktion i nätet, efter många år med minskad inmatning.

Ekonomi och omvärld

Elproduktion och förbrukning i stort

Elproduktionen i Sverige under 2025 var fortsatt hög, liksom landets nettoexport och importen av el var rekordlåg. Under året skedde en övergång av elmarknadens tidsupplösning från 60 till 15 minuter. Under året infördes också den så kallade flödesbaserade kapacitetsberäkningsmetoden. Den har lett till både ökade flöden och ett mer effektivt utnyttjande av elnätet samtidigt som prisvariationerna mellan elprisområdena har ökat.

Elpriser och variationer

Under 2025 kännetecknades elpriserna i Sverige av ökad volatilitet, med stora prisvariationer mellan norra och södra Sverige. Överflöd av vatten- och vindkraft ledde till rekordlåga priser i norra Sverige under sommarmånaderna. Landets totala elproduktion förblev hög, vilket bidrog till fortsatt stark nettoexport, medan importen av el sjönk till rekordlåga nivåer. Produktionen från vattenkraft och solkraft ökade, medan andra energikällor genererade mindre elektricitet jämfört med året innan. Tillgängligheten för kärnkraften blev låg då O3:an var ur drift större delen av året. Det genomsnittliga systempriset steg något från 2024 från 41 till 44 öre/kWh

Antalet timmar då systempriset i Norden var negativt uppgick till 101 timmar vilket är en halvering jämfört med 2024.

Trots låga gaspriser bidrog bättre tillgång till vattenkraftproduktion att prisnivån i Norden var klart lägre än i Tyskland, där det genomsnittliga priset blev 98 öre/kWh (jämfört med 44 öre/kWh i Norden). Den höga andelen sol- och vindkraft i Tyskland gör att prisvariationerna där är betydligt större. Det högsta timpriset under året var 643 öre/kWh och det lägsta -276 öre/kWh.

Utsläpp och EU:s utsläppshandel

Utsläppen från stationära anläggningar inom EU:s utsläppshandel (ETS) fortsätter att minska, och EU har minskat sina utsläpp med 37% sedan 2005. Under 2025 fluktuerade priserna mellan 60-80 Euro per ton och priset på utsläppsrätter kan i allt mindre grad förklaras av grundläggande marknadsfaktorer.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Med anledning av fortsatt dålig lönsamhet i två av dotterbolaget Ålem Energi Kraft AB:s verksamheter, har bolaget lämnat ett koncernbidrag om 3 mkr.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Förväntad framtida utveckling

Förstärkningen av elnätet fortgår för att möta framtidens behov men den förväntade ökade elanvändningen har fortsatt uteblivit och tron är att den är fördröjd och kanske något överestimerad. Men med fortsatt låga priser och ingen ökad efterfrågan kan det bli svårt att parera ökad produktion när den ökade konsumtionen väl kommer.

Regeringens förslag på stöd till kärnkraften har lett till bildandet av ett samägt bolag som ansökt om ny kärnkraft. En förutsättning från deras sida är att staten ska ta ett större ansvar.

Taxestrukturen i branschen är under konstant förändring och kommande krav på ytterligare en komponent, i form av effekt, är nästa parameter som kommer att påverka. Utifrån intäktsramen ska detta på totalen vara kostnadsneutralt men framtagandet av en relevant modell som fungerar i alla system och också har avsedd effekt med mindre belastning på nätet samt förstås och nyttjas på rätt sätt av våra kunder kommer att bli en utmaning.

Införandet av digitala mätare och den ökade användningen av AI kommer säkert även fortsatt att bidra till smartare nät och lösningar för optimerad elförbrukning.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Geopolitisk osäkerhet och världshandel

2025 var ett turbulent år geopolitiskt med ett flertal stora konflikter och många turer kring handelspolitiska hinder. Trots detta har priserna på olja, kol och gas haft en nedåtgående trend. Produktionen av olja har ökat dramatiskt under året men den handelspolitiska oron har påverkat efterfrågeprognosen negativt och analyser pekar på ett stort utbudsöverskott till nästa år. Gaspriserna har klarat sig väl tack vare växande LNG-tillgång. Kina och Indiens höga inhemska produktion har bidragit till att den globala handeln med kol minskat. Priset på flis sjönk något under första halvåret för att därefter åter stiga.

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.

Andra icke-finansiella upplysningar

Nyckeltal

| Elnät | 2025 | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|---------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Lågspänningsnät mark, mil | 12,7 mil | 11,9 mil | 11,8 mil | 11,5 mil | 11,3 mil | 10,8 mil |
| Lågspänning servis, mil | 15,3 mil | 15,1 mil | 15,0 mil | 15,0 mil | 14,9 mil | 14,7 mil |
| Lågspänningsnät luft, mil | 1,5 mil | 2,0 mil | 2,1 mil | 2,3 mil | 2,7 mil | 3,0 mil |
| Högspänningsnät mark, mil | 10,4 mil | 9,7 mil | 9,7 mil | 9,4 mil | 9,3 mil | 9,3 mil |
| Högspänningsnät luft, mil | 1,4 mil | 1,5 mil | 1,3 mil | 1,6 mil | 1,6 mil | 2,0 mil |
| Total ledningslängd | 41,3 mil | 40,2 mil | 39,9 mil | 39,8 mil | 39,8 mil | 39,8 mil |
| Andel luftledning | 7% | 9% | 9% | 10% | 11% | 13% |
| Överförd energi inkl. förluster | 35,83 GWh | 37,08 GWh | 36,08 GWh | 35,80 GWh | 44,87 GWh | 41,40 GWh |
| Antal kunder | 3321 st | 3300 st | 3293 st | 3347 st | 3330 st | 3318 st |
| Antal nätstationer | 113 st | 113 st | 117 st | 116 st | 116 st | 113 st |
| Kunder/nätstation | 29 st | 29 st | 28 st | 29 st | 29 st | 29 st |
| Ledning/kund | 124 meter | 122 meter | 121 meter | 119 meter | 120 meter | 120 meter |

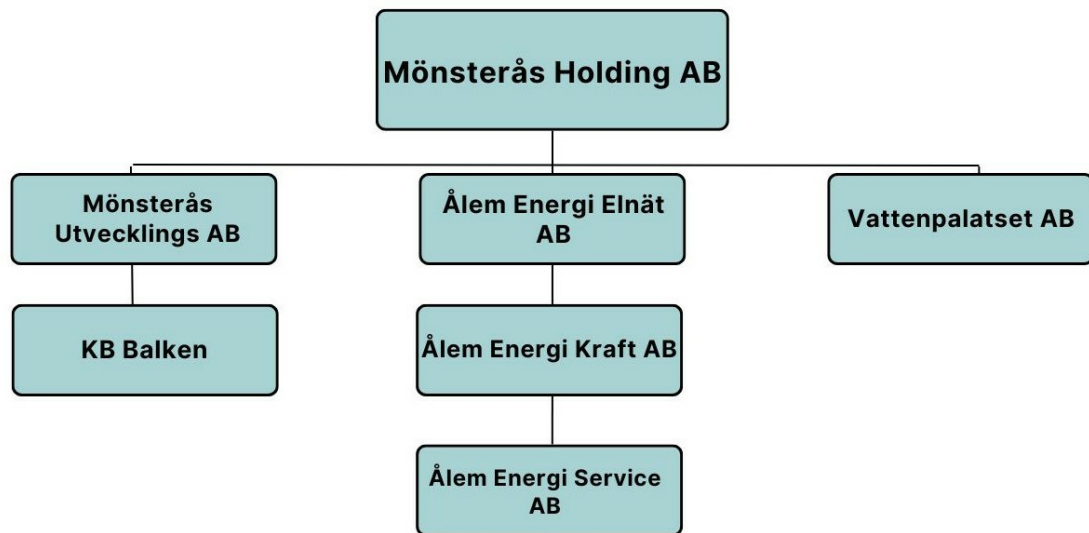
Energi

| Inmatning | GWh | % | GWh | % | GWh | % | GWh | % |
|--|--------------|---------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| | 2025 | 2025 | 2024 | 2024 | 2023 | 2023 | 2022 | 2022 |
| Inmatad energi från överliggande nät | 22,469 | 60,60% | 20,69 | 55,79% | 20,70 | 57,37% | 24,89 | 60,40% |
| Utmatning energi till överliggande nät | 0,17 | 0,45% | 0,45 | 1,22% | 0,30 | 0,83% | | |
| Produktion inom koncessionsområde | | | | | | | | |
| Vattenkraft | 4,21 | 11,36% | 6,85 | 18,48% | 6,84 | 18,96% | 4,92 | 11,94% |
| Vindkraft | 6,73 | 18,16% | 7,13 | 19,23% | 6,59 | 18,26% | 10,4 | 25,24% |
| Solkraft | 2,25 | 6,07% | 2,41 | 6,50% | 1,95 | 5,40% | 1 | 2,43% |
| varav koncernens produktion | | | | | | | | |
| Vattenkraft | 2,11 | | 3,54 | | 3,63 | 10,06% | 2,78 | 6,75% |
| Solkraft (kWh) | 65 126 | | 32 608 | | 18 241 | | 21 405 | |
| Total inmatning | 35,66 | 96,65% | 37,08 | 101,22% | 36,08 | 100,83% | 41,21 | 100,00% |
| Förbrukning | | | | | | | | |
| Total distribution | 34,24 | 96,01% | 35,03 | 94,50% | 34,20 | 94,79% | 37,94 | 92,07% |
| Nätförluster | 1,42 | 3,99% | 2,04 | 5,50% | 1,88 | 5,21% | -2,14 | -5,19% |

Ägarförhållanden

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

Organisationsschema



| Flerårsöversikt (Tkr) | 2025 | 2024 | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Nettoomsättning | 28 610 | 28 346 | 28 880 | 29 021 |
| Resultat efter avskrivningar | 6 375 | 7 048 | 4 520 | 3 747 |
| Resultat efter finansiella poster | 5 407 | 3 371 | 4 105 | 3 492 |
| Balansomslutning | 92 422 | 86 684 | 91 688 | 87 450 |
| Soliditet (%) | 39,83 | 42,20 | 45,49 | 45,93 |
| Avkastning på totalt kap. (%) | 6,97 | 8,30 | 5,30 | 4,40 |
| Avkastning på eget kap. (%) | 14,69 | 9,22 | 9,84 | 8,69 |

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 | -3 352 110 | 27 767 890 |
| Disposition enligt beslut av årsstämman: | | | | | |
| Balanseras i ny räkning | | | -3 352 110 | 3 352 110 | 0 |
| Årets resultat | | | | 232 773 | 232 773 |
| Belopp vid årets utgång | 8 100 000 | 14 020 000 | 5 647 890 | 232 773 | 28 000 663 |

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

| | |
|------------------------|------------------|
| balanserad vinst | 5 647 890 |
| årets vinst | 232 773 |
| | 5 880 663 |
| disponeras så att | |
| i ny räkning överföres | 5 880 663 |
| | 5 880 663 |

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 |
|---|------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Rörelsens intäkter | 1 | | |
| Nettoomsättning | | 28 609 624 | 28 345 655 |
| Övriga rörelseintäkter | | 0 | 223 529 |
| | | 28 609 624 | 28 569 184 |
| Rörelsens kostnader | 1 | | |
| Råvaror och förnödenheter | | -11 986 064 | -10 712 414 |
| Övriga externa kostnader | | -7 120 194 | -7 571 752 |
| Personalkostnader | | 0 | -78 879 |
| Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar | | -3 128 314 | -3 016 151 |
| Övriga rörelsekostnader | | 0 | -142 365 |
| | | -22 234 572 | -21 521 561 |
| Rörelseresultat | | 6 375 052 | 7 047 623 |
| Resultat från finansiella poster | | | |
| Resultat från andelar i koncernföretag | 2 | 0 | -3 000 000 |
| Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter | 3 | 63 367 | 146 653 |
| Räntekostnader och liknande resultatposter | 4 | -1 031 699 | -823 003 |
| | | -968 332 | -3 676 350 |
| Resultat efter finansiella poster | | 5 406 720 | 3 371 273 |
| Bokslutsdispositioner | 5 | -5 150 000 | -6 707 635 |
| Resultat före skatt | | 256 720 | -3 336 362 |
| Skatt på årets resultat | | -23 947 | -15 748 |
| Årets resultat | | 232 773 | -3 352 110 |

| Balansräkning | Not | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|--|------------|-------------------|-------------------|
| TILLGÅNGAR | | | |
| Anläggningstillgångar | | | |
| <i>Immateriella anläggningstillgångar</i> | | | |
| Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter | 6 | 0 | 0 |
| | | 0 | 0 |
| <i>Materiella anläggningstillgångar</i> | | | |
| Byggnader och mark | 7 | 17 000 | 17 000 |
| Maskiner och andra tekniska anläggningar | 8 | 72 210 661 | 68 212 565 |
| Inventarier, verktyg och installationer | 9 | 0 | 0 |
| Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar | 10 | 4 943 650 | 1 905 594 |
| | | 77 171 311 | 70 135 159 |
| <i>Finansiella anläggningstillgångar</i> | | | |
| Andelar i koncernföretag | 11, 12 | 2 600 000 | 2 600 000 |
| Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag | | 5 000 | 5 000 |
| | | 2 605 000 | 2 605 000 |
| Summa anläggningstillgångar | | 79 776 311 | 72 740 159 |
| Omsättningstillgångar | | | |
| <i>Varulager m m</i> | | | |
| Råvaror och förnödenheter | 13 | 419 889 | 329 500 |
| | | 419 889 | 329 500 |
| <i>Kortfristiga fordringar</i> | | | |
| Kundfordringar | | 8 392 | 17 784 |
| Fordringar hos koncernföretag | 14 | 7 766 389 | 8 872 825 |
| Aktuella skattefordringar | | 163 170 | 102 495 |
| Övriga fordringar | | 0 | 2 001 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | | 2 578 329 | 2 321 962 |
| | | 10 516 280 | 11 317 067 |
| <i>Kassa och bank</i> | 15 | 1 709 071 | 2 297 443 |
| Summa omsättningstillgångar | | 12 645 240 | 13 944 010 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 92 421 551 | 86 684 169 |

| Balansräkning | Not | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|--|------------|-------------------|-------------------|
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | |
| Eget kapital | 16 | | |
| <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 | | 5 647 890 | 9 000 000 |
| Årets resultat | | 232 773 | -3 352 110 |
| | | 5 880 663 | 5 647 890 |
| Summa eget kapital | | 28 000 663 | 27 767 890 |
| Obeskattade reserver | 17 | 11 094 608 | 11 094 608 |
| Långfristiga skulder | | | |
| Skulder till kreditinstitut | 18 | 31 100 000 | 30 000 000 |
| Skulder till koncernföretag | 19 | 1 111 371 | 0 |
| Summa långfristiga skulder | | 32 211 371 | 30 000 000 |
| Kortfristiga skulder | | | |
| Skulder till kreditinstitut | 18 | 600 000 | 0 |
| Leverantörsskulder | | 1 244 857 | 1 241 425 |
| Skulder till koncernföretag | 20 | 13 385 610 | 11 566 279 |
| Övriga skulder | | 5 080 470 | 4 135 419 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | 21 | 803 972 | 878 548 |
| Summa kortfristiga skulder | | 21 114 909 | 17 821 671 |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | | 92 421 551 | 86 684 169 |

Kassaflödesanalys

| | Not | 2025-01-01 -2025-12-31 | 2024-01-01 -2024-12-31 |
|---|-----|---------------------------|---------------------------|
| Resultat efter finansiella poster | | 5 406 720 | 3 371 273 |
| Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet | 22 | 3 128 314 | 6 122 438 |
| Betald skatt | | -84 622 | -41 820 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital | | 8 450 412 | 9 451 891 |
| Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet | | | |
| Förändring av varulager | | -90 389 | 35 103 |
| Förändring av kundfordringar | | 9 392 | 240 533 |
| Förändring av kortfristiga fordringar | | 852 070 | -3 078 810 |
| Förändring av leverantörsskulder | | 3 432 | 43 863 |
| Förändring av kortfristiga skulder | | 3 289 806 | 546 842 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | 12 514 723 | 7 239 422 |
| Investeringsverksamheten | | | |
| Investeringar i materiella anläggningstillgångar | | -10 164 465 | -6 807 036 |
| Försäljning av materiella anläggningstillgångar | | 0 | 2 517 747 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | | -10 164 465 | -4 289 289 |
| Finansieringsverksamheten | | | |
| Upptagna lån | | 2 511 371 | 0 |
| Amortering av lån | | -300 000 | 0 |
| Lämnade koncernbidrag | | -5 150 000 | -8 950 000 |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | -2 938 629 | -8 950 000 |
| Årets kassaflöde | | -588 371 | -5 999 867 |
| Likvida medel vid årets början | | | |
| Likvida medel vid årets början | | 2 297 443 | 8 297 310 |
| Likvida medel vid årets slut | | 1 709 072 | 2 297 443 |

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

Rörelselokaler 30 år

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Ledningar-nätstationer-lokálnät 20-50 år

Ledningar högspänning-lokálnät 50 år

Transformatorer-lokálnät 50 år

Mottagning och fördelningsstationer-lokálnät 40 år

Mätare och styrutrustning 10 år

Kontrollsystem 15 år

Kabelskåp 30 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

| | 2025 | 2024 |
|--|------|------|
| Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen | 59 % | 65 % |
| Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen | 11 % | 14 % |

Not 2 Resultat från andelar i koncernföretag

| | 2025 | 2024 |
|----------------|----------|-------------------|
| Nedskrivningar | 0 | -3 000 000 |
| | 0 | -3 000 000 |

Not 3 Ränteintäkter och liknande resultatposter

| | 2025 | 2024 |
|-----------------------|---------------|----------------|
| Ränteintäkter, övriga | 63 367 | 146 653 |
| | 63 367 | 146 653 |

Not 4 Räntekostnader och liknande resultatposter

| | 2025 | 2024 |
|------------------------|-------------------|-----------------|
| Räntekostnader, övriga | -1 031 699 | -823 003 |
| | -1 031 699 | -823 003 |

Not 5 Bokslutsdispositioner

| | 2025 | 2024 |
|--|-------------------|-------------------|
| Lämnade koncernbidrag Mönsterås Holding AB | -2 150 000 | -2 150 000 |
| Lämnade koncernbidrag Ålem Energi Kraft AB | -3 000 000 | -6 800 000 |
| Förändring av överavskrivningar | 0 | 2 242 365 |
| | -5 150 000 | -6 707 635 |

Not 6 Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|-----------------|-----------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 371 966 | 371 966 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 371 966 | 371 966 |
| Ingående avskrivningar | -371 966 | -371 966 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -371 966 | -371 966 |
| Utgående redovisat värde | 0 | 0 |

Not 7 Byggnader och mark

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|---------------|---------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 17 000 | 3 452 526 |
| Försäljningar/utrangeringar | 0 | -3 435 526 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 17 000 | 17 000 |
| Ingående avskrivningar | 0 | -1 624 145 |
| Försäljningar/utrangeringar | 0 | 1 640 503 |
| Årets avskrivningar | 0 | -16 358 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 0 | 0 |
| Utgående redovisat värde | 17 000 | 17 000 |

Not 8 Maskiner och andra tekniska anläggningar

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|--------------------|--------------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 119 462 024 | 115 420 617 |
| Försäljningar/utrangeringar | -77 273 | -1 990 375 |
| Omklassificeringar | 7 126 409 | 6 031 782 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 126 511 160 | 119 462 024 |
| Ingående avskrivningar | -51 249 458 | -49 748 710 |
| Försäljningar/utrangeringar | 77 273 | 1 495 171 |
| Årets avskrivningar | -3 128 314 | -2 995 919 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | -54 300 499 | -51 249 458 |
| Utgående redovisat värde | 72 210 661 | 68 212 566 |

Not 9 Inventarier, verktyg och installationer

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|------------|------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 0 | 1 868 392 |
| Inköp | 0 | 41 922 |
| Försäljningar/utrangeringar | 0 | -1 910 314 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 0 | 0 |
| Ingående avskrivningar | 0 | -1 572 633 |
| Försäljningar/utrangeringar | 0 | 1 576 507 |
| Årets avskrivningar | 0 | -3 874 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 0 | 0 |
| Utgående redovisat värde | 0 | 0 |

Not 10 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|------------------|------------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 1 905 594 | 1 172 262 |
| Inköp | 10 164 465 | 6 765 114 |
| Omklassificeringar | -7 126 409 | -6 031 782 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 4 943 650 | 1 905 594 |
| Utgående redovisat värde | 4 943 650 | 1 905 594 |

Not 11 Andelar i koncernföretag

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|-------------------|-------------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 5 600 000 | 5 600 000 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 5 600 000 | 5 600 000 |
| Ingående nedskrivningar | -3 000 000 | 0 |
| Årets nedskrivningar | 0 | -3 000 000 |
| Utgående ackumulerade nedskrivningar | -3 000 000 | -3 000 000 |
| Utgående redovisat värde | 2 600 000 | 2 600 000 |

Not 12 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 | 3 344 950 | 1 410 229 |

Not 13 Varulager

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---------------------------|----------------|----------------|
| Råvaror och förnödenheter | 419 889 | 329 500 |
| | 419 889 | 329 500 |

Not 14 Fordringar hos koncernföretag

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|--------------------------|------------------|------------------|
| Mönsterås kommun | 202 266 | 152 531 |
| Mönsterås Bostäder AB | 41 657 | 40 322 |
| Mönsterås Utvecklings AB | 26 018 | 22 378 |
| Ålem Energi Kraft AB | 98 149 | 52 099 |
| Ålem Energi Service AB | 7 398 299 | 8 605 495 |
| | 7 766 389 | 8 872 825 |

Not 15 Checkräkningskredit

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|------------|------------|
| 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 16 Antal aktier och kvotvärde

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

Not 17 Obeskattade reserver

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|
| Ackumulerade överavskrivningar | 11 094 608 | 11 094 608 |
| | 11 094 608 | 11 094 608 |

Not 18 Skulder till kreditinstitut

Nedan framgår fördelning av långfristiga lån.

| | Lånebelopp 2025-12-31 | Lånebelopp 2024-12-31 |
|--|--|--|
| Förfallotidpunkt 0-1 år från balansdagen | 2 000 000 | 12 000 000 |
| Förfallotidpunkt 2-5 år från balansdagen | 29 700 000 | 18 000 000 |
| | 31 700 000 | 30 000 000 |
| Kortfristig del av långfristig skuld | 600 000 | 0 |

Tiden avser omsättningstidpunkten. Bolaget har för avsikt att ta upp nya krediter motsvarande de som förfaller under 2026. Amorteringar enligt plan år 1 redovisas som kortfristig skuld. Resterande belopp redovisas som långfristig skuld.

Not 19 Långfristiga skulder till koncernföretag

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---|-------------------|-------------------|
| Förfaller senare än fem år efter balansdagen | | |
| Mönsterås kommun | 1 111 371 | 0 |
| | 1 111 371 | 0 |

Not 20 Skulder hos koncernföretag

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| Mönsterås kommun | 1 111 371 | 7 823 |
| Mönsterås Holding AB | 2 150 000 | 2 150 000 |
| Ålem Energi Kraft AB | 9 930 185 | 9 154 987 |
| Ålem Energi Service AB | 194 054 | 253 469 |
| | 13 385 610 | 11 566 279 |

Not 21 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|--|-------------------|-------------------|
| Upplupna räntor | 72 391 | 119 794 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter, övrigt | 731 581 | 758 754 |
| | 803 972 | 878 548 |

Not 22 Justering av poster som inte ingår i kassaflödet

| | 2025-12-31 | 2024-12-31 |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Avskrivningar | 3 128 314 | 3 016 151 |
| Förlust vid avyttring inventarier | 0 | 142 365 |
| Vinst vid avyttring inventarier | 0 | -36 078 |
| Nedskrivning andelar i koncernföretag | 0 | 3 000 000 |
| | 3 128 314 | 6 122 438 |

Årsredovisningen beslutades 2026-03-12

Råsnäs

Håkan Sjöborg
Håkan Sjöborg
Ordförande
2026-03-18

Björn Nilsson
Björn Nilsson

2026-03-12

Jacqueline Doohan
Jacqueline Doohan

2026-03-24

Eva Gustafsson
Eva Gustafsson

2026-03-23

Carl-Marcus Läggeberger
Carl-Marcus Läggeberger

2026-03-25

Mikael Vilson
Mikael Vilson

2026-03-23

Roger Andersson
Roger Andersson

2026-03-24

Markus von Zweigbergk
Markus von Zweigbergk
Verkställande direktör
2026-03-12

Vår revisionsberättelse har lämnats 2026-03-25

Azets Revision & Rådgivning AB

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 2025.

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 2025 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 2025 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 revisionsred i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Ålem Energi Elnät AB enligt god revisorsred 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 2026-03-25

KPMG

Niclas Bremström
Niclas Bremström
Auktoriserad revisor

Lars Nilsson
Lars Nilsson
Revisor