Årsregnskap 2025
Kystnett AS

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet

Org.nr.: 923 152 601

Styrets beretning 2025

Kystnett AS har lange og sterke tradisjoner med distribusjon av kraft i Hamarøy, Steigen, nordlige del av Sørfold og sørlige del av Narvik kommune. Selskapet eier, drifter og vedlikeholder distribusjons- og regionalnett fra Kobbelv i sør til Bognes i nord. Rammen for nettinntektene fastsettes av NVE for det enkelte år gjennom tildeling av inntektsrammer som representerer den maksimale inntekt nettselskapet kan kreve inn hos kundene sine.

Selskapets hovedkontor ligger på Ulvsvåg i Hamarøy kommune. Selskapet har avdelingskontor i Bogen i Steigen og Kjøpsvik i Narvik, og har 39 ansatte. Kystnett AS er 100 % eid av Nord-Salten Kraft Holding AS.

Etter styrets oppfatning gir framlagte resultatregnskap og balanse med noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter i samsvar med regnskapsloven § 3-3 at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Forutsetningene er basert på budsjett og resultatprognoser for 2026, og selskapets langsiktige prognoser for årene fremover. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

1. Driftsåret 2025
Totalt ble det levert 214,4 GWh kraft til ca. 7.000 sluttbrukere i Kystnett sitt distribusjonsnett i 2025, en oppgang på 3,4 GWh (1,6 %) fra 2024.

Som et resultat av mange års sammenhengende innsats med modernisering av regional- og distribusjonsnettet har nettet fått bedre kvalitet, økt kapasitet og et tilfredsstillende nettap. Nettet har noen radialer (strekk mot ytterpunkter) som er utfordrende, men er i generelt god stand. Tross god stand utfordres bransjen av stadig økte behov for investeringer som følge av samfunnsmessige endringer og elektrifisering, for eksempel krav til økt forsyning som følge av ladestasjoner, nyetableringer og utfasing av ikke-fornybare energikilder. Dette vil på lang sikt medføre behov for økt opplåning, mens kjente investeringer på mellomlang sikt allerede er tatt høyde for i eksisterende bankavtale. Soliditet og finansieringsmuligheter anses ikke som en risiko for selskapet.

Nettdriften forløp i 2025 forholdsvis normalt. Totale avbrudd i 2025 var på 70 MWh, ned fra 117 MWh i 2024.

I løpet av året ble det gjennomført egeninvesteringer i distribusjonsnettet for 14 millioner kroner, herunder 0,7 km nytt 22 kV kabelnett og 7 nye nettstasjoner samt reinvesteringer i eksisterende nett. I regionalnettet var egeninvesteringene på 25,3 millioner kroner, herunder arbeid med utvidelse av Botn og Drag transformatorstasjoner samt reinvesteringer i linjenettet. Det er gjort mye arbeid med fjernovervåking av anlegg. Ved hjelp av sensorer kan man følge med på tilstanden i nettet i sanntid, noe som gir bedre oversikt og gjør det mulig å utnytte kapasiteten mer effektivt.

På samme måte som tidligere år har det vært stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning for havbruksnæringen, øvrig industri og næringsvirksomhet samt fergelading. Summen av anleggsbidragsfinansierte investeringer var i 2025 på 18,5 millioner kroner.

Disse prosjektene kommer inn under ordningen med anleggsbidrag, som innebærer at utbygger bærer det meste av utbyggingskostnadene.

Nettselskapets aktivitet ut over monopolvirksomheten består av eierskap og utleie av administrasjonsbygget på Ulvsvåg, samt salg av nettrelaterte tjenester.

Omsetningen endte på 144,1 millioner kroner. Driftsresultatet ble 29 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble på 20,6 millioner kroner. 11,5 millioner gis som utbytte til morselskapet, 1,5 millioner kroner gis som konsernbidrag, mens 7,6 millioner kroner avsettes til annen egenkapital. I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten. Kystnett AS leverer en avkastning på 9,33 % av nettkapitalen mot 9,80 % året før.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2025 var 29,0 millioner kroner. Avviket mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter skyldes i hovedsak finans, betalt skatt, avskrivninger og endringer i arbeidskapital.

2. Forskning og utvikling (FoU)
Selskapet hadde ingen forsknings- og utviklingsaktiviteter i egen regi i 2025.

3. Risiko

Driftsrisiko

Selskapet vurderer fortløpende risiko og sårbarhet i forhold til forsyningssikkerhet og nettdrift. Leveringskvaliteten og systemdriften er avhengig av stabilitet og tilgjengelighet i nettet. Nettet er samtidig sårbart for skade og driftsstans som skyldes eksterne forhold. KILE- og kompensasjonsordningen ved større og langvarig strømbrudd kan eksponere nettvirksomheten for betydelige tap. Hensikten med ordningen er å gi nettselskapene insentiver til å bygge og drifte nettet på et samfunnsøkonomisk optimalt pålitelighetsnivå. Selskapet forsøker å begrense KILE-risikoen gjennom et systematisk vedlikehold av nettet og god beredskap ved uforutsette hendelser i nettet. Etter idriftssettelsen av nye Gjerelvmo transformatorstasjon har strømforsyningen blitt sikrere ved at linjenettet har fått to tilkoblingspunkt til transmisjonsnettet (sentralnettet). Det er likevel slik at mange av avbruddene kan skyldes forhold som ligger utenfor selskapets kontroll.

Regulatorisk risiko

Nettvirksomheten er underlagt konsesjonskrav og en betydelig grad av offentlig regulering. Selskapet er pålagt å overholde sektorlovgivningen og ulike konsesjonsvilkår både i driften og i utbyggingsprosjekter. Endrede regulatoriske vilkår vil ha innvirkning på selskapets resultater.

Nettvirksomheten har en rimelig forutsigbar kontantstrøm som reguleres av NVEs vedtatte innntektsramme. Vedtatt inntektsramme for 2025 ble 99,9 mill. kroner, mot forhåndsvarslet ramme på 103,8 mill. kroner. For 2026 er det varslet en ramme på 101,8 mill. kroner, en oppgang på 1,9 mill. kroner fra vedtaket for 2025.

Finansiell risiko

Renterisikoen i selskapet vurderes som lav. Av de langsiktige lånene utgjør fastrenteandelen 57% av den totale lånerammen. Dette reduserer eksponeringen av svingninger i rentenivået og bidrar til stabilitet og forutsigbarhet for hele konsernet.

Kredittrisiko

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav. Konsernet har avtale med Svea vedrørende fakturainnfordring.

Likviditetsrisiko

Konsernet har felles likviditetshåndtering, og likviditeten anses som tilfredsstillende. Det vesentligste av konsernets tjenester faktureres månedlig, og gir en jevn og forutsigbar likviditet gjennom året.

IKT sikkerhet

Økt digitalisering øker eksponeringen for digitale angrep. Vi har gjort en satsing på kompetanse, systemer og kapasitet innenfor IKT-feltet de senere år for blant annet å ivareta økte krav innenfor IKT sikkerhet.

Ansvarsforsikring

Konsernet har tegnet styreansvarsforsikring som gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredes rettslige erstatningsansvar for tredjemanns person-, ting- eller formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin funksjon.

Personell og kompetansetilgang

Tilgang til personell med riktig kompetanse er en potensiell risiko. For å møte denne har vi fokus på rekruttering, onboarding av nyansatte, god seniorpolitikk, smidig generasjonsovergang med rom for kompetanseoverføring, og strukturert offboarding av ansatte som slutter i konsernet. Tydeliggjøring av prosedyrer og ansvar er ett av flere tiltak som er iverksatt.

Omdømmerisiko

Det stilles høyere forventninger til miljøhensyn, åpenhet og involvering av befolkningen, og det virker som det er økt oppmerksomhet rundt motstand mot naturinngrep og arealbruk. Dette kan påvirke planer og kostnader ved gjennomføring, og i ytterste konsekvens stoppe fremtidige prosjekter innen kraftproduksjon og nettutbygging.

4. Organisasjon og arbeidsmiljø

Konsernet har felles håndtering av HMS, og arbeider kontinuerlig med internkontroll og kvalitetsforbedring. Det er etablert gode systemer for avvikshåndtering. Målsettingen er at vår virksomhet ikke skal forårsake skader på mennesker, miljø eller materiell. HMS er på agendaen på alle faste møter i konsernet. Konsernet har avtale med Hemis Bodø om bedriftshelsetjeneste. De ansatte kurses årlig i førstehjelp og annen lovpålagt opplæring som drifts- og sikkerhetsforskrifter.

Arbeidsmiljøet anses å være godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. Det totale sykefraværet i konsernet var på 2,3 % i 2025 mot 4,3 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær bare 1,3 %. Arbeidsrelatert sykefravær i 2025 var 0,2 %. Konsernet har som mål å tilrettelegge for lavt sykefravær og bidra til at arbeidstagere med redusert arbeidsevne og senior arbeidstakere ikke utstøtes fra arbeidslivet.

I NSK-konsernet har vi fokus på kontinuerlig utvikling for å sikre en effektiv og fremtidsrettet organisasjon. Vi utdanner egne montører via lærlingeordningen, og tilbyr en rekke ungdommer sommerjobb. NSK-konsernet er også medlem i Trainee Salten som et ledd i fremtidig rekruttering.

Kystnett hadde ved årsskiftet 39 ansatte, hvorav 2 på deltid, samt 2 lærlinger på kontrakt. Av våre 39 ansatte var det 7 kvinner. Av styrets faste medlemmer er det 5 menn og 3 kvinner. Arbeidsplassene i NSK er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn, og rekruttering skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet. Konsernet ønsker en jevnere kjønnsfordeling blant våre ansatte, men det er krevende å rekruttere kvinner innenfor enkelte fagområder. Våre retningslinjer slår fast at det ikke skal forekomme diskriminering på grunnlag av kjønn, rase, hudfarge, religion, språk, politisk oppfatning eller etnisk bakgrunn.

NSK er medlem i Samfunnsbedriftene, og forholder seg til tillitsvalgtordningen.

5. Samfunnsansvar

Konsernet er bevisst sitt samfunnsansvar som leverandør av samfunnskritisk infrastruktur og tjenester. Gjennom vår virksomhet bidrar vi til trygg energiforsyning og lokal verdiskapning.

Vårt samfunnsansvar kommer til uttrykk både gjennom sikker og stabil drift, langsiktige investeringer og aktiv deltakelse i lokalsamfunnet. Vi støtter lag og foreninger og bidrar til utvikling av attraktive lokalsamfunn, som er viktig for rekruttering og for å opprettholde livskraftige regioner. Konsernet er en betydelig lokal arbeidsgiver og bidrar med skatteinntekter og kompetansearbeidsplasser.

Den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa har i 2025 aktualisert energiforsyning som en del av nasjonal beredskap. Som nettselskap og KBO-enhet har konsernet et særskilt ansvar for å sikre robust drift og høy leveringssikkerhet. Vi arbeider kontinuerlig med beredskap, fysisk sikring og digital sikkerhet, og samarbeider tett med myndigheter og bransjeaktører for å håndtere et skjerpet risikobilde.

Konsernet har fokus på menneskerettigheter og anstendige forhold i egen virksomhet og i leverandørkjeder, i tråd med kravene i Åpenhetsloven. Aktsomhetsvurderinger gjennomføres jevnlig, og redegjørelse for dette arbeidet er tilgjengelig på konsernet nettsider www.nordsaltenkraft.no/aktsomhetsrapportering.

Konsernet har etablert retningslinjer for etikk og samfunnsansvar som gjelder for alle selskaper i konsernet, og er tilgjengelig på www.nordsaltenkraft.no.

6. Ytre miljø

Konsernet forvalter viktig infrastruktur og naturressurser, og legger vekt på å drive virksomheten på en måte som ivaretar hensynet til ytre miljø. Drift og utbygging innen både nett- og produksjonsvirksomheten skjer i samsvar med gjeldende lover, forskrifter og konsesjonsvilkår.

Virksomheten har generelt lav direkte forurensning, og energiproduksjonen er basert på fornybare kilder. Konsernet bidrar dermed positivt til reduksjon av klimautslipp og det grønne skiftet.

Samtidig medfører virksomheten inngrep i natur og arealbruk, særlig knyttet til utbygging og vedlikehold av nett og kraftanlegg. Konsernet arbeider derfor aktivt med å begrense miljøpåvirkning gjennom planlegging, avbøtende tiltak og oppfølging av biologisk mangfold i tråd med konsesjonskrav og myndighetsforventninger.

Avfall håndteres og leveres til godkjente mottak i henhold til gjeldende regelverk, og konsernet arbeider kontinuerlig med forbedringer innen miljøstyring og ressursutnyttelse.

Klimaendringer og utviklingen i kraftmarkedene har i 2025 medført økt volatilitet i kraftprisene, særlig i spotmarkedet. Variasjoner i hydrologi og værforhold påvirker kraftbalansen og gir direkte utslag på konsernets inntekter og lønnsomhet. Samtidig påvirkes virksomheten av eksterne forhold som regulatoriske endringer og økt elektrifisering.

Konsernet følger markedsutviklingen tett og tilpasser drift og investeringer for å håndtere økt usikkerhet. Dette stiller økte krav til effektiv ressursutnyttelse, finansiell robusthet og langsiktig planlegging.

Ved planlegging av nye investeringer vektlegges i stor grad miljøhensyn, bærekraft og samfunnsnytte.

7. Disponering

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på kr 20 609 667,- Styret foreslår følgende disponering av resultatet for 2025:

Avsatt konsernbidrag	1 500 006,-
Utbytte	11 476 916,-
Overført til annen egenkapital	7 632 745,-
Sum disponert	20 609 667,-

8. Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2025 tilfredsstillende. Styret mener at selskapet gjennom de tiltak som er iverksatt har et godt utgangspunkt for fortsatt lønnsom drift og videre vekst.

Styret ønsker å benytte anledningen til å takke alle ansatte for positiv innsats og gode bidrag i 2025. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

ULVSVÅG, 22.04.2026
Styret i Kystnett AS

Sten-Rune Brekke
Styrets leder

Jan-Folke Sandnes
Nestleder

Frode Tiltvik
Varamedlem styret

Liv Edle Reffhaug
Styremedlem

Audun Tore Kosmo
Styremedlem

Jan-Erik Skogvold
Styremedlem

Lisbeth Korneliussen
Styremedlem

Wibeke Aasjord Juul
Styremedlem

Helge E W Albertsen
Daglig leder

Resultatregnskap

Kystnett AS

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2025	2024
Energiomsetning		605 705	1 137 217
Overføringsinntekter	2, 3	138 885 701	132 784 593
Annen driftsinntekt		4 617 797	4 873 462
Sum driftsinntekter	4	**144 109 203**	**138 795 272**
Varekostnad		504 004	414 513
Kraftkjøp	4	3 517 718	6 479 570
Kjøp av overføringstjenester	3	31 605 511	31 755 110
Lønns- og personalkostnad	5, 6	29 896 608	29 332 849
Avskrivninger	8	17 469 952	16 436 658
Annen driftskostnad	4	32 316 029	32 404 330
Tap på fordringer		258 512	811
Sum driftskostnader		**115 568 334**	**116 823 841**
Driftsresultat		**28 540 869**	**21 971 431**
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	4	267 058	255 603
Renteinntekter		1 078 014	1 235 250
Annen finansinntekt		126 430	98 809
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	3 551 079	3 340 412
Rentekostnader		1 718	9 365
Resultat av finansposter		**-2 081 295**	**-1 760 116**
Resultat før skattekostnad		26 459 574	20 211 316
Skattekostnad på resultat	7	5 849 907	4 482 956
Resultat		**20 609 667**	**15 728 360**
Årsresultat		**20 609 667**	**15 728 360**
Disponeringer			
Avsatt til utbytte		11 476 916	9 500 000
Avsatt konsernbidrag		1 500 006	0
Avsatt til annen egenkapital		7 632 745	6 228 360
Sum disponeringer		**20 609 667**	**15 728 360**

Balanse

Kystnett AS

Eiendeler	Note	2025	2024
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Hovedfordelingsnett	**8**	201 245 728	182 952 827
Fordelingsanlegg	**8**	151 411 968	144 561 353
Adm.bygg, boliger	**8**	18 207 133	16 643 730
Transportmidler	**8**	10 472 446	10 562 723
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	**8**	6 052 399	3 442 567
Anlegg under utførelse	**8**	7 107 343	23 134 440
Sum varige driftsmidler		**394 497 017**	**381 297 641**
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		859 490	859 490
Andre fordringer	**6**	10 218 724	0
Sum finansielle anleggsmidler		**11 078 214**	**859 490**
Sum anleggsmidler		**405 575 231**	**382 157 131**
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	**9**	7 467 720	8 303 214
Fordringer			
Kundefordringer	**10**	42 604 867	24 573 460
Andre kortsiktige fordringer	**10**	2 263 158	1 466 574
Akkumulert mindreinntekt inkludert renter	**3**	21 546 000	20 104 000
Konsernfordringer	**10**	2 321 998	4 190 847
Sum fordringer	**10**	**68 736 024**	**50 334 881**
Investeringer			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	**11**	1 476 112	1 582 587
Sum omløpsmidler		**77 679 855**	**60 220 682**
Sum eiendeler		**483 255 086**	**442 377 813**

Balanse

Kystnett AS

Egenkapital og gjeld	Note	2025	2024
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	**12**	700 000	700 000
Overkurs		276 649 988	276 649 988
Sum innskutt egenkapital		**277 349 988**	**277 349 988**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		56 276 734	42 794 148
Sum opptjent egenkapital		**56 276 734**	**42 794 148**
Sum egenkapital	**13**	**333 626 722**	**320 144 136**
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	**6**	0	781 673
Utsatt skatt	**7**	24 625 140	17 548 356
Sum avsetning for forplikelser		**24 625 140**	**18 330 029**
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	**10**	82 000 000	52 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**82 000 000**	**52 000 000**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	**10**	9 713 671	6 655 003
Skyldig mva., elavgift, sk.trekk, arb.avgift		10 285 841	10 713 287
Utbytte/konsernbidrag		13 400 000	9 500 000
Konserngjeld	**10**	2 887 203	19 808 405
Annen kortsiktig gjeld		6 716 508	5 226 953
Sum kortsiktig gjeld		**43 003 224**	**51 903 648**
Sum gjeld		**149 628 364**	**122 233 677**
Sum gjeld og egenkapital		**483 255 086**	**442 377 813**

Balanse

Kystnett AS

ULVSVÅG, 22.04.2026
Styret i Kystnett AS

Sten-Rune Brekke
Styrets leder

Jan-Folke Sandnes
Nestleder

Frode Tiltvik
Varamedlem styret

Liv Edle Reffhaug
Styremedlem

Audun Tore Kosmo
Styremedlem

Jan-Erik Skogvold
Styremedlem

Lisbeth Korneliussen
Styremedlem

Wibeke Aasjord Juul
Styremedlem

Helge E W Albertsen
Daglig leder

Kontantstrømoppstilling

Kystnett AS

	Note	2025	2024
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		26 459 574	20 211 316
Periodens betalte skatt		0	1 713 324
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		-165 998	-81 997
Ordinære avskrivninger		17 469 952	16 436 658
Endring i varelager		835 495	-2 028 027
Endring i kundefordringer		-18 031 407	2 421 147
Endring i leverandørgjeld		3 058 668	-12 133 831
Forskj. kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjo		-3 500 601	-1 862 438
Endring i andre tidsavgrensningsposter		2 833 397	24 476 837
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktivitetei		**28 959 079**	**45 726 341**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		165 998	81 997
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		30 669 327	32 863 088
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**-30 503 329**	**-32 781 091**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		30 000 000	0
Endring konsernkonto		-19 062 225	-26 276 949
Utbetalinger av utbytte/konsernbidrag		9 500 000	12 800 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**1 437 775**	**-39 076 949**
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-106 475	-26 131 700
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		1 582 587	27 714 287
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12		**1 476 112**	**1 582 587**

Note 1 - Regnskapsprinsipper
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Selskapet er et heleid datterselskap av Nord-Salten Kraft Holding AS. Morselskapet utarbeider konsernregnskap, og konsernregnskapet er tilgjengelig på www.nordsaltenkraft.no og ved hovedkontoret på Ulvsvåg i Hamarøy kommune. Selskapet ble i 2019 etablert gjennom fisjon fra søsterselskapet Nord-Salten Kraft AS i forbindelse med en selskapsmessig omorganisering, i tråd med kravene til selskapsmessig skille.

Klassifisering og vurdering av balanseposter
Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Lagerbeholdningen består av kurante reservedeler og utstyr for vedlikehold av selskapets anlegg. Beholdningen er vurdert til kostpris.

Driftsinntekter
Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Inntekter vedrørende nettleie baseres på avregning av innmating og forbruk av strøm for hele selskapets leveranseområde. Prosjektinntekter inntektsføres etter løpende avregning.

Erstatninger
Årlige erstatninger til grunneiere er begrenset og kostnadsføres fortløpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse framtidige forpliktelser.

Pensjoner
Selskapet har kollektiv tjenestepensjonsordning for sine ansatte. Fra 01.01.18 består ordningen av to ulike pensjonsordninger, en lukket ytelsesordning og en innskuddsordning. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar. Selskapet har også inngått avtale om rett til avtalefestet førtidspensjon ved fylte 62 år. Også denne forpliktelsen er beregnet av aktuar. Selskapet viser den aktuarberegnede pensjonsforpliktelsen, uten bruk av korridor, direkte i balansen. Estimatavvikene føres direkte mot egenkapitalen.

Kontantstrømoppstilling
Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Skatter
Skattekostnaden i resultatregnskapet består av ordinær selskapsskatt, og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet.

Utsatt skatt er beregnet med de aktuelle vedtatte skattesatsene for angjeldende regnskapsår, på grunnlag av forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt framførbare underskudd. Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

I tillegg betales eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av takstverdi på selskapets eiendeler knyttet til eiendom og distribusjonsnett. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

Anleggsbidrag
Anleggsbidrag til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Fjerningskostnader
Selskapets driftsmidler består av anlegg som for en stor grad står på annens eiendom. Når anleggene tas ut av bruk påhviler det selskapet en forpliktelse om å fjerne anleggene. Når beslutning om utkobling og fjerning er gjort, blir det gjort et estimat på kostnadene ved fjerning, som så avsettes regnskapsmessig som gjeld i balansen.

Note 2 - Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2025	2024
Faktisk inntekt nettvirksomhet	138 397 701	135 816 593
Årets mer(-)/mindreinntekt	488 000	-3 032 000
Sum	**138 885 701**	**132 784 593**

Nettleie blir fakturert ut i fra gjeldende tariffer og faktisk forbruk. Det er ulike tariffer for hhv. privat- og næringskunder. Nettleie avregnes med et fastledd avhengig av etterspurt effekt og energiledd.

Flaskehalsinntekter oppstår når kraft overføres mellom områder med forskjellig kraftpris. Når det blir sendt mer strøm mellom de forskjellige prisområdene og når det er store prisforskjeller i Norge gir dette flaskehalsinntekter til Statnett. Statnetts flaskehalsinntekter skal i sin helhet tilbakeføres til strømkundene over tid og bidra til redusert nettleie.

Forskjellen mellom tillatt inntekt og faktiske tariffinntekter utgjør mer- mindreinntekt. Nettvirksomheten skal håndtere mer- mindreinntekten slik at saldo over tid går mot null. Merinntekt skal tilbakeføres kundene og mindreinntekt kan hentes inn fra kundene i påfølgende år. Resultat for monopolvirksomheten (nettvirksomheten) er vist i egen tabell i note 3.

Note 3 - Segmentnote - Inntekter fra monopolvirksomheten

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2025	2024	2025	2024
Resultat				
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	73 646	66 230	101 044	96 616
Gevinst ved avgang anleggsmidler	0	0	166	82
Andre driftsinntekter	0	0	514	387
Mer (-)/mindreinntekt (+)	-2 080	1 894	2 568	-4 926
Sum driftsinntekter	**71 566**	**68 124**	**104 292**	**92 159**
Driftskostnader	55 005	51 277	86 005	74 579
Driftsresultat	**16 561**	**16 847**	**18 287**	**17 580**
Mer-/mindreinntekt				
Inntektsramme	36 151	35 084	63 733	62 365
KILE	-34	-917	-2 792	-2 629
Korrigert ordinær KILE	0	0	0	0
Kostnader ved overliggende nett	31 606	31 755	36 069	26 819
Eiendomsskatt	1 738	1 457	2 931	2 277
Innbetalte Elhub-gebyrer	0	0	557	657
Sum avvik avskrivn. og avkastning	2 106	745	3 191	2 307
Tillatt inntekt	**71 566**	**68 124**	**103 689**	**91 796**
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	73 646	66 230	101 121	96 762
Justering mer-/mindreinntekt	0	0	0	0
Beregnet mer (-)/mindreinntekt (+)	**-2 080**	**1 894**	**2 568**	**-4 966**
Årets bevegelse mer-/mindreinntekt				
Akkumulert merinntekt 01.01	0	0	0	0
Akkumulert mindreinntekt 01.01	7 057	4 871	13 047	17 232
Årets merinntekt 01.01	-2 080	0	0	-4 926
Årets mindreinntekt 01.01	0	1 894	2 568	0
Årets avsetning renter på mindreinntekt	282	292	672	741
Akkumulert merinntekt 31.12	0	0	0	0
Akkumulert mindreinntekt 31.12	5 259	7 057	16 287	13 047
Avkastningsgrunnlag	203 517	193 905	170 123	157 318
Avkastning	8,14 %	8,69 %	10,75 %	11,17 %
Sum avkastning nettvirksomheten 2025:	9,33 %			
Sum avkastning nettvirksomheten 2024:	9,80 %			

Note 4 - Transaksjoner med nærstående parter

Nærstående part	Tilknytning	Eierandel
Nord-Salten Kraft Holding AS	Morselskap	0 %
Nord-Salten Kraft AS	Søsterselskap	0 %
NSK Eiendom AS	Søsterselskap	0 %

	2025	2024
Salg av varer og tjenester		
- Morselskap	411 157	342 631
- Søsterselskap	11 457 978	12 028 374
Sum salg av varer og tjenester	**11 869 135**	**12 371 005**
Kjøp av varer og tjenester		
- Morselskap	8 494 258	7 568 173
- Søsterselskap	5 515 362	7 885 704
Sum kjøp av varer og tjenester	**14 009 620**	**15 453 877**
Renteinntekter		
- Morselskap	267 058	255 603
Sum renteinntekter	**267 058**	**255 603**
Rentekostnader		
- Morselskap	3 551 079	3 340 412
Sum rentekostnader	**3 551 079**	**3 340 412**

Salg til nærstående er i hovedsak innmating fra kraftstasjoner (nettleie). Øvrige transaksjoner med nærstående parter gjelder i hovedsak salg av tjenester knyttet til driftssentral, kjøp spotkraft, utleie av eiendom samt administrasjonstjenester, og er priset ihht. armlengdeprinsippet.

Note 5 - Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnader	2025	2024
Lønn	32 123 616	30 778 576
Aktiverte lønns- og personalkostnader	-9 755 419	-8 828 685
Arbeidsgiveravgift	2 061 137	2 012 869
Pensjonskostnader	7 694 745	5 928 806
Endring pensjonsforpliktelse	-3 500 601	-1 862 438
Andre personalkostnader	1 273 129	1 303 720
Sum	**29 896 608**	**29 332 849**

Selskapet har i 2025 sysselsatt 37,87 årsverk.

Ytelser til ledende personer
Administrerende direktør har vært ansatt i Nord-Salten Kraft Holding AS i 2025, og all lønn er utbetalt fra Nord-Salten Kraft Holding AS. Kystnett AS og Nord-Salten Kraft AS har blitt internfakturert for kostnad for daglig ledelse, hvor lønn (inkl. sosiale kostnader og et påslag på 15%) til administrerende direktør har blitt direktefordelt gjennom året med 50% eller 963 355 kroner. Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret.

Revisor
Kostnadsført revisjonshonorar og honorar for andre tjenester utgjør i 2025 kr 190 910 eks. mva.

Lovpålagt revisjon kr 164 610 eks. mva.
Attestasjoner kr 26 300eks. mva.

Note 6 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pålagt å ha en tjenestepensjonsordning for sine ansatte. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene. Pensjonsordningen omfatter alders-, ektefelle-, barne- og uførepensjon. Ordningen gir rett til fremtidige definerte ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom en privat felles pensjonskasse. Selskapet har også en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år. Selskapet lukket ytelsesordningen pr 31.12.2017. Fra 01.01.2018 ble alle ansatte under 55 år flyttet til en innskuddsbasert ordning og avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO - ordningen.

I tråd med anbefaling fra Regnskapsstiftelsen har vi benyttet egen durasjon for pensjonsforpliktelsen, fastsatt av ekstern aktuar.

Periodens pensjonskostnad	**2025**	**2024**
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	624 910	711 662
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 177 414	2 603 688
Avkastning på pensjonsmidler	-3 224 013	-2 176 692
Periodisert arbeidsgiveravgift	31 870	36 295
Resultatført netto forpliktelse ved avkortning	2 205 358	0
Netto pensjonskostnad ytelsesordning	**2 815 539**	**1 174 953**
Pensjonskostnad innskuddspensjon	**1 881 890**	**1 999 729**
Sum ytelsesordning og innskuddspensjon	**4 697 429**	**3 174 682**

Pensjonsforpliktelser tjenestepensjon	**2025**	**2024**
Påløpte pensjonsforpliktelser pr. 31.12	80 291 662	82 450 074
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12	90 510 385	81 668 401
Påløpte pensjonsforpliktelser pr. 31.12	**-10 218 724**	**781 673**
Ordning med overfinansiering balanseført som eiendel	**10 218 724**	**0**
Netto balanseført pensjonsforpliktelse pr. 31.12	**0**	**-781 673**

Økonomiske forutsetninger	**2025**	**2024**
Diskonteringsrente	4,30 %	3,90 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,30 %	3,90 %
Forventet lønnsvekst	4,00 %	4,00 %
Forventet G-regulering	3,75 %	3,75 %
Forventet regulering av pensjoner under utbetaling	3,00 %	3,00 %

AFP-forpliktelser
Regnskapsmessig blir AFP-innbetalinger kostnadsført løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet.

I 2025 utgjorde premien 2,7 % av lønn mellom 1G (NOK 130 160 pr. 31.12.2025) og 7,1 G. For 2026 (fremtidig år) vil premien utgjøre 2,7 %. Tilskudd til AFP ordningen inngår i regnskapslinjen lønnskostnader og utgjorde i 2025 NOK 552 145 (2024: NOK 552 894).

Note 7 Skatt

Årets skattekostnad	2025	2024
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	423 078	0
Endring i utsatt skatt	5 426 829	4 482 956
Skattekostnad ordinært resultat	**5 849 907**	**4 482 956**
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	26 459 574	20 211 316
Permanente forskjeller	130 911	165 757
Endring i midlertidige forskjeller	-24 667 401	-22 895 096
Mottatt konsernbidrag	0	2 518 023
Avgitt konsernbidrag	-1 923 084	0
Skattepliktig inntekt	**0**	**0**
Betalbar skatt i balansen:		
Betalbar skatt på årets resultat	423 078	-553 965
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-423 078	0
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	0	553 965
Sum betalbar skatt i balansen	**0**	**0**
Beregning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	26 459 574	20 211 316
Beregnet skatt av resultat før skatt	5 821 106	4 446 489
Skatteeffekt av permanente forskjeller	28 800	36 467
Sum	**5 849 907**	**4 482 956**
Effektiv skattesats	22,1 %	22,2 %

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller

	2025	2024	Endring
Varige driftsmidler	79 402 125	59 460 924	-19 941 201
Fordringer	21 446 000	20 004 000	-1 442 000
Gevinst – og tapskonto	865 604	1 082 005	216 401
Pensjonspremie/- forpliktelse	10 218 724	-781 673	-11 000 397
Andre forskjeller	9 400 269	16 900 065	7 499 796
Sum	**121 332 722**	**96 665 321**	**-24 667 401**
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	-9 400 269	-16 900 065	-7 499 796
Grunnlag for utsatt skatt	**111 932 453**	**79 765 256**	**-32 167 197**
Utsatt skatt (22 %)	**24 625 140**	**17 548 356**	**-7 076 783**

Note 8 - Anleggsmidler

	Bygninger, tomter	Regional-nett.	Distribusjons-nett.	Transport-midler	Inventar, maskiner	Anlegg u/utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.2025	34 416 841	363 172 158	279 961 753	22 872 421	17 722 352	23 134 440	741 279 965
(+)Tilgang	2 543 677	25 251 167	14 014 978	1 484 539	3 402 066	14 575 882	61 272 309
(-) Avgang	0	0	-814 678	-373 051	0	-30 602 979	-31 790 708
Anskaffelseskost 31.12.2025	**36 960 518**	**388 423 325**	**293 162 053**	**23 983 909**	**21 124 418**	**7 107 343**	**770 761 566**
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2025	17 773 111	180 219 331	135 400 400	12 309 697	14 279 785	0	359 982 324
Akk. avskr v/avgang	0	0	-814 678	-373 049	0	0	-1 187 727
Årets ordinære avskrivninger	980 274	6 958 266	7 164 363	1 574 815	792 234	0	17 469 952
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2025	**18 753 385**	**187 177 597**	**141 750 085**	**13 511 463**	**15 072 019**	**0**	**376 264 549**
Bokført verdi 31.12.2025	**18 207 133**	**201 245 728**	**151 411 968**	**10 472 446**	**6 052 399**	**7 107 343**	**394 497 017**
Prosentsats for avskr:	0-5	2-3	2-3	20	12,5-25	0	

Tilskuddsfinansierte anlegg

Anlegg knyttet til overføringstjenester som er finansiert med tilskudd/anleggsbidrag.
Disse anleggene er ikke inkludert i selskapsbalansen.

	Regional-nett	Distribusjons-nett	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.2025	218 854 000	137 988 000	356 842 000
(+) Tilgang	10 535 000	7 993 000	18 528 000
Anskaffelseskost 31.12.2025	**229 389 000**	**145 981 000**	**375 370 000**

Note 9 - Varer

Varelager	**2025**	**2024**
Lager av innkjøpte handelsvarer	7 467 720	8 303 214
Sum varelager	**7 467 720**	**8 303 214**

Note 10 - Konsernmellomværende - fordring og gjeld

	2025	2024
Fordring på selskap i samme konsern	2 321 998	4 190 847
Sum	**2 321 998**	**4 190 847**

	2025	2024
Langsiktig gjeld til konsernselskap	82 000 000	52 000 000
Sum	**82 000 000**	**52 000 000**

	2025	2024
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	2 887 203	2 705 082
Sum	**2 887 203**	**2 705 082**

Bankkontoene til Kystnett AS inngår i Nord-Salten Kraft konsernkontostruktur. Nord-Salten Kraft Holding AS er bankens motpart, mens innskudd og trekk på datterselskapers konti anses som mellomværende mellom mor- og datterselskaper.

Konsernet har en innvilget trekkfasilitetramme på MNOK 150. Det var benyttet Mnok 30 av trekkfasiliteten pr 31.12.2025.

Note 11 - Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster	2025	2024
Bankinnskudd	0	0
Bundne skattetrekksmidler, bank	1 476 112	1 582 587
Sum betalingsmidler	**1 476 112**	**1 582 587**

Bankinnskudd er i regnskapet klassifisert under fordring og gjeld på selskap i samme konsern.

Note 12 Aksjonærer

Aksjekapitalen i Kystnett AS pr. 31.12 består av:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	70 000	10,0	700 000
Sum	**70 000**		**700 000**

Eierstruktur
De største aksjonærene i % pr. 31.12 var:

	Ordinære	Eierandel	Stemmeandel
NORD-SALTEN KRAFT HOLDING AS	70 000	100,0	100,0

Note 13 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2024	700 000	276 649 988	1 964 058	40 830 090	320 144 136
Årets resultat				20 609 667	20 609 667
Utbytte				-11 476 916	-11 476 916
Endring pensjon				5 849 841	5 849 841
Konsernbidrag avgitt				-1 500 006	-1 500 006
Pr 31.12.2025	**700 000**	**276 649 988**	**1 964 058**	**54 312 676**	**333 626 722**

Note 14 - Hendelser etter balansedato

Det er ingen hendelser etter balansedagen som påvirker selskapets økonomiske stilling negativt.

Shape the future with confidence

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronningensgate 7B
8006 Bodø

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Kystnett AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Kystnett AS som består av balanse per 31. desember 2025, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss i revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for

Penneo Dokumentnøkkel: WCI7B-Q484V-NY2F1-19KYX-MWRAX-GPWXJ

Shape the future
with confidence

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjonen er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar, på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bodø, 05. mai 2026
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Lena Andreassen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: WCI7B-Q484V-NY2F1-19KYX-MWRAX-GPWXJ

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Lena Aasjord Andreassen
Statsautorisert revisor
På vegne av: Ernst & Young AS
Serienummer: bankid.no no_bankid:9578-5999-4-1200932
IP: 147.161.xxx.xxx
2026-05-05 13:04:20 UTC

QES

bankID

Penneo Dokumentnøkkel: WCI7B-Q484V-NY2F1-19KYX-MWRAX-GPWXJ

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se **https://eutl.penneo.com**.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt
Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørenes digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.