

Halvårsrapport 2025



NØKKELTALL

1. HALVÅR 2025

Driftsresultat

301 mill. kr

↓ fra 388

Sysselsatt kapital

5 645 mill. kr

↑ fra 5 435

Resultat etter skatt

170 mill. kr

↓ fra 178

Områdepris

20,5 øre/kWh

↓ fra 47,1

Kraftproduksjon
inkl. deleide**815** GWh

↑ fra 721

Investeringer

103 mill. kr

↓ fra 133

Tallene i høyre kolonne viser tilsvarende tall for
1. halvår 2024.

STYRETS BERETNING

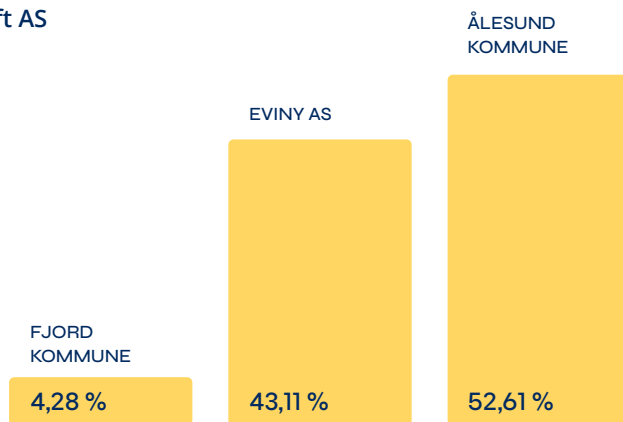
1. HALVÅR 2025

TAFJORD er et energi- og kommunikasjonskonsern på Nordvestlandet, med hovedkontor i Ålesund. Virksomheten omfatter Fornybar, Energigjenvinning, Telekom og Kraftnett. TAFJORD er i tillegg største eier i strømselskapet Wattn AS.

Konsernet består av morselskapet Tafjord Kraft AS, de heleide datterselskapene Tafjord Kraftproduksjon AS og Tafjord Kraftvarme AS, det deleide datterselskapet Tafjord Connect AS (51 %), det felleskontrollerte selskapet Linja AS (33,8 %) samt de tilknyttede selskapene Nordvest Nett AS (36,5 %), Wattn AS (35,5 %) og Svelgen Kraft Holding AS (34 %).

Regnskapet viser konsernets resultat og økonomiske stilling som en samlet enhet. Datterselskapene er konsolidert i sin helhet, mens det felleskontrollerte selskapet Linja AS konsolideres etter bruttometoden (proporsjonal konsolidering). For tilknyttede selskaper inntektsføres andelen av nettoresultatet under finansinntekter (egenkapitalmetoden).

Eierforholdene i Tafjord Kraft AS er som følger:



Strukturelle endringer

Ved årsskiftet overtok Tafjord Kraft AS samtlige aksjer i Ørskog Energi AS. Ørskog Energi AS driver i utgangspunktet en begrenset eiendomsvirksomhet, men har en betydelig eierpost (36,5 %) i Nordvestnett AS. Nordvestnett AS har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Vestnes og Haram, samt deler av Ålesund, Fjord og Aukra. Selskapet har i overkant av 16 000 nettkunder og en bokført nettkapital på ca. 400 mill. kr. Med virkning fra 01.01.2025 konsolideres Nordvestnett AS som et tilknyttet selskap i konsernet.

I slutten av juni inngikk Tafjord Connect AS en avtale med Lyse Tele og NTE om kjøp av alle aksjene i Nordvest Fiber AS. Gjennomføring av transaksjonen er forventet å skje i tredje kvartal. Oppkjøpet innebærer at TAFJORD overtar selskapets infrastruktur, samt kundeforholdene til rundt 3 500 fiberkunder.

Som del av en avtale inngått med AF-gruppen i juni om salg av 80 % av aksjene i Eviny Solutions AS, selger Tafjord Kraft AS alle sine aksjer i selskapet. Overtakelsen er planlagt å finne sted i tredje kvartal.

RESULTAT 1. HALVÅR 2025 – HOVEDPUNKTER

- Halvårsregnskapet viser et driftsresultat på 301 mill. kr, mot 388 mill. kr i samme periode i fjor.
- Kraftnettvirksomheten har den største resultatfremgangen. Gjennom nettreuleringsregimet fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi (RME) inntekten på basis av kostnader, kapitalgrunnlag, avkastningsrente (RME-renten), og effektivitet. Som følge av fusjonen mellom (gml) Linja AS og Mørenett AS i 2023 blir Linja AS tildelt en engangskompensasjon («harmoniinntekt») av RME i 2025. Harmoniinntekten kompenserer for fremtidig redusert inntektsramme i det fusjonerte selskapet sammenlignet med hvordan inntektsrammen ville vært om selskapene fortsatte hver for seg. Harmoniinntekten er betydelig, og inntektsføres i sin helhet i 2025 (53 % i første halvår).
- Fornybarvirksomheten har størst tilbakegang i driftsresultatet, og dette skyldes et betydelig svakere kraftmarked. Gjennomsnittlig områdepris (NO3) var i første halvår 55 % lavere enn samme periode i fjor, mens produsert volum (eks. andel i Svelgen Kraft) var 6 % høyere.
- Gjennomsnittlig områdepris i Midt-Norge (NO3) ble 20,5 øre/kWh mot 47,1 øre/kWh samme periode i fjor. Hovedforklaringen er en sterk ressursituasjon både i eget område (NO3), hos våre naboer i Nord-Norge (NO4) og i Nord-Sverige (SE2 / SE3). Ellers er markedet for opprinnelsesgarantier fortsatt svakt, mens etterspørselen etter reserve- og kapasitetstjenester har økt. Spesielt har etterspørselen etter kapasitetstjenester vært sterk, og dette har også bidratt til å løfte prisnivået på disse tjenestene. Prisnivået i reservemarkedene er tett knyttet til det generelle kraftprisnivået nasjonalt.
- Også energigjenvinningsvirksomheten viser svakere resultat enn samme periode i fjor. Dette skyldes i stor grad lavere pris på strøm og fjernvarme som følge av et lavere kraftprisnivå.
- Telekom viser økt driftsresultat sammenlignet med fjoråret.
- Netto finanskostnader viser en økning på 32 mill. kr. Hovedårsaken er tapsføringer på aksjer på totalt 32 mill. kr.
- Skattekostnaden utgjør 80 mill. kr, mot 192 mill. kr i samme periode i fjor. Av årets skattekostnader utgjør grunnrenteskatten 23 mill. kr mot 116 mill. kr i fjor.
- I sum gir dette et resultat etter skatt på 170 mill. kr i første halvår, mot 178 mill. kr i fjor.

RESULTAT PR. VIRKSOMHETSOMRÅDE



Fornybar

Produksjonen i konsernets 11 heleide kraftverk i Fjord og Stranda kommune, samt 3 deleide anlegg i Rauma og Skjåk, ble i årets seks første måneder 674 GWh mot 638 GWh året før. Områdeprisen på kraft ble i gjennomsnitt 20,5 øre/kWh, mot 47,1 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor.

Produksjonen i de seks kraftverkene i Svelgen Kraft ble 415 GWh, mot 235 GWh i samme periode i fjor. Fornybarvirksomheten har indirekte en andel på 34 % i disse kraftverkene. Se ellers resultatandeler fra tilknyttede selskaper nedenfor.

Driftsresultat

138 mill. kr

mot 294 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.



Energigjenvinning

Virksomheten omfatter energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt salg og distribusjon av fjernvarme i Ålesund kommune.

Marginene på avfallssiden er under betydelig press som følge av CO2-avgiften på forbrenning av avfall som ble innført i 2022. Energiinntektene er også påvirket av nedgangen i kraftprisene. Dette gjelder både strøm og fjernvarme. I tillegg er fjernvarmevolumet noe redusert som følge av en mildere vinter.

Driftsresultat

-11 mill. kr

mot -4 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.



Telekom

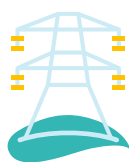
Virksomheten tilbyr telekomprodukter og -tjenester basert på fiberinfrastruktur i kommunene Ålesund, Haram, Sula, Giske, Vestnes, Fjord, Stranda og Sykkylven. Telekom har hatt en betydelig vekst siste årene, og etterspørselen etter virksomhetens produkter er stor. Konkurransen i markedet er imidlertid sterk.

Antall kunder i nettet øker, og inntektene er 8 % høyere enn samme periode i fjor.

Driftsresultat

36 mill. kr

mot 29 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.



Kraftnett

Virksomhetsområdet er identisk med TAFJORD sin andel av Linja AS. Dette er et av de større nettselskapene i landet, og distribuerer strøm til om lag 105 000 nettkunder i 20 kommuner på Sunnmøre og i Vestland, fra Giske i nord til Askvoll i sør. Selskapets regionale distribusjonsnett dekker ytterligere 14 kommuner. Distribusjon av strøm er underlagt konsesjon og monopol-regulering. Selskapene tildeles årlig en inntektsramme fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME). Inntektsrammen er avkastningsbasert med utgangspunkt i investert kapital, og differensiert i forhold til selskapenes relative effektivitet. Endringer i det generelle rentenivået påvirker inntektsrammen.

Som følge av fusjonen mellom (gml) Linja AS og Mørenett AS i 2023 blir Linja AS tildelt en engangskompensasjon («harmoniinntekt») av RME i 2025. Harmoniinntekten har sammenheng med at inntektsrammemodellen i utgangspunktet straffer selskaper som fusjonerer ved at beregnet effektivitet faller. Harmoniinntekten er med andre ord en engangskompensasjon for fremtidig redusert effektivitet / inntektsramme i det fusjonerte selskapet sammenlignet med hvordan den ville vært om selskapene fortsatte hver for seg. RME har foreløpig beregnet den til 255,2 mill. kr (100 %-basis), og dette inntektsføres i sin helhet i 2025 (53 prosent i første halvår). RME fatter endelig vedtak mot slutten av året.

Driftsresultat

144 mill. kr

mot 76 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Resultat fra investeringer i tilknyttede selskaper

Periodens resultat fra investeringen i Svelgen Kraft Holding AS ble 13 mill. kr, mot 15 mill. kr samme periode i fjor. Selskapets kraftverk opererer i samme prisområde som TAFJORD. Produsert volum er imidlertid betydelig høyere enn samme periode i fjor. Dette mye som følge av en revisjonsstans.

Periodens inntektsførte resultat fra investering i Wattn AS utgjorde 3 mill. kr, mot 1 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Periodens inntektsførte resultat fra investering i Nordvestnett AS, som er konsolidert første gang fra 01.01.2025, utgjorde 9 mill. kr. På samme måte som i Linja AS er resultatet preget av en harmoniinntekt. Denne er knyttet til fusjon med Sandøy Nett AS i 2023, og utgjør totalt 26,1 mill. kr (100 % / årsbasis).

Andre finansposter

Andre finansposter ble 77 mill. kr mot 35 mil. kr i første halvår 2024.

Hovedårsaken er tapsføringer på aksjer på totalt 32 mill. kr. I forbindelse med aksjekjøpsavtalen med AF Gruppen er aksjene i Eviny Solutions AS nedskrevet med 12 mill. kr, og som følge av en generelt fallende interesse for prosjekter innen grønt hydrogen er verdien av aksjeposten i Norwegian Hydrogen AS redusert med 20 mill. kr.

Resterende endring er i det alt vesentlige relatert til høyere rentekostnader som følge av økt lånegjeld.

Investeringer

TAFJORD har investert 103 mill. kr i første halvår, mot 133 mill. kr i tilsvarende periode i fjor. Om lag 77 % av investeringene er relatert til Kraftnett og Telekom.

Balanse- og kapitalforhold

Bokført egenkapitalandel utgjør 52 %. Inklusiv etterprioriterte ansvarlige lån er andelen 60 %. Det ligger betydelige skjulte merverdier i kraftverkene, og reell egenkapital er derfor vesentlig høyere enn bokført.

Helse, miljø og sikkerhet

TAFJORD arbeider kontinuerlig for et trygt arbeidsmiljø i alle ledd i organisasjonen. Sykefraværet i 1. halvår 2025 var 5,0 %, mot 3,6 % i samme periode året før. Konsernet har en målsetting om at sykefravær skal være under 3,5 %. H1-verdien (36 mnd.) var 3,8.

Framtidsutsikter

TAFJORD har en langsiktig strategi for å levere bærekraftig verdiskaping til både eiere, kunder og samfunnet. Selskapet bygger videre på over 100 års erfaring med vannkraft, energiforsyning, avfalls- og varmegjenvinning samt telekommunikasjon. Den sentrale ambisjonen er å bidra til et digitalt og fornybart samfunn, der bærekraftige løsninger og teknologisk innovasjon går hånd i hånd.

Bærekraft er en integrert del av konsernstrategien. I løpet av de kommende årene skal TAFJORD implementere et nytt rapporteringsrammeverk som gir bedre oppfølging av selskapets bidrag til FNs bærekraftsmål. Strategien er tuftet på å kombinere lønnsom drift med klimavennlige løsninger som reduserer miljøpåvirkning og styrker selskapets posisjon i et stadig mer konkurransepreget energimarked.

Vannkraftproduksjonen forblir selve ryggraden i TAFJORDs virksomhet. Fornybarvirksomheten har oppgradert og gjennomført periodiske revisjoner på alle kraftverk for å sikre optimal drift og høy effektivitet. Denne kontinuerlige vedlikeholdsstrategien skal bidra til å maksimere verdien av eksisterende anlegg, samtidig som det legges til rette for fleksibel og sikker produksjon i årene fremover.

Markedet for kraft er volatilt, påvirket av både internasjonale energipriser, værforhold og regulatoriske rammer. Prognoser peker på at de store prisforskjellene mellom nord og sør i Norden vil avta over tid. En slik utjevning kan gi TAFJORD økt verdiskaping ettersom prisnivået i sør er høyere og mer likt nivået på kontinentet. På kort sikt forventes det at den nye Sognefjordforbindelsen som er under bygging vil bidra positivt til å redusere flaskehalsproblematikken i vårt område (NO3). Linjen forventes å komme i drift mot slutten av året. Økt innslag av nye fornybare energikilder øker etterspørselen etter fleksibilitet og reserver i kraftmarkedet. TAFJORDs regulerbare vannkraftanlegg er godt egnet til å konkurrere også i disse markedene.

I tillegg til drift og vedlikehold vurderes investeringer i nye teknologier og prosjekter som kan gi økt produksjonskapasitet eller mer fleksibel utnyttelse av ressursene. Det innebærer både optimalisering av vannkraftporteføljen og utforskning av andre fornybare energikilder.

Elektrifisering av transport, industri og næringsliv skaper et betydelig økt behov for kapasitet i strømnettet. For TAFJORD betyr dette både muligheter og krav til store investeringer. Planene omfatter både utbygging av nytt nett og tiltak for å utnytte eksisterende infrastruktur bedre gjennom digitalisering, automatisering og fleksibilitetsløsninger. Teknologikutvikling innen smartnettløsninger skal bidra til mer effektiv drift og bedre forsyningssikkerhet. Fusjonen mellom Mørenett og gamle Linja har gitt grunnlag for kostnadsreduksjoner og en mer robust organisasjon. Den nye strukturen gir økt konkurransekraft og et sterkere grunnlag for fremtidig vekst. TAFJORD er også positiv til videre konsolidering i nettbransjen på Nordvestlandet, noe som kan gi ytterligere stordriftsfordeler.

Energigjenvinningsanlegget produserer årlig over 130 GWh fjernvarme og strøm gjenvunnet fra restavfall, og er en viktig del av regionens energiforsyning. Konkurransen fra svenske forbrenningsanlegg, som har lavere CO₂-avgifter, er imidlertid krevende og presser lønnsomheten. TAFJORD arbeider aktivt for å informere våre styrende myndigheter om konsekvensene av dagens rammevilkår. Uten likeverdige konkurransebetingelser er fremtiden for norske energigjenvinningsanlegg truet. Samtidig vurderes strategiske endringer i retning av mer klimavennlig teknologi, som varmepumper, for å redusere avhengigheten av forbrenning. Det langsiktige målet er å sikre at ikke resirkulerbare avfallsfraksjoner behandles på en bærekraftig måte, med lavest mulig CO₂-avtrykk. Denne strategien kombinerer økonomiske og miljømessige hensyn.

Gjennom en omfattende utbygging har TAFJORD etablert et regiondekkende fibernett, som gir høy kapasitet og kvalitet i leveransene. Selskapet har en solid markedsposisjon i området, og drar fordel av den stadig økende digitaliseringen i samfunnet. Samtidig står bransjen trolig overfor regulatoriske endringer, hvor infrastrukturereiere etter hvert kan måtte åpnes for tredjepartstilgang. Dette vil øke konkurransen og kan potensielt presse marginene. TAFJORD må derfor tilpasse sin forretningsmodell for å opprettholde lønnsomheten i et mer åpent marked.

Med økt digitalisering og trusselbildet knyttet til kritisk infrastruktur er sikkerhet og beredskap et prioritert satsingsområde. TAFJORD arbeider systematisk med å styrke IT-sikkerheten, beskytte anlegg mot fysiske og digitale trusler, og sikre beredskap i kraft- og fjernvarmenett, vannkraftverk og telekominfrastruktur. Samarbeid med nasjonale myndigheter, kontinuerlig kompetanseheving og jevnlig beredskapsøvelser er sentrale virkemidler for å sikre at selskapet kan håndtere både tekniske feil, naturhendelser og cyberangrep.

De svake kraftprisene som preget første halvår, har fortsatt inn i andre halvår og har betydelig negativ påvirkning på resultatet. Styret forventer på bakgrunn av dette at konsernets samlede resultat i 2025 blir noe svakere enn fjoråret. Med utgangspunkt i prognosene, selskapets utbyttestrategi og et underliggende resultat hvor det justeres for resultateffektene av engangskompensasjon (harmoniiinntekt) samt nedskrivning av aksjeverdier, forventer styret et utbytte for 2025 på i størrelsesorden 110 mill. kr.

RESULTATREGNSKAP 1. HALVÅR

<i>Alle tall i 1 000 kroner</i>			
	Note	30.06.2025	30.06.2024
Inntekter fra energisalg	2	291 010	492 630
Inntekter fra kraftoverføring		346 275	265 592
Inntekter fra energigjenvinning		74 439	79 223
Inntekter telekom		143 054	131 557
Andre driftsinntekter		11 101	25 209
Sum inntekter	4	865 879	994 212
Energikjøp/varekost		100 695	159 302
Overføringskostnader		109 389	70 899
Lønns- og personalkostnad		96 078	101 725
Avskrivning på varige driftsmidler		116 944	109 785
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		21 350	20 191
Annen driftskostnad		120 647	144 664
Sum driftskostnader		565 103	606 566
Driftsresultat		300 776	387 645
Resultat fra investering i tilknyttet selskap		25 670	16 203
Annen finansinntekt		17 106	13 008
Annen finanskostnad		93 678	47 701
Netto finansposter		-50 902	-18 490
Ordinært resultat før skattekostnad		249 874	369 155
Skattekostnad på ordinært resultat		79 533	191 516
Resultat etter skatt		170 342	177 639
Majoritetsandel		155 867	165 960
Minoritetsandel		14 475	11 679

BALANSE EIENDELER 1. HALVÅR

Alle tall i 1 000 kroner	Note	30.06.2025	30.06.2024
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	3	72 276	76 420
Lisenser og programvare		10 217	8 997
Sum immaterielle eiendeler		82 493	85 417
Varige driftsmidler			
Tomter		40 145	32 377
Kraftstasjoner og reguleringsanlegg		724 078	741 018
Forbrennings- og fjernvarmeanlegg		323 979	346 883
Bygninger		167 401	127 967
Anlegg under arbeid		212 357	257 141
Nettanlegg		1 850 431	1 738 041
Telefiber, maskin og øvrig driftsløsøre		823 326	790 164
Sum varige driftsmidler		4 141 718	4 033 591
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		782 390	684 727
Lån til tilknyttet selskap		237 435	237 435
Investeringer i aksjer og andeler		20 026	52 532
Andre langsiktige fordringer		14 079	9 453
Pensjonsmidler		85 377	5 951
Sum finansielle anleggsmidler		1 139 307	990 099
Sum anleggsmidler		5 363 517	5 109 107
Omløpsmidler			
Varer		22 399	21 774
Fordringer			
Kundefordringer		74 467	103 005
Andre fordringer		187 608	305 117
Sum fordringer		262 075	408 122
Bankinnskudd, kontanter og lignende		245 981	260 934
Sum omløpsmidler		530 455	690 830
Sum eiendeler		5 893 972	5 799 938

BALANSE EGENKAPITAL OG GJELD 1. HALVÅR

Alle tall i 1 000 kroner	Note	30.06.2025	30.06.2024
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		400 000	400 000
Overkurs		111 244	111 244
Sum innskutt egenkapital		511 244	511 244
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 187 976	2 052 522
Minoritet		354 633	353 264
Sum opptjent egenkapital		2 542 610	2 405 786
Sum egenkapital		3 053 853	2 917 030
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser		5 303	76 933
Utsatt skatt		213 413	79 587
Sum avsetning for forpliktelser		218 717	156 520
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		1 851 914	1 736 170
Ansvarlig lånekapital		470 000	470 000
Øvrig langsiktig gjeld		0	13 674
Sum annen langsiktig gjeld		2 321 914	2 219 844
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		85 021	116 649
Betalbar skatt		65 369	183 435
Skyldige offentlige avgifter		70 634	57 286
Annen kortsiktig gjeld		78 463	149 174
Sum kortsiktig gjeld		299 488	506 544
Sum gjeld		2 840 119	2 882 908
Sum egenkapital og gjeld		5 893 972	5 799 938

Note 1

Regnskapsprinsipper

Halvårsregnskap for TAFJORD består av resultatregnskap, balanse og noteopplysninger. Årsregnskapet for 2024 gir en utfyllende beskrivelse av regnskapsprinsippene som konsernet legger til grunn. Det har ikke vært endringer i konsernets regnskapsprinsipper i 2025.

Note 2

Krafthandel

TAFJORD har gjennom Tafjord Kraftproduksjon AS normalt to kontraktsp porteføljer – Produksjon og Trading. Produksjonsp porteføljen er en ren sikringsportefølje og har 2–3 års horisont. Verdsetting av denne er utfra porteføljeprinsippet hvor kontraktsmassen vurderes mot produksjonskost. I den grad det samlet fremkommer urealisert tap kostnadsføres dette.

Note 3

Strukturelle endringer og store enkelttransaksjoner

Ved årsskiftet overtok Tafjord Kraft AS samtlige aksjer i Ørskog Energi AS. Ørskog Energi AS driver i utgangspunktet en begrenset eiendomsvirksomhet, men eier 36,5 % av aksjene i Nordvestnett AS. Nordvestnett AS har område-konsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Vestnes og Haram, samt deler av Ålesund, Fjord og Aukra. Selskapet har i overkant av 16 000 nettkunder og en bokført nettkapital på ca. 400 mill. kr. Med virkning fra årsskiftet konsolideres Nordvestnett AS som et tilknyttet selskap i konsernet.

I slutten av juni inngikk Tafjord Connect AS en avtale med Lyse og NTE om kjøp av alle aksjene i Nordvest Fiber AS. Gjennomføring av transaksjonen er forventet å skje i tredje kvartal. Oppkjøpet innebærer at TAFJORD overtar selskapets infrastruktur, samt kundeforholdene til rundt 3 500 fiberkunder.

Som del av en avtale inngått med AF-gruppen i juni om salg av 80 % av aksjene i Eviny Solutions AS, selger Tafjord Kraft AS alle sine aksjer i selskapet. Overtakelsen er planlagt å finne sted i tredje kvartal. Aksjene er nedskrevet til salgsverdi pr. 1. halvår. Verdien av aksjepostene i Norwegian Hydrogen AS er redusert fra 22 til 2 millioner kroner. Den generelle investorinteressen for prosjekter innen grønt hydrogen viser en tydelig nedgang.

Note 4

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet (TAFJORD) er organisert i ulike datterselskaper, samt felleskontrollert virksomheter som egne økonomiske enheter. For nevnte selskap foreligger det adskilt finansiell informasjon om forretningsvirksomheten, og som ledelsen følger opp.

Inndeling av konsernet i driftssegmenter omfatter i hovedsak følgende segment:

1. Fornybar dekker all energiproduksjon og krafthandel knyttet til vannkraft.
2. Energigjenvinning omfatter gjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt distribusjon av fjernvarme.
3. Telekom omfatter fiberinfrastruktur, samt markedsføring og salg av bredbåndstjenester til kunder i Møre og Romsdal.
4. Kraftnett omfatter distribusjon av strøm i 20 kommuner fra Askvoll kommune i Vestland fylke i sør til Giske kommune på Sunnmøre i nord.
5. Støttefunksjoner omfatter konsernledelse og felles stabstjenester til datterselskap, samt enkelttjenester til det felleskontrollerte selskapet Linja.
6. Fusjon kraftnett er regnskapsmessig gevinst tilført driftsresultatet, knyttet til fusjon mellom Mørenett og Linja.

Note 4 forts. på neste side.

Note 4 forts.

Året 2025

Alle tall i 1 000 kroner	TAFJORD	Fornybar	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte
Driftsinntekter	854 778	289 989	77 210	143 054	354 500	0
Andre driftsinntekter	11 101	2 406	138	2 159	4 190	30 829
Totale driftsinntekter	865 879	292 395	77 348	145 213	358 689	30 829
EBITDA	417 720	159 876	10 059	64 826	186 037	-3 079
Av-/nedskrivninger	116 944	21 777	20 837	28 847	41 742	3 548
Driftsresultat	300 776	138 099	-10 778	35 979	144 295	-6 627
Investeringer *	103 261	6 241	13 030	21 747	57 938	4 305
Sysselsatt kapital	5 644 981	1 324 615	516 359	762 480	2 357 669	3 714 204

*) Ekskl. investeringer i aksjer og andeler i andre foretak / TS.

Året 2024

Alle tall i 1 000 kroner	TAFJORD	Fornybar	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte	Fusjon Kraftnett
Driftsinntekter	927 625	490 361	84 252	131 557	232 261	0	
Andre driftsinntekter	66 586	1 262	9 068	3 107	40 780	27 679	11 452
Totale driftsinntekter	994 212	491 622	93 320	134 664	273 041	27 679	11 452
EBITDA	497 430	316 328	16 738	56 719	111 411	-15 219	11 452
Av-/nedskrivninger	109 785	22 286	20 642	27 553	35 811	3 301	0
Driftsresultat	387 645	294 042	-3 903	29 166	75 600	-18 520	11 452
Investeringer *	133 349	11 472	7 129	29 761	84 253	734	
Sysselsatt kapital	5 434 882	1 346 627	522 116	775 959	2 209 385	3 525 709	

*) Ekskl. investeringer i aksjer og andeler i andre foretak / TS.

Erklæring om delårsregnskap og tilhørende beretning pr. 30. juni 2025

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent delårsregnskap og tilhørende beretning for TAFJORD konsernet pr. 30. juni 2025.

Delårsregnskap pr. 30. juni 2025 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god norsk regnskapsskikk.

Etter vår beste overbevisning:

- er delårsregnskap pr. 30. juni 2025 for konsernet utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder
- gir opplysninger i regnskapet et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet pr. 30. juni 2025
- gir beretning for delårsregnskap for konsernet en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet

Ålesund, 28. august 2025



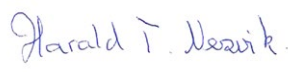
Anne Breiby
styrets leder



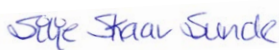
Arne Andreas Riisnes
styrets nestleder



Nils Arne Bakke
styremedlem



Harald Tom Nesvik
styremedlem



Silje Skaar Sunde
styremedlem



Per Ove Hjelm
styremedlem



Magnus Erdal
styremedlem



Erik Espeset
daglig leder

REVISJONSBERETNING



Deloitte AS
Strandavegen 15
NO-6900 Florø
Norway

+47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til styret i Tafjord Kraft AS

UTTALELSE OM FORENKLET REVISORKONTROLL AV DELÅRSREGNSKAP

Innledning

Vi har foretatt en forenklet revisorkontroll av vedlagte og konsoliderte balanse for Tafjord Kraft AS per 30. juni 2025 og tilhørende og konsoliderte resultatregnskap for seks månedersperioden 1. januar til 30. juni 2025, og av beskrivelsen av regnskapsprinsipper og andre noter. Ledelsen er ansvarlig for utarbeidelsen og fremstillingen av delårsregnskapet i samsvar med prinsipper som er beskrevet i note 1. Vår oppgave er å avgi en uttalelse om delårsregnskapet basert på vår forenklete revisorkontroll.

Omfanget av den forenklete revisorkontrollen

Vi har utført vår forenklete revisorkontroll i samsvar med standard for forenklet revisorkontroll 2410 *Forenklet revisorkontroll av delårsregnskaper, utført av foretakets valgte revisor*. En forenklet revisorkontroll av et delårsregnskap består i å rette forespørsler, primært til personer med ansvar for økonomi og regnskap, og å gjennomføre analytiske og andre kontrollhandlinger. En forenklet revisorkontroll har et betydelig mindre omfang enn en revisjon utført i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene), og gjør oss følgelig ikke i stand til å oppnå sikkerhet om at vi er blitt oppmerksomme på alle vesentlige forhold som kunne ha blitt avdekket i en revisjon. Vi avgir derfor ikke revisjonsberetning.

Konklusjon

Vi har ved vår forenklete revisorkontroll ikke blitt oppmerksomme på noe som gir oss grunn til å tro at det vedlagte konsoliderte delårsregnskapet ikke i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med prinsipper som beskrevet i note 1.

Florø, 28. august 2025
Deloitte AS

Hallgeir A. Bruvik
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

REVISJONSBERETNING

Tafjord Kraft - Uttalelse...roll av delårsregnskap

Name

Bruvik, Hallgeir Andreas

Date

2025-08-28

Identification

 **bankID** Bruvik, Hallgeir Andreas



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))

