

2024



Årsmelding DE Nett AS

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

Revisjonsberetning

Organisasjonen

Fordelingsnett

1 Innhold

1.	Styrets beretning	3
1.1	Virksomhetens art	3
1.2	Fortsatt drift	3
1.3	Miljø og åpenhet	4
1.4	Likestilling	5
1.5	Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	5
1.6	Framtidig utvikling	5
1.7	Finansiell risiko	7
2	Regnskap	9
2.1	Resultatregnskap 2024	9
2.2	Balanse	10
3	Noter til årsregnskapet	12
4	Revisors beretning	18
5	Organisasjonen	20
5.1	Organisasjonsplan, eierforhold	20
5.2	Styre og ledelse	22
5.3	Overordnede mål for DE Nett AS	22
5.4	Vernetjeneste, HMS	23
5.5	Energiøkonomisering og informasjon	24
5.6	Medlemskap i organisasjoner	24
5.7	Lager- og kontorbygg	24
5.8	IT drift/programvare	24
6	Fordelingsnett	24
6.1	Nettvirksomhet	24
6.1.1	Drift og vedlikehold	24
6.1.2	Investering og nyanlegg	27
6.1.3	Energiomsetning	28
6.1.4	Måling og avregning	29
6.2	Det lokale el tilsyn (DLE)	29
6.3	Fiber	29
7	Øvrig virksomhet	29
8	Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for nettselskapet i 2024.	30

1. Styrets beretning

Selskapsmessig skille.

Virksomheten i Drangedal Kraft KF og Drangedal everk KF ble i 2020 omdannet til aksjeselskaper for å tilfredsstille myndighetskravet. Videre ble det høsten 2020 etablert konsernstruktur med morselskap, Drangedal Energi Holding AS.

All konkurranseutsatt virksomhet ble overført til Drangedal Kraft AS som består av bredbånd, kraftproduksjon og strømsalg.

Gjenstående i DE Nett AS er nettvirksomheten, en monopolvirksomhet som har anleggs- og områdekonsesjon.

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2024 var det fjerde hele driftsåret med konsernstruktur.

Navnevalget vårt DE Nett AS ble av RME (Reguleringsmyndigheten for Energi) ikke godkjent, noe vi påklaget til Energi-klagenemda.

Vi fikk ikke medhold i denne klagesaken og må gjøre tilpassinger av logoer og navnevalg. Løsningen ble at vi skiftet navn på morselskapet Drangedal Energi Holding AS til Drangedal Kraft Holding AS, samme med nye logoer med tydelig differensiering mellom selskapene.

Etter omgjøring og fisjon er DE Nett AS eid 100 % av Drangedal Kraft Holding AS som igjen er eid 100 % av Drangedal Kommune.

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål:

Bygge og drive elektriske fordelingsanlegg med nominell spenning til og med 22 kV i Drangedal kommune og mindre deler av Kviteseid og Kragerø kommuner i Telemark fylke etter tillatelse fra NVE.

Ansvarsområde:

DE Nett AS plikter å overføre energi i Drangedal kommune og til Kurdøla og Lundereid i Kragerø samt Fjågesund i Kviteseid i tråd med områdekonsesjonen gitt av NVE.

Selskapet har kontoradresse i Drangedal, i funksjonelle lokaler på Stemmen Industriområde.

1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2024 og selskapets inntektsrammer for årene framover.

Selskapet har etter selskapsomgjøring og fisjonen en noe svak økonomisk stilling. Noe som kan gi oss utfordringer i langtidsperioden, med bl.a. nyinvesteringer og reinvesteringer i distribusjonsnettet. Tiltakene her har vært at hele driftsoverskuddet i 2021 - 2024 tilføres egenkapitalen.

Videre ser vi at implementering av stadig nye og lovpålagt IT løsninger for å modernisere drift og overvåking også gir oss utfordringer. Inntektsrammen som myndighetene (RME) definerer er i stadig endring. Kravene til effektivitet øker og inntektsrammen påvirkes nå først og fremst av konsolideringer og effektivitetsinitiativer i bransjen. DE Nett AS jobber kontinuerlig med å effektivisere driften samtidig som vi alltid har førsteprioritet på forsyningssikkerhet og kvalitet på leverte tjenester.

Selskapet ble tildelt en inntektsramme fra NVE for 2024 på kr 29,297 mill som medførte en mindreinntekt på kr 0,652 mill Ved utgangen av 2024 har DE Nett AS en akkumulert merinntekt på kr 1,248 mill. som innebærer en reduksjon på tariffene frem i tid.

Prognose for effektivitet og inntektsramme for 2025 er henholdsvis 101 % (105 %) effektiv og kr 31,1(31,1) millioner kroner. Dette viser

at vi fortsatt gjør det bra på effektivitetsmålingen med at vi nå er nr. 20 i landet blant de 76 nettselskapene vi blir sammenlignet mot. Fra Telemark har vi Lede AS foran oss på 108 % (nr. 3) og Vestmar Nett med 105 % (nr. 14).

Styret har lagt opp til at nettleien skal ha en jevn og forutsigbar utvikling. Dette vil i praksis si at selskapet bruker mer- og mindreinntektskontoen for å dempe store variasjoner i nettleien.

I 2022 ble det innført ny prismodell for nettleie. Endringen er bestemt av myndighetene og gjaldt for hele Norge. Formålet var å få jevnet ut forbruket gjennom døgnet, slik at forbrukstoppene blir lavere, og vi får utnyttet strømmettet bedre med et kapasitets/effektledd i stedet for et fastledd. Våre erfaringer til nå er at vi ikke kan se noen målbare effekter av denne omlegging, noe som nok skyldes at nettleien har kommet i skyggen for høye kraftpriser.



Årlig el-sikkerhetskurs for alle som jobber med strøm.

Nettselskapet hadde ved årsskiftet 12 ansatte der daglig leder og økonomifunksjon blir leid inn fra Drangedal Kraft Holding AS.

Vi hadde i august en alvorlig personskade knyttet til fall i forbindelse med årskontroll av en nettstasjon. Skaden medførte flere ribbeinsbrudd i ryggen og hadde potensiale til å være mer alvorlig enn resultat ble her. Saken ble meldt Arbeidstilsynet som i ettertid hadde et tilsyn med virksomheten for å

gjennomgå våre rutiner for slik arbeid. Saken ble lukket av Arbeidstilsynet uten noen avvik/pålegg, men vi har tatt med oss viktig læring knyttet til fremtidige risikovurderinger ved alenearbeid.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022 og 2023. Konsernets sykefravær var i 2024 på 5,39 % (4,45), og av dette utgjør korttidsfravær 0,82 % (1,47). Sykefraværet er høyere enn det vi hadde i 2023, der årsaken er en langtids-syk meldt gjennom hele året. Korttidsfraværet har en betydelig reduksjon fra 2023.

Vi har et mål om at det totale sykefraværet skal være under 4 %.

Også i 2024 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registrert 5 avvikssaker i 2024 som behandles etter våre interne rutiner.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, men vi må fremover ha fokus på organisering og ledelse. Dette behovet synliggjøres ekstra når det gjennom 2024 har kommet til 4 nyansatte i konsernet.

Samarbeidet med de ansattes tillitsvalgte har vært godt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

1.3 Miljø og åpenhet

Tradisjonelt har vår virksomhet fokusert på å hindre ekstraordinære utslipp som direkte kan skade nærmiljøet, for eksempel trafo-olje som kan innebære lokale miljøskader.

Dette er kun en liten del av det ansvaret vi må ta i framtiden og vi vil jobbe mer aktivt med konkrete tiltak for hvordan vi kan bidra til å nå

de overordnede målene som er definert av FN (bærekraftsmålene).

Vi kjører ca. 200 000 km/år i bedriften. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy, men vi ønsker se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøre med lavere utslipp. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer (for eksempel olje, gamle transformatorer etc.) blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

Ellers er det over mange år etablert en meget god systematikk for kildesortering av alt avfall virksomheten produserer.

Åpenhetsloven

Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden www.drangedalenergi.no.

1.4 Likestilling

Arbeidsmiljølovens regelverk blir overholdt. Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten og styret.

Selskapet er mannsdominert med kun 2 kvinner av 12 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 3 kvinner. Styret vil ha fokus på å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

1.5 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

2024 er DE Nett AS sitt fjerde driftsår som aksjeselskap og kun nettvirksomheten som aktivitet.

Sum driftsinntekter i nettselskapet ble redusert med 2,088 mill. kroner og ble i 2024 totalt kr 38.081 mill. kroner mot kr 40,169 mill. i 2023.

Hovedårsaken til denne reduksjonen er lavere tariffer.

Årsresultat etter skatt er 1.777.388 NOK.

Overskuddet står i sammenheng med vår effektivitet og hva vi kan levere av overskudd som et regulert monopolselskap samt hvordan vi håndterer mer- eller mindreinntekten.

Netto investeringene inkl. anlegg under utførelse var i 2024 på kr 7,489 mill. kroner noe som ligger under aktiviteten i 2023. Avviket imot budsjett skyldes at prosjekter har blitt avsluttet i 2024 der oppstarten var i 2022 og 2023.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 0,613 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet 11,5 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på 70,6 mill. kroner, der av dette 32,5 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS og 38,1 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.24 Kr 28,5 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 25,4 %, noe som er en bedring på 0,6 % fra 2023.

1.6 Framtidig utvikling

For nettvirksomheten tilsier investeringsnivået og inntektsrammene at selskapet går en krevende økonomisk utvikling i møte. De framtidige faktorene som utfordrer selskapet mest, er først og fremst konsolideringer, effektivisering i bransjen og implementering av ny teknologi. Fra 2020 til utgangen av 2023 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 76. I løpet av 2024 ser vi ytterligere reduksjoner som viser vi nærmer oss 70 selskaper med 22KV distribusjonsnett.

I tillegg vil selvsagt parametere i inntektsrammeberegningen ha stor betydning for selskapet og er noe vi ikke har kontroll over. Endringene de siste årene har ikke vært spesielt gunstige for vårt selskap, men

regnskapsmessige endringer har kompensert for dette.

Det har vært gjennomført store investeringer siste årene, men det er fortsatt behov for betydelige investeringer i nettet i mange år framover.

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift gir økt behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse prosjektene gjør at vi er med i et samarbeid med 21 andre nettselskaper gjennom Nettalliansen AS. DE Nett AS er en av eierne i Nettalliansen AS og har gode erfaringer med dette samarbeidet, og vil være aktiv med å utvikle dette videre i tiden framover. DE Nett AS har også i 2024 deltatt med noen ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS, der vi blant annet har vært pilot for innføring av nytt nettinformasjonssystem.

Vi har nå 60 (51) private- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømmettet med solcelleanlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for økt nettkapasitet.

Vi ser også at billading og solcelleprosjekter utfordrer flere av våre trafokretser som ute på bygda ofte har lange lengder og små ledningstverrsnitt.

Av nyanlegg så vil det i hovedsak være i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi kan forvente aktivitet av omfang. I tillegg er det og blir bygget noen småkraft i Tørdal som gir noen lokale kapasitetsutfordringer ute i nettet.

Etter å ha sanert ca. 6,0 km 22KV luftlinje fra Hellehei til Gautefallbakken i 2022-2024 flyttet vi aktiviteten til Lone – Rosland – Lauvstad i 2024. Der ble 4km høyspentkabel erstattet ca. 2. km luftledning. Oppgradering

som følge av Kvennåi Kraftverk i Fjågesund trenger større kapasitet.

Vi har et langstrakt høyspent- og lavspentlinjenett, i stor grad bygd på 60-70-80 tallet, der mye må fornyes de neste 25 årene. Dette er både ressurs og kapitalkrevende, men nødvendig for å holde god forsynings-sikkerhet. Vi må utvikle oss for å sikre ny og større kapasitet i en tid med mer etablering av fritidsboliger, mer elkraft til personbiler og transportsektoren.

Endret bruk av lavspentnettet gir utfordringer hos kundene som ligger lengst fra trafoene. Dimensjoneringen av linjene er ofte lagt opp for tradisjonelt bruk i et bolighus på 60-70 tallet med lite tanke på elektrisk oppvarming, og i hvert fall ikke med store ELBIL ladere.

Etter at Tørdal Trafostasjon kom på plass høsten 2020 har vi meget god leveringskapasitet inn i vårt forsyningsområde.

Videre har det med etableringen av Tørdal Trafostasjon åpnet seg muligheter for nye prosjekter som også kan gi nettselskapet nye kunder. Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Der har Exagreen AS inngått en utleie avtale med Sowrer AS. Utbygging av trinn 1 med 15MW ble igangsatt i november 2021 og skulle være ferdigstilt første halvår 2022 men ble stoppet. Det ble gjennom 2024 satt gang et nytt og mye større datasenterprosjekt som skal i drift i løpet av 2025.

Når det kommer i gang aktivitet på Varpet skal dette kunne gjøre at nettselskapet blir mere effektivt da vi får flere kunder og større energitransport til å fordele våre faste kostnader på.

Som resultat av Tørdal Transformatorstasjon kom Lauvstad Kraftverk 1,9 MW i drift høsten 2022, Buvasselve 0,8 MW i 2023 og Skjeggfoss 2,2 MW i 2024. Kvennåi Kraftverk kommer på plass i 2025.

Det blir ikke mindre krevende fremover

Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålidelighet, nye løsninger som gir rask og riktig informasjon, dette gjerne som «apper» på smarttelefonene.

Myndighetskravene som kommer på rekke og rad kommer ikke til å avta, tvert om blir det nok enda flere krav og føringer for hvordan vi skal kunne drive vår virksomhet.

En av de politiske sakene som er veldig viktig for oss og våre abonnenter, er om det kommer en reell utjevning av nettleien som hensyntar at det er store forskjeller i topografi, geografi og antall kunder å fordele regningen på. I dagens urettferdige prissystem er nettleien dyrere der kraften produseres enn i byene uten nevneverdig kraftproduksjon. Slik kan det ikke fortsette om vi skal bosette hele Norge.

Lik nettleie

Det er store forskjeller i nettleien i Norge avhengig av hvor du bor. Det trenger ikke være slik. I regjeringserklæringen heter det «Regjeringen skal utrede og fremme tiltak for å utjevne nettleien for alle forbrukere gjennom et mest mulig effektivt organisert strømmett». Energi departementet har bedt NVE legge frem alternative muligheter for likere nettleie, uten at det ennå foreligger noe endelig konklusjon i denne saken.

For 2024 fikk vi tildelt kr 1,734 mill til utjevning av den eksisterende ordningen på totalt kr 18 mill på landsbasis. Vi håper fortsatt at denne ordningen vil bli utvidet på en mer forutsigbar og varig måte for dette er viktig for våre nett-kunder.

1.7 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

DE Nett AS har ved utgangen av 2024 langsiktig gjeld på 70,6 mill. kroner, av dette 32,5 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS og 38,1 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom de siste årene har vært stigende og

ligger nå på et høyt nivå. Det gir en moderat økende risiko for selskapet.

Det er etablert låneavtaler i Drangedal Kraft Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall følgende forfallsstruktur:

15.10.25: kr 58,0 mill (fornyas automatisk)

05.10.26: kr 55,3 mill

30.06.27: kr 18,3 mill

03.12.27: kr 25,0 mill

Vi kjøper inn noe bistand fra Bergen Capital Management AS for å sikre gode betingelser på våre lån. Dette er også rådgiveren som Drangedal Kommune benytter.

Endringer i rammevilkår for nettselskapene representerer den største usikkerheten i nettselskapet på lengre sikt.

DE Nett AS har fokus på effektiv drift, noe som er fundamentalt for den videre verdiskapingen i selskapet. Selskapet har de siste 10 årene falt fra å være blant de 20 mest effektive selskap i Norge til å være et mindre effektivt selskap. Denne utviklingen har foregått mens vi har redusert antall årsverk i nettselskapet som er flyttet over til andre aktiviteter. Vi har med regnskapet fra og med 2021 gjort regnskapsmessig grep som gjør at vi nå de siste 3 årene er tilbake blant de 10-20 mest effektive selskap i Norge. Hovedårsaken er at avskrivningene strekkes ut over lengre tid som svarer til virkelig levetid. Videre aktiverer vi mer av fornyingen samtidig som vi også har finne oppgaver som vi tidligere ikke hadde lagt inn i modellen.

Endringene er utført i samråd med revisor og er tråd med hva bransjen ellers har foretatt seg.

Selv om vi opererer i et monopol, vil bransjens samlede effektiviseringstiltak og pågående konsolideringer føre til betydelig økt press på selskapet (avkastning og likvider).

Kredittrisiko:

Risikoen for at motparter, det vil si våre nettkunder, ikke har økonomisk evne til å

oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på nettleiefordringer.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på ca. 0,3 %, noe som utgjør årlig ca. kr 150.000,-. For 2024 utgjør endringer i avsetningene og konstaterte tap kun kr 34.000,-. Store deler av nettleien faktureres via strømleverandører som da tar risikoen for tap.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som svak, men selskapet har tilgang til midler via en løsning med kolnserkonto.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

Drangedal Kraft Holding AS – konsern – har tegnet styreansvarsforsikring hos Risk Point AS. Forsikringssummen er inntil kr

10.000.000 per. skade. Forsikringen dekker daglig leder og styremedlemmer i alle selskapene i konsernet.

Selskapets årsresultat og disponeringer:

Overskuddet for 2024 før skatt ble kr 2 097 785

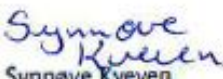
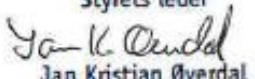
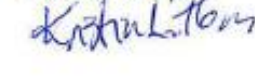
Overskuddet for 2024 etter skatt ble kr 1 777 388

På grunn av selskapets fortsatt noe svake egenkapitalandel foreslår styret følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2024:

Overføring til annen egenkapital kr 1 777 388

Total disponering kr 1 777 388

Drangedal, 10.06.2025
Styret for DE Nett AS

 Magnus Straume Styrets leder	 Ann Kristin Kåsi Nestleder	 Synnøve Kveven Styremedlem
 Jan Kristian Øverdal Styremedlem	 Tor Peder Lohne Styremedlem	 Kristin Leine Flom Styremedlem
	 Jan Gunnar Tors Daglig leder	 Kristin Leine Flom

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap 2024

Resultatregnskap

DE Nett AS

	Note	2024	2023
Kraftomsetning	2	563 410	1 200 215
Nettleie	2, 3	33 336 906	34 011 733
Andre driftsinntekter	2	4 181 075	4 956 961
Sum driftsinntekter		38 081 391	40 168 910
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2	7 336 807	5 030 198
Lønnskostnad	2, 4	9 746 218	11 036 940
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	3 470 686	3 422 213
Andre driftskostnader	2	12 253 270	11 331 080
Driftsresultat		5 274 410	9 348 478
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		16 457	152 333
Annen renteinntekt		38 733	34 155
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	-8 913	-21 734
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 234 856	2 538 679
Annen rentekostnad		5 873	14 005
Ordinært resultat før skattekostnad		2 097 785	7 004 016
Skattekostnad på ordinært resultat	7	320 397	1 956 647
Ordinært resultat		1 777 388	5 047 369
Årsresultat		1 777 388	5 047 369
Overført annen egenkapital		1 777 388	5 047 369
Sum disponert	8	1 777 388	5 047 369

2.2 Balanse

Balanse			
DE Nett AS			
	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	5, 9	7 879 470	8 125 037
Nettanlegg	5, 9	74 185 779	60 701 087
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 9	12 380 142	21 601 008
Sum varige driftsmidler		94 445 392	90 427 132
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	6	22 000	22 000
Egenkapitalinnskudd KLP	6	829 060	820 147
Sum finansielle anleggsmidler		851 060	842 147
Sum anleggsmidler		95 296 452	91 269 279
Omløpsmidler			
Varer		3 255 265	2 886 124
Fordringer			
Kundefordringer		8 410 061	5 092 523
Kortsiktige konsernfordringer	12	186 030	0
Andre fordringer		4 002 001	2 081 297
Sum fordringer		12 598 092	7 173 820
Bankinnskudd,kontanter o.l.		613 802	6 129 214
Sum omløpsmidler		16 467 159	16 189 158
Sum eiendeler		111 763 611	107 458 438

Balanse

DE Nett AS

	Note	2024	2023
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital 3646772 aksjar à kr 1	11	3 646 772	3 646 772
Overkurs		7 574 074	7 574 074
Sum innskutt egenkapital		11 220 846	11 220 846
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		17 231 120	15 453 733
Sum opptjent egenkapital		17 231 120	15 453 733
Sum egenkapital	8	<u>28 451 966</u>	<u>26 674 579</u>
Gjeld			
Utsatt skatt	7	1 282 543	962 146
Sum avsetninger for forpliktelser		1 282 543	962 146
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	12	70 566 764	64 404 335
Sum annen langsiktig gjeld		70 566 764	64 404 335
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		4 002 833	5 566 707
Betalbar skatt	7	0	1 739 359
Skyldige offentlige avgifter		2 987 783	3 944 384
Kortsiktig konserngjeld	12	942 573	0
Annen kortsiktig gjeld	3	3 529 148	4 166 929
Sum kortsiktig gjeld		11 462 337	15 417 378
Sum gjeld		<u>83 311 644</u>	<u>80 783 860</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>111 763 611</u>	<u>107 458 438</u>

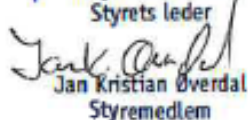
Drangedal, 10.06.2025

Styret for DE Nett AS


Magnus Straume
Styrets leder


Ann Kristin Kåsi
Nestleder

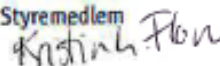

Synnøve Kveven
Styremedlem


Jan Kristian Øverdal
Styremedlem


Tor Peder Lohne
Styremedlem

Kristin Leine Flom
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Kristin Leine Flom

3 Noter til årsregnskapet

DE NETT AS
Org. nr. 924 862 602

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for små foretak med de tillegg som følger av retningslinjer gitt av Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk, samt eiendeler som forfaller mer enn ett år etter balansedagen er tatt med som anleggsmiddel.

Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

Gjeld som forfaller senere enn et år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.

Anleggsmidler blir vurdert til anskaffelseskost, men nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet er forventet å ikke være forbigående.

Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler blir balanseført som anleggsmidler til anskaffelseskost eller variabel tilvirkningskost.

Avskrivbare driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets levetid.

Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrive til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer

Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.

Offentlige avgifter som forbrukeravgift, Enovaavgift og merverdiavgift er fakturert og har tilsvarende motpost under kortsiktig gjeld.

Varelager

Varer for videresalg og varer innkjøpt for beredskapslager / vedlikehold blir ført opp til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Annet

Forsikret pensjonsforpliktelser er ikke balanseført - kostnaden er lik premien.

Skatter

Skatter blir kostnadsført når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endringer i netto utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leveringstidspunktet. Levering av netjtjenester og andre tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 3.

Skatter

Skatter blir kostnadsført når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endringer i netto utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leveringstidspunktet. Levering av netttjenester og andre tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 3.

Note 2 - Regnskap fordelt på virksomheter 2024

	Kraft- omsetn.	Distribusjon regionalnett	Øvrig virksomhet	Interne trans.	Totalt
Inntekter					
Kraftsalg	563 410				563 410
Overføringsinntekter		32 684 906			32 684 906
Innt. v/abonnement og måling					0
Mer(-)/mindreinntekter(+)		652 000			652 000
Andre inntekter			4 181 075		4 181 075
Sum inntekter	563 410	33 336 906	4 181 075	0	38 081 391
Kraftkjøp m.v.					
Kraftkjøp	517 346				517 346
Nettsap, eget nett		6 766 935			6 766 935
Nett-igj. overliggende nett					0
Tap ved derivathandel					0
Varekjøp, annet			52 525		52 525
Sum varekjøp	517 346	6 766 935	52 525	0	7 336 806
Driftskostnader					
Personalkostnader		7 796 974	1 949 244		9 746 218
Akkumulert lønn					0
Andre driftskostnader		11 392 901			11 392 901
Avskrivninger		3 470 686			3 470 686
Eiendomsskatt		826 640			826 640
Tap på fordringer		33 729			33 729
Sum driftskostnader	0	23 520 930	1 949 244	0	25 470 174
Driftresultat	46 064	3 049 041	2 179 306	0	5 274 411

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	29 297 000
Tillatt inntekt 2024	

Årets inntekt inkludert KILE	33 500 000
Frdrag for kostnader ved overliggende nett	-3 619 000
FOU-kostnader	-21 167
Eiendomsskatt	-826 777
ELHUB-gebyr	-342 520
Justert avkastning/avskrivning	-45 083
Netto Inntekt	28 645 453

Merinntekt for 2024	-652 000
---------------------	----------

Mer- / mindreinntekter

	01.01.2024	Endring	31.12.2024
Merinntekt	1 900 000	-652 000	1 248 000
Rente 2024			

Note 4 - Lønnskostnader, ytelser / godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2024	2023
Lønninger	9 351 813	9 556 174
Aktivert lønn (-)	-2 198 747	-2 654 840
Arbeidsgiveravgift	1 182 835	1 340 093
Pensjonskostnader	1 274 551	2 584 846
Andre lønnskostnader	135 766	210 667
Sum lønnskostnader	9 746 218	11 036 940
Gjennomsnittlig antall årsværk	11	12
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	335 440	330 305

Godtgjørelser

Daglig leder er ansatt i Drangedal Kraft Holding AS og mottar sin lønn der.

Styrehonorar blir også utbetalt fra Drangedal Kraft Holding AS.

Pensjonsordning

Selskapet har hatt ytelsesbasert pensjonsordning i KLP, men har fra 2018 gått over til innskuddsbasert pensjonsordning i DNB for en del av de ansatte. Hvilken pensjonsordning de ansatte tilhører avhenger av fødselsår.

Pensjonsforpliktelsen er ikke balanseført. Årlig premie blir kostnadsført.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	74 600
Andre tjenester	26 516

Note 5 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Distr.nett	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsere inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	140 313 740	18 381 146	11 248 743	182 513 634
Tilgang i året		15 940 689	-11 853 660	3 401 914	7 488 943
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	156 254 429	6 527 486	14 650 657	190 002 577
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	4 444 967	79 612 652		8 028 880	92 086 499
Årets ord. Avskrivninger	245 567	2 455 996		769 123	3 470 686
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 690 534	82 068 648	0	8 798 003	95 557 185
Bokført verdi pr 31.12.	7 879 471	74 185 781	6 527 486	5 852 654	94 445 392
Bokført verdi pr. 1.1.	8 125 038	60 701 088	18 381 146	3 219 863	90 427 135
Avskrivningsprosent	2 %	2 - 7 %		7 - 33 %	

Note 6 - Finansielle anleggsmidler

Investering i aksjer

	Antall	Pålydende	Kostpris	Bokført
Nettalliansen AS	1		22 000	22 000

Egenkapitalinnskudd i KLP

Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2023	820 147
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2024	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2024	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2024	8 913
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2024	829 060

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	0
Endring utsatt skatt	320 397
Netto skattekostnad	320 397

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	2 097 785
Midlertidige forskjeller	-1 456 351
Permanente forskjeller	-841 434
Grunnlag betalbar skatt	0

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2023	31.12.2024	Endring
Anleggsmidler	4 597 308	7 088 743	-2 471 437
Kundefordringer	-143 917	-164 983	21 066
Andre forskjeller	-80 000	-80 000	0
Fremførbart underskudd	0	-994 020	994 020
Sum	4 373 389	5 829 740	-1 456 351
Utsatt skatt/skattefordel	962 146	1 282 543	-320 397

Alle midlertidige forskjeller kan utlignes og dette er gjennomført ved beregning av utsatt skatt.

Note 8 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum egenkap.
Egenkapital pr 31.12.2023	3 646 772	7 574 074	15 453 733	26 674 579
Årets resultat			1 777 388	1 777 388
Til utbytte				0
Egenkapital pr 31.12.2024	3 646 772	7 574 074	17 231 120	28 451 966

Note 9 - Økonomisk oversikt investeringer 2024

	Regnskap 2024	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner		880 000
Bygninger / tomter og annen grunn		600 000
Verktøy, inventar, IT	3 401 914	
Hovedfordelingsanlegg	1 609 740	
Distribusjonsnett	13 664 365	3 300 000
AMS-prosjekt	666 584	720 000
Anlegg under utførelse	(11 853 660)	
Sum investeringer = årets finansierungsbehov	7 488 943	5 500 000
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	7 488 943	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	7 488 943	

Note 10 - Konsernkonto

Selskapet har konsernkonto i bank som administreres gjennom morselskapet Drangedal Kraft Holding AS. Drangedal Kraft AS er også med i konsernkontoordningen.

Note 11 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 3 646 772, fordelt på 3 646 772 aksjer à kr 1 pr. aksje. Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal Kraft Holding AS	3 646 772	100,0 %
Totale antall aksjer	3 646 772	100,0 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 12 - Konsemfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2024	2023
Til gode Drangedal Kraft Holding AS	186 030	-26 347 169
Skyldig Drangedal Kraft AS	-38 057 166	-36 071 202
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-32 509 598	-26 347 169
Skyldig Drangedal Kraft AS. Bredbånd		-1 985 964
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-942 573	-1 985 964

4 Revisors beretning



Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i De Nett AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet De Nett AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 1 777 388. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap 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 rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the 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 under 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 gjeldene lovkrav.

GODKJENT REVISJONS- OG REGNSKAPSELSKAP. MEDLEM AV DEN NORSKE REVISORFORENING.

Vinje: Åmotvegen 8, 3890 Vinje Tlf: 35 06 27 00
Seljord: Brøtøsvegen 47, 3840 Seljord Tlf: 35 06 27 10
Rjukan: Sam Eydes gt. 120, 3660 Rjukan Tlf: 35 06 27 15

Org.nr.: 968 407 880
www.revisorteam.no



Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende 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 årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Seljord, 10. juni 2025
Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

GODKJENT REVISJONS- OG REGNSKAPSSKAP. MEDLEM AV DEN NORSKE REVISORFORENING.

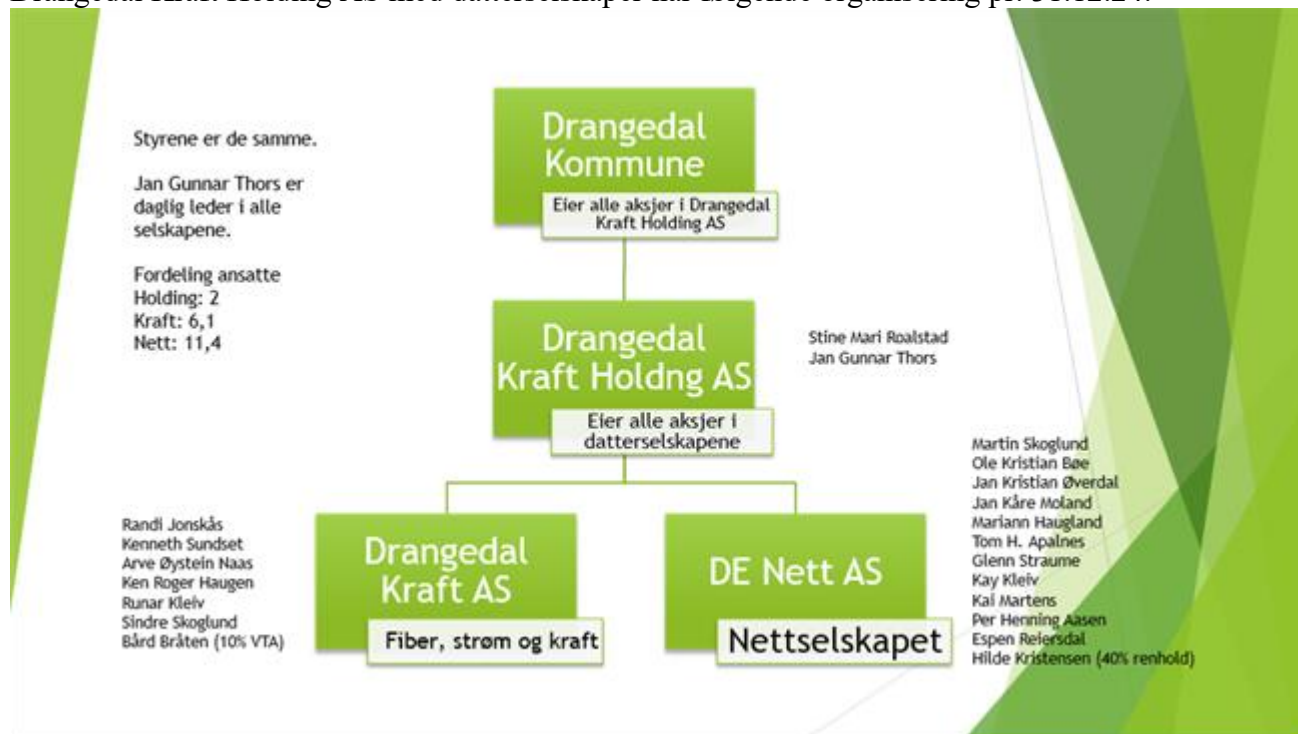
Vinje: Åmotvegen 8, 3890 Vinje Tlf.: 35 06 27 00
Seljord: Brølesvegen 47, 3840 Seljord Tlf.: 35 06 27 10
Rjukan: Sam Eydes gt. 120, 3660 Rjukan Tlf.: 35 06 27 15

Org.nr.: 968 407 880
www.revisorteam.no

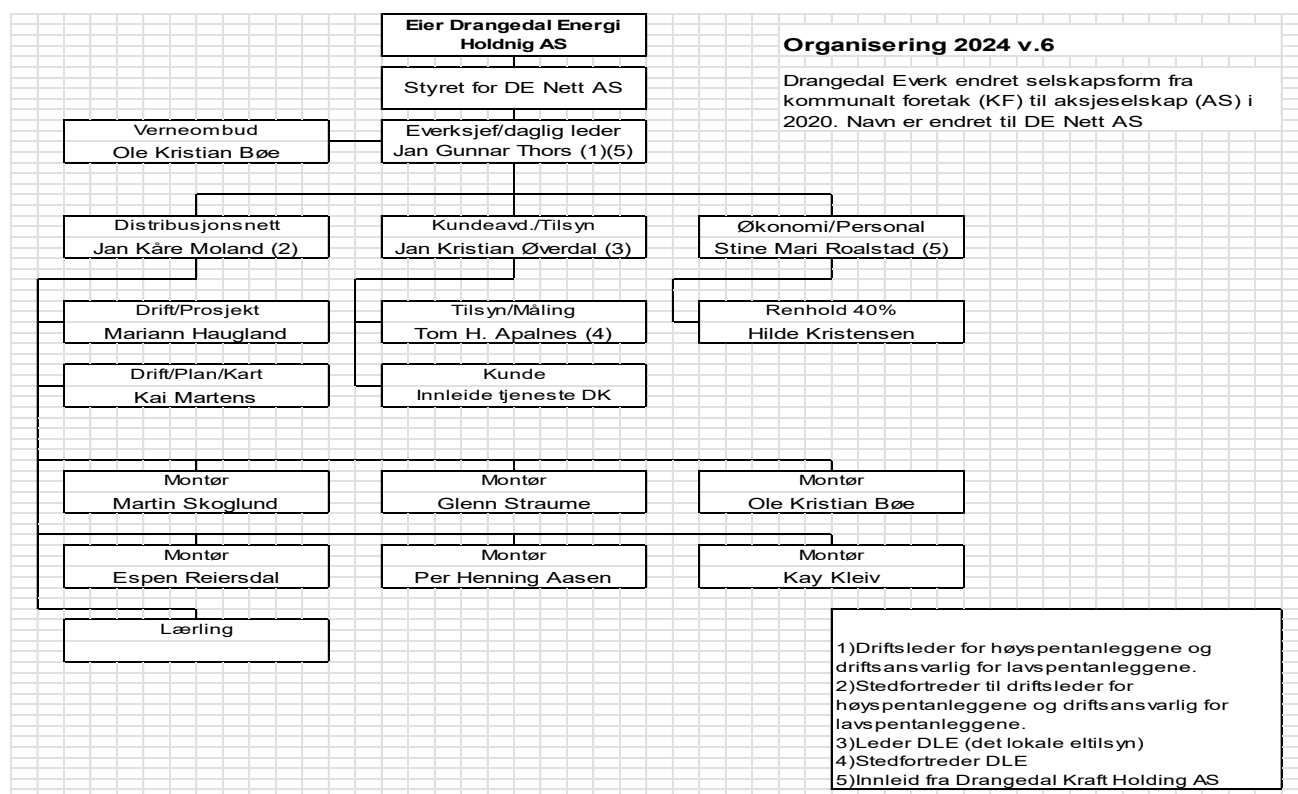
5 Organisasjonen

5.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.24:



DE Nett AS har følgende organisering 31.12.24



Totalt har 12 personer arbeidet i virksomheten i 2024 som har utgjort 11,4 årsverk, av disse er det 1 person i en 40 % stilling som renholder.

5.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2024 frem til ekstraordinær generalforsamling 13.08.24:

Magnus Straume, styrets leder
Synnøve Kveven
Arne J. Sætre, vara
Grethe Orkås, vara

Kari Tisjø, styrets nestleder
Åge M. Vrålstad
Øystein Rugtveit
Arnt Olav Brødsjø, vara
Anna Henriette Straume, vara
Knut Bøen, vara
Nils Tore Nordbø, ansattes representant

Etter ekstraordinær generalforsamling 13.08.24:
Magnus Straume, styrets leder
Ann Kristin Kåsi, styrets nestleder
Synnøve Kveven
Tor Peder Lohne
Kristin Flom
Jan Kristian Øverdøl, ansattes representant

Jan Olav Øygarden, 1 vara
Kari Tisjø, 2 vara
Knut Bøen, 3 vara
Inger Agnete Reppen Vrålstad, 4 vara
Kenneth Sundset, ansattes representant

I løpet av 2024 er det avholdt 6 styremøter og styret har i alt behandlet 26 saker.

Foretaket har vært ledet av Jan Gunnar Thors som er innleid fra Drangedal Kraft Holding AS.

5.3 Overordnede mål for DE Nett AS

Drangedal kommune har i 2021 etablert eierstrategi for konsernet Drangedal Kraft Holding AS. Dette er grunnlaget for ny og revidert strategiplan som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper. Dette arbeidet ble

igangsatt høsten 2021 og ble ferdigstilt gjennom 2022 med flere samlinger og arbeidsmøter. Strategiplanen for 2022-2027 med handlingsplan ble godkjent at styret i Drangedal Kraft Holding AS 26.01.23

Økonomi/priser

Følgende mål gjelder for selskapet: Etablere og gjennomføre gode budsjetteringsrutiner og sørge for underlag for budsjettansvarlige med tilstrekkelig tallmateriale som grunnlag. Dette skal bidra til at budsjettavviket på inntekts- og kostnadssida raskt oppdages og informeres styret/eier. DE Nett AS tilstreber å holde en jevn utvikling i overføringsprisene. Utviklingen på selskapets overføringstjenester skal tilpasses Reguleringsmyndigheten for energi (RME) reguleringsregime og rammer.

DE Nett AS sammenlikner seg med andre nettselskaper hvert år. Vi har et strategisk mål om en effektivitet som er høyere enn snittet for nettselskapene i Telemark. Dette betyr at vi skal ha en effektivitet målt av RME på minst 90 %. Vårt resultat er nå på gode 101 % og vi har kun Lede AS og Vestmar Nett AS foran oss i Telemark. Det er stor bevegelse i bransjen med fusjoner og effektiviseringstiltak. Antall nettselskaper er i løpet av en del år blitt redusert fra nærmere 200 til ned mot 70. Dette betyr at om vi skal nå målet på effektivitet, må vi gjøre det bedre enn bransjen for å opprettholde vår effektivitet. Med god effektivitet kan vi redusere nettleien og samtidig få en rimelig god avkastning. Dette blir målt og regulert av RME som er tilsynsmyndigheten vår.

ID	Selskap	Kalibrert DEA-resultat
349	EVERKET AS	70 %
223	STANNUM AS	79 %
251	TELEMARK NETT AS	85 %
659	FØRE AS	95 %
161	RK NETT AS	98 %
35	DE NETT AS	101 %
93	VESTMAR NETT AS	105 %
611	LEDE AS	108 %

Vi skal ha god oppfølging av omsatt kraftmengde og utvikling i antall kunder,

fordelt på næringskunder, husholdningskunder og hyttekunder.

Tilgjengelighet/drift

Ha en leveringspålitelighet i kraftnettet (KILE) som er bedre enn snittet for nettselskapene i Telemark.

Ledelsesfilosofi

DE Nett AS vil til enhver tid sørge for at alle ansatte oppmuntres til og gis mulighet til å styrke sin kompetanse for å mestre nye og utfordrende arbeidsoppgaver. DE Nett AS skal legge vekt på å tilby en trygg arbeidsplass med vekt på et godt og sikkert arbeidsmiljø.

Arbeidet med etikk og samfunnsansvar er en viktig pilar i selskapets daglige arbeid, både i møte med eksterne aktører og internt. Som hjelp til dette er det etablert etiske retningslinjer som er et minimum av hva som forventes av selskapets ansatte.

Helse, miljø og sikkerhet

Bedriften skal til enhver tid ha et velfungerende HMS system. Det skal løpende gjennomføres nødvendig opplæring slik at alle ansatte kan ta ansvar for å ivareta miljøet både innen eget område og totalt sett innen bedriften. Systemet skal ha et opplegg for registrering av avvik og forbedringsforslag som kan gi grunnlag for revidering av generelle prosesser og/eller arbeidsmetoder i selskapet. Korttids sykefraværet bør ikke overstige 1,5 % totalt. DE Nett AS har en nullvisjon når det gjelder arbeidsrelaterte skader og ulykker. En viktig del av virkemidlene for å oppnå dette er å legge til rette for et trygt, godt og sikkert arbeidsmiljø.

Kraftsystemplanlegging

Det skal til enhver tid foreligge et oppdatert planverk for selskapet som beskriver kraftsystemet tilstand og hvor det kreves tiltak. Ut fra dette skal det utarbeides planer og budsjetter samt detaljerte investeringsbudsjett for hvert enkelt år som bidrar til at måltallet for tilgjengelighet kan nås. Det skal gjennomføres lønnsomme investeringer med tanke på redusert tap i nettet og økt forsyningssikkerhet. Vi skal følge opp

tapsprosenten og tapt kraftmengde pr. år sammen med avbruddskostnaden.

Øvrige tjenester

Øvrige tjenester skal holdes atskilt fra primærtjenestene slik at monopolkontrollen kan utøves effektivt. Ingen kostnader relatert til øvrig virksomhet inngår i grunnlaget for tariffene våre.

5.4 Vernetjeneste, HMS

DE Nett AS skal være en trygg og god bedrift å jobbe i. Derfor vektlegger vi å jobbe med arbeidsmiljøet. Styrke de gode egenskapene og forbedre oss der det er behov for det.

Bedriftshelsetjeneste

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper er tilsluttet Stiftelsen Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022 og 2023. Konsernets sykefravær var i 2024 på 5,39 % (4,45), og av dette utgjør korttidsfravær 0,82 % (1,47). Sykefraværet er høyere enn det vi hadde i 2023, der årsaken er en langtids-sykmeldt gjennom hele året. Korttidsfraværet har en betydelig reduksjon fra 2023.

Vi har et mål om at det totale sykefraværet skal være under 4 %.

Også i 2024 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 5 avvikssaker i 2024 som behandles etter våre interne rutiner.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt. Samarbeidet med de ansattes tillitsvalgte har vært godt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

HMS var obligatorisk tema i personalmøtene som er avholdt i 2024.

Annet fravær med lønn utgjør 0,74 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2020-2024:

Beskrivelse	2020	2021	2022	2023	2024	Mål 2024
Korttids sykefravær:	1,67 %	0,36 %	1,52 %	1,47 %	0,82 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	4,01 %	3,02 %	7,61 %	4,45 %	5,39 %	
Annet fravær med lønn:	0,88 %	0,80 %	0,64 %	0,89 %	0,74 %	≤ 1,0 %

5.5 Energiøkonomisering og informasjon

Energiøkonomiseringen er nå organisert via Enova, som forvalter de midler som energibransjen betaler inn for å opprettholde de tiltak og den informasjonen som er ønskelig for å bevisstgjøre forbrukerne om fornuftig bruk av energi.

Avgiften i 2024 var 1,25 øre pr. kWh inkl. mva. for husholdning- og fritidsforbruk, mens for annet forbruk er avgiften kr 800,- årlig. DE Nett AS nettkunder er i 2024 fakturert for Kr 677 845,- som overføres fortløpende til Enova.

5.6 Medlemskap i organisasjoner

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper er medlem i Samfunnsbedriftene (tidligere KS-Bedrift), Distriktsenergi og Næringsforeningen i Drangedal.

DE Nett AS er aksjonær og aktiv bruker av Nettalliansen AS.

5.7 Lager- og kontorbygg

DE Nett AS holder til på Stemmen industriområde, der alt personell i selskapet er samlet i ett bygg fra 2002. Lagerbygget som kom på plass i 2015, gjør at vi oppbevarer alt av kjøretøy og redskap/verktøy innendørs. Dette gir oss en effektiv utstyr- og

materiellhåndtering til alle årstider, ikke minst under beredskapssituasjoner vinterstid.

Byggene er eid og driftes av DE Nett AS og leies ut til de andre selskapene i konsernet.

Byggene er lokalisert nær kommunens brannstasjon, lager og verkstedbygg.

5.8 IT drift/programvare

DE Nett AS er som samfunnet ellers helt avhengig av en effektiv og sikker drift av IT systemene.

Generell IT driftes av Embriq via samarbeidet gjennom Nettalliansen AS som fungerer meget bra.

Her driftes bransjeløsningene som er etablert i et større felleskap gjennom Nettalliansen AS. Følgende bransjeprogrammer er hovedverktøyene for driften:

- DP Power for dokumentasjon av distribusjonsnett. Dette ble byttet i 2023/2024 der vi var pilotselskap.
- CGI Smart 24 som kundeinformasjons-system.
- Økonomi kjøres nå med Xledger etter vi byttet fra Visma Business Energi 01.05.24
- AMS-drift leveres av Embriq.
- NSO (Nettstasjons overvåking) – Embriq leverer dette.
- Tilsynsløsningen Cubit
- PowerCatch til arbeidsordre.
- Netpower for Kvalitet og IK.

6 Fordelingsnett

6.1 Nettvirksomhet

6.1.1 Drift og vedlikehold

DE Nett AS har driftsansvaret for:

- 2 sekundærstasjoner (transformatorstasjoner) med transformering fra 132/66 til 22 kV. Samlet kapasitet sammen med Tørdal Trafo er nå på 50 MVA.
- 179 km 22 kV luftlinje (182 km i fjor), av dette 29 km isolert linje.

- 107 km 22 kV jordkabel (100 km i fjor)
- 250 km lavspent luftlinje (257 km i fjor)
- 305 km lavspent jordkabel (302 km i fjor)
- 299 nettstasjoner/trafoer med en samlet kapasitet på 43,1 MVA. (296 og 42,7 i fjor)

Også i 2024 har det vært brukt betydelige ressurser på de driftsmessige oppgavene som har bestått i rehabiliterings- og vedlikeholdsarbeider i 22 kV nettet. Videre har det blitt brukt ressurser på vedlikehold av ryddegater i luftledningstraseene. Dette er noe vi jobber kontinuerlig med og er viktig for forsyningssikkerheten.

Ved Drangedal trafostasjon og Holtane trafostasjon er det utført løpende vedlikehold og tilsyn etter oppsatt plan. For Drangedal trafostasjon fikk vi utført «helsesjekk» som viser at trafoen fra 1980 har gode prøve resultater og er innfor gjeldene krav.

På bakgrunn av resultatene i denne kontrollen kan det konkluderes med:

ID	Konklusjon	Anbefaling
72949	Innen påsejende aldring ardekket av de aktuelle testene og det kan konkluderes med at transformatoren er i god stand	På generelt grunnlag er det anbefalt at tilstandskontroll gjennomføres hvert 3-5 år

Tørdal Transformatorstasjon ble idriftsatt oktober 2020 der vi nå leier 6 stk. 22KV avganger der 2 går til Varpet Datasenter.

Fordelingsnett fordelt på antall abonnenter: Pr. 31.12.24 var det 4018 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 286 000 m: 4018 = 71 (70) m hs. nett/abonnent.

Fordelt på lavspentnettet blir dette: 555 000 m: 4018 = 138 (140) m ls. nett/abonnent.

Totalt installert kVA/abonnent: 43,1 MVA: 4018 = 10,7 (10,7) kVA/abonnent.

Driftsforstyrrelser

Ikke-levert energi for året var 11 MWh mot 11 MWh året før. Det meste av den ikke-leverte energien skriver seg fra planlagte utkoblinger. Tilgjengeligheten iberegnet planlagte utkoblinger er beregnet til 99,979 (99,983) % noe som er bedre enn målsettingen.

Våre KILE (avbrudd) kostnader er målsatt totalt til kr 866.000, - for 2024. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling). Våre KILE-kostander for 2024 er beregnet til kr 534.430, - noe som viser at vi har hatt mindre avbrudd enn normalt.

Av registrerte 78 (89) hendelser er 67 (74) knyttet til høyspent, 9 (13) i lavspent og 2 (2) regionale der hovedtrafoer har falt ut.

Vi har hatt 14 høyspent avbrudd der årsakene er torden, trefall, vind, trefelling og noen ukjente. Vi har også 53 planlagte utkoblinger for tilsyn og vedlikehold.

67 hendelser i høyspentnettet gir oss følgende fordeling av KILE:

- 14 (34) av disse er avbrudd på grunn av feil og hendelse der tung snø/is, trefall og torden står for de fleste, totalt gi dette kr 0,188 mill i KILE.
- 53 (40) av disse er planlagt og varslet, og gir kr 0,336 mill. i KILE.

Vi har god effekt av Tørdal Transformatorstasjon med færre avbrudd og betydelig redusert nett-tap.

Vaktberedskapen er oppbygd av en overordnet og en montørvakt for distribusjonsnettet som er en 24/7 tjeneste som i 2024 bestått av 6 vaktlag og totalt 12 personer.

Det leies inn montør-ressurser fra Drangedal Kraft AS for at det skal gå opp med 6 lag. Videre blir det solgt ut vaktjenester til kraftproduksjonen -og bredbåndsavdelingen i Drangedal Kraft AS som utgjør 20 % av kostnaden til denne ordningen.

I tillegg til vakta har vi stor fleksibilitet blant de ansatte som ikke er på vakt når vi har feil som berører et større antall kunder.

Maskinparken, fjernstyring og radiosamband

Maskinparken inkl. montørbiler, lastebiler snøscootere og annet teknisk utstyr er rimelig funksjonelt, men med forholdsvis høy gjennomsnittsalder.

Det ble i 2024 ikke gjort noen større utskiftninger i maskinparken. Maskinparken lyder som følger:

1	Scandia kranbil	2005
1	MAN liftbil	2012
1	MB Sprinter	2015
3	VW Transporter	2016-18
1	VW Caddy	2020
1	Toyota Hi Ace	2007
1	Toyota Hi Ace	2011
1	Alubåt med påhengsmotor	
1	båthenger	
1	snøscooter Polaris	2013
1	snøscooterkjelke	
1	Stolpeslede	
2	biltilhenger, åpen	
1	biltilhenger, lukket	
1	Jernhest, minitraktor	(1993)
1	Can-Am ATV	(2015)
1	Kompressor m/ utstyr	
1	Kabelvogn m/hydraulikk	(2016)
1	Kabelvogn u/hydraulikk	
1	Varslingsvogn m/utstyr	(2019)

Fjernstyringsanlegg i høyspentnettet.

Alle større sentrale punkter i høyspentnett har fjernstyrte brytere fra et fjernstyringsanlegg som betjenes både fra driftssentral og fra hjemmevakta. Fjernstyringa er trinnvis utbygd fra 2008 og arbeides fortsatt med å etablere flere fjernstyrte brytere. I 2024 har Skjeggfoss Kraftverk og Rosland Nettstasjon blitt utvidet inn i vår fjernstyring. I tillegg er det også installert vernfunksjon på avgangene i Rosland slik at vi ved feil vil få mindre utfall og færre berørte kunder.

Vi har også 32 stk. kortslutningsindikatorer som er montert på 16 forskjellige steder og er til god nytte under feillokalisering

Radiosamband

Det ble utført generelt tilsyn og vedlikehold av de 7 basestasjonene som ble satt i drift 2018.

Dette sambandet fungerer bra og gir oss et sikkert og effektivt verktøy under feilretting og under planlagt arbeid. Vi har et håndholdt nødnett samband og satellittelefon.

Vedlikehold

I distribusjonsnettet (22 kV og lavere spenningsnivå) har arbeidet også dette året vært konsentrert om ordinære vedlikeholdsoppgaver, herunder skogrydding, linjebefaring, kontroll av brytere og transformatorer, utskifting av transformatorer og linjekomponenter og øvrig løpende vedlikehold av nettet.

Gjennom linjebefaring av alle 180 km med høyspentlinje ble det registrert 236 nye funn. Det ble utbedret 207 punkt i 2024. Ved flere av disse tilfellene har det medført planlagt utkobling. Til å bistå oss med linjerydding har vi leid inn mannskaper fra Norsk Skogrydding AS fra august til ut i oktober.



Tre på høyspentlinja i Gautefallbakken i desember 2024.

Noe av 22 kV-nettet har etter hvert passert 50 år og det må påregnes en ekstra innsats de kommende år. Det ble i 2024 leid inn Geomatikk til å utføre stolpekontroller på både høyspent og lavspentstolper. Totalt ble 877 høyspent mastepunkt fra Drangedal sentrum og sørover kontrollert der 56 av disse hadde avvik og 25 av de fikk klatreforbud og må byttes. På LS-siden ble 932 mastepunkt kontrollert. 57 av disse hadde avvik og 42 fikk klatreforbud og må byttes.

Selskapet underlegges tilsyn fra både DSB og RME der disse kommer jevnlig på besøk. I 2024 hadde vi tilsyn fra RME på IKT-sikkerhet. Dette ble gjennomført med noen mindre avvik som ble kvittert ut i etterkant.

I årene frem til 2020 var det lagt ekstra vekt på jordingssystemene, nedbygging av mastearrangement, nye kwt målere (AMS) og nettstasjonsovervåking (NSO). Vi har også begynt å utnytte oss godt av denne teknologien i den daglige driften. Etter 2020 har vi hatt ekstra fokus på å fornye høyspent luftlinjer med kabel eller isolert linje. Vi har gjennom arbeid med den nye strategiplanen lagt planer på hvor mye km nett vi skal fornye hvert år.

I tillegg har vi de siste årene skiftet både kundesystem, nettinformasjonsystem og nå økonomisystem i 2024. Vi tror og håper disse endringen gjør oss bedre rustet til å møte fremtiden krav til oss som nettselskap. I tillegg er flere andre mindre støttesystemer tatt i bruk og vil bli tatt i bruk fremover gjennom arbeidet i Nettalliansen.

Beredskap

DE Nett AS har fokus på kriseberedskap. Det er utarbeidet et planverk for beredskapen i selskapet der det blir fokusert på håndtering av situasjoner med bortfall av strøm i lengre perioder under vanskelige forhold. Det blir gjennomført interne øvelser der man beskriver og løser slike situasjoner i ulike deler av selskapet. I tillegg deltar vi på en kommunenes og Nettalliansen sine beredskapsøvelser. Det er meget god kontakt med kommunens beredskapsorganisasjon. Dette er både relevant og viktig for å forstå hverandres behov og utfordringer i beredskapssituasjoner.

DE Nett AS deltar også på øvelser i regi av KBO (Kraftforsynings Beredskaps Organisasjon) Det som oppfattes som noe av det mest krevende for strømforsyningen er situasjoner der man f.eks. får havari på en transformatorstasjon.

Etter etableringen av Tørdal Transformatorstasjon i 2020 sammen med Nye

Suvdøla Kraftstasjon som kom i drift i 2019 har vi økt forsyningssikkerheten betydelig i vårt forsyningsområde. Nye koblingsanlegg på Gautefall mot Nissedal/Telemark Nett AS de siste årene er også gode tiltak.

DE Nett AS har 37 transformatorer opp til 500KVA på lager som kan settes i drift umiddelbart, i tillegg til at man har samarbeid med andre nettselskap om å disponere og transportere krafttransformatorer og annet viktig beredskapsmaterieell. Underliggende har man også beredskapsplaner for rasjonering, for samband, IKT sikkerhet mm.

Type scenario som vil være svært krevende er dersom man får problemer med en av de 22kV-linjene som er lange i utstrekning og ensidig mating. Typisk er dette Grova/Fjågesund, Kjosen og Hennseid/Sannes samt noen mindre avgreininger. Dersom det oppstår havari på en av disse linjene har man i dag ingen fullverdig reserve, og man vil i stor grad oppleve utkoblingstider som tilsvarer feilrettingstidene. Spesielt nå med lengre kabelstrekk på disse radialene gjør det potensielt utkoblingstiden enda lengre. Det er imidlertid utarbeidet godt planverk for hvordan man løser denne typen utfordringer. I de kommende år er det likevel viktig å arbeide med nødvendige ringforbindelser der vi blant annet har begynt å se på en ringmating med Telemark nett mellom Fjågesund og Kilen. Dette bør også nedfelles i selskapets strategi. Stor utbygging på Gautefall gjør at vi nå etablerer både ringmatinger og mere fjernstyring av bryteranlegg der vi i 2021 etablerte et fjernstyrt koblingsanlegg ved Hotellet og det ble etablert ringmating for Rytterspranget-Grokjær-Bleka-Sølia.

6.1.2 Investering og nyanlegg

2024 har vært et år med god aktivitet knyttet til investeringer og nyanlegg. Prosjekter i budsjettet er i hovedsak gjennomført der det er noen naturlige endringer som følge av omprioriteringer og faktorer utenfor vår kontroll. Typisk anleggsbidrag som er kundestyrte, er vanskelig å forutse.

I alt er det arbeidet med nærmere 50 små og store utbyggingsprosjekter. Disse er fordelt på nye hyttefelt, nye boliger, noe næring samt egne investeringsprosjekter. Om lag halvparten av disse var fortsettelse av prosjekter påbegynt i 2023 og tidligere.

Vi kan også nevne flere spenningsoppgraderinger knyttet til solcelleanlegg som gir oss utfordringer med spenningen.

Kabelanlegg og linjer høyspent:

- 4km 240mm AL Høyspentkabel Søndre Lone - Lauvstad. Totalt sanert ca. 2km luftledning. Oppgradering gjort som følge av Kvennåi Kraftverk i Fjågesund.
- Erstattet 700m linje med kabel over Nakksjøvannet.
- Ny kabel til hyttefelt i Bjønnåsen
- Ny kabel til hyttefelt på Blekapynten

Nettstasjoner

- Det ble leid inn tjenester fra Drangedal Produkter til å rydde, male/beise ca. 20 nettstasjoner i 2024. Dette har vi tenkt å fortsette med i årene fremover.
- Skjeggfoss Kraftverk med en ny nettstasjon kom i drift i 2024.
- Ny nettstasjon på Blekapynten på Gautefall
- Ny nettstasjon på Bjønnåsen på Henseid
- Utskifting av Søndre Lone nettstasjon i forbindelse med kabelprosjekter
- Utskifting og ombygging til 400V av Rosland i forbindelse med kabelprosjekter. I tillegg etablert vernfunksjon og fjernstyring der.
- Utskifting og ombygging til 400V av Grokjerr nettstasjon
- Bytte av transformator på Sætre til 100kva som følge av oppgraderinger hos BaneNOR

Andre tiltak

- Flere lavspenningsoppgraderinger knytte til nye solcelleanlegg. Totalt har vi nå 61 anlegg der 9 av disse ble tilkoblet i 2024.

- Eget 50KW solcelleanlegg på lagerbygg satt i drift april
- Modernisering av kontorbygg med ny hovedtavle og profilering av nye logoer inkl. lysskilt på bygg.
- Noen nye AMS målere
- Videreutvikling av prosjekter i Nettalliansen med fagsystemene NIS, KIS, ERP, mm.

6.1.3 Energiomsetning

Overføring i nettet

Forbruket inkludert nett-tap i distribusjonsnettet utgjør 57,38 GWh for 2024, mot samme 55,19 GWh i 2023, noe som er en økning 4 % i forhold til 2023 og nærmere 10 % høyere sammenlignet mot 2022.

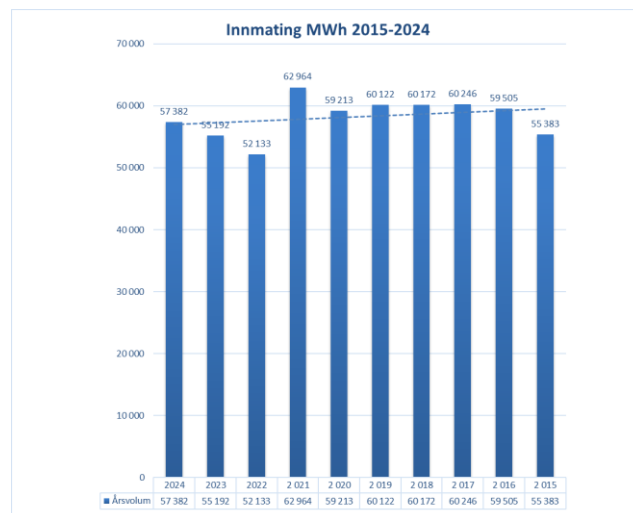
Reduksjonen er nå kun 1 % sammenlignet med snittet for de siste 10 årene. Redusert forbruk knyttet til høye kraftpriser er nå nesten borte.

Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 33.336.906, -

Nett-tap

Nett-tapet er redusert fra i snitt 8,5 % i 2006-2020 til 6,79% i 2021 - 2024. Hovedårsaken er etableringen av Tørdal Trafo. som kom i drift november 2020 og som gjør at vi får mindre tap i distribusjonsnettet. Vi ser nå at nett-tapet har stabilisert seg rundt 6,80%.

Det er kjøp inn 3,91 GWh i nettap til en snitt pris på kr 0,71 pr/kwh.



6.1.4 Måling og avregning

Våre AMS-system leverer til ELHUB i snitt 99,85 % av de over 3931 målepunktene verdier inn til riktig tid i 2024. Vi har gjennom 2024 oppfylt kravene kvalitetskravene til ELHUB.

Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2024 en kundemasse på 4018 abonnement, mot 3989 i 2023. Dette er en økning på 29 nye kunder mot 37 i 2023.

Nett-tariffene våre ligger blant de høyeste i landet noe som gjøre at vi i 2024 har fått utdelt utjevningstilskudd. Tilskuddet på kr 1,734 mill har redusert nettleie slik at denne utjevningen utgjør en reduksjon på kr 850,- ink mva for en kunde med 20.000 kwh i årsforbruk.

I 2022 ble det innført nye tariffen over hele landet for alle kunder med forbruk under 100.000 kwh. Denne nye tariffen skiller ikke på type anlegg, men har et kapasitetsledd (tidligere fastledd) som avregnes etter gjennomsnittet av de tre høyeste døgnmaksene i måneden.

Kundefordeling pr. forbruksgruppe

Type anlegg	2023	2024
Bolighus/leiligheter	1995	2010
Hytter	1489	1500
Syke /- aldershjem/Helseinstitusjoner	1	1
Sykehus	0	0
Helsesentre	9	9
Restauranter / diskotek	9	9
Hoteller	1	1
Forsamlingslokaler	15	15
Bensinstasjoner	6	6
Lakkeringsanlegg	0	0
Andre anlegg i EX-område	0	0
Campingplasser	1	1
Verneverdige bygninger	6	6
Trebearbeidende industri	6	6
Barnehager/skoler	9	9
Bil / -mek. Verksteder	7	7
Gatelysanlegg	9	8
Idrettsanlegg	10	10
Driftsbygninger	78	78
Midlertidige anlegg	0	0
Boligblokker	0	0
Industrivirksomhet	0	0
Annen næringsvirksomhet/bygg	252	120

Diverse	85	222
Sum kolonne	3989	4018

6.2 Det lokale el tilsyn (DLE)

Måltallene for tilsynsvirksomheten (DLE) er 210 tilsyn på eksisterende og nyanlegg, i tillegg til forebyggende brann og el-sikkerhet. Det er gjennomført 210 tilsyn i tråd med planen for 2024.

Det er ikke registrert formelle tilsynssaker knyttet til jordfeil som er behandlet av DLE i 2024, men nå med AMS målere og nettstasjonsovervåking (NSO) har vi fått veldig god kontroll på jordfeil. Det er registrert 26 jordfeilsaker i 2024, der 5 av disse 26 er fortsatt under overvåking og ikke avsluttet.

Denne løsningen vi har på dette nå sammen med oppfølgingen, hindrer både branner og andre farlige situasjoner ute hos våre kunder.

6.3 Fiber

Det er bygd lite fibernett som er hengt opp i luft på distribusjonsnett. Det som er bygd i 2024 er i hovedsak lagt i felles kabelgrøfter.

Det er søsterselskapet Drangedal Kraft AS som bygger ut fiber og er leverandør av internett- og TV tjeneste til slutt kunder i Drangedal. Drangedal Kraft AS leier plass til fibernett på lavspenn og høyspent stolpene.

7 Øvrig virksomhet

Aktiviteten på dette området har vært høyere enn forventet. Virksomheten bidrar med et overskudd av totale inntekter på kr 4,181 mill. der kr 3,424 mill er intern omsetning.

Hovedaktiviteten er tjenester levert innenfor konsernet med utleie av overskuddskapasitet, fellesføringsleie, vaktordningen, lager og kontor leie.

Andre inntekter er knyttet fellesføringer til Telenor, drift av kommunens gatelys samt en rekke andre aktiviteter som ikke går under våre ordinære virksomhetsområder. Denne virksomheten bidrar med et lite overskudd og

er et viktig supplement til for å kunne drifte nettdel kostnadseffektiv.

8 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for nettselskapet i 2024.

- Flere prosjekter i Nettalliansen har vært under utrulling for å nå målsettingen med veikart 2025, der alle eierselskaper skal være på lik IT plattform og benytte like fagsystemer innen 2025. I 2024 har vi byttet økonomisystem, tatt i bruk nytt NIS system som ble konvertert høsten 2023 samt påbegynt innføring av nytt IK/kvalitetssystem.
- Vi har i 2024 en leveringskvalitet for strømnnett betydelig bedre en måltallene, som viser at vi har hatt få feil som har berørt mange kunder.
- Våre kunders forbruk har en økning med 4 % sammenlignet med 2023 og vi nærmer oss rekordåret 2021 der pandemien gjorde at spesielt fritidsboliger forbrukte mer strøm. Et kaldt første kvartal er en av hovedårsaken til denne økningen.
- Utbetalt ca. 1,39 mill i strømstøtte med tilhørende kundeinformasjon/bistand.
- Overtagelse av høyspentanlegget på Varpet, 15 trafoer og 10 nettstasjoner og koblingsanlegg. Anleggene er nå flyttet pga anleggsarbeid på Varpet og blir montert igjen i 2025.
- Aktivitet i hyttefeltene på Bleka og Bjønnåsen med nye nettstasjoner.
- 29 nye nettkunder og vi har nå 4018 nettkunder og rundet 4000 som var en viktig milepæl. Utviklingen med nye fritidsboliger har nå nærmest stoppet opp. Høy rente er nok en av hovedårsaken til dette.
- God aktivitet der det jobbes med over 50 store og små prosjekter.
- Kabelprosjektet Lone – Rosland - Lauvstad er ferdigstilt, der rivearbeidet av luftlinje tas på vinteren.
- Linjebefaringer av alle våre 180 km med høyspent luftledning med dertil vedlikeholdsoppgaver i etterkant.

- Lavspent luftlinjer for ca. 50 trafokretser er ryddet for vegetasjon i vinter,
- Vi har hatt bistand fra Norsk Linjerydding som ryddet høyspent linjer for vegetasjon fra august og ut i oktober der alle utestående punkter fra linjebefaringen er ryddet.
- Mye sikringshogst og mange mindre prosjekter gjennom året.
- Utført utvidet tilstand/råtekontroll av nærmere 2000 høyspent -og lavspentstolper.
- Ansatt 3 nye medarbeidere, Kay Robert Kleiv, Glenn Straume, Kai Martens.

For 2024 tilføres overskuddet egenkapitalen i selskapet.

Drangedal 10.06.25