

2025



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 2025	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	28
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 2025.	29

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 Kraft 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. 2025 var det femte hele driftsåret med konsernstruktur.

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 egne 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 2025 og selskapets inntektsrammer for årene framover.

Selskapet har etter selskapsomgjøring og fisjonen fortsatt noe svak økonomisk stilling. Noe som kan gi oss utfordringer i langtidperioden, med bl.a. nyinvesteringer og reinvesteringer i distribusjonsnettet. Tiltakene her har vært at hele driftsoverskuddet i 2021 - 2025 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 2025 på kr 32,927 mill som medførte en mindreinntekt på kr 4,082 mill. Ved utgangen av 2025 har DE Nett AS en akkumulert mindreinntekt på kr 4,711 mill. som innebærer en økning på tariffene frem i tid.

Prognose for effektivitet og inntektsramme for 2026 er henholdsvis 93 % (98 %) effektiv og kr 34,6 (31,1) millioner kroner. Dette viser at vi fortsatt gjør det greit på effektivitetsmålingen med at vi nå er nr. 21 (20) i landet blant de 70 (76) nettselskapene vi blir sammenlignet mot. Fra Telemark har vi Lede AS foran oss på 95 % (nr. 15) og Vestmar Nett med 101 % (nr. 1).

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. Fortsatt er våre erfaringer at vi ikke kan se noen målbare effekter av denne omlegging, noe som nok skyldes at nettleien har kommet i skyggen for høye kraftpriser.



To kursdager med nedfiringøvelse, kurs i førstehjelp med hjertestarter og arbeidsvarslingskurs med praktiske øvelser i dirigering av trafikk.

Nettselskapet hadde ved årsskiftet 11 ansatte der daglig leder og økonomifunksjon blir leid inn fra Drangedal Kraft Holding AS.

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant de ansatte i denne perioden.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi har praktisert siden 2021. Konsernets sykefravær var i 2025 på 6,23 % (5,39), og av dette utgjør korttidsfravær 0,42 % (0,82). Sykefraværet er høyt, der årsaken er en langtidssykmeldt gjennom store deler av året. Korttidsfraværet er lavt og har en betydelig reduksjon de siste årene.

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

Også i 2025 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 7 avvikssaker i 2025 som er behandlet etter våre interne rutiner. En av avvikssakene er ikke lukket i 2025 og er knyttet til en omfattende jobb med å modernisere ventilasjon- og klimaanlegget i kontorbygget. Dette er planlagt ferdigstilt Q1 i 2026.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, men vi må fortsatt ha ekstra fokus på organisering og ledelse. Dette behovet synliggjøres ekstra når vi de siste 5 årene har skiftet 50% av staben 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 kjøres 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 11 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 3 menn. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

1.5 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

2025 er DE Nett AS sitt femte driftsår som aksjeselskap og kun nettvirksomheten som aktivitet.

Sum driftsinntekter i nettselskapet har økt med 1,995 mill. kroner og ble i 2025 totalt kr 40.076 mill. kroner mot kr 38,081 mill. i 2024.

Hovedårsaken til denne økningen er en større inntektsramme som igjen gir økte tariffen.

Årsresultat etter skatt er kr 3.241.217,-.

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 2025 på kr 5,387 mill. kroner noe som ligger under aktiviteten i 2024. Det er også innbetalt kr 12,687 Mill i anleggsbidrag

der det er kunde som må dekke hele eller deler av tiltaket. Denne summen inkluderer også tidligere innbetalte anleggsbidrag der nettanlegget er ferdigstilt i 2025.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 9,075 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet 11,6 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på 73,16 mill. kroner, der av dette 35,11 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS og 38,06 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.25 Kr 31,7 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 26,8 %, noe som er en bedring på 1,4 % fra 2024.

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 2024 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 70. I løpet av 2025 ser vi ytterligere reduksjoner som viser at vi nærmer oss 65 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 de 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 ca. 20 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.

Vi har nå 64 (60) 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 har det i hovedsak vært i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi har sett aktivitet av omfang de siste årene. I tillegg er det 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 erstattet vi 4km høyspentkabel ca. 2. km luftledning. 2025 har vi ikke hatt større kabelprosjekter utover anlegget på Varpet.

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 kom i drift i 2025.

Det er i 2025 etablert 15MW kapasitet med 16 distribusjonstrafoer med tilhørende kabel og 22KV koblingsanlegg. Dette har vært hovedprosjektet for DE Nett AS i 2025.

Når anlegget på Varpet kommer i gang 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, Buvasselva 0,8 MW i 2023 og Skjeggfoss 2,2 MW i 2024. Kvennå Kraftverk 1,7 MW kom 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 strømnett». Energi departementet har bedt NVE legge frem alternative muligheter for likere nettleie, uten at det ennå foreligger noe endelig konklusjon i denne saken.

For 2025 fikk vi tildelt kr 0,655 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, men for 2026 er denne ordningen fjernet.

1.7 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

DE Nett AS har ved utgangen av 2025 langsiktig gjeld på 73,16 mill. kroner, av dette 35,11 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS og 38,06 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 følgende forfallsstruktur:

05.10.26: kr 55,3 mill

30.06.27: kr 18,3 mill.

03.12.27: kr 25,0 mill

15.10.28: kr 58,0 mill (ble fornyet i 2025)

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 4 årene er tilbake blant de 10-25 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 en inntekt på kr 40.557,-. Store deler av nettleien faktureres via strømleverandører som da tar risikoen for tap.

kr 3 789 672

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som god, samtidig har selskapet hatt tilgang til midler via en løsning med konsernkonto.

Overskuddet for 2025 etter skatt ble kr 3 241 217

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.

På grunn av selskapets fortsatt noe svake egenkapitalandel foreslår styret følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2025:

Overføring til annen egenkapital kr 3 241 217

Total disponering kr 3 241 217

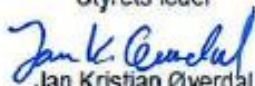
Selskapets årsresultat og disponeringer:

Overskuddet for 2025 før skatt ble

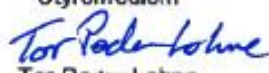
Drangedal, 08.06.2026


Styret for DE Nett AS


Magnus Straume
Styrets leder


Jan Kristian Øverdal
Styremedlem


Ann Kristin Kåsi
Styremedlem


Tor Peder Lohne
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Kristin Leine Flom
Styremedlem

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap 2025

Resultatregnskap			
DE Nett AS			
	Note	2025	2024
Kraftomsetning	2	769 860	563 410
Nettleie	2, 3	35 464 948	33 336 906
Andre driftsinntekter	2	3 841 257	4 181 075
Sum driftsinntekter		40 076 065	38 081 391
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2	8 158 192	7 336 807
Lønnskostnad	2, 4	9 744 696	9 746 218
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	4 186 061	3 470 686
Andre driftskostnader	2	11 694 430	12 253 270
Sum driftskostnader		33 783 378	32 806 981
Driftsresultat		6 292 687	5 274 410
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		559 388	16 457
Annen renteinntekt		78 873	38 733
Sum finansinntekter		638 261	55 190
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	-18 245	-8 913
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 159 068	3 234 856
Annen rentekostnad		454	5 873
Sum finanskostnader		3 141 277	3 231 816
Sum netto finansposter		-2 503 015	-3 176 626
Ordinært resultat før skattekostnad		3 789 672	2 097 785
Skattekostnad på ordinært resultat	7	548 455	320 397
Ordinært resultat		3 241 217	1 777 388
Årsresultat		3 241 217	1 777 388
Overført annen egenkapital		3 241 217	1 777 388
Sum disponert	8	3 241 217	1 777 388

2.2 Balanse

Balanse			
DE Nett AS			
	Note	2025	2024
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	5, 9	7 633 902	7 879 470
Nettanlegg	5, 9	76 647 009	74 185 779
Anlegg under utførelse	5, 9	4 070 473	6 527 486
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 9	7 294 901	5 852 656
Sum varige driftsmidler		95 646 285	94 445 392
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	6	22 000	22 000
Egenkapitalinnskudd KLP	6	847 305	829 060
Sum finansielle anleggsmidler		869 305	851 060
Sum anleggsmidler		96 515 590	95 296 452
Omløpsmidler			
Varer			
		4 659 694	3 255 265
Fordringer			
Kundefordringer		3 558 466	8 410 061
Kortsiktige konsernfordringer	12	0	186 030
Andre fordringer		4 525 044	4 002 001
Sum fordringer		8 083 510	12 598 092
Bankinnskudd,kontanter o.l.		9 074 813	613 802
Sum omløpsmidler		<u>21 818 018</u>	<u>16 467 159</u>
Sum eiendeler		<u>118 333 607</u>	<u>111 763 611</u>

Balanse

DE Nett AS

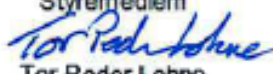
	Note	2025	2024
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	11	3 647 000	3 646 772
Overkurs		7 573 846	7 574 074
Sum innskutt egenkapital		11 220 846	11 220 846
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		20 472 337	17 231 120
Sum opptjent egenkapital		20 472 337	17 231 120
Sum egenkapital	8	<u>31 693 183</u>	<u>28 451 966</u>
Gjeld			
Utsatt skatt	7	1 830 998	1 282 543
Sum avsetninger for forpliktelser		1 830 998	1 282 543
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	12	73 166 444	70 566 764
Sum annen langsiktig gjeld		73 166 444	70 566 764
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 528 863	4 002 833
Skyldige offentlige avgifter		3 055 679	2 987 783
Kortsiktig konserngjeld	12	976 625	942 573
Annen kortsiktig gjeld	3	4 081 816	3 529 148
Sum kortsiktig gjeld		11 642 983	11 462 337
Sum gjeld		86 640 425	83 311 644
Sum egenkapital og gjeld		<u>118 333 607</u>	<u>111 763 611</u>

Drangedal, 08.06.2026
Styret for DE Nett AS


Magnus Straume
Styrets leder


Jan Kristian Øverdal
Styremedlem


Ann Kristin Kasi
Styremedlem


Tor Peder Lohne
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Kristin Leine Flom
Styremedlem

3 Noter til årsregnskapet

DE NETT AS
Org. nr. 924 862 602
NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2025

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 forbrukavgift, 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.

Note 2 - Regnskap fordelt på virksomheter 2025

	Kraft- omsetn.	Distribusjon regionalnett	Øvrig virksomhet	Totalt
Inntekter				
Kraftsalg	764 504			764 504
Overføringsinntekter		34 458 953		34 458 953
Mer(-)/mindreinntekter(+)		1 248 000		1 248 000
Andre inntekter		260 795	3 343 723	3 604 518
Sum inntekter	764 594	35 967 748	3 343 723	40 076 065
Kraftkjøp m.v.				
Kraftkjøp	657 980			657 980
Nettap, eget nett		7 434 691		7 434 691
Varekjøp, annet			65 521	65 521
Sum varekjøp	657 980	7 434 691	65 521	8 158 192
Driftskostnader				
Personalkostnader		7 795 757	1 948 939	9 744 696
Aktivert lønn				0
Andre driftskostnader		10 739 065		10 739 065
Avskrivninger		4 186 061		4 186 061
Eiendomsskatt		995 920		995 920
Tap på fordringer		-40 556		-40 556
Sum driftskostnader	0	23 676 247	1 948 939	25 625 186
Driftsresultat	106 614	4 856 810	1 329 263	6 292 687

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Avkastningsgrunnlag 2025

Nettvirksomheten

Driftsmidler etter fordeling pr 01.01	87 901
Driftsmidler etter fordeling pr 31.12	91 556
Gjennomsnittlige driftsmidler	89 729
Påslag arbeidskapital	897
Avkastningsgrunnlag	90 626

Avkastning nettvirksomheten 6,94 %

Note 3 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	32 927 000
Tillatt inntekt 2025	
Årets inntekt inkludert KILE	35 612 000
Fradrag for kostnader ved overliggende nett	-4 370 000
FOU-kostnader	-89 000
Eiendomsskatt	-996 000
ELHUB-gebyr	-379 000
Justert avkastning/avskrivning	-933 000
Netto Inntekt	28 845 000
Merinntekt for 2025	-4 082 000

Mer- / mindreinntekter

	01.01.2025	Korrigerings tidligere år	Endring 2025	31.12.2025
Merinntekt	1 248 000	-1 757 000	-4 082 000	-4 591 000
Rente 2025			-120 000	-120 000
Sum	1 248 000	-1 757 000	-4 202 000	-4 711 000

Mindreinntekten er ikke bokført i regnskapet.

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2025	2024
Lønninger	10 444 833	9 351 813
Aktivert lønn (-)	-3 200 523	-2 198 747
Arbeidsgiveravgift	1 242 351	1 182 835
Pensjonskostnader	1 150 618	1 274 551
Andre lønnskostnader	107 417	135 766
Sum lønnskostnader	9 744 696	9 746 218
Gjennomsnittlig antall årsverk	11	11
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	242 293	335 440

Godtgjørelser

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

Styrehonorer 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	77 988
Andre tjenester	71 638

Note 5 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Distr.nett	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsere inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	156 254 429	6 527 486	14 650 657	190 002 577
Tilgang i året		5 212 172	-2 457 013	2 631 796	5 386 954
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	161 466 601	4 070 473	17 282 453	195 389 531
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	4 690 535	82 068 650		8 798 001	95 557 186
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 750 942		1 189 551	4 186 061
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 936 103	84 819 592	0	9 987 552	99 743 247
Bokført verdi pr 31.12.	7 633 902	76 647 009	4 070 473	7 294 901	95 646 285
Bokført verdi pr. 1.1.	7 879 470	74 185 779	6 527 486	5 852 656	94 445 391
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 31.12.2024	829 060
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2025	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2025	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2025	18 245
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2025	847 305

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	0
Endring utsatt skatt	548 455
Netto skattekostnad	548 455

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	3 789 672
Midlertidige forskjeller	-2 492 978
Permanente forskjeller	-1 296 694
Grunnlag betalbar skatt	0

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2024	31.12.2025	Endring
Anleggsmidler	7 068 743	9 081 809	-2 013 066
Kundefordringer	-164 983	-190 000	25 017
Andre forskjeller	-80 000	-80 000	0
Fremførbart underskudd	-994 020	-489 091	-504 929
Sum	5 829 740	8 322 718	-2 492 978
Utsatt skatt/skattefordel	1 282 543	1 830 998	-548 455

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 31.12.2024	3 646 772	7 574 074	17 231 120	28 451 966
Feil oppstått ved omorganisering i 2020	228	-228		0
Årets resultat			3 241 217	3 241 217
Til utbytte				0
Egenkapital pr 31.12.2025	3 647 000	7 573 846	20 472 337	31 693 183

Note 9 - Økonomisk oversikt investeringer 2025

	Regnskap 2025	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner	878 659	880 000
Bygninger / tomter og annen grunn		600 000
Verktøy, inventar, IT	1 666 306	527 000
Hovedfordelingsanlegg		
Distribusjonsnett	5 168 139	10 950 000
AMS-prosjekt	130 862	150 000
Anlegg under utførelse	(2 457 013)	
Sum investeringer = årets finansieringsbehov	5 386 953	13 107 000
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	5 386 953	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	5 386 953	

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 3 647 000 , fordelt på 3 647 000 aksjer à kr 1 pr. aksje.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksje	Eierandel
Drangedal Kraft Holding AS	3 647 000	100,0 %
Totale antall aksjer	3 647 000	100,0 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 12 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2025	2024
Til gode Drangedal Kraft Holding AS	0	186 030
Skyldig Drangedal Kraft AS	-38 057 166	-38 057 166
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-35 109 278	-32 509 598
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-976 625	-942 573

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 årsregnskapet for De Nett AS som viser et overskudd på kr 3 241 217. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2025, 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 2025 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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 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: Brøsløvegen 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 avviklet.

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. Feilinformasjon 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.

For revisors oppgaver og plikter se: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Seljord, 8. juni 2026
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: Brøsløvsvegen 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

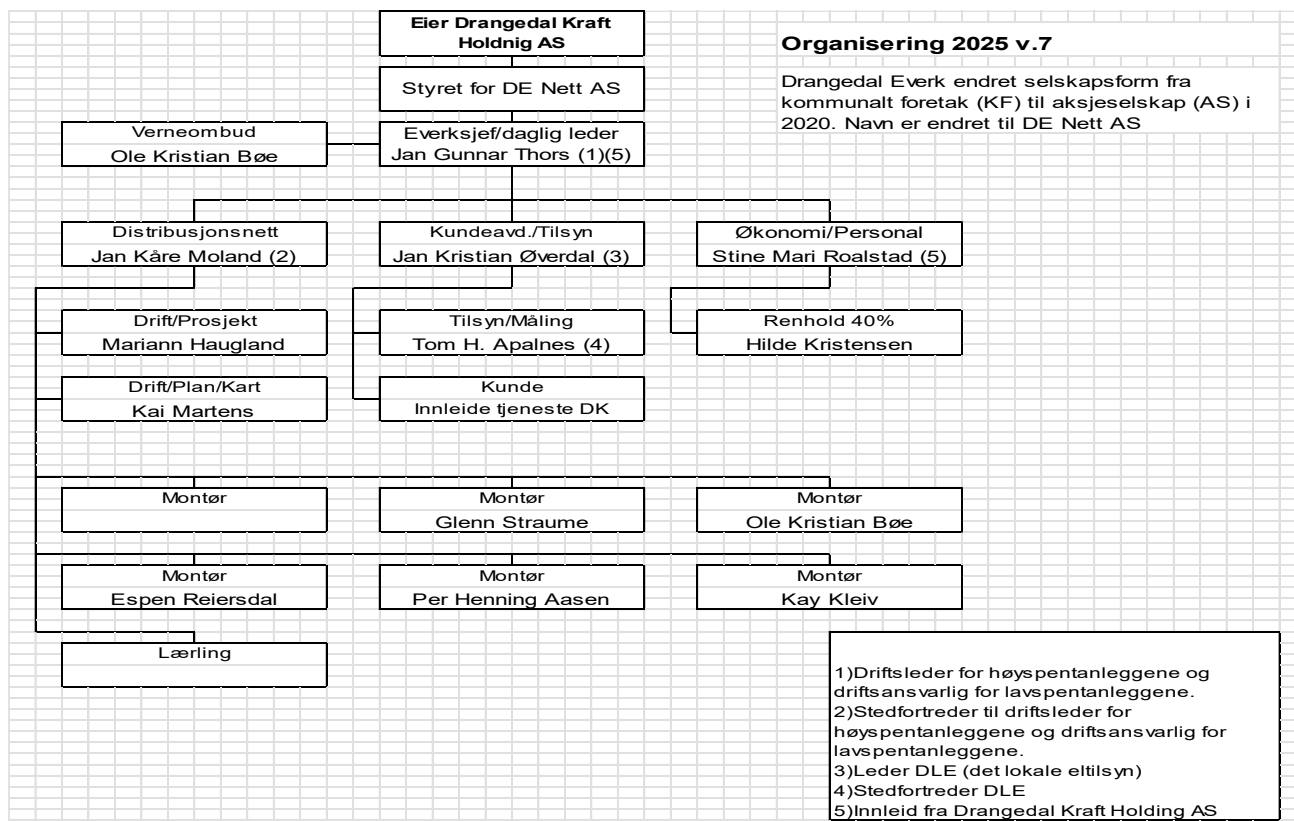
5 Organisasjonen

5.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.25:



DE Nett AS har følgende organisering 31.12.25



Totalt har 11 personer arbeidet i virksomheten i 2025 som har utgjort 10,4 årsverk, av disse er det 1 person i en 40 % stilling som renholder.

5.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2025:

Magnus Straume, styrets leder

Ann Kristin Kåsi, styrets nestleder

Synnøve Kveven

Tor Peder Lohne

Kristin Flom

Jan Kristian Øverdal, ansattes representant

Jan Olav Øygarden, 1 vara møter fast

Kari Tisjø, 2 vara

Knut Bøen, 3 vara

Inger Agnete Reppen Vrålstad, 4 vara

Ole Kristian Bøe, vara ansattes representant

I løpet av 2025 er det avholdt 6 styremøter og styret har i alt behandlet 27 saker.

Det er gjennomført ordinær generalforsamling.

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 strategiplanen 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.

Det rapporteres årlig om status opp mot denne handlingsplanen.

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 87 %. Vårt resultat er nå på 93 % 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 65. 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	Resultat	Kalibrert DEA-resultat
349	EVERKET AS	62 %	62 %
251	TELEMARK NETT AS	81 %	81 %
223	STANNUM AS	85 %	85 %
161	RK NETT AS	88 %	88 %
659	FØRE AS	90 %	90 %
35	DE NETT AS	93 %	93 %
611	LEDE AS	95 %	95 %
93	VESTMAR NETT AS	101 %	101 %

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 en oppdatert oversikt 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 Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi har praktisert siden 2021. Konsernets sykefravær var i 2025 på 6,23 % (5,39), og av dette utgjør korttidsfravær 0,42 % (0,82). Sykefraværet er høyt, der årsaken er en langtidssykmeldt gjennom store deler av året. Korttidsfraværet er lavt og har en betydelig reduksjon de siste årene.

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

Også i 2025 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 7 avvikssaker i 2025 som er behandlet etter våre interne rutiner. En av avvikssakene er ikke lukket i 2025 og er knyttet til en omfattende jobb med å modernisere ventilasjon- og klimaanlegget i kontorbygget. Dette er planlagt ferdigstilt Q1 i 2026.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, men vi må fortsatt ha fokus på organisering og ledelse. Dette behovet synliggjøres ekstra når vi de siste 5 årene har skiftet 50% av staben i konsernet.

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

HMS var obligatorisk tema i personalmøtene som er avholdt i 2025.

Annet fravær med lønn utgjør 0,92 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2020-2025:

Beskrivelse	2021	2022	2023	2024	2025	Mål 2025
Korttids sykefravær:	0,36 %	1,52 %	1,46 %	0,82 %	0,42 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	3,02 %	7,61 %	4,45 %	5,39 %	6,23 %	≤ 4,0 %
Annet fravær med lønn:	0,80 %	0,64 %	0,89 %	0,74 %	0,92 %	≤ 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 2025 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 2025 fakturert for Kr 717 847,- 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.
- CGI Smart 24 som kundeinformasjons-system.
- Økonomi kjøres nå med Xledger
- 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 (179 km i fjor), av dette 29 km isolert linje.
- 109 km 22 kV jordkabel (107 km i fjor)
- 250 km lavspent luftlinje (250 km i fjor)
- 312 km lavspent jordkabel (305 km i fjor)
- 311 nettstasjoner/trafoer med en samlet kapasitet på 66,1 MVA. (299 og 43,1 i fjor)

Også i 2025 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.

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. 31.12.25 var det 4052 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 288 000 m: 4052 = 71 (71) m hs. nett/abonntent.

Fordelt på lavspennetnettet blir dette: 562 000 m: 4052 = 139 (138) m ls. nett/abonntent.

Totalt installert kVA/abonntent: 66,1 MVA: 4052 = 16,3 (10,7) kVA/abonntent. Økning skyldes i hovedsak datasenteret på Varpet.

Driftsforstyrrelser

Ikke-levert energi for året var 17,7 MWh mot 11 MWh året før. Det meste av den ikke-leverte energien skriver seg til feil knyttet til ekstermværet AMY 4.oktober.

Tilgjengeligheten iberegnet planlagte utkoblinger er beregnet til 99,969 (99,979) % noe som er bedre enn målsettingen.

Våre KILE (avbrudd) kostnader er målsatt totalt til kr 811.000,- for 2025. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling). Våre KILE-kostander for 2025 er beregnet til kr 1.138.304,- noe som viser at vi har hatt flere avbrudd enn normalt. Av dette står ekstermværet AMY for over ca. kr 500.000,-.

Av registrerte 66 (79) hendelser er 48 (67) knyttet til høyspent, 17 (9) i lavspenn og 1 (2) regionale der hovedtrafoer har falt ut.

Vi har hatt 21 høyspent avbrudd der årsakene er torden, trefall, vind, trefelling og noen ukjente. Vi har også 26 planlagte utkoblinger for tilsyn og vedlikehold.

48 hendelser i høyspentnettet gir oss følgende fordeling av KILE:

- 21 (14) 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 0,880 mill i KILE.
- 26 (53) av disse er planlagt og varslet, og gir kr 0,258 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 2025 bestått av 6 vaktlag og totalt 11-12 personer.

Det leies inn montør-ressurser fra Drangedal Kraft AS for at det skal gå opp med 6 lag. Videre blir det solgt ut vakttjenester til kraftproduksjonen -og bredbåndsavdelingen i Drangedal Kraft AS som utgjør over 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 2025 kjøpt inn Servicebil VW Crafter 2022 mod og ny Can-Am 6x6 ATV. Maskinparken lyder som følger:

1	Scandia kranbil	2005
1	MAN liftbil	2012
1	MB Sprinter	2015
3	VW Transporter	2016-18
1	VW Crafter	2022
1	VW Caddy	2020
1	Toyota Hi Ace	2007
1	Citroen Jumpy	2018
1	Alubåt med påhengsmotor	
1	båthenger	
1	snøscooter Polaris	2010
1	snøscooterkjelke	
1	Stolpeslede	
2	biltilhenger, åpen	
1	biltilhenger, lukket	
1	Jernhest, minitraktor	1993
2	Can-Am ATV	2025/2015
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 det arbeides fortsatt med å etablere flere fjernstyrte punkter. I 2025 har Kvennåi Kraftverk og Varpet Datasenter blitt utvidet inn i vår fjernstyring

Vi har også 26 stk. kortslutningsindikatorer som er montert på 13 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 179 km med høyspentlinje ble det registrert 324 nye funn. Det ble utbedret 254 punkt i 2025. 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 november. Åpne punkt pr. 31.12.25 er 294 punkt.



Tre på høyspentlinja i Brødsjø 4 oktober 2025.

Noe av 22 kV-nettet har etter hvert passert 50 år og det må påregnes en ekstra innsats de kommende år.

Selskapet underlegges tilsyn fra både DSB og RME der disse kommer jevnlig på besøk. I 2025 hadde vi ikke tilsyn.

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, nettinformasjonssystem og økonomisystem. Vi tror og håper disse endringen gjør oss bedre rustet til å møte fremtidens 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 kommunens 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 (Kraftforsyningens Beredskaps Organisasjon)

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/T-Nett AS de siste årene er også gode tiltak.

DE Nett AS har 38 transformatorer opp til 1250KVA 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 beredskapsmateriell. 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 kabelstrek 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 T-Nett mellom Fjågesund og Kilen.

Stor utbygging på Gautefall gjør at vi har etablert både ringmatinger og mere fjernstyring. Det er også etablert ringmating for Rytterspranget-Grokjær-Bleka-Sølia.

6.1.2 Investering og nyanlegg

2025 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. Eksempel på dette er datasenteret på Varpet som ble hovedprosjektet i 2025.

I alt er det arbeidet med over 60 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 2024 og tidligere.

Vi kan også nevne spennings-oppgraderinger knyttet til solcelleanlegg som gir oss utfordringer med spenningen.

Kabelanlegg og linjer høyspent:

- Utbedre trase for HS-kabel og legge ny LS-kabel Jonskås. 165m HS-kabel. I

t tillegg lagt om 80m LS-luftledning til 125m kabel.

- 20 nye tomter Bjønnåsen. 620m HS-kabel, Ny nettstasjon og LS-forsyning. Gjenstår noe LS-forsyning
- Havna boligfelt, HS-kabel og LS-forsyning til 16 tomter klargjort.
- Rive resterende av HS-linjer og stolper på Hellehei-Gautefallbakken og Søndre Lone-Rosland
- Varpet, HS kabelanlegg til 16 trafoer og 2 koblingsanlegg

Nettstasjoner

- Det ble leid inn tjenester fra Drangedal Produkter til å rydde, male/beise ca. 20 nettstasjoner i 2025. Dette har vi tenkt å fortsette med i årene fremover.
- Kvennåi Kraftverk med en ny nettstasjon kom i drift i 2025.
- Reetablert høyspentanlegget på Varpet med, 16 trafoer og 11 nettstasjoner og 2 koblingsanlegg.
- Ny nettstasjon i Havna boligfelt driftsatt.
- Ny nettstasjon, Bjønnåsen hyttefelt driftsatt

Andre tiltak

- Flere lavspenningsoppgraderinger knytte til nye solcelleanlegg. Totalt har vi nå 64 anlegg der 2 av disse ble tilkoblet i 2025.
- Etablert ny spenningsforsterker på Tors på grunn av dårlig leveringskvalitet i Øygardsdalen.
- Modernisering av kontorbygg med ny hovedtavle og planlegging av nytt ventilasjonsanlegg for montering i Q1 2026
- Noen nye AMS målere
- Tatt i bruk fagsystemene NIS, KIS, ERP etc. som er fellesløsninger fra Nettalliansen.

6.1.3 Energiomsetning

Overføring i nettet

Forbruket inkludert nett-tap i distribusjonsnettet utgjør 56,66 GWh for 2025, mot samme 57,38 GWh i 2024, noe som er en reduksjon med 1,25 % i forhold til 2024.

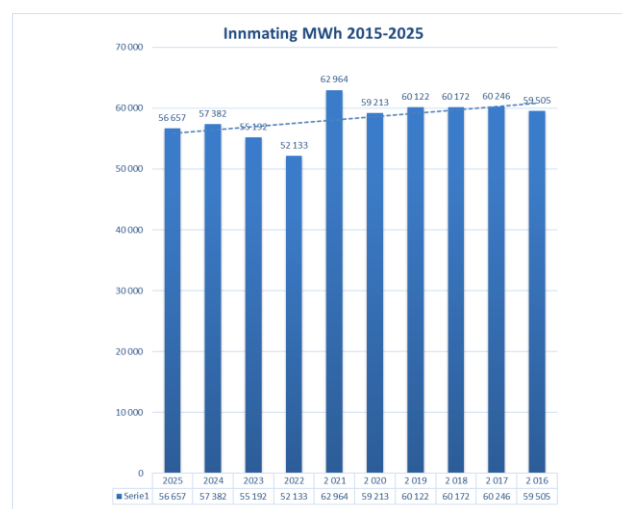
Vi ser også at forbruket i 2025 er en del under snittet for de siste 10 årene. Redusert forbruk knyttet til høye kraftpriser er ikke så fremtredende som det var i 2022, men vi ser at det hos noen kunder nå er mer fokus på dette.

Overføringsinntektene (nettleie) hadde en verdi på kr. 35.464.498, -

Nett-tap

Nett-tapet er redusert fra i snitt 8,5 % i 2006-2020 til 6,73% i 2021 – 2025 . 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 kjøpt inn 3,66 GWh i nettap til en snitt pris på kr 0,81 pr/kwh.



6.1.4 Måling og avregning

Våre AMS-system leverer til ELHUB i snitt 99,84 % av de over 3950 målepunktene verdier inn til riktig tid i 2025. Vi har gjennom 2025 oppfylt kravene kvalitetskravene til ELHUB.

Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2025 en kundemasse på 4052 abonnement, mot 4018 i 2024. Dette er en økning på 34 nye kunder mot 29 i 2024.

Nett-tarifene våre ligger blant de høyeste i denne delen av landet noe som gjøre at vi i

2025 har fått utdelt utjevningstilskudd. Tilskuddet på kr 0,655 mill har redusert nettleie slik at denne utjevningen utgjør en reduksjon på kr 350,- 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	2024	2025
Bolighus/leiligheter	2010	2015
Hytter	1500	1529
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	8	8
Idrettsanlegg	10	10
Driftsbygninger	78	78
Midlertidige anlegg	0	0
Boligblokker	0	0
Industrivirksomhet	0	0
Annen næringsvirksomhet/bygg	120	120
Diverse	222	222
Sum kolonne	4018	4052

6.2 Det lokale el tilsyn (DLE)

Måltallene for tilsynsvirksomheten (DLE) er 206 tilsyn på eksisterende og nyanlegg, i tillegg til forebyggende brann og el-sikkerhet. Det er gjennomført 212 tilsyn i tråd med planen for 2025.

Det er ikke registrert formelle tilsynssaker knyttet til jordfeil som er behandlet av DLE, men med AMS målere og nettstasjonsovervåking (NSO) har vi god

kontroll på jordfeil. Det er registret 31 nye jordfeilsaker, der det 31.12.25 var 4 saker 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 2025 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 sluttbrukere i Drangedal. Drangedal Kraft AS leier plass til fibernett på lavspent 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 3,841 mill. der kr 2,719 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 2025.

- 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. Vi har tatt i bruk det meste her.
- Vi har i 2025 en leveringskvalitet for strømmett betydelig svakere en måltallene.

Årsaken er ekstermværet AMY 4. oktober som blant annet ga oss 14 separate høyspentfeil.

- Forbruket inkludert nett-tap i distribusjonsnettet utgjør 56,66 GWh for 2025, mot 57,38 GWh i 2024, noe som er en reduksjon på 1,25 % i forhold til 2024. En kald januar i 2024 er årsaken til denne reduksjonen.
- Utbetalt flere millioner i strømstøtte og Norgespris med tilhørende kundeinformasjon/bistand.
- Reetablert høyspentanlegget på Varpet med, 16 trafoer og 11 nettstasjoner og 2 koblingsanlegg. Anleggene er spenningsatt der selve driften kommer i gang i 2026
- Aktivitet i hyttefeltene på Bleka og Bjønnåsen med nye nettstasjoner.
- 34 nye nettkunder og vi har nå 4052 nettkunder. Fortsatt øker kundemassen noe, som er svært viktig. Utviklingen med fritidsboliger har avtatt de siste 2-3 årene, men disse 34 nye tilknyttingen er i hovedsak til fritidsleiligheter/boliger.
- God aktivitet der det jobbes med over 60 store og små prosjekter.
- Kabelprosjektet Lone – Rosland - Lauvstad er ferdigstilt med rivearbeidet av luftlinjer.
- Linjebefaringer av alle våre 178 km med høyspent luftledning med dertil vedlikeholdsoppgaver i etterkant.
- Lavspent luftlinjer for ca. 60 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 november der alle utestående punkter fra linjebefaringen er ryddet.
- Mye sikringshogst og mange mindre prosjekter gjennom året.
- Hele 32 høyspentfeil, der ca. halvparten var knyttet til Amy i oktober.

For 2025 tilføres overskuddet egenkapitalen i selskapet.

Drangedal 08.06.25