

2023



Årsmelding DE Nett AS

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter
- Kontantstrømoppstilling

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, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet	5
1.6	Framtidig utvikling	5
1.7	Finansiell risiko	7
2	Regnskap	9
2.1	Resultatregnskap 2023	9
2.2	Balanse	10
3	Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet	12
4	Revisors beretning	19
5	Organisasjonen	21
5.1	Organisasjonsplan, eierforhold	21
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 2023.	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 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. 2023 var det tredje hele driftsåret med konsernstruktur.

Navnevalget vårt DE Nett AS ble av RME (Reguleringsmyndigheten) ikke godkjent, noe vi påklaget til Energi-klagenemda. Vi fikk ikke medhold i denne klagesaken og må gjøre tilpassinger av logoer og navnevalg. Løsningen blir trolig at vi skifter 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 Energi 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 2023 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 distribusjonsnett. Tiltakene her har vært at hele driftsoverskuddet i 2021, 2022 og 2023 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 2023 på kr 31,516 mill som medførte en merinntekt på kr 3,500 mill. Ved utgangen av 2023 har DE Nett AS en akkumulert merinntekt på kr 1,900 mill. som innebærer en reduksjon på tariffene frem i tid.

Prognose for effektivitet og inntektsramme for 2024 er henholdsvis 105 % (102 %) effektiv og kr 31,1(36,0) millioner kroner. Dette viser at vi befester effektivitetsforbedring fra i fjor som gjør at vi nå er nr. 11 i landet blant de 78

nettselskapene vi blir sammenlignet mot. Fra Telemark har vi kun Lede AS foran oss på 108 %.

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 somjobber med strøm.

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

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

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022. Konsernet sykefraværet var i 2023 på 4,45% (7,61), og av dette utgjør korttidsfravær 1,47 % (1,52). Sykefraværet er godt under 2022 men vi har også i 2023 hatt noen langtidssykemeldt samt

flere som har vært igjennom Covid 19 på nytt, noe som påvirker fraværstallene.

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

Også i 2023 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 svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registrert 9 avvikssaker i 2023 der alle sakene er avsluttet og lukket.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt. 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 fremtiden 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 11 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil arbeide med å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19

Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19. Sykdommen har dette året vært med å gi et noe høyere sykefravær i selskapet.

1.5 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2023 er DE Nett AS sitt tredje driftsår som aksjeselskap og kun nettvirksomheten som aktivitet.

Sum driftsinntekter i nettselskapet ble redusert med 5,809 mill. kroner og ble i 2023 totalt 40,169 mill. kroner mot 45,978 mill. i 2022.

Hovedårsaken til denne reduksjonen er at vi 2 ganger satte ned tariffene. Årsaken var at tariffen for overliggende nett ble betydelig redusert og tapkraft prisen ble lavere enn inntektsrammen var basert på.

Årsresultat etter skatt er 5 047 369 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 2023 på kr 11,994 mill. kroner noe som ligger over aktiviteten i 2022.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 6,129 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet 17,4 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på 62,4 mill. kroner, der av dette 26,3 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS og 36,1 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.23

Kr 26,7 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 24,8 %, noe som er en bedring på hele 6,51 % fra 2022.

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 2022 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 80. I løpet av 2023 ser vi ytterligere reduksjoner som viser nå rundt 75 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. 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 24 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 2023 deltatt med ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS, der vi blant annet er pilot for innføring av nytt nettinformasjonssystem.

Vi har nå 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 jobbes det med småkraftprosjekter i Tørdal som gir noen lokale kapasitetsutfordringer.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall kan bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia. Vi startet i 2022 med å erstatte denne luftlinja med kabel som har opptil 5 ganger så stor kapasitet knyttet til spenningsfall. Vi startet sommeren 2022 ved Hellehei og endte i 2023 opp under Gautefallbakkene. Da er 6,0 km av 10 km av denne linja erstatte med stor kabel som skal kunne håndtere 2-3 ganger så mange hytter og endret forbruksmønster.

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. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 talls millioner med å klargjøre område som inkluderer en del infrastruktur.

Om 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 er under bygging og blir koblet opp i 2024. Kvennåi Kraftverk kommer trolig på plass i 2025.

Det blir ikke mindre krevende fremover

Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålitlighet, 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 strømmnett». Olje- og energi departementet har bedt NVE legge frem alternative muligheter for likere nettleie, uten at det ennå foreligger noe endelig konklusjon i denne saken.

For 2023 fikk vi tildelt kr 4,534 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 2023 langsiktig gjeld på 62,4 mill. kroner, av dette 26,3 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS og 36,1 mill. kroner til Drangedal Kraft AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom året har vært stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet. Det er etabler låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2024, 2025 og 2026. 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 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 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 2023 har endringer i avsetningene kompensert for konstaterte tap slik at vi har en tap på kun kr 81.000,-.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som tilstrekkelig.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

Drangedal Energi 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 2023 før skatt ble kr 7 004 016

Overskuddet for 2023 etter skatt ble kr 5 047 369

På grunn av selskapets fortsatt noe svake egenkapitalandel foreslår styret følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2023:

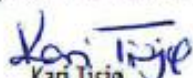
Overføring til annen egenkapital kr 5 047 369

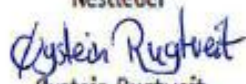
Total disponering kr 5 047 369

Drangedal, 11.06.2024
Styret for DE Nett AS


Magnus Straume
Styrets leder

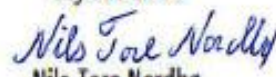

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem


Kari Tisjø
Nestleder


Øystein Rugtveit
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daqliq leder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Nils Tore Nordbø
Styremedlem

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap 2023

Resultatregnskap			
DE Nett AS			
	Note	2023	2022
Kraftomsetning	2	1 200 215	1 942 409
Nettleie	2, 3	34 011 733	38 638 733
Andre driftsinntekter	2	4 956 961	5 396 552
Sum driftsinntekter		40 168 910	45 977 693
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2	5 030 198	14 325 963
Lønnskostnad	2, 4	11 036 940	8 626 261
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	3 422 213	3 005 773
Andre driftskostnader	2	11 331 080	12 412 157
Driftsresultat		9 348 478	7 607 539
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		152 333	0
Annen renteinntekt		34 155	247 869
Annen finansinntekt		0	70
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	-21 734	-209 511
Rentekostnad til foretak i samme konsern		2 538 679	1 425 604
Annen rentekostnad		14 005	4 697
Ordinært resultat før skattekostnad		7 004 016	6 634 688
Skattekostnad på ordinært resultat	7	1 956 647	1 413 114
Ordinært resultat		5 047 369	5 221 574
Årsresultat		5 047 369	5 221 574
Overført annen egenkapital		5 047 369	5 221 574
Sum disponert	8	5 047 369	5 221 574

2.2 Balanse

Balanse			
DE Nett AS			
	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	5, 9	8 125 037	8 370 605
Nettanlegg	5, 9	60 701 087	62 510 699
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 9	21 601 009	10 974 387
Sum varige driftsmidler		90 427 133	81 855 691
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	6	22 000	22 000
Egenkapitalinnskudd KLP	6	820 147	798 413
Sum finansielle anleggsmidler		842 147	820 413
Sum anleggsmidler		91 269 280	82 676 104
Omløpsmidler			
Varer	10	2 886 124	2 909 438
Fordringer			
Kundefordringer		5 092 523	15 435 562
Andre fordringer		2 081 297	4 736 694
Sum fordringer		7 173 820	20 172 256
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	6 129 214	12 434 720
Sum omløpsmidler		<u>16 189 158</u>	<u>35 516 414</u>
Sum eiendeler		<u>107 458 438</u>	<u>118 192 518</u>

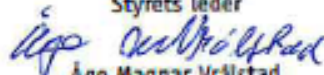
Balanse

DE Nett AS

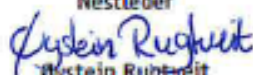
	Note	2023	2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital 3646772 aksjar à kr 1	13	3 646 772	3 646 772
Overkurs		7 574 074	7 574 074
Sum innskutt egenkapital		11 220 846	11 220 846
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		15 453 733	10 406 363
Sum opptjent egenkapital		15 453 733	10 406 363
Sum egenkapital	8	26 674 579	21 627 209
Gjeld			
Utsatt skatt	7	962 146	744 858
Sum avsetninger for forpliktelser		962 146	744 858
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	14	62 418 372	72 458 639
Sum annen langsiktig gjeld		62 418 372	72 458 639
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 566 707	5 492 153
Betalbar skatt	7	1 739 359	1 035 833
Skyldige offentlige avgifter		3 944 384	2 738 981
Kortsiktig konserngjeld	14	1 985 964	1 985 964
Annen kortsiktig gjeld	3	4 166 929	12 108 881
Sum kortsiktig gjeld		17 403 342	23 361 811
Sum gjeld		80 783 860	96 565 308
Sum egenkapital og gjeld		107 458 438	118 192 518

Drangedal, 11.06.2024
Styret for DE Nett AS


Magnus Straume
Styrets leder

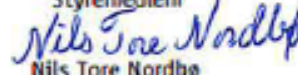

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem


Kari Tisjø
Nestleder


Øystein Rugtvedt
Styremedlem


Jan Gunnar Tors
Daglig leder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Nils Tore Nordbø
Styremedlem

3 Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet

DE NETT AS
Org. nr. 924 862 602

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk 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.

Note 2 - Regnskap fordelt på virksomheter 2023

	Kraft- omsetn.	Distribusjon regionalnett	Øvrig virksomhet	Interne trans.	Totalt
Inntekter					
Kraftsalg	1 200 215				1 200 215
Overføringsinntekter		36 083 237			36 083 237
Innt. v/abonnement og måling					0
Mer-(-)/mindreinntekter(+)					0
Andre inntekter			2 885 458		2 885 458
Sum inntekter	1 200 215	36 083 237	2 885 458	0	40 168 910
Kraftkjøp m.v.					
Kraftkjøp	1 228 867				1 228 867
Nettap, eget nett	24 915	2 600 568			2 625 483
Nett-tj.overliggende nett		905 944			905 944
Tap ved derivathandel					0
Varekjøp, annet			269 904		269 904
Sum varekjøp	1 253 782	3 506 512	269 904	0	5 030 198
Driftskostnader					
Personalkostnader		8 852 803	2 184 137		11 036 940
Aktivert lønn					0
Andre driftskostnader		10 423 341			10 423 341
Avskrivninger		3 422 213			3 422 213
Eiendomsskatt		826 777			826 777
Tap på fordringer		80 962			80 962
Sum driftskostnader	0	23 606 096	2 184 137	0	25 790 233
Driftsresultat	-53 567	8 970 629	431 417	0	9 348 479

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	31 516 000
Tillatt inntekt 2023	

Årets inntekt inkludert KILE	37 116 469
Fradrag for kostnader ved overliggende nett	-864 922
FOU-kostnader	-21 167
Eiendomsskatt	-826 777
ELHUB-gebyr	-342 520
Justert avkastning/avskrivning	-45 083
Netto Inntekt	35 016 000

Merinntekt for 2023	3 500 000
----------------------------	------------------

Mer- / mindreinntekter

	01.01.2023	Endring	31.12.2023
Merinntekt	-1 600 000	3 500 000	1 900 000
Rente 2023			

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2023	2022
Lønninger	9 556 174	7 601 087
Aktivert lønn (-)	-2 654 840	-1 414 371
Arbeidsgiveravgift	1 340 093	958 105
Pensjonskostnader	2 584 846	1 289 958
Andre lønnskostnader	210 667	191 482
Sum lønnskostnader	11 036 940	8 626 261
Gjennomsnittlig antall årsverk	12	11
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	330 305	338 063

Godtgjørelser

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

Styrehonorar blir også utbetalt fra Drangedal Energi Holding AS.

Pensjonsordning

Selskapet har hatt ytelsesbasert pensjonsordning i KLP, men har fra 2018 gått over til innskuddsbasert pensjonsordning 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	80 260
Andre tjenester	29 146

Note 5 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Distr.nett	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	139 774 298	7 743 177	10 432 498	170 519 978
Tilgang i året		539 442	10 637 969	816 245	11 993 656
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	140 313 740	18 381 146	11 248 743	182 513 634
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	4 199 399	77 263 599		7 201 288	88 664 286
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 349 053		827 592	3 422 213
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 444 967	79 612 652	0	8 028 880	92 086 499
Bokført verdi pr 31.12.	8 125 038	60 701 088	18 381 146	3 219 863	90 427 135
Bokført verdi pr. 1.1.	8 370 606	62 510 699	7 743 177	3 231 210	81 855 692
Avskrivningsprosjenter	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 31.12.2022	798 413
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2023	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2023	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2023	21 734
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2023	820 147

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	1 739 359
Endring utsatt skatt	217 288
Netto skattekostnad	1 956 647

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	7 004 016
Midlertidige forskjeller	-987 671
Permanente forskjeller	1 889 832
Grunnlag betalbar skatt	7 906 177

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2022	31.12.2023	Endring
Anleggsmidler	3 528 526	4 597 306	-1 068 780
Kundefordringer	-62 808	-143 917	81 109
Andre forskjeller	-80 000	-80 000	0
Sum	3 385 718	4 373 389	-987 671
Utsatt skatt/skattefordel	744 858	962 146	-217 288

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 31.12.2022	3 646 772	7 574 074	10 406 363	21 627 209
Årets resultat			5 047 369	5 047 369
Til utbytte				0
Egenkapital pr 31.12.2023	3 646 772	7 574 074	15 453 733	26 674 579

Note 9 - Økonomisk oversikt investeringer 2023

	Regnskap 2023	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner	729 800	500 000
Bygninger / tomter og annen grunn		3 632 680
Verktøy, inventar, IT	86 445	1 039 000
Hovedfordelingsanlegg		150 000
Distribusjonsnett	539 442	9 780 000
AMS-prosjekt		150 000
Anlegg under utførelse	10 637 969	
Sum investeringer = årets finansieringsbehov	11 993 656	15 251 680
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	11 993 656	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	11 993 656	

Note 10 - Varer

	2023	2022
Råvarer	2 886 124	2 909 438
Sum	2 886 124	2 909 438
	2023	2022
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	2 886 124	2 909 438
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	-	-
Sum	2 886 124	2 909 438

Note 11 - Bundne midler - skattetrekk

Av selskapets bankinnskudd er kr 426 325 avsatte skattetrekksmidler.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 416 932.

Note 12 - Konsernkonto

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

Note 13 - 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 Energi 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 14 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2023	2022
Skyldig Drangedal Kraft AS	-36 071 202	-36 071 202
Skyldig Drangedal Energi Holding AS	-26 347 169	-36 387 436
Skyldig Drangedal Kraft AS. Bredbånd	-1 985 964	-1 985 964

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
DE Nett AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2023	2022
Resultat før skattekostnad		7 004 016	6 634 688
Periodens betalte skatt		-1 035 833	-73 215
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			-36 000
Ordinære avskrivninger		3 422 213	3 005 773
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		23 314	-980 057
Endring i kundefordringer		12 976 702	-8 858 889
Endring i leverandørgjeld		74 554	1 103 914
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		22 464 966	796 214
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			36 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-11 993 656	-10 267 205
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-11 993 656	-10 231 205
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld			7 738 492
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-10 040 267	-799 752
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		-6 736 549	
Netto endring i kassakreditt			
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte			
Innbetalinger av konsemdrag			
Utbetalinger av konsemdrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-16 776 816	6 938 740
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-6 305 506	-2 496 251
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		12 434 720	14 930 971
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		6 129 214	12 434 720

4 Revisors beretning



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i De Nett AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet De Nett AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 5 047 369. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, 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 2023 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 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.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Regnskapsførerselskap
Adresse Vinje
Årnesvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord
Bentløvsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Nornberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprad
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Solliid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbo Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
torainar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

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 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, 11. juni 2024
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Revisjonsforretningsselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøslasvegen 47, 3840 Seljord

Og.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00
Avg. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

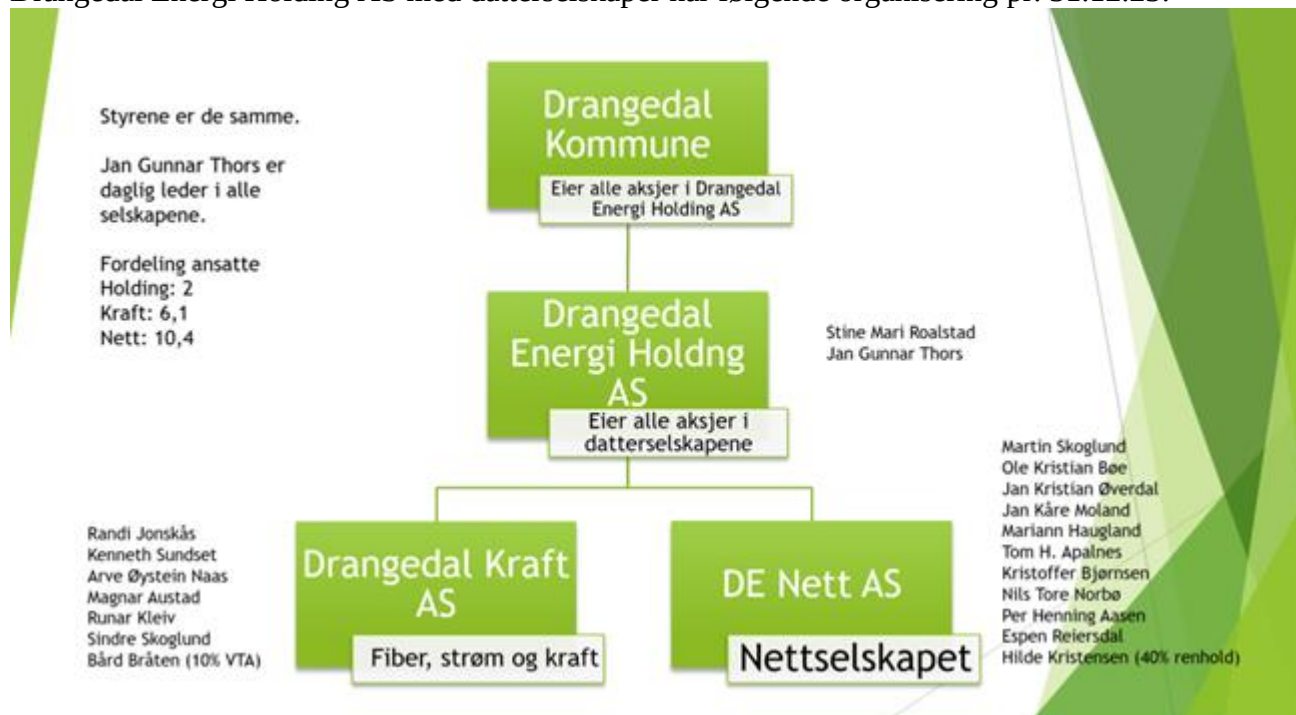
Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Nornberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Van Solild
Statsautorisert revisor Kristine Midtbe Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toeinan@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no

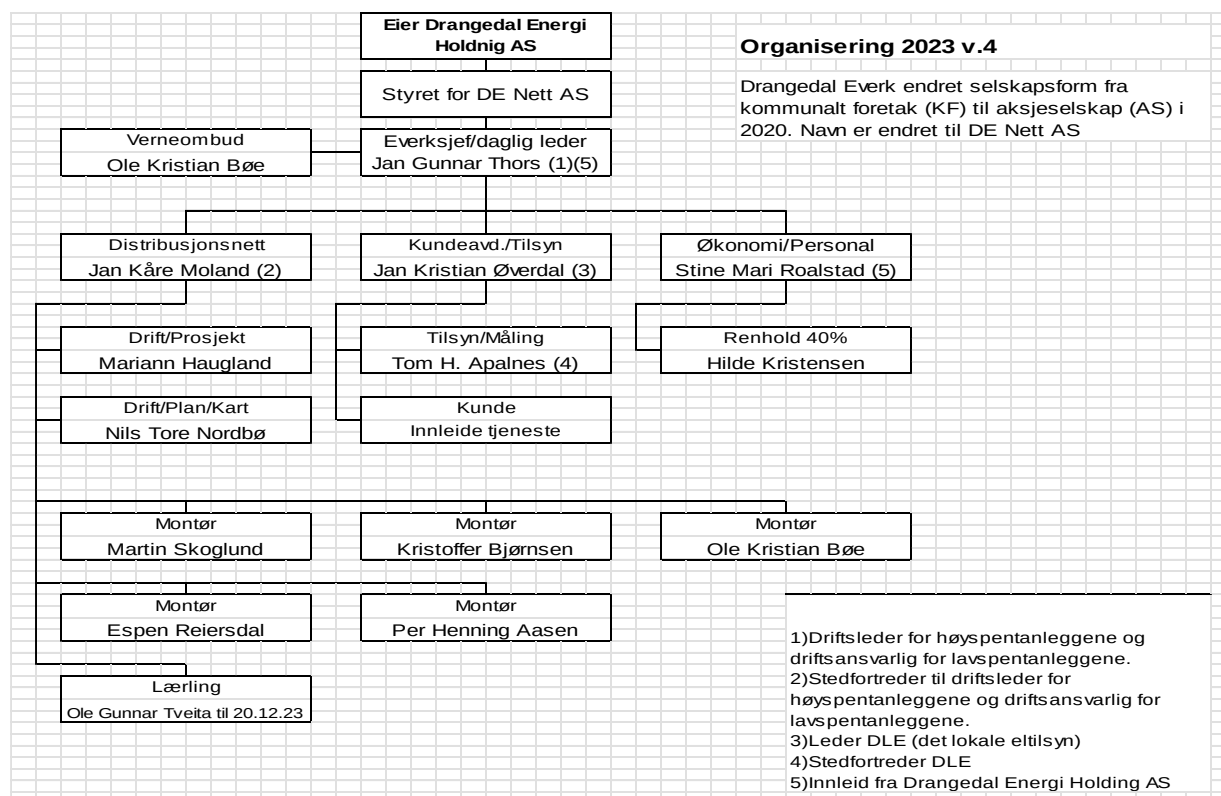
5 Organisasjonen

5.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.23:



DE Nett AS har følgende organisering 31.12.23



Totalt har 12 personer arbeidet i virksomheten i 2023 som har utgjort 11,4 årsverk, av er det 1 person i en 40 % stilling som renholder.

5.2 Styre og ledelse

Selskapet har hatt følgende styre for 2023:

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.

I løpet av 2023 er det avholdt 5 styremøter og styret har i alt behandlet 24 saker.

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

5.3 Overordnede mål for DE Nett AS

Drangedal kommune har i 2021 etablert eierstrategi for konsernet Drangedal Energi Holding AS. Dette er grunnlaget for ny og revidert strategiplan som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Energi 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 Energi 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 innteks- 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 105 % og vi har kun Lede 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 75. 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 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 (Notodden)	67 %
223	STANNUM AS (Tinn)	76 %
161	RK NETT AS (Rauland)	85 %
251	TELEMARK NETT AS (VTK)	92 %
659	FØRE AS (Midt Telemark)	94 %
93	VESTMAR NETT AS (Kragere)	95 %
35	DE NETT AS	105 %
611	LEDE AS (Skagerak)	108 %
624	GLITRE NETT AS (Agder)	112 %

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.

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper er tilsluttet Stiftelsen Vestmar

Bedriftshelsetjeneste

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022. Konsernet sykefraværet var i 2023 på 4,45% (7,61), og av dette utgjør korttidsfravær 1,47 % (1,52). Sykefraværet er godt under 2022, men vi har også i 2023 hatt noen langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 på nytt, noe som påvirker fraværstallene.

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

Også i 2023 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 svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 9 avvikssaker i 2023 der alle sakene er avsluttet og lukket.

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 2023.

Annet fravær med lønn utgjør 0,89 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2018-2023:

Beskrivelse	2019	2020	2021	2022	2023	Mål 2022
Korttids sykefravær:	1,58%	1,67 %	0,36 %	1,52 %	1,47 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	8,58 %	4,01 %	3,02 %	7,61 %	4,45 %	
Annet fravær med lønn:	1,05 %	0,88 %	0,80 %	0,64 %	0,89 %	≤ 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 2023 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 2023 fakturert for Kr 677 845,- som overføres fortløpende til Enova.

5.6 Medlemskap i organisasjoner

Drangedal Energi 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:

- OpenNis fra Powel AS for dokumentasjon av distribusjonsnett og fibernett. Dette ble byttet til Digpro i 2023 der vi var pilotselskap.
- ELWIN fra Hansen Tec. Norway AS som kundeinformasjonssystem ble faset ut og erstattet av CGI i overgangen 2022/2023 .
- Økonomi kjøres med Visma Business Energi Bransjeløsning fra Økonomi Bistand Nord AS som i 2024 skal skiftes til XLedger fra Aider..
- AMS-drift leveres av Embriq. - ELHUB
- NSO (Nettstasjons overvåking) – Embriq leverer dette.
- Tilsynsløsningen Cubit som ble innført i 2021

6 Fordelingsnett

6.1 Nettvirkksomhet

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.
- 180 km 22 kV luftlinje (188 km i fjor), av dette 27 km isolert linje.
- 100 km 22 kV jordkabel (92 km i fjor)
- 257 km lavspent luftlinje (257 km i fjor)
- 302 km lavspent jordkabel (295 km i fjor)
- 296 nettstasjoner/trafoer med en samlet kapasitet på 42,7 MVA. (297 og 42,6 i fjor)

Også i 2023 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 leier 4 stk. 22KV avganger.

Fordelingsnett fordelt på antall abonnenter:
Pr. 31.12.23 var det 3989 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette:
280 000 m: 3989 = 70 (71) m hs.
nett/abonntent.

Fordelt på lavspentnettet blir dette:
559 000 m: 3989 = 140(140) m ls.
nett/abonntent.

Totalt installert kVA/abonntent:
42,7 MVA: 3989 = 10,7(10,8) kVA/abonntent.

Driftsforstyrrelser

Ikke-levert energi for året var 11 MWh mot 13 MWh året før. Over 30% av den ikke-leverte energien skriver seg fra planlagte utkoblinger. Tilgjengeligheten iberegnet planlagte utkoblinger er beregnet til 99,983 (99,972) % noe som er bedre enn målsettingen.

Våre KILE (avbrudd) kostnader er målsatt totalt til kr 1.004.984, - for 2023. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling). Våre KILE-kostander for 2023 er beregnet til kr 866.067, - noe som viser at vi har hatt mindre avbrudd enn normalt.

Av registrerte 89 (79) hendelser er 74 (68) knyttet til høyspent, 13 (11) i lavspent og 2 (0) regionale der hovedtrafoer har falt ut.

Vi har hatt 34 høyspent avbrudd der 13 av disse var knyttet til tung snø/is på ledninger og trær fra 10-19 januar. Vi har også 40 planlagte utkoblinger for tilsyn og vedlikehold. Avbruddene vi hadde i juni ble noe lengre enn normalt på grunn av stor skogbrannfare.

74 hendelser i høyspentnettet gir oss følgende fordeling av KILE:

- 34 (21) 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 0,686 mill i KILE.
- 40 (40) av disse er planlagt og varslet, og gir kr 0,180 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 2023 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.

Vi kjøpte 1 brukt VW Transporter 2018 og 1 brukt VW Caddy 2020 og faset ut Toyota Hilux 2005 mod og Toyota Hiace 2008.

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	Citroen Jumpy	2018
1	Alubåt med påhengsmotor	
1	båthenger	
1	snøscooter Polaris	2013
1	snøscooterkjelke	
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	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 2023 har Buvasselva Kraftverk kommet inn med et fjernstyrt anlegg som vi integrert inn i vår fjernstyring.

Vi har også 36 stk. kortslutningsindikatorer som er montert på 18 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 også anskaffet oss et håndholdt nødnett samband.

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 220 nye funn. Det ble utbedret ca. 200 punkt i 2023. 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.



Stolpebytte på Voje, avvik oppdaget under årskontrollen av høyspentlinjene.

Noe av 22 kV-nettet har etter hvert passert 50 år og det må påregnes en ekstra innsats de kommende år. Det er planlagt en omfattende stolpekontroll i 2024 som er tenkt utført av et eksternt selskap med spesialkompetanse.

Selskapet underlegges normalt hvert til annet hvert år revisjonsbesøk fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB), der det settes fokus både på administrative rutiner og oppfølging, samt befaringer ute i nettet. Selskapet har de siste årene kommet godt ut av disse gjennomgangene, og det er ikke funnet alvorlige avvik. Vi hadde i 2022 revisjon der vi kom greit ut med kun noen mindre saker som raskt ble kvitert ut.

De siste årene har man lagt ekstra vekt på jordingssystemene, nedbygging av mastearrangement, nye kwt målere (AMS) og nettstasjonsovervåking (NSO). Utover å ta bruk ny teknologi som vi får igjennom AMS og NSO tenker vi fremover å ha ekstra fokus med 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 til dette har vi jobbet med implementering av nye datasystemer der vi i 2023 har vært pilot bedrift i Nettalliansen for innføring av nytt NIS (Nettinformasjonsystem).

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 del av kommunenes 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 Beredskapsorganisasjon) 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 koblinganlegg på Gautefall mot Nissedal/Telemark Nett AS de siste årene er også gode tiltak.

Dette har vært et tiltak som har stått langt oppe på våre risiko og sårbarhets (ROS) analyse helt tilbake på 90 tallet som nå er kvitert ut.

DE Nett AS har også egne transformatorer opp til 500KVA som kan settes inn, 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, Kjosens 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. 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. 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 2021 etablerte et fjernstyrt koblingsanlegg ved Hotellet og det ble etablert ringmating for Rytterspranget-Grokjær-Bleka-Sølia.

6.1.2 Investering og nyanlegg

2023 har vært et år med god aktivitet knyttet til investeringer og nyanlegg. I forhold til budsjettet har det vært noe omprioriteringer i hvilke ordinære nettutbyggingsprosjekter som har blitt gjennomført ift. de opprinnelig planlagte. Noen prosjekter har hatt raskere framdrift enn forutsatt, mens noen har hatt noe langsommere framdrift enn planlagt.

Til tross for at det har kommet enkelte nye prosjekter som ikke var planlagt, har vi likevel fått gjennomført det aller meste av det som opprinnelig var planlagt. I alt er det arbeidet med nærmere 50 små og store utbyggingsprosjekter. Disse er fordelt på nye hyttefelt, nye boliger og noe næring. Om lag halvparten av disse var fortsettelse av prosjekter påbegynt i 2022 og tidligere.

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

Kabelanlegg og linjer høyspent:

- 6km 400AL Høyspentkabel Hellehei – Gautefallbakken ble spenning satt.
- Ny trafo på Østnå i Fjågesund.
- Erstatte luftlinje til Sølia- Grokjær med kabel.
- Omlegging høyspent Skulebakken Nesland
- Bleka Hyttefelt, pågående utvidelse.
- Vi har også byttet 2 stk. HS stolper som var dømt ut pga råte/maur.

Nettstasjoner

- Det ble leid inn tjenester fra Drangedal Produkter til å rydde, male/beise til sammen 15 nettstasjoner i 2023. Dette har vi tenkt å fortsette med i årene fremover.
- Skifte nettstasjon på Kåsmyra 2 for ladeanlegg på Drangedalstunet.
- Skjeggfoss Kraftverk med en ny nettstasjon som kommer i drift 2024.

Andre tiltak

- Flere lavspenningsoppgraderinger knytte til nye solcelleanlegg. Totalt har vi nå 61 anlegg der 33 av disse ble tilkoblet i 2023.
- Eget solcelleanlegg på lagerbygg.
- Modernisering av kontorbygg med energisparing.
- Nye AMS målere
- Prosjekter i Nettalliansen (NIS, KIS, og ERP)

6.1.3 Energiomsetning

Overføring i nettet

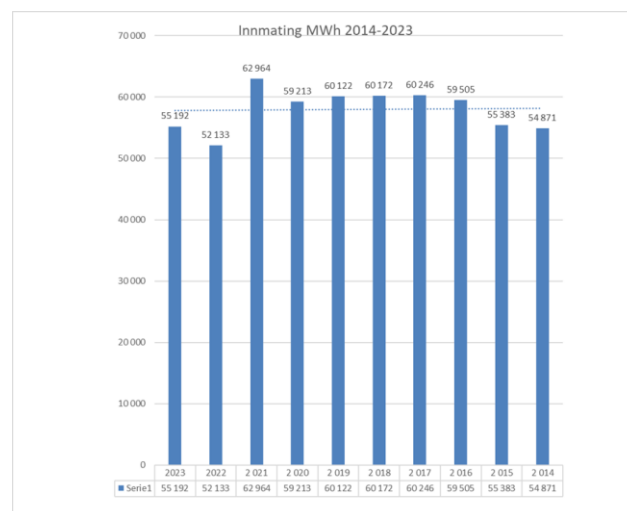
Forbruket inkludert nett-tap i distribusjonsnettet utgjør 55,19 GWh for 2023, mot samme 52,13 GWh i 2022, noe som er en økning 5,9% i forhold til 2022 og hele 12,4 % lavere sammenlignet mot 2021. Reduksjonen er 4,3 % over sammenlignet med snittet for de siste 10 årene. Redusert forbruk knyttet til høye kraftpriser er årsaken til dette betydelige reduserte forbruket.

Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 34.011.733, -

Nett-tap

Nett-tapet er redusert fra i snitt 8,5 % i 2006-2020 til 6,78% i 2021 - 2023. 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 3,77 GWh i nettap til en snitt pris på kr 0,90 pr/kwh.



6.1.4 Måling og avregning

Våre AMS-system leverer til ELHUB i snitt 99,86 % av de over 3896 målepunktene verdier inn til riktig tid i 2023. Vi har gjennom 2023 oppfylt kravene kvalitetskravene til ELHUB.

Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2023 en kundemasse på 3989 abonnement, mot 3952 i 2022. Dette er en økning på hele 37 nye kunder mot hele 70 i 2022.

Nett-tariffene våre ligger blant de høyeste i landet noe som gjøre at vi i 2023 har fått utdelt utjevningstilskudd. Tilskuddet på kr 4,534 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	2022	2023
Bolighus/leiligheter	1989	1995
Hytter	1466	1489
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	6	9
Idrettsanlegg	10	10
Driftsbygninger	78	78
Midlertidige anlegg	0	0
Boligblokker	0	0
Industrivirksomhet	0	0
Annen næringsvirksomhet/bygg	250	252
Diverse	83	85
Sum kolonne	3952	3989

6.2 Det lokale el tilsyn (DLE)

Måltallene for tilsynsvirksomheten (DLE) er 208 tilsyn på eksisterende og nyanlegg, i tillegg til forebyggende brann og el-sikkerhet. Det er gjennomført 225 tilsyn, godt forbi planen for 2023.

Det er ikke registrert formelle tilsynssaker knyttet til jordfeil som er behandlet av DLE i 2023, men nå med AMS målere og nettstasjonsovervåking (NSO) har vi fått veldig god kontroll på jordfeil. Det er registrert 33 jordfeilsaker i 2023, der 4 av disse 33 er fortsatt under overvåking og ikke avsluttet.

Vi er sikre på at den tekniske løsningen vi har på dette nå sammen med oppfølgingen, hindrer både branner og andre farlige situasjoner ute hos våre kunder.

6.3 Fiber

Også i 2023 er det bygd fibernett som er hengt opp i distribusjonsnett. Største oppdrag var fiber fra Tremyr til Fjågesund.

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 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 4,956 mill. der kr 3,249 mill er intern omsetning.

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

For 2023 hadde vi en mindre utleiejobb til LOS Cable Soution AS i Vestfold.

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

8 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for nettselskapet i 2023.

- Flere prosjekter i Nettalliansen er startet for å nå målsettingen med veikart 2025, for alle eierselskaper skal være på lik IT plattform og benytte like fagsystemer.
- Vi har i 2023 en leveringskvalitet for strømmett bedre enn måltallene, men tung snø i januar ga oss flere tyngre høyspentfeil i Kjosen og Tørdal.
- Drangedal Everk AS har skiftet navn til DE Nett AS i november 2021, der navneendringer er effektivert på flere områder, men RME har pålagt oss å finne et nytt navn. Saken ble påklagd og

Energiklagenemda tok ikke vår klage til følge og vi er nå i dialog med RME for å avslutte denne saken.

- Våre kunders forbruk har en økning 5,9 % sammenlignet med 2022 og en reduksjon på 12,4 % sammenlignet mot 2021. Et kaldt siste kvartal var hovedårsaken til denne økningen.
- Full effekt av Tørdal Transformatorstasjon ved en del feil i januar med tung snø. Her hadde KILE kostanden vært mye høyere uten Tørdal Trafo.
- Kundesystem er byttet fra ELWIN til CGI Smart 24 og som vi har benyttet hele året.
- Utbetalt ca. 11,2 mill i strømstøtte med tilhørende kundeinformasjon/bistand.
- 37 nye nettkunder, der hovedtyngda er fritidsboliger og vi nærmer oss 4000 nettkunder. Vi ser nå en mere moderat vekst med nye tilkoblinger.
- God aktivitet der det jobbes med over 50 store og små prosjekter.
- Prosjektet Hellehei – Gautefallbakken er satt i drift der 6 km luftlinje er erstattet med stor kabel. Dette har vært et av våre største forsyningsprosjekter på mange år.
- 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, slik at det ikke blir behov for å kjøpe bistand for dette.
- 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.

For 2023 tilføres overskuddet egenkapitalen i selskapet.

Drangedal 11.06.24