



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	825 288 082
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	DRANGEDAL KRAFT HOLDING AS
Forretningsadresse:	Gudbrandsveien 28 3750 DRANGEDAL

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Revisorteam Vest Telemark AS
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	25.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 02.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2	5 374 075	5 202 703
Sum inntekter		5 374 075	5 202 703
Kostnader			
Lønnskostnad	3	3 755 760	2 986 155
Annen driftskostnad		1 554 711	2 250 713
Sum kostnader		5 310 471	5 236 868
Driftsresultat		63 604	-34 166
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	2	26 500 000	20 500 000
Annen renteinntekt		12 050	
Annen finansinntekt		460 684	230 342
Sum finansinntekter		26 972 734	20 730 342
Annen rentekostnad		12 086	-20 190
Sum finanskostnader		12 086	-20 190
Netto finans		26 960 648	20 750 532
Resultat før skattekostnad		27 024 252	20 716 367
Skattekostnad	4	16 914	20 480
Årsresultat		27 007 338	20 695 887
Totalresultat		27 007 338	20 695 887
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		26 500 000	20 500 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		507 338	195 887
Sum overføringer og disponeringer	5	27 007 338	20 695 887



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	2, 6	94 458 351	94 458 351
Lån til foretak i samme konsern	2	118 965 745	145 444 274
Investeringer i aksjer og andeler		7 085 012	7 085 012
Andre fordringer		227 136	227 136
Sum finansielle anleggsmidler		220 736 244	247 214 773
Sum anleggsmidler		220 736 244	247 214 773
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	2	6 448 302	4 576 122
Andre fordringer		72 572	218 664
Konsernfordringer	2	26 500 000	20 500 000
Sum fordringer		33 020 874	25 294 786
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	464 405	1 390 366
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		464 405	1 390 366
Sum omløpsmidler		33 485 279	26 685 152



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		254 221 522	273 899 925

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	8	30 080 000	30 080 000
Overkurs		62 378 351	62 378 351
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		92 458 351	92 458 351

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		943 073	435 735
Sum opptjent egenkapital		943 073	435 735

Sum egenkapital	5	93 401 424	92 894 086
------------------------	---	-------------------	-------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
------------------------------------------	--	----------	----------

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	6	131 619 271	131 619 271
Sum annen langsiktig gjeld		131 619 271	131 619 271

Sum langsiktig gjeld		0	0
-----------------------------	--	----------	----------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	6		26 715 546
Leverandørgjeld	2	227 678	307 086
Betalbar skatt	4	16 914	20 480
Skyldige offentlige avgifter		252 600	224 653
Utbytte	5	26 500 000	20 500 000
Annen kortsiktig gjeld		2 203 636	1 618 803
Sum kortsiktig gjeld		29 200 827	49 386 568

Sum gjeld		160 820 098	181 005 838
------------------	--	--------------------	--------------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		254 221 522	273 899 925



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2, 3	148 097 535	167 627 222
Annen driftsinntekt	2, 3	2 732 793	3 683 296
Sum inntekter		150 830 328	171 310 518
Kostnader			
Varekostnad	3	25 421 588	76 462 718
Lønnskostnad	3, 5	19 736 317	15 605 523
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3, 6	9 555 611	8 982 176
Annen driftskostnad	3	34 951 075	18 465 086
Sum kostnader		0	0
Driftsresultat		61 165 737	51 795 015
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		3 218 559	888 564
Annen finansinntekt		460 789	230 782
Sum finansinntekter		0	0
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-21 734	-209 511
Annen rentekostnad		7 032 153	3 920 705
Annen finanskostnad		12 000	13 857
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		0	0
Resultat før skattekostnad		57 822 666	49 189 310
Skattekostnad	8	13 656 930	10 751 845
Årsresultat		44 165 736	38 437 465
Totalresultat		44 165 736	38 437 465
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		26 500 000	20 500 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Overføringer til/fra annen egenkapital		17 665 736	17 937 465
Sum overføringer og disponeringer	9	44 165 736	38 437 465



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6, 10	142 166 510	118 689 989
Maskiner og anlegg	6, 10	82 245 758	86 447 619
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6, 10	24 369 193	20 549 746
Sum varige driftsmidler		248 781 461	225 687 354
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	8	7 127 845	7 127 845
Andre fordringer	8	1 935 845	1 980 780
Sum finansielle anleggsmidler		9 063 690	9 108 625
Sum anleggsmidler		257 845 151	234 795 979
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	11	2 919 258	2 945 852
Sum varer		2 919 258	2 945 852
Fordringer			
Kundefordringer		6 277 598	29 100 254
Andre fordringer		12 463 219	24 964 507
Sum fordringer		18 740 817	54 064 761
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	62 249 103	39 699 722
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		62 249 103	39 699 722
Sum omløpsmidler		83 909 178	96 710 335



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		341 754 329	331 506 314
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	30 080 000	30 080 000
Overkurs		62 378 351	62 378 351
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		92 458 351	92 458 351
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		48 394 415	30 728 678
Sum opptjent egenkapital		48 394 415	30 728 678
Sum egenkapital	9	140 852 766	123 187 029
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	2 429 924	2 165 796
Sum avsetninger for forpliktelser		2 429 924	2 165 796
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	131 619 271	131 619 271
Sum annen langsiktig gjeld		131 619 271	131 619 271
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		8 596 871	14 208 519
Betalbar skatt	8	13 392 802	10 337 844
Skyldige offentlige avgifter		5 609 658	4 752 107
Utbytte	9	26 500 000	20 500 000
Annen kortsiktig gjeld		12 753 037	24 735 748
Sum kortsiktig gjeld		66 852 368	74 534 218
Sum gjeld		200 901 563	208 319 285



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		341 754 329	331 506 314

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS - Konsern			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2023	2022
Resultat før skattekostnad		57 822 666	49 189 310
Periodens betalte skatt		-10 337 844	-7 264 884
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			-36 000
Ordinære avskrivninger		9 555 611	8 982 176
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		26 594	-994 027
Endring i kundefordringer		35 368 881	-16 415 724
Endring i leverandørgjeld		-5 611 648	7 937 622
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensingsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		86 824 260	41 398 473
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			36 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-32 649 719	-21 159 820
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		-32 649 719	-21 123 820
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld			8 658 064
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-11 125 160	-10 161 994
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt			
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-20 500 000	-16 676 435
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-31 625 160	-18 180 365
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		22 549 381	2 094 288
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		39 699 722	37 605 434
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		62 249 103	39 699 722



DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS - KONSERN

Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

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

Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Drangedal Energi Holding AS og datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS.

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet er en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Datterselskapene følger de samme regnskapsprinsippene som morselskapet og konsernregnskapet er derfor utarbeidet etter ensartede prinsipper.

Datterselskapene vurderes etter kostmetoden. Investeringer er nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående.

Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av kraft og andre varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Levering av netjtjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 4.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.

Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

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

Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

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.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrevet 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 pr 31.12.2023 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.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidlet kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning av gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av fremtidige kontantstrømmer som eiendelen vil generere.

Varige driftsmidler som er knyttet til avtaler om finansiell leasing er også balanseført og avskrevet over driftsmidlets forventede økonomiske levetid.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessige underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at denne kan bli nyttiggjort.

Note 2 - Salgsinntekter

	2023	2022
<u>Pr. virksomhetsområde</u>		
Kraftomsetning sluttbruker	28 052 124	48 497 588
Kraftomsetning produksjon	61 983 221	57 048 115
Nettleie	34 011 732	38 618 237
Bredbånds- og fiberinntekter	24 050 458	23 463 282
Andre driftsinntekter	2 732 793	3 683 296
Sum salgsinntekter	150 830 328	171 310 518
<u>Geografisk fordeling</u>		
Norge, hovedsakelig Sør Norge	150 830 328	171 310 518



Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Strømsalg sluttbruker	26 851 909	1 200 215			28 052 124
Strømsalg produksjon	61 983 221				61 983 221
Overføringsinntekter		36 083 237			36 083 237
Bredbånd- og fiberinntekter	24 050 458				24 050 458
Arbeid for andre i konsernet			5 374 075	-5 374 075	0
Andre driftsinntekter	2 124 846	2 885 458		-4 349 016	661 288
Driftsinntekter	115 010 434	40 168 910	5 374 075	-9 723 091	150 830 328
Kjøp kraft og overføringstj.	9 618 027	2 134 811		-46 600	11 706 238
Nettap		2 625 483			2 625 483
Bredbånd- og fiberkostnad	11 082 177			-262 214	10 819 963
Varekjøp, annet		269 904			269 904
Varekostnad	20 700 204	5 030 198	0	-308 814	25 421 588
Lønnskostnad	5 626 577	11 036 940	3 755 760	-682 960	19 736 317
Avskrivning	6 133 398	3 422 213			9 555 611
Andre driftskostnader	30 796 600	11 331 080	1 554 711	-8 731 317	34 951 074
Driftskostnad	42 556 575	25 790 233	5 310 471	-9 414 277	64 243 002
Driftsresultat	51 753 655	9 348 479	63 604	0	61 165 737

Note 4 - 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 5 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2023	2022
Lønninger	16 462 997	13 767 743
Aktivert lønn (-)	-3 878 602	-2 293 634
Arbeidsgiveravgift	2 307 371	1 702 071
Pensjonskostnader	4 307 530	2 091 717
Andre lønnskostnader	537 021	337 626
Sum lønnskostnader	19 736 317	15 605 523
Gjennomsnittlig antall årsverk	19	18
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	593 113	552 439

Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 220 921	320 320
Annen godtgjørelse	5 890	

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller krav i lov.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	187 070
Annen bistand	76 372

Note 6 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Kraftstasjoner	Distr.nett	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	140 679 847	139 774 298	54 500 470	17 123 007	11 200 360	375 847 987
Tilgang driftsmidler		26 641 680	539 442	749 257	3 277 066	1 442 274	32 649 719
Avgang i året							0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	167 321 527	140 313 740	55 249 727	20 400 073	12 642 634	408 497 706
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	4 199 399	30 360 463	77 263 599	30 563 550		7 773 621	150 160 632
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 919 592	2 349 053	3 141 506		899 892	9 555 611
Avgang akk. av- og nedsk.							0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 444 967	33 280 055	79 612 652	33 705 056	0	8 673 513	159 716 243
Bokført verdi pr 31.12.	8 125 038	134 041 472	60 701 088	21 544 671	20 400 073	3 969 121	248 781 461
Bokført verdi pr. 1.1.	8 370 606	110 319 384	62 510 699	23 936 920	17 123 007	3 426 739	225 687 355
Avskrivningsprosent	2 %	2 - 4 %	2 - 7 %	5 - 33 %		7 - 33 %	



Note 7 - Finansielle anleggsmidler

Investering i aksjer

	Antall	Pålydende	Kostpris	Bokført
Nettalliansen AS	1		22 000	22 000
ATB-Nett AS	20		20 833	20 833

Investering i egenkapitalbevis

	Kostpris	Bokført	Markedsverdi 31.12
Drangedal Sparebank	7 085 012	7 085 012	7 634 192

Egenkapitalinnskudd i KLP

Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2022	1 230 785
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	1 252 519

Note 8 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	13 392 802
Endring utsatt skatt	264 128
Netto skattekostnad	13 656 930

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	57 822 666
Midlertidige forskjeller	-1 200 581
Høyprisbidrag	2 784 851
Permanente forskjeller	1 469 434
Grunnlag betalbar skatt	60 876 370

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2022	31.12.2023	Endring
Anleggsmidler	10 172 186	11 639 279	-1 467 093
Kundefordringer	-197 657	-464 169	266 512
Andre forskjeller	-130 000	-130 000	0
Sum	9 844 529	11 045 110	-1 200 581
Utsatt skatt/skattefordel	2 165 796	2 429 924	-264 128

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



Note 9 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum egenkap.
Egenkapital pr 31.12.2022	30 080 000	62 378 351	30 728 678	123 187 029
Årets resultat			44 165 736	44 165 736
Til utbytte			-26 500 000	-26 500 000
Egenkapital pr 31.12.2023	30 080 000	62 378 351	48 394 415	140 852 766

Note 10 - Økonomisk oversikt investeringer 2023

	Regnskap 2023	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 6		
Transportmidler, maskiner	1 355 829	500 000
Bygninger / tomter og annen grunn		3 632 680
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		1 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk	2 525	500 000
Kraftstasjon Suvdal		2 600 000
Kraftstasjon Suvdøla		3 000 000
Buvasselva Kraftverk	19 278 252	20 000 000
Verktøy, inventar, IT	86 445	1 039 000
Hovedfordelingsanlegg		150 000
Distribusjonsnett	539 442	9 780 000
AMS-prosjekt		150 000
Bredbånd	749 257	2 100 000
Datasenteret Varpet		
Anlegg under utførelse	10 637 969	
Sum investeringer = årets finansieringsbeholdning	32 649 719	44 451 680
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	32 649 719	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	32 649 719	

Note 11 - Varelager

	2023	2022
Materialbeholdning	2 886 124	2 909 438
Materialbeholdning bredbånd	33 134	36 414
Sum	2 919 258	2 945 852



Note 12 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 751 351.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 741 958.

Note 13 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 14 - Langsiktig gjeld/ pantsettelse og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 2023

Gjeld til kredittinstitusjoner 0

Oversikt over langsiktig gjeld	31.12.2023	31.12.2022
Lån Nordea	131 619 271	131 619 271
Sum	131 619 271	131 619 271

Drangedal Energi Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank.

Som sikkerhet for lån i Nordea er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS.

Note 15 - Vesentlige hendelser etter balansedagen

Det har for regnskapsåret 2023 ikke vært vesentlige hendelser etter balansedato som vil ha regnskapsmessig konsekvens for selskapet.



2023

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap konsern
- Balanse konsern
- Noter selskap og konsern
- Kontantstrømoppstilling selskap og konsern

Revisjonsberetning

**Årsmelding
Drangedal Energi Holding AS**



1	Innhold	
1.	Styrets beretning	1
1.1	Virksomhetens art	1
1.2	Fortsatt drift	1
1.3	Arbeidsmiljø og personale	1
1.4	Miljø og åpenhet	2
1.5	Likestilling	2
1.6	Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet	3
1.7	Framtidig utvikling	3
1.8	Finansiell risiko	6
2	Regnskap	9
2.1	Resultatregnskap	9
2.2	Balanse	10
2.3	Noter og kontantstrømsoppstilling til årsregnskapet for selskapet og konsern	13
3	Revisors beretning	26



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 andre hele driftsåret med konsernstruktur.

Navnevalget vårt DE Nett AS ble av RME (Reguleringsmyndighetene) ikke godkjent, noe vi har påklaget dette til Energi-klagenemda. Vi fikk ikke medhold av Energi-klagenemda 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 loge med tydelig differensiering mellom selskapene.

Drangedal Energi Holding AS ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

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

Styrets beretning beskriver Drangedal Energi Holding AS både som konsern og selskap.

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål og ansvarsområde:

Selskapets formål er, direkte og indirekte gjennom datterselskaper, å:

- Sikre lokalt eierskap til samfunnskritisk virksomhet
- Sikre nærhet til arbeidsplasser med høy kompetanse og lokalkunnskap
- Produsere, omsette og overføre energi
- Drive fiber- og bredbåndsvirksomhet
- Sikre avkastning på kapitalen
- Drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.
- Kundene skal gis en sikker strømforsyning.

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

Drangedal kommune har i 2021 etablert eierstrategi for konsernet Drangedal Energi Holding AS. Dette er grunlaget 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

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 fremtidsutsikter for årene framover.

Konsernet har etter selskapsomgjøring i 2020 og et gode år i både 2021, 2022 og 2023 en god økonomisk stilling.

1.3 Arbeidsmiljø og personale

Holdingselskapet hadde ved årsskiftet 2 ansatte, daglig leder Jan Gunnar Tors og økonomisjef Stine Mari Roalstad som også har disse funksjonene i datterselskapene.



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

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022. Konsernets sykefravær 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.

1.4 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).

Totalt kjører vi i konsernet ca. 300.000 km/år. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Vi gikk til anskaffelse vår første EL-bil i 2023 og håper

vi fremover at det kommer 4x4 biler som også passer vårt bruk/behov.

Vi har også montert flere varmpumper på våre bygg i 2023 for å redusere energiforbruket.

Som et miljø tiltak ble det anskaffet et 50KW solanlegg som monteres på et av kaldt-lageret og skal i drift våren 2024.

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.

Vi kommer fremover til å sette i gang prosjekter som blant annet har som formål å redusere energiforbruket. Eksempel på dette er etableringen av Tørdal Trafo som har redusert nett-tapet på ca. 500.000 kwh i året samt tunge kabelprosjekter som også er med å redusere energitapet. Det jobber også videre med prosjekter der vi produserer mer fornybar energi.

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.

1.5 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.

Konsernet har 4 kvinner og 16 mann ansatt. Styret har bestått av 7 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil påse at kvinneandelen i selskapet ikke svekkes 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

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2023 er Drangedal Energi Holding AS sitt 4 driftsår som aksjeselskap. Selskapet ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

Sum driftsinntekter i konsernet ble i 2023 totalt kr 150,830 mot 171,310 mill. kroner i 2022.

Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer eiers faste prinsipp om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventninger til utbytte for 2023.

Som tabellen viser, er det kraftproduksjonen i Drangedal Kraft AS som er den største bidragsyter til et nytt rekordresultat for 2023. Resultatet er før rentekostnader og skatt.

Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Stremsalg elektrisitet	20 881 909	1 200 215			20 082 124
Stremsalg produksjon	61 963 221				61 963 221
Overføringsinntekter		36 063 237			36 063 237
Bredbånd- og fiberoptikk	24 050 458				24 050 458
Arbeid for andre i konsernet			5 374 075	-5 374 075	0
Andre driftsinntekter	2 124 846	2 889 458		-4 349 016	665 288
Driftsinntekter	115 010 434	40 168 910	5 374 075	-9 723 091	150 830 328
Kjøp strøik og overføringsgj.	6 618 027	2 134 811		-48 000	11 706 238
Nettap		2 825 483			2 825 483
Bredbånd- og fiberoptikk	11 082 117			-202 214	10 879 903
Varekjøp, annet		268 904			268 904
Varekostnad	20 700 264	5 330 191	0	-308 814	25 421 541
Lønnskostnad	5 626 517	11 038 940	5 755 700	-652 980	19 738 317
Avskrivning	6 143 368	3 422 213			9 565 581
Andre driftskostnader	30 795 000	11 331 080	1 854 711	-8 731 317	34 951 074
Driftskostnad	42 916 575	25 795 233	5 310 471	-9 414 227	64 243 002
Driftsresultat	51 753 858	14 373 677	0	0	66 127 535

Utbytte på kr 26.500.00,- er tatt ut av Drangedal Kraft AS som videre blir disponert som utbytte fra Drangedal Energi Holding AS. Utbytte til eier Drangedal Kommune utgjør kr 26.500.000,-

Resten av overskuddet på kr 507.338,- i overføres til annen egenkapital. Årsresultat etter skatt utgjør totalt i kr 27.007.338,- i morselskapet.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 62,249 mill. kroner.

Med meget god likviditet har det ikke vært nødvendig å ta opp nye lån knyttet til bygging av Buvasselve Kraftverk og andre investeringer i 2023, men et eksisterende 3 års lån er fornyet.

Det ble i 2021 investert i egenkapitalbevis for kr 7,085 mill. i Drangedal Sparebank. Sammen med Kommunens andel utgjør dette ca. 10 % eierandel i lokalbankens egenkapitalbevis.

Konsernets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 66,9 mill. som også inkluderer utbytte på kr 26,5 mill. Langsiktig gjeld er på 131,6 mill. kroner, der dette er lånt ut til datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS. Vi har i 2023 ikke nedbetalt noe på våre lån.

Konsernets egenkapital etter utbytte utgjør pr. 31.12.23 140,8 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 41,2 % noe som er opp fra 37,15 % i 2022.

1.7 Framtidig utvikling

Det vises til årsmeldinger for datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS, men styret ønsker å presisere følgende:

DE Nett AS:

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 i 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 gunstige for vårt nettselskap. Det har vært gjennomført store investeringer siste årene, og det er fortsatt behov for betydelige investeringer i nettet i flere 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 nettinformasjonsystem.

Vi har nå 51 privat- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømmettet med solcelleanlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for økt nettkapasiteten.

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 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 kostander på.

Som resultat av Tørdal Transformatorstasjon kom på plass er Lauvstad Kraftverk 1,9 MW som kom i drift høsten 2022, Buvassselva 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 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.

Drangedal Kraft AS

Produksjon:

I dag driftes det fra tre kraftstasjoner, Nye Suvdøla fra 2019, Suvdal som ble idriftsatt i 2004 og Buvassselva som ble startet 01.11.23 og skal gi en årlig produksjon på 3,6 Gwh.

Nye Suvdøla Kraftverk ble realisert med en byggekostnad på kr 95,0 mill, der mye av dette er basert på låneopptak, noe som gjør at handlingsrommet ved lave kraftpriser og høy rente blir begrenset. Slik vi ser prisen fremover nå, kan det virke som at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 viser betydelig opp fra 2020 med 10-20 øre, men at det vil ligge på 200 øre som vi har hadde i 2022 er ikke realistisk. En gjennomsnittlig pris på 50-70 øre virker mere realistisk.

Det ble i 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvassselva Kraftverk. Buvassselva Kraftverk som ble besluttet bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill. Denne kraftstasjonen stod ferdig 1 november i 2023 i tråd med fremdriftsplan og til kr 28 mill. Det er også jobbet noe med å få til realisering av både vei over til Kyrkjebygda i Nissedal, men her er det fortsatt usikkerhet om denne veien kan bygges.

Ny kraftproduksjon:

Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk i Fjågesund på slutten av året. Der kan bygging påbegynnes i 2024 og er budsjettet til kr 36 mill og i overkant av 4GWh års produksjon.

Det er også inngått en samarbeidsavtale med grunneierne til Storelva og Bekrusselva i Kjosens for å utvikle dette til 2 kraftverk. Her er potensielle 10GWh i årsproduksjon. Konsesjonssøknad skal utarbeides i 2024.

Hybridkraftverk på Brunane/Luberg har vært en aktiv sak gjennom hele året. Dette er et meget stort kraftprosjekt på heia mellom Lunde og Kjosens på opp til 1,5 TWh Drangedal Kraft AS og Telemark Energi AS er invitert med av Fred Olsen Renewbles AS der det er jobbet frem intensjonsavtale og det har vært god dialog med berørte grunneiere. Videre fremdrift for dette store kraftprosjektet må Kommunestyrene i Nome og Drangedal avklare.

Bredbånd:

Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2023 har vi nå tilkoblet tett på 2700 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Kommunen og har også meget høy markedsdel på TV.

Vår partneravtale med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS er forlenget med 5 år til 2027 med mulighet til forlengelse.



Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 1-2 år der det nå er fritidsboligene som utgjør kundeveksten.

Videre er vi aksjonær i ATB-Nett AS som er et selskap vi har sammen med 9 andre bredbåndsselskaper som har som formål å skape merverdier hos sine eiere med å selge samband og transporttilgang til nasjonale aktører. Denne aktiviteten er nå sterkt begrenset i forhold til volumet vi har gjennom Altibox.

Strømsalg

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 8 år at befolkningen i Drangedal både ser fordeler med et lokalt forankret strømselskap, og ønsker å kjøpe strøm herfra. Selskapets strategi er å være en ærlig og åpen kraftleverandør, og kundene skal være trygge på at de får det som er lovet. Vi skal ha få og rimelige produkter. Kundemassen og volumet har økt med ca. 10 % i 2023.

Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon og ny teknologi har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette åpner også for prosjekter som også kan gi oss nye muligheter.

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 har det ikke vært aktivitet på Varpet i 2023, men det er investert flere 10 talls millioner med å klargjøre område som inkluderer en del infrastruktur.

Vi forventer at aktiviteten på Varpet skal gi lokale arbeidsplasser og økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester.

Generelt for hele konsernet

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

Kompleksiteten og omfanget i disse leveransene gjør at vi må velge de riktige samarbeidspartnere.

Gjennom DE Nett AS som er en av eierne i Nettalliansen AS har vi tilgang til en moderne og sikker IT-drift.

Vi har også vurdert hvordan selskapet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2023 ikke medført noen større tap, men vi ser en liten økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelse. Årsaken til dette er nok en betydelig generell prisstigning og et høyere rentenivå og ikke Covid19.

1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

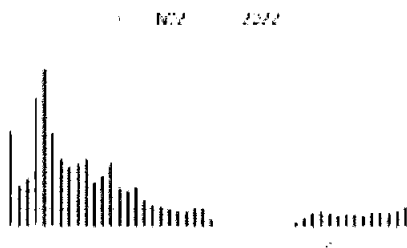
Drangedal Energi Holding AS har ved utgangen av 2023 banklån på 131,6 mill. kroner.

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 etablert 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.

Variasjoner i kraftprisene representerer absolutt den største usikkerheten, noen vi fikk erfare i 2020 negativt og positivt i 2021, 2022 og 2023.



Gjennomsnittlig kraftpris (kr/MWh) de siste årene for vårt prisområde (N02) viser store svingninger



Prisutviklingen i 2020 fikk mange produsenter til å tenke på å redusere risiko ved å sikre prisen man oppnår for deler, eller hele delen av kraftproduksjon. Vi har i 2023 valg å prissikre noe av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble positiv med hele kr 19,19 mill. Vi var heldige og greide å sikre 5 MW i Q1 2023 for 290 øre, mot en spotpris på 130 øre. Vi traff akkurat når prisen var på det høyeste denne gangen.

Fremover vil man fortsatt aktiv prissikre produksjonskapasitet etter fastsatte rammer for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra det nye Konsernet.

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 lengere tid som svarer til virkelig levetid. Videre aktiverer vi mer av fornyingen samtidig som

vi også har finne oppgaver som vi tidligere ikke var 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 kunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på nettleie, strøm og bredbåndsfordringer.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på 0,3 % og vi har gjennom 2023 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som svært god.

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

Holdingselskapet og konsernets årsresultat og disponeringer:

Sum driftsinntekter ble i 2023 totalt kr 5,374 mill mot kr 5,203 mill. i 2022.

Driftsinntektene til Holding selskapet består kun av konsern tjenester til datterselskapene. Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarende noe under eiers faste prinsipp om å legge til grunn til at 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventinger til utbytte for 2023.



Konsernet bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det fra 2010 – 2023 er oppnådd et samlet resultat før skatt på ca. kr 225 mill.

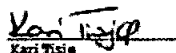
Årsresultat etter skatt utgjør kr 27.007.338,-

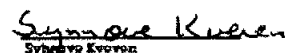
- Utbytte til eier Drangedal Kommune på kr 26.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 507.338,-

Total disponering kr 27.007.338,-

Drangedal, 11. juni 2024
Styret for Drangedal Energi Holding AS



Magnus Strømme
Styrets leder



Kari Fiske
Nestleder


Synneve Kverven
Styremedlem


Kjetil Magne Vrålstad
Styremedlem


Øystein Rognvold
Styremedlem


Nils Tore Nordbo
Styremedlem


Kåre G. Sandset
Styremedlem


Jan Gunnar Thors
Daglig leder




Drangedal Energi Holding AS


Resultatregnskap

MORSELSKAP			KONSERN		
2023	2022	Note	Note	2023	2022
5 374 075	5 202 703	2	Salgsinntekt	0	0
0	0		Strømsalg sluttbruker	2, 3	28 052 124
0	0		Strømsalg produksjon	2, 3	61 983 221
0	0		Nettleie	2, 3, 4	34 011 732
0	0		Bredbånd- og fiberinntekter	2, 3	24 050 458
0	0		Andre driftsinntekter	2, 3	2 732 793
5 374 075	5 202 703		Sum driftsinntekter	150 830 328	171 310 518
0	0		Kjøp av kraft/overføringstjenester	3	17 386 476
			Bredbånd- og fiberkostnader	3	10 819 963
3 755 760	2 986 155	3	Lønnskostnad	3, 5	19 736 317
0	0		Avskrivning varige driftsmidler	3, 6	9 555 611
1 554 711	2 250 713		Annens driftskostnad	3	32 166 224
5 310 471	5 236 868		Sum driftskostnad	89 664 591	119 515 503
63 604	-34 165		Driftsresultat	61 165 737	51 795 015
26 500 000	20 500 000	2	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
12 050	0		Annens renteinntekt	3 218 559	888 564
460 684	230 342		Annens finansinntekt	460 789	230 782
26 972 734	20 730 342		Sum finansinntekter	3 679 348	1 119 346
0	0		Nedskr. finansielle anleggsmidler	7	-21 734
12 086	-20 190		Annens rentekostnad	7 032 153	3 920 705
0	0		Annens finanskostnad	12 000	13 857
12 086	-20 190		Sum finanskostnader	7 022 419	3 725 051
26 960 648	20 750 532		Sum netto finansposter	-3 343 071	-2 605 705
27 024 252	20 716 367		Ordinært resultat før skattekostnad	57 822 666	49 189 310
16 914	20 480	4	Skattekostnad på ordinært resultat	8	13 656 930
27 007 338	20 695 887		Ordinært resultat	44 165 736	38 437 465
27 007 338	20 695 887		Årsresultat	44 165 736	38 437 465
507 338	195 887		Overført annen egenkapital	17 665 736	17 937 465
26 500 000	20 500 000		Avsatt til utbytte	26 500 000	20 500 000
27 007 338	20 695 887	5	Sum disponert	44 165 736	38 437 465



Drangedal, 11. juni 2024
Styret for Drangedal Energi Holding AS


Magnus Strømme
Styrets leder


Karl Tryje
Nestleder


Synnøve Eiverson
Styremedlem


Kjetil Magnar Urilstad
Styremedlem


Øystein Rognvold
Styremedlem


Nils Tore Nordbo
Styremedlem


Kenneth Sundset
Styremedlem


Jan Gunnar Thors
Daglig leder

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2023	2022
Resultat før skattekostnad		27 024 252	20 716 367
Periodens betalte skatt		-20 480	-67 650
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Ordinære avskrivninger			
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager			
Endring i kundefordringer		18 752 441	-19 251 321
Endring i leverandørgjeld		-79 408	-490 076
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		45 676 805	907 320
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler			
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		0	0
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		612 780	609 992
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld			-10 000 000
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt		-26 715 546	26 353 399
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-20 500 000	-16 676 435
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-46 602 766	286 956
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-925 961	1 194 276
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		1 390 366	196 090
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		464 405	1 390 366



DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS

Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

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

Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.

Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

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

Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

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.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

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.

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

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.

Leasing

Avtalene gjelder operasjonell leasing, og leiebetalinger blir ført som driftskostnader fordelt systematisk over leieperioden.



Note 2 - Datterselskap, tilknyttede selskap mv.

Investeringene er regnskapsført i selskapsregnskapet etter kostmetoden. Selskapet har følgende eierandeler i datterselskap og tilknyttede selskap:

Navn	Forretningsk ontor	Eierandel	EK siste års- regnskap	Res siste års- regnskap	Bokført verdi
DE Nett AS	Drangedal	100 %	26 674 579	5 047 369	11 476 201
Drangedal Kraft AS	Drangedal	100 %	115 235 114	38 611 029	82 982 150

Stemmerett er tilsvarende som eierandel.

Mellomværende med DE Nett AS per 31.12:

	2023	2022
Kundefordring	2 582 844	1 968 346
Langsiktig fordring	26 347 169	36 387 436
Leverandørgjeld	-33 000	-33 000

Utfakturert til DE Nett AS i 2023:

Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 310 106

Mellomværende med Drangedal Kraft AS per 31.12:

	2023	2022
Kundefordring	3 865 458	2 607 776
Til gode utbytte	26 500 000	20 500 000
Langsiktig fordring	92 618 576	109 056 838
Leverandørgjeld	0	0

Utfakturert til Drangedal Kraft AS i 2023:

Viderefakturert lønn og kostnader kr 3 063 968

Note 3 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2023	2022
Lønninger	2 418 520	2 285 900
Arbeidsgiveravgift	362 032	281 616
Pensjonskostnader	786 625	352 770
Andre lønnskostnader	188 583	65 869
Sum lønnskostnader	3 755 760	2 986 155
Gjennomsnittlig antall årsverk	2	2
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	77 000	28 568



Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 220 921	320 320
Annen godtgjørelse	5 890	

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstillende krav i lov.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	33 860
Andre tjenester	28 926

Note 4 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	16 914
Endring utsatt skatt	0
Netto skattekostnad	16 914

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	27 024 252
Midlertidige forskjeller	0
Permanente forskjeller	-26 947 371
Grunnlag betalbar skatt	76 881

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2022	31.12.2023	Endring
Kundefordringer	0	0	0
Sum	0	0	0
Utsatt skatt/skattefordel	0	0	0

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



Note 5 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum egenkap.
Egenkapital pr 31.12.2022	30 080 000	62 378 351	435 735	92 894 086
Årets resultat			27 007 338	27 007 338
Til utbytte			-26 500 000	-26 500 000
Egenkapital pr 31.12.2023	30 080 000	62 378 351	943 073	93 401 424

Note 6 - Langsiktig gjeld/ pantsettelse og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 2023

Gjeld til kredittinstitusjoner 0

Oversikt over langsiktig gjeld	31.12.2023	31.12.2022
Lån Nordea	131 619 271	131 619 271
Sum	131 619 271	131 619 271

Drangedal Energi Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank.

Note 7 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 117 937.

Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 117 937.

Note 8 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Energi Holding AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, og kontantstrømpoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, og kontantstrømpoppstilling, 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 selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stillingen til per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne dato 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 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.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekningsførerselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brølsvegen 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 Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

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



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

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.

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 Revisjonselskap
Autorisert Rekmeskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøttsvegen 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 Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

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