Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	925 803 375
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TELEMARK NETT AS
Forretningsadresse:	Høydalsmovegen 815 3891 HØYDALSMO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Stine Hille
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	08.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 12.07.2024

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1,2,3	204 326 000	132 621 000
Annen driftsinntekt	1,2	5 424 000	5 683 000
Sum inntekter		**209 750 000**	**138 304 000**
Kostnader			
Varekostnad		14 280 000	5 581 000
Lønnskostnad	4	29 879 000	31 897 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8	17 302 000	16 405 000
Annen driftskostnad	5	81 450 000	84 249 000
Sum kostnader		**142 911 000**	**138 132 000**
Driftsresultat		**66 839 000**	**172 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		411 000	198 000
Sum finansinntekter		**411 000**	**198 000**
Annen finanskostnad		7 502 000	2 382 000
Sum finanskostnader		**7 502 000**	**2 382 000**
Netto finans		**-7 091 000**	**-2 184 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**59 748 000**	**-2 012 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	6	13 143 000	-443 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**46 605 000**	**-1 569 000**
Årsresultat		**46 605 000**	**-1 569 000**
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		31 800 000	0
Overføringer til/fra annen egenkapital		14 804 000	-1 570 000
Sum overføringer og disponeringer		**46 604 000**	**-1 570 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	7	56 000	40 000
Sum immaterielle eiendeler		**56 000**	**40 000**
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	8	10 779 000	11 148 000
Maskiner og anlegg	8	533 050 000	500 912 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	8	3 426 000	2 008 000
Sum varige driftsmidler		**547 255 000**	**514 068 000**
Sum anleggsmidler		**547 311 000**	**514 108 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		22 514 000	20 753 000
Sum varer		**22 514 000**	**20 753 000**
Fordringer			
Kundefordringer	15	54 727 000	55 476 000
Andre fordringer	3,9,15	33 964 000	48 150 000
Sum fordringer		**88 691 000**	**103 626 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10	46 148 000	268 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**46 148 000**	**268 000**
Sum omløpsmidler		**157 353 000**	**124 647 000**
SUM EIENDELER		**704 664 000**	**638 755 000**

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Balanse

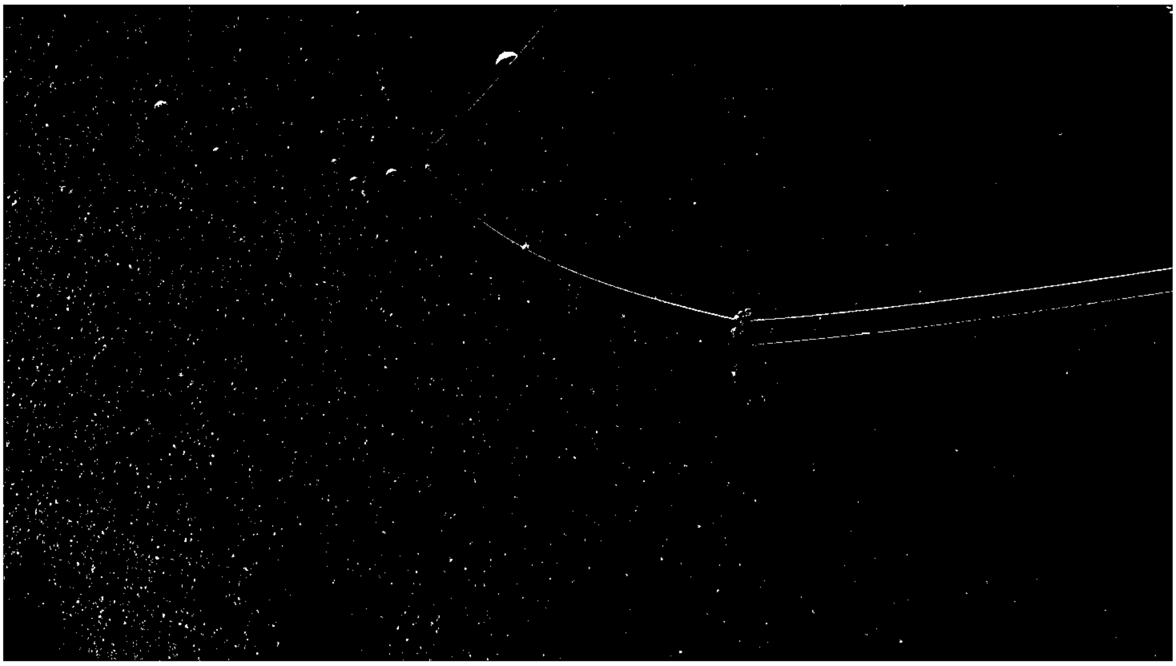
Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	11	63 894 000	63 894 000
Annen innskutt egenkapital	11	279 441 000	264 637 000
Sum innskutt egenkapital		**343 335 000**	**328 531 000**
Sum egenkapital		**343 335 000**	**328 531 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6	34 513 000	21 370 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**34 513 000**	**21 370 000**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	12	901 000	901 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	150 000 000	150 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**150 901 000**	**150 901 000**
Sum langsiktig gjeld		**185 414 000**	**172 271 000**
Kortsiktig gjeld			
Skyldige offentlige avgifter	13	10 453 000	1 062 000
Kortsiktig konserngjeld	13	90 500 000	78 115 000
Annen kortsiktig gjeld	13	74 963 000	58 776 000
Sum kortsiktig gjeld		**175 916 000**	**137 953 000**
Sum gjeld		**361 330 000**	**310 224 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**704 665 000**	**638 755 000**

Telemark Nett

Årsmelding

for året 2022

2. driftsår



STYRETS ÅRSMELDING 2022

HISTORISK OVERSYN

Vest-Telemark Kraftlag Nett AS blei stifta 1. oktober. 2020 gjennom ein fisjon frå Vest-Telemark Kraftlag AS. I 2022 skiftet selskapet namn til Telemark Nett AS. Året 2022 er selskapets andre driftsår som eiget selskap.

EIGARSKAP, ORGANISERING OG FØREMÅL

Telemark Nett AS er eit heileigd dotterselskap av Vest-Telemark Kraftlag Holding AS. Aksjekapitalen er på 27,93 mill.kr per 31.12.22. Selskapet er organisert med forretningskontor i Høydalsmo i Tokke kommune og ei avdeling i Treungen i Nissedal kommune, og har 42 tilsette.

Føremålet med selskapet er å bygge og drive anlegg for kraftoverføring på bakgrunn av konsesjonar gjeve av NVE og i samsvar med dei omfattande lovar og forskrifter som gjeld innom dette området.

GENERELT OM ÅRET 2022

Samandrag

Nettverksemda hadde eit år med svært lite feil og høgaste leveringsregularitet nokon gong. Mange km med gamle luftlinjer blei ombygd til jordkabel eller isolert luftkabel. Godt økonomisk resultat som fylgje av lågt nettap og høg inntektsramme.
Selskapets resultat: 60 mill.kr før skatt er det beste nokon gong. Etter skatt 47 mill.kr..

Telemark Nett AS (TN) er det nye namnet på VTK-konsernets nettselskap. Endringa er ein konsekvens av forskriftskrav. TN sitt konsesjonsområde dekker eigarkommunane med unntak av Fjågesund i Kviteseid, Felle i Nissedal og Rauland i Vinje. Området utgjer omlag 40% av Telemark fylkes areal.
TN har **nettverksemd** (regionalnett og distribusjonsnett), **sal av kraft på leveringsplikt** og **arbeid for andre** som sine aktivitetsområde. Selskapet har 42 tilsette og kjøper i tillegg tenester frå morselskapet, frå VTK AS og eksternt. Det er bare nettverksemda som gjev særleg bidrag til resultatet. Selskapet fekk i 2022 eit driftsresultat på 67,4 mill.kr (0,2) og eit **resultat før skatt 59,7 mill.kr**. Årsaken til det gode resultatet er sterk auke i «tillatt inntekt» pga høgare avkastningsrente på nettkapitalen (15 mill.kr) lågare KILE-kostnader (13 mill.kr). Energitapet er redusert med 9 GWh, noko som aleine utgjer ca 20 mill.kr. I tillegg mindre utgifter til feilretting og reperasjonar.

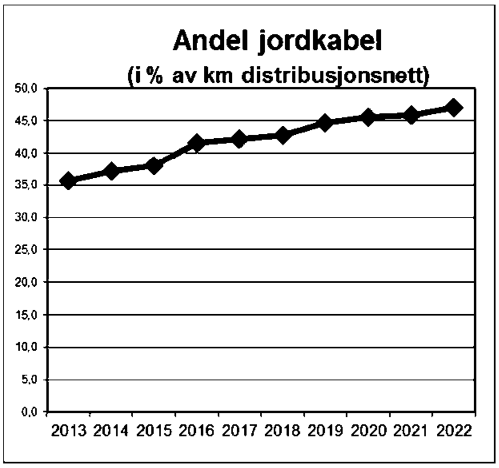
Nettverksemda

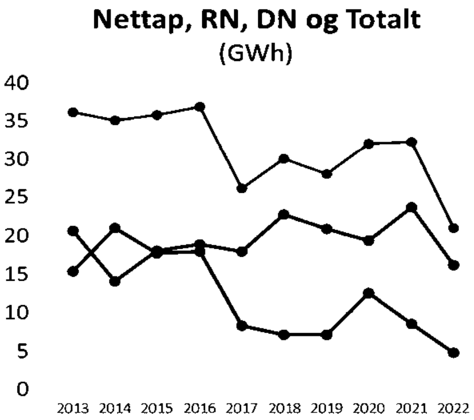
Etter to år med svært krevjande utfordringar i høve til vær, blei 2022 det stikk motsette. Vi fekk eit år med lite feil og med tid til å gjennomføre planlagt arbeid. Har aldri før hatt så lite feil; - målt som ILE (ikkje levert energi).

(Re)investeringar
Investeringane i nettanlegg var på 73,9 mill.kr (64,4). Av dette var 60% reinvesteringar, dvs ombyggingar og fornyingar av gamle anlegg utan at nettets utsrekning endrar seg. Det blei henta inn 26,9 mill.kr (15,5) i anleggstilskot, slik at netto aktiverte investeringar i nettet er 47,0 mill.kr (49), ein reduksjon på 2 mill.kr i høve til 2021. Lista under viser dei største prosjekta i 2022:

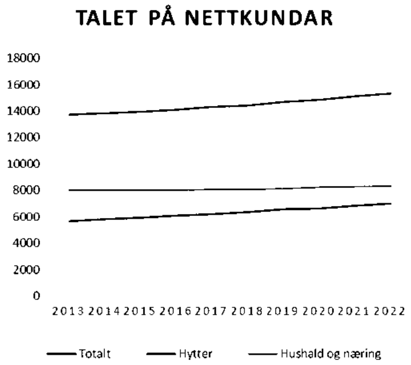
- Regionalnett, ny spole i Einangsmoen trafostasjon, Fyresdal
- Regionalnett, fornying av flymarkørar, Kviteseid og Tokke
- Regionalnett, fornying av avrekningsmålarar
- 22 kV, fornying Hauggrend-Einangsmoen, Fyresdal
- 22 kV, fornying Treungen-Nissedal, Nissedal
- 22 kv, fornying Gausbu-Borsæ, Tokke
- 22 kV, ny Felehovet Hyttefelt, Nissedal
- 22 kV, ny Øverlandsheia Hyttefelt, Nissedal
- 22 kV, forsterking Einangsmoen-Molandsmoen, Fyresdal
- 22 kV, ny sjøkabel til Fjone kraftverk, Nissedal
- 22 kV, ny samanknyting Mostøyl-Dalane, Tokke og Kviteseid
- 22 kV, ny Seljord Næringpark, Seljord

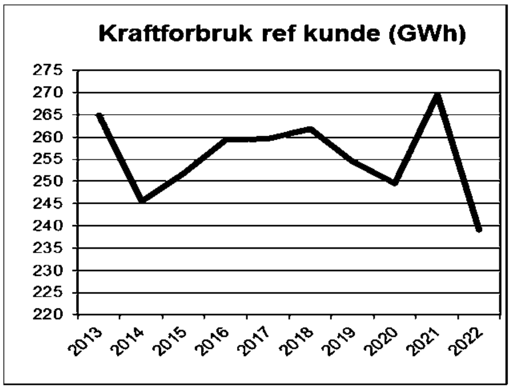
I hovudsak er fornyingstiltaka å erstatte gamalt luftanlegg med jordkabel.





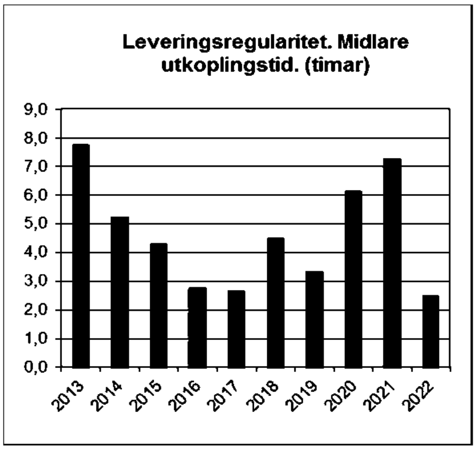
<u>Talet på forbrukskundar</u> var 15334 ved utgangen av året, som er ein auka på 220 (1,5%). Nye hyttekundar stod for 70% av veksten. Begge tala er om lag som i 2021.
Forbruket hjå nettkundane var 239,1 GWh (268,5), som er ein nedgang på 11% . Vi må heilt tilbake til 2007 for finne tilsvarende lågt forbruk. Reduksjonen skuldast mellom anna mild vinter, høg kraftpris og generell prisauke. Korrigert for datasenter i Fyresdal (ca 6 GWh) ville nedgangen vore om lag 13%. Næringsliv og hytter er dei kundegruppene som blei sterkast råka av den dramatiske auken i kraftprisen ut over året 2022. Den statlege refusjonsordninga dempa kraftprisen for hushald og andre som fekk refusjon frå Staten.

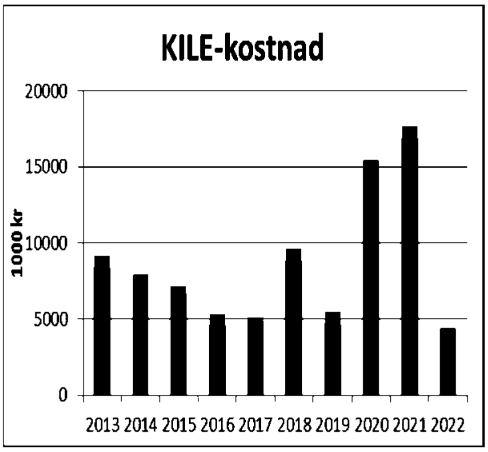




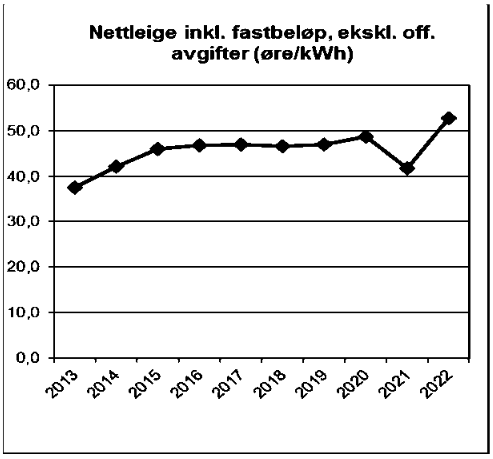
<u>Innmatingskundar</u>
Telemark Nett har 41 ordinære kraftverk tilkopla nettet, 2 av desse er i regionalnettet og 39 i distribusjonsnettet. Installert effekt er høvesvis 37 MW og 64 MW. Det er også 112 kundar med eigenproduksjon < 100 kW tilkopla nettet. Desse blir kalla «plusskundar» og blir tariffert etter eit eige og gunstig regelverk. Betalar bare nettleige for netto forbruk og ingen nettleige for innlevering av overskotskraft. Plusskundane leverte i 2022 264.000 kWh inn på nettet.

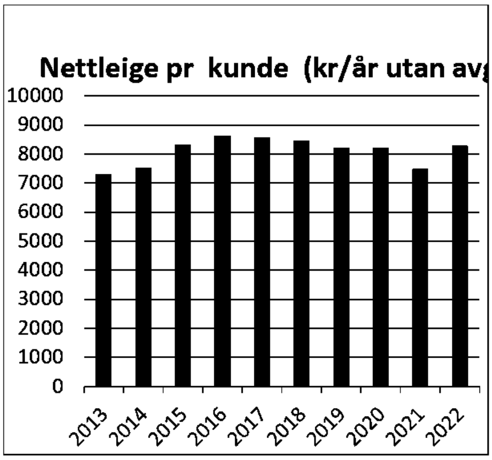
3





Nettleiga blei lagt om frå 1.7. som fylgje av forskriftskrav. Alle kundar betaler nå ei nettleige der summen av fastbeløp og effektledd utgjer minst 50%. Effektleddet (kapasitetsleddet) er nytt og målet er at dette skal motivere til mest mogeleg jamt forbruk. Det gjev lågast nettleige for kunden og kan sparer nettselskapet for unødvendige forsterkingar. Betalt nettleige for forbrukskundar var i snitt 52,8 øre/kWh (ekskl avgifter). Auken skuldast 11% reduksjon i forbruket og dermed færre kWh-ar å fordele tildelt inntektsramma på. Statnett dekte, ved hjelp av flaskehalsinntekter, alle kostnader til nettap utover 35 øre/kWh. Utan denne løysinga ville nettleiga ha blitt 23 øre/kWh høgare.

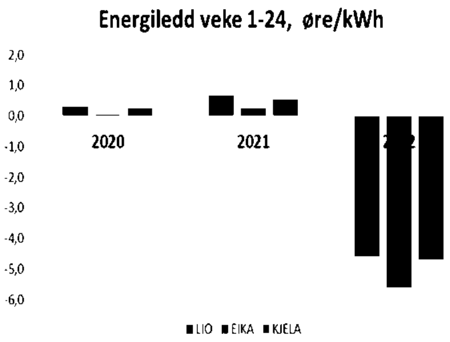


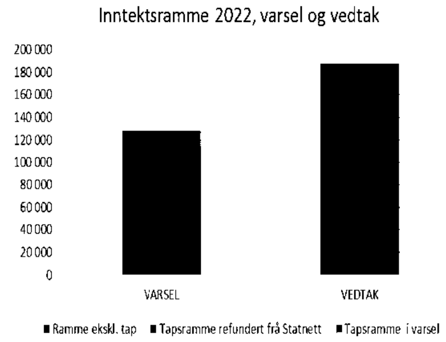


Nettleige mot overliggande nett

Etter at kablane til Tyskland og England kom i drift i 2021 snudde forteiknet for marginaltaps-% i Sentralnettspunkt i utkant-Norge. Dette førte til at forbruk i Vest-Telemark gjekk frå å få utbetalt energiledd til å måtte betale energiledd. For produsentane i Vest-Telemark blei det motsatt; - i tillegg til stigande spotprisar fekk dei også betalt av Statnett for å levere inn kraft på nettet. I tillegg auka det totale tapet i kraftsystemet; - pga store volum over lange avstandar, noko som forsterka problemet. Siste veka i august var marginaltapet-% i vårt område 10% og spotprisen 460 øre/kWh, noko som gav eit energiledd å betale for uttak på 46 øre/kWh (Energiledd=MT% *spotpris). Dette kunne ikkje halde fram utan dramatiske konsekvensar for nettselskap og deira kundar. Statnett sette difor frå 1. september alle marginaltaps-% -ar til null. Dette var heilt nødvendig men fall ikkje i god jord i NVE/RME. Kompromisset blei 0 i energiledd i september og oktober og deretter tilbake til tariffering, men med spotpris lik 35 øre/kWh.

4





Tankekors
Begge tiltaka over krevde at Statnett hadde økonomisk handlerom til dette. Det fekk dei denne gongen gjennom store meirinntekter, primært frå flaskehalsinntekter. Dette må kallast flaks; - fordi det er ikkje slik at høge spotprisar nødvendigvis gjev flaskehalsinntekter; - ein må i tillegg ha store prisskilnader på kvar side. Ved stadig forsterking av nettet i åra framover vil skilnaden bli mindre og Statnett sine meirinntekter vil bli lågare. Då er det ikkje sikkert at nettselskapa får hjelp til tapskostnader og energiledd. I så fall fell kostnadene automatisk tilbake på nettkundane viss ikkje Staten stiller opp med eigne midlar. Det er eit tankekors at Norge har etablert eit system som kan få slike ekstreme utslag for nettkundane.

Meir/Mindre - Inntekt (MMI)
VTK hadde ved inngangen til 2022 teke inn for mykje nettleige og hadde difor 11 mill.kr i gjeld til nettkundane. I 2022 tok ein inn 13 mill.kr for lite og har pr 31.12. difor 2 mill.kr til gode (mindreinntektssaldo).

Driftsresultatet for nettselskapet blei historisk høgt med ein auke frå 0 i 2021 til 67 mill.kr i 2022. I høve til nettkapitalens storleik og referanserenta, så ville 37 mill.kr (495 mill.kr * 7,47%) vera å forvente ved 100% effektivitetsnivå. TN sitt nivå i 2022 (basert på 2020 som var eit år med ekstreme KILE-kostnader) var bare 96%, det betyr at normalt driftsresultat ville ha vore om lag 30 mill.kr. Dei resterande 37 mill.kr er henta inn ved reduserte kostnader til nettap (volunedgang), KILE og drift generelt (lite feil og høg aktiveringsgrad).

Nettleige (tillatt inntekt)	190 mill.kr
Overføringskostnader og nettap	37 mill.kr
Driftskostnader	69 mill.kr
EBITDA	**84 mill.kr**
Avskrivingar	17 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	**67 mill.kr**

Sal av kraft på leveringsplikt
Kundar som ikkje syter for å skaffe seg ein kraftleverandør havnar automatisk som kraftkunde i nettselskapet. Volumet er om lag 7 GWh (3%) og prisen er Spot + 3 øre/kWh + mva. Påslaget dekker kostnadene og driftsresultatet er null.

Kraftsalg	14,4 mill.kr
Kraftkjøp	14,1 mill.kr
Driftskostnader	0,3 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	**0,0 mill.kr**

Arbeid for andre m.m.
TN er bemanna i høve til dei krav ein god beredskap krev. I periodar gjev dette overskotskapasitet som blir leigd ut til konsernets fiberaktivitet og til andre. Inntekter frå fellesføring og utleige av byggestraumskasser blir også ført på dette aktivitetsområdet.

Arbeid for andre	4,2 mill.kr
Andre inntekter	0,7 mill.kr
Driftskostnader	4,5 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	**0,4 mill.kr**

5

Finansielle forhold

(Re)Investeringar
Det er i året investert for 87 mill.kr (64). Av dette er 36 mill.kr (15) finansiert av kundar og andre. Netto investeringar i året blir då 51 mill.kr (49), jfr. note 8.

Bare investeringar som er teke i bruk (spenningssett) er aktivert, resten er ført som anlegg under bygging.

Totalkapitalen aukar med 66 mill.kr (10,3%) til 705 mill.kr. Årsaken er netto tilgang på anleggsmidlar (33 mill.kr) og auke i omløpsmidlar (33 mill.kr). Det siste skuldast primært auke i bankinnskot. Jfr note 10.

Langsiktig gjeld er 151 mill.kr, tilsvarende som året før. Kortsiktig gjeld aukar med 51 mill.kr til 158 mill.kr i hovudsak som fylgje av avgitt konsernbidrag og auka konsernintern gjeld. Sjå note 13.

Netto gjeld (all gjeld minus omløpsmidlar) er ved årsskiftet 204 mill.kr, mot 186 mill.kr året før.

Eigenkapitalen er ved utgangen av året 503 mill.kr, ein auke på 66 mill.kr. Dette utgjer 41,6 % av totalkapitalen, som er ein nedgang 2,5 %-poeng.

VIDARE DRIFT

I samsvar med rekneskapsloven § 3-3 stadfestast det at føresetnaden om vidare drift er til stades, og årsrekneskapen for 2022 er sett opp under denne føresetnaden. Til grunn for stadfestinga ligg resultatprognoser for 2023 og framover, samt selskapets økonomiske og finansielle stilling.

DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

Styret foreslår følgjande disponering av årsresultatet i Vest-Telemark Kraftlag Nett AS:

Overført til annen eigenkapital	tkr	14 804 ,-
Avsett til konsernbidrag	tkr	31 800 ,-
Sum disponert	tkr	46 604 ,-

TILSETTE

Telemark Nett hadde ved utgangen av året 42 tilsette (42 årsverk). Dette er om lag som året før. I tillegg kjem lærlingar og sommarvikarar.

LIKESTILLING

Konsernstyret har 6 eigarvalde medlemer som er fordelt likt på kvart kjønn.
Av dei 56 årsverka totalt blei 9,5 utført av kvinner (10 personar). Kvinnene er tilsett i kontor- og reinhaldsfunksjonar, men vi har også ei kvinne innom elektrofaget (i kraftverk).
VTK har ingen vedteken strategi for å auke talet på kvinner utover det som fylgjer av lov og det generelle avtaleverket innafor Samfunnsbedriftene sitt virkeområde.

HMS OG BEREDSKAP

Internkontroll i samsvar med forskrifter er i drift. Arbeidsuhell, farlege tilhøve og andre HMS-avvik blir registrert og fylgd opp. I 2022 hadde me 1 arbeidsuhell med fråvær. Alle avvik blir analysert og tiltaksvurdert. Totalt sjukefråvær i VTK var **4,1%** mot 4,5% i 2021, herav 1,4% (0,5%) eigenmeldt. Gjennomsnittet siste 10 år er 3,6 %. VTK er tilknytta bedriftshelsetenesten Bedriftshelsen AS.
Risiko og sårbarhet (ROS) for VTK si totale verksemd er analysert og tiltaksvurdert. Beredskapsplan og internkontroll er ein del av dette. VTK sine beredskapsressursar baserer seg i stor grad på eigne fast tilsette, men vi har også viktige samarbeidspartnarar eksternt; - helikopter, tungtransport, skogryddarar, grossistar og andre nettselskap.
Det blei ikkje sett raud beredskap i 2022.
Utgreiing etter åpenhetsloven publiserast på VTK sin heimeside innan 30.juni 2023.
Koronasituasjonen: VTK sette beredskap 12.mars 2020 og gjennomførte dei tiltak som blei tilrådd frå sentralt hald, men vi har i liten grad nytta heimekontor. I 2022 hadde vi ein god del influensa, både Korona og anna.

YTRE MILJØ

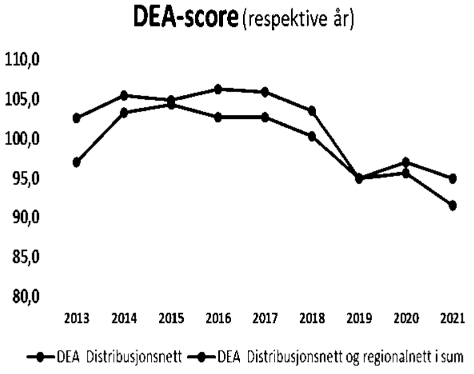
VTK produsereri eit normalår 260 GWh fornybar straum i vasskraftverk og bidreg til reduksjon av fossil kraftproduksjon i det Nord-Europeiske kraftsystemet. Våre kraftverk påverkar ikkje det ytre miljø i særleg grad utover det som var kjent ved konsesjonshandsaminga.
Nettaktiviteten påverkar naturmiljøet gjennom arealbruk til linje- og kabeltrasear. Våre arbeidsbilar og lastebilar går på diesel og har dermed eit visst CO_2-utslepp. Sidan det er avgjerande at vi er fullt ut mobile i alle situasjonar der straumforsyninga er råka av feil, er det førebels ikkje aktuelt å vurdere elektrisk drift av våre transportmiddel.

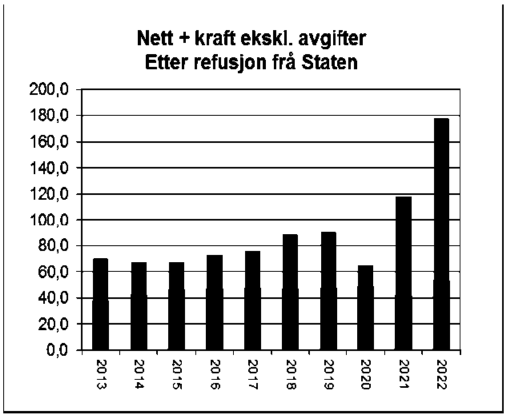
STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Nettverksemda har som mål å halde seg på ein effektivitetsscore på gjennomsnitt (100%) eller betre. Har pga høge KILE-kostnader ikkje nådd målet dei siste 2 åra, men planlegg for at vi skal koma opp dit att. Dette for å oppnå ei avkastning på nettkapitalen som sikrar finansiering av nødvendige (re)investeringar. Mykje av dagens høgspentnett blei bygd ut på 50- og 60-talet. Desse anlegga er systematisk vurdert og rangert som grunnlag for årlege fornyingsplanar. VTK vil også i 2023 ha store store reinvesteringar i nettet, men på sikt noko fallande.
For å redusere KILE-kostnadane, og dermed auke leverings-kvaliteten, vil også vidare utbygging av overvakings- og fjernstyringssystem framleis vera eit prioritert område saman med skogrydding. Selskapet vedtok i 2022 å halde fram med eigen driftssentral for å sikre god beredskap og atraktive arbeidsplassar.
Interessa for å bli plusskunde er aukande og selskapet koplar opp desse i samsvar med gjeldande retningsliner. Plusskundar kan utløyse store investeringsbehov i nettet, noko som i etter gjeldande regelverk ikkje skal betalast av kunden, men av fellesskapet.

Statnett har lufta planer om å redusere den rabatten som uttak i produksjonspunkt i dag har (den såkalla K-faktoren). Dette tyder i praksis å flytte kostnader «frå by til utkant». Dette vil i tilfelle slå svært negativt ut for Telemark Nett og kan gje ein kostnadsauke på inntil 15 mill.kr; - dvs 10-15% på nettleiga. Det er viktig å fylgje opp denne saka politisk.

TN har relativt høg nettleige, men har likevel over tid ofte blitt målt til å vera mellom dei 20-30 mest effektive nettselskapa i landet. Den største utfordringa for TN er låg forbruksvekst. Dette set store krav til å ha kontroll på kostnadssida for å unngå stor prisauke og fall i effektivitet. Effektivisering gjennom å utnytte den teknologien som er investert i gjennom AMS og NSO (nettstasjonsovervaking) er avgjerande for å kunne halde fram som sjølvstendig nettselskap.
TN har lagt til rette for etablering av nye næringar i Fyresdal og i Tokke. Har også i fleire år jobba med løysingar for nettilknyting av datasenter i Vinje. Denne aktiviteten skjer innom regelverket for anleggsfinasiering og kapasitetprioritering.





Høydalsmo 31.desember 2022 / 8.mai 2023

Erik Skjervagen (leiar)	*Sign.*
Baiba Sheine (nestleiar)	*Sign.*
Runa Vee Tveit	*Sign.*
Jarle Solbu	*Sign.*
Gunnar Snarteland (dagleg leiar)	*Sign.*

RESULTATREKNESKAP

TELEMARK NETT AS

(Alle tal i heile 1000 kr)	Note	2022	2021
Kraftsal	1	14 366	5 711
Nettinntekter	1,2,3	189 960	126 910
Andre driftsinntekter	1,2	5 424	5 683
Driftsinntekter		**209 750**	**138 303**
Nettap	1	41 689	25 224
Overføringskostnader		-4 096	14 807
Kraftkjøp og anna varekjøp		14 280	5 581
Personalkostnader	4	29 879	31 897
Avskrivingar	8	17 302	16 405
Andre driftskostnader	5	43 857	44 218
Driftskostnader		**142 911**	**138 133**
Driftsresultat		**66 838**	**170**
Finansinntekter		411	198
Finanskostnader		7 502	2 382
Netto finanskostnader		**7 091**	**2 184**
Resultat før skatt		**59 747**	**-2 013**
Skattekostnad	6	13 143	-443
ÅRSRESULTAT		**46 604**	**-1 570**
Overført til fri eigenkapital		14 804	-1 570
Avsett til konsernbidrag		31 800	0
SUM DISPONERINGAR	11	**46 604**	**-1 570**

BALANSE

TELEMARK NETT AS

(Alle tal i heile 1000 kr)	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIGENDELAR			
Immaterielle eigendelar	7	56	40
Varige driftsmidlar	8	547 255	514 069
Sum anleggsmidlar		**547 311**	**514 109**
Varelager		22 514	20 753
Kundefordringar	15	54 727	55 476
Andre kortsiktige krav	3, 9, 15	33 964	48 150
Pengemidlar	10	46 148	268
Sum omløpsmidlar		**157 353**	**124 647**
SUM EIGENDELAR		**704 665**	**638 756**
EIGENKAPITAL OG GJELD			
Innskoten eigenkapital	11	63 894	63 894
Opptent eigenkapital	11	279 441	264 637
Sum eigenkapital		**343 335**	**328 531**
Utsett skatt	6	34 513	21 370
Langsiktig gjeld	12	150 901	150 901
Leverandørgjeld	15	18 392	31 081
Kortsiktig gjeld	3,13,15	157 524	106 872
Sum gjeld		**361 330**	**310 225**
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		**704 665**	**638 756**

Høydalsmo, 08. mai 2023

Erik Skjervagen
(leiar)

Baiba Sheine
(nestleiar)

Runa Vee Tveit

Jarle Solbu

Gunnar Snarteland
(dagleg leiar)

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

Indirekte modell

		TELEMARK NETT AS	
	Noter	**2022**	**2021**
Kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar			
Resultat før skattekostnad		59 747	-2 025
Betalt skatt i perioden		0	0
Gevinst/tap ved sal av anleggsmidlar	8	-32	790
Ordinære avskrivningar	8	17 302	16 405
Nedskriving anleggsmidlar		0	0
Endring i varelager		-1 761	-20 753
Endring i kundefordringar		14 746	-103 626
Endring i leverandørgjeld		-12 690	31 081
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalingar i pensjonsordningar		0	0
Effekt av valutakursendringar		0	0
Endring i andre tidsavgrensningspostar		0	14 819
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		**77 313**	**-63 309**
Kontantstraumar frå investeringsaktivitetar			
Innbetalingar ved sal av varige driftsmidlar		232	0
Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	8	-50 689	-531 303
Innbetalingar ved sal av aksjar og andelar i andre føretak		0	0
Utbetalingar ved kjøp av aksjar og andelar i andre føretak		0	0
Innbetalingar ved sal av andre investeringar		0	0
Utbetalingar ved kjøp av andre investeringar		-16	0
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar		**-50 473**	**-531 303**
Kontantstraumar frå finansieringsaktivitetar			
Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	12	0	150 901
Innbetalingar ved opptak av ny kortsiktig gjeld	13	50 840	106 872
Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld		0	0
Utbetalingar ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		0	0
Netto endring i kassakreditt		0	0
Innbetalingar av eigenkapital	11	0	305 307
Tilbakebetalingar av eigenkapital		0	0
Utbetalingar av utbytte		0	0
Innbetalingar av konsernbidrag	11	0	31 800
Utbetalingar av konsernbidrag		-31 800	0
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar		**19 040**	**594 880**
Effekt av valutakursendringar på kontantar og kontantekvivalentar			
Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar		**45 880**	**268**
Behaldning av kontantar og kontantekvivalentar pr. 01.01.		**268**	0
Behaldning av kontantar og kontantekvivalentar pr. 31.12.		**46 148**	**268**

© Copyright: Sticos AS

Utskrift fra Sticos Oppslag

REKNESKAPSPRINSIPP

Rekneskapsprinsipp
Årsrekneskapet er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk.
Selskapet har ikkje foreteke endring i rekneskapsprinsipp i rekneskapsåret.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet. Tenester vert inntektsført etter kvart som dei vert levert.

Klassifisering
Eigendelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.
Øvrige eigendelar er klassifisert som omløpsmiddel.
Gjeld som forfell seinare enn eit år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.
Fordringar som skal tilbakebetalast innan eit år er uansett klassifisert som omløpsmidlar.

Anleggsmidlar vert vurdert til anskaffelseskost, men blir nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet er forventa og ikkje vera forbigåande.
Langsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidlar er vurdert til lågaste av anskaffelseskost og verkeleg verdi, og nedskrive ved varig verdifall.

Aksjar
Aksjar i andre selskap er vurdert til å vera anleggsmidlar og vert ført til anskaffelseskost og nedskrive til verkeleg verdi ved varig verdifall.

Fordringar
Kortsiktige fordringar vert ført opp i balansen til pålydande etter frådrag for forventa tap.

Varelager
Varelageret er verdsett til lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Ein del av varelageret (kr 3,5 mill) er rekna som beredskapslager og oppført som anleggsmiddel under nettanlegg.

Gjeld
Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skattar
Selskapet er underlagt dei særskilde reglane for skattlegging av kraftverk.
Skattar vert kostnadsført når dei påløper, det vil seie at skattekostnaden er knytt til det rekneskapsmessige resultatet før skatt.
Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt), naturressursskatt, grunnrenteskatt og endringar i netto utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Leasing
Avtalane gjeld operasjonell leasing, og leigebetalingane vert ført som driftskostnader fordela systematisk over leigeperioden.

Prinsipp for kontantstraumoppstilling
Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd etter den indirekte metoden. Ein tek då utgangspunkt i føretaket sitt resultat før skatt og viser kontantstraumar frå ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

Pensjonar
VTK har eiga pensjonskasse. Ordninga omfattar alle tilsette i VTK, Skafså Kraftverk ANS og Telefiber AS.
Storleiken på framtidige ytingar er avhengig av talet på oppteningsår, lønsnivå ved pensjonsalder og storleiken på ytingar frå folketrygda.

NOTER TIL ÅRSREKNESKAP 2022

Note 1 Segmentinformasjon

2022	Kraft-	Nettverksemd					
Forretningsområd	**omsetning**	*R-nett*	*D-nett*	**Sum nett**	**Anna**	**Avstemming**	**Sum**
Netto driftsinntekter	14 366	*-1 729*	*192 251*	190 522	4 862		209 750
Nettap	0	*9 424*	*32 265*	41 689	0		41 689
Kraftkjøp/varekjøp	14 125	*10*	*31*	41	114		14 280
Kjøp av overføringstenester	0	*-1 497*	*-2 598*	-4 096	0		-4 096
Personalkostnader	0	*1 774*	*24 852*	26 626	3 253		29 879
Avskrivingar	0	*2 402*	*14 900*	17 302	0		17 302
Andre driftskostnader	257	*4 752*	*33 458*	38 209	1 050		39 516
Eigedomskatt	0	*742*	*3 598*	4 341	0		4 341
Sum driftskostnader	14 381	*17 607*	*106 506*	124 113	4 417		142 911
Driftsresultat	-16	*-19 336*	*85 745*	66 409	445		66 838
Avkastningsgrunnlag		*74 614*	*446 770*				
Avkastning i %		*-25,91 %*	*19,19 %*				

2021	Kraft-	Nettverksemd					
Forretningsområd	**omsetning**	*R-nett*	*D-nett*	**Sum nett**	**Anna**	**Avstemming**	**Sum**
Netto driftsinntekter	5 711	*26 303*	*122 677*	148 980	5 058	-21 446	138 303
Nettap	0	*5 978*	*19 176*	25 154	0		25 154
Kraftkjøp/varekjøp	5 428	*0*		0	224		5 651
Kjøp av overføringstenester	0	*13 253*	*21 554*	34 807	0	-20 000	14 807
Personalkostnader	0	*1 619*	*26 746*	28 365	3 532		31 897
Avskrivingar	0	*2 335*	*14 070*	16 405	0		16 405
Andre driftskostnader	283	*4 592*	*33 646*	38 238	1 368	-14	39 875
Eigedomskatt	0	*745*	*3 598*	4 344	0		4 344
Sum driftskostnader	5 711	*28 522*	*118 790*	147 313	5 124	-20 014	138 133
Driftsresultat	0	*-2 219*	*3 887*	1 667	-66	-1 432	170
Avkastningsgrunnlag		*71 914*	*421 746*	493 659			
Avkastning i %		*-3,09 %*	*0,92 %*	0,34 %			

Note 2 Driftsinntekter

	2022	**2021**
Energisal (leveringsplikt)	14 366	5 711
Nettleige	189 960	126 910
Anna driftsinntekt	5 424	5 683
Sum driftsinntekter	**209 750**	**138 303**

Note 3 Nettinntekter

	2022	**2021**
Tariffinntekt, produksjon	-4 531	11 241
Tariffinntekt, forbruk	125 851	112 399
Purregebyr, byggestraum og stenging	133	120
Refusjon tapskostnader	55 217	
Utjevningstilskot	0	6 226
Sum nettinntekter avrekna	**176 670**	**129 987**
Meirinntekt	13 290	-3 077
Sum nettinntekter	**189 960**	**126 910**

Beregning av meir-/mindre inntekt:

	2022	**2021**
Inntektsramme frå NVE	188 301	120 555
Endring kapitalkostnader siste 2 år	4 852	4 236
Kjøp av overføringstenester	-4 096	14 807
Eigedomskatt, nett	4 341	4 344
Elhub-gebyr	794	844
KILE-kostnader	-4 426	-17 679
Total tillatt inntekt	**189 766**	**127 107**
Avrekna nettinntekter forbruk	126 193	112 519
Avrekna nettinntekter produksjon	-4 873	11 241
Refusjon tapskostnader	55 217	
Statsstøtte		6 226
Andel renter m. mer	265	198
Meir (-)/mindre (+)inntekt frå årets drift	**12 964**	**-3 077**
Korreksjonar frå tidlegare år	326	0
Sum meir(-)/mindre(+)inntekt i året	**13 290**	**-3 077**
Saldo meir(-)/mindre(+)inntekt pr.31.12	2 453	-10 837
Årets renter	0	0
Total meir(-)/mindre(+) inntekt pr 31.12.	**2 453**	**-10 837**

Note 4 Løn og andre personalkostnader

	2022	2021
Løn	29 338	29 339
Arbeidsgjevaravgift, løn	3 152	3 199
Andre personalkostnader	692	804
Sum personalkostnader ekskl. pensjon	**33 182**	**33 341**
Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	9 426	9 620
Sum personalkostnader (brutto)	**42 609**	**42 962**
Aktiverte personalkostnadar	-12 730	-11 064
Sum personalkostnadar (drift)	**29 879**	**31 897**

Ytelsar til leiande personar	**Daglig leder**
Løn	1 191
Pensjonsutgifter	258
Anna godtgjering	4
Sum	1 452

Ingen tilsette eller styremedlem har lån i selskapet. Selskapet har heller ingen bonusordningar eller aksjeverdibaserte godtgjersle.
Det er ikkje utbetalt honorar til styret i 2022.

Pensjonsforpliktingane i konsernet er aktuarberekna til 154 mill.kr med 100 % dekningsgrad og ei grunnlagsrente på 2,26 % (realrente).
Det er teikna ansvarsforsikring for noverande og framtidige styremeldemmar og dagleg leiar. Forsikringen dekker den sikra sitt erstatningsansvar for formueskade sikra har påført nokre i sin funksjon i selskapet som er omfatta.

Note 5 Andre driftskostnader

	2022	2021
Materiell, verktøy m.m.	6 812	6 778
Arbeid ved framande	11 753	12 566
Honorar konsulent *	725	457
Konserninternt tenestekjøp	12 048	11 965
Diverse driftskostnader	7 620	6 278
Eigedomskatt	4 341	4 344
Erstatningar	129	105
Tap på krav	430	1 725
Sum andre driftskostnader	**43 857**	**44 218**

* Det er i 2022 kostnadsført kr 82 720,- i revisjonshonorar og kr 34 059,- i anna bistand frå revisor (beløp ekskl. mva).

Note 6 Skatt

Årets skattekostnad består av:	2022	2021
Betalbar skatt	0	0
Endring utsett skatt	13 143	6 550
Endring utsett skatt pga konsernbidrag	0	-6 996
Sum	**13 143**	**-446**

Årets betalbar skatt framkjem slik:		
Resultat før skatt	59 747	-2 025
Midlertidige forskjellar	-59 743	-29 775
Motteke konsernbidrag	0	31 800
Permanente forskjellar	-5	0
Grunnlag betalbar skatt	**0**	**0**

Midlertidige forskjellar:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidlar	109 689	156 978	-47 289
Kundefordringar	-1 705	-2 218	513
Meir- mindreinntekter	-10 837	2 453	-13 290
Framførbart underskot	-13	-335	323
Sum	**97 135**	**156 877**	**-59 743**
Utsatt skatt/skattefordel	21 370	34 513	-13 143

Alle midlertidige forskjellar kan utliknast og dette er gjennomført ved berekning av utsatt skatt.

Note 7 Immaterielle eigendelar

	2022	2021
Vegrett	56	40
Sum immaterielle eigendelar	**56**	**40**

Note 8 Varige driftsmidlar

	Bygg	Nettanlegg	Transport-midlar	Maskiner/inventar	AUU	Sum
Anskaffelseskost 01.01	19 967	807 443	28 617	5 625	14 570	876 223
+ Tilgang anleggsmidlar ila året	0	47 375	1 871	1 705	14 309	65 259
- Avgang anleggsmidlar ila året	0	548	993	0	14 570	16 110
= Anskaffelseskost 31.12	19 967	854 270	29 495	7 330	14 309	925 372
- Akkumulert avskriving 31.12	9 188	343 662	21 362	3 904		378 116
- Akkumulert nedskriving 31.12	0	0	0	0		0
+ Akkumulerte reverseringar 31.12	0	0	0	0		0
= Rekneskapsmessig bokført verdi 31.12	10 779	510 608	8 133	3 426	14 309	547 256
- Årets avskrivingar	369	15 034	1 613	287		17 302
- Årets nedskrivinger	0	0	0	0		0
+ Årets reverserte nedskrivninger	0	0	0	0		0
= Totale av- og nedskrivingar for året	369	15 034	1 613	287		17 302
Økonomisk levetid	40-60 år	15-67 år	8-10 år	5 - 30 år		
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		
Endringar i avskrivingsplan ila året	Nei	Nei	Nei	Nei		

2021

	Bygg	Nettanlegg	Transport-midler	Maskiner/inventar	AUU	Sum
Anskaffelseskost 01.01	19 967	772 675	28 089	5 189	3 467	829 388
+ Tilgang anleggsmidler ila året	0	35 241	1 887	754	14 556	52 437
- Avgang anleggsmidler ila året	0	472	1 359	317	3 453	5 601
= Anskaffelseskost 31.12	19 967	807 443	28 617	5 625	14 570	876 223
- Akkumulert avskrivning 31.12	8 819	329 047	20 671	3 617		362 154
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0		0
+ Akkumulerte reverseringer 31.12	0	0	0	0		0
= Rekneskapsmessig bokført verdi 31.12	11 148	478 396	7 946	2 008	14 570	514 069
- Årets avskrivningar	369	13 994	1 788	254		16 405
- Årets nedskrivninger	0	0	0	0		0
+ Årets reverserte nedskrivninger	0	0	0	0		0
= Totale av- og nedskrivninger for året	369	13 994	1 788	254		16 405
Økonomisk levetid	40-60 år	15-67 år	8-10 år	5 - 30 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		
Endringar i avskrivningsplan ila året	Nei	Nei	Nei	Nei		

Note 9 Kortsiktige krav

	2022	2021
Mellombels straumstønad	26 722	8 730
Offentlege avgifter til gode	0	5 313
Motteke konsernbidrag	0	31 800
Mindreinntekt	2 453	0
Andre kortsiktige fordringar	4 790	2 307
Sum kortsiktige krav	**33 964**	**48 150**

Note 10 Likvide midlar

	2022	2021
Kasse	0	3
Bankinnskot	46 148	265
Sum likvide midlar	**46 148**	**268**

Telemark Nett er omfatta av konsernets konsernkontoordning og er solidarisk ansvarleg for morselskapets kassakreditt i Danske Bank på 60 millionar kroner. Innestående på konsernkontoordning er kr -5,6 millioner kroner per 31.12.2022.

Telemark Nett har saman med VTK AS og VTK Holding etabert skattetrekksgaranti i Danske Bank.

Note 11 Eigenkapital

VTK Nett AS	Aksjekapital	Overkurs	Anna innskoten eigenkapital	Anna eigenkapial	Sum
Fordeling av EK etter fisjon	27 930	11 160	0	266 217	305 307
Årets resultat 2020				-9	-9
Motteke konsernbidrag			24 804		24 804
Årets resultat 2021				-1 570	-1 570
Eigenkapital per 31.12.2021	**27 930**	**11 160**	**24 804**	**264 638**	**328 531**
Årets resultat 2022				46 604	**46 604**
Avgitt konsernbidrag			-31 800		-31 800
Eigenkapital per 31.12.2022	**27 930**	**11 160**	**-6 996**	**311 242**	**343 335**

Aksjefordeling	Antal	Pålydande	Bokført verdi
Vest-Telemark Kraftlag Holding AS	100 000	279,3	27 930 000
	100 000		27 930 000

Vest-Telemark Kraftlag Holding AS eig samtlege aksjar, og det er kun ei aksjeklasse.
Konsernrekneskapet kan innhentas frå Vest-Telemark Kraftlag Holding AS som har hovudkontor i Høydalsmo.

Note 12 Langsiktig gjeld

	2022	2021
Lån frå kundar (obligasjonsinnskot)	901	901
Lån Danske Bank	150 000	150 000
Sum langsiktig gjeld	**150 901**	**150 901**

Note 13 Annen kortsiktig gjeld

	2022	2021
Skyldige offentlige avgifter	10 453	1 062
Gjeld til konsernselskap	90 500	78 115
Avgitt konsernbidrag	31 800	0
Feriepengar	3 221	3 324
Meirinntekt	0	10 837
Annan kortsiktig gjeld	21 550	13 534
Sum annen kortsiktig gjeld	**157 524**	**106 872**

Note 14 Pantstillelser og garantiansvar

Skattetrekksmidler er sikret med en bankgaranti frå Danske Bank på 3 millioner kroner.

Note 15 Nærstående partar

Telemark Nett AS eiges i sin helhet av VTK Holding AS. Transaksjonar mellom Telemark Nett AS og VTK Holding AS er gjort til markedsmessige vilkår.

Transaksjonar med nærstående til Telemark Nett AS:

Resultatlinje	Motpart	Forhold til motpart	2022	2021
Nettinntekter	VTK AS (SK)	Søsterselskap	-2 153	8 627
Andre driftsinntekter	VTK AS	Søsterselskap	9 488	3 650
Andre driftsinntekter	VTK AS (SK)	Søsterselskap	54	0
Andre driftsinntekter	VTK Holding AS	Morselskap	142	149
Andre driftsinntekter	Telefiber AS	Tilknyttet selskap konsern	539	471
Sum driftsinntekter			**8 070**	**12 897**
Kraftkjøp	VTK AS	Søsterselskap	0	24 745
Andre driftskostnader	VTK AS	Søsterselskap	451	597
Andre driftskostnader	VTK AS (SK)	Søsterselskap	527	499
Andre driftskostnader	VTK Holding AS	Morselskap	12 296	11 553
Sum driftskostnader			**13 274**	**37 395**
Finanskostnader	VTK Holding AS	Morselskap	3 054	54
Netto finansposter			**3 054**	**53**
Sum			**-8 257**	**11 748**

Driftsinntekter er i hovudsak knytt til arbeid utført for andre selskap i konsernet, samt overføringskostnader.
Driftskostnader består i hovudsak av kjøp administrasjons- og rekneskapstjenester.

Mellomværende med nærstående parter:

Motpart	Forhold til motpart	Kunde-fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Leverandør-gjeld	Annan kortsiktig gjeld
Vest-Telemark Kraftlag Holding AS	Morselskap	23	0	3 090	3 366
Vest-Telemark Kraftlag AS	Søsterselskap	6 676	2 899	146	118 934
Vest-Telemark Kraftlag AS (SK)	Søsterselskap	763	0	208	0
Telefiber AS	Tilknytta selskap konsern	100	0	0	0

Note 16 Hendelsar etter balansedagen

Verksemda til VTK er ikkje direkte påverka av konflikten i Ukraina då konsernets verksemd i sin heilhet går føre seg i Sør-Norge. Konflikten har imidlertid bidratt til auka kraftprisar i Sør-Norge. Som ein konsekvens av konflikten har konsernet auka fokus på sikkerhet knytt til digitale løysningar.

Det har ikkje inntrett hendelsar etter balansedagen som har vesentleg betydning for årsrekneskapet for 2022.

Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Til generalforsamlinga i Telemark Nett AS

Konklusjon

Vi har revidert Telemark Nett AS sin årsrekneskap som viser eit overskot kr 46 604 059. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2022 og resultatrekneskap for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav, og
- gjev årsrekneskapen eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2022 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er skildra under overskrifta Revisors oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenelege som grunnlag for vår konklusjon.

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarleg for informasjonen i årsmeldinga. Vår konklusjon om årsrekneskapet ovanfor dekker ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjon av årsrekneskapen er det vår oppgåve å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd oss under revisjonen av årsrekneskapet, eller om informasjonen i årsmeldinga står fram som vesentleg feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsmeldinga står fram som vesentleg feil. Vi har ingenting å rapportere i så måte.

Basert på den kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som ein skal gje etter gjeldande lovkrav.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 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 siv@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Inger Noraberg inger.n@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud toreinar@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid audeva@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo kristine@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann elisabeth.b@revisorteam.no

Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gjev eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ein finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til fortsatt drift og opplyse om tilhøve av betyding for fortsatt drift. Føresetnaden om fortsatt drift skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen

Vårt mål er å oppnå den tryggleik vi treng for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil, og å gje ei revisjonsmelding som inneheld vår konklusjon. Den tryggleik vi treng er ein høg grad av sikkerheit, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjersle som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare omtale av oppgåvene og pliktene til revisor blir det vist til https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger

Seljord, 12. mai 2023

Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 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 siv@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Inger Noraberg inger.n@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud toreinar@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid audeva@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo kristine@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann elisabeth.b@revisorteam.no