



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	924 879 769
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TINN ENERGI EIER AS
Forretningsadresse:	Storgata 4 3660 RJUKAN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	23.03.2020 - 31.12.2020
-------------------------	-------------------------

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:	Siv Aarmodt
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	21.07.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 28.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		3 036 192	
Sum inntekter		3 036 192	0
Kostnader			
Lønnskostnad		1 573 573	
Annen driftskostnad		944 860	
Sum kostnader		2 518 433	0
Driftsresultat		517 759	0
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		19 410 000	
Sum finansinntekter		19 410 000	0
Annen rentekostnad		1 138	
Sum finanskostnader		1 138	0
Netto finans		19 408 862	0
Ordinært resultat før skattekostnad		19 926 621	0
Skattekostnad på ordinært resultat		114 163	
Ordinært resultat etter skattekostnad		19 812 458	0
Årsresultat		19 812 458	0
Totalresultat		19 812 458	
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		13 757 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital		6 055 458	
Sum overføringer og disponeringer		19 812 458	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		4 512	
Sum immaterielle eiendeler		4 512	0
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg		352 954	
Sum varige driftsmidler		352 954	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		177 102 032	
Sum finansielle anleggsmidler		177 102 032	0
Sum anleggsmidler		177 459 498	0
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer		3 392 845	
Andre fordringer		104 992	
Konsernfordringer		18 900 000	
Sum fordringer		22 397 837	0
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		424 484	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		424 484	
Sum omløpsmidler		22 822 321	0
SUM EIENDELER		200 281 819	0



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		1 000 000	
Overkurs		175 592 032	
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		176 592 032	0
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		6 055 458	
Sum opptjent egenkapital		6 055 458	
Sum egenkapital		182 647 490	0
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		20 511	
Sum avsetninger for forpliktelser		20 511	0
Annen langsiktig gjeld			
Sum annen langsiktig gjeld		0	0
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		656 293	
Betalbar skatt		118 675	
Skyldige offentlige avgifter		478 906	
Utbytte		13 757 000	
Kortsiktig konserngjeld		2 110 713	
Annen kortsiktig gjeld		492 231	
Sum kortsiktig gjeld		17 613 818	0
Sum gjeld		17 634 329	0
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		200 281 819	0



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		134 654 386	156 195 188
Annen driftsinntekt		2 457 776	762 104
Sum inntekter		137 112 162	156 957 292
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		-5 700 199	-7 312 445
Varekostnad		41 365 493	71 434 962
Lønnskostnad		27 177 722	28 116 056
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		15 795 499	15 703 149
Annen driftskostnad		27 594 095	24 017 722
Sum kostnader		106 232 610	131 959 444
Driftsresultat		30 879 552	24 997 848
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		313 367	166 341
Annen finansinntekt		86 170	17 153
Sum finansinntekter		399 537	183 494
Nedskrivning av finansielle eiendeler		10 489	-34 441
Annen rentekostnad		1 924 868	3 755 499
Sum finanskostnader		1 935 357	3 721 059
Netto finans		-1 535 820	-3 537 565
Ordinært resultat før skattekostnad		29 343 732	21 460 283
Skattekostnad på ordinært resultat		6 493 698	4 750 235
Ordinært resultat etter skattekostnad		22 850 034	16 710 048
Årsresultat		22 850 034	16 710 048
Totalresultat		22 850 034	16 710 048



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		13 757 000	8 070 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		9 093 034	8 640 048
Sum overføringer og disponeringer		22 850 034	16 710 048



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		187 500	187 500
Utsatt skattefordel		33 851	948 138
Sum immaterielle eiendeler		221 351	1 135 638
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		19 969 772	20 569 553
Maskiner og anlegg		232 943 069	234 724 070
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		20 914 046	21 879 201
Sum varige driftsmidler		273 826 887	277 172 824
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		19 606	
Investeringer i aksjer og andeler		44 733	44 733
Andre fordringer		2 231 103	2 081 174
Sum finansielle anleggsmidler		2 295 442	2 125 907
Sum anleggsmidler		276 343 680	280 434 369
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		4 079 688	4 882 846
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer		31 577 542	34 627 521
Andre fordringer		1 452 207	1 886 282
Sum fordringer		33 029 749	36 513 803
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Bankinnskudd, kontanter og lignende		24 966 758	10 167 064
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		24 966 758	10 167 064
Sum omløpsmidler		62 076 195	51 563 714
SUM EIENDELER		338 419 875	331 998 083
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		1 000 000	15 000 000
Overkurs		175 592 032	47 675 133
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		176 592 032	62 675 133
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 794 419	115 614 836
Sum opptjent egenkapital		10 794 419	115 614 836
Sum egenkapital		187 386 451	178 289 969
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		1 774 093	2 166 238
Sum avsetninger for forpliktelser		1 774 093	2 166 238
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		48 715 810	70 502 460
Langsiktig konserngjeld		29 600 000	29 600 000
Sum annen langsiktig gjeld		78 315 810	100 102 460
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 447 471	3 592 524
Leverandørgjeld		15 173 462	11 382 268
Betalbar skatt		5 950 016	3 576 516



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Skyldige offentlige avgifter		10 734 338	11 656 965
Utbytte		13 757 000	8 070 000
Annen kortsiktig gjeld		21 881 234	13 161 142
Sum kortsiktig gjeld		70 943 521	51 439 415
Sum gjeld		151 033 424	153 708 113
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		338 419 875	331 998 083



Tinn Energi Gruppen Konsern

TINN ENERGIEIER AS		KONSERN	
2020	2019	2020	2019
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
19 926 621		29 343 732	21 460 283
0		-3 576 516	-2 537 122
0		15 795 499	15 703 149
0		-235 283	135 439
0		10 489	-941
0		803 158	95 810
-3 392 845		3 049 979	-299 207
656 293		3 791 194	-4 044 837
-19 004 992		-130 148	-431 245
0		0	0
20 511		392 145	-79 442
-1 794 412	0	49 244 249	30 001 887
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGS AKTIVITETER			
0		0	0
0		0	0
0		287 819	10 400
-352 954		-12 508 530	-13 983 486
0		0	0
0		0	0
-177 102 032		-19 606	0
0		0	0
-177 454 986	0	-12 240 317	-13 973 086
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGS AKTIVITETER			
		0	0
3 081 850		7 797 465	0
0		-21 786 650	-7 195 720
			-410 965
0		-145 053	-6 975 430
176 592 032			0
0		-8 070 000	-5 000 000
0			0
179 673 882	0	-22 204 238	-19 582 115
424 484		14 799 694	-3 553 314
0		10 167 064	13 720 377
424 484	0	24 966 758	10 167 064
250 101	0	1 154 101	1 098 862



NOTER FOR TINN ENERGI GRUPPEN - KONSERN

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapskikk.

Konsernstruktur

Konsernet har gjennomgått en omstrukturering i 2020, der Tinn Energi Eier AS er stiftet ved at aksjer i Tinn Energi og Fiber er overdratt som tinginnskudd. Overdragelsen er ett ledd i en intern omorganisering og er gjennomført ved kontinuitetsgjennomskjæring, og bokførte verdier av Tinn Energi og Fiber videreføres. Nettvirksomheten i Tinn Energi og Fiber AS er fisjonert ut og fusjonert inn i det nystiftede selskapet Stannum AS, Tinn Energi Eier AS har som fisjonsverederlag mottatt nye aksjer i Stannum AS. Aksjene i Tinn Energi Produksjon AS er utdelt som utbytte fra Tinn Energi og Fiber AS til Tinn Energi Eier AS til bokført verdi. Tinn Energi Eier AS er etter omorganisering 100 % eier i selskapene:
Tinn Energi og Fiber AS
Stannum AS
Tinn Energi Produksjon AS

Konsern/Konsolideringsprinsipper

Selskaper som inngår i konsernet er Tinn Energi Eier AS, Tinn Energi og Fiber AS, Stannum AS, Tinn Energi Produksjon AS, Rjukan Mountain Hall AS, og Husvollåe Kraft AS. Morselskapet Tinn Energi Eier AS eier 100 % av datterselskapene Stannum AS, Tinn Energi Produksjon AS (100 % eier av Husvollåe Kraft AS) og Tinn Energi og Fiber AS (100 % eier av Rjukan Mountain Hall AS). Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt motatt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av historisk kost og fordelt lineært over driftsmiddelets antatte økonomiske levetid. Anleggsbidrag til investeringer i strømmettet går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert etter kostmetoden, som er lik aksjenes pålydende verdi. Mottatt utbytte fra selskapene føres som andre finansinntekter.



Beholdning av driftslager.

Varer er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Det er i tillegg foretatt en generell avsetning for å dekke tap som ikke var kjent på vurderingstidspunktet.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % skatt på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Pensjonsforpliktelser

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene.

Pensjonsordninger finansiert via sikrede ordninger er balanseført. Pensjonspremien anses som pensjonskostnad og klassifiseres sammen med lønnskostnader.

Mer/Mindreinntekt

Energiverkets overføringsvirksomhet er fra 01.01.97 regulert gjennom NVE's "retningslinjer for overføringstarriffene".

NVE fastsetter gjennom enkelt vedtak kosesjonærens maksimalt tillatte nettinntekt for det enkelte år.

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Det foretas automatisk måleravlesning og forbruk blir fakturert pr. mnd på kraft og distr.nett.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 2 - Salgsinntekter

SELSKAPSOVERSIKT RESULTAT

	SUM	Tinn Energi Eier AS	Tinn Energi og Fiber AS	Stannum AS	Tinn Energi Produksjon AS	Rjukan Mountain Hall AS	Husvøllø Kraft AS
Energisalg	64 012 513		63 097 041	358 000	557 472		
El.sertifikkater	1 941 026		1 941 026				
Overføring	70 964 801		17 811 399	53 153 402			
Mer-/mindreinntekt	-2 544 000			-2 544 000			
Andre inntekter	2 737 822		1 875 292	766 085	96 445		
Sum driftsinntekter	137 112 162	0	84 724 758	51 733 487	653 917	0	0
<i>Eliminerte inntekter</i>	<i>5 349 107</i>	<i>3 036 192</i>	<i>1 866 829</i>	<i>446 086</i>			
Beh. endr.egentiv.anh.	-5 700 199		-2 082 628	-3 617 571			
Varekostnad	730 632		730 632				
Energikjøp	25 013 294		25 009 373	3 922			
Overføringskostnader	15 621 567		2 844 825	12 776 742			
Lønnskostnader	27 177 722	1 573 573	8 267 396	17 336 753	335 450		
Avskrivninger	15 795 499		8 814 972	6 643 077	588 644		
Andre driftskostnader	27 594 095	944 860	10 213 893	15 821 155		15 673	9 870
Sum driftskostnader	106 232 611	2 518 433	53 798 463	48 966 078	924 094	15 673	9 870
<i>Eliminerte kostnader</i>	<i>5 349 107</i>		<i>959 134</i>	<i>3 014 667</i>	<i>1 373 307</i>		
DRIFTSRESULTAT	30 879 552	-2 518 433	30 926 296	2 767 409	-270 177	-15 673	-9 870
<i>Driftsresultat før eliminerings</i>	<i>30 879 552</i>	<i>517 759</i>	<i>31 833 992</i>	<i>198 827</i>	<i>-1 643 483</i>	<i>-15 673</i>	<i>-9 870</i>



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 3 - Energisalg

	Salgsinntekter		Salgsvolum kWh	
	2020	2019	2020	2019
Husholdning, hytter, garasjer	23 308 343	27 355 765	71 720 244	75 345 000
Industri	22 322 919	28 665 901	111 590 367	112 697 000
Annen næringsvirksomhet	15 164 199	17 614 002	52 304 048	51 615 000
Periodiserte inntekter	2 301 580			
Salg Stannum (pliktleveranse)	358 000			
Salg TEP	557 472	2 718 180	3 627 985	6 770 704
Totalt energisalg	64 012 513	76 353 847	239 242 644	246 427 704

NOTE 4 - Energikjøp

ENERGIKJØPSAVTALER	Periodisert kjøpskostnad		Periodisert kjøpsvolum kWh	
	2020	2019	2020	2019
Norsk Hydro - Avtalekraft	9 049 721	39 679 487	48 925 344	219 260 026
Spot - prisområde 2	15 587 346	11 962 106	201 559 543	38 182 934
Kjøp TEP				
El. Sertifikater	376 228	2 469 168	0	0
Totalt energikjøp	25 013 295	54 110 761	250 484 887	257 442 960



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 5 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser o.l

Lønnskostnader	2020	2019
Lønninger	21 631 221	21 208 881
Arbeidsgiveravgift	2 473 643	2 685 590
Pensjonskostnader	2 323 039	3 595 801
Andre ytelser	749 819	625 784
Sum	27 177 722	28 116 056

Gjennomsnittlig antall ansatte: 37 35

Ytelser til ledende personer	Daglig ledere	Styret
Lønninger	2 107 983	
Innbet. pensjonspremie (KLP)	305 279	
Annen godtgjørelse	13 371	348 400
	2 426 633	348 400

Ytelser til daglig ledere innbefatter daglig leder i Stannum AS og Tinn Energi Eier AS.

Pensjon: Daglig ledere inngår i kollektiv pensjonsordning fra KLP

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2020 utgjør: kr 181 301 eks.mva

I tillegg kommer honorarer for andre tjenester med: kr 72 600 eks.mva

NOTE 6 - Andre driftskostnader

	2020	2019
Erverv av rettigheter	45 476	44 659
Kostnader lokaler	2 687 734	2 056 335
Leie maskiner/utstyr	583 835	232 970
Verktøy/materiell/utstyr m.m	2 075 071	1 624 803
Diverse fremmede tjenester	14 156 413	10 957 043
Kontorkostnader, annonser, post, telefon m.m	1 122 483	1 590 042
Egne transportmidler	1 057 717	1 144 745
Reiser, salg/markedsføring	882 605	909 306
Kontigenter	164 971	148 753
Forsikringer	305 691	315 972
Eiendomsskatt	2 485 946	2 485 947
Spesielle kostnader	1 757 959	2 307 546
Tap på krav	268 194	199 602
Sum andre driftskostnader	27 594 095	24 017 722

NOTE 7 - Lagerbeholdninger

	2020	2019
Anleggsmateriell	4 079 688	4 882 846
Ukurans anleggsmateriell	0	0
Sum	4 079 688	4 882 846

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 8 - Varige driftsmidler

Tomter, bygninger og annen fast eiendom

	Tjeneste- bolig	Tomt Austbygde	Lager Austbygde	Lager Bruflot	Adm./Drift Rjukan	Bygg TEP Stegaras	Sum
Anskaffelseskost 01.01	708 000	91 000	3 797 156	3 191 617	19 005 094	4 558 697	31 351 564
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	0	0	0	0	0
Tilgang egenl. driftsmidler	0	0	0	0	0	0	0
Avgang	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12	708 000	91 000	3 797 157	3 191 618	19 005 095	4 558 697	31 351 567
Akkumulerte avskrivninger 31.12	0	0	1 550 702	1 738 811	6 871 514	1 220 766	11 381 793
Bokført verdi pr. 31.12	708 000	91 000	2 246 455	1 452 807	12 133 581	3 337 931	19 969 772
Årets avskrivning			77 763	73 541	380 100	68 378	599 782
Økonomisk levetid		Evigvarende	50 år	50 år	50 år	67 år	
Avskrivningsplan	i/a	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Maskiner og anlegg

	Forprosj. 2-veis komm.	Bredbånd	Anlegg Nettanlegg	under utf.	Fiber	Nett anl. Sølspeil	Stegaras Kraftverk	Sum
Anskaffelseskost 01.01	467 271	432 275	310 100 728	4 043 560	128 517 977	1 040 541	10 682 877	455 285 229
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	2 864 540	2 418 721	3 995 895	0	0	9 279 156
Tilgang egenl. driftsmidler	0	0	3 375 511	0	2 082 628	0	0	5 458 139
Avgang	0	0	33 490	4 021 332	0	0	0	4 054 822
Anskaffelseskost 31.12	467 271	432 275	316 307 289	2 440 949	134 596 501	1 040 541	10 682 877	465 967 782
Akkumulerte avskrivninger 31.12	228 654	365 185	156 542 241	0	70 653 048	1 040 541	4 194 959	233 024 628
Bokført verdi pr. 31.12	238 617	67 090	159 765 048	2 440 949	63 943 453	0	6 487 918	232 943 069
Årets avskrivning	31272	20 296	4 355 209	0	7 823 114	0	267 072	12 496 963
Økonomisk levetid	15 år	15 år	50 - 60 år	0	5 - 20 år	3 år	12,5-40 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Tilgang egenl. driftsmidler gjelder arbeid på nyinvesteringer utført av egne folk, samt del av transportkostnader. Økonomisk levetid på nettanlegg er vurdert øket fra 25 - 35 år til 50 - 60 år fra regnskapsåret 2019.

Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l

	Tariffapp.	EDB-anlegg	Verktøy o.l	Kontorm.	Inventar bygg	Biler/ Transportm.	RMH	Sum
Anskaffelseskost 01.01	20 143 897	12 210 206	4 233 841	211 581	1 597 446	17 073 160	5 900 000	61 370 131
Tilgang kjøpte driftsmidler	277 751	605 512	176 784	0	329 318	154 710	0	1 544 075
Tilgang egenl. driftsmidler	242 061	0	0	0	0	0	0	242 061
Avgang	0	0	0	0	0	1 139 819	0	1 139 819
Anskaffelseskost 31.12	20 663 709	12 815 718	4 410 625	211 581	1 926 764	16 088 051	5 900 000	62 016 448
Akkumulerte avskrivninger 31.12	4 111 043	12 032 220	3 482 870	211 581	1 538 062	13 826 620	0	35 202 396
Akkumulerte nedskrivninger 31.12							5 900 000	5 900 000
Bokført verdi pr. 31.12	16 552 666	783 498	927 752	0	388 702	2 261 433	0	20 914 046
Årets avskrivning	1 355 914	250 045	292 552	0	89 290	710 955	0	2 698 755
Økonomisk levetid	15 år	3 år	5 - 20 år	5 år	5 år	8-12 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Prosjekter fjelthaller i RMH er i 2012 vurdert til en verdi på kr 0 og er nedskrevet i sin helhet.

Sum årets avskrivninger: 15 795 499



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 9 - Avsatt mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Tinn Energi for 2020 rapportert en netto merinntekt i denne virksomheten på kr 2 544 000.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

Justert tillatt inntekt i eget nett	44 999 000
Kostnader i overliggende nett	12 776 742
Eiendomsskatt	1 901 383
Elhub - gebyrer	459 112
NVE godkjente FOU kostnader	280 869
Tillatt inntekt	60 417 106
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	54 048 646
Mer(+)/mindreinntekt(-)	-6 368 460

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt

	2020	2019
Renter:		
Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01	0	0
Akkumulerte renter merinntekt 01.01	2 152 500	2 066 500
Årets renter mindreinntekt	0	0
Korrigert rente mindreinntekt	0	0
Årets renter merinntekt	69 000	86 000
Korrigerer rente merinntekt	0	0
Årets rentesrente merinntekt	0	0
Akkumulerte renter mindreinntekt 31.12	0	0
Akkumulerte renter merinntekt 31.12	2 221 500	2 152 500
Mer-/Mindreinntekt:		
Akkumulert mindreinntekt 01.01	0	0
Akkumulert merinntekt 01.01	3 492 500	1 672 500
Årets merinntekt	0	0
Korreksjon merinntekt**	0	0
Årets mindreinntekt	-6 368 000	-3 263 000
Årets merinntekt KILE *	3 857 000	1 484 000
Årets mindreinntekt KILE*	0	0
Endring i avskrivninger/avkastn. grunnlag (2017 - 2019)	5 055 000	3 599 000
Korreksjon mindreinntekt (ihht. krav fra NVE)	0	0
Akkumulert mindreinntekt 31.12	6 036 500	3 492 500
Akkumulert merinntekt inkl. renter 31.12	8 258 000	5 645 000

Netto mer-/mindre inntekt oppføres som kortiktig fordring/gjeld da denne skal tilbakeføres i løpet av 2 år etter at den er oppstått i form av økte/reduerte overføringstariffer.

* Mer-/Mindreinntekt KILE

Selskapet er i fra 01.01.01 pliktig å betale overføringskundene kompensasjon for ikke levert energi. F.o.m 2007 skal KILE integreres i inntektsrammen, dvs. at inntektsrammen reduseres med faktiske KILE-kostnader i det aktuelle året når tillatt inntekt skal beregnes.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 10 - Fordringer

	2020	2019
Energifordringer	27 143 967	29 397 465
Fordringer komm. Nett	4 676 057	5 256 539
Øvrige kunder	0	507 013
Kundefordringer TEP AS	757 518	266 504
Avsetning til tap	-1 000 000	-800 000
SUM Kundefordringer	31 577 542	34 627 521

Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av fordringene.

	2020	2019
Andre fordringer		
Offentlige avgifter	0	0
Diverse fordringer	1 452 207	1 886 282
	1 452 207	1 886 282

NOTE 11 - Bankinnskudd og kontanter

	2020	2019
Total likviditetsbeholdning 31.12	24 966 758	10 167 064
Bundne skattetrekksmidler 31.12	1 154 101	1 098 862

NOTE 12 - Kortsiktig gjeld

	2020	2019
Kredittinstitusjoner	3 447 471	3 592 524
Leverandørgjeld	15 173 462	11 382 267
Forskudd fra kunder	354 280	539 320
Betalbar skatt	5 950 016	3 576 516
Forskuddstrekk	1 215 194	1 098 748
Arbeidsgiveravgift	812 693	807 472
Forbruksavgift	5 178 363	5 467 628
Enova avgift	276 350	294 114
Grønne sertifikater	0	0
Feriepenger	2 436 657	2 115 623
Fylkesskattesjefen	3 204 958	3 961 837
Akkumulert merinntekt	8 258 000	5 645 000
Akkumulert merinntekt KILE	0	0
Akkumulert renter merinntekt	0	0
Utbytte	13 757 000	8 070 000
Gjeld til ansatte/aksjonærer	0	0
Diverse kortsiktig gjeld	10 879 077	4 888 365
Sum kortsiktig gjeld	70 943 521	51 439 415



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 13 - Skatt

	2020	2019
Skattepliktig inntekt	27 045 525	16 256 888
Skatt 22 %	5 950 016	3 576 516
Betalbar skatt	5 950 016	3 576 516

Spesifikasjon for grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel

Midlertidige forskjeller	31.12.2020	31.12.2019	Endring
Varige driftsmidler	2 443 565	-1 497 479	3 941 044
Varelager	0	0	0
Kundefordringer	-720 000	-646 000	-74 000
Pensjonsforpliktelse	-1 774 093	-2 166 238	392 145
Endring midlertidige forskjeller	-50 528	-4 309 717	4 259 189
Underskudd til fremføring	-103 345	0	-103 345
Grunnlag utsatt skatt	-153 873	-4 309 717	4 155 844
Utsatt skattefordel i balansen (22 %)	-33 852	-948 138	914 286

Årets skattekostnad:	2020	2019
Betalbar skatt	5 950 016	3 576 516
Netto skatteeffekt konsernbidrag	3 448	4 223
Utbetaling av skattemessig underskudd	-374 052	0
Endring/korreksjon av utsatt skattefordel	914 286	1 169 496
Skatt	6 493 698	4 750 235

Skyldig skatt

Betalbar skatt	5 950 016	3 576 516
Skyldig skatt	5 950 016	3 576 516

NOTE 14 - Aksjer i tilknyttede og andre selskaper

	Forretnings- kontor	Balansført- verdi	Eier-/ stemmeandel	Egenkapital 31.12.2020
<i>Tilknyttede selskaper</i>				
<i>Andre aksjer 10 % ></i>				
Telemark Kraft AS	Tinn	19 606	65,35 %/65,35 %	22 872
ATB Nett AS	Tinn	20 833	11,11 %/11,11 %	
Andre aksjer < 10%		23 900		



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 15 - Ansvarlig lån

Ansvarlig lån til eier pr. 31.12.20 er på kr 29 600 000 fra eiereier Tinn kommune. Lånet er nedbetalt med 1 400 000 i 2019. Resterende lån skal om ikke annet avtales være avdragsfritt fram til forfall i 2036. Lånet belastes med en årlig rente som lånegiver kan endre med 6 mnd. varsel. For 2020 er lånet belastet med en rentekostnad på kr. 362 600.

NOTE 16 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
31.12.2019	15 000 000	47 675 133	115 614 836	178 289 969
Omorganisering av konsernet	-14 000 000	127 916 899	-113 916 899	0
Årets resultat			22 850 034	22 850 034
Skatteeffekt av konsemlbidrag			3 448	3 448
Utbytte			-13 757 000	-13 757 000
EK 31.12.20	1 000 000	175 592 032	10 794 419	187 386 451

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
	1 000 000	1	1 000 000
Eier	Eierandel	Stemmeandel	
Tinn kommune	100 %	100 %	

NOTE 17 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2020	2019
Pantelån	26 623 720	29 618 520

Lånet er sikret med pant i administrasjons-/driftsbygg på Rjukan, samt driftsmidler i datter TEP AS

	2020	2019
Gjeld sikret ved pant	48 715 810	70 502 460

Bokført verdi pantsatte eiendeler		
Driftsmidler	40 883 818	49 203 740
Kunderfordringer	30 577 542	35 054 482
Sum bokført verdi av pantsatte eiendeler	71 461 360	84 258 222

NOTE 18 - Vesentlige hendelser etter balansedato

Norge ble i mars 2020 rammet av en global pandemi, dette har for 2020 ikke hatt regnskapsmessige konsekvenser for selskapet og det vil knytte seg liten eller ingen usikkerhet om fortsatt drift.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 19 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Konsernet har kollektive pensjonsordninger som omfatter i alt 113 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskaper.

	31.12.2020	31.12.2019
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 953 251	3 241 529
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 817 413	2 133 453
Avkastning på pensjonsmidler	-2 500 271	-2 586 229
Amortisering av estimeringsstap/(-)gevinst	160 240	161 662
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgiveravgift)	2 430 633	2 950 415
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	308 792	818 628
Resultatført estimatavvik/planendring	0	255 991
Periodisert arbeidsgiveravgift	237 116	312 744
Netto pensjonskostnad etter arb.g.avg.	2 976 541	4 337 778

	Midler < forpl.	Midler < forpl.
Opptjente pensjonsforpliktelser		
Beregnete pensjonsforpliktelser	91 135 286	77 083 726
Pensjonsmidler (til markedspris)	74 908 387	65 363 539
Netto pensjonsforpliktelser før arb.g.avg.	16 226 899	11 720 187
Utsatt forpliktelse ved (-)tap/gevinst	0	0
Ikke ført aktuarielt gevinst (tap) inkl. aga.	-16 172 857	-10 796 289
Ikke ført estimatavvik/planendring	0	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 720 051	1 242 340
Netto pensjonsforpliktelser etter arb.g.avg.	1 774 093	2 166 238

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	1,7 %	2,3 %
Forventet lønnsregulering	2,3 %	2,3 %
G-regulering	2,0 %	2,0 %
Pensjonsregulering	1,2 %	1,2 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,1 %	3,8 %
Uttakstilbøyelighet	42,5 %	42,5 %

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgangerer lagt til grunn vanlig bonyttede forutsetninger innen forsikring.



 Legally signed by
Hilde Merethe Sommer
06.07.2021

 Legally signed by
Anna Patricia Otsson
06.07.2021

 Legally signed by
Tom Mårtensson
06.07.2021

 Legally signed by
Erik Johnsen
06.07.2021

 Legally signed by
Marianne Skårdal
06.07.2021

 Legally signed by
Andres Sætre
06.07.2021

 Legally signed by
Snorre Magnus Møssing
06.07.2021

 Legally signed by
Slav Hage Langealand
13.07.2021

Årsregnskap

2020

Tinn Energi Eier AS

Tinn Energi Gruppen Konsern



Styrets årsberetning Tinn Energi Eier AS – Tinn Energi Gruppen Konsern 2020

1. VIRKSOMHETENS ART

Tinn Energi Eier AS er et eierselskap 100% eid av Tinn kommune. Selskapet er etablert i 2020 som følge av en omfattende omstrukturering. Vedtektene for selskapet ble satt ved stiftelse og formålet har slik ordlyd:

Selskapets virksomhet er å eie samtlige aksjer og forvalte eierskapet i Tinn Energi AS og Tinn Energi Produksjon AS, å eie aksjer og forvalte eierskapet i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet, samt yte lån og stille sikkerhet for selskaper som konsernet har eierposisjon i. Videre skal selskapet kunne eie og forvalte fast eiendom, samt drive administrative tjenester.

Selskapets hovedkontor ligger på Rjukan.

Selskapet er morselskap i konsern og er 100 % eier av Tinn Energi og Fiber AS (100 % eier av Rjukan Mountain Hall AS), Stannum AS og Tinn Energi Produksjon AS (100 % eier av Husvollåe Kraft AS), I tillegg er selskapet engasjert i det nyetablerte kraftomsetningsselskapet Telemark Kraft AS.

Øverste myndighet i morselskapet er generalforsamlingen ved kommunestyret i møte. Styret består av 7 medlemmer, 6 valgt av eier og 1 valgt av og blant de ansatte. Styret er for øvrig også generalforsamling i datterselskapene.

2. ØKONOMISKE RESULTATER.

Resultat i fra driften

Netto driftsinntekter ble 3 MNOK og med driftskostnader på 2,5 MNOK gir det ett driftsresultat på 0,5 MNOK for selskapet.

Resultater i fra heleide selskaper

Tinn Energi og Fiber AS

Selskapet har sin virksomhet delt inn i resultatområdene: Kraftomsetning, bredbånd og annen virksomhet.

Netto driftsinntekter fra kraftomsetning ble 67,8 MNOK, med et samlet driftsresultat for virksomhetsområdet på 36,9 MNOK.

Netto driftsinntekter fra kommunikasjonsnett (bredbånd) ble 18 MNOK, med et samlet driftsresultat for virksomhetsområde minus på 3,3 MNOK.

Selskapet totale driftsinntekter er på 86,6 MNOK med driftskostnader på 54,8 MNOK gir det et driftsresultat på 31,9 MNOK totalt for selskapet.

Legally signed by
Hilde Merethe Sommer
06.07.2021

Legally signed by
Anna Patricia Olsson
06.07.2021

Legally signed by
Tom Mårtensson
06.07.2021

Legally signed by
Erik Johnsen
06.07.2021

Legally signed by
Marianne Skårdal
06.07.2021

Legally signed by
Andres Sætre
06.07.2021

Legally signed by
Snorre Magnus Møssing
06.07.2021

Legally signed by
Siv Hege Langeland
13.07.2021



Tinn Energi Produksjon AS

Selskapet har for 2020 et årsresultat på – 1,3 MNOK og ett driftsresultat på – 1,6 MNOK.

Stannum AS

Inntektsrammen for nettselskapet fastsatt av RME for 2020 ble 45 MNOK.

Regnskapsmessig inntekt i selskapet ble 52,2 MNOK.

Nett-tariffer for 2020 var bygget opp med mål om å redusere merinntekt i balanse. Resultatet viser allikevel en økning i merinntekten fra 5,6 MNOK til 8,3 MNOK til tross for reduserte nettariiffer fra mars til oktober. Hovedårsaken til økt merinntekt er store KILE (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) kostnader på hele 3,8 MNOK og en reduksjon i inntektsrammen med 4,8 MNOK mot varslet 49,8 MNOK. Reduksjon i inntektsramme skyldes i hovedsak prisjusteringer på nettap.

FOU-kostnader på 0,3 MNOK knytter seg til prosjektet Connected Drone 2.0 (Bruk av droner ved kontroll og befarings av linjenettet)
Kostnadene i nettvirksomheten var 52 MNOK og ett driftsresultat på 0,2 MNOK.

Konsernposter

1. Resultat

Konsernets virksomheter hadde i 2020 en driftsinntekt på 137,1 MNOK, driftskostnad på 106,2 MNOK og et driftsresultat på 30,9 MNOK.

2. Finans

Finansinntekter i 2020 var 0,4 MNOK.

Netto finansposter er -1,5 MNOK. Konsernets rentebærende gjeld ble redusert med 20 MNOK til 80 MNOK. Gjennomsnittlig lånerente var i 2020 ca. 2,1 %.
Utgående balanse for samlede investeringer i driftsmidler er 274 MNOK. Samlede investeringer i 2020 var 16,5 MNOK.

3. Kapital og avkastning

Tinn Energi Gruppen Konsern har en egenkapital på 189,6 MNOK pr. 31.12 2020, som gir en egenkapitalandel på 56 %. Selskapet har tilfredsstillende soliditet, noe som er nødvendig for å møte fremtidens investeringer og reinvesteringer i nettanlegg, utbygging i bredbånd, småkraftverk med mer. Dette er investeringer som er basert på langsiktig avkastning og derav behov for likviditet i form av stor positiv kontantstrøm fra driften eller tilgang på ekstern kapital. Så langt vurderes selskapets soliditet til god og dette gir tilgang på ekstern kapital ved behov.

Konsernets kortsiktige gjeld pr. 31.12 2020 utgjorde 46 % av samlet gjeld, sammenlignet med 33,5 % pr. 31.12 2019.



Det er avgitt utbytte fra datterselskapet Tinn Energi og Fiber AS til morselskapet med 18,9 MNOK i ordinært utbytte og 0,5 MNOK i tilleggsutbytte ved overføring av aksjene i Tinn Energi Produksjon AS.

Konsernets total kapital var ved utgangen av året 338 MNOK, sammenlignet med 332 MNOK året før. Bankinnskudd er i løpet av året økt med 14,8 MNOK til 25 MNOK.

4. Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm er positiv. I tillegg til utbytte, er de mest kapitalkrevende aktiviteten knyttet til rehabilitering av gamle nett, nyanlegg og utbygging av bredbåndnett. Avvik mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter skyldes i hovedsak avskrivninger og betalte skatter. I tillegg kommer endringer i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld og andre tidsavgrensninger som endring i mer-/mindreinntekt.

3. FORTSATT DRIFT

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for antagelsen ligger budsjettet for år 2021 og selskapets langsiktige strategiske planer for årene framover. Selskapet gir god avkastning totalt sett og skaper resultater etter forventningene. Selskapet vurderes å ha en forsvarlig egenkapital ut fra virksomhetens risiko og omfang, og en har etter styrets oppfatning, staket ut en kurs med sunn økonomisk og finansiell utvikling. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet. Styret mener at årsregnskapet gir et rettvis bilde av Tinn Energi Eier's eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat.

4. ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE.

Selskapet Tinn Energi Eier AS hadde 7 ansatte. Pga. omorganisering er det vanskelig å tallfeste sykefraværet for 2020.

Tinn Energi Gruppen Konsern

Etter omorganisering av konsernstrukturen er ansatte i konsernet fordelt på 3 selskaper. Totalt antall ansatte i konsernet var 37 hvorav 2 lærlinger ved utløp av 2020. Totalt sykefravær i året var 9,09 % av i alt 9 455 mulige dagsverk. Detaljert oversikt følger av tabell:

	Totalt %
Egenmeldte sykefravær 1-3 dg.	0,25
Egenmeldte sykefravær 4-16 dg	0,06
Legemeldte sykefravær 1-3 dg.	0,10
Legemeldte sykefravær 4-16 dg	0,26
Legemeldte sykefravær over 16 dg.	8,42
Legemeldte sykefravær herav over 8 uker	5,76

En har ikke hatt alvorlige arbeidsuhell innmeldt til DSB og/eller Arbeidstilsynet i løpet av året.



Lovpålagt selskapsmessig skille, endringer i organisasjonen og selskapstruktur har vært en belastning for arbeidsmiljøet. Styret er varslet om dette og nødvendige tiltak vurderes for å gjenopprette ett godt arbeidsmiljø.

5. LIKESTILLING

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Konsernet har i sin policy innarbeidet forhold rundt likestilling som tar sikte på at det ikke forekommer forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Selskapets personalpolitikk oppfattes å være kjønnsnøytral og likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivaretatt.

Av konsernets 37 ansatte er 8 kvinner. Det er 1 kvinne i ledende stilling. Styret består av 7 medlemmer, hvorav 3 er kvinner.

6. YTRE MILJØ.

Konsernets selskaper forurensar i liten grad det ytre miljø.

Ved planlegging av nyanlegg mv., blir natur og miljø hensyntatt i størst mulig grad, noe som bl.a. fører til at nett i områder med tett bebyggelse utføres som jordkabelanlegg. Anleggene inneholder stoffer som kan innebære miljøforurensninger, men disse bygges og vedlikeholdes innenfor de krav myndighetene stiller. Stannum AS benytter miljøvennlig olje laget av plantestoff i nye transformatorer. Strengere krav til behandling av avfall håndteres gjennom avtale med selskaper som behandler avfall/spesialavfall.

Stegaros kraftverk er betegnet som et miljøprosjekt.

7. OM DRIFTEN.

Driften i 2020 har vært preget av omorganisering av selskapsstrukturen og Covid-19, dette har allikevel i liten grad gått utover vedtatte planer.

Tinn Energi Gruppen Konsern

Tinn Energi og Fiber AS

Selskapet har i 2020 vært igjennom en omorganisering av eierstrukturen. Nettselskapet er fusjonert ut av Tinn Energi og Fiber og fusjonert inn i Stannum AS. F.o.m jan. 2021 er det lovpålagt at alle integrerte energiselskaper må skille selskapsmessig mellom monopolvirksomhet i nett og andre virksomheter. Selskapet har etter omorganisering sin kjernevirksomhet innenfor salg av kraft og bredbånd.

For kraftomsetningen var 2020 et meget spesielt år med tanke på kraftpriser. To ganger tippet prisen over til negativ. På det laveste var prisen nede i minus 1,9 øre/KWh. Den gjennomsnittlige områdeprisen (Nordpool område 2) var i 2020 9,8 øre/KWh mot 38,7 øre/KWh i 2019. Selskapet dekket ca. 202 GWh (ca 80,5 %) av sitt leveringsvolum ved kjøp i spotmarkedet til en snittpris på 7,7 øre/KWh, de øvrige 19,5 % er sikret i en fastprisavtale.



På kundesiden er antall kunder relativt konstant, men det registreres en økning i levering til nye fritidsboliger. Mot slutten av året ble det inngått avtale med Skagerak Energi om kjøp av alle deres kunder i Hjørtal; total 1392 kunder med overtagelse 01.02.2021.

Elsertifikatplikten for 2020 var 18,6 % av omsatt volum til kunder med forbruksavgift. I alt er det saldert 28 520 sertifikater, der kjøpsprisen bestemmes av tilbud og etterspørsel, og kostnaden videreføres kunde gjennom et påslag på kraftprisen.

Bredbåndsutbyggingen ble startet i 2006 og virksomhetens formål er å være lokal tilbyder av bredbåndstilgang, bygge ut og eie infrastruktur, samt levere bredbåndstjenester til næringslivs- og privatkunder. Potensialet for virksomheten er betydelig, og vekst i antall kunder er i henhold til planer. Transportsystemene baseres på fiberteknologi og det registreres økende interesse i både nærings- og privatmarkedet for økt båndbredde og tv-tjenester.

Året har vært preget av Covid-19 og mange planlagte prosjekter har stoppet opp, spesielt merkes dette i hytteområdene hvor vi ekspanderer mest.

Det er etablert kommunikasjons linjer for å styrke data transporten inn til Tinn, dette gir flere redundante linjer inn, noe som er et krav lokalt datasenter setter. Samtidig ser vi at behovet for redundans øker også til næringskunder.

Virksomheten har i dag tjenesteavtaler med en innholdsleverandører av TV og leverer internett over egen plattform.

Det er byttet ut en del elektronikk både kunde relatert og i våre noder, dette er reinvesteringer som må gjøres for å møte dagens krav til økte hastigheter. Trenden i markedet viser at Linjær-TV blir erstattet av strømmetjenester. Vedtatt budsjetter har hatt klare målsettinger og krav om kundeøkning og resultatforbedringer.

Datterselskapet Rjukan Mountain Hall AS ble etablert som et prosjekt, der målsettingen var å legge til rette for bygging av stor datalagringskapasitet for det internasjonale markedet. Prosjektet er avsluttet og aktiviteten begrenset til å ta vare på selskapets opparbeidede verdier.

Stannum AS

Året har vært preget av større feil og avbrudd i nettet. I juli oppstår det feil på høyspentkabelen til Hovin etter lynnedslag, og i slutten av året fikk vi store mengder nedbør i form av våt tung snø og ising. Dette har bl.a medført havari på høyspentlinje mellom Sandvann og Grotte, og flere avbrudd i bygdenettet. Dette har medført uvanlig store KILE kostnader.

Ellers er det utført vanlige tilsyns- og vedlikeholdsoppgaver, i tillegg til fortsatt satsing på skogrydding. Fornyelse av nettet i forbindelse med oppgraderingen av Sam Eydes gate fortsetter, noe som vil bidra til et langt mer robust nett i byområdet. Ellers er det etablert nye snø-produksjonsanlegg på Gausta, omlegging av høyspenningsanlegg Gaustatoppen, forsterkninger/utbygginger i Gausta og Skirvedalen.

I løpet av året er det innført betydelige forbedringer gjennom nettnyttefunksjoner i AMS satsingen, noe som har forbedret oversikt og kvalitet over driften betydelig. Vi har langt bedre kontroll over hendelser i nettet, spenningskvalitet, jordfeil og informasjonsgrunnlag for våre nettkunder. Dette vil videreutvikles kontinuerlig med bl.a. utfallskart, lastbalanse etc.



Tinn Energi Produksjon AS

Grunnet lave priser store deler av året ble kjøringen av Stegaros redusert, produksjonsmengden endte på 7,3 GWh, til en snitt salgspris på 15,37 øre/kWh.

8. FRAMTIDIG UTVIKLING

Selskapets eier vektlegger gjennom sin crierstrategi at selskapet skal ta samfunnsansvar gjennom å drive robuste selskaper med høy leveringssikkerhet, utvikling i et langsiktig perspektiv og tilby stabile arbeidsplasser.

Tinn Energi Gruppen Konsern

Tinn Energi og Fiber AS

Kraftomsetning. Teknologit utviklingen fortsetter i høyt tempo og setter stadig nye krav til aktørene. Mot slutten av året byttet selskapet til kundebehandlersystemet Kube. Dette er et nytt og moderne system som rustet selskapet for fremtiden. Systemet er bl.a. tilrettelagt for mobilapp som skal lanseres til kundene i 2021.

Kraftprisene var rekordlave gjennom store deler av 2020, men økte betydelig rundt årsskifte 2021. Lokalt er tilstrekkelig volum og pris delvis sikret gjennom en langsiktig avtale med forutsigbar prisjustering, men økt aktivitet innen reiseliv og industri vil legge press på lokal prisstrategi.

Bredbånd/Telekommunikasjon. Bredbånd er for mange synonymt med internett, men bredbånd er i utgangspunktet ren infrastruktur og har ingen reell verdi for innbyggerne før det blir levert tjenester på bredbåndet. For å fremføre disse tjenestene må den fysiske infrastrukturen være på plass.

Lokalt er mye på plass og aktiviteten er preget av å knytte til seg nye kunder, samt at eksisterende kunder har høyere krav til levert kapasitet. Området er i vekst og skal over tid bidra positivt til selskapets økonomi. Vi ser også at det etableres nye tjenester innen eksisterende og nye områder, der tendensen er krav til økt båndbredde, mer sammensatte produkter og leveringssikkerhet.

Hytteområder er der vi ekspanderer mest. Vi ser også at trenden med strømmetjenester tar over mer og mer for linjær TV, noe som igjen medfører at behovet for større båndbredde øker. Dette stiller større krav til elektronikken, som krever større investeringer på området.

For lokal næringsutvikling bidrar bredbåndsutviklingen til modernisering av lokalsamfunnet. Et godt eksempel er etablering av lokalt datasenter, selv om dette er krevende både teknisk og investeringsmessig. Lokalt bredbånd blir stadig viktigere. Eierne ser at innsatsen har gitt resultater både for økonomi, arbeidsplasser og økende attraktivitet for etablering av næringsliv og bosetting. Samtidig ser vi at aktørene, både lokalt og regionalt, søker samarbeidsmodeller innen områdene kompetansedeling, tjenesteutveksling, sammenkopling av nett, innkjøp av utstyr og tjenester for å nevne noe. I vår region er samarbeidet etablert i selskapet ATB.



Selskapet søker om Nkom midler for utbygging av såkalte mørke områder, og vi er tildelt midler for området Atrå/Mårvik som blir utbygd i 2021.

Stannum AS

Organisering og digitalisering vil fortsatt bli ett stort fokus framover.

Selskapet ønsker å fokusere på leveringskvalitet og kundetilfredshet fremover, og kunne drive nettvirksomheten effektivt gjennom digitalisering og styring for å få på plass et fremtidsrettet og leveringsdyktig nettselskap, der kundene alltid skal være i fokus. Selskapet må finne gode samarbeidsløsninger med andre nettselskap og leverandører for å kunne heve kompetansen og effektiviteten storsamfunnet og kundene krever. Et ledd i dette er å etablere driftssentral for styring og overvåking av nettet, som vil ha høy prioritet i 2021.

Digitaliseringen vil kreve ny kompetanse i alle ledd i organisasjonen, og nye arbeidsmetoder vil både bli utfordrende, men også svært interessante for selskapet og den enkelte medarbeider. Dette vil på sikt bedre leveringskvaliteten, og bidra til en mer effektiv utnyttelse av nettet og dermed unngå overinvesteringer i nettkapasitet.

Drift og vedlikehold av nettet vil fortsatt ha høy prioritet, med fokus på forbedring av spenningskvalitet, tiltak for bedre jordingsanlegg i våre nettstasjoner, linjerydding og stolpekontroll. Vi har også satt i gang et prosjekt hvor vi ønsker å øke spenningsnivået i vårt 22-kV nett for å redusere nett-tapet ytterligere.

På investeringssiden pågår kontinuerlig en fornyingsfase der gammelt nett skiftes ut på grunn av alder og slitasje. I distribusjonsnettet ellers vil det etableres fjernstyring/driftssentral, og reserveforsyning for både «bygdenettet» og Gaustaområdet må utredes og løsning beslutes.

Levering av effekt til bestående næringsliv og fastboende er relativt konstant. Veksten kommer mest sannsynlig i utbyggingsområdene for reiseliv og dataindustri. I tillegg er det et par spennende kraftkrevende industriprosjekter som er under planlegging. I samarbeid med regionalnettereier Lede, planlegges nå forsterkninger med spesielt fokus på Svadde industriområde og Gausta området, men også mulige forsterkninger i Næringsparken.

Tinn Energi Produksjon AS

Selskapets målsetning er å påvirke til og delta i lokal energiutbygging uavhengig av energikilde. I den sammenheng er selskapet medeier i fallet som er gitt konsesjon for bygging av Husvollåe kraftverk. Investeringsbeslutningen ble pga. sin strl. tatt i morselskap 17.12.2020 og selskapet Husvollåe Kraftverk AS er etablert, med forventet byggestart 1. kvartal 2021. Videre vurderes muligheter for elektrisitetsproduksjon i fra andre energibærere som bl.a. solenergi.

Mange småkraftprosjekter er gitt konsesjon, men lave kraftpriser har truet lønnsomheten og bygging har blitt utsatt. Generelt konkluderer bransjen en prisøkning over tid. I tillegg er regimet med grønne sertifikater med på å sikre utbyggere en inntektsstrøm utover prisen som kan oppnås i markedet. Kombinasjonen av økte priser og grønne sertifikater vil bidra til at lønnsomheten øker og md det også investeringslysten i utsatte prosjekter.

Totalt forventer styret en stabil utvikling av konsernet i 2021.

side 7



9. RISIKO

Selskapene i Tinn Energi Gruppen arbeider i flere markeder og har en rekke mekanismer og rammebetingelser som har innflytelse på vår aktivitet og den risiko som må håndteres.

Operativ risiko. Tinn Energi Gruppen har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært på kraftverk og overføringsanlegg. Videre har selskapet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risikoer i konsernets selskaper.

IT spiller en stadig viktigere rolle for. Riktig bruk av teknologi kan hjelpe til med å optimalisere ressurser, redusere kostnader og forbedre samhandling. Konsernselskapene benytter seg i dag av både interne og innleide It-tjenester, for det meste bestående av fagsystemer for økonomi, personal, nettoversikt og beregninger, internkontroll mm. I nær fremtid vil også drift av strømmett digitaliseres og kravet til IT-sikkerhet vil øke i takt med økt konsekvens av hacking og utilsiktet bruk av systemene.

Markedsrisiko. Konsernets hovedvirksomhet er distribusjon, sluttbrukersalg og produksjon. Resultatet på slutt salg vil variere i takt med markedsprisene og er i større eller mindre grad avhengig av selskapets eksponering. Med dagens kjøps- og salgsporfølje anses sluttbrukersalget å ha moderat risiko.

Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørsituasjonen fra år til år og prisene i markedet varierer tilsvarende sterkt. Selv om produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og motsatt, er konsernets produksjonsaktivitet svært begrenset og representerer liten risiko i den store sammenhengen.

Finansiell risiko. Konsernet har lån hos finansinstitusjoner og er eksponert for svingninger i finansmarkedet. Økonomiske resultater er godt innenfor de vedtatte rammer, en har ingen utfordringer med dagens rentenivåer og bruker det norske markedet som finansieringskilde. Tinn Energi Gruppen påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen driften genererer. Selskapet tilstreber å ha en beredskapskapital som kan genereres på kort varsel.

Kredittrisikoen i konsernet vurderes også som lav. En forsøker å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter, i tillegg til at kreditt er fordelt på mange små kunder knyttet til leveranse av nett, kraft og bredbånd. Historien viser da også lave tap over tid.

Finansielt vurderes konsernets soliditet til god. Dette betyr at selskapet oppnår gode rente og lånebetingelser i perioder hvor kontantstrømmen er negativ og likviditet til tider må dekkes inn ved lån.

Bankinnskudd og kontanter er plassert i lokal bank.

10. DISPONERINGER AV ÅRSRESULTAT.

Konsernets årsresultat ble 22 850 034 NOK. Styret foreslår for generalforsamling i Tinn Energi Eier AS at årets resultat disponeres slik i samsvar med eiers vedtatte utbyttepolitikk:

Avsatt til utbytte	13 757 000 NOK
Avsatt til egenkapital	9 093 034 NOK
Sum overføringer	22 850 034 NOK



Styret takker alle ansatte for vel utført jobb og god innsats gjennom året 2020.

Rjukan 31. desember 2020/05. juli 2021.

Andres Sætre
styrelleder

Snorre Magnus Mossing

Patricia Olsson

Marianne Skårdal

Tom Mårtensson

Erik Johnsen

Siw Hege Langeland

Hilde Merethe Sommer
konst. daglig leder



Tinn Energi Gruppen Konsern

RESULTATREGNSKAP

TINN ENERGI EIER AS

KONSERN

2020	2019	Note	Note	2020	2019
DRIFTSINNTEKTER					
3 036 192			2,3,9	134 654 386	156 195 188
0			2	2 457 776	762 104
3 036 192	0			137 112 162	156 957 292
DRIFTSKOSTNADER					
0			8	-5 700 199	-7 312 445
0				730 632	104 864
0			4	25 013 294	54 323 413
0				15 621 567	17 006 685
1 573 573		2,12	5,19	27 177 722	28 116 056
0			8	15 795 499	15 703 149
944 860		3	5,6	27 594 095	24 017 722
2 518 433	0			106 232 611	131 959 444
517 759	0			30 879 552	24 997 848
FINANSINNTEKTER-KOSTNADER					
0				313 367	166 080
19 410 000		10		86 170	17 414
0				10 489	-34 441
1 138			9,15	1 924 868	3 755 499
19 408 862	0			-1 535 820	-3 537 564
19 926 621	0			29 343 732	21 460 283
114 163		7	13	6 493 698	4 750 235
19 812 458	0			22 850 034	16 710 048
19 812 458	0			22 850 034	16 710 048
OVERFØRINGER					
6 055 458		9	16	9 093 034	8 640 048
13 757 000		9	16	13 757 000	8 070 000
19 812 458	0			22 850 034	16 710 048



Tinn Energi Gruppen Konsern

BALANSE

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN		
2020	2019	Note	Note	2020	2019
EIENDELER					
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
4 512		7	13	33 851	948 138
				187 500	187 500
4 512	0			221 351	1 135 638
Varige driftsmidler					
0			8	19 969 772	20 569 553
0			8	230 502 120	230 680 510
352 954		4	8	2 440 949	4 043 560
0			8	20 914 046	21 879 201
352 954	0			273 826 887	277 172 824
Finansielle anleggsmidler					
177 102 032		10		0	0
0				0	0
0				19 606	0
0			14	44 733	44 733
0			19	0	0
0				2 231 103	2 081 174
177 102 032	0			2 295 442	2 125 907
177 459 498	0			276 343 680	280 434 369
OMLØPSMIDLER					
0			7	4 079 688	4 882 846
0	0			4 079 688	4 882 846
Fordringer					
3 392 845		5,11	10	31 577 542	34 627 521
18 900 000		5,11		0	0
104 992		5	10	1 452 207	1 886 282
22 397 837	0			33 029 749	36 513 803
424 484		6	11	24 966 758	10 167 064
22 822 321	0			62 076 195	51 563 714
200 281 819	0			338 419 875	331 998 083



Tinn Energi Gruppen Konsern

BALANSE

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN			
2020	2019	Note	Note	2020	2019	
EGENKAPITAL OG GJELD						
EGENKAPITAL						
Inskutt egenkapital						
1 000 000		8,9	Aksjekapital	16	1 000 000	15 000 000
175 592 032		9	Overkurs	16	175 592 032	47 675 133
176 592 032	0		Sum inskutt egenkapital		176 592 032	62 675 133
Opptjent egenkapital						
6 055 458		9	Annen egenkapital	16	10 794 419	115 614 836
6 055 458	0		Sum inskutt egenkapital		10 794 419	115 614 836
182 647 490	0		SUM EGENKAPITAL		187 386 451	178 289 969
GJELD						
Avsetninger og forpliktelser						
20 511		12	Pensjonsforpliktelser	19	1 774 093	2 166 238
Annen langsiktig gjeld						
0			Pantelån	17	48 715 810	70 502 460
0			Ansvarlig lån Tinn kommune	15	29 600 000	29 600 000
20 511	0		Sum langsiktig gjeld		80 089 903	102 268 698
Kortsiktig gjeld						
0			Gjeld til kredittinstitusjoner	12	3 447 471	3 592 524
656 293			Leverandørgjeld	12	15 173 462	11 382 267
118 675		7	Betalbar skatt	12,13	5 950 016	3 576 516
478 506			Skyldige offentlige avgifter	12	10 734 338	11 656 965
13 757 000		9	Utbytte	12,16	13 757 000	8 070 000
2 103 427		11	Kortsiktig konserngjeld		0	0
499 917			Annen kortsiktig gjeld	9,12	21 881 234	13 161 142
17 613 818	0		Sum kortsiktig gjeld		70 943 521	51 439 415
17 634 329	0		SUM GJELD		151 033 424	153 708 114
200 281 819	0		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		338 419 875	331 998 083

Rjukan, 31.12.2020 / 05.07.2021

Andres Sætre
styreleder

Snorre Magnus Mossing

Patricia Olsson

Marianne Skårdal

Erik Johnsen

Siw Hege Langeland

Tom Mårtensson

Hilde Merethe Sommer
konst. daglig leder



Tinn Energi Gruppen Konsern

TINN ENERGI EIER AS		KONSERN	
2020	2019	2020	2019
KONTANTSRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
19 926 621		29 343 732	21 460 283
0		-3 576 516	-2 537 122
0		15 795 499	15 703 149
0		-235 283	135 439
0		10 489	-941
0		803 158	95 810
-3 392 845		3 049 979	-299 207
656 293		3 791 194	-4 044 837
-19 004 992		-130 148	-431 245
0		0	0
20 511		392 145	-79 442
-1 794 412	0	49 244 249	30 001 887
KONTANTSRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
0		0	0
0		0	0
0		287 819	10 400
-352 954		-12 508 530	-13 983 486
0		0	0
0		0	0
-177 102 032		-19 606	0
0		0	0
-177 454 986	0	-12 240 317	-13 973 086
KONTANTSRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
		0	0
3 081 850		7 797 465	0
0		-21 786 650	-7 195 720
			-410 965
0		-145 053	-6 975 430
176 592 032			0
0		-8 070 000	-5 000 000
0			0
179 673 882	0	-22 204 238	-19 582 115
424 484		14 799 694	-3 553 314
0		10 167 064	13 720 377
424 484	0	24 966 758	10 167 064
250 101	0	1 154 101	1 098 862



NOTER FOR TINN ENERGI EIER AS

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt motatt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av historisk kost og fordelt lineært over driftsmiddelets antatte økonomiske levetid. Anleggsbidrag til investeringer i strømnettet går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert etter kostmetoden, som er lik aksjenes pålydende verdi. Mottatt utbytte fra selskapene føres som andre finansinntekter.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Det er i tillegg foretatt en generell avsetning for å dekke tap som ikke var kjent på vurderingstidspunktet.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Datterselskap/tilknyttet selskap

Datterselskapet og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede.



Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen.

Pensjonsforpliktelser

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene.

Pensjonsordninger finansiert via sikrede ordninger er balanseført. Pensjonspremien anses som pensjonskostnad og klassifiseres sammen med lønnskostnader.

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Det foretas automatisk måleravlesning og forbruk blir fakturert pr. mnd i distr.nett.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.



Tinn Energi Eier AS

NOTE 2 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser o.l

<u>Lønnskostnader</u>	<u>2020*</u>
Lønninger	1 366 052
Arbeidsgiveravgift	145 624
Pensjonskostnader	22 227
Andre ytelser	39 670
Sum	1 573 573
Gjennomsnittlig antall ansatte:	7
<u>Ytelser til ledende personer</u>	<u>Daglig leder</u>
Lønninger	177 657
Innbet. pensjonspremie (KLP)*	0
Annen godtgjørelse	970
	178 627

* Ved omorganisering av selskapsstrukturen er ansatte "flyttet" fra datterselskap Tinn Energi og Fiber AS

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2020 utgjør kr. 8 000 eks.mva.

NOTE 3 - Andre driftskostnader

Innleid kompetanse i forbindelse med endringer og oppdateringer i organisasjonsstrukturen er kostnadsført med kr 549 795.

NOTE 4 - Varige driftsmidler

Arbeid under utførelse

Oppbygging av ny IT-plattform planlagt driftssettelse vår 2021: **352 954**

NOTE 5 - Fordringer

	<u>2020</u>
Kundefordringer	3 392 845
Selskap i samme konsern	18 900 000
Offentlige avgifter	0
Andre fordringer	104 992
Sum andre fordringer	22 397 837

NOTE 6 - Bankinnskudd og kontanter

	<u>2020</u>
Total likviditetsbeholdning 31.12	424 484
Bundne skattetrekkmidler 31.12	250 101



Tinn Energi Eier AS

NOTE 7 - Skatt

Beregning av årets skattegrunnlag

	2020
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	19 926 621
Permanente forskjeller	-19 407 700
Endring i midlertidig forskjeller	20 511
Årets skattegrunnlag	539 432

Spesifikasjon for grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel

Midlertidige forskjeller	31.12.2020	31.12.2019	Endring
Varige driftsmidler	0	0	0
Kundefordringer	0	0	0
Pensjonsforpliktelse	-20 511	0	20 511
Sum	-20 511	0	20 511
Utsatt skattefordel (22 %)	-4 512	0	-4 512
Årets skattekostnad:			118 675
Betalbar skatt			0
Endring/korreksjon av utsatt skattefordel			-4 512
Skattekostnad			114 163

NOTE 8 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	1 000 000	1	1 000 000
Aksjonærer i selskapet pr. 31.12:	Eierandel		Stemmeandel
Tinn kommune	100 %		100 %

NOTE 9 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
EK 01.01.20	0	0	0	0
Innskutt aksjekapital	1 000 000	175 592 032	0	176 592 032
Årets overskudd	0	0	19 812 458	19 812 458
Avsatt til utbytte	0	0	-13 757 000	-13 757 000
EK 31.12.20	1 000 000	175 592 032	6 055 458	182 647 490



Tinn Energi Eier AS

NOTE 10 - Datterselskaper

Firma	Tinn Energi Produksjon AS	Tinn Energi og Fiber AS	Stannum AS
Forretningskontor	Tinn	Tinn	Tinn
Eierandel	100 %	100 %	100 %
Stemmeandel	100 %	100 %	100 %
Sum EK pr. 01.01.20	5 314 093	172 818 265	0
Overføring ved fisjon	0	-156 672 654	156 672 654
Resultat	-1 326 190	23 642 734	142 096
Avgitt tilleggsutbytte	0	-510 000	0
Avgitt utbytte/konsernbidr.	0	-24 900 000	0
Mottatt utbytte/konsernbidr.	0	0	4 680 000
Skatteeffekt av konsernb.	0	1 320 000	0
Sum EK pr. 31.12.20	3 987 904	15 698 344	161 494 750
Bokført verdi på aksjer	510 000	16 248 925	160 343 107

NOTE 11 - Konsernmellomværende

2020

Kortsiktig fordring med foretak i samme konsern

Tinn Energi og Fiber AS (utbytte)	18 900 000
Tinn Energi Produksjon AS (reskontro)	1 161 525
Sum kortsiktig fordring	20 061 525

Kortsiktig gjeld med foretak i samme konsern

Stannum AS	91 641
Tinn Energi og Fiber AS	2 011 786
Sum kortsiktig gjeld	2 103 427



Tinn Energi Eier AS

NOTE 12 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapet har kollektive pensjonsordninger som omfatter i alt 21 personer. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap.

Som følge av omorganisering er pensjonsforpliktelser flyttet 01.11.2020 fra Tinn Energi og Fiber AS. Årlig pensjonskostnad er belastet Tinn Energi og Fiber AS ut 2020 på flyttede medlemmer.

	2020
	Midler < forpl.
Opptjente pensjonsforpliktelser	
Beregnete pensjonsforpliktelser	7 667 880
Pensjonsmidler (til markedspris)	6 399 995
Netto pensjonsforpliktelser før arb.g.avg.	1 267 885
Utsatt forpliktelse ved (-)tap/gevinst	-
Ikke ført aktuarielt gevinst (tap) inkl. aga.	-1 381 770
Ikke ført estimatavvik/planendring	-
Periodisert arbeidsgiveravgift	134 396
Netto pensjonsforpliktelser etter arb.g.avg.	20 511

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	1,7 %
Forventet lønnsregulering	2,3 %
G-regulering	2,0 %
Pensjonsregulering	1,2 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,1 %
Uttakstilbøyighet	42,5 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avganger er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

NOTE 13 - Langsiktig gjeld

Selskapet har ingen annen langsiktig gjeld.



Tilsluttet Revisorteam AS

Til generalforsamlingen i
Tinn Energi Eier AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Tinn Energi Eier AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 19 812 458 for selskapsregnskapet og et overskudd på kr 22 850 034 for konsernregnskapet, og etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Tinn Energi Eier AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Tinn Energi Eier AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for det avsluttede regnskapsåret i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av informasjon i årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Registrert Revisjonsselskap
Autorisert Regnskapsførererselskap
Adresse: Sam Eydeagt. 120
3660 Rjukan

Org.nr.: 987 199 350
Tlf. kontor: 35 06 27 15

Ansvarlige revisorer:
Reg. revisor Inger Noraberg
Reg. revisor Siv Aarmodt
Reg. revisor Tor Einar Skarprud
Reg. revisor Aud-Eva Vaa Sollid
Reg. revisor Kristine Midtbø Mo

E-post
inger.n@revisorteam.no
siv@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no



Revisorteam Tinn AS

Tilsluttet Revisorteam AS

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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>

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Andre forhold

Denne beretningen erstatter tidligere avgitt beretning, datert 28. mai 2021, grunnet nytt avlagt årsregnskap fra styret.

Rjukan, 13. juli 2021

Revisorteam Tinn AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt

Statsautorisert revisor

Registrert Revisjonsselskap
Autorisert Regnskapsførerselskap
Adresse: Sørn Eydesgt. 120
3660 RJKAN

Org.nr.: 987 199 350
Tlf. kontor: 35 06 27 15

Ansvarlige revisorer:
Reg. revisor Inger Noraberg
Reg. revisor Siv Aarmodt
Reg. revisor Tor Einar Skarprud
Reg. revisor Aud-Eva Vaa Sollid
Reg. revisor Kristine Midtbø Mo

E-post
inger.n@revisorteam.no
siv@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no