



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 876 795 442
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TUSSA ENERGI AS
Forretningsadresse: Langemyra 6
6160 HOVDEBYGDA

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: Elling Andreas Dybdal
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 16.06.2023

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, 28.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Energisal	2, 3	454 312 662	256 841 353
Anna driftsinntekt	2	11 903 936	12 008 442
Sum inntekter		466 216 598	268 849 795
Kostnader			
Varekostnad	4	4 452 300	3 395 604
Energikjøp og overføringskostnad		117 200 711	70 504 815
Lønnskostnad	2, 5, 6, 7	20 494 762	19 887 851
Avskrivning	8, 9	42 897 266	42 894 259
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	8, 9		
Annan driftskostnad	6	79 233 816	63 319 228
Sum kostnader	2	264 278 854	200 001 757
Driftsresultat	2	201 937 743	68 848 038
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt frå føretak i same konsern		376 999	206 571
Anna finansinntekt	10	38 705 842	50 432 495
Sum finansinntekter		39 082 841	50 639 065
Rentekostnad til føretak i same konsern		7 089 353	8 365 332
Annan finanskostnad	10	52 045 763	36 682 992
Sum finanskostnader		59 135 116	45 048 324
Netto finans		-20 052 276	5 590 741
Ordinært resultat før skattekostnad		181 885 468	74 438 779
Skattekostnad	11, 12	140 344 221	61 014 537
Ordinært resultat etter skattekostnad		41 541 247	13 424 242
Årsresultat	13	41 541 247	13 424 242
Årsresultat etter minoritetsinteresser		41 541 247	13 424 242



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Totalresultat		41 541 247	13 424 242
Overføringer og disponeringar			
Avsett til annan eigenkapital		41 541 247	13 424 242
Sum overføringer og disponeringar		41 541 247	13 424 242



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Vassdragsrettar, varemerke, m.m.	8	12 111 513	12 167 700
Utsett skattefordel	11, 12	21 717 844	15 011 487
Sum immaterielle egedelar	8	33 829 357	27 179 187
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	9	108 399 606	112 895 015
Kraftproduksjonsanlegg	9	690 802 555	725 062 281
Nettanlegg	9		
Anlegg under arbeid	9	13 302 942	11 460 454
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr	9	7 605 085	6 205 713
Sum varige driftsmiddel	9, 14	820 110 188	855 623 463
Finansielle anleggsmiddel			
Andre langsiktige krav	15	31 701 155	15 955 648
Pensjonsmidlar	7	727 166	1 051 072
Sum finansielle anleggsmiddel		32 428 321	17 006 721
Sum anleggsmiddel		886 367 866	899 809 370
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer	4	585 000	350 000
Krav			
Kundekrav	16, 17, 18	15 274 831	3 541 262
Opptent, ikkje fakturert inntekt		15 042 256	719 319
Fordring på føretak i same konsern		144 248 688	
Andre kortsiktige krav	15, 16	4 155 358	6 175 149
Sum krav	15, 16, 17	178 721 133	10 435 730
Bankinnskot, kontantar og liknande			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Bankinnskot, kontantar og liknande	19	31 045 907	19 281 195
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		31 045 907	19 281 195
Sum omløpsmiddel		210 352 040	30 066 925
SUM EIGEDLAR		1 096 719 906	929 876 296

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital	20	294 404 000	294 404 000
Sum innskoten eigenkapital		294 404 000	294 404 000

Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital		112 417 868	86 476 621
Sum opptent eigenkapital		112 417 868	86 476 621

Sum eigenkapital	13	406 821 868	380 880 621
-------------------------	----	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter		234 210	230 331
Andre avsetjingar for plikter	3	11 476 017	6 230 728
Sum avsetjingar for plikter		11 710 227	6 461 059

Anna langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar	3, 15	210 276 000	199 776 000
Gjeld til føretak i same konsern	15	200 000 000	200 000 000
Anna langsiktig gjeld	15, 16, 17		

Sum anna langsiktig gjeld		410 276 000	399 776 000
----------------------------------	--	--------------------	--------------------

Sum langsiktig gjeld		421 986 227	406 237 059
-----------------------------	--	--------------------	--------------------

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	16, 17	67 705 228	11 675 233
Betalbar skatt	11, 12	129 318 029	55 741 005



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Skyldige offentlige avgifter		39 314 435	18 183 881
Gjeld til føretak i same konsern	19	23 847 395	49 009 400
Anna kortsiktig gjeld	16, 17	7 726 724	8 149 096
Sum kortsiktig gjeld	16, 17	267 911 811	142 758 615
Sum gjeld		689 898 038	548 995 675
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		1 096 719 906	929 876 296



Årsrekneskap 2022

Tussa Energi AS

Årsmelding
Resultatrekneskap
Balanse
Kontantstrøm
Notar



Org.nr.: 876 795 442



ÅRSMELDING FRÅ STYRET I TUSSA ENERGI AS 2022

VERKSEMD OG LOKALISERING

Tussa Energi AS er eit dotterselskap i Tussakonsernet, heileigd av morselskapet Tussa Kraft AS. Tussa Energi AS planlegg, bygg ut og driftar kraftverk, samt kjøper og sel kraft i engros- og regulerkraftmarknaden. Tussa Energi AS eig eitt biovarmeverk og 21 vasskraftverk som er lokaliserte i kommunane Ørsta, Volda, Hareid, Ulstein og Vanylven. Tussa Energi AS har forretningskontor i Ørsta.

VIDARE DRIFT

I samsvar med rekneskapslova § 3-3a stadfestar styret at føresetnaden om vidare drift er til stades, og at denne føresetnaden er lagt til grunn ved utarbeidinga av rekneskapen.

RAMMEVILKÅR FORNYBAR ENERGI

Elektrisitet som energiberar er sentral i framtida sitt energisystem, og vasskraft som energikjelde er framleis den mest konkurransedyktige i alle fall i Noreg. Tussa med sine vasskraftverk er godt posisjonert for denne framtida.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Det har vore gode stimulansar til å investere i ny kraftproduksjon dei seinaste åra. Mykje av den nye produksjonen har kome i den nordlege delen av Skandinavia og spesielt i Nord-Sverige, og det har gitt kraftoverskot.

Vidare har det vore utbygd samband mot kontinentet og Storbritannia frå Sør-Skandinavia og spesielt frå Sør-Noreg. Dette saman med historisk høge prisar på fossilt brensel som kol og gass samt karbonkvoter har ført til svært store prisskilnader mellom sør og nord i Skandinavia. Dessverre ser det ut til at periodar med normalt eller meir med vind og nedbør, vil gje eit så stort overskot av kraft i nord at det ikkje er kapasitet til å frakte det sørover. Det må difor forventast at store prisskilnader vil halde fram i normalår inntil det er auka kapasitet mellom nord og sør, at forbruket i nord er auka, produksjonen i sør er auka, prisane på fossile brensel har vorte redusert eller kombinasjonar av desse faktorane.

Med det som er kjent vil det i Noreg vere kapasitetsutfordringar mellom nord og sør fram til linja mellom Sogndal og Aurland er spenningsoppgradert. Det er forventa at linja vert sett i drift i løpet av 2025.

KRAFTPRISEN DEI KOMANDE ÅRA

Framtidsmarknaden for transparente kraftprisar på Nasdaq har i dag låg tillit grunna dei store prisdifferansane mellom regionar som i sin tur har ført til låge omsett volum. Det er difor ein referanse som vi i dagens situasjon ikkje vel å leggje avgjerande vekt på i framtidsvurderingane våre. Vi har difor valt sjå på kva rennomerte analysemiljø ser på som er realistiske kraftprisar framover. Prisane i vårt område er forventa å verte rundt 55 øre/kWh i 2023, 42 øre/kWh i 2024 og stigande til 69 øre/kWh i 2026. Desse forventningane var presenterte ved årsskiftet 2022/2023. Uvissa om prisdifferansar og prisnivå er framleis store både på grunn av vær og fossilprisar.

Med overoppfylling av den svensk-norske elsertifikatmarknaden, er det venta at sertifikatprisane vil halde seg låge framover. Det som har synt seg å ha langt større effekt den seinare tida er prisen på opphavsgarantiar, og det er utsikter til prisar på mellom 3 og 5 øre /kWh for dei neste fem åra.

NÆRARE OPPLYSNINGAR OM ÅRSREKNESEKAPEN

Etter styret si oppfatning gjev den framlagde resultatrekneskapen og balansen eit rettvisst bilete av verksemda si økonomiske drift og stilling ved årsskiftet.

Samla driftsinntekter for Tussa Energi AS vart 466,2 mill. kr i 2022 mot 268,8 mill. kr i 2021. Driftsresultatet vart 201,9 mill. kr i 2022 mot 68,8 mill. kr i 2021, og resultatet før skatt vart 181,9 mill. kr i 2022 mot 74,4 mill. kr i 2021. Skattekostnaden vart 140,3 mill. kr, som svarar til 77,2 % av resultatet før skatt. Det gir eit årsresultat på 41,5 mill. kr for 2022 mot 13,4 mill. kr for 2021.

Samla kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar i selskapet var på 206,5 mill. kr i 2022 mot 120,6 mill. kr i



2021. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde 23,9 mill. kr i 2022 mot 28,2 mill. kr i 2021. Selskapet er organisert som eit aksjeselskap med ein aksjekapital på 294,4 mill. kr. Samla egenkapital var 406,8 mill. kr pr. 31.12.2022 mot 380,9 mill. kr pr. 31.12.2021. Gjelda i selskapet utgjorde 689,9 mill. kr ved utgangen av 2022 mot 549,0 mill. kr pr. 31.12.2021. Det gir ein total kapital ved utgangen av året på 1 096,7 mill. kr, samanlikna med 929,9 mill. kr året før. Egenkapitaldelen pr. 31.12.2022 er 37,1 % samanlikna med 41,0 % pr. 31.12.2021.

Det vart investert i varige driftsmidlar for 25,0 mill. kr i 2022.

PRODUKSJON

I 2022 vart det produsert 768 GWh mot 561 GWh i 2021. Normalproduksjonen er vurdert å vere 655 GWh/år. Gjennomsnittleg spotpris i NO3 (Midt-Noreg) var 42,8 øre/kWh i 2022 mot 42,0 øre/kWh i 2021. Tussa Energi AS har dei siste åra hatt høg oppetid og lite driftsavbrot som følge av feil i egne anlegg. Dette gjeld også for 2022.

FINANSIELL RISIKO

Produksjonen kan variere frå år til år og selskapet er eksponert for endringar i kraftprisen. Dette kan gi store utslag på resultatet frå år til år. Selskapet har hatt ein risikostrategi i høve til marknadssituasjonen, der ein skal prøve å oppnå høgast mogleg inntening frå produksjonen sett i høve til selskapet sine risikorammer. Sikringsstrategien innebar at mellom 25 % og 30 % av normalproduksjonen skulle vere sikra ved inngangen til leveringsåret. Sikringsporteføljen skulle vere bygd opp gjennom året før leveringsåret. Som beskrive over er det per i dag ingen reelle sikringsinstrument i marknaden, og selskapet har difor inntil vidare stoppa prissikringa.

Selskapet sin kraftproduksjon vert seld gjennom Nord Pool i prisområde NO3. Kraftprisen vert fastsett i EURO, men selskapet har valt NOK som oppgjersvaluta. Prisdanninga i den skandinaviske straummarknaden vert påverka av fleire valutaer, der EURO er ein av dei mest sentrale. Dette inneber at verdien av framtidig krafproduksjon vert påverka av framtidige valutakursar EURO/NOK. For å redusere verdiendringar i framtidig kraftproduksjon som skuldast endringar i valutakurs har selskapet delar av si finansiering i EURO.

Konsernet og dei einskilde dotterselskapa sin likviditet vert tilpassa og styrt gjennom aktiv bruk av fleirkontosystemet. Dotterselskapa låner pengar i fleirkontosystemet eller dei bidreg med midlar til systemet. Det er morselskapet sitt ansvar å sørge for at lånesaldoen mot banken ligg på eit fornuftig nivå og innanfor den kredittramma som er innvilga. Eksterne lån er som hovudregel teke opp i morselskapet Tussa Kraft AS. Ved utgangen av året hadde Tussa Energi AS ei langsiktig gjeld til morselskapet på 200 mill. kr, og ei gjeld til ekstern lånegjevar på 20 mill. euro.

For nærare omtale vert det vist til note 20 i rekneskapan.

ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Arbeidsmiljøet i selskapet er godt, og det har ikkje vore nødvendig med ekstraordinære tiltak. I 2022 var sjukefråværet 1,5 % mot 3,7 % i 2021. Det har ikkje vore innrapportert uhell som har medført fråvær i 2022.

Konsernet utarbeider årleg ein HMS-rapport som detaljert rapporterer om arbeidsmiljøet i konsernet. Samarbeidet med dei tilsette sine organisasjonar har vore konstruktivt og bidrege positivt til drifta.

Av Tussa Energi AS sine 21 tilsette er det 1 kvinne. 2 av 3 styremedlemer er kvinner. Adm. dir. i Tussa Kraft AS er også adm. dir. i Tussa Energi AS og det har ikkje vore utbetalt løn og godtgjering frå Tussa Energi AS til han.

Tussa Energi AS har som utgangspunkt at personalpolitikken skal vere tilrettelagt slik at han stimulerer til ei aktiv likehandsaming. Retningslinene for tilsetjing skal fremje likestilling og lønssystemet er kjønnsnøytralt, og skal hindre ulik handsaming. I tillegg har Tussa lagt forholda godt til rette med fleksible arbeidstidsordningar og permisjonsvilkår. Dette gjer det mogleg både for kvinner og menn å kombinere



jobb og familie på ein best mogleg måte.

Det er likevel ikkje til å kome forbi at energibransjen er sterkt dominert av menn både på fagarbeidar- og ingeniørnivå. Det er også langt mellom dei kvinnelege søkjarane til dei mest tradisjonelle energiverkverka.

Selskapet arbeider også aktivt for å forhindre diskriminering som følgje av nedsett funksjonsevne, etnisitet, nasjonalt opphav, hudfarge, religion eller livssyn. Aktivitetane omfattar mellom anna rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, stillingsopprykk, utviklingsmoglegheiter og vern mot trakassering.

Det vert elles vist til samla utgreiing, spesifisert per selskap, som er tilgjengeleg i Tussa konsernet sin årsrapport som ein finn på www.tussa.no.

UTGREIING OM AKTSEMDVURDERING ETTER OPENHEITSLOVA

For utgreiing om Tussa-konsernet si aktsemdvurdering vert det vist til www.tussa.no.

Aktsemdvurderinga vil bli publisert innan 30.06.2023.

MILJØRAPPORTERING

Vasskraft er ei rein og vedvarande energikjelde som er svært miljøvennleg i høve til utnytting av dei fleste andre energikjelder. Hovudinnsatsfaktoren i produksjonen er vatn, og produktet er elektrisk kraft som blir distribuert til selskapet sine kundar gjennom eit omfattande overførings- og distribusjonsnett. Likevel påverkar verksemda det ytre miljøet.

Vasskraftproduksjon medfører endra vassføring i regulerte elvar og varierende vassnivå i regulerte vatn. I høve konsesjonshandsaming av vasskraftprosjekt vil relevante ulemper og miljøpåverknader bli vurdert opp mot prosjektet sin nytteverdi. I høve konsesjon, vil det bli gitt vilkår som må følgjast i utbyggings- og driftsfasen. Tussa Energi legg vekt på å dempe miljøverknadene ved å utforme anlegg slik at dei skal gli godt inn i terrenget. I fleire regulerte vatn blir det gjennomført utsetjing av fiskeyngel, for å kompensere for eventuelle skadar.

Konsernet følgjer det lov- og regelverk som gjeld, og har i løpet av 2022 ikkje fått påtale eller brote konsesjonsvilkår.

I løpet av 2022 vart det gjennomført ein prosess saman med andre selskap i konsernet med sikte på at selskapet skulle verte sertifisert etter standarden ISO-14001-Miljøleiing. Konsernet fekk sertifiseringa i februar 2023.

FORSKINGS- OG UTVIKLINGSAKTIVITETAR

Selskapet har ikkje hatt forskings- og utviklingsaktivitetar i 2022.

STYREANSVARSFORSIKRING

Det er teikna styreansvarsforsikring med forsikringssum kr. 10.000.000,- pr. forsikringstilfelle og totalt i løpet av forsikringsperioden. Det er ingen eigenandel.

Tidlegare, noverande eller framtidige styremedlemar, dagleg leiar og medlem av leiinga eller tilsvarande styreorgan i selskapet er å sjå på som sikra.



RESULTATDISPONERING

Styret sitt framlegg til disponering av årsresultatet er:

Disponering	Beløp
Årsresultat	41,5 mill. kr
Avgitt konsernbidrag	-15,6 mill. kr
Endring egenkapital	25,9 mill. kr

Ørsta, 09.03.2023
Styret i Tussa Energi AS

Anne Berit Madsen
Styreleiar

Nina Melle Scharning
Styremedlem

Roar Stenersen
Styremedlem

Elling Andreas Dybdal
Dagleg leiar



RESULTATREKNESKAP

TUSSA ENERGI AS

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2022	2021
Energisal	2, 3	454 312 662	256 841 353
Anna driftsinntekt	2	11 903 936	12 008 442
Sum driftsinntekter		466 216 598	268 849 795
Varekostnad	4	4 452 300	3 395 604
Energikjøp og overføringskostnad		117 200 711	70 504 815
Lønskostnad	2, 5, 6, 7	20 494 762	19 887 851
Avskrivning	8, 9	42 897 266	42 894 259
Annan driftskostnad	6	79 233 816	63 319 228
Sum driftskostnader	2	264 278 854	200 001 757
Driftsresultat	2	201 937 743	68 848 038
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekt fra føretak i same konsern		376 999	206 571
Anna finansinntekt	10	38 705 842	50 432 495
Rentekostnad til føretak i same konsern		7 089 353	8 365 332
Annan finanskostnad	10	52 045 763	36 682 992
Resultat av finansposter		-20 052 276	5 590 741
Resultat før skattekostnad		181 885 468	74 438 779
Skattekostnad	11, 12	140 344 221	61 014 537
Årsresultat	13	41 541 247	13 424 242
OVERFØRING			
Avsett til annen egenkapital		41 541 247	13 424 242
Sum overføringer		41 541 247	13 424 242



BALANSE

TUSSA ENERGI AS

EIGEDELAR	Note	2022	2021
ANLEGGSMIDDEL			
IMMATERIELLE EIGEDELAR			
Vassdragsrettar, varemerke, m.m.	8	12 111 513	12 167 700
Utsett skattefordel	11, 12	21 717 844	15 011 487
Sum immaterielle egedelar	8	33 829 357	27 179 187
VARIGE DRIFTSMIDDEL			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	9	108 399 606	112 895 015
Kraftproduksjonsanlegg	9	690 802 555	725 062 281
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr	9	7 605 085	6 205 713
Anlegg under arbeid	9	13 302 942	11 460 454
Sum varige driftsmiddel	9, 14	820 110 188	855 623 463
FINANSIELLE ANLEGGSMIDDEL			
Andre langsiktige krav	15	31 701 155	15 955 648
Pensjonsmidlar	7	727 166	1 051 072
Sum finansielle anleggsmiddel		32 428 321	17 006 721
Sum anleggsmiddel		886 367 866	899 809 370
OMLØPSMIDDEL			
Varer	4	585 000	350 000
KRAV			
Kundekrav	16, 17, 18	15 274 831	3 541 262
Opptent, ikkje fakturert inntekt		15 042 256	719 319
Fordring på føretak i same konsern		144 248 688	0
Andre kortsiktige krav	15, 16	4 155 358	6 175 149
Sum krav	15, 16, 17	178 721 133	10 435 730
Bankinnskot, kontantar og liknande	19	31 045 907	19 281 195
Sum omløpsmiddel		210 352 040	30 066 925
Sum egedelar		1 096 719 906	929 876 296



BALANSE

TUSSA ENERGI AS

EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	2022	2021
INNSKOTEN EIGENKAPITAL			
Aksjekapital	20	294 404 000	294 404 000
Sum innskoten egenkapital		294 404 000	294 404 000
OPPTENT EIGENKAPITAL			
Annan egenkapital		112 417 868	86 476 621
Sum opptent egenkapital		112 417 868	86 476 621
Sum egenkapital	13	406 821 868	380 880 621
GJELD			
Pensjonsplikter		234 210	230 331
Andre avsetjingar for plikter	3	11 476 017	6 230 728
ANNA LANGSIKTIG GJELD			
Gjeld til kredittinstitusjonar	3, 15	210 276 000	199 776 000
Gjeld til føretak i same konsern	15	200 000 000	200 000 000
Sum anna langsiktig gjeld		410 276 000	399 776 000
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld	16, 17	67 705 228	11 675 233
Betalbar skatt	11, 12	129 318 029	55 741 005
Skyldige offentlege avgifter		39 314 435	18 183 881
Gjeld til føretak i same konsern	19	23 847 395	49 009 400
Anna kortsiktig gjeld	16, 17	7 726 724	8 149 096
Sum kortsiktig gjeld	16, 17	267 911 811	142 758 615
Sum gjeld		689 898 038	548 995 675
Sum egenkapital og gjeld		1 096 719 906	929 876 296

Ørsta, 09.03.2023
Styret i Tussa Energi AS

Anne Berit Madsen
Styreleiar

Nina Melle Scharning
Styremedlem

Roar Stenersen
Styremedlem

Elling Andreas Dybdal
Dagleg leiar



INDIREKTE KONTANTSTRAUM

TUSSA ENERGI AS

	Note	2022	2021
KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR			
Resultat før skattekostnad		181 885 468	74 438 779
Avgift på kraftproduksjon klass. som skattekostnad		-13 295 007	0
Betalt skatt i perioden	11, 12	55 778 547	12 186 484
Tap/vinst ved sal av anleggsmiddel		11 607 587	-150 000
Ordinære avskrivningar	6, 8, 9	42 897 266	42 894 259
Endring i varelager	4	-235 000	-150 000
Endring i kundefordringar	17, 18	-26 056 506	-2 600 728
Endring i leverandørgjeld	17	56 029 996	-1 788 057
Forskj. kostnadsført og betalt pensjon		327 785	-165 240
Endring i andre tidsavgrensingspostar	15, 17	9 117 385	20 275 227
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		206 500 426	120 567 757
KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR			
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar		1 059 100	150 000
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	9	-24 993 165	-28 390 886
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar		-23 934 065	-28 240 886
KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR			
Verdiendring finansielle instrument		15 745 289	-14 513 395
+/- Netto endring i konsernmellomværande	17, 19	-181 546 939	-64 562 065
Utbetalningar av konsernbidrag	17	-5 000 000	0
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar		-170 801 650	-79 075 460
Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar		11 764 712	13 251 411
Kontantar og bankinnskot ved byrjinga av perioden		19 281 195	6 029 784
Kontantar og bankinnskot ved slutten av perioden		31 045 907	19 281 195



NOTE 1 REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk.

KONSOLIDERING

Tussa Energi AS er eit 100 % eigd dotterselskap av Tussa Kraft AS, som har forretningskontor i Ørsta kommune, og vert konsolidert inn i deira konsernrekneskap. Konsernrekneskapen er tilgjengeleg på www.tussa.no.

BRUK AV ESTIMAT

Utarbeiding av årsrekneskapen krev bruk av estimat og bruk av rekneskapsprinsippa til selskapet inneber at leiinga må bruke skjønn. Område som i stor grad inneheld slike skjønnsvurderingar, høg grad av kompleksitet eller område der føresetnader og estimat er vesentlege for årsrekneskapen, er skildra i notane.

VALUTA

Transaksjonar i utanlandsk valuta blir rekna om til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengepostar i utanlandsk valuta blir rekna om til norske kroner ved at ein nyttar kursen på balansedagen. Ikkje-pengepostar som blir målte til historisk kurs uttrykt i utanlandsk valuta, blir rekna om til norske kroner ved å nytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikkje-pengepostar som blir målte til verkeleg verdi uttrykt i utanlandsk valuta, blir rekna om til valutakursen som blei fastsett på måletidspunktet. Valutakursendringar blir resultatførte kontinuerleg i rekneskapsperioden under andre finanspostar.

INNETEKTER

Inntektsføring ved sal av varer, herunder elektrisk kraft, skjer på leveringstidspunktet. Tenester blir inntektsførte etter kvart som dei blir leverte.

Nærare om kjøp og sal av kraft:

Tussa Energi AS har ansvaret for forvaltning av eigenproduksjon i Tussa Energi AS og Sunnmøre Energi AS, samt fysisk og finansiell handel for eige selskap. I tillegg har selskapet fysiske kjøpskontraktar med lokale småkraftverk.

Sikring:

Tussa Energi AS har nytta finansielle kjøps- og salskontraktar mellom anna for å prissikre delar av kraftproduksjonen i 2022. Tap og gevinst på dei finansielle kontraktane er utrekna som differansen mellom kontraktpris og systempris. Realiserte tap/gevinstar på futureskontraktar er resultatført i leveringsperioden. Tussa Energi AS har i tillegg ei eiga portefølje med finansielle sals- og kjøpskontraktar som er inngått med utgangspunkt i å tene på prissvingingar, altså trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen er resultatført. Realisert gevinst og tap på terminkontraktane blir ført i leveringsperioden.

Elsertifikat:

Tussa Energi AS har fått godkjent elsertifikat basert på produksjon i fleire kraftverk. Inntekta frå elsertifikata er bokført på oppteningstidspunktet, dvs. produksjonsperioden. Opptent, ikkje fakturerte elsertifikat er verdsatt til marknadspris.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTAR

Anleggsmiddel omfattar eigedelar som er sette av til varig eige og bruk. Anleggsmidlar er vurderte til innkjøpskostnad, med fråtrekk for avskrivningar og nedskrivningar. Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmiddel blir balanseførte og skrivne av over den økonomiske levetida deira. Vesentlege driftsmiddel som omfattar fleire større komponentar med ulik levetid, er dekomponerte med ulik avskrivningstid for dei ulike komponentane. Direkte vedlikehald av driftsmidlar blir kostnadsført



kontinuerleg under driftskostnader, medan påkostnader eller betringar blir lagde til kostprisen på driftsmidlane og avskrivne i takt med driftsmidlane. Varige driftsmidlar blir nedskrivne til beløpet som kan vinnast att ved verdifall som er venta å ikkje vere forbigåande. Beløpet som kan vinnast att, er det høgste av netto salsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er noverdi av framtidige kontantstraumar som er knytte til egedelen. Nedskrivinga blir reversert når grunnlaget for nedskrivinga ikkje lenger er til stades.

Omløpsmiddel og kortsiktig gjeld omfattar normalt postar som forfell til betaling seinast eitt år etter balansedagen, og postar som gjeld varekrinsløpet. Omløpsmidlar blir vurderte til lågaste verdi av innkjøpskostnad og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

VASSMAGASIN

I samsvar med god rekneskapsskikk og etablert praksis i bransjen, er vassmagasinreservane ikkje balanseført.

FORSKING OG UTVIKLING

Utgifter til forskning og utvikling blir balanseført dersom ein kan identifisere ein framtidig økonomisk fordel knytt til utviklinga av ein identifiserbar immateriell eigedel, og innkjøpskostnaden kan målast på ein påliteleg måte. I motsett fall blir slike utgifter kostnadsførte kontinuerleg. Balanseført forskning og utvikling blir skrivne av lineært over økonomisk levetid.

VARER

Varer er vurderte til det lågaste av innkjøpskostnad og netto salsverdi. Netto salsverdi er estimert salspris ved ordinær drift etter frådrag for utrekna nødvendige utgifter for gjennomføring av salet. Innkjøpskostnad inkluderer utgifter som er komne til ved innkjøp av varene, og kostnader for å flytte varene til der dei er plasserte no. Denne kostnaden blir fordelt ved bruk av FIFO-prinsippet.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar blir førte opp til pålydande verdi etter frådrag for avsetning til forventa tap. Avsetning til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enkelte fordringane. For andre kundefordringar blir det gjort ei uspesifisert avsetning for å dekkje forventa tap på krav.

PENSJONAR – YTINGSORDNING

Pensjonsforpliktingar som er finansierte over drifta (ytingsbaserte pensjonsordningar), blir vurderte til noverdien av dei framtidige pensjonsyttingane som i rekneskapen blir rekna for å vere tente opp på balansedagen. Pensjonsmidlar blir vurderte til verkeleg verdi. Pensjonsordningar som er finansierte via sikra ordningar, er ikkje balanseførte. Pensjonspremien blir i desse tilfella rekna som pensjonskostnad og klassifisert saman med lønskostnader.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktingar blir rekna ut etter lineær opptening, basert på føresetnader om diskonteringsrente, framtidig regulering av løn, pensjonar og ytingar frå folketrygda, framtidig avkastning på pensjonsmidlar og føresetnader frå aktuar om dødelegheit, frivillig avgang osv. Ved estimatavvik blir det brukt ei korridorløyning. Estimataavvik som overstig 10 % av det høgste av forplikting og verdier, blir amortisert over gjennomsnittleg oppteningstid. Pensjonsmidlar er vurderte til verkeleg verdi og trekte frå i netto pensjonsforpliktingar i balansen.

Ved rekneskapsføring av pensjon er det lagt til grunn lineær oppteningsprofil og forventa sluttlønn som oppteningsgrunnlag.

PENSJONAR – INNSKOTSBASERT ORDNING

Kostnaden til innskotsbasert pensjonsordning samsvarar med premien til forsikringsselskapet i perioden.

OPPSTILLING AV KONTANTSTRAUM

Oppstillinga av kontantstraumen er utarbeidd etter den indirekte metoden. Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige, likvide plasseringar.



SKATT

SKATT AV ALLMENN INNTEKT

Skattekostnaden i resultatregnskapen omfatter både skatten som skal betalast i perioden, og endring i utsett skatt. Utsett skatt er rekna ut med 22,00 % på grunnlag av dei mellombelse skilnadene mellom rekneskaps- og skatteverdiene, og underskotet ved utgangen av rekneskapsåret som kan framførast i likninga. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer eller kan reverserast i den same perioden, er utlikna og nettoførte. Netto utsett skattefordel blir balanseført dersom det er truleg at denne kan bli utnytta.

NATURRESSURSSKATT

For kraftverk med påstempla merkeyting på generator meir enn 9 999 kVA skal det svarast naturressurs-skatt. Naturressursskatten blir utrekna for det enkelte kraftverk, og utgjer 1,3 øre/kWh basert på gjennomsnittleg produksjon dei siste 7 åra. Naturressursskatten blir avrekna mot ordinær inntektsskatt til Staten.

GRUNNRENTESKATT

Betalbar grunnrenteskatt for kraftverk med netto positiv grunnrenteinntekt vert bokført som skattekostnad. Det gjer også endring i utsett skatt på grunnrente. Syner elles til skattenoten der det er laga til ein spesifikasjon av grunnrenteskatten i året.

AVGIFT PÅ KRAFTPRODUKSJON

Avgift på kraftproduksjon er presentert som skattekostnad. Kraftinntekt som overstig 70 øre (målt gjennomsnitt i løpet av ein måned) vert skattlagt med 23 %.

NOTE 2 SALSINNTEKTER FORDELT PÅ VERKSEMDOMRÅDE

	Kraftproduksjon	Krafthandel	Internt kjøp/sal	SUM
Energisal Engros	389 093 470	57 793 614		446 887 084
Energisal Biovarme	7 114 979			7 114 979
Innmating av produksjon	310 598			310 598
Andre driftsinntekter	11 756 387	4 182 550	-4 035 000	11 903 937
Sum driftsinntekter	408 275 434	61 976 164	-4 035 000	466 216 598
Energikjøp/innmating/overf.kostn.	91 142 516	26 385 005		117 527 521
Personalkostnader	15 789 181	4 705 581		20 494 762
Avskrivningar/Nedskrivningar	42 894 766	2 500		42 897 266
Andre driftskostnader	79 534 099	7 860 207	-4 035 000	83 359 306
Sum driftskostnader	229 360 562	38 953 293	-4 035 000	264 278 855
Driftsresultat	178 914 872	23 022 871	0	201 937 743

Det vart i 2022 produsert 768,0 GWh i Tussa Energi AS sine kraftstasjonar. Selskapet eig 21 kraftverk. Normalproduksjonen ved utgangen av 2022 er 655 GWh. Faktisk produksjon i 2022 utgjer 117 % av normalproduksjonen.

NOTE 3 FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Tussa Energi AS nyttar seg av ulike finansielle instrument i samband med styringa av finansiell risiko.

KRAFTHANDEL

Tussa Energi AS er utsett for prisrisiko både i samband med kjøp og sal av elektrisk kraft. I kraftmarknaden vil prisar og kraftproduksjon variere mykje avhengig av mellom anna vêret og tilgangen på vatn i magasina. For å redusere risikoeksponeringa knytt til kjøp av kraft nyttar Tussa Energi AS ulike finansielle instrument, slik som futureskontrakter.

Tussa Energi har rammer for å nytte finansielle kontraktar mellom anna for å prissikre delar av underliggjande produksjon. Strategien for denne porteføljen er å ha finansielle salsposisjonar, for dermed å sikre prisen på ein nærare fastsett del av framtidig planlagt produksjon. Sikringsnivå, sikringsobjekt og sikringsinstrument vert vurdert i høve til produksjon og marknadssituasjonen. Resultatet frå sikringsbokføringa i 2022 vart eit tap på 40,8 mill. kr. Frå 2023 har selskapet ingen fleire produksjonssikringar, på grunn av stor differanse mellom systempris og områdepris.

Tussa Energi har ei eiga portefølje med finansielle sals- og kjøpskontraktar som er inngått med utgangspunkt i å tene på prissvingingar, altså trading. Det er utarbeidd risikodokument som set rammer for den finansielle handelen og såleis set grenser for risikoeksponering. Tradingporteføljen er balanseført til verkeleg verdi, med endring over resultat. Verdien av posisjonar som ikkje er gått til levering har bokført gevinst på 1,1 mill. kr.

KREDITTRISIKO

Tussa Energi AS har kredittrisiko knytt til uteståande kundefordringar, men sidan det i hovudsak er interne kundar så vert denne risikoen vurdert til å vere svært låg.

VALUTARISIKO

Selskapet sin kraftproduksjon vert seld gjennom Nord Pool i prisområde NO3. Kraftprisen vert fastsett i EURO, men selskapet har valt NOK som oppgjersvaluta. Prisdanninga i den skandinaviske straummarknaden vert påverka av fleire valutaer, der EURO er ein av dei mest sentrale. Dette inneber at verdien av framtidig krafproduksjon vert påverka av framtidige valutakursar EURO/NOK. For å redusere verdiendringar i framtidig kraftproduksjon som skuldast endringar i valutakurs har selskapet delar av si finansiering i EURO.

Selskapet har 31.12.2022 eit valutalån på 20 mill. EURO med forfall 31.05.2023. Lånet har kvartalsvise rentebetalningar.

Det er også inngått ein rente og valutaswap pålydande 10 mill EURO med forfall 15.11.2027. Instrumentet har kvartalsvise kontantstraumar der selskapet betalar EURIBOR og mottar NIBOR rente.

Instrumenta som er omtalt ovanfor inngår ikkje i rekneskapsmessig sikring. Selskapet forventar at disse instrumenta vert erstatta av nye låneinstrument i EURO ved forfall.

Det blir ikkje gjort løpande vekslingar frå NOK til EURO ved kraftsalet, noko som medfører at det normalt må gjerast vekslingar på datoane for rentebetaling på lånet og kontantstraumen på rente og valutaswapen.

LIKVIDITETSRISIKO

Finansieringa av selskapet er basert på bankfinansiering gjennom konsernet og valutalån frå eksterne långivar. Sjølv om selskapet tidvis gjennomfører større utbyggings- og vedlikehaldsprosjekt, så vurderer ein likviditetsrisikoen som låg. Sjå note 19 for informasjon om unyttta trekkrett i konsernet.

RENTERISIKO

Selskapet har både kortsiktig og langsiktig finansiering gjennom morselskapet Tussa Kraft AS. Rentevilkår for Tussa Energi AS er knytt til rentevilkåra konsernet oppnår i marknaden.



Morselskapet har inngått rentesikringsavtaler (swappar) for å sikre seg mot resultatsvingingar som følger av endringer i rentenivået. Det er opphavleg inngått låneavtaler til flytande renter, og så er det i ettertid inngått rentesikringsavtaler som sikrar fast rente. For detaljar vert det vist til årsrekneskapen for Tussa Kraft AS. Sjå også avsnittet om valutarisiko over, der det står meir om rente/valuta-swap som er inngått. I tillegg har Tussa Energi både ein rente/valutaswap og eit valutalån som begge baserer seg på euro-rente.

NOTE 4 VARER

	2022	2021
Brensel Ørsta Eldhus	585 000	350 000
Sum netto varelager	585 000	350 000
Varekostnad totalt i perioden	4 452 300	3 395 604
Varekostnad	2022	2021
Innkjøp av råmateriale	4 360 492	3 527 243
Fremmedytelser og underenterprise	326 808	18 361
Endring i varelager	-235 000	-150 000
Sum	4 452 300	3 395 604

NOTE 5 INNSKOTSPENSJON

Tussa Energi AS har innskotsplanar i samsvar med lov om innskuddspensjon. Innskotsplanen omfattar alle tilsette. Sparinga utgjorde i 2022 6 % av løn mellom 0 og 7,1 G, og 15 % på løn mellom 7,1 og 12 G. Per 31.12.2022 var det 21 medlemmar i ordninga.

Kostnadsført innskot utgjorde NOK 1 060 245 og NOK1 397 026 i høvesvis 2022 og 2021.

I tillegg er det avtale om supplerande pensjon for 3 tilsette i selskapet.



NOTE 6 LØNSKOSTNADER OG YTINGAR, GODTGJERINGAR TIL DAGLEG LEIAR, STYRET OG REVISOR

Lønskostnader	2022	2021
Løn	15 711 046	15 138 746
Arbeidsgevaravgift	2 680 563	2 719 850
Pensjonskostnader	1 870 794	1 397 026
Aktivert lønskostnad	-1 851 597	-1 968 707
Anna personalkostnad	2 083 955	2 600 936
Sum	20 494 762	19 887 851

Selskapet har i 2022 sysselsett 21 årsverk.

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

Direktør i Tussa Kraft AS er også direktør i Tussa Energi AS. Direktøren mottok løna si frå Tussa Kraft AS. Tussa Energi AS vert fakturert av Tussa Kraft AS for dette som ein del av administrasjonskostnadane.

Det vart i 2022 utbetalt kr 0 i styrehonorar.

REVISOR

Kostnadsført godtgjersle til revisor fordelar seg på følgjande måte:

Tenestetype	2022
Lovpålagt revisjon	251 304
Andre attestasjonstenester	5 800
Skatterådgjeving	12 000
Andre tenester utanfor revisjonen	0
Totalt	269 104



NOTE 7 YTINGSPENSJON

8 pensjonistar er dekte gjennom ytingspensjonsordning per 31.12.2022. Ordninga omfattar alderspensjon frå fylte 67 år som går livet ut. Pensjonsmidlane er vurderte til verkeleg verdi ved utgangen av året.

Pensjonsforpliktingane (netto noverdi av pensjonsyttinga som var tent opp på balansedagen, justert for framtidige lønsauker) er vurderte etter beste estimat basert på føresetnader på balansedagen. Dei aktuarielle utrekningane av pensjonsforpliktingane er gjorde av ein uavhengig aktuar.

Utrekning av pensjonskostnaden i år:	2022	2021
Netto rentekostnad	165 883	132 579
Administrasjonskostnader	107 983	90 131
Avkastning på pensjonsmidlar	-252 869	-204 454
Arbeidsgivaravgift	2 961	2 574
Resultatført actuarielt tap/(vinst)	697 758	276 365
Pensjonskostnad i år for ytingsbasert pensjonsordning	721 716	297 195

Pensjonsforplikting og pensjonsmidlar:	2022	2021
Brutto pensjonsforplikting	8 270 831	9 128 557
Verkeleg verdi på pensjonsmidlar	7 750 526	8 436 293
Netto pensjonsforplikting	-520 305	-692 264
Arbeidsgjevaravgift	-73 363	-97 609
Ikkje resultatført actuarielt tap(vinst)	952 343	1 411 581
Estimatavvik AGA	134 280	199 033
Netto balanseført pensjonsmidlar, inkl. aga	492 955	820 741

Endring i forpliktinga:	2022	2021
Netto pensjonsforplikting 1.1.	9 128 556	9 237 277
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	165 883	132 579
Pensjonsutbetalingar	-795 731	-797 308
Aktuarielt tap/(gevinst)	-227 897	556 008
Brutto pensjonsforplikting 31.12.	8 270 811	9 128 556

Ved utrekning av pensjonskostnaden og netto pensjonsforplikting er desse førsetnadene lagde til grunn:	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00%	1,90%
Avkastning på pensjonsmidlar	4,70%	3,10%
Lønsvekst	3,50%	2,75%
Pensjonsregulering	3,25%	2,50%
G-regulering	3,25%	2,50%



NOTE 8 IMMATERIELLE EIGEDLAR

	Vassdragsrettar og anleggsbidrag	Programvare- lisensar	Sum
Kostpris pr. 01.01.2022	12 321 274	473 992	12 795 266
Tilgang kjøpte immatrielle eigedlar	0	0	0
Innkjøpskostnad 31.12.2022	12 321 274	473 992	12 795 266
Akkumulerte avskrivningar 31.12.2022	209 761	473 992	683 753
Bokført verdi per 31.12.2022	12 111 513	0	12 111 513
Avskrivningar i år	53 687	2 500	56 187
Avskrivningstid	60 år - Evig	3-5 år	



NOTE 9 ANLEGGNOTE

	Bygninger og eigedommar	Kraftproduksjons- anlegg	Transp., inventar, utstyr	Sum varige driftsmidlar
Kostpris pr. 01.01.2022	168 613 793	1 366 023 895	18 686 289	1 553 323 977
Tilgang kjøpte driftsmidlar	244 680	15 089 912	2 817 410	18 152 002
Avgang selde driftsmidlar	0	-13 134 302	-429 809	-13 564 110
Kostpris 31.12.2022	168 858 473	1 367 979 506	21 073 891	1 557 911 869
Akkumulerte avskrivningar 31.12.2022	54 253 211	646 214 948	12 411 090	712 879 248
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.2022	6 205 656	30 962 003	1 057 716	38 225 375
Bokført verdi per 31.12.2022	108 399 606	690 802 555	7 605 085	806 807 246
Avskrivningar i år	4 740 088	36 682 951	1 418 039	42 841 078
Avskrivningstype	Ingen/lineær	Lineær	Lineær	
Økonomisk levetid	10 år - evig	25-50 år	3-8 år	

Per 31.12.2022 er det balanseført kr. 13 302 942 som anlegg under utføring. Anlegg under utføring vert aktivert og avskrive etter kvart som dei vert sett i drift.

NOTE 10 POSTAR SOM ER SLÅTT SAMAN I REKNESKAPEN

Anna finansinntekt	2022	2021
Verdiendring finansielle instrument	11 040 771	15 133 151
Anna renteinntekt	778 140	708 493
Anna finansinntekt (agio)	26 886 930	34 590 851
Sum finansinntekter	38 705 842	50 432 495
Anna finanskostnad	2022	2021
Verdiendring finansielle instrument	16 286 060	10 249 756
Annan rentekostnad	972 150	975 071
Annan finanskostnad (disagio)	34 787 553	25 458 165
Sum finanskostnader	52 045 763	36 682 992



NOTE 11 SKATT

Skattekostnad dette året	2022	2021
Resultatført skatt på resultat		
Betalbar skatt alminneleg inntekt	45 381 283	14 186 686
Betalbar grunnrenteskatt	88 299 204	48 017 443
Avgift på kraftproduksjon (Høgprisavgift)	13 295 007	0
For lite berekna skatt tidligere år	37 542	0
Betalbar naturressursskatt	5 484 063	5 387 109
Naturressursskatt motrekna betalbar skatt	-5 484 063	-5 387 109
Endring i utsett skattefordel	-4 089 575	1 114 950
Endring utsett skatt grunnrente	-2 616 782	-2 304 542
Skattekostnad resultat og grunnrente	140 344 221	61 014 537
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	181 885 468	74 438 779
Permanente skilnader	5 804 112	-4 568 973
Endring i mellombelse skilnader	18 588 981	7 320 127
Avgjeve konsernbidrag	-20 000 000	-5 000 000
Skattepliktig inntekt	186 278 560	72 189 934
Skatt i balansen som skal betalast:		
Betalbar skatt på alminneleg inntekt	45 381 283	14 186 686
Redusert skatt som følge av konsernbidrag	-4 400 000	-1 100 000
Betalbar naturressursskatt	5 484 063	5 387 109
Naturressursskatt samordna med fellesskatt	-5 484 063	-5 387 109
Naturressursskatt til gode frå i fjor	0	-5 363 124
Betalbar grunnrenteskatt	88 336 746	48 017 443
Sum skatt i balansen som skal betalast	129 318 029	55 741 005
Utrekning av effektiv skattesats:		
Resultat før skatt	181 885 468	74 438 779
Skatt rekna av resultat før skatt	40 014 803	16 376 531
Skatteeffekt av permanente skilnadar	1 276 905	-1 005 174
Betalbar grunnrenteskatt	88 336 746	48 017 443
Avgift på kraftproduksjon (Høgprisavgift)	13 295 007	0
Endring utsett grunnrenteskatt	-2 616 782	-2 304 542
For lite berekna skatt tidligere år	37 542	0
Rente på framført naturressursskatt	0	-69 721
Sum skattekostnad	140 344 219	61 014 537
Effektiv skattesats	77,2 %	82,0 %

Skatteeffekten av mellombelse skilnader som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av førebelse skilnader:

	2022	2021	Endring
Varige driftsmiddel	-55 151 361	-45 957 583	9 193 778
Vinst- og tapskonto	-12 189 193	-3 130 188	9 059 005
Pensjonspremie/- forplikting	492 956	820 741	327 785
Elsertifikat	0	8 413	8 413



Sum ordinære skilnader	-66 847 598	-48 258 617	18 588 981
Utsett skatt (-fordel) (22 %/ 22 %)	-14 706 472	-10 616 896	4 089 576

NOTE 12 SPESIFIKASJON AV GRUNNRENTESKATT

Tussa og Åmela kraftverk må betale grunnrenteskatt basert på utrekna grunnrenteinntekt. Denne kjem fram på følgende måte:

	Kraftverk:	Tussa	Åmela	SUM
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt 2022				
Inntekt kraftomsetning		163 109 086	98 968 946	262 078 032
Driftskostnader		22 344 789	21 105 924	
Skattemessige avskrivningar		6 382 200	4 017 378	
Eigedomsskatt		1 414 737	642 064	
Konsesjonsavgift		2 058 579	613 787	
Direkte kostnadsført investering		2 395 081	0	
Berekna selskapsskatt		28 799 932	15 969 754	
Sum kostnader		63 395 318	42 348 907	105 744 225
Resultat før friinntekt		99 713 768	56 620 039	156 333 807
Berekening friinntekt 2022				
Gjennomsnittleg skattemessig verdi		93 965 662	96 457 457	
Normrente		1,7 %	1,7 %	
Friinntekt		1 597 416	1 639 777	3 237 193
Grunnrenteinntekt 2022		98 116 352	54 980 262	153 096 614
Betalbar grunnrenteskatt (57,7 %)		56 613 135	31 723 611	88 336 747

Det vert også utrekna utsett grunnrenteskatt for Tussa Kraftverk og Åmela Kraftverk. Dei mellomelse skilnadane som ligg til grunn for denne utrekninga fordeler seg slik:

	2022	2021	Endring
Varige driftsmiddel Tussa Kraftverk	-5 979 873	-4 163 767	1 816 106
Gevinst- og tapskonto Tussa Kraftverk	-465 538	-581 921	-116 383
Varige driftsmiddel Åmela Kraftverk	-8 560 505	-6 424 537	2 135 968
Gevinst- og tapskonto Åmela Kraftverk	-572 833	-716 041	-143 208
Sum ordinære skilnader	-15 578 749	-11 886 266	3 692 483
Utsatt selskapsskatt på grunnrenteskatt (22 %)	3 427 325	2 614 979	
Grunnlag utsett grunnrenteskatt	-12 151 424	-9 271 287	
Utsett grunnrenteskatt (fordel) (57,7 %/47,4 %)	-7 011 372	-4 394 590	2 616 782



NOTE 13 EIGENKAPITAL

	Aksjekapital	Annan egenkapital	Sum egenkapital
Per. 31.12.2021	294 404 000	86 476 621	380 880 621
Per 01.01.2022	294 404 000	86 476 621	380 880 621
Årsresultat		41 541 247	41 541 247
Avgitt konsernbidrag		-15 600 000	-15 600 000
Per 31.12.2022	294 404 000	112 417 868	406 821 868

NOTE 14 GARANTI- OG KAUSJONSANSVAR

Tussa Energi AS er saman med dei andre heileigde dotterselskapa i konsernet solidarisk ansvarleg for uteståande på kassakreditten i fleirkontosystemet med eit beløp på inntil MNOK 50.

Tussa Kraft AS stiller garanti for Tussa Energi AS i samband med opptak av valutalån pålydande 20 mill. euro. For dette betaler Tussa Energi AS ein provisjon til Tussa Kraft AS.

NOTE 15 FORDRINGAR OG GJELD

	2022	2021
Fordringar med forfall seinare enn eitt år		
Andre kortsiktige fordringar	0	0
Andre langsiktige fordringar	31 701 155	15 955 648
Sum	31 701 155	15 955 648

	2022	2021
Langsiktig gjeld med forfall seinare enn om 5 år		
Gjeld til konsernselskap	200 000 000	200 000 000
Anna langsiktig gjeld	0	0
Sum	200 000 000	200 000 000

Tussa Energi AS har ikkje gjeld som er sikra med pant til kredittinstitusjonar.

Notoe 14 gjev informasjon om solidaransvar og garanti.



NOTE 16 TRANSAKSJONAR MED NÆRSTÅANDE PARTAR

Ytingar til leiande tilsette er omtalt i note 6, og mellomverande med konsernselskapa er omtalt i note 17.

Selskapet sine transaksjonar med nærstående partar:

	2022	2021
Sal av varer og tenester		
Varer		
- Konsernselskap	35 275	4 801
- Andre nærstående selskap	1 143 784	196 459
Tenester		
- Konsernselskap	9 936 377	8 461 008
- Andre nærstående selskap	839 687	741 224
Sum	11 955 123	9 403 492

	2022	2021
Kjøp av varer og tenester		
Varer		
- Konsernselskap	48 346 311	17 347 082
- Andre nærstående selskap	26 086 280	22 491 107
Tenester		
- Konsernselskap	15 985 594	14 779 070
- Andre nærstående selskap	5 004 437	5 210 636
Sum	95 422 622	59 827 895

NOTE 17 MELLOMVÆRANDE MED SELSKAP I SAME KONSERN

	2022	2021
Fordringar		
Lån til føretak i same konsern	0	0
Kundefordringar innanfor konsern	682 638	1 548 168
Andre kortsiktige fordringar konsern	144 248 688	0
Sum	144 931 326	1 548 168
Gjeld		
Lån frå føretak i same konsern	200 000 000	200 000 000
Leverandørgjeld innanfor konsern	34 391 135	609 144
Anna kortsiktig gjeld konsern	23 847 395	49 009 400
Sum	258 238 530	249 618 545



NOTE 18 KUNDEFORDRINGAR

	2022	2021
Kundefordringar til pålydande	15 274 831	3 541 262
Balanseført verdi av kundefordringar 31.12	15 274 831	3 541 262

Selskapet sel kraft på Nordpool-børsen med dagleg oppgjør. Anna ekstern fakturering er ubetydeleg, og det er difor ikkje gjort noko tapsavsetning.

NOTE 19 BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Midlar på skattetrekkkonto (bundne midlar) er kr. 835 936.

Tussa Energi AS sine innskudd er knytt opp mot konsernet sitt fleirkontosystem. Morselskapet Tussa Kraft AS er konsernkonto innehavar medan dotterselskapa er deltakarar i systemet.

Tussa Energi AS bidreg i fleirkontosystemet med eit bankinnskot på 143,4 mill. kr. per 31.12.2022. Innvilga kreditt for konsernet er 100 mill. kr. Nytt kassakreditt for konsernet pr. 31.12.2022 er 0,0 mill. nok.

NOTE 20 AKSJONÆRAR

AKSJEKAPITALEN I TUSSA ENERGI AS PR. 31.12 ER SETT SAMAN AV:

	Totalt tal aksjar	Pålydande	Bokført
Ordinære aksjar	2 944 040	100,00	294 404 000

EIGAR

	Ordinære	Eigarandel	Stemmedel
Tussa Kraft AS	2 944 040	100,0	100,0
Totalt tal aksjar	2 944 040	100,0	100,0



Til generalforsamlinga i Tussa Energi AS

Melding frå uavhengig revisor

Konklusjon

Vi har revidert årsrekneskapen for Tussa Energi AS som er samansett av balanse per 31. desember 2022, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav, og
- gjev årsrekneskapen eit rettvissande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2022, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart 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 International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med krava i relevante lover og forskrifter i Noreg og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglane), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Innhenta revisjonsbevis er etter vår oppfatning tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for vår konklusjon.

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for informasjonen i årsmeldinga. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande revisjonsmeldinga. Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi er pålagde å rapportere om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Ut frå kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

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

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gir eit rettvissande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

PricewaterhouseCoopers AS, Langelandsvegen 35, NO-6010 Ålesund

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgaver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, 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 feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon er å anse som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke dei økonomiske avgjerslene som brukarane tar på grunnlag av årsrekneskapen.

For beskriving av revisor sine oppgaver og plikter visar vi til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Ålesund, 10. mars 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Terje Honningsvåg
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning Tussa Energi AS

Signers:

Name	Method	Date
Honningsvåg, Terje	BANKID	2023-03-10 16:12

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.