

# HALVÅRSRAPPORT 2023

# Innholdsfortegnelse

Halvårsberetning .....	3
Viktige hendelser .....	3
Redegjørelse for halvårsregnskapet .....	3
Halvårsregnskap TrønderEnergi konsern .....	5

# Halvårsberetning

## Viktige hendelser

Første halvår 2023 var første hele halvår med drift under den nye organiseringen. I tillegg til vår eierpost i Tensio på 40% har TrønderEnergi i dette halvåret også eid 25,5% av det nye nordiske kraftselskapet Aneo, med hovedkontor på Lerkendal. Eierskapet i Aneo er ellers delt mellom investeringsfondet HitecVision (50%) og TrønderEnergis eiere (24,5%), hvor TrønderEnergi ivaretar forvaltningen av den totale eierandelen på trønder-siden.

Vi mener den nye organiseringen har satt oss godt i stand til å kapitalisere på de nye forretningsmuligheter den nordiske energiomstillingen gir innen økt kraftproduksjon innen vind og vann, elektrifisering og energiforvaltning. Dette samtidig som vi legger til rette for å forvalte våre og våre partners store vannkraftressurser på en måte som maksimerer nytte for selskapet, eierne og samfunnet. Økt skattebelastning har imidlertid svekket vårt økonomiske handlingsrom i større grad enn det som er ønskelig, gitt vårt ønske om å bidra til en effektiv energiomstilling i Skandinavia.

Virksomheten i Trønderenergi Kraft har for første halvår vært gjennomført uten hendelser som har involvert personskade eller skade på ytre miljø. Den daglige driften har vært godt ivaretatt, og anleggenes tilgjengelighet har vært høy. Samtidig har det store prosjektet i Grana blitt gjennomført som planlagt på tid og kost. Anlegget er nå i full produksjon. Produksjonene har vært lavere enn planlagt mens prisene vi har oppnådd allikevel har gitt gode inntekter.

## Redegjørelse for halvårsregnskapet

### Resultat konsern

#### Driftsresultat

Resultatregnskapet for første halvår 2023 viser et driftsresultat på 1 232 millioner kroner, mot -709 millioner for samme periode i fjor. Resultatet er preget av store urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter som følge av reduserte kraftprisforventninger i første halvår.

Justert for dette er underliggende driftsresultat 413 millioner kroner for første halvår 2023, fordelt på;

- Segment Produksjon (TrønderEnergi Kraft): 307 millioner kroner
- Resultatandel Tensio: 101 millioner kroner
- Resultatandel Aneo: 13 millioner kroner
- Øvrig: minus 9 millioner kroner

#### Segment Produksjon

Kraftproduksjonen hittil i år er på 804 GWh og utgjør 82% av normalproduksjon. På samme periode i fjor var produksjonen 1275 GWh. Gjennomsnittlig kraftpris for område NO3 (Midt-Norge) for første halvår 2023 ble 51,4 øre/kWh, mot 22,5 øre/kWh tilsvarende periode i 2022. Faktisk oppnådd kraftpris inklusive kraftprissikring i første halvår 2023 ble 52,9 øre/kWh før skatt, mot 19,9 øre/kWh første halvår 2022.

På tross av lav produksjon bidrar økte priser til en bra produksjonsinntekt. Resultat etter skatt vil imidlertid være preget av høy sikringsgrad og økt grunnrenteskatt.

### **Finansposter**

Rentekostnader er på 42 millioner første halvår 2023 mot 36 millioner samme periode i fjor. Renteinntekter er på 101 millioner første halvår 2023 mot 5 millioner samme periode i fjor. De økte renteinntektene er i hovedsak renteinntekter i TrønderEnergi Vekst Holding fra en selgerkreditt tilknyttet Aneo etableringen.

Andre finansposter er på 16 millioner første halvår 2023 mot 27 millioner samme periode i fjor, og er primært valutagevinster og verdiendring på obligasjonsplasseringer.

### **Andre resultatposter**

Skattekostnaden er på 401 millioner kroner mot -178 millioner kroner for samme periode i fjor.

Resultat for første halvår 2023 er på 908 millioner kroner mot -778 millioner kroner for første halvår av 2022.

### **Balanse**

Eiendelene i konsernet utgjorde 12.904 millioner kroner per 30.06.2023 mot 14.184 millioner kroner per 31.12.2022. Av dette utgjorde investering i felleskontrollert virksomhet 6.168 millioner kroner per 30.06.2023 mot 5.916 millioner kroner i 31.12.2022. Den viktigste forklaringen for reduksjonen på eiendelssiden er reduksjon i kundefordringer som var ekstraordinært høye ved årsskiftet.

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 7.962 millioner kroner per 30.06.2023 mot 7.413 millioner kroner ved utgangen av 2022. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 3.479 millioner kroner per 30.06.2023 mot 3.270 millioner kroner per 31.12.2022.

I konsernet er egenkapitalandelen 61,7 % per 30.06.2023 mot 52,3 % per 31.12.2022.

Konsernet har en vedtatt finansstrategi som forutsetter at likviditetsreserven (bankinnskudd, likvide finansielle plasseringer og ubenyttede trekkrettigheter) til enhver tid skal utgjøre minst 500 millioner kroner. Konsernet har 1.323 millioner kroner i bankinnskudd og likvide finansielle plasseringer i tillegg til 55 millioner kroner i ubenyttede trekkrettigheter per 30.06.2023. Likviditetsreserven er på 1.378 millioner kroner.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2.697 millioner kroner per 30.06.2023 mot 2.995 millioner kroner ved utgangen av 2022. Netto rentebærende gjeld er 1.375 millioner kroner per 30.06.2023 mot 1.758 millioner kroner 31.12.2022.

# Halvårsregnskap

## TrønderEnergi konsern

1000 kr

Resultatregnskap	Note	H1 2023	H1 2022
Salgsinntekter	<u>3</u>	655 513	579 543
Varekjøp		0	-36 927
Energikjøp		-56 857	-45 999
Overføringskostnader		-11 733	-32 075
Personalkostnader		-13 620	-132 527
Avskrivninger		-28 724	-98 872
Andre driftskostnader		-128 580	-222 453
Netto andre gevinster/tap	<u>4</u>	464 667	-801 748
Resultatandel felleskontrollert virksomhet		351 678	82 165
<b>Driftsresultat</b>	<u>2</u>	<b>1 232 344</b>	<b>-708 893</b>
Resultatandel tilknyttet selskap		0	-243 463
<b>Sum resultatandel tilknyttet selskap</b>		<b>0</b>	<b>-243 463</b>
Renteinntekt		101 217	5 144
Rentekostnad		-42 090	-35 944
Andre finansposter		16 658	27 419
<b>Netto finansposter</b>		<b>75 785</b>	<b>-3 382</b>
<b>Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet</b>		<b>1 308 129</b>	<b>-955 737</b>
Skattekostnad på årets resultat		-296 334	206 316
Skattekostnad grunnrenteskatt		-104 276	-28 674
<b>Resultat etter skatt fra videreført virksomhet</b>		<b>907 518</b>	<b>-778 096</b>
<b>Resultat</b>		<b>907 518</b>	<b>-778 096</b>
<b>Resultat tilordnes</b>			
Aksjonærene i morselskapet		644 629	-773 087
Ikke-kontrollerende eierinteresser		262 889	-5 009

1000 kr

<b>Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt</b>	<b>Note</b>	<b>H1 2023</b>	<b>H1 2022</b>
Resultat		907 518	-778 096
<b>Utvidet resultat</b>			
Estimatendring pensjonsforpliktelse			
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		0	0
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet			-1 532
Kontantstrømsikring		-226	-20
Omregningsdifferanser			6 285
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		-226	4 733
<b>Sum utvidet resultat</b>		<b>-226</b>	<b>4 733</b>
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		-226	4 733
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser			
<b>Totalresultat (resultat + utvidet resultat)</b>		<b>907 293</b>	<b>-773 363</b>
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		644 404	-768 354
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		262 889	-5 009

**BALANSE**

1000 kr

<b>Eiendeler</b>	<b>Note</b>	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Anleggsmidler</b>			
Immaterielle eiendeler		2 416	2 666
Utsatt skattefordel		0	246 610
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt		103 690	103 690
Varige driftsmidler		1 624 996	1 633 865
Investering i felleskontrollert virksomhet		6 168 086	5 916 407
Investering i tilknyttet selskap		10 000	0
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		283	283
Derivater langsiktig		999 833	1 495 931
Fordringer langsiktig		2 361 808	2 361 805
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>11 271 111</b>	<b>11 761 257</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Lager		0	0
Kundefordringer		82 865	932 734
Fordringer kortsiktig		106 074	107 489
Derivater kortsiktig		121 801	145 244
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		648 335	584 551
Bankinnskudd		674 209	652 954
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 633 284</b>	<b>2 422 971</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>12 904 396</b>	<b>14 184 228</b>



1000 kr

<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>Note</b>	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital		74 405	74 405
Annen egenkapital		4 400 265	4 059 786
Annen egenkapital - ikke resultatført		8 595	8 820
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>		<b>4 483 265</b>	<b>4 143 011</b>
<hr/>			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		3 478 531	3 269 728
<b>Sum egenkapital</b>		<b>7 961 796</b>	<b>7 412 739</b>
<hr/>			
<b>Gjeld</b>			
Ansvarlig rentebærende gjeld	5	0	71
Langsiktig rentebærende gjeld	5	2 396 697	2 697 956
Utsatt skatt		49 661	0
Utsatt skatt grunnrenteskatt		249 034	132 584
Pensjonsforpliktelser		56 652	66 732
Derivater langsiktig		1 156 878	2 116 964
Andre avsetninger for forpliktelser		14 372	15 118
Annen langsiktig gjeld		117 909	117 909
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>4 041 204</b>	<b>5 147 334</b>
<hr/>			
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	300 570	297 000
Leverandørgjeld		58 135	196 593
Betalbar skatt		82 440	264 915
Derivater kortsiktig		259 578	399 953
Annen kortsiktig gjeld		200 673	465 693
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>901 396</b>	<b>1 624 154</b>
<hr/>			
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>12 904 396</b>	<b>14 184 228</b>

Trondheim 29. august 2023  
(signert elektronisk)

---

Odd Inge Mjøen  
styreleder

---

Morten Bostad  
nestleder

---

Ståle Gjersvold  
konsernsjef

---

Hanne Wigum

---

Kirsti J. Welander

---

Ove Vollan

---

Ingjerd Astad

---

Jon Fredrik Baksaas

1000 kr

<b>Kontantstrømoppstilling</b>	<b>H1 2023</b>	<b>H1 2022</b>
Kontantstrøm fra driften inkl. endringer i arbeidskapital	924 639	356 728
Betalte renter	-48 781	-20 005
Betalte skatter	-170 301	-51 057
<b>Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter</b>	<b>705 557</b>	<b>285 665</b>
Driftsinvesteringer	-19 365	-140 045
Netto kjøp/salg aksjer	-63 785	-176 975
Andre investeringsaktiviteter	-3	0
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-83 153</b>	<b>-317 020</b>
Endring i rentebærende gjeld	-297 000	-31 818
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital	-10 224	-10 237
Utbetalt lån klassifisert som egenkapital	-143 926	
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	-150 000	-200 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-601 150</b>	<b>-242 055</b>
<b>Endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>21 254</b>	<b>-273 410</b>
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	652 954	1 323 706
<b>Kontanter og kontantekvivalenter pr. 30.06.</b>	<b>674 209</b>	<b>1 050 297</b>

1000 kr

	Aksje-kapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
<b>Endringer i konsernets egenkapital H1 2023</b>						
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>74 405</b>	<b>4 059 786</b>	<b>8 820</b>	<b>4 143 011</b>	<b>3 269 728</b>	<b>7 412 739</b>
Årsresultat		644 629		644 629	262 889	907 518
<b>Utvidet resultatregnskap</b>						
Kontantstrømsikring			-226	-226		-226
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV						
Estimatavvik pensjon						
Sum utvidet resultat			-226	-226		-226
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>	<b>0</b>	<b>644 629</b>	<b>-226</b>	<b>644 404</b>	<b>262 889</b>	<b>907 293</b>
Utbetalt utbytte		-150 000		-150 000	-54 086	-204 086
Kapitalforhøyelse						
Renter på lån klassifisert som egenkapital		-10 224		-10 224		-10 224
Lån klassifisert som egenkapital		-143 926		-143 926		-143 926
Tilgang minoritet i datterselskap				0		
Utgang datterselskap						
Utgang minoritet						
Andre poster						
<b>Egenkapital 30.06.2023</b>	<b>74 405</b>	<b>4 400 265</b>	<b>8 595</b>	<b>4 483 265</b>	<b>3 478 531</b>	<b>7 961 796</b>

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2022	Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>		<b>124 009</b>	<b>4 366 251</b>	<b>69 596</b>	<b>4 559 856</b>	<b>732 163</b>	<b>5 292 018</b>
Årsresultat			-291 693		-291 693	1 538 301	1 246 608
<b>Utvidet resultatregnskap</b>							
Kontantstrømsikring				5 926	5 926		5 926
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV				-11 165	-11 165		-11 165
Estimatavvik pensjon				11 497	11 497	140	11 637
Sum utvidet resultat				6 258	6 258	140	6 398
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>			<b>-291 693</b>	<b>6 258</b>	<b>-285 435</b>	<b>1 538 441</b>	<b>1 253 007</b>
Utbetalt utbytte			-200 000		-200 000		-200 000
Kapitalforhøyelse		4 500	3 132 846		3 137 347		3 137 347
Renter på lån klassifisert som egenkapital			-10 234		-10 234		-10 234
Lån klassifisert som egenkapital			-5		-5		-5
Tilgang minoritet i datterselskap					0	1 673 903	1 673 903
Utgang datterselskap		-54 104	-2 929 998	-67 034	-3 051 136	-674 784	-3 725 920
Utgang minoritet							0
Andre poster			-7 377		-7 377		-7 377
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>		<b>74 405</b>	<b>4 059 786</b>	<b>8 820</b>	<b>4 143 011</b>	<b>3 269 728</b>	<b>7 412 739</b>

## Noteoversikt

- 1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen
- 2 Segmentinformasjon
- 3 Inntekter
- 4 Netto andre gevinster/tap
- 5 Rentebærende gjeld
- 6 Utbetalt utbytte

## **1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen**

Konsernregnskapet for første halvår 2023 er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU og består av TrønderEnergi AS, dets datterselskaper, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper.

Delårsrapporten er ikke revidert. Delårsrapporten avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsrapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2022. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er i alt det vesentligste de samme som beskrevet i noter i konsernets årsregnskap for 2022.

## 2 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen. TrønderEnergi-konsernet rapporterer segment i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segment identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

### **Segment Produksjon:**

Segment produksjon inneholder konsernets eierskap i TrønderEnergi Kraft som eier konsernets vannkraftanlegg, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

### **Segment Øvrig:**

Segment øvrig inneholder morselskapet TrøndeEnergi AS samt selskapet TrønderEnergi Vekst Holding AS som eier aksjeposten i Aneo.

### **Justeringsposter:**

Justeringsposter inneholder resultateffekter som ikke anses som en del av underliggende drift, og som ikke er gjenstand for løpende virksomhetsoppfølging på samme måte som underliggende driftsresultat.

Disse postene inkluderer blant annet urealisert verdiendring på kraft og valutakontrakter benyttet som sikringskontrakter for framtidige produksjonsinntekter (realiserte verdiendringer føres som underliggende driftsresultat), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter (blant annet knyttet til IFRS 16 leieavtaler).



1000 kr

H1 2023	Produksjon	Øvrig	Tensio	Aneo	Eliminering	Sum konsern
Salgsinntekter eksterne	658 194	25			-2 705	655 513
Salgsinntekter interne	20 077	-			-20 077	-
Andre kostnader	-224 869	-8 696			22 776	-210 790
Netto andre gevinster og tap	464 667	-				464 667
Avskrivninger	-28 661	-67			3	-28 724
Resultatandel felleskontrollert virksomhet			101 969	249 709		351 678
<b>Driftsresultat</b>	<b>889 407</b>	<b>-8 738</b>	<b>101 969</b>	<b>249 709</b>	<b>-3</b>	<b>1 232 344</b>
Herav justeringsposter	-582 367			-236 514		-818 881
<b>Driftsresultat underliggende</b>	<b>307 041</b>	<b>-8 738</b>	<b>101 969</b>	<b>13 195</b>	<b>-3</b>	<b>413 463</b>

Det er ikke utarbeidet sammenligningstall for regnskapsåret H1 2022 siden det på grunn av fisjonen ved etablering av Aneo er vanskelig å framskaffe sammenlignbare tall.

### 3 Inntekter

Inntekter innregnes når kontroll til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde.

#### **Salg av kraft**

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Kraftsalg inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere. Konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien av det kunden har fått utført av ytelser.

Inntekter fra fysiske energikontrakter presenteres i omsetning. For fysiske og finansielle kontrakter som omfattes av IFRS 9 presenteres realiserte inntekter og urealiserte verdiendringer som netto andre gevinster/tap.

#### **Andre driftsinntekter**

Konsernet har andre driftsinntekter og for disse inntektene er det identifisert en leveringsforpliktelse. Andre driftsinntekter inntektsføres med et

1000 kr

H1 2023	Produksjon	Øvrig	Eliminering	Sum underliggende drift	Justerings- poster	Konsern
Energiomsetning	586 551		-2 804	583 747		583 747
Tjenestesalg	78 583		-19 978	58 605		58 605
Andre driftsinntekter	13 145	16		13 161		13 161
<b>Sum inntekter</b>	<b>678 279</b>	<b>16</b>	<b>-22 782</b>	<b>655 513</b>	<b>-</b>	<b>655 513</b>

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

Det er ikke utarbeidet sammenligningstall for regnskapsåret H1 2022 siden det på grunn av fisjonen ved etablering av Aneo er vanskelig å framskaffe sammenlignbare tall.

#### 4 Netto andre gevinster/tap

1000 kr

	Note	H1 2023
Kraftkontrakter sikringsportefølje realisert		-112 890
Valutaterminer sikringsportefølje realisert		-4 810
Kraftkontrakter sikringsportefølje urealisert		592 951
Valutaterminer sikringsportefølje urealisert		-10 584
<b>Netto andre gevinster/tap</b>		<b>464 667</b>

Konsernet følger opp kraft- og valutakontrakter i en sikringsportefølje, hvor sikringsporteføljen gjelder prissikring av framtidige produksjonsinntekter. Konsernet anvender ikke regnskapsmessig sikringsbokføring.

## 5 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		298 443	300 000	NOK	08.09.2026
NIB - Nedbetalingslån		600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)		650 000	300 000	NOK	24.09.2025
Obligasjonslån 9 (NO0010936198)		848 254	850 000	NOK	24.02.2028
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>2 396 697</b>			

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		299 951	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring		619			
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>300 570</b>			

1000 kr

Avdragsprofil	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter	Sum
NOK	300 000	314 634	358 537	58 537	908 537	409 756	2 350 000
<b>Sum</b>	<b>300 000</b>	<b>314 634</b>	<b>358 537</b>	<b>58 537</b>	<b>908 537</b>	<b>409 756</b>	<b>2 350 000</b>

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2022	2021	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2023
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2023
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>55 000</b>	<b>55 000</b>	

Alle lånene er bokført til kostpris.

Flere av lånene er underlagt finansielle covenants, bl.a. 30 % bokført egenkapital-andel på konsernnivå, 40 % verdijustert egenkapital-andel på konsernnivå og negativ pledge. Konsernet overholder dagens covenantskrav.

## **6 Utbetalt utbytte**

Konsernet har i juni 2023 utbetalt 150 MNOK i utbytte.

## Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjef har idag behandlet og godkjent vedlagte halvårsrapport for TrønderEnergi AS med halvårsberetning og halvårsregnskap per 30.06.2023. Halvårsrapporten er avlagt i overensstemmelse med kravene i IAS 34.

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-6 med tilhørende forskrifter bekreftes det at

- halvårsregnskapet for 2023, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende
- regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretaket og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- halvårsberetningen, etter vår beste overbevisning, gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, samt de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Trondheim 29 august 2023

\_\_\_\_\_  
Odd Inge Mjøen  
styreleder

\_\_\_\_\_  
Morten Bostad  
nestleder

\_\_\_\_\_  
Ståle Gjersvold  
konsernsjef

\_\_\_\_\_  
Hanne Wigum

\_\_\_\_\_  
Kirsti J. Welander

\_\_\_\_\_  
Ove Vollan

\_\_\_\_\_  
Ingjerd Astad

\_\_\_\_\_  
Jon Fredrik Baksaa