



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 916 319 983  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: GUDBRANDSDAL ENERGI AS  
Forretningsadresse: Strandgata 39  
2640 VINSTRA

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hans Widme  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.06.2025

### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

*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, 10.08.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	4	1 199 536 000	1 726 177 000
Annen driftsinntekt	16		8 539 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 199 536 000</b>	<b>1 734 716 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		1 086 131 000	1 655 465 000
Lønnskostnad	5,14	16 250 000	20 206 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	10,11, 12	16 404 000	19 253 000
Annen driftskostnad	7,16	43 206 000	37 517 000
Andre gevinster og tap, netto	6	311 000	-206 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 162 302 000</b>	<b>1 732 235 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>37 234 000</b>	<b>2 481 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt	6,16	6 214 000	3 131 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>6 214 000</b>	<b>3 131 000</b>
Annen rentekostnad	6,16	6 988 000	7 901 000
Annen finanskostnad	6	1 174 000	913 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>8 162 000</b>	<b>8 814 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-1 948 000</b>	<b>-5 683 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>35 286 000</b>	<b>-3 202 000</b>
Skattekostnad	8	-1 077 000	-603 000
<b>Årsresultat</b>		<b>36 363 000</b>	<b>-2 599 000</b>
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	8,14	512 000	1 913 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		512 000	1 913 000
<b>Totalresultat</b>		<b>36 875 000</b>	<b>-686 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		40 050 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital		-3 175 000	686 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>36 875 000</b>	<b>686 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Forskning og utvikling	11	22 396 000	16 206 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>22 396 000</b>	<b>16 206 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Varige driftsmidler		860 000	2 089 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>860 000</b>	<b>2 089 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Kontraksutgifter	12	13 448 000	19 302 000
Finansielle derivater	3,6	1 078 000	55 000
Netto pensjonsmidler	14	2 488 000	1 454 000
Andre langsiktige fordringer	6,17	114 000	114 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>17 128 000</b>	<b>20 925 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>40 384 000</b>	<b>39 220 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	6,17	210 206 000	294 335 000
Andre omløpsmidler		1 392 000	2 576 000
Fordringer på konsernselskap	6,16,1 7	61 967 000	51 092 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>273 565 000</b>	<b>348 003 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Finansielle derivater	3,6	164 000	460 000
Immaterielle eiendeler	11	684 000	2 862 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>848 000</b>	<b>3 322 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,17	23 000	22 000



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		23 000	22 000
Sum omløpsmidler		274 436 000	351 347 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>314 820 000</b>	<b>390 567 000</b>

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

#### Egenkapital

##### Innskutt egenkapital

Selskapskapital	13	51 938 000	51 938 000
Annen innskutt egenkapital		43 356 000	46 280 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>95 294 000</b>	<b>98 218 000</b>

##### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital			251 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>			<b>251 000</b>

##### Sum egenkapital

**95 294 000**      **98 469 000**

#### Gjeld

##### Langsiktig gjeld

Utsatt skatt	8	2 871 000	3 969 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>2 871 000</b>	<b>3 969 000</b>

##### Annen langsiktig gjeld

Finansielle derivater	3,6	607 000	
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>607 000</b>	

##### Sum langsiktig gjeld

**3 478 000**      **3 969 000**

##### Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	3,6,16	167 981 000	259 999 000
Betalbar skatt	8	137 000	3 108 000
Skyldige offentlige avgifter		2 876 000	603 000
Utbytte			13 000 000
Kortsiktig konserngjeld	3,6,16	40 050 000	
Annen kortsiktig gjeld		4 264 000	11 111 000



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Finansielle derivater	3,6	740 000	309 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>216 048 000</b>	<b>288 130 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>219 526 000</b>	<b>292 099 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>314 820 000</b>	<b>390 568 000</b>



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 743693

**Enheten**

Organisasjonsnummer: 916 319 983  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: GUDBRANDSDAL ENERGI AS  
Forretningsadresse: Strandgata 39  
2640 VINSTRA

**Regnskapsår**

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

**Konsern**

Morselskap i konsern: Nei

**Regnskapsregler**

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

**Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ**

Bekreftet av representant for selskapet: Hans Widme  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.06.2025

**Grunnlag for avgivelse**

År 2024: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024.

*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, 09.08.2025



Organisasjonsnr: 916 319 983  
GUDBRANDSDAL ENERGI AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	4	1 199 536 000	1 726 177 000
Annen driftsinntekt	16		8 539 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 199 536 000</b>	<b>1 734 716 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		1 086 131 000	1 655 465 000
Lønnskostnad	5, 14	16 250 000	20 206 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	10, 11, 12	16 404 000	19 253 000
Annen driftskostnad	7, 16	43 206 000	37 517 000
Andre gevinster og tap, netto	6	311 000	-206 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 162 302 000</b>	<b>1 732 235 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>37 234 000</b>	<b>2 481 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt	6, 16	6 214 000	3 131 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>6 214 000</b>	<b>3 131 000</b>
Annen rentekostnad	6, 16	6 988 000	7 901 000
Annen finanskostnad	6	1 174 000	913 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>8 162 000</b>	<b>8 814 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-1 948 000</b>	<b>-5 683 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>35 286 000</b>	<b>-3 202 000</b>
Skattekostnad	8	-1 077 000	-603 000
<b>Årsresultat</b>		<b>36 363 000</b>	<b>-2 599 000</b>
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	8, 14	512 000	1 913 000
<b>Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak</b>		<b>512 000</b>	<b>1 913 000</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>36 875 000</b>	<b>-686 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		40 050 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital		-3 175 000	686 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>36 875 000</b>	<b>686 000</b>



Organisasjonsnr: 916 319 983  
GUDBRANDSDAL ENERGI AS

## BALANSE

Beløp i: NOK Note 2024 2023

### BALANSE - EIENDELER

#### Anleggsmidler

##### Immaterielle eiendeler

Forskning og utvikling	11	22 396 000	16 206 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>22 396 000</b>	<b>16 206 000</b>

##### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler		860 000	2 089 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>860 000</b>	<b>2 089 000</b>

##### Finansielle anleggsmidler

Kontraksutgifter	12	13 448 000	19 302 000
Finansielle derivater	3,6	1 078 000	55 000
Netto pensjonsmidler	14	2 488 000	1 454 000
Andre langsiktige fordringer	6,17	114 000	114 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>17 128 000</b>	<b>20 925 000</b>

##### Sum anleggsmidler

		<b>40 384 000</b>	<b>39 220 000</b>
--	--	-------------------	-------------------

#### Omløpsmidler

##### Varer

##### Fordringer

Kundefordringer	6,17	210 206 000	294 335 000
Andre omløpsmidler		1 392 000	2 576 000
Fordringer på konsernselskap	6,16,17	61 967 000	51 092 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>273 565 000</b>	<b>348 003 000</b>

##### Investeringer

Finansielle derivater	3,6	164 000	460 000
Immaterielle eiendeler	11	684 000	2 862 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>848 000</b>	<b>3 322 000</b>

##### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,17	23 000	22 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>23 000</b>	<b>22 000</b>

##### Sum omløpsmidler

		<b>274 436 000</b>	<b>351 347 000</b>
--	--	--------------------	--------------------

##### SUM EIENDELER

		<b>314 820 000</b>	<b>390 567 000</b>
--	--	--------------------	--------------------

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	13	51 938 000	51 938 000
Annen innskutt egenkapital		43 356 000	46 280 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>95 294 000</b>	<b>98 218 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital			251 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>			<b>251 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>95 294 000</b>	<b>98 469 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	8	2 871 000	3 969 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelseser</b>		<b>2 871 000</b>	<b>3 969 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Finansielle derivater	3,6	607 000	
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>607 000</b>	
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>3 478 000</b>	<b>3 969 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	3,6,16	167 981 000	259 999 000
Betalbar skatt	8	137 000	3 108 000
Skyldige offentlige avgifter		2 876 000	603 000
Utbytte			13 000 000
Kortsiktig konserngjeld	3,6,16	40 050 000	
Annen kortsiktig gjeld		4 264 000	11 111 000
Finansielle derivater	3,6	740 000	309 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>216 048 000</b>	<b>288 130 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>219 526 000</b>	<b>292 099 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>314 820 000</b>	<b>390 568 000</b>



Organisasjonsnr: 916 319 983  
GUDBRANDSDAL ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Datterselskap er utelatt fra konsolideringen: Nei

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

Note

Virkelig verdi og resultatført verdiendr. i perioden, finansielle instrumenter

Mer om finansielle instrumenter

Beskrivelse av finansielle derivater

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Internal

## Oppstilling over kontantstrømmer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:</b>			
Ordinært resultat før skattekostnad		35 286	(3 203)
<b>Justeringer</b>			
Avskrivninger	10	1 228	1 183
Avskrivning på immaterielle eiendeler	11	1 094	323
Amortisering av kontraktsutgifter	12	14 082	17 747
Gevinst ved salg av kundeportefølje		-	(8 539)
Pensjonskostnad uten kontanteffekt	14	-	-
Utbetalinger til pensjonsordninger inklusiv betalt arbeidsgiveravgift	14	(377)	(1 440)
Utbetaling ved kontraktsutgifter	12	(8 228)	(13 117)
<b>Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)</b>			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	6	311	10 524
Endring i avsetning for tapsbringende kontrakter		-	(10 731)
<b>Endring i arbeidskapital</b>			
Endring i kundefordringer		84 129	387 971
Kjøp av elsertifikater, GoOs og CO 2 kvoter	11	(2 223)	(5 015)
Innløsning av elsertifikater, GoOs og CO2 kvoter uten kontanteffekt	11	4 401	2 337
Endring i andre omløpsmidler		(2 899)	5 455
Endring i leverandørgjeld		(92 018)	(389 810)
Endring i andre gjeldsposter		(4 574)	1 844
Periodens betalte skatt	8	(3 136)	(3 637)
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:</b>			
Utbetaling ved kjøp av driftsmidler		-	(487)
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler		(7 284)	(8 433)
Innbetaling ved realisasjon av kundeportefølje		-	8 539
Innbetaling/utbetaling av konsernbidrag fra søsterselskap		18 000	58 000
<b>Kontantstrømmer til finansieringsaktiviteter:</b>			
Utbetalt utbytte		(13 000)	-
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning	16,17	(24 793)	(49 510)
<b>Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
		1	1
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.</b>			
		22	21



## Gudbrandsdal Energi AS

### Årsberetning 2024

#### **Virksomhetens art og lokalisering**

Gudbrandsdal Energi AS` virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner og offentlige og private bedrifter. Gudbrandsdal Energi AS inngår i Elmera Group ASA-konsernet hvor det er Elmera Industrial Ownership AS som eier 100 prosent av aksjene i Gudbrandsdal Energi AS.

Elmera Group ASA er det børsnoterte morselskapet i et konsern bestående av flere selskaper som selger rådgivning, tjenester, programvare til energiselskaper, strømvtaler og produkter for lavutslippssamfunnet samt mobiltelefoni.

Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

#### **Arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering**

Ved utgangen av 2024 var det totalt 23 fast ansatte fordelt på 16 kvinner og 7 menn.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I Gudbrandsdal Energi har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering. Selskapet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering. Tall for Gudbrandsdal Energi inngår i Likestillingsredegjørelse for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report [www.elmeragroup.no](http://www.elmeragroup.no)

Etter styrets vurdering er det godt arbeidsmiljø i selskapet, og det har ikke vært behov for å iverksette spesielle tiltak som har betydning for dette. Sykefraværet i 2024 er 5,3 prosent mot 3,3 prosent i 2023, økningen i sykefravær forklares med ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær. Korttidsfraværet i 2024 er 1,3 prosent mot 1,1 prosent i 2023. Det har ikke forekommet skader eller ulykker hos de ansatte i 2024.

Styresammensetningen består på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet av 3 kvinner og 4 menn.

Styrets medlemmer og daglig leder har løpende styreansvarsforsikring på plass gjennom Elmera Group ASA.

#### **Klimaforpliktet virksomhet**

Selskapet rapporterer tall til ESG-rapporten for Elmera Group ASA. Siden 2021 er GRI-rapporteringen gjennomgått av konsernets revisor, Deloitte.

Elmera Group og datterselskapene har valgt seg ut fire av FNs bærekraftsmål som konsernets fokusområder.





## *Klimaregnskap*

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2024 for som omfatter Scope 1, 2 og 3, i etterkant av dette har selskapet kjøpt klimakvoter for å kompensere for restutslipp slik at selskapet for 2024 er klimanøytralt. Driften er utelukkende kontorbasert virksomhet og omfatter ikke produksjonsprosesser eller -lokaler. Virksomheten medfører ikke utslipp til luft eller vann utover det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokalene og reiser relatert til arbeidet. Strømforsbruket i selskapets lokaler har opprinnelses-garantier fra vannkraft. Klimautslippet er lavt som følge av selskapet virksomhet.

Klimaregnskapet er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten for Elmera Group ASA. Tall inngår i ESG-rapporteringen og klimaregnskapet for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report [www.elmera.no](http://www.elmera.no)

## *Etikk og compliance*

Fra 1. juli 2022 trådte Åpenhetsloven i kraft i Norge. Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Loven pålegger selskaper i Norge en informasjonsplikt og en plikt til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger knyttet til leverandører. Selskapet har publisert sin første aktsomhetsvurdering i henhold til loven.

Selskapet oppfylder de åtte kravene i konvensjonen fra Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) knyttet til organisasjonsrett, forbud mot forskjellsbehandling og tvangsarbeid, forbud mot barnearbeid, samt bestemmelser for å hindre korrupsjon og stiller krav om at selskapets leverandører gjør det samme.

Gudbrandsdal Energi er omfattet av Elmera-konsernets etiske retningslinjer. Disse beskriver blant annet varslingsplikt for ansatte ved kritikkverdige forhold, herunder brudd på interne retningslinjer, lover og forskrifter, og fremgangsmåte for hvordan slik informasjon skal avgis.

## **Oversikt over utvikling og resultat**

Gudbrandsdal Energi AS er heleiet datterselskap av Elmera Industrial Ownership AS og konsolideres inn i konsernregnskapet til Elmera Group ASA. Selskapsregnskapet er utarbeidet i henhold til forenklet IFRS.

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn for regnskapet, og det bekreftes at denne forutsetningen er til stede. Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Gudbrandsdal Energi AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Selskapets driftsinntekter i 2024 var på 1.200 millioner kroner i forhold til 1.726 millioner kroner i 2023. Årsaken til nedgangen i driftsinntekter er lavere strømpriser gjennom året, varekostnadene har dermed vært tilsvarende lave.

Selskapet har et driftsresultat for 2024 på 37,2 millioner kroner, og et positivt totalresultat på 36,9 millioner kroner. Til sammenligning var driftsresultat på 2,5 millioner kroner i 2023, og et negativt totalresultat på 0,7 millioner kroner.





## Styret foreslår følgende disponering av resultatet:

Styret foreslår å dele ut 40,1 millioner kroner som konsernbidrag til morselskapet. Årets totalresultat på 36,9 millioner kroner foreslås overført til Opptjent egenkapital. Etter foreslått disponering av årsresultat er selskapets egenkapital 95,3 millioner kroner.

## Balansen

Gudbrandsdal Energi AS har få varige driftsmidler. Anleggsmidlene viser en oppgang på 1,2 millioner kroner fra 2023 til 2024. Omløpsmidler utgjør 274,4 millioner kroner per 31.12.2024, en nedgang på 76,9 millioner kroner fra 2023. Nedgangen skyldes i all hovedsak lavere kundefordringer som følge av lavere strømpriser i 2024 sammenliknet med utgangen av 2023.

Totalt er kortsiktig gjeld redusert med 72,1 millioner kroner sammenliknet med foregående år, i all hovedsak som følge av redusert leverandørgjeld. Som nevnt over, skyldes dette også en nedgang i strømprisene. Langsiktig gjeld er på nivå med fjoråret.

Egenkapitalen utgjorde 95,3 millioner kroner ved utgangen av året, en nedgang på 3,2 millioner fra 2023.

## Hendelser etter balansedato

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i regnskapet.

## Kontantstrøm

Selskapet kan oppleve store variasjoner i pris og forbruk både mellom år og innenfor et år. Dette medfører at en kontantstrømanalyse kan variere betydelig fra en tradisjonell resultatoppstilling. Dette er synlig ved sammenlikning av kontantstrømmene fra operasjonelle aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 2023 og 2024 knytter seg til utestående kundefordringer og endring i leverandørgjeld.

Netto kontantstrøm fra den operative virksomheten var i 2024 positiv med 27,1 millioner kroner (negativ med 8,1 millioner i 2023). Selskapet har tilgang til konsernets kassekredittfasilitet gjennom konsernets konsernkontosystem. Ved utgangen av 2024 utgjør selskapets innskudd på konsernkontoordning samlet 57,9 millioner, sammenliknet med et innskudd på 33,1 millioner ved utgangen av 2023. Netto endringen gir en negativ effekt på kontantstrømmen på 24,8 millioner.

## Finansiell og markedsmessig risiko

Selskapets virksomhet består i hovedsak av kjøp og salg av strøm til sluttbrukere og bedriftskunder. Volatilitet i råvarepriser er den primære risikoen for virksomheten. Selskapet ønsker å minimere effekten av disse risikoene ved bruk av finansielle derivater som sikrer risikoeneksponeringen. Selskapet tar ikke posisjoner i, og handler ikke med, finansielle instrumenter, inkludert finansielle derivater, til spekulative formål.

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko





## *Klimarisiko*

Ved utarbeidelsen av Gudbrandsdal Energi AS sitt årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoer for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen tok for seg de potensielle konsekvensene av fysiske risikoer, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. Gudbrandsdal AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteierens infrastruktur, noe som kan påvirke selskapets omdømme ved langvarige strømbrudd. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for Gudbrandsdal AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundeloyalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoer per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. Gudbrandsdal AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

## *Markedsrisiko*

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter kan gi først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, klimarisiko, renterisiko, verdipapirkurser og valutakurser.

### *Markedsrisiko – råvarepriser*

Råvarepriserisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder. Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet over en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold og overgangen til fornybar energiproduksjon som tilfører mer uregulert kraft i systemet. Den nye normalen kjennetegnes av høyere prisvolatilitet enn før energikrisen i 2022.





Produksjonen vil variere i henhold til værforhold som vind og sol, og vil også påvirke etterspørselen gjennom økte temperaturer. Klimaendringer påvirker derfor nøkkelfaktorer som pris og volum. Klimaendringer driver reguleringer og økte rapporteringskrav, samt etterspørsel etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Gruppens ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet til fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Gudbrandsdal Energi inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prisisikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kundekontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

#### *Markedsrisiko – verdipapirkurser*

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

#### *Markedsrisiko – renter*

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

#### *Markedsrisiko – valutakurser*

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine





operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

#### *Derivater*

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. Selskapets derivater inngår ikke i sikringsrelasjoner som tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), Derivatene er derfor regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

#### *Kredittrisiko*

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2024 var selskapets maksimale eksponering mot kredittrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer i Norge. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene, noe som reduserer disse beløpene betydelig. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2025. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kredittrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kredittrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kredittrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

#### *Likviditetsrisiko*

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov.





### Framtidsutsikter

Gjennom å lede an i utviklingen av digitale løsninger og nye smarte tjenester skal Gudbrandsdal Energi AS være fremst i å forstå og deretter tilby kunden relevante og attraktive produkter og tjenester tilgrenset kjerneproduktet strøm. Kunden skal få hjelp av teknologi og mennesker til å bruke et mer og mer komplekst strømprodukt på en smartere og mer kostnadseffektiv måte.

Vinstra, 10. april 2025

Per Heiberg-Andersen  
Styreleder

*Solfrid Fluge Andersen*

Solfrid Fluge Andersen  
Styremedlem

*Ole Christian Hvattum*

Ole Christian Hvattum  
Styremedlem

Jo Egil Røssummoen  
Styremedlem

*Henning Nordgulen*

Henning Nordgulen  
Styremedlem

Jeanne Katralen Tjomsland  
Styremedlem

*Ellen Stokke*

Ellen Stokke  
Styremedlem

Marius Røed Sveipe  
Daglig leder





# Gudbrandsdal Energi AS

Årsregnskap

2024



## Oppstilling over totalresultat

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Salgsinntekter	4	1 199 536	1 726 177
Andre driftsinntekter	16	-	8 539
Direkte varekostnad		(1 086 130)	(1 655 465)
Lønn og andre personalkostnader	5,14	(16 250)	(20 206)
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11,12	(16 404)	(19 253)
Andre driftskostnader	7,16	(43 205)	(37 517)
Andre gevinster og tap, netto	6	(311)	206
<b> </b>			
Renteinntekter	6,16	6 213	3 131
Rentekostnader	6,16	(6 988)	(7 901)
Andre finansposter, netto	6	(1 174)	(913)
<b> </b>			
Skattekostnad på ordinært resultat	8	1 077	604
<b> </b>			
<b>Utvidet resultat:</b>			
<b>Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:</b>			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,14	512	1 913
<b> </b>			
<b> </b>			
<b> </b>			





## Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Varige driftsmidler	10	860	2 089
Immaterielle eiendeler	11	22 396	16 206
Kontraktsgifter	12	13 448	19 302
Finansielle derivater	3,6	1 078	55
Netto pensjonsmidler	14	2 488	1 454
Andre langsiktige fordringer		113	113
<b>Omløpsmidler</b>			
Immaterielle eiendeler	11	684	2 862
Kundefordringer	6,17	210 206	294 335
Fordringer på konsernselskaper	6,16,17	61 967	51 092
Finansielle derivater	3,6	164	460
Andre omløpsmidler		1 392	2 576
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,17	23	22





## Balanseoppstilling

Beløp i NOK tusen	Note	2024	2023
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital	13	51 938	51 938
Annen innskutt egenkapital		43 356	46 280
Opptjent egenkapital		-	251
<b>Avsetninger for forpliktelser</b>			
Netto pensjonsforpliktelser	14	-	-
Utsatt skatt	8	2 871	3 969
Finansielle derivater	3,6	607	-
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	3,6,16	167 981	259 999
Gjeld til konsernselskaper	3,6,16	40 050	-
Betalbar skatt	8	137	3 108
Finansielle derivater	3,6	740	309
Skyldige offentlige avgifter		2 876	603
Avsatt utbytte	16	-	13 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		-	-
Annen kortsiktig gjeld	15	4 264	11 111

Styret i Gudbrandsdal Energi AS  
10. April 2025

Per Heiberg-Andersen, styreleder

Ole Christian Hvattum, styremedlem

Jo Egil Røssummoen, styremedlem

Henning Nordgulen, styremedlem

Solfrid Fluge Andersen, styremedlem

Jeanne Katralen Tjomsland, styremedlem

Ellen Stokke, styremedlem

Marius Røed Sveipe, daglig leder





## Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 01.01.23</b>	<b>51 938</b>	-	<b>45 240</b>	<b>937</b>	<b>98 114</b>
Årsresultat	-	-	-	(2 599)	(2 599)
Utvidet resultat for året	-	-	-	1 913	1 913
Utbytte	-	-	(13 000)	-	(13 000)
Mottatt konsernbidrag	-	-	14 040	-	14 040
					-
<b>Egenkapital 01.01.24</b>	<b>51 938</b>	-	<b>46 280</b>	<b>251</b>	<b>98 469</b>
Årsresultat	-	-	-	36 364	36 364
Utvidet resultat for året	-	-	-	512	512
Utbytte	-	-	-	-	-
Avgitt konsernbidrag	-	-	(2 923)	(37 127)	(40 050)





## Note 1 Regnskapsprinsipper

### Generell informasjon

Gudbrandsdal Energi AS er en strømleverandør i Norge. Elmera Group ASA, som er børsnotert, er det øverste morselskapet. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp og salg av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner.

Gudbrandsdal Energi AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Strandgata 39, 2640 Vinstra, Norge.

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke fremkommer i de andre notene nedenfor. Disse prinsippene er fulgt konsekvent for alle årene som rapporteres, med mindre annet er oppgitt.

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 7. februar 2022. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Unntak fra måling og innregning etter full IFRS er forklart nedenfor.

### Fortsatt drift

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift. Ved vurdering av denne forutsetningen, har ledelsen tatt stilling til all tilgjengelig informasjon om fremtiden. Dette omfatter informasjon om netto kontantstrømmer fra eksisterende kundekontrakter og andre servicekontrakter, gjeldsbetjening og forpliktelser. Etter slike vurderinger har ledelsen en rimelig forventning om at selskapet har tilstrekkelige ressurser til fortsatt drift i overskuelig fremtid.

### Grunnlag for måling

Regnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med unntak av finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi over resultatet, virkelig verdi over utvidet resultat, finansielle derivater og pensjonsforpliktelser, som måles etter virkelig verdi. Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av noen kritiske regnskapsestimater. Det krever også at ledelsen utviser dømmekraft i prosessen rundt bruk av selskapets regnskapsprinsipper. Områder som involverer en høyere grad av vurderinger eller er mer komplekse, eller områder der forutsetninger og estimater er av stor betydning for regnskapet, er beskrevet i note 2.

### Nye og endrede regnskapsprinsipper

*Nye standarder, endringer og tolkninger tråd i kraft for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2024*

Selskapet har anvendt de endringene i IFRS-standarder og tolkninger som gjelder for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2024. Disse endringene hadde ingen vesentlig innvirkning på beløpene som er innregnet i dette årsregnskapet, og de forventes ikke å påvirke fremtidige perioder betydelig.

*Nye standarder og tolkninger ennå ikke vedtatt*

Enkelte nye regnskapsstandarder og fortolkninger som er publisert er ikke obligatoriske for rapporteringsperioder som avsluttes 31 desember 2024. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets





finansielle rapportering i inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

## **Omregning av utenlandsk valuta**

### *Funksjonell og presentasjonsvaluta*

Poster inkludert i regnskapet er presentert i valutaen til det primære økonomiske miljøet der selskapet opererer («funksjonell valuta») som er norske kroner (NOK).

### *Transaksjoner og balanser*

Transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta (utenlandsk valuta) omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonsdatoen.

Valutagevinster eller -tap ved oppgjør for slike transaksjoner og fra omregning av pengeposter i balansen med pålydende i utenlandske valutaer ved bruk av valutakursen ved årsslutt, presenteres generelt i resultatregnskapet. Valutagevinst og -tap knyttet til lån rapporteres under finanskostnader i resultatregnskapet. Alle andre tilfeller av valutagevinster eller -tap er presentert netto i resultatregnskapet under andre finansposter.

Poster i balansen som ikke er pengeposter som er oppgitt til virkelig verdi i en utenlandsk valuta omregnes til NOK ved bruk av valutakursene på tidspunktet for fastsettelse av virkelig verdi. Differanser ved omregning av eiendeler og gjeld til virkelig verdi presenteres som en del av urealisert gevinst eller tap. Poster i balansen som ikke er pengeposter som måles etter historisk kostpris i en utenlandsk valuta er ikke gjenstand for senere omregning.

## **Inntektsføringsprinsipp**

Selskapet regnskapsfører inntekter når en kunde oppnår kontroll over avtalte varer eller tjenester tilsvarende et beløp som gjenspeiler godtgjørelsen som selskapet forventer å motta for disse varene eller tjenestene.

Selskapet har benyttet femtrinnsmetoden beskrevet i IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder, for alle inntektsstrømmer:

- (i) identifisering av kontrakt(er) med en kunde;
- (ii) identifisering av leveringsforpliktelser;
- (iii) fastsettelse av transaksjonsprisen;
- (iv) fordeling av transaksjonsprisen på leveringsforpliktelsene; og
- (v) regnskapsføre inntektene når (eller hvis) selskapet oppfyller leveringsforpliktelsene.

Selskapet bruker femtrinnsmodellen for kontrakter når det er sannsynlig at selskapet vil inndrive godtgjørelsen det har krav på i bytte mot varene eller tjenestene det leverer til kunden. Ved kontraktsinngåelsen, når kontrakten anses å være innenfor omfanget av IFRS 15, evaluerer selskapet de avtalte varene eller tjenestene under hver kontrakt og fastsetter hvilke som er avtalte ytelser, og vurderer hvorvidt hver enkelt avtalte vare eller tjeneste er unik. Selskapet inntektsfører da den delen av transaksjonsprisen som er allokert til den aktuelle leveringsforpliktelsen når (eller hvis) leveringsforpliktelsen er å regne som oppfylt.

En stor andel av selskapets endelige oppgjør for salg og distribusjon av strøm gjøres opp etter at selskapet har utarbeidet årsregnskapet. Inntekter knyttet til strømsalg beregnes basert på





volumene som er fysisk levert i løpet av perioden. Det fysiske leveringsvolumet fordeles i henhold til forbruksprognosene for hver kundegruppe og prisavtale. Modellen bygger på historiske opplysninger, men det er en grad av usikkerhet i beregningene knyttet til volumet som fordeles til de ulike prissegmentene som krever ledelsens vurdering.

## **Inntektsskatt**

### *Inntektsskatt*

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

### *Betalbar skatt*

Betalbar skatt er basert på skattepliktige inntekter for året. Skattepliktig inntekt avviker fra resultatet som er rapportert i resultatregnskapet, fordi det ekskluderer inntekter og kostnader som er skattepliktige eller fradragsberettiget i andre år samt poster som aldri er skattepliktig eller fradragsberettiget. Selskapets betalbare skatt beregnes ved bruk av skattesatser som er fastsatt på balansedatoen.

### *Utsatt skatt*

Utsatt skatt/skattefordel er skatten som forventes å bli betalbar eller til gode vedrørende forskjeller mellom de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld i regnskapet og de tilhørende skattemessige verdiene som brukes i beregningen av skattepliktig inntekt, og er følgelig innregnet i balansen. Utsatt skatteforpliktelse innregnes generelt for alle skattepliktige midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel innregnes i den grad det er sannsynlig at skattepliktige inntekter vil bli tilgjengelige som fradragsberettigede midlertidige forskjeller kan motregnes mot. Slike eiendeler og gjeld registreres ikke hvis den midlertidige forskjellen oppstår fra førstegangsinngang av goodwill eller fra førstegangsinngang (bortsett fra ved virksomhetssammenslutning) av andre eiendeler og gjeld i en transaksjon som verken påvirker skattepliktig inntekt eller regnskapsmessig inntekt. Utsatt skatteforpliktelse innregnes for skattepliktige midlertidige forskjeller som oppstår fra investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, bortsett fra der selskapet kan kontrollere reverseringen av den midlertidige forskjellen, og det er sannsynlig at den midlertidige forskjellen ikke reverseres i overskuelig fremtid. Utsatt skattefordel som oppstår fra fradragsberettigede midlertidige forskjeller tilknyttet slike investeringer innregnes bare i den grad det er sannsynlig at det vil være skattepliktige inntekter som fordelene av midlertidige forskjeller kan motregnes mot, og at de forventes å reverseres i overskuelig fremtid.

Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivningen og satsene som er i kraft på balansedatoen. Endring i utsatt skatt regnskapsføres i resultatregnskapet, bortsett fra der den er relatert til poster som regnskapsføres over utvidet resultat, hvor endring i utsatt skatt også regnskapsføres over utvidet resultat. Målingen av utsatt skatteforpliktelse og skattefordel gjenspeiler de skattemessige konsekvensene som ville fulgt fra måten selskapet forventer, på slutten av rapporteringsperioden, for realisering eller oppgjør for de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel og skatteforpliktelse utlignes når det foreligger en juridisk rett til å utligne kortsiktige skattefordeler mot kortsiktige skatteforpliktelser, og når de er knyttet til





inntektsskatt fra samme skattemyndighet og selskapet akter å gjøre opp kortsiktige skattefordeler og skatteforpliktelser netto.

#### *Betalbar skatt og utsatt skatt for året*

Betalbar skatt og utsatt skatt innregnes i resultatregnskapet, bortsett fra der de relateres til poster som rapporteres over utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen, hvor i så tilfelle betalbar og utsatt skatt også rapporteres i henholdsvis utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen.

#### *Skattekonsekvenser av utdeling av konsernbidrag*

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonsekvensene av utdelingen i skattekostnaden i resultatregnskapet i samme periode som utdelingen avsettes som gjeld.

#### **Finansielle instrumenter**

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak.

#### **Finansielle eiendeler**

Selskapets finansielle eiendeler er: derivater, kundefordringer, og kontanter og kontantekvivalenter. Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell selskapet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner selskapet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader.

Selskapet klassifiserer sine finansielle eiendeler i to kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

#### *Finansielle eiendeler målt til amortisert kost*

Selskapet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd og utlån. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kontrakter med kunder.

#### *Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet*





Derivater er ført i balansen til virkelig verdi. Selskapet har ikke utpekt noen derivater som sikringsinstrumenter, slik at alle etterfølgende målinger til virkelig verdi føres over resultatet.

Denne kategorien inneholder finansielle kraftkontrakter (opsjoner og forward-kontrakter) og valutaterminkontrakter.

#### *Fraregning av finansielle eiendeler*

En finansiell eiendel (eller, hvis aktuelt, en del av en finansiell eiendel eller en del av en gruppe med like finansielle eiendeler) er fraregnet (tatt ut av selskapets konsoliderte balanseoppstilling) hvis:

- Den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmer fra den finansielle eiendelen utløper, eller
- Selskapet har overført den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen eller beholder retten til å motta kontantstrømmene fra en finansiell eiendel, men samtidig forplikter seg til å overføre disse til en motpart; og enten
  - a. Selskapet har overført det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, eller
  - b. Selskapet har hverken overført eller beholdt det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, men har overført kontrollen av eiendelen.

#### **Finansielle forpliktelser**

Selskapets finansielle forpliktelser er: derivater, kortsiktige og langsiktig innlån, og leverandørgjeld. Finansielle forpliktelser er ved førstegangsinnregning innregnet til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader, og klassifisert i to kategorier:

- lån og forpliktelser, målt til amortisert kost
- derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

#### *Lån og forpliktelser*

Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet.

Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til enhver rabatt eller premie knyttet til kjøpet, eller kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet.

Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig.

Selskapets lån og forpliktelser inkluderer kortsiktige og langsiktige innlån, og leverandørgjeld.

#### *Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet*

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

#### *Fraregning av finansielle forpliktelser*

En finansiell forpliktelse fraregnes når forpliktelsen er innfridd, kansellert eller utløpt. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes med en ny forpliktelse fra samme långiver hvor





vilkårene er vesentlig endret, eller vilkårene på en eksisterende forpliktelse er vesentlig modifisert, fraregnes den opprinnelige forpliktelsen og en ny forpliktelse innregnes.

Forskjellen i balanseført verdi innregnes i resultat.

#### **Avsetninger for tap på finansielle eiendeler**

Selskapet har gjort en avsetning for forventede tap (ECL) på alle finansielle eiendeler som er gjeldsinstrumenter som ikke er klassifisert som virkelig verdi over resultat.

Selskapet anvender en forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer. Selskapet måler dermed tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden for hver rapporteringsperiode, og ikke basert på 12-måneders forventet tap. Selskapet har laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer for den spesifikke kunde og den generelle økonomiske situasjonen.

#### **Eget bruk kontrakter**

Selskapets virksomhet er distribusjon av strøm, hvor det inngår kontrakter om kjøp og salg av strøm med en tilknyttet plikt til kjøp av elsertifikater. Som et resultat blir selskapets kontrakter for kjøp og salg av strøm, og plikt til kjøp av tilknyttede elsertifikater behandlet under eget bruk unntaket da kontraktene er inngått med formål om bruk i selskapets ordinære drift, og blir dermed regnskapsført når underliggende kjøp eller salg er gjennomført.

#### **Varige driftsmidler**

Varige driftsmidler er oppført til historisk kost minus avskrivninger. Historisk kost inkluderer utgifter som direkte kan tilskrives kjøp av eiendelene.

Etterfølgende kostnader inkluderes i eiendelens bokførte verdi eller rapporteres som en egen eiendel hvis det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilfalle selskapet og kostnaden for eiendelen kan måles på en pålitelig måte. Det balanseførte beløpet for en komponent oppgitt som en egen eiendel fraregnes når eiendelen erstattes. Reparasjon og vedlikehold føres i resultatet i den rapporteringsperioden de oppstår.

Eiendelens restverdi og levetid vurderes, og justeres om nødvendig på slutten av hver rapporteringsperiode og eventuelle endringer innregnes i påfølgende perioder.

Balanseført verdi for en eiendel skrives umiddelbart ned til gjenvinnbart beløp hvis eiendelens bokførte verdi er høyere enn beregnet gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av eiendeler innregnes som salgspris minus balanseført verdi og vil resultatføres.

#### **Immaterielle eiendeler**

##### 1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat – Kundeporteføljer og elsertifikater

###### *(i) Elsertifikater*

Beholdning av elsertifikater rapporteres som immaterielle eiendeler i samsvar med IAS 38 – Immaterielle eiendeler, og måles ved bruk av kostmetoden. Elsertifikatene har ingen utløpsdato og kjøpes for bruk i forbindelse med innløsningsplikten for elsertifikater ved å innløse det aktuelle antallet elsertifikater til myndighetene.

###### *(ii) Programvare*





Kostnader knyttet til drift av programvare regnskapsføres når de oppstår. Utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Aktiverte kostnader innregnes som immaterielle eiendeler og avskrives fra tidspunktet eiendelen er klar til bruk.

### *(iii) Kundeporteføljer*

Kundeporteføljer innregnes til virkelig verdi i balansen på tidspunktet for anskaffelse. Kundeporteføljene har begrenset økonomisk levetid og innregnes som kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Avskrivninger beregnes lineært over perioden kundene forventes å bli værende som kunder.

### **Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler**

På hver balansedato vurderer selskapet om det er indikasjoner på et nedskrivningsbehov knyttet til selskapets balanseførte verdi av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler testes for verdifall når hendelser eller endringer i forutsetninger indikerer at den balanseførte verdien ikke er gjenvinnbar. Tap ved verdifall innregnes med det beløpet eiendelens balanseførte verdi overstiger det gjenvinnbare beløp.

Det gjenvinnbare beløpet er det høyeste av eiendelens virkelige verdi minus kostnader for avhending og bruksverdi (nåverdi av kontantstrøm eller andre ytelser som eiendelen forventes å generere gjennom selskapets bruk). For vurdering av verdifall, grupperes eiendelene etter laveste nivå med separate identifiserbare kontantstrømmer som i stor grad er uavhengig av kontantstrømmer fra andre eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enheter).

Når tap ved verdifall senere reverseres, økes den balanseførte verdien for eiendelen (eller kontantgenererende enheten) til det vurderte, gjenvinnbare beløpet ved salg eller avhending, men begrenset slik at den balanseførte verdien ikke overstiger den balanseførte verdien som eiendelen (eller den kontantgenererende ville hatt) dersom tap ved verdifall ikke hadde vært innregnet eiendelen (eller den kontantgenererende enheten) i tidligere år. En reversering av tap ved verdifall innregnes umiddelbart i resultatet.

### **Avsetninger**

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig.





Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

#### *Tapsbringende kontrakter*

Dersom det foreligger tapsbringende kontrakter, innregnes den eksisterende plikten i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en tapskontrakt fastsettes, innregner selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten.

#### *Avsetning for elsertifikatforpliktelse*

Selskapet er som strømleverandør lovpålagt (under «Lov om elsertifikater» og «Forskrift om elsertifikater») å levere et antall elsertifikater til myndighetene den 1. april hvert år (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år.

Antall elsertifikater som skal innleveres til myndighetene er fastsatt til en fast prosentandel per MWh bestemt av myndighetene før starten av det aktuelle året, basert på det faktiske leverte volumet som er elsertifikatpliktig. For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter.

Selskapet benytter nettosynsmetoden for måling av elsertifikatforpliktelsen. Det finnes ingen spesifikke retningslinjer for slike ordninger under IFRS; men nettosynsmetoden er en av de mest vanlige metodene som er i bruk. Bruk av nettosynsmetoden innebærer at den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles som kontraktspris for elsertifikater, mens forpliktelser som overstiger disse volumene måles til virkelig verdi av elsertifikater som må kjøpes (gjelder der antall elsertifikater som kjøpes direkte eller gjennom terminkontrakter ikke er tilstrekkelig til å dekke beregnet antall elsertifikater som skal leveres til myndighetene).

Elsertifikatforpliktelsen innregnes i balanseoppstillingen under annen kortsiktig gjeld, og elsertifikater i beholdning under immaterielle eiendeler. Den tilsvarende kostnaden innregnes som en del av direkte varekostnad, da den regnes som marginale kostnader knyttet til kjøp av strøm.

#### **Ytelser til ansatte**

Selskapet har ved utgangen av 2024 flere pensjonsordning for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordning. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 14.

#### *Ytelsesbaserte pensjonsordninger*

Ytelsesbaserte pensjonsordninger vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad





beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas.

Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når konsernet vedtar en vesentlig reduksjon av antall ansatte som omfattes av en ordning eller endrer vilkårene for en ytelsesbasert pensjonsordning slik at en vesentlig del av nåværende ansattes fremtidige opptjening ikke lenger kvalifiserer til ytelser eller bare kvalifiserer til reduserte ytelser.

Introduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen.

Dette blir kostnadsført lineært over perioden frem til effekten av endringen er opptjent. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft slik at de ansatte umiddelbart har opptjent en fripolise (eller endring i fripolise) resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

#### *Innskuddsbasert pensjonsordning*

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler avtalte premier/innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond). Selskapet har ingen ytterligere forpliktelser utover avtalte premieinnbetalinger. Betalinger av premier til innskuddspensjonsordninger innregnes som pensjonskostnad (inngår i Lønn og andre personalkostnader i resultatregnskapet) i den regnskapsperioden disse forfaller til betaling.

#### **Avsatt utbytte**

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 18. desember 2020, har selskapet valgt å regnskapsføre utbytte i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Foreslått utbytte er derfor avsatt som kortsiktig gjeld i balansen for den regnskapsperioden utbytte er foreslått basert på. Utbytte fra datterselskap behandles tilsvarende ved at det inntektsføres som inntekt fra investering i datterselskap i den regnskapsperioden datterselskapet avsetter foreslått utbytte.

#### **Resultat per aksje**

(i) Basisresultat per aksje:

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dele:

- årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer





- på et veid gjennomsnitt av antall ordinære aksjer i regnskapsåret

(ii) Utvannet resultat per aksje:

Utvannet resultat per aksje justerer resultatet brukt ved beregning av basisresultat per aksje, for å ta hensyn til:

- etter-skatt effekten av renter og andre finansieringskostnader relatert til utvannede potensielle ordinære aksjer, og

- vektet gjennomsnitt av ordinære aksjer som i tillegg ville vært utestående etter en konvertering av alle potensielle utvannede ordinære aksjer.

### Offentlige tilskudd

Selskapet kan ha krav på refusjoner/tilskudd for investeringer i kvalifiserende eiendeler, eller til kvalifiserende utgifter (f.eks. insentivordningen SkatteFUNN for forskning og utvikling).

Offentlige tilskudd balanseføres ikke før det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til dem og at tilskuddene vil innvilges. Offentlige tilskudd føres løpende i resultatregnskapet i samme perioder hvor selskapet bokfører utgiftene som tilskuddene er ment å skulle dekke. Nærmere bestemt vil offentlige tilskudd som har som betingelse at selskapet skal kjøpe, utvikle eller på annen måte anskaffe anleggsmidler bokføres ved at man reduserer balanseført verdi av eiendelen med tilskuddet. Tilskuddet fordeles i selskapets resultatregnskap over antatt levetid til den avskrivbare eiendelen, som en reduksjon i avskrivningskostnaden.

Offentlige tilskudd til gode som er ment å dekke allerede påløpte utgifter eller tap, og uten fremtidige relaterte kostnader som vil pådras for selskapet, innregnes i resultatregnskapet i den aktuelle perioden.

### Kontanter og kontantekvivalenter

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet i henhold til den indirekte metoden. I forbindelse med presentasjonen i kontantstrømoppstillingen, inkluderer kontanter og kontantekvivalenter kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneder opprinnelig løpetid som raskt kan konverteres til kontanter og er gjenstand for en ubetydelig risiko for endringer i verdi.

### Avrunding av beløp

Alle beløp er avrundet til nærmeste hele tusen, med mindre annet er oppgitt.



## Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelsen av årsregnskapet krever at ledelsen utøver skjønn ved vurderinger knyttet til anvendelse av regnskapsprinsipper, utarbeidelse av estimater og valg av forutsetninger som påvirker rapporterte inntekter, kostnader, eiendeler og forpliktelser, og tilhørende noteopplysninger og opplysninger om betingede forpliktelser. Usikkerheten knyttet til disse vurderingene og estimatene kan medføre en vesentlig justering av den balanseførte verdien av eiendeler eller gjeld i fremtidige perioder.

### Estimater og forutsetninger

Nøkkelforutsetningene om fremtiden og andre viktige kilder til estimeringsusikkerhet på rapporteringsdatoen, som har en betydelig risiko for å gi en vesentlig justering av balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser innen neste regnskapsperiode, er beskrevet nedenfor. Selskapet baserte sine forutsetninger og estimater på parametere som var tilgjengelige når regnskapet ble utarbeidet. Omstendigheter og antakelser om fremtidig utvikling kan imidlertid endres på grunn av markedsendringer eller omstendigheter som oppstår utenfor selskapets kontroll. Slike endringer reflekteres i forutsetningene når de oppstår.

#### 1) Brutto versus netto presentasjon

Når klassifisering og presentasjon av inntektstransaksjoner med kunder blir evaluert, vurderer ledelsen i hvilken grad selskapet faktisk kontrollerer de konkrete varene og tjenestene før de overføres til kundene. Ved vurderingen benytter ledelsen indikatorer som er angitt i IFRS 15, hvor nøkkelindikatorerne er:

- er selskapet primært ansvarlig for å oppfylle forpliktelsen om å levere de spesifiserte varene eller tjenestene,
- har selskapet beholdningsrisiko før eller etter overføring av varer eller tjenester til kunden,
- har selskapet anledning til å fastsette priser for de enkelte varer eller tjenester.

Etter en detaljert vurdering av disse kriteriene er ledelsen tilfreds med at klassifisering og presentasjon av inntekter fra salg av våre ulike produkter og tjenester er hensiktsmessig.

#### 2) Fastsette beløpet for kostnadene påløpt for å skaffe eller oppnå en kontrakt med en kunde

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle kostnader for å skaffe en kontrakt med en kunde, vurderer ledelsen de forskjellige typer salgsprovisjoner for å avgjøre hvilken del av salgsprovisjonene som faktisk representerer en inkrementell kostnad for å skaffe kontrakten. En avgjørende faktor er i hvilken grad en ny kontrakt faktisk er signert av kunden. Ledelsen gjennomfører også vurderinger knyttet til amortiseringssatsen som gir best mulig samsvar med de fremtidige økonomiske fordelene selskapet oppnår fra disse nye kontraktene. En detaljert analyse er utført for å identifisere hvor lenge de ulike kundene forblir i den signerte kontrakten før kunden sier opp kontrakten. Etter en detaljert gjennomgang og evaluering av historiske data knyttet til disse kundene, er ledelsen av den oppfatning at den benyttede amortiseringsmetoden gir den beste allokering av disse kostnadene.



## Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

### Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av Gudbrandsdal Energi AS' årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoen for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen behandler de potensielle konsekvensene av fysiske risikoen, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. Gudbrandsdal Energi AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på nettleiernes infrastruktur, noe som kan påvirke Gudbrandsdal Energi sitt omdømme ved langvarige strømbrytninger. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for Gudbrandsdalen Energi AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundelojalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoen per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. Gudbrandsdal Energi AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

### Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

#### Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder.

Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet over en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold og overgangen til fornybar energiproduksjon som tilfører mer uregulert kraft i systemet. Den nye normalen kjennetegnes av høyere prisvolatilitet enn før energikrisen i 2022.

Produksjonen vil variere i henhold til værforhold som vind og sol, og vil også påvirke etterspørselen gjennom økte temperaturer. Klimaendringer påvirker derfor nøkkelfaktorer som pris og volum. Klimaendringer driver reguleringer og økte rapporteringskrav, samt etterspørsel etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Gruppens ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet til fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoen, inkludert prisisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Gudbrandsdal Energi inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prisisikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kundekontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

#### Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2024 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 17). Videre har





selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

#### **Markedsrisiko – verdipapirkurser**

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

#### **Markedsrisiko – valutakurser**

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

#### **Derivater**

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.





Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
<b>Omløpsmidler</b>		
<i>Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet</i>		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	401	512
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	840	3
<b>Kortsiktige forpliktelser</b>		
<i>Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet</i>		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	981	292
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	366	17

#### Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kreditrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2024 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 6.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer i Norge. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene, noe som reduserer disse beløpene betydelig. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2025. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

#### Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser.

#### Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for finansielle forpliktelser, med unntak av derivater der forfallsanalyse fremkommer av egen tabell:

2024	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
<i>Beløp i NOK tusen</i>							
Leverandørgjeld*	167 981	-	-	-	-	167 981	167 981
Gjeld til konsernselskap **	-	-	-	-	-	-	-

\* Leverandørgjeld knyttet til selskapets kraftkjøpsavtale med Statkraft er rentebærende fra dag 1. Denne avtalen omfatter selskapets fysiske og finansielle kraftkjøp, som gjøres opp månedlig etterskuddsvis. Selskapet har 45 dager betalingsfrist på oppgjør til Statkraft, men oppgjørene er rentebærende fra dag 1. Selskapet har også rett til å utsette betalingene med ytterligere 15 dager dersom prisene overstiger et avtalt prisnivå. Avtalen utløper 31. desember 2024. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOKt 151 671 av leverandørgjeld pr 31 desember 2024. Øvrig leverandørgjeld er ikke rentebærende.

\*\* Gjeld til konsernselskap i balansen pr 31. desember 2024 består i sin helhet av avsetning for konsernbidrag 2024 som ikke er en finansiell forpliktelse.

#### Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for derivative finansielle forpliktelser. Alle finansielle kraftkontrakter blir gjort opp månedlig etterskuddsvis.

2024	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
<i>Beløp i NOK tusen</i>							
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	-	92	546	379	-	1 017	981
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	102	12	267	-	381	366





## Note 4 Salgsinntekter

Selskapet viktigste virksomhetsområde er salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere. Selskapet har også hatt salg av mobilabonnement fram til virksomheten knyttet til mobilabonnement ble solgt til Fjordkraft Mobil AS i april 2023. Salg av mobil abonnement utgjorde 5,8 mill.kr i 2023, resterende av salgsinntekter er knyttet til salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere.

Alt salg er til kunder i Norge.





## Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Selskapet har følgende lønnskostnader:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Lønn	16 312	15 832
Arbeidsgiveravgift	2 073	2 059
Pensjon	1 746	1 742
Andre personalkostnader	579	573
<b>- Balanseførte FoU kostnader</b>	<b>(4 460)</b>	<b>0</b>

**Antall årsverk 31.12** **23,0** **22,6**

### Ytelser til ledende ansatte i 2024:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Daglig leder</b>
Lønn	1 230
Resultatlønn	36
Pensjonsutgifter	150
Øvrig godtgjørelse	-

Selskapet har ikke gitt lån til eller sikkerhetsstillelse til fordel for styremedlemmer eller aksjeeiere.  
Det er ikke avsatt styrehonorar for 2024.





## Note 6 Finansielle instrumenter og virkelig verdi

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

### Finansielle eiendeler

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	43 642	45 307
Fordringer på konsernselskaper (1)	61 967	33 092
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	23	22
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle derivater (2)	1 242	515

### Finansielle forpliktelser

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	167 981	259 999
Gjeld til konsernselskaper (1)	-	-
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle derivater (2)	1 347	309

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, fordringer på konsernselskaper andre langsiktige fordringer, leverandørgjeld og gjeld til konsernselskaper tilsvarer omtrentlig den balanseførte verdien på grunn av deres kortsiktige karakter.

Tidligere inngikk kontraktseiendeler i saldoen for kundefordringer, men fra og med 2024 holdes dette utenfor, da det ikke anses som en finansiell eiendel før det er fakturert til kunde. Sammenligningstall for 2023 er oppdatert tilsvarende. Total saldo for kontraktseiendeler utgjorde NOKt 166 563 pr. 31. desember 2024 og NOKt 259 029 pr. 31. desember 2023, og inngår i Kundefordringer i balanseoppstillingen.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi over resultatet og klassifiseres på nivå 2. Det var ingen overføringer mellom nivå 1, 2 eller 3 for virkelig verdi målinger i løpet av året. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden.

### Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	6 213	3 131
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(6 988)	(7 901)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(1 326)	(1 917)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater**	(311)	(6 904)
Netto agio/disagio	-	208

\*Kostnadsføring for tap på kundefordringer er innregnet i resultatet på linjen "Andre driftskostnader"

\*\* Urealisert verdiendring på finansielle derivater er innregnet i resultatet på linjen "Andre gevinster og tap, netto"

### Måling av virkelig verdi av finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter som innregnes og måles til virkelig verdi har selskapet klassifisert inn i et tre-nivåers hierarki som gjenspeiler betydningen av forutsetninger som foretas i målingen av virkelig verdi. Disse nivåene er definert nedenfor:

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter med henvisning til noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser. Den noterte markedsprisen som brukes til finansielle instrumenter som selskapet har, er markedskursen ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 2: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel "over-the-counter" derivater) bestemmes ved bruk av verdsettelsesteknikker som maksimerer bruken av observerbare markedsdata og tillegger så liten vekt som mulig på selskapsespesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: I de tilfeller virkelig verdi av finansielle instrumenter fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvor en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3.

### Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

Spesifikke verdsettelsesteknikker brukt til å verdsette finansielle derivater inkluderer nåverdien av fremtidige kontantstrømmer, basert på





terminkurser fra Nasdaq OMX Commodities på balansedagen. For vesentlige langsiktige kontrakter diskonteres kontantstrømmene med en diskonteringsrente beregnet ved å ta utgangspunkt i renten på statsobligasjoner med tilsvarende løpetid, tillagt en risikopremie på 0,2 prosentpoeng. Verdsettelsesmetoden er benyttet for terminkontrakter og opsjonskontrakter knyttet til kjøp og salg av elektrisitet. Viktige forutsetninger for verdsettelsen er forventede markedspriser (for områdepriser og den nordiske systemprisen) og diskonteringsrenter.

Nivå 3 forutsetninger består av forventede markedspriser på strøm i leveringsperioder hvor det ikke finnes en observerbar markedspris. Dette gjelder:

- Nordisk systempris for leveringsperioder utover de påfølgende 10 kalenderår, og
- Områdepriser for de fem norske prisområdene for leveringsperioder utover de påfølgende 3 kalenderår.

Ettersom selskapet ikke holder kraftderivater med levering utover de påfølgende 3 kalenderår ved utgangen av 2023 og 2024, er selskapets kraftderivater i sin helhet klassifisert på nivå 2 i verdsettelseshierarkiet pr 31.12.2023 og pr 31.12.2024.





## Note 7 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Salg og marketing	8 493	9 508
IT kostnader	8 570	8 138
Tjenestekjøp og vikarkostnad	14 569	7 690
Tap på fordringer	1 326	1 917
Fremmedtjenester*	3 838	2 769
Andre driftskostnader	6 409	7 495

\*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

### Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Lovpålagt revisjon	307	310
Andre attestasjonstjenester	58	20
Andre tjenester utenfor revisjonen	-	9

Beløp eks. mva





## Note 8 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Endring</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Skattekostnad i resultatregnskapet</b>			
Betalbar skatt		8 976	(852)
Endring utsatt skatt		(1 242)	249
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(8 811)	-
<b>Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats</b>			
Resultat før skatt		35 286	(3 203)
Skattesats		22 %	22 %
<b>Skatteeffekt av</b>			
Permanente forskjeller		31	76
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		(60)	-
Korreksjon tidligere år		-	25
Skatteeffekt av konsernbidrag		(8 811)	-
<i>Effektiv skattesats</i>		-3,1 %	18,9 %
<b>Betalbar skatt i balansen</b>			
Betalbar skatt i skattekostnaden		8 976	(852)
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(8 811)	-
Korreksjon tidligere år		(29)	-
Skattevirkning av mottatt konsernbidrag		-	3 960
<b>Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt</b>			
	<b>Endring</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Anleggsmidler *	(500)	(1 004)	(504)
Kundefordringer	619	(1 126)	(1 745)
Pensjonsforpliktelse	1 034	2 488	1 454
Gevninst og taps kto	294	(1 177)	(1 471)
Kontraktseiendeler	(5 854)	13 448	19 302
Finansielle derivater	(311)	(105)	206
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	(272)	526	798
<i>Skattesats</i>		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	(1 098)	2 871	3 969
<b>Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)</b>			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		(1 242)	249
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		144	540

\*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler





## Note 9 Resultat per aksje

Basisresultat og utvannet resultat per aksje er det samme, da det ikke eksisterer utvannende potensielle ordinære aksjer. Resultat per aksje er beregnet som resultat fordelt på aksjonærer for året dividert med det veide gjennomsnittlige antall utestående aksjer.

### Basisresultat per aksje

	2024	2023
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	36 364	(2 599)
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	36 876	(686)
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	1 000	1 000





## Note 10 Varige driftsmidler

2024

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Transport-midler og annet løstøre</b>	<b>Total</b>
Kostpris 01.01.2024	4 283	4 283
<b>Kostpris 31.12.2024</b>	<b>4 283</b>	<b>4 283</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	(2 195)	(2 195)
Årets avskrivninger	(1 228)	(1 228)
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024</b>	<b>(3 423)</b>	<b>(3 423)</b>

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Transport-midler og annet løstøre</b>	<b>Total</b>
Kostpris 01.01.2023	3 796	3 796
Tilgang	487	487
<b>Kostpris 31.12.2023</b>	<b>4 283</b>	<b>4 283</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(1 012)	(1 012)
Årets av- nedskrivninger	(1 183)	(1 183)
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023</b>	<b>(2 195)</b>	<b>(2 195)</b>

Økonomisk levetid 3 år

Avskrivningsmetode Lineært





## Note 11 Immaterielle eiendeler

### Langsiktige immaterielle eiendeler

2024

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Kunde- kontrakter	Forskning og utvikling, datasyst	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2024	1 096	20 058	21 154
Tilganger - Kjøp	-	7 284	7 284
<b>Kostpris 31.12.2024</b>	<b>1 096</b>	<b>27 343</b>	<b>28 439</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	(859)	(4 089)	(4 949)
Årets avskrivninger	(118)	(976)	(1 094)
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024</b>	<b>(978)</b>	<b>(5 065)</b>	<b>(6 043)</b>

Økonomisk levetid  
Avskrivningsmetode

3 år  
Lineært

5 år  
Lineært

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Kunde- kontrakter	Forskning og utvikling, datasyst	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	822	11 899	12 721
Tilganger - Kjøp	274	8 159	8 433
<b>Kostpris 31.12.2023</b>	<b>1 096</b>	<b>20 058</b>	<b>21 154</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(822)	(3 803)	(4 626)
Årets avskrivninger	(37)	(286)	(323)
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023</b>	<b>(859)</b>	<b>(4 089)</b>	<b>(4 949)</b>

Økonomisk levetid  
Avskrivningsmetode

3 år  
Lineært

5 år  
Lineært

\*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.

### Kortsiktige immaterielle eiendeler





## 2024

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Elsertifikater</b>	<b>Opprinnelses- garantier</b>	<b>Totale kortsiktige immaterielle eiendeler</b>
Kostpris 01.01.2024	65	2 798	<b>2 862</b>
Tilganger - Kjøp	121	2 102	<b>2 223</b>
Avganger	(186)	(4 215)	<b>(4 401)</b>
<b>Kostpris 31.12.2024</b>	<b>-</b>	<b>684</b>	<b>684</b>

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen.

## 2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>Elsertifikater</b>	<b>Opprinnelses- garantier</b>	<b>Totale kortsiktige immaterielle eiendeler</b>
Kostpris 01.01.2023	33	151	<b>184</b>
Tilganger - Kjøp	287	4 728	<b>5 015</b>
Avganger	(255)	(2 082)	<b>(2 337)</b>
<b>Kostpris 31.12.2023</b>	<b>65</b>	<b>2 798</b>	<b>2 862</b>

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen.

Avskrivninger og nedskrivninger av immaterielle eiendeler er inkludert i regnskapslinjen "Avskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet.





## Note 12 Kontraktsutgifter

Salgsprovisjoner som er ansett å være inkrementelle og marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt med kunde, balanseføres som Kontraktsutgifter når selskapet forventer å gjenvinne disse. IFRS 15 krever at slike kontraktsutgifter regnskapsføres som en eiendel i balansen og amortiseres systematisk i samsvar med overføringen av varer eller tjenester til kunden som eiendelen vedrører. Disse eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler" i balansen.

Eiendelene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver

Tabellen under oppsummerer utgifter knyttet til oppnåelse av kontrakter med kunder innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Balanse 01.01	19 302	23 932
Tilganger	8 228	13 117
Amortisering	(14 082)	(17 747)





## Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Elmera Industrial Ownership AS	1 000	51 938	100 %	100 %

Gudbrandsdal Energi AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på [investor.elmeragroup.no](http://investor.elmeragroup.no).





## Note 14 Pensjon

### Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Gudbrandsdal Energi AS er etablert i samsvar med lokale lover og inkluderer både innskuddsbaserte ordninger og ytelsesplaner. Pensjonsordningene i de norske selskapene i konsernet er i tråd med lov om obligatorisk tjenstepensjon (Lov om obligatorisk tjenstepensjon).

### Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på ytelser som utbetales av folketrygden. Pensjonsforpliktelse i sikrede ytelsesordninger dekkes gjennom investeringer av pensjonsmidler i et pensjonsfond.

Forpliktelsen eller eiendelen som er innregnet i regnskapet for en ytelsesbasert pensjonsplan, utgjør nåverdien av den ytelsesbaserte forpliktelsen ved utgangen av rapporteringsperioden, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene dersom ordningen er en sikret ordning. Den ytelsesbaserte forpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar.

### Innskuddsbaserte pensjonsordninger

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler faste innskuddsbidrag til et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd egen enhet.

### Pensjonsordninger i Gudbrandsdal Energi AS

#### Ytelsespensjonsordninger

Gudbrandsdal Energi AS er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon og har pensjonsordninger som tilfredsstiller kravene i denne lov. Selskapet har en kollektiv pensjonsordning i KLP for sine ansatte. Det er en offentlig ytelsesordning som sikrer den pensjonsberettigede 66 % av sluttlønn ved 30 års opptjening. Pensjonsalder er 67 år. Ordningen omfatter alders-, uføre og ektefelle/barnepensjon. De oppsatte rettigheter inneholder foruten alderspensjon, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Pensjonsytelsene reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon inklusive nye samordningsregler for de det gjelder. Antall aktive personer som er omfattet av ytelsesordningen er 1. I tillegg er det 9 med oppsatte rettigheter og 2 pensjonister per 31.12.2024.

#### Innskuddspensjonsordninger

Selskapet har også innført innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1.7.2015. Ved overgangen valgte en andel av selskapets ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. Ved utgangen av 2024 har Gudbrandsdal Energi AS en innskuddsbasert pensjonsordning for totalt 23 aktive medlemmer.

### Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2024 er beregnet i henhold til revidert IAS 19. Det vil si at estimatavvik umiddelbart amortiseres og føres mot egenkapitalen. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i KLP.

### Økonomiske forutsetninger

Gudbrandsdal energi AS har vurdert at markedet for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) tilfredsstiller kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2024 har Gudbrandsdal Energi AS benyttet en diskonteringsrente på 3,30 %, fremtidig lønnsvekst 3,50 %, og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,25 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2024 mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2024.

### Demografiske forutsetninger

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

	31.12.2024	31.12.2023
1. Diskonteringsrente	3,30 %	3,70 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	3,70 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,25 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,80 %	2,88 %

De aktuariemessige forutsetninger er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer. Som uttaksrate AFP fra 20 % ved 62 år stigende til 70 % ved 66 år.





Beløp i NOK tusen

<b>BALANSEFØRT PENSJONSMIDLER/PENSJONSFORPLIKTELSE</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	21 374	20 056
Pensjonsmidler ved periodens slutt	23 861	21 510
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger	(2 488)	(1 454)

<b>AVSTEMMING PENSJONSMIDLER/PENSJONSFORPLIKTELSE</b>	<b>Sikret ordning</b>	<b>Sum 31.12.2024</b>	<b>Sum 31.12.2023</b>
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	(1 454)	(1 454)	577
Resultatført pensjonskostnad	208	208	213
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(657)	(657)	(592)
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(585)	(585)	(1 653)

<b>PERIODENS PENSJONSKOSTNAD</b>	<b>Sikret ordning</b>	<b>Sum 2024</b>	<b>Sum 2023</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	167	167	159
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	21	21	20
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	680	680	627
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(689)	(689)	(628)
Administrasjonskostnader	29	29	14

Resultatført pensjonskostnad øvrige pensjonsordninger	1 538	1 551
---	-------	-------





**Note 15 Annen kortsiktig gjeld**

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Elsertifikatforpliktelse	465	345
Periodisert kraftkjøp	540	6 422
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	2 383	2 516
Annen kortsiktig gjeld	875	1 827





## Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2024 er Gudbrandsdal Energi AS eiet 100% av Elmera Industrial Ownership AS, som igjen er eiet 100% av Elmera Group ASA.

Følgende transaksjoner er utført med nærstående parter (beløp i NOK tusen):

### Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Fjordkraft Mobil AS	Søsterselskap	Salg av kundeportefølje	-	8 539
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Renteinntekter konsernkonto	4 804	1 773

### Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Rentekostnader konsernkonto	2	418
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Kjøp av tjenester	8 757	2 929
Fjordkraft AS	Søsterselskap	Kjøp av tjenester	-	1 310
Fjordkraft AS	Søsterselskap	Kjøp av varer	25	32

### Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Elmera Industrial Ownership AS	Morselskap	Utbytte	13 000	-

### Utdelinger fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Fjordkraft AS	Søsterselskap	Konsernbidrag	18 000	-

### Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2024	2023
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	61 967	33 092
Fjordkraft AS	Søsterselskap	-	18 000

### Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2024	2023
Elmera Industrial Ownership AS	Morselskap	40 050	13 000
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	4 282	2 929
Fjordkraft AS	Søsterselskap	152 854	247 289

Gjeld til nærstående parter er usikret og forventes å gjøres opp med kontanter.



## Note 17 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

### Konsernets kredittfasiliteter

Morselskapet Elmera Group ASA har inngått en ny finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Elmera Group ASA og dets datterselskaper, herunder Gudbrandsdal Energi AS;

- en låneramme for nedbetalingslån - NOKt 850 000
- en rullerende kredittfasilitet med ramme på NOKt 5 200 000
- en garantifasilitet med ramme på NOKt 2 000 000

Utløpsdatoen for nedbetalingslånet, den rullerende kredittfasiliteten og garantifasiliteten er i september 2027, med mulighet til å forlenge med to perioder på 12 måneder.

#### Nedbetalingslån - NOKt 850 000

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 850 000. Morselskapet Elmera Group ASA har benyttet hele denne rammen for å betale ned eksisterende lån. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens sluttdato som er i september 2027. Konsernet har rett til å forlenge sluttdatoen med to perioder på 12 måneder. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2024 utgjør NOKt 828 750. Referanserenten for lånet er NIBOR.

#### Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 5 200 000

Den rullerende kredittfasiliteten på NOKt 5 200 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før sluttdatoen i avtalen som er i september 2027. Eventuelle tilbakebetalte uttak fra fasiliteten er tilgjengelige for nytt uttak. En del av den rullerende kredittfasiliteten kan skilles ut som en tilleggsfasilitet. Gruppen har skilt ut en kassekredittfasilitet på NOKt 1 500 000, se neste avsnitt.

#### Kassekredittavtale – NOKt 1 500 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder og kassekredittrammen er tilgjengelig frem til september 2025. Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og datterselskapene i konsernet, herunder Gudbrandsdal Energi AS, har underkontoer. Pr. 31. desember 2024 hadde konsernet et trekk på kassekreditten på NOKt 117 381.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekreditt-forpliktelser. Gudbrandsdal Energi AS hadde pr 31. desember 2024 et netto innskudd på NOKt 57 884 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2023 hadde selskapet et netto innskudd på NOKt 33 092). Selskapets netto innskudd på konsernkontoordningen inngår i Fordringer på konsernselskaper i balanseoppstillingen.

#### Garantifasiliteten - NOKt 2 000 000

Formålet med garantifasiliteten er utstedelse av garantier og kredittbrev for Gruppens generelle bedrifts- og arbeidskapitalformål, inkludert garantier knyttet til gjennomfakturering med netteiere, leieavtaler for eiendom osv. Termineringsdatoen for garantifasiliteten er i september 2027, med en opsjon om å forlenge termineringen med to perioder på 12 måneder.

31. desember 2024 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 1 960 276 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 192 405 bankgarantier som er stilt på vegne av Gudbrandsdal Energi AS.

#### Finansielle covenants

I henhold til den nye kredittfasilitetsavtalen gjelder følgende finansielle covenants:

- Den trukne RCF-gjeldsprosenten\* skal ikke overstige 80 prosent til enhver tid;
- Gearing\*\* skal til enhver tid være mindre enn 2,00:1; og
- Likviditet\*\*\* skal til enhver tid være minst NOK 500 000 000.

Gruppen er ikke i brudd med noen av disse vilkårene ved slutten av denne rapporteringsperioden.

\* Trukket RCF-gjeldsprosent er definert som den trukne RCF-gjelden som en prosentandel av de justerte kundefordringene på det tidspunktet. Justerte kundefordringer er definert som kundefordringer og påløpte fordringer for Gruppen relatert til strømssalg, fratrukket tapsavsetninger i henhold til Gruppens policy. MVA legges til den delen av kundefordringene som har blitt levert, men ikke fakturert.



\*\* Gearing er definert som forholdet mellom total langsiktig rentebærende gjeld og justert EBITDA. Justert EBITDA er definert som rapportert EBITDA minus eventuelle renteutgifter under revolverende fasiliteten og Statkraft-avtalen som er påløpt i den relevante perioden.

\*\*\* Likviditet er definert som summen av alle ubrukte og tilgjengelige forpliktelser under den rullerende fasiliteten og alle kontanter og kontantekvivalenter.

.

## Sikkerhet og pantstillelser

Følgende av konsernets eiendeler er pantsatt som sikkerhet for alle kredittfasiliteter i henhold til den nye finansieringsavtalen:

- kundefordringene til enhetene i konsernet,
- innskudd på underkontoer i konsernets konsernkontoordning, og
- aksjene i alle datterselskaper.

Bokført verdi av pantsatte eiendeler i balansen til Gudbrandsdal Energi AS utgjør:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Kundefordringer	210 206	294 335
Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konsernselskaper)	57 884	33 092





**Note 18 Hendelser etter balansedagen**

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i årsregnskapet.





## Verifikasjon

Transaksjon 09222115557545908761

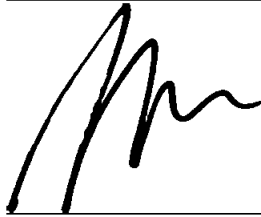
### Dokument

Årsberetning og årsregnskap Gudbrandsdal Energi AS  
2024  
Hoveddokument  
45 sider  
Initiert på 2025-05-05 15:12:41 CEST (+0200) av Marius  
Røed Sveipe (MRS)  
Ferdigstilt den 2025-05-13 09:22:00 CEST (+0200)

### Underskriverne

Marius Røed Sveipe (MRS)  
mrs@ge.no  
+4797753878

 **bankID**



Navnet norsk BankID oppga var "Marius Røed Sveipe"  
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"  
2024-10-28 09:12:50 CET (+0100)  
Signert 2025-05-05 19:18:38 CEST (+0200)

Henning Nordgulen (HN)  
Elmera Group  
henning.nordgulen@elmeragroup.no

 **bankID**

*Henning Nordgulen*

Navnet norsk BankID oppga var "Henning Nordgulen"  
BankID utstedt av "BankID - Bankenes ID-tjeneste AS"  
2025-03-05 12:53:56 CET (+0100)  
Signert 2025-05-13 09:22:00 CEST (+0200)

Per Heiberg-Andersen (PH)  
Elmera Group  
per.heiberg-andersen@elmeragroup.no

 **bankID**



Navnet norsk BankID oppga var "Per Heiberg-Andersen"  
BankID utstedt av "BankID - Bankenes ID-tjeneste AS"  
2025-03-09 10:17:50 CET (+0100)  
Signert 2025-05-05 15:17:31 CEST (+0200)

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)  
Elmera Group  
jeanne.tjomsland@elmeragroup.no

 **bankID**

*Jeanne K. Tjomsland*

Navnet norsk BankID oppga var "Jeanne Katralen  
Tjomsland"  
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"  
2024-12-18 15:11:48 CET (+0100)  
Signert 2025-05-05 15:51:13 CEST (+0200)





## Verifikasjon

Transaksjon 09222115557545908761

Solfrid Fluge Andersen (SFA)  
Elmera Group  
solfrid.andersen@elmeragroup.no



*Solfrid Fluge Andersen*

Navnet norsk BankID oppga var "Solfrid Fluge Andersen"  
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"  
2025-03-27 17:25:21 CET (+0100)  
Signert 2025-05-05 19:40:12 CEST (+0200)

Ellen Stokke (ES)  
GE Holding  
est@geholding.no



*Ellen Stokke*

Navnet norsk BankID oppga var "Ellen Stokke"  
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"  
2025-02-24 12:18:25 CET (+0100)  
Signert 2025-05-05 20:32:47 CEST (+0200)

Ole Christian Hvattum (OCH)  
GE Holding  
och@geholding.no



*Ole Christian Hvattum*

Navnet norsk BankID oppga var "Ole Christian Hvattum"  
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"  
2024-05-23 13:44:10 CEST (+0200)  
Signert 2025-05-05 16:18:45 CEST (+0200)

Jo Egil Røssummoen (JER)  
GE AS  
jo.egil.rossummoen@ge.no



*Jo Røssummoen*

Navnet norsk BankID oppga var "Jo Egil Røssummoen"  
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"  
2023-12-02 14:00:57 CET (+0100)  
Signert 2025-05-05 15:40:38 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





# Deloitte.

Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Postboks 6013, Postterminalen  
NO-5008 Bergen  
Norway

+47 55 21 81 00  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi AS

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Registrert i Foretaksregisteret  
Medlemmer av Den norske  
Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282



## Deloitte.

Uavhengig revisors beretning  
Gudbrandsdal Energi AS

ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.



**Deloitte.**

Uavhengig revisors beretning  
Gudbrandsdal Energi AS

Bergen, 10. april 2025  
Deloitte AS

**Helge Roald Johnsen**  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



## Uavhengig revisors beretning

Name	Date
Johansen, Helge-Roald	2025-04-10

Identification

 bankID™ Johansen, Helge-Roald



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF  
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))