



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 987 287 640
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: ØVRE HALLINGDAL KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: C/o Akershus Energi AS
Brogata 7
2000 LILLESTRØM

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: Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.05.2025

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, 20.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		4 774 677	3 563 952
Annen driftsinntekt		210 961 039	279 104 573
Sum inntekter		215 735 716	282 668 525
Kostnader			
Varekostnad		5 196 391	4 861 218
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		5 260 595	5 249 601
Annen driftskostnad		26 875 495	47 536 247
Sum kostnader		37 332 481	57 647 066
Driftsresultat		178 403 235	225 021 459
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		19 199 289	14 545 840
Annen renteinntekt		22 370	10 496
Annen finansinntekt		152 657	
Sum finansinntekter		19 374 316	14 556 336
Annen rentekostnad			2 712
Sum finanskostnader			2 712
Netto finans		19 374 316	14 553 624
Resultat før skattekostnad		197 777 551	239 575 083
Skattekostnad på resultat		116 293 851	159 695 300
Årsresultat		69 346 120	99 373 543
Årsresultat etter minoritetsinteresser		69 346 120	99 373 543
Totalresultat		69 346 120	99 373 543
Overføringer og disponeringer			
Overføring sikringsreserve		-12 137 580	19 493 750



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Avsatt til annen egenkapital		81 483 700	79 879 793
Sum overføringer og disponeringer		69 346 120	99 373 543



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		28 416 360	28 416 360
Sum immaterielle eiendeler		28 416 360	28 416 360
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		296 960 533	293 051 754
Sum varige driftsmidler		296 960 533	293 051 754
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		208 866	208 866
Sum finansielle anleggsmidler		208 866	208 866
Sum anleggsmidler		325 585 759	321 676 980
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		528 705 960	498 920 622
Krav på innbetaling av selskapskapital		3 234 523	2 991 013
Sum fordringer		531 940 483	501 911 635
Sum omløpsmidler		531 940 483	501 911 635
SUM EIENDELER		857 526 242	823 588 615
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		17 675 000	17 675 000
Overkurs		11 202 781	11 202 781
Annen innskutt egenkapital		7 120 335	7 120 335



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum innskutt egenkapital		35 998 116	35 998 116
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		50 031 287	51 231 287
Annen egenkapital		409 508 152	338 962 032
Udisponert resultat			
Sum opptjent egenkapital		459 539 439	390 193 319
Sum egenkapital		495 537 555	426 191 435
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		140 627 035	138 946 510
Andre avsetninger for forpliktelser		107 311 000	91 750 000
Sum avsetninger for forpliktelser		247 938 035	230 696 510
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		247 938 035	230 696 510
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 332 248	7 645 409
Betalbar skatt		112 202 031	158 983 571
Skyldig offentlige avgifter		353 623	
Annen kortsiktig gjeld		162 750	71 690
Sum kortsiktig gjeld		114 050 652	166 700 670
Sum gjeld		361 988 687	397 397 180
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		857 526 242	823 588 615



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for konklusjon

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for



**Shape the future
with confidence**

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 avgjøre en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende 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. Feilinformasjonen 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 risikoer, 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 intern kontroll.
- 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 regnskapsestimaterne 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 rettvise 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.

Oslo, 29. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Trond Stian Nyteit
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnr: L1RRD-HL12R-P2076-KD26J-MJD54-JM4QJ



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Nytveit, Trond Stian

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-802147

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-04-29 11:41:24 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: L1RRD-HLY2R-P2076-KD26J-MJD54-JM4QJ

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



Årsberetning 2024

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Org.nr. 987 287 640



Årsberetning 2024

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS er et 100 % eid datterselskap av Akershus Energi Vannkraft AS, som er et 100 % eid datterselskap av Akershus Energi AS, hvor Akershus Fylkeskommune eier 100 % av aksjene.

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS eier 1/7 av kraftverkene Usta og Nes i Hallingdalsvassdraget. Øvrige eiere er Hafslund Kraft AS (4/7 deler) og Vardar Vannkraft AS (2/7 deler).

Selskapet startet sin virksomhet 1.9.2004 som følge av at Akershus Energi Vannkraft AS overførte egne og deleide kraftverk til nye datterselskaper.

Hafslund Kraft AS forestår administrasjon, ledelse og den daglige operative driften av kraftverkene.

Selskapets hovedkontor ligger i Lillestrøm i Lillestrøm kommune.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Arbeidsmiljø og personale

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon har ingen ansatte, og funksjonen som daglig leder er ivaretatt av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS gjennom inngåtte avtaler.

Gjennom etablerte samarbeidsforum og løpende rapportering fra Hafslund Kraft AS avsjekkes driftens kvalitet og fremdrift og eventuelle tiltak initieres. Sentralt i dette ligger oppfølgingen av myndighetspålagte krav, slik som IK/HMS, stoffkartotek, risiko- og sårbarhetsanalyser etc.

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Det er to kvinner i styret.

Miljø

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø utover vanlig ressursbruk i bransjen.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Selskapet har et resultat etter skatt på 81,5 mill. kr. I 2023 var resultat etter skatt 79,9 mill. kr.

Øvre Hallingdal kraftproduksjons andel av produksjonen for kraftverkene Usta og Nes for 2024 var 375 GWh, som er i tråd med normalproduksjon. I 2023 var produksjonen 343 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon fratrukket forpliktelse er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2024 var 487kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Bergen) mot 762 kr/MWh i 2023.

Det har ikke inntruffet forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat.

Selskapet har ikke hatt forsknings- og utviklingsaktivitet i 2024.



Finansiell risiko

Selskapet selger den produserte kraften til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS i en langsiktig avtale, hvor prisen settes til spotpris. Akershus Energi Vannkraft AS håndterer prisisiko, volumrisiko, samt risiko knyttet til grunnrente, slik at de regnskapsmessige resultatene av eksponeringen av videresalg av kraften regnskapsføres i Akershus Energi Vannkraft AS.

Fremtidig utvikling

Ett av hovedmålene i Akershus Energi konsernet er vekst innen kraftproduksjon og kraftverksdrift for andre kraftselskaper. Det er imidlertid ingen omsetning av vannkraftverk i markedet. Det arbeides derfor aktivt for å få mer kraftproduksjon fra eksisterende anlegg og fallrettigheter.

Lillestrøm, 25.04.2025

Arne Johan Garmo
Styreleder

Astri England Garshol

Camilla Giske

Tom Flattum
Daglig leder



Resultatregnskap - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2024	2023
Salgsinntekter	2,13	206 089	279 534
Andre driftsinntekter	2	9 646	3 135
Sum driftsinntekter		215 736	282 669
Energi- og overføringskostnader	3,13	5 196	4 861
Av- og nedskrivninger	9	5 261	5 250
Annen driftskostnad	5,13	26 875	47 536
Sum driftskostnader		37 332	57 647
Driftsresultat		178 403	225 021
Finansinntekter	6,13	19 374	14 556
Finanskostnader	6,13	0	3
Netto finansposter		19 374	14 554
Resultat før skattekostnad		197 778	239 575
Skattekostnad	7	116 294	159 695
Årsresultat		81 484	79 880
Totalresultat			
Årsresultat		81 484	79 880
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet			
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Endring sikringsreserve		-15 561	24 992
Skattekostnad sikringsreserve		3 423	-5 498
Totalresultat		69 346	99 374



Balanse - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	8	28 416	28 416
Andel deleide verk	9	297 169	293 261
Sum anleggsmidler		325 586	321 677
Omløpsmidler			
Kundefordringer	13	36 432	5 678
Andre kortsiktige fordringer	10,13	495 508	496 233
Sum omløpsmidler		531 940	501 912
Sum eiendeler		857 526	823 589
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		17 675	17 675
Overkurs		18 323	11 203
Annen egenkapital		459 539	397 314
Sum egenkapital		495 538	426 191
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	140 627	138 947
Andre avsetninger for forpliktelser	16	107 311	91 750
Sum langsiktig gjeld		247 938	230 697
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 332	7 645
Betalbar skattegjeld	7	112 202	158 984
Skyldige offentlige trekk og avgifter		354	0
Annen kortsiktig gjeld	12,13	163	72
Sum kortsiktig gjeld		114 051	166 701
Sum gjeld		361 989	397 397
Sum egenkapital og gjeld		857 526	823 589

Lillestrøm, 25.04.2025

Styret for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Arne Johan Grimsbo
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Camilla Giske
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2024 - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2023	17 675	11 203	340 908	5 174	51 231	426 191
Årets resultat	0	0	82 684	0	-1 200	81 484
Utvirket resultat	0	0	0	-12 138	0	-12 138
Egenkapital 31.12.2024	17 675	11 203	423 592	-6 964	50 031	495 538

Selskapets aksjekapital på kr 17 675 000 er fordelt på 17 500 aksjer, hver pålydende kr 1 010.
Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akerhus Energi Vannkraft AS.
Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2024 - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	197 778	239 575
Periodens betalte skatt	-157 971	-299 753
Avskrivninger og nedskrivninger	5 261	5 250
Endring kundefordringer	-30 754	153 175
Endring leverandørgjeld	-6 313	-5 572
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-153	0
Endring i andre tidsavgrensningposter	1 640	-26 803
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	9 487	65 872
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-9 169	-1 810
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	153	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-9 017	-1 810
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-470	-64 061
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-470	-64 061
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	0
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	0	0
Endring i kontanter og bankinnskudd	0	0
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	0	0



Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

Selskapsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle derivater og finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for selskapsregnskapet er grunneiererstatninger, hvor beregningen bygger på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området), og varige driftsmidler, hvor gjenværende brukstid og gjenvinnbart beløp vurderes årlig (se egne noter under).

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Selskapets kraftproduksjon selges løpende til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til gjeldende markedspris, med inntektsføring av levert/fakturert volum i regnskapet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftssyklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

1.3 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle anleggsmidler vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

1.4 Fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

1.5 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.



1.6 Vannmagasinbeholdninger

Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden

1.8 Betingede utfall - forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.9 Konsernbidrag og utbytte

Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.10 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske



fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.11 Grunneierrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke.

1.12 Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

1.13 Andeler i deleid virksomhet/felleskontrollert ordning

En felleskontrollert ordning er der to eller flere parter har felles kontroll basert på en kontraktsmessig avtale, og hvor det er enstemmighet mellom partene når det gjelder beslutninger om driftsmessige aktiviteter.

For felleskontrollerte driftsordninger innregnes selskapets andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader på de respektive resultat- og balanselinjene i selskapsregnskapet.

1.14 Erstatninger

Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Selskapet har som offentlig kraftforetak evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor selskapet faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt balanseføres ikke.

Grunneiererstatninger

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av grunneiererstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IFRS 9 med føring av verdiendringer over totalresultat. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med føring av verdiendringene over totalresultatet.

Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området).

1.15 Eiendomsskatt

Beregnet eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og medtatt under andre driftskostnader i resultatregnskapet.

1.16 Avgift på kraftproduksjon

Fra 28.09.2022 til 30.09.2023 ble vannkraftproduksjon for kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVa eller mer ilagt en avgift på 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Tap på finansielle kontrakter som er inngått før 28.09.2022 og som er inngått til reell sikring av inntekter fra kraftproduksjon,



kan trekkes fra ved beregningen. Avgiften beregnes separat for kraft som omsettes til spotmarkedspris, konsesjonskraft, uttaksretter og egenkraft. Avgiften er klassifisert som driftskostnad i regnskapet.

1.17 Betingede utfall – forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.18 Konsernbidrag og utbytte

Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.19 Skatter

I tillegg til ordinær overskuddsbeskatning er selskapet underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak med grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Ordinær overskuddsskatt

Ordinær overskuddsskatt blir beregnet etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse nettoføres i balansen i den utstrekning det er anledning til det.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt skal beregnes særskilt for hvert enkelt kraftverk, med en skattesats på 57,7 %. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader, investeringer og påkostninger for kraftverket samt skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2024 er denne fastsatt til 3,4 %, som er en etter skattrente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

Negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk kan utlignes mot årets positive grunnrenteinntekt i andre kraftverk skattyteren eier. Dersom beregningen av grunnrenteinntekt etter samordning blir negativ, kan skatteverdien av den negative grunnrenteinntekten kreves utbetalt. Det gis også adgang til utligning mellom kraftverk innenfor samme skattekonsern. For kraftverkene innenfor Akershus Energi konsern foretas det samordning av eventuelle negative posisjoner mot positiv grunnrenteinntekt innenfor det enkelte selskap. Skatteverdien av eventuell overskytende negativ grunnrenteinntekt kreves utbetalt.

Utsatt skatt på grunnrente beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på kraftverkene. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de syv siste



år multiplisert med en fastsatt skattesats på 1,3 øre pr. kWh. Beregnet naturressursskatt kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt. Den delen av naturressursskatten som overstiger alminnelig overskuddsskatt kan fremføres til senere år, og balanseføres som forskuddsbetalt skatt.

Note 2 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Energisalg til konsernselskap	201 315	270 214
Energisalg til eksterne	4 775	3 564
Andre driftsinntekter	9 646	8 890
Sum driftsinntekter	215 736	282 669

Note 3 Energi- og overføringskostnader

Energi- og overføringskostnader omfatter kostnader knyttet til innmating av produsert kraft på overføringsnettet, samt markeds- og avregningskostnader.

Note 4 Lønn- og personalkostnader

Det er ingen ansatte i selskapet. Nødvendige tjenester kjøpes inn fra eierselskapet.

Selskapet har i 2024 ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer eller daglig leder. Funksjonen som daglig leder ivaretas av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS, og lønn og godtgjørelse er regnskapsført i dette selskapet. Andel av lønn og personalkostnader som relaterer seg til daglig leder er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.

Det eksisterer ingen avtaler om bonus, overskuddsdeling, opsjoner eller andre fordeler i selskapet. Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til eventuelt opphør av eller endring av verv til styreleder. Selskapet er ikke pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon.



Note 5 Andre driftskostnader

Andre driftskostnader ØHK

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Andel driftskostnader deleide anlegg	15 605	15 140
Eiendomsskatt	6 355	6 554
Erstatninger, konsesjonsavgifter	2 475	8 413
Honorarer, fremmede tjenester	308	500
Andre driftskostnader	67	10
Høyprisavgift	-	14 890
Konserninterne tjenester	2 066	2 029
Sum andre driftskostnader	26 875	47 536

Andel driftskostnader deleide anlegg kan henføres til selskapets andel av driftskostnadene i Uste/Nes-anleggene.

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2024	2023
Revisjon ¹⁾	51	49
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.

Beløpene er eksklusiv merverdiavgift.

Note 6 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Renteinntekter konsernselskap	19 199	14 546
Renteinntekter bankinnskudd	22	-
Andre renteinntekter	153	10
Sum finansinntekter	19 374	14 556
Rentekostnader konsernselskap	-	-
Andre rentekostnader	-	3
Sum finanskostnader	-	3
Netto finansposter	19 374	14 554



Note 7 Skatter

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. I tillegg er det for kraftverk som er i grunnrenteoposisjon beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler knyttet til kraftproduksjon, med tillegg av andre avsetninger. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.24 er det benyttet vedtatte skattesatser, med henholdsvis 22 % for alminnelig inntekt og 57,7 % for grunnrenteinntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endrede skattesatser er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt blir fremført til senere år og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.24	31.12.23
Varige driftsmidler	249 973	247 969
Grunneierforpliktelse	-107 311	-91 750
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	142 662	156 219
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-31 386	-34 368
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	189 327	181 245
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-109 241	-104 578
Sum balanseført utsatt skatteforpliktelse	-140 627	-138 947
Betalbar skatt	2024	2023
Resultat før skatt	197 778	239 575
Endring midlertidige forskjeller	13 557	-24 343
Poster ført over utvidet resultat	-15 561	24 992
Konsernbidrag		
Permanente forskjeller	-175	14 890
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	195 599	255 114
Betalbar skatt alminnelig inntekt	43 032	56 125
Beregnet skatt på avgitt konsernbidrag		
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	69 170	102 859
Beregnet betalbar skatt	112 202	158 984



Årets skattekostnad	2024	2023
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	43 032	56 125
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	69 170	102 859
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-2 983	5 356
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	4 663	854
Beregnet skatt konsernbidrag	-	-
Poster ført over utvidet resultat	3 423	-5 498
Beregnet naturressursskatt	4 322	4 278
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-4 322	-4 278
For mye/lite beregnet gunnrenteskatt tidligere år	-1 012	
Årets skattekostnad	116 294	159 695

Avstemming

Beregnet skatt på årets resultat	43 511	52 707
Beregnet skatt på permanente forskjeller	-39	3 276
Kostnadsført skatt på grunnrente	72 821	103 713
Årets skattekostnad	116 294	159 695

Naturressursskatt

Gjennomsnittlig produksjon (GWh)	332	329
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	4 322	4 278

Note 8 Immaterielle eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023	2022
Grunneierrettigheter	28 416	28 416	28 416
Sum immaterielle eiendeler	28 416	28 416	28 416



Note 9 Deleide verk

Selskapet har en 1/7 eierandel i Uste/Nes anleggene, med forretningskontor i Oslo. Andel inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld for denne eierandelen er medtatt i regnskapet etter bruttometoden.

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Sum
Anskaffelseskost 31.12.23	6 515	391 683	398 198
Tilgang 2024	7 382	1 787	9 169
Avgang 2024			-
Anskaffelseskost 31.12.23	13 897	393 470	407 367
Akkumulert avskrevet 31.12.23	-	104 937	104 937
Avskrivninger 2024		5 261	5 261
Akkumulert avskrevet 31.12.23	-	110 198	110 198
Bokført verdi 31.12.24	13 897	283 273	297 169
Avskrivningssatser		1,25-3,33%	

For avskrivbare driftsmidler er det lagt til grunn en planmessig (lineær) avskrivning over forventet gjenværende brukstid.

Note 10 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Kortsiktig fordring konsernselskap	492 274	491 710
Til gode merverdiavgift	-	1 533
Forskuddsbetalte kostnader	-	-
Andre kortsiktige fordringer	3 235	2 991
Sum andre kortsiktige fordringer	495 508	496 233

Note 11 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.24 er TNOK 0.

Selskapet er med i konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS (Note 13 – Nærstående parter).



Note 12 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.24	31.12.23
Rentefri kortsiktig gjeld konsern	163	-
Periodiserte kostnader	-	72
Sum annen kortsiktig gjeld	163	72

Note 13 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Vind AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Akershus Energi Vannkraft AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- Glomma Kraftproduksjon AS
- Skien Kraftproduksjon AS
- Halden Kraftproduksjon AS
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Felleskontrollert virksomhet

Uste/Nes anleggene

Jfr. note 4 Lønn og personalkostnader, note 5 Andre driftskostnader, note 9 Andel deleide verk.

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Driftsinntekter	201 315	270 214
Driftskostnader	3 584	3 093
Finansinntekter	19 199	14 546
	31.12.24	31.12.23
Kundefordringer	36 432	5 678
Andre kortsiktige fordringer	492 274	455 292
Sum eiendeler	528 706	460 970
Leverandørgjeld	-	-
Annen kortsiktig gjeld	163	-
Sum gjeld	163	-



Selskapet selger løpende sin kraftproduksjon til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser, og kundefordringer er i hovedsak knyttet til dette kraftsalget. Administrative og tekniske tjenester kjøpes fra Akershus Energi AS og fra Akershus Energi Vannkraft AS. Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld omfatter i hovedsak mellomværende knyttet til konsernkontoordning og avsatt konsernbidrag/utbytte.

Note 14 Konesjoner

Som offentlig eid kraftforetak har selskapet etter dagens lovgivning evigvarende konesjoner.

Note 15 Resultat per aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2024	2023
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	81 484	79 880
Veid gjennomsnitt antall aksjer	17 500	17 500
Resultat pr. aksje	4,7	4,6

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

Note 16 Andre avsetninger for forpliktelser

Reduksjon i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved forventede lavere kraftpriser mot fjoråret samt noe økning i diskonteringsrente.

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi med innregning av verdiendring over totalresultatet. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot konsumprisindeksen er vurdert til amortisert kost. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunnerstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi hvor verdiendringene føres over totalresultatet på linjen endring sikringsreserve.

Noe av grunnerstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi hvor verdiendringene føres over totalresultatet på linjen endring sikringsreserve.

Beløp i hel 1 000 kr	Grunneier- erstatninger	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.23	91 750	91 750
Endring 2024	15 561	15 561
Balanse 31.12.24	107 311	107 311



Beregnet konsesjonskraftforpliktelse (Ikke resultat- og balanseført)

Selskapet har evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor selskapet faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt balanseføres ikke. Forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt er beregnet og spesifisert under. Forpliktelsen avhenger av konsesjonskraftpris og volum, diskonteringsrente og EURO kurs på balansedag.

Beløp i hele 1 000 kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.23	2 461	-541	1 920
Verdiendring	1 366	-301	1 066
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.24	3 827	-842	2 985

**SIGNATURES****ALLEKIRJOITUKSET****UNDERSKRIFTER****SIGNATURER****UNDERSKRIFTER**

This documents contains 19 pages before this page
Dokumentet inneholder 19 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 19 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 19 sider før denne side

Detta dokument innehåller 19 sidor före denna sida

Astri England Garshol

9a90e61b-023c-4b69-a743-46e242431fcf - 2025-04-25 09:05:09 UTC +03:00
BankID - 6a9b66d5-12d5-4aef-9dc7-2ae4c51820a7 - NO

TOM FLATTUM

bbf03052-3499-4445-af1d-e3791a15bafd - 2025-04-25 10:11:45 UTC +03:00
BankID - 14fea318-021c-4260-a017-3313efab6445 - NO

Arne Johan Grimsbo

d8177124-a306-42b2-9fa8-8d26b6fdd302 - 2025-04-25 10:17:12 UTC +03:00
BankID - bc529093-6d27-4b97-a0c8-428eab890887 - NO

Camilla Giske

8399921e-f459-481c-845d-f528409873fe - 2025-04-25 14:15:24 UTC +03:00
BankID - caa96575-1a37-4ff1-a643-52e141e7764d - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmateckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberøvende