



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - 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: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: Thomas Gjelsnes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 31.05.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		3 563 952	3 766 274
Annen driftsinntekt		279 104 573	495 312 865
Sum inntekter		282 668 525	499 079 139
Kostnader			
Varekostnad		4 861 218	7 416 748
Lønnskostnad			1 991 988
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		5 249 601	4 689 295
Annen driftskostnad		47 536 247	63 458 651
Sum kostnader		57 647 066	77 556 683
Driftsresultat		225 021 459	421 522 457
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		14 545 840	4 155 597
Annen renteinntekt		10 496	
Sum finansinntekter		14 556 336	4 155 597
Annen rentekostnad		2 712	
Sum finanskostnader		2 712	
Netto finans		14 553 624	4 155 597
Ordinært resultat før skattekostnad		239 575 083	425 678 053
Skattekostnad på resultat			321 530 709
Ordinært resultat etter skattekostnad		239 575 083	104 147 344
Ekstraordinær inntekt		24 992 000	42 370 000
Skattekostnad på ekstraordinært resultat			9 321 400
Årsresultat		264 567 083	137 195 944
Årsresultat etter minoritetsinteresser		264 567 083	137 195 944
Totalresultat		264 567 083	137 195 944



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Overføringer og disponeringer			
Overføring sikringsreserve			33 048 600
Avsatt til annen egenkapital			104 147 344
Sum overføringer og disponeringer			137 195 944



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
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		293 051 754	296 491 198
Sum varige driftsmidler		293 051 754	296 491 198
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		208 866	208 866
Sum finansielle anleggsmidler		208 866	208 866
Sum anleggsmidler		321 676 980	325 116 425
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		498 920 622	597 803 961
Krav på innbetaling av selskapskapital		2 991 013	238 000
Sum fordringer		501 911 635	598 041 961
Sum omløpsmidler		501 911 635	598 041 961
SUM EIENDELER		823 588 615	923 158 385
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	2023	2022
Sum innskutt egenkapital		35 998 116	35 998 116
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		52 431 287	52 431 287
Annen egenkapital		238 388 489	238 388 489
Udisponert resultat		264 567 083	
Sum opptjent egenkapital		555 386 859	290 819 776
Sum egenkapital		591 384 975	326 817 892
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		132 736 541	132 736 541
Andre avsetninger for forpliktelser		91 750 000	116 742 000
Sum avsetninger for forpliktelser		224 486 541	249 478 541
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		224 486 541	249 478 541
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		7 645 409	13 217 601
Betalbar skatt			299 752 557
Annen kortsiktig gjeld		71 690	33 891 794
Sum kortsiktig gjeld		7 717 099	346 861 952
Sum gjeld		232 203 640	596 340 493
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		823 588 615	923 158 385



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Storøvet 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

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener 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 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



Building a better
working world

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 regnskapsestimater 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 betydelig tvil 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 omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 25. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: PCAQE-SE2XP-BK6Z3-DUZ34-XODJN-QDNW7



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."

Sellæg, Finn Espen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-389551

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-25 12:32:41 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: PCAQE-SE2XP-BK6Z3-DUZ34-XODIN-QDNW7

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Årsberetning 2023

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Org.nr. 987 287 640



Årsberetning 2023

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 E-CO Vannkraft (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 E-CO Vannkraft 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 ECO Vannkraft 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 79,9 mill. kr. I 2022 var resultat etter skatt 104,1 mill. kr.

Øvre Hallingdal kraftproduksjons andel av produksjonen for kraftverkene Usta og Nes for 2023 var 343 GWh, som er i tråd med normalproduksjon. I 2022 var produksjonen 277 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon fratrukket forpliktelser er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2023 var 762 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Bergen) mot 1 934 kr/MWh i 2022. Oppgang i salgsinntekter skyldes i hovedsak meget høye priser.

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 2023.



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, 19.04.2024

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum
Daglig leder



Resultatregnskap - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Salgsinntekter	2,13	279 534	495 395
Andre driftsinntekter	2	3 135	3 684
Sum driftsinntekter		282 669	499 079
Energi- og overføringskostnader	3,13	4 861	7 417
Lønn og personalkostnader	4	0	1 992
Av- og nedskrivninger	9	5 250	4 689
Annen driftskostnad	5,13	47 536	63 459
Sum driftskostnader		57 647	77 557
Driftsresultat		225 021	421 522
Finansinntekter	6,13	14 556	4 156
Finanskostnader	6,13	3	0
Netto finansposter		14 554	4 156
Resultat før skattekostnad		239 575	425 678
Skattekostnad	7	159 695	321 531
Årsresultat		79 880	104 147
Totalresultat			
Årsresultat		79 880	104 147
Endring sikringsreserve		24 992	42 370
Skattekostnad sikringsreserve		-5 498	-9 321
Totalresultat		99 374	137 196



Balanse - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	8	28 416	28 416
Andel deleide verk	9	293 261	296 700
Sum anleggsmidler		321 677	325 116
Omløpsmidler			
Kundefordringer	13	5 678	158 853
Andre kortsiktige fordringer	10,13	496 233	439 189
Sum omløpsmidler		501 912	598 042
Sum eiendeler		823 589	923 158
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		17 675	17 675
Overkurs		11 203	11 203
Annen egenkapital		397 314	297 940
Sum egenkapital		426 191	326 818
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	138 947	132 737
Andre avsetninger for forpliktelser	16	91 750	116 742
Sum langsiktig gjeld		230 697	249 479
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		7 645	13 218
Betalbar skattegjeld	7	158 984	299 753
Annen kortsiktig gjeld	12,13	72	33 892
Sum kortsiktig gjeld		166 701	346 862
Sum gjeld		397 397	596 340
Sum egenkapital og gjeld		823 589	923 158

Lillestrøm, 19.04.2024

Styret for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2023 - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2022	17 675	11 203	259 829	-14 320	52 431	326 818
Årets resultat	0	0	81 080	0	-1 200	79 880
Utvidet resultat	0	0	0	19 494	0	19 494
Egenkapital 31.12.2023	17 675	11 203	340 908	5 174	51 231	426 191

Seiskapets 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 Akershus Energi Vannkraft AS. Seiskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømpoppstilling 2023 - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	239 575	425 678
Periodens betalte skatt	-299 753	-116 822
Avskrivninger og nedskrivninger	5 250	4 689
Endring kundefordringer	153 175	-67 833
Endring leverandørgjeld	-5 572	12 838
Endring i andre tidsavgrensningposter	-26 803	12 143
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	65 872	270 693
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-1 810	-4 245
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 810	-4 245
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-64 061	-266 448
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-64 061	-266 448
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 salgpris 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 salgpris 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

Rettingen 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 kontraktmessig 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 nettopføres 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 2023 er denne fastsatt til 3,0 %, som er en etter skattrente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapskatt, 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 selskapskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapskatt 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	2023	2022
Energisalg til konsernselskap	270 214	491 629
Energisalg til eksterne	3 564	3 766
Andre driftsinntekter	8 890	3 684
Sum driftsinntekter	282 669	499 079

Selskapets kraftproduksjon selges løpende til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til gjeldende markedspris.

Note 3 Energi- og overføringskostnader

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

Note 4 Lønn- og personalkostnader

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

Selskapet har i 2023 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 tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.



Note 5 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Andel driftskostnader deleide anlegg	15 140	13 950
Eiendomsskatt	6 554	5 492
Erstatninger, konsesjonsavgifter	8 413	13 247
Honorarer, fremmede tjenester	500	43
Andre driftskostnader	10	10
Høyprisavgift	14 890	29 066
Konserninterne tjenester	2 029	1 650
Sum andre driftskostnader	47 536	63 459

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

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2023	2023
Revisjon ¹⁾	49	43
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	2023	2022
Renteinntekter konsernselskap	14 546	4 156
Andre renteinntekter	10	-
Sum finansinntekter	14 556	4 156
Andre rentekostnader	3	-
Sum finanskostnader	3	-
Netto finansposter	14 554	4 156

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. 31.12.23 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 fordelene 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	31.12.23	31.12.22
Varige driftsmidler	247 969	248 618
Grunneierforpliktelse	-91 750	-116 742
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	156 219	131 876
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-34 368	-29 013
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	181 245	179 764
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-104 578	-103 724
Sum balanseført utsatt skatteforpliktelse	-138 947	-132 737
Betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skatt	239 575	425 678
Endring midlertidige forskjeller	-24 343	-43 780
Poster ført over utvidet resultat	24 992	42 370
Konsernbidrag		-
Permanente forskjeller	14 890	29 066
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	255 114	453 335
Betalbar skatt alminnelig inntekt	56 125	99 734
Beregnet skatt på avgitt konsernbidrag		-
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	102 859	200 019
Beregnet betalbar skatt	158 984	299 753



Årets skattekostnad	2023	2022
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	56 125	99 734
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	102 859	200 019
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	5 356	9 632
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	854	21 468
Beregnet skatt konsernbidrag		-
Poster ført over utvidet resultat	-5 498	-9 321
Beregnet naturressursskatt	4 278	4 308
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-4 278	-4 308
Årets skattekostnad	159 695	321 531

Avstemming		
Beregnet skatt på årets resultat	52 707	93 649
Beregnet skatt på permanente forskjeller	3 276	6 395
Kostnadsført skatt på grunnrente	103 713	221 487
Årets skattekostnad	159 695	321 531

Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon (GWh)	329	331
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	4 278	4 308

Note 8 Immaterielle eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022	2021
Grunneierrrettigheter	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 31.12.22	4 825	391 563	396 387
Tilgang 2023	1 690	120	1 810
Avgang 2023			-
Anskaffelseskost 31.12.23	6 515	391 683	398 198
Akkumulert avskrevet 31.12.22	-	99 687	99 687
Avskrivninger 2023		5 250	5 250
Akkumulert avskrevet 31.12.23	-	104 937	104 937
Bokført verdi 31.12.23	6 515	286 746	293 261
Avskrivningssatser		1,25–3,33%	

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

Note 10 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig fordring konsernselskap	491 710	427 648
Til gode merverdiavgift	1 533	6 575
Forskuddsbetalte kostnader	-	4 728
Andre kortsiktige fordringer	2 991	238
Sum andre kortsiktige fordringer	496 233	439 189

Note 11 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.23 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	31.12.23	31.12.22
Rentefri kortsiktig gjeld konsern	-	-
Periodiserte kostnader	72	33 892
Sum annen kortsiktig gjeld	72	33 892

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	2023	2022
Driftsinntekter	270 214	491 629
Driftskostnader	3 093	2 363
Finansinntekter	14 546	4 156
	31.12.23	31.12.22
Kundefordringer	5 678	158 853
Andre kortsiktige fordringer	455 292	427 648
Sum eiendeler	460 970	586 501
Leverandørgjeld	-	238
Annen kortsiktig gjeld	-	-
Sum gjeld	-	238



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	2023	2022
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	79 880	104 147
Veid gjennomsnitt antall aksjer	17 500	17 500
Resultat pr. aksje	4,6	6,0

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 forpliktelse

Reduksjon i beregnet forpliktelse grunneierstatninger 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 forpliktelse
Balanse 31.12.22	116 742	116 742
Endring 2023	-24 992	-24 992
Balanse 31.12.23	91 750	91 750

Beregnet konsesjonskraftforpliktelse (Ikke resultat- og balanseført)

Selskapet har evigvarende konsesjoner, og har forpliktelse 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 31.12.22	2 973	-654	2 319
Verdiendring	-512	113	-399
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.23	2 461	-541	1 920

**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

Eskil Lunde Jensen

adedd818-598a-48a1-af10-32fba74e773d - 2024-04-23 16:42:22 UTC +03:00
BankID - b86d3b16-4e05-4d84-9d76-c483fd524709 - NO

Astri England Garshol

ab839159-12f9-4bde-be5e-4011fa9b39d8 - 2024-04-23 17:24:06 UTC +03:00
BankID - 347e51e7-727e-4748-8689-00e1dbeeee95 - NO

Bente Nordli

de959c70-825c-4956-b7d3-d243f7a18eeb - 2024-04-23 17:41:52 UTC +03:00
BankID - 5d579200-79c9-4d27-bc65-e950b903332d - NO

TOM FLATTUM

27fedea6-d4ec-45b3-a65b-0ee881867171 - 2024-04-24 08:40:00 UTC +03:00
BankID - 6dc62e5b-3734-4d1b-a424-4a072e6e3761 - 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