

Styrets årsberetning

Om Energeia

Energeia AS ("selskapet" eller "Energeia") ble stiftet i 2010 med formål om å utvikle, forvalte og eie selskaper innen fornybar energi, med fokus på solcellekraftverk.

I 2011 etablerte Energeia AS investeringsselskapet EAM Solar ASA, som ble notert på Oslo Børs i 2013. EAM Solar ASA har ingen ansatte og ledes av Energeia AS.

Energeia-konsernet har kjøpt, solgt, bygget, eid og drevet solcellekraftverk siden 2011, inkludert både teknisk og administrativ drift.

Energeia-konsernets aksjer ble notert på Oslo Børs, Euronext Growth, i desember 2022 under tickeren ENER, etter to emisjoner på til sammen NOK 110 millioner netto etter kostnader.

Ved utgangen av 2023 består Energeia-konsernet av morselskapet og 22 datterselskaper i Norge, Nederland, Italia, Tyskland og Singapore.

Kort fortalt Energeia-gruppen

Denne årsrapporten bør leses i sammenheng med konsernets Q4 2023-rapport og børsmeldinger publisert i 2023 og 2024.

Konsernets virksomhet er å utvikle, drifte og eie solcelleanlegg, samt selge, installere og yte service på energiutstyr og -systemer. Det geografiske forretningsfokus er Norge og Nederland. For tiden er all virksomhet i Italia knyttet til driften av EAM Solar ASA. Konsernets småkraftverk i Myanmar, eid gjennom et singaporsk datterselskap, er i en salgsprosess.

Ansatte

Ved utgangen av 2023 hadde konsernet 55 ansatte: 41 i Nederland, 12 i Norge og 2 i Italia.

Hovedaktiviteter i 2023

Hovedaktivitetene til gruppen i 2023 var:

- Drift av 5 solcelleanlegg i Nederland og Italia, hvorav 1 eies i Nederland og 4 forvaltes i Italia
- Drift og utvikling av installasjons- og servicedriften i Nederland
- Prosjektutvikling av agrivoltaiske solkraftverk i Norge
- Forvaltningen av EAM Solar ASA

Kraftproduksjon

Energeia produserte 11 730 MWh elektrisitet i 2023, hvorav 97 prosent er i Nederland.

Kraftproduksjonen var 9.9 prosent lavere enn i 2022 hvor Europa opplevde en eksepsjonell høy solinnstråling.

Nederland

Energiea-gruppens virksomhet i Nederland består i hovedsak av prosjektutvikling, drift og eierskap av Drachtsterweg solkraftverk, samt installasjons- og servicevirksomhet gjennom eierskap av ASN-selskapene.

Kraftproduksjon og kraftpriser i Nederland

Markedsprisen på elektrisitet i Nederland falt med 60 prosent i 2023 sammenlignet med 2022, fra et årlig gjennomsnitt på EUR 241 per MWh i 2022 til EUR 96 per MWh i 2023.

Energiea selger strøm produsert i Nederland gjennom en privat kraftkjøpsavtale (PPA) med energiselskapet Energie VanOns (EVO). PPA mellom Energiea og EVO er integrert med det 15-årige RVO-tilskuddet (SDE+) til Drachtsterweg-kraftverket. RVO (Rijksdienst voor Ondernemend Nederland, eller The Netherlands Enterprise Agency) er det utøvende organet i det nederlandske departementet for økonomiske saker og klimapolitikk.

Den 15-årige SDE+-kontrakten Drachtsterweg solkraftverk har med RVO en fast pris på EUR 90 per MWh for levert strøm. Hvis markedsprisen er høyere enn SDE+-kontrakten, drar Drachtsterweg-kraftverket fordel av en slik høyere pris.

RVO fastsetter foreløpig fakturapris for SDE+ kontrakter året før fakturering, og endelig fakturapris fastsettes året etter faktureringsåret. Den opprinnelige fakturaprisen for 2023 ble av RVO satt til EUR 150 per MWh i 2022. Basert på observert markedspris i 2023 på EUR 96 per MWh, antar imidlertid selskapets foreløpig rapporterte kraftinntekter for 2023 en salgspris på EUR 95 pr. MWh inkludert salg av grønne sertifikater. Foreløpig rapporterte kraftinntekter for 2023 er derfor EUR 1.08 millioner (12,4 millioner kroner).

Drachtsterweg solkraftverk ved salg av kraft hadde EUR 1.7 millioner i fakturerte inntekter i 2023. Den estimerte overbetalingen på EUR 0.62 millioner skal tilbakebetales i mai 2024. Estimert nedbetalingsforpliktelse bokføres som kortsiktig gjeld.

Drachtsterweg solkraftverk kombinerer landbruksdrift og kraftproduksjon på samme areal på og har i 2023 oppnådd en redusert eiendomsskatt som følge av dette. Jordbruksvirksomheten er innmarksbeite av sau, som også fungerer som et kostnadseffektivt vegetasjonskontrolltiltak. Årlig eiendomsskattereduksjon er på ca. EUR 10 tusen.

Installasjons- og servicevirksomheten i Nederland

Inntektene til installasjons- og servicevirksomheten (ASN) vokste med 34 prosent i 2023 sammenlignet med 2022. ASN har ca. 8 000 service- og vedlikeholds kunder som representerer 23 prosent av inntektene. Installasjon av solcelleanlegg står for 34 prosent av omsetningen. Andre energiutstyrsinstallasjoner (varmepumper etc.) bidrar med 28 prosent av omsetningen.

EBIT-marginen, ekskludert konserninterne overføringer, er ned fra 14.3 % i 2022 til 10.7 % i 2023. Hovedårsaken er økt bemanning for å møte økende etterspørsel og for å gjøre organisasjonen sikret for fremtidig vekst.

Implementeringen av ASN i Energiea Nederland-organisasjonen anses som vellykket og har skapt kostnadssynergier.

Norge

Utbygging av solkraftverk i Norge

I 2023 gikk ca. 58 prosent av arbeidstimene i Norge med til prosjektutvikling, 24 prosent til ledelse av EAM Solar ASA og 18 prosent til konsernadministrasjon. Den totale kostnadsbasen i 2023 i Norge var på 26.5 millioner kroner, en økning på 2.1 millioner kroner fra 2022. I 2023 var ca. 16 millioner kroner av kostnadsbasen knyttet til prosjektutvikling i Norge. Energeia har brukt om lag 40 millioner kroner totalt på utviklingen av solcelleanlegg i Norge siden 2020.

Prosjektutvikling

Ved utgangen av 2023 omfattet prosjekter for solkraftverk med landleieavtale 13 prosjekter som representerte en installert kapasitet på 842 MW_{DC} og 1 010 GWh i estimert årlig kraftproduksjon. Ytterligere 25 prosjekter i Norge er under utvikling eller under vurdering. Fokus i 2024 er å få byggetillatelse til prosjekter gjennom konsesjonssøknadsprosedyren hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). I 2023 vedtok NVE at en formell reservasjon eller prioritering av nettilknytning var et krav for at NVE skulle starte en konsesjonssøknadsprosedyre. Per mars 2024 har 8 prosjekter med landleieavtale fått reservasjon eller prioritet i køen for nettilknytning i eksisterende eller planlagt strømnnett.

Tabellen viser gjeldende prosjektportefølje under kontrakt inkludert gjeldende reservasjon og/eller prioritet i nettet (uttrykt i MW_{AC}).

Projects	Capacity MW _{DC}	Grid MW _{AC}	Power GWh
Seval Skog	45	30	54
Mæhlum Gård	35	20	42
Store Nøkleberg	34	26	40
Øystadmarka T1	6	5	7
Ålamoen	120	106	144
Øystadmarka T2	150	265	180
Veldre Tranmyra	115	90	138
Sveen	15	19	18
Revhibakkbekken	49		59
Bolstadmarka	167		200
Marigaard	70		84
Gunnhus	8		10
Bjørndalsbekken	28		34
Total	842	561	1 010

Målet for 2024 er å sende inn endelige konsesjonssøknader for de 5 øverste prosjektene i tabellen. Total mulig installert kapasitet for de rundt 40 prosjektene i ulike utviklingsstadier er mellom 1 250 og 1 500 MW_{DC}. Vær imidlertid oppmerksom på at ikke alle prosjekter kan få konsesjon, eller at konsesjonene som gis kan sette begrensninger på installert kapasitet.

Konsesjonsprosess for kraftverk

NVE endret policyen for å starte en konsesjonssøknadsprosess for solkraftverk i 2023. NVE krever nå formell godkjenning fra Norsk TSO (Statnett) for nettilknytning av kraftverket før en prosess for konsesjongodkjenning starter. Endringen i praksis ble offisielt kunngjort i slutten av oktober 2023.

Selskapet forstår at NVE-kravet for TSO-godkjenning av nettilknytning gjelder for alle konsesjonssøknader på bakkemonterte solkraftverk og representerer følgelig en tidsforsinkelse i prosessen sammenlignet med opprinnelig plan.

Per mars 2024 har Energeia mottatt en formell godkjenning av nettilknytning i eksisterende eller planlagt strømnnett for totalt 561 MW_{AC}.

Konsesjonssøknad for Seval Skog solkraftverk

Første versjon av konsesjonssøknaden på Seval Skog ble sendt til NVE i desember 2022. Prosjektet mottok nettilknytningsbekreftelse fra TSO (Statnett) i januar 2024 og tredje versjon av konsesjonssøknaden ble levert 4. mars 2024.

Konsesjonssøknaden er et offentlig dokument og er publisert på selskapets hjemmeside.

Det er ventet at NVE vil ta stilling til konsesjonssøknaden i løpet av 2024. Basert på nettrestriksjoner reduseres Seval Skog kraftverkets installerte kapasitet fra 75 MW_{DC} til 45 MW_{DC}. Kraftverket er planlagt bygget med et 6 MW/12 MWh batterienergi lagringssystem (BESS) integrert. Årlig kraftproduksjon er beregnet til 53.5 GWh.

Samlet investeringsbudsjett er 312 millioner kroner inkludert batteri. Basert på en langsiktig realpris på elektrisitet på 0.50 kroner per kWh og en 50/50 gjelds/egenkapitalfinansiering, forventes solkraftverket å levere en samlet kapitalavkastning på 7.7 prosent etter skatt, 9 prosent avkastning på egenkapitalen og en gjennomsnittlig årlig utbytteavkastning på 12.5 prosent over 30 år.

Levelized Cost of Energy (LCOE) for Seval Skog kraftverk basert på en kapitalkostnad (WACC) etter skatt på 6 prosent er NOK 0.37 per kWh for solcelleanlegget og NOK 0.423 per kWh for solkraftverket inkludert batteri.

Forhandling om samarbeid med Hydro Rein

I november 2023 signerte Energeia, Eidsiva Vekst og Hydro Rein en samarbeidsavtale om utvikling av solkraftverk i utvalgte områder i Norge. Samarbeidet inkluderer ikke eksisterende prosjekter under utvikling i Norge, men gjelder nye potensielle solkraftverk.

Konsernet mener at et samarbeid med Hydro Rein om utvikling og felles eierskap, med fokus på utvikling, bygging og drift av solkraftverk i Norge, representerer betydelige positive synergier for Energeia-konsernet utover det enkelte kraftverket. Et samarbeid forventes å ytterligere styrke Energeias prosjektutvikling og eierskap på lang sikt, basert på felles fremtidsperspektiver og verdier med Hydro Rein.

Myanmar

Salg av Myanmar-virksomheten

Gruppen begynte å utvikle solkraftverk i Myanmar i 2015 med lokale partnere. Grunnlaget for næringsutviklingen var den norske regjeringens daværende ønske om å fokusere norsk bistand på noen få utvalgte land og legge til rette for private investeringer og jobbskaping i utviklingsland, som beskrevet i St.meld. 35 (2014–2015) «Sammen på jobb». I 2017 signerte gruppen en samarbeidsavtale med den daværende regjeringen i Myanmar for utvikling av opptil 300 MW solkraftverk. I forbindelse med dette initiativet etablerte Energeia selskapet EAM Myanmar Ltd sammen med lokale partnere.

På grunn av statskuppet i Myanmar i februar 2021 ble denne virksomheten avsluttet, og investeringen ble nedskrevet tilsvarende i årsregnskapet for 2020. Selskapets 40 prosent eierskap i EAM Myanmar Ltd ble overført til ny eier i 2021.

Selskapet er i prosess med å selge datterselskapet i Singapore som er utleier (finansiell eier) av de to små solcelleanleggene i Myanmar.

Solkraftverk i drift

I forbindelse med selskapets forretningsutvikling i Myanmar ble det i 2016 inngått en langsiktig operasjonell leieavtale mellom Energeia Asset Management Singapore Pte. Ltd og vår daværende lokale partner (PPT-gruppen) for bygging av et solkraftverk på øya Pahtaw Pahtet utenfor Myeik, Myanmar. Energeia-gruppen bygde solkraftverkene, som ble satt i drift i 2018. Den operasjonelle leieavtalen er under jurisdiksjon i Singapore. Kraftverkene produserte som normalt i 2023.

Forvaltning av EAM Solar ASA

Energeia-konsernet utfører administrativt- og teknisk arbeid for selskapet EAM Solar ASA gjennom en langsiktig forvaltningsavtale. EAM Solar ASA har ingen ansatte og eier fire solcelleanlegg i Italia.

I tillegg til tekniske og administrative tjenester utfører Energeias ansatte arbeid i forbindelse med rettssakene EAM Solar ASA er involvert i på grunn av svindelen selskapet ble utsatt for i 2014.

EAM Solar ASA er notert på Oslo Børs under tickeren EAM. Energeia AS eier 9.5 prosent av aksjene i EAM Solar ASA. Ytterligere informasjon om EAM Solar ASA finnes på selskapets hjemmeside.

Finansiell status

Kraftproduksjon

Energeia produserte 11 730 MWh elektrisitet i 2023, hvorav 97 prosent er i Nederland. Kraftproduksjonen var 9.9 prosent lavere enn i 2022 hvor Europa opplevde en eksepsjonell høy solinnstråling.

Inntekt

Energeia-konsernet hadde 71.1 millioner kroner i omsetning i 2023, hvorav installasjons- og servicevirksomheten i Nederland bidro med 50.6 millioner kroner.

Salget av elektrisitet beløp seg til 12.8 millioner kroner, og 97 prosent av strømsalget kommer fra kraftverket Drachtsterweg.

Inntektene fra forvaltningen av EAM Solar ASA var 6.1 millioner kroner i 2023, hvorav cirka 60 prosent er kostnader knyttet til arbeid med juridiske prosesser.

Kostnad for solgte varer

Etter kjøpet av ASN-virksomheten inkluderer konsernregnskapet varekostnader. Varekostnader i 2023 var 20.6 millioner kroner, noe som tilsvarer en bruttomargin for ASN-virksomheten på 68.6 prosent. ASNs bruttomargin var 45 millioner kroner.

Kostnader

Totale driftskostnader for 2023 var 94.6 millioner kroner. Lønn og sosiale kostnader for de 55 ansatte i konsernet var 44 millioner kroner.

Andre driftskostnader utgjorde 14.7 millioner kroner.

EBITDA og driftsresultat

EBITDA for året 2023 utgjorde minus 8.2 millioner kroner og driftsunderskuddet (EBIT) for 2023 utgjorde 23.5 millioner kroner.

Finansielle inntekter og kostnader

Konsernet har redusert lånefinansieringen betydelig de siste tre årene.

Ved utgangen av 2023 er konsernets eneste langsiktige rentebærende gjeld prosjektfinansiering av Drachtsterweg solkraftverk. Ved utgangen av året er gjelden 71 millioner kroner (EUR 6.3 millioner) med en årlig fast rente på 1.26 prosent for lånets løpetid.

Konsernets rentekostnader fremover forventes å bli ca. 1.4 million kroner i 2024 og reduseres årlig frem til forfall.

Den underliggende funksjonelle hovedvalutaen i konsernet er EUR gjennom inntekter, kostnadsgrunnlag og gjeldsfinansiering. Kursen på norske kroner mot euro hatt betydelige skift i løpet av året, med den konsekvens at de foreløpige agio/disagio-vurderingene viser betydelige endringer i perioden.

Økonomisk resultat

For året 2023 som helhet fikk konsernet et resultat før skatt på minus 18.5 millioner kroner og et resultat etter skatt på minus 16.4 millioner kroner.

Den foreløpige estimerte skattekostnaden i 2023 er positiv med 2 millioner kroner, men skattekostnadsanslaget er usikkert på grunn av selskapsrestruktureringen i Nederland der tidligere skattemessige underskudd kan motregnes mot skattbart resultat for 2023.

Soliditet

Ved utgangen av 2023 er konsernets eiendeler 234 millioner kroner, hvorav Drachtsterweg solkraftverk med en bokført verdi på 94 millioner kroner utgjør den største delen.

Konsernets egenkapitalandel var ved utgangen av perioden om lag 51 prosent med en bokført egenkapital på 118 millioner kroner.

Ved utgangen av 2023 er morselskapets eiendeler på 155 millioner kroner med en bokført egenkapital på 145 millioner kroner, tilsvarende en egenkapitalandel på 93 prosent.

Likviditet

Ved utgangen av 2023 har konsernet 30.8 millioner kroner i kontanter, hvorav 5 millioner kroner er bundne midler.

Årsrapporten for 2023 forutsetter fortsatt drift.

Egenkapitalutvidelse

Som en del av aksjeemisjonen som ble gjennomført i desember 2022, gjennomførte selskapets finansielle rådgivere en prisstabiliserende mekanisme ("green shoe"). Stabiliseringsperioden ble avsluttet 11. januar, og i forbindelse med dette utstedte selskapet 1 669 441 nye aksjer for et vederlag på 4 131 866 millioner kroner. Selskapets nye registrerte aksjekapital er således 2 384 306.24 millioner kroner fordelt på 119 215 312 aksjer, hver pålydende 0.02 krone per aksje.

Valg av nytt styremedlem

I ekstraordinær generalforsamling 27. januar ble Christian Dovland valgt inn som styremedlem. Christian Dovland jobber i Obligo Investment Management AS som forvalter 17.6 prosent av aksjene i Energiea AS.

Arbeidsmiljø og iverksatte tiltak

Selskapet etterstreber å ha et godt arbeidsmiljø for alle ansatte. Det er ingen arbeidskonflikter i selskapet.

Selskapets ansatte i Norge har arbeidsplass i Cort Adelers gate 33, 0254 Oslo.

Selskapets arbeid med å integrere hensyn til menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og sosiale forhold, miljøforhold og bekjempelse av korrupsjon i sine forretningsstrategier, i den daglige driften og i forholdet til sine interessenter foregår i alle sammenhenger selskapet er involvert.

Skader og ulykker

Selskapet hadde ingen registrerte skader eller ulykker i 2023.

Sykefravær

Selskapet hadde et sykefravær på 8%.

Likestilling

Selskapet rekrutterer ansatte på et kjønnsnøytralt og ikke-diskriminerende grunnlag.

Styret

Styret i Energeia AS ved årsslutt 2023 besto av en kvinnelig styreleder og to mannlige styremedlemmer.

Bedriften

I 2023 hadde Energeia AS 12 ansatte, hvorav 8 er menn og 4 er kvinner.

Viktige miljøforhold

Energeia AS er en kontorvirksomhet, og aktiviteter knyttet til driften av virksomheten har ingen innvirkning på miljøet bortsett fra effekter relatert til vanlig kontorarbeid.

Styreansvarsforsikring

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring.

Åpenhetsloven

Redegjørelse etter åpenhetsloven er publisert på selskapets hjemmeside.

Oslo, 17. april 2024

Ragnhild M Wiborg
Styreleder

Petter Myrvold
Styremedlem

Christian Dovland
Styremedlem

Viktor E Jakobsen
Daglig leder



Årsregnskap 2023

Energeia AS

Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet



Org.nr.: 995 807 866

RESULTATREGNSKAP

ENERGEIA AS

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2023	2022
Salgsinntekt	2, 3	6 639 247	12 348 723
Sum driftsinntekter		6 639 247	12 348 723
Lønnskostnad	4	16 105 671	13 711 395
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	242 534	137 728
Annen driftskostnad	4	10 120 031	10 498 038
Sum driftskostnader		26 468 236	24 347 161
Driftsresultat		-19 828 989	-11 998 437
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		734 733	2 004 158
Annen renteinntekt	3	281 591	87 014
Annen finansinntekt		5 751 313	5 043 612
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler		0	1 073 480
Annen rentekostnad		48 145	1 708 508
Annen finanskostnad		1 706 035	1 646 025
Resultat av finansposter		5 013 458	2 706 771
Resultat før skattekostnad		-14 815 532	-9 291 666
Skattekostnad på resultat	6	-3 487 455	-6 065 020
Resultat		-11 328 077	-3 226 646
Årsresultat	7	-11 328 077	-3 226 646
OVERFØRINGER			
Overført fra annen egenkapital		11 328 077	3 226 646
Sum overføringer		-11 328 077	-3 226 646



BALANSE

ENERGEIA AS

EIENDELER	Note	2023	2022
ANLEGGSMIDLER			
<i>IMMATERIELLE EIENDELER</i>			
Utsatt skattefordel	6	9 552 475	6 065 020
Sum immaterielle eiendeler		9 552 475	6 065 020
<i>VARIGE DRIFTSMIDLER</i>			
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	5	794 465	372 390
Sum varige driftsmidler	5	794 465	372 390
<i>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</i>			
Investeringer i datterselskap	8	89 462 603	89 370 803
Lån til foretak i samme konsern	9, 11	22 644 952	36 714 467
Investeringer i aksjer og andeler	10	4 966 197	3 892 717
Sum finansielle anleggsmidler		117 073 752	129 977 987
Sum anleggsmidler		127 420 692	136 415 397
<i>FORDRINGER</i>			
Kundefordringer	11	3 076 306	1 810 246
Kundefordringer på selskap i samme konsern		8 007 989	4 832 149
Andre kortsiktige fordringer	9, 11	1 576 591	348 690
Konsernfordringer		7 789 990	5 463 627
Sum fordringer	9, 11	20 450 876	12 454 712
<i>BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L</i>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	6 907 218	12 811 833
Sum bankinnskudd, kontanter o.l		6 907 218	12 811 833
Sum omløpsmidler		27 358 094	25 266 545
Sum eiendeler		154 778 786	161 681 941



BALANSE

ENERGEIA AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2023	2022
EGENKAPITAL			
<i>INNSKUTT EGENKAPITAL</i>			
Aksjekapital	13	2 384 306	2 350 917
Egne aksjer		-13 019	-13 019
Overkurs		117 820 467	113 589 997
Sum innskutt egenkapital		120 191 754	115 927 896
<i>OPPTJENT EGENKAPITAL</i>			
Annen egenkapital		24 316 553	35 644 630
Sum opptjent egenkapital		24 316 553	35 644 630
Sum egenkapital	7	144 508 307	151 572 525
GJELD			
<i>ANNEN LANGSIKTIG GJELD</i>			
Øvrig langsiktig gjeld	9, 11	0	2 318 729
Sum annen langsiktig gjeld		0	2 318 729
<i>KORTSIKTIG GJELD</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	5 258 370	0
Leverandørgjeld	11	2 030 199	4 136 053
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern		0	181 629
Skyldig offentlige avgifter		1 665 690	989 476
Annen kortsiktig gjeld	11	1 316 221	2 483 530
Sum kortsiktig gjeld	11	10 270 479	7 790 687
Sum gjeld		10 270 479	10 109 416
Sum egenkapital og gjeld		154 778 786	161 681 941

Oslo, 17.04.2024
Styret i Energeia AS

Ragnhild Marta Wiborg
styreleder

Petter Myrvold
styremedlem

Christian Dovland
styremedlem

Viktor Erik Jakobsen
daglig leder



INDIREKTE KONTANTSTRØM

ENERGEIA AS

	Note	2023	2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		-14 815 532	-9 291 666
Ordinære avskrivninger		242 534	137 728
Nedskrivning anleggsmidler		-1 073 480	1 073 480
Endring i kundefordringer		-1 085 344	2 603 159
Endring i leverandørgjeld		-2 105 854	589 982
Endring i andre tidsavgrensningsposter		6 667 599	-19 813 227
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-12 170 076	-24 700 544
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		664 609	54 990
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre fore		0	4 726 683
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foret		91 800	50 232 513
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-756 409	-45 560 819
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		5 258 370	0
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		2 318 729	24 201 444
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		181 629	0
Innbetalinger av egenkapital		4 263 859	95 147 539
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		7 021 871	70 946 095
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-5 904 613	684 731
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnel		12 811 833	12 127 101
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		6 907 219	12 811 833



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

BRUK AV ESTIMATER

I utarbeidelse av årsregnskapet har man brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

INNTEKTER

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres. Inntekter fra salg av tjenester og langsiktige tilvirkingsprosjekter (anleggskontrakter) resultatføres i takt med prosjektets fullføringsgrad, når utfallet av transaksjonen kan estimeres på en pålitelig måte. Når transaksjonens utfall ikke kan estimeres pålitelig, vil kun inntekter tilsvarende påløpte prosjektkostnader inntektsføres. I den perioden det blir identifisert at et prosjekt vil gi et negativt resultat, vil det estimerte tapet på kontrakten bli resultatført i sin helhet.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV ANLEGGSMIDLER

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket avskrivninger og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets økonomiske levetid. Vesentlige driftsmidler som består av flere betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV OMLØPSMIDLER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

FORSKNING OG UTVIKLING

Utgifter til forskning og utvikling balanseføres i den grad man kan identifisere en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og hvor anskaffelseskostnaden kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført forskning og utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

DATTERSELSKAP OG TILKNYTTET SELSKAP

Datterselskap og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan forventes å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidraget andelen av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. For øvrige kundefordringer utføres en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap på krav.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Note 1 Enkelttransaksjoner

Selskapet har i 2023 ikke hatt noen større enkelttransaksjoner.

Note 2 Salgsinntekter

	2023	2022
Pr. Virksomhetsområde		
EAM Solar ASA forvaltning	3 985 789	8 767 089
O&M inntekter	0	1 128 417
Konsernintern inntekt	2 650 987	2 272 500
Andre inntekter	2 470	180 717
Sum	6 639 246	12 348 723
Geografisk fordeling		
Norge	5 904 181	10 152 272
Nederland	112 963	1 461 809
Singapore	0	35 849
Italia	622 101	698 793
Sum	6 639 246	12 348 723

Note 3 Transaksjoner med nærstående parter

Følgende interne transaksjoner har funnet sted i 2023:

	Beløp
Salg av tjenester til datterselskap	2 650 987
Renteinntekter på lån i konsernselskap	734 733

Note 4 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNNSKOSTNADER

	2023	2022
Lønninger	11 919 114	5 246 461
Arbeidsgiveravgift	2 055 901	876 693
Pensjonskostnader	1 257 778	467 366
Innleide tjenester	0	6 683 360
Andre ytelser	872 878	437 514
Sum	16 105 671	13 711 395

Selskapet har i 2023 sysselsatt 12 årsverk.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

	Daglig leder	Styret
Lønn	2 448 089	630 000
Pensjonskostnader	227 353	0
Annen godtgjørelse	21 637	0
Sum	2 697 079	630 000

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar til RSM Norge for 2023 utgjør kr 417 181.

Av dette gjelder lovpålagt revisjon kr 389 306, andre attestasjonstjenester kr 20 394, bistand ifbm årsregnskap kr 6 181 og andre tjenester utenfor revisjon kr 1 300.

Ovennevnte honorarer er ekskl. mva.

Note 5 Anleggsmidler

	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre, inventar ol.	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.23		675 787	675 787
+ Tilgang kjøpte driftsmidler	580 000	84 609	664 609
= Anskaffelseskost 31.12.23	580 000	760 396	1 340 396
Akkumulerte avskrivninger 31.12.23	116 000	429 931	545 931
= Bokført verdi 31.12.23	464 000	330 465	794 465
Årets ordinære avskrivninger	116 000	126 534	242 534
Økonomisk levetid		3-5 år	

Note 6 Skatt

Årets skattekostnad	2023	2022
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	0	0
Endring i utsatt skattefordel	-3 487 455	-6 065 020
Skattekostnad ordinært resultat	-3 487 455	-6 065 020
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	-14 815 532	-9 291 666
Permanente forskjeller	-1 036 537	1 070 123
Endring i midlertidige forskjeller	-2 906 241	-145 289
Skattepliktig inntekt	-18 758 309	-8 366 832
Betalbar skatt i balansen:		
Betalbar skatt på årets resultat	0	0
Sum betalbar skatt i balansen	0	0

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller

	2023	2022	Endring
Varige driftsmidler	-475 252	-592 980	-117 728
Langs. fordr. og gjeld i ut. valuta	2 792 037	0	-2 792 037
Fordringer	-2 829 891	-2 829 891	0
Gevinst – og tapskonto	14 097	17 621	3 524
Sum	-499 009	-3 405 249	-2 906 241
Akkumulert fremførbart underskudd	-45 751 223	-26 992 914	18 758 309
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	2 829 891	2 829 891	0
Grunnlag for utsatt skattefordel	-43 420 341	-27 568 272	15 852 068
Utsatt skattefordel (22 %)	-9 552 475	-6 065 020	3 487 455

Note 7 Egenkapital

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2022	2 350 917	-13 019	113 589 997	35 644 630	151 572 525
Årets resultat				-11 328 077	-11 328 077
Kapitalforhøyelser i 2023	33 389		4 230 469	0	4 263 858
Pr 31.12.2023	2 384 306	-13 019	117 820 467	24 316 553	144 508 307

Energeia AS

Note 8 Datterselskap, TS og FKV

	Kontor- kommune	Eier- andel	Anskaffelses kost	Balanseført verdi
DS/FKV/TS				
EAM Singapore PTE.LTD	Singapore	100,0%		
Energeia Italy Holding AS	Oslo	100,0%	136 760 989	630 000
Energeia Italy Srl	Milano	100,0%	1 217 600	1 217 600
Energeia Mæhlum AS	Gjøvik	51,0%	15 300	15 300
Energeia Netherlands Holding BV	Leeuwarden	100,0%	87 462 003	87 462 003
Energeia Seval Skog AS	Gjøvik	51,0%	15 300	15 300
Energeia Store Nøkleberg AS	Østre Toten	51,0%	15 300	15 300
Energeia Øystadmarka AS	Søndre Land	51,0%	15 300	15 300
Energeia Veldre AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Marigaard AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Bolstadmarka AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Opsal AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Ålamoen AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Energeia Gunnhus AS	Oslo	51,0%	15 300	15 300
Sum			225 593 592	89 462 603

Note 9 Fordringer og gjeld

	2023	2022
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Andre langsiktige fordringer	22 644 952	36 714 467
Sum	22 644 952	36 714 467

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år

Selskapet har ikke gjeld som forfaller om mer enn 5 år.

Note 10 Langsiktige verdipapirer

Anleggsmidler	Eierandel	Anskaffelses kost	Balanseført verdi	Årets verdiendring
EAM Solar ASA	9,5%	4 966 197	0	-1 073 480
Sum		4 966 197	0	-1 073 480

I 2022 ble aksjene i EAM Solar ASA nedskrevet med kr 1 073 480. I 2023 er nedskrivningen reversert, da det ikke er grunnlag for denne ved utgangen av 2023.



Note 11 Mellomværende med selskap i samme konsern

	2023	2022
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	22 644 952	36 714 467
Kundefordringer konsern	8 007 989	4 832 149
Andre kortsiktige fordringer konsern	7 789 990	5 463 627
Sum	38 442 932	47 010 242
Gjeld		
Leverandørgjeld innen konsern	0	181 629
Sum	0	181 629

Note 12 Bankinnskudd - bundne midler

Innestående midler på selskapets skattetrekkskonti er på kr. 705 981. Innestående midler på depositumskonti er på kr. 470 415. Innestående på bankgarantikonto er på kr. 4 060 415.

Selskapet har i 2023 etablert en kassekreditt med en limit på kr. 10 000 000. Pr. 31.12.23 er kr. 4 741 630 av kassekreditten ubenyttet.

Energeia AS

Note 13 Aksjonærer

AKSJEKAPITALEN I ENERGEIA AS PR. 31.12.2023 BESTÅR AV:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	119 215 312	0,02	2 384 306
EIERSTRUKTUR			
	Antall aksjer	Eierandel	
OBLIGO INVESTMENT MANAGEMENT AS	20 981 895	17,6 %	
EIDSIVA VEKST AS	20 202 020	16,9 %	
SUNDT AS	17 303 580	14,5 %	
JAKOBSEN ENERGIA AS*	13 032 434	10,9 %	
AS BRDR MICHAELSEN AVD I NORGE	7 500 000	6,3 %	
CANICA AS	7 285 762	6,1 %	
NABEN AS	5 765 250	4,8 %	
VAKO PROSJEKT AS	3 153 550	2,6 %	
ALDEN AS	3 000 000	2,5 %	
TRIMTABBER BV	2 527 000	2,1 %	
JEMMA INVEST AS	2 527 000	2,1 %	
TORSTEIN INGVALD TVENGE	2 500 000	2,1 %	
MP PENSJON PK	2 176 283	1,8 %	
SULETIND AS	1 200 000	1,0 %	
ENERGEIA AS - EGNE AKSJER	750 956	0,6 %	
BERGEN KOMMUNALE PENSJONSKASSE	663 489	0,6 %	
BASEN KAPITAL AS	635 334	0,5 %	
PENINSULA AS	625 000	0,5 %	
STANJA AS	559 200	0,5 %	
GLORIA GALLORINI	381 250	0,3 %	
ØVRIGE	6 445 309	5,5 %	
Sum	119 215 312	100,0 %	

(*) Jakobsen Energia AS, hvor daglig leder Viktor Erik Jakobsen er aksjonær, eier 18 598 600 aksjer i Energeia AS.



Verification

Transaction 09222115557515399035

Document

Styrets årsberetning 2023 Norsk - 20240417_FINAL_Klar
til signatur
Main document
37 pages
Initiated on 2024-04-17 10:30:32 CEST (+0200) by Jarl
Egil Markussen (JEM)
Finalised on 2024-04-17 15:07:05 CEST (+0200)

Initiator

Jarl Egil Markussen (JEM)
Energeia AS
jarl@energeia.no
+4748023214

Signatories

Ragnhild M. Wiborg (RMW)
Energeia AS
r.m.wiborg@hotmail.com
+4795845645

 **bankID**

The name returned by Norwegian BankID was "Ragnhild
Wiborg"
BankID issued by "Nordea Bank Abp filial i Norge"
2023-11-23 14:30:11 CET (+0100)
Signed 2024-04-17 11:06:36 CEST (+0200)

Petter Myrvold (PM)
Energeia AS
petter.myrvold@eidsiva.no
+4748269660

 **bankID**

The name returned by Norwegian BankID was "Petter
Myrvold"
BankID issued by "DNB Bank ASA"
2023-05-17 12:36:44 CEST (+0200)
Signed 2024-04-17 15:07:05 CEST (+0200)

Christian Dovland (CD)
Energeia AS+47 9088 4730
cd@obligoim.com
+47 9088 4730

 **bankID**

The name returned by Norwegian BankID was "Christian
Dovland"
BankID issued by "SpareBank 1 Utvikling DA"
2023-11-17 22:03:55 CET (+0100)
Signed 2024-04-17 13:00:25 CEST (+0200)

Viktor Erik Jakobsen (VEJ)
viktor@energeia.no
+4791611009
Signed 2024-04-17 10:49:10 CEST (+0200)



Verification

Transaction 09222115557515399035

This verification was issued by Scrive. Information in italics has been safely verified by Scrive. For more information/evidence about this document see the concealed attachments. Use a PDF-reader such as Adobe Reader that can show concealed attachments to view the attachments. Please observe that if the document is printed, the integrity of such printed copy cannot be verified as per the below and that a basic print-out lacks the contents of the concealed attachments. The digital signature (electronic seal) ensures that the integrity of this document, including the concealed attachments, can be proven mathematically and independently of Scrive. For your convenience Scrive also provides a service that enables you to automatically verify the document's integrity at: <https://scrive.com/verify>

