

Årsrapport for 2024

Obton Impact AKK Selskab P/S
Kristine Nielsens Gade 5, 8000 Aarhus C
CVR-nr. 40 93 13 17

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets
ordinære generalforsamling den **5. juni 2025**

DocuSigned by:
Tina Øster Larsen
05-Jun-2025 | 22:41 CEST

Tina Øster Larsen
dirigent

Indholdsfortegnelse

	Side
Påtegninger	
Ledelsespåtegning	1
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	2
Ledelsesberetning	
Selskabsoplysninger	5
Hoved- og nøgletal	6
Ledelsesberetning	7
Koncern- og årsregnskab	
Resultatopgørelse 1. januar - 31. december	22
Balance 31. december	23
Egenkapitalopgørelse	26
Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december	27
Anvendt regnskabspraksis	28
Noter	28

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 for Obton Impact AKK Selskab P/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 og resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter samt af koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Aarhus, den 30. maj 2025

Direktion


DocuSigned by:

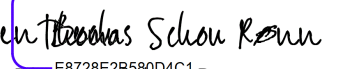
Anders Marcus
direktør
02-Jun-2025 | 13:45 CEST

Bestyrelse

DocuSigned by:

Michael Nymann Nilsson
formand
02-Jun-2025 | 13:52 CEST

Signed by:

Linvig Thyge Martin Pedersen
Bech
03-Jun-2025 | 08:28 CEST

Signed by:

Thomas Schou Rønn
03-Jun-2025 | 16:12 CEST

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejerne i Obton Impact AKK Selskab P/S

Konklusion

Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for Obton Impact AKK Selskab P/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis for såvel koncernen som selskabet samt pengestrømsopgørelse for koncernen. Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vor opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vor revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vort ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet". Vi er uafhængige af koncernen i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisoreres etiske adfærd (IESBA's Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vore øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vor konklusion.

Fremhævelse af forhold i regnskabet

Vi henleder opmærksomheden på note 19, der beskriver den usikkerhed, der er forbundet med værdiansættelsen af koncernen produktionsanlæg og maskiner på 4,3 mia. kr. Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

Ledelsens ansvar for koncernregnskabet og årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et koncernregnskab og et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af koncernregnskabet og årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere koncernens og selskabets evne til at fortsætte driften, at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant, samt at udarbejde koncernregnskabet og årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere koncernen eller selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Revisors ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet

Vort mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om koncernregnskabet og årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af koncernregnskabet og årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet og årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vor konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af koncernens og selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af koncernregnskabet og årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om koncernens og selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vor revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i koncernregnskabet og årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vor konklusion. Vor konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vor revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at koncernen og selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af koncernregnskabet og årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om koncernregnskabet og årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

- Planlægger og udfører vi koncernrevisionen for at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis vedrørende de finansielle oplysninger for virksomhederne eller forretningsenhederne i koncernen som grundlag for at udforme en konklusion om koncernregnskabet og årsregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og gennemgå det udførte revisionsarbejde med henblik på koncernrevisionen. Vi er eneansvarlige for vor revisionskonklusion.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen samt for de supplerende beretninger om oplysninger i henhold til Disclosureforordningen m.v., efterfølgende benævnt "supplerende beretninger".

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen eller de supplerende beretninger, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen eller de supplerende beretninger.


I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen samt de supplerende beretninger og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen samt de supplerende beretninger er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.


Vores ansvar er herudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen samt de supplerende beretninger er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen eller de supplerende beretninger.

Aarhus, den 30. maj 2025

BDO Statsautoriseret Revisionsaktieselskab
CVR-nr. 20 22 26 70

DocuSigned by:

Morten Kristiansen Veng
Statsautoriseret revisor
mne34298
04-Jun-2025 | 19:30 CEST

Signed by:

Jonas Lund Jacobsen
Statsautoriseret revisor
mne46611
05-Jun-2025 | 12:47 CEST

Selskabsoplysninger

Selskabet	Obton Impact AKK Selskab P/S Kristine Nielsens Gade 5 8000 Aarhus C
	CVR-nr.: 40 93 13 17
	Regnskabsperiode: 1. januar - 31. december 2024
	Stiftet: 14. november 2019
	Regnskabsår: 5. regnskabsår
	Hjemsted: Aarhus
Bestyrelse	Michael Nymann Nilsson, formand Linvig Thyge Martin Pedersen Bech Thomas Schou Rønn
Direktion	Anders Marcus, direktør
Komplementar	Obton Impact Group Komplementaranpartsselskab
Revision	BDO Statsautoriseret Revisionsaktieselskab Vestre Ringgade 28 8000 Aarhus

Hoved- og nøgletal

Set over en 5-årig periode kan selskabets udvikling beskrives ved følgende hoved- og nøgletal:

	Koncern				
	2024	2023	2022	2021	2020
	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.
Hovedtal					
Nettoomsætning	533.029	442.395	211.918	156.043	0
Bruttofortjeneste	443.541	355.503	248.222	125.807	0
Resultat af primær drift	-1.384.896	-75.149	169.442	14.798	0
Resultat af finansielle poster	-101.883	-285.939	-58.397	-23.468	0
Årets resultat	-1.085.323	-323.536	54.947	-6.942	0
Investering i materielle anlægsaktiver	-730.652	-991.335	-4.505.028	-447.833	0
Egenkapital	1.188.663	2.294.017	2.598.160	2.114.688	0
Nøgletal					
Bruttomargin	83,2%	80,4%	117,1%	80,6%	0,0%
Overskudsgrad	-259,8%	-17,0%	80,0%	9,5%	0,0%
Soliditetsgrad	20,1%	28,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Forrentning af egenkapital	-62,3%	-13,2%	2,3%	-0,7%	0,0%

Ledelsesberetning

Koncernens og selskabets væsentligste aktiviteter

Obton Impact AKK Selskab P/S investerer, via Obton Solenergi Master Impact P/S i større solcelleanlæg fordelt på flere lande. Formålet med at investere i solcellerparker i flere udvalgte lande er, at opnå en risikospredning af investeringen.

Fonden er omfattet af FAIF-lovgivning og administreres af Obton Forvaltning A/S, der således udgør den daglige ledelse. Selskabet har desuden, som krævet i lovgivningen en depositar hvis opgave det er at kontrollere og overvåge en række væsentlige transaktioner.

Depositaren er Nordic Compliance Services ApS ejet af advokatfirmaet DLA Piper. Nuværende depositar afrapporterer hvert kvartal til forvalter med en kvartsrapport, og derved direkte til fondens bestyrelse.

Usikkerhed ved indregning og måling

Værdiansættelsen af koncernens produktionsanlæg og maskiner på 4.088 mio. kr. er forbundet med væsentlig usikkerhed henset til, at værdien heraf er baseret på tilbagediskonteringen af de forventede fremtidige pengestrømme svarende til anlæggenes forventede levetid på 25-30 år, hvor specielt udviklingen i elpriserne samt revurdering af de anvendte diskonteringsfaktorer kan have væsentlig betydning for værdien.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Koncernens resultatopgørelse for 2024 udviser et underskud på kr. 1.085.323.143, og koncernens balance pr. 31. december 2024 udviser en egenkapital på kr. 1.188.663.183.

Ledelsesberetning

Redegørelse for udvikling i fonden:

Året 2024 og den forgangne del af 2025 har udviklet sig markant mere negativt end bestyrelse og ledelse havde forestillet os, da regnskabet for 2023 blev aflagt på generalforsamlingen i maj måned 2024.

Fondens konsoliderede resultat på -1.087 mDKK kan kun beskrives som stærkt utilfredsstillende. Det indstilles til generalforsamlingen at resultatet for 2024 overføres til næste år.

Det er der flere årsager til, som omtales nærmere nedenfor, men samlet må det konstateres at mange af de forventninger som var gældende ved årets begyndelse, er blevet revideret og det må erkendes, at fonden i dag står i en endog meget alvorlig situation på stort set alle områder. Det er tidligere blevet udmeldt at fondens afkast kunne forventes at nå ca. 7%, men det må nu konstateres at den samlede portefølje af solcelleprojekter ikke vil kunne generere den gennemsnitlige interne rente (IRR) på minimum 6,29 % som angivet i prospektet over en investeringsperiode på 30 år.

Dette regnskab er aflagt på baggrund af en forudsætning som fortsættende selvstændigt selskab og derved ikke med en antagelse om sammenlægning i omtalte ReCo.

Finanstilsynets inspektion ;

Den 4.10.2024 blev selskabet orienteret om resultatet af Finanstilsynets undersøgelse, foretaget i foråret 2024 hos depositar. Finanstilsynet konkluderede således blandt andet:

- a. Depositaren har ikke udført risikovurdering i overensstemmelse med forretningsgangen,
- b. Depositaren har reelt ikke udført vurderinger af de gennemførte investeringer og/eller har dokumenteret sine vurderinger,
- c. Depositarens kontrol af pengestrømmene er utilstrækkelig og medfører risiko for væsentlige betalingsstrømme ikke bliver identificeret og kontrolleret.

På den baggrund blev depositaren i oktober 2024 udskiftet til Nordic Compliance Services ApS ejet af advokatfirmaet DLA Piper.

I oktober 2024 gennemføres en ordinær inspektion af Obton Forvaltning A/S som blev afrapporteret i foråret 2025 med en række påbud. Den detaljerede afrapportering fremgår af Finanstilsynets hjemmeside.

Ifølge det af Finanstilsynet anførte har Obton Forvaltning A/S på en række centrale områder ikke ageret i investorernes interesse hhv. i overensstemmelse med lovgivningen. Herudover har Finanstilsynet i et konkret tilfælde konstateret at fonden fra Obton A/S er blevet påført et væsentligt uoplyst honorar, som ikke var godkendt af fondens Bestyrelse.

Det uoplyste honorar der vedrører det italienske White Truffle II-projekt (WT II) er af Finanstilsynet opgjort til 290 mDKK i form af bevægelser på mellemregningskontoen med Obton A/S.

Ledelsesberetning

I regnskabet for 2024 er beløbet delvis tilbageført med en foreløbig købesumsregulering på 223,5 mDKK.

Efterfølgende har Finanstilsynet oplyst, at der i januar 2025 er indgivet politianmeldelse mod Obton Forvaltning A/S for ikke at have efterlevet en række forpligtigelser som forvalter af alternative investeringsfonde.

På den baggrund er der iværksat en ekstern undersøgelse med henblik på at afdække om der skulle være andre uoplyste beløb, som er blevet overført fra fondene til Obton A/S. Den eksterne undersøgelse vil for fondens vedkommende omfatte;

1. Ekstern undersøgelse af de projekter, som Finanstilsynet har nævnt i sit påbud. For fonden drejer det sig konkret om White Truffle II-projektet,
2. Ekstern undersøgelse af honorarer, som fonde forvaltet af Obton Forvaltning A/S har betalt – direkte eller indirekte – til Obton A/S,
3. Redegørelse for de garantier, som Obton A/S og/eller dets datterselskaber har afgivet over for långivere i fondenes projekter, samt en vurdering af, om disse garantier eventuelt er i strid med FAIF-lovgivningen.

Herudover har bestyrelsen iværksat forskellige juridiske tiltag for at sikre fondens stilling mod tab som følge af den tidligere depositars og/eller Obton Forvaltning A/S tilsidesættelse af deres lovgivningsmæssige pligter.

Ledelsesberetning

Økonomisk gennemgang

Selskabets 5. regnskabsår har været præget af videreudvikling og implementering af de erhvervede projekter. Der har været særligt fokus på planlægningen og udførelsen af moderniseringen af den italienske WT II-portefølje.

Årets omsætning og proforma opgørelse

På grund af ejerstrukturen i Japan afspejler årsregnskabet opgjort efter årsregnskabslovens regler ikke den samlede "omsætning" knyttet til salg af strøm, idet omsætningen i Japan heri indgår som "finansielle indtægter" da investeringen regnskabsteknisk set er et udlån.

I nedenstående proforma opgørelse er der således flyttet 232 mDKK fra finansielle indtægter til omsætning, hvorefter den samlede omsætning andrager 765 mDKK i 2024 mod 525 mDKK i 2023 i det danske årsregnskab. Der ingen ændringer heri sammenlignet med sidste år.

Tabel: Proforma opgørelse

tDKK	Nuværende år	Forrige år
Omsætning	764.595	524.844
Andre indtægter	31.671	32.946
Andre omkostninger	0	-8.390
Opex	-190.118	-141.012
EBITDA	606.148	408.389
Afskrivninger	-2.107.153	-480.522
EBIT	-1.501.005	-72.134
Indtægter andre kapitalandele	0	0
Finansielle indtægter	180.413	19.446
Finansielle omkostninger	-167.682	-298.028
EBT	-1.488.275	-350.716
Skat	401.453	37.547
Minoritetsinteresser	0	0
Over-/Underskud	-1.086.822	-313.169

Herefter kommenteres alene på årsrapportens tal.

Produktion MWh

Fondens samlede produktion stammer fra 254 anlæg med en installeret effekt på 461,5 MWp i drift. Produktionen er fordelt med 55% i Europa, 37% i Japan samt 8% i resten af verden, ca. 95% af projekterne er landbaserede solanlæg.

Produktionen 2024 realiseres på 383 MWh, som i forhold til budgettet for 2024 er en negativ afvigelse 15%. Afvigelsen i produktionen for 2024 kan deles i nedenstående primære afvigelser.

Ledelsesberetning

Økonomisk gennemgang (fortsat)

Solindstråling er 1,73% lavere end budget, og bidrager derved negativt til produktionen, men ikke mindst er produktionen voldsomt negativt påvirket af længere perioder med sne, samt relative store nedreguleringer i Amun, og så mangler der produktion i WTII på grund af store forsinkelse, hvilket tilsammen udgør knap 80% af den manglende produktion i fonden. Oppetid af anlæggene har ligget på 93% i 2024, men dette tal er dog påvirket af en del datahuller, da overvågningen ikke dækker alle anlæg, og for nogle anlæg er de først kommet på overvågning i løbet af 2024. Den samlede afvigelse i forhold til budget er således 71,7 MWh, hvilket samlet set er yderst tilfredsstillende.

Det er Obton Forvaltning A/S' forventning at en optimeret overvågning og styring af projekterne forventes at medføre en fremtidig produktion på niveau med budget.

Omsætning

Omsætningen i 2024 er steget med 91 mDKK i forhold til 2023 men ligger væsentligt under forventningerne for 2024.

At stigningen i omsætningen sammenlignet med sidst år ikke er større, skyldes dels manglende produktion af MWh som anført ovenfor, samt generelt faldende markedspriser på elektricitet, kombineret med nedreguleringer af anlæg og negative priser på elektricitet i visse lande, hvor fonden ikke - eller kun delvist - kompenseres for produktionstab og produktion til negative priser.

Omkostninger

Driftsomkostningerne for 2024 er 49 mDKK højere end sammenlignet med 2023. Stigningen skyldes primært generelt stigende udgifter til drift, vedligeholdelse og administration i forhold til budget, men også at det samlede antal af anlæg i drift er steget i året.

Skat

Årets indkomstskat (indtægt) på 401 mDKK skyldes primært, at fonden regnskabsmæssigt har aktiveret udskudte skatteaktiver vedrørende nedskrevne projekter til brug for modregning i fremtidigt overskud.

Ledelsesberetning

Særlige anlæg

White Truffle II(Italien), bestående af 144 anlæg med en installeret effekt på 116 MWp.

For WTII gælder at ombygning af anlæggene i fase A færdiggjort og at ombygningen i fase B forventes færdiggjort i 2025. I løbet af 2025 og 2026 forventes det at den sidste del af ombygningen fase C afsluttes. Dette kræver dog et yderligere ekstraordinært vedligehold i størrelsesordenen 70 mDKK fordelt over årene 2025 og 2026, som dog kræver forhandling af yderligere finansiering. Det forventes at når dette er tilvejebragt, så vil produktionen leve op til budgetterne. Gennemførelse af faserne er dog sket med væsentlige forsinkelser, som har medført tabt indtjening, hvilket har resulteret i en aftale med Obton A/S om en foreløbig regulering af købesummen på 223,5 mDKK pr. 31.12.2024.

Amun (Japan), bestående af et stort anlæg med en installeret effekt på 147 MWp.

Amun projektet er et teknisk vanskeligt projekt, der kræver en større udgift til en genplacering af ca. 20 MWp af anlægget, hvilket var kendt på købstidspunktet, for at projektet kan opfylde sine budgetmæssige forudsætninger. Meromkostningen forventes at udgøre ca. 150 mDKK og er baseret på at de tekniske komponenter genanvendes. Det er vurderingen at denne merinvestering vil være rentabel, men bestyrelsen afventer en endelig indstilling og business case fra Obton A/S, Asset Management før beslutningen kan drøftes. Myndighedsgodkendelse til en genplacering er endnu ikke på plads, ligesom endelig finansieringsaftale udestår. Som en konsekvens af denne merudgift og forsinkelser på projektet er der indgået aftale med Obton A/S om en foreløbig regulering af købesummen på 112 mDKK pr. 31.12.2024.

Pollux (Polen), bestående af 2 anlæg med en installeret effekt på 75 MWp.

Pollux er færdiggjort i 2024 og tilsluttet elnettet med ca. 50% af kapaciteten, og pt. afventer fonden at få tildelt en tarif, som dog grundet forsinkelsen må antages at blive lavere end budgetteret.

Projektfinansieringen er ikke lykket i det omfang, det var antaget, som følge af forsinkelsen og den deraf følgende lavere tarif, hvorfor projektselskabet har en stor uindfriet gæld til hovedentreprenøren, som potentielt kan kræve sin udestående gæld sikret via delvis overtagelse af 50% af projektet.

Der arbejdes på en afklaring af situationen, som bestyrelse og Obton Forvaltning A/S følger tæt.

Lamar (Chile) og Sika (Irland)

Fonden har 4 anlæg under opbygning/konstruktion med en samlet installeret effekt på 38 MWp anlæggene forventes løbende at komme i drift i løbet af 2025 og 2026.

Ledelsesberetning

Særlige anlæg (fortsat)

Øvrige købesums reguleringer aftalt pr 31.12.2024

På sidst års generalforsamling blev der informeret om, at såfremt et projekt ikke lever op til de fremlagte investeringsoplæg, så vil købesummen blive reguleret i forbindelse med en risikooverdragelse af projektet efter 12 måneders drift.

I forbindelse med ReCo forhandlingerne har bestyrelsen foretaget foreløbige beregninger af afkast og manglende performance på samtlige projekter i fonden. Beregningerne har eftervist et stort behov for kompensation på række projekter for at de kan leve op til det lovet afkast.

Samlet set har fondens bestyrelse forhandlet foreløbige og enkelte endelig købesumregulering på i alt 397 mDKK, som er indarbejdet i årsregnskabet for 2024.

Dette resulterer i en restgæld på mellemregning med Obton A/S til fonden på 70 mDKK. Denne restgæld er indfriet i foråret 2025. Derved er der på tidspunktet for aflæggelse af regnskabet ikke en mellemregning mellem fonden og Obton A/S.

Der er sket endelig gennemgangen og risikooverdragelse af P/S Korton i 2024 uden krav om købesums reguleringer.

Ledelsesberetning

Impairment - nedskrivninger og værdiansættelse af anlæg

Som et led i den almindelige regnskabsproces skal det undersøges om der er risiko for impairment af fondens anlæg. Med de foreliggende resultater er der gennemført impairment beregning på samtlige projekter. Impairment test er gennemført på baggrund af tilpassede budgetter og budgetforudsætninger baseret på tværgående forhandlinger i ReCo-regi. Testen består i at fremskrive 30 års produktion og budget, som derefter tilbagediskonteres til en nutidsværdi.

Tabel: Ordinære afskrivninger og Impairment nedskrivninger

tDKK	Askrivninger	Nedskrivninger	I alt
Ibex	814	109.988	110.803
Korton	10.244	0	10.244
NL Finance	5.510	48.248	53.758
Canal	7.294	35.132	42.426
Gias	3.737	20.240	23.977
Zola	3.019	9.236	12.255
Pollux	8.982	110.185	119.168
Fox	5.709	52.184	57.892
Lamar	6.090	0	6.090
Pax	1.460	4.343	5.803
WT II	511.623	827.496	1.339.119
Zeta	2.074	0	2.074
Greenton 11	0	43.934	43.934
Amun	0	488	488
I alt	566.558	1.261.474	1.828.032

For de nævnte projekter skyldes nedjusteringen af værdien primært nedjusterede forventninger til fremtidige resultater påvirket af:

A - et ændret skøn over de fremtidige priser på strøm. Skønnet over de fremtidige strømpriser er baseret på opgørelser modtaget fra Baringa, som har et lavere skøn end den hidtidige leverandør. Skiftet til Baringa er begrundet i, at den tidligere leverandør, Energy Brain Pool (EBP), ikke dækker alle de geografiske områder, hvor virksomhedens projekter er placeret. Det vurderes, at opdaterede prognoser fra EBP også ville have indikeret faldende elpriser.

Ledelsesberetning

Impairment - nedskrivninger og værdiansættelse af anlæg (fortsat)

B - opdaterede driftsbudgetter, som omfatter den seneste viden om produktion, omkostninger eller andre relevante forhold for fondens anlæg. Det generelle omkostningsniveau er hævet, grundet de realiserede omkostninger i 2024.

C - der er ingen ændringer indarbejdet til forudsætningerne om solindstrømningen, men værdien er opgjort, som markedsstandarder, til P50-værdier, hvilket betyder at der er 50% sandsynlighed for at den angivne produktion kan opnås.

D - der er i alle produktionsbudgetter indarbejdet et generelt fradrag på 1% p.a. Dette fradrag - "haircut" - var ikke indarbejdet sidste år.

E - det forventede fremtidige cashflow over 30 år er herefter tilbagediskonteret med en rente tilpasset de enkelte markeder, dvs. diskonteringsfaktorer er baseret på den risikofrie rente med tillæg af en Equity Risk Premium. Tilbagediskonteringsrenten (wacc) der er anvendt ligger i spændet 4,4% til 11,4%.

Værdiansættelsen af koncernens produktionsfaciliteter med en anskaffelses sum på i alt 6.539 mDKK er behæftet med usikkerhed, da værdien er baseret på diskonterede pengestrømme, der forventes over anlæggenes forventede levetid på 30 år. Udviklingen i elpriser og en revurdering af de anvendte diskonteringsratser kan have en betydelig indflydelse på værdien. Hertil ligeledes en betydelig risiko ved projekternes fremtidige rentabilitet.

Indtægter fra salg af projekter

I løbet af året har fonden afhændet et taiwansk PV-gruppe (projekt Zeta). Salget af Zeta har resulteret i en regnskabsmæssig gevinst på 0,2 MDKK. Ultimo 2024 har fonden ligeledes afhændet projekterne Canal + NL Finance (Holland) til en samlet pris på 70,2 mDKK, hvilket har resulteret i et regnskabsmæssigt tab på 68,7 mDKK, hvoraf fonden har fået en regulering af købsprisen på 61,5 mDKK fra Obton A/S, hvilket er modregnet i selskabets gæld til Obton A/S pr. 31.12.2024.

Ledelsesberetning

Gæld og Likviditet

Fondens projekter er generelt finansieret og opbygget på projektniveau i samme valuta, som projektselskaberne modtager afregning for elektricitet i - hvorved den samlede valutarisiko i selskabet reduceres. Projekterne optager typisk en seniorfinansiering, som ofte dækker op til 70-80% af projektsum, og på nogle projekter kan der så tillægges en junior-finansiering ovenpå, som kan dække fra senior og op til 90-95% af den samlede projektinvestering. Den resterende finansiering sker vi egenkapital fra Impact Master (investorkapital)

Pr. 31. december 2024 har selskabet en samlet gæld i de udenlandske projektselskaber på ca. 3.604 mDKK, hvor ca. 90% af den udestående gæld er fastforrentet med en gennemsnitlig rente på 2,8 % for den samlede udestående gæld. Det forventes, at ca. 50 % af den udestående gæld i de udenlandske projektselskaber vil være tilbagebetalt i 2029.

Med lavere produktion end forventet fører dette til lavere likviditet og dermed stram økonomisk planlægning. Dette, kombineret med projektfinsiering, hvor fonden stadig går glip af nogle juniorfinansieringsmuligheder er likviditeten stram og for nogle projekter under stressgrænserne. Dette er ikke bæredygtig på den lidt længere bane, men det er ledelsens opfattelse at der med de lagte budgetter for 2025 er sikret en sammenhæng i den kortfristede likviditet.

Betydningsfulde hændelser, som er indtruffet efter regnskabsårets afslutning

Obton Forvaltning A/S er som nævnt ovenfor blevet politianmeldt for ikke at have efterlevet sine forpligtelser som forvalter af alternative investeringsfonde.

Forhandlinger med Obton A/S om foreløbige købesum reguleringer på i alt 335,5 mDKK er som nævnt ovenfor afsluttet og resultatet heraf indarbejdet i års skabet for 2024. Det er dog vigtigt at understrege at fonden har forbeholdt sig retten til at fastholde yderligere krav, i det tilfælde ReCo ikke bliver en realitet.

Fonden har betalt sin restgæld til Obton A/S på 70 mDKK af hensyn til at understøtte driften og for at undgå en konkurs i Obton A/S. En eventuel konkurs i Obton A/S ville efter bestyrelsens vurdering have truet Impact fondens eksistens på den helt korte bane. Obton koncernen har dags dato offentliggjort et forventet regnskabsmæssigt resultat før skat i niveauet -1.600 til -1.700 mDKK og hvilket vil betyde at Obton A/S ender med en negativ egenkapital.

I det efterfølgende afsnit beskrives nærmere forhold omkring fondens egne risici, mulighed for at finde alternativer leverandører og bestyrelsens anbefaling i forhold til at indgå i dannelsen af ReCo.

Ledelsesberetning

Forhandlingerne om etableringen af ReCo

Forhandlingerne om etableringen af ReCo er fortsat og intensiveret i 2025. Bestyrelsen har opnået et dybere kendskab til de aktiver og aktiviteter i Obton A/S, som påtænkes at indgå i ReCo.

Der er også opnået en større viden og forståelse for Fondens egen stilling og muligheder som leverandør i et fremtidigt el-marked. Hvilket bl.a. har afspejlet sig i dette årsregnskab med meget markante nedskrivninger af værdierne af fondens anlæg.

ReCo-processen startede med en vision om at skabe et slagkraftigt energiselskab med kompetencer inden for den samlede værdikæde. Og med mulighed for ultimativt en børsnotering. Det er stadig en god vision, men virkeligheden har ført til en erkendelse af, at fondens investeringer er stærkt udfordret, og at fonden ikke – eller kun meget vanskeligt - kan klare sig uden de centrale faglige og tekniske kompetencer der i dag findes hos Obton A/S. Fondens kan efter Bestyrelsens opfattelse ikke videreføres uden adgang til disse kompetencer samt formentlig tilførsel af yderligere kompetencer bl.a. indenfor økonomistyring og økonomirapportering.

Derudover har Obton Forvaltning A/S, som aktuelt forvalter fonden, meddelt, at de på sigt ikke ønsker at fortsætte som forvalter, hverken for fonden eller for de øvrige selskaber, som i dag forvaltes af Obton Forvaltning A/S.

Fonden har derfor i en periode forsøgt at identificere alternative leverandører til både Obton A/S og Obton Forvaltning A/S. Det har dog vist sig særdeles vanskeligt at finde en egnet erstatning på grund af den komplekse struktur i porteføljeselskaberne – med mange mindre solcelleanlæg, primært jordbaserede anlæg men også taganlæg, spredt ud over store geografiske områder. Det har desuden vist sig, at et eventuelt leverandørskifte vil formentligt medføre ekstraomkostninger for fonden.

Impact fondens begrænsede kapitalberedskab medfører, at et eventuelt leverandørskifte, uden forudgående tilførsel af yderligere likviditet, formentligt ikke vil være mulig. Baseret herpå vurderes der at være væsentlig usikkerhed for bundet med selskabets mulighed for at fortsætte driften.

Der er efter bestyrelsen opfattelse ikke andre muligheder end at indgå i ReCo, hvor svær den erkendelse end kan forekomme.

Ledelsesberetning

Forventninger til 2025

Der budgetteres med en forventet omsætning i intervallet 500 til 600 mDKK, og i proforma opgørelsen svarende til 900 til 1.000 mDKK.

Der forventes for 2025 et resultat før skat markant højere end 2024 i størrelsesordenen 0-50 mDKK.

Forventninger baseret på uændrede valutakurser og med forbehold for ekstraordinære poster.

Fondens likviditet er presset og kritisk lav, hvorfor der er stor fokus på denne del af driften. Vælger fondens investorer at forfølge en selvstændig vej fremadrettet uden sammenlægning i ReCo, så skal der tilpasses i projektporteføljen for at sikre driftslikviditet, herunder frasælge projekter.

Det er ledelsens opfattelse, at der med de lagte budgetter for 2025 er sikret en sammenhæng i den kortfristede likviditet.

I lighed med tidligere år er usikkerhedsfaktorerne vedrørende fondens resultat 2025 især knyttet til afvigelser i produktion, ændring i afregningspriser på strøm, udvikling i omkostninger, valutakursudvikling samt generelle markedsforhold. Herudover må der forventes yderligere omsætningsfald som følge af nedreguleringer og negative priser i en række lande.

Fondens energiproduktion er afdækket af forskellige substitueret afregningssystemer dækkende ca. 95% af produktionsvolumen frem mod 2030. Dog er de forskellige tariffer udformet forskellige bl.a. omkring kompensation for nedregulering fra net-operatøren, negative priser osv., hvilket betyder at selvom fondens produktion er dækket af faste tariffer, vil der være et markeds-element i afregningsprisen/kompensationen. Afregningspris på produktion som ikke bliver afregnet på fastprisaftaler (Tarif, PPA) er estimeret på baggrund af forecast på strømpriser modtaget fra ekstern leverandør – primært "Baringa".

Bestyrelsen må uanset konstatere at der er knyttet usikkerhed til forventninger til 2025 særligt omkring områderne vedrørende produktion på WTII samt Amun projekterne og likviditet.

Ledelsesberetning

Særlige risici

Finansielle og prismæssige risici

Fonden er eksponeret for udviklingen i afregningspriser på elmarkedet. Udviklingen i elpriserne har historisk set vist sig at være ekstremt volatil, hvorfor dette udgør en væsentlig risiko. Fonden afdækker denne risiko ved at indgå fastprisaftaler for størstedelen af fonden projekter.

Valutarisici

Aktiviteter i udlandet betyder, at overskud, pengestrømme og egenkapital påvirkes af udviklingen i valutakurser og renter for en række valutaer. Fonden har optaget lån til finansiering af projekterne i samme valuta, som den solgte elektricitet afregnes i. Fonden vurderer dog, at afdækning herudover ikke vil være optimal ud fra et samlet risiko- og omkostningsperspektiv.

Renterisici

Den rentebærende nettogæld er væsentlig for fondens aktiviteter, og ændringer i renteniveauet vil have en betydelig effekt på indtjeningen. Det er derfor fondens politik at indgå rentepositioner for at afdække renterisici på den langsigtede finansiering.

Leverandør risici

Der er betydelig usikkerhed om, hvorvidt Obton A/S som fondens leverandør af administrations- og managementydelser til fondens portefølje af solcelleanlæg, er i stand til at fortsætte driften. Samtidig har Obton Forvaltning A/S, som i dag forvalter Selskabet, meddelt, at de ikke ønsker at fortsætte som forvalter, hverken for fonden eller for de øvrige selskaber som i dag forvaltes af Obton Forvaltning A/S.

På grund af den komplekse struktur i porteføljeselskaberne med mange mindre solcelleanlæg, både tagbaserede og jordbaserede, spredt ud over store geografiske områder i særligt Europa har det vist sig yderst vanskeligt at finde en anden leverandør.

Ledelsesberetning

Lønoplysninger

I henhold til lov om forvaltere af alternative investeringsfonde m.v. (FAIF-loven), jf. § 61, stk. 3, pkt. 5 og 6 skal der gives følgende oplysninger.

Den samlede lønsum for 2024 til ansatte, ekskl. ledelsen, hos forvalteren Obton Forvaltning A/S udgør 38.742 t.kr., hvoraf 38.430 t.kr. er fast løn og 312 t.kr. er variabel løn.

Den samlede lønsum til ledelsen hos forvalteren udgør 2.815 t.kr., hvoraf 2.815 t.kr. er fast løn og 0 t.kr. er variabel løn.

Den samlede lønsum til ansatte hos forvalteren, som i henhold til FAIF-loven har væsentlig indflydelse på risikoprofilen for de forvaltede investeringsfonde udgør 7.934 t.kr., hvoraf 7.622 t.kr. er fast løn og 312 t.kr. er variabel løn.

Der udbetales ikke præferenceafkast til nogen ansatte eller ledelsen hos Obton Forvaltning A/S fra nogen af de forvaltede investeringsfonde.

Der findes ikke oplysninger, som muliggør allokering af de samlede lønsummer til de enkelte forvaltede investeringsfonde.

Det gennemsnitlige antal beskæftigede hos forvalteren i 2024 omregnet til heltidsbeskæftigede udgør 52.

Ledelsesberetning

Ændring i regnskabsmæssige skøn

Selskabet vurderer løbende de anvendte skøn og forudsætninger i forbindelse med værdiansættelsen af koncernens produktionsanlæg for bedst muligt at afspejle eventuelle nedskrivninger i det gældende marked. I indeværende regnskabsår er der foretaget en række ændringer i de bagvedliggende estimater til brug for vurdering af nedskrivningsbehov af koncernens produktionsanlæg. Dette omfatter udskiftning af den anvendte leverandør af priskurveestimer til en leverandør som anses for værende mere anerkendt i markedet. Antagelser omkring forventningen til curtailment er forhøjet, som følge af at væksten i udbuddet af vedvarende energi har medført en forøget risiko på dette område. Antagelser omkring driftsoptimeringer er blevet justeret, da det har vist sig vanskeligere end forventet at realisere tidligere antagelser. Antagelser omkring den forventede levetid på anlæggene er ændret til maksimalt 30 år, hvor antagelsen i nedskrivningstesten tidligere har rakt udover 30 år som følge af længerevarende jordlejeaftaler. Desuden er der anvendt opdaterede tilbagediskonteringsrenter, som i højere grad afspejler markedsforholdene end de tidligere anvendte.

Koncern

Effekten af denne ændring er indregnet i resultatopgørelsen under af- og nedskrivninger på materielle aktiver og beløber sig til -763,2 mio. kr. (efter skat -552,4 mio. kr.). Ændringen påvirker ligeledes balancesum og egenkapital med henholdsvis -763,2 mio. kr. og -552,4 mio. kr.

Moderselskab

Effekten af denne ændring er indregnet i resultatopgørelsen under indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder og beløber sig til -552,4 mio. kr. Ændringen påvirker ligeledes balancesum og egenkapital med -552,4 mio. kr.

Selskabet vil fortsat overvåge udviklingen i de underliggende faktorer for at sikre, at skønnene afspejler de mest retvisende estimater.

Resultatopgørelse 1. januar - 31. december

	Note	Koncern		Moderselskab	
		2024 kr.	2023 kr.	2024 kr.	2023 kr.
Nettoomsætning	2	533.028.958	442.395.452	0	0
Andre driftsindtægter	3	31.494.887	32.946.230	0	0
Andre eksterne omkostninger		-120.982.926	-119.838.647	-380.466	-12.349.169
Bruttoresultat		443.540.919	355.503.035	-380.466	-12.349.169
Personaleomkostninger	4	-405.000	-398.097	-30.000	-30.000
Resultat før af- og nedskrivninger (EBITDA)		443.135.919	355.104.938	-410.466	-12.379.169
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver	5,9	-1.828.032.062	-421.863.764	0	0
Andre driftsomkostninger	5	0	-8.390.047	0	0
Resultat før finansielle poster		-1.384.896.143	-75.148.873	-410.466	-12.379.169
Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser	10,11	-153.446	-77.657	-640.442.535	-184.273.154
Andre finansielle indtægter	6	177.368.898	4.831.734	1.880.800	1.654.274
Andre finansielle omkostninger		-279.098.027	-290.693.508	-45	-135
Resultat før skat		-1.486.778.718	-361.088.304	-638.972.246	-194.998.184
Skat af årets resultat	7	401.455.575	37.552.516	0	0
Årets resultat		-1.085.323.143	-323.535.788	-638.972.246	-194.998.184
Resultatdisponering	8				

Balance 31. december

	Note	Koncern		Moderselskab	
		2024 kr.	2023 kr.	2024 kr.	2023 kr.
Aktiver					
Grunde og bygninger	9	4.523.495	4.848.305	0	0
Produktionsanlæg og maskiner	9	4.088.112.391	5.373.993.628	0	0
Materielle anlægsaktiver under udførelse	9	159.348.404	777.175.480	0	0
Materielle anlægsaktiver		4.251.984.290	6.156.017.413	0	0
Kapitalandele i tilknyttede virksomheder	10	0	0	666.594.204	1.353.266.677
Kapitalandele i kapitalinteresser	11	0	156.244	0	0
Andre tilgodehavender	12	719.447.090	963.629.240	0	0
Finansielle anlægsaktiver		719.447.090	963.785.484	666.594.204	1.353.266.677
Anlægsaktiver i alt		4.971.431.380	7.119.802.897	666.594.204	1.353.266.677
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		208.998.340	331.503.946	0	0
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		0	0	86.012.741	25.851.317
Andre tilgodehavender		279.272.290	301.450.364	1.000.184	999.986
Selskabsskat		39.772.719	7.096.243	0	0
Periodeafgrænsningsposter	13	119.280.973	50.675.129	0	0
Tilgodehavender		647.324.322	690.725.682	87.012.925	26.851.303
Likvide beholdninger	20	300.022.694	362.060.540	5.049.305	5.404.092
Omsætningsaktiver i alt		947.347.016	1.052.786.222	92.062.230	32.255.395
Aktiver i alt		5.918.778.396	8.172.589.119	758.656.434	1.385.522.072

Balance 31. december

	Note	Koncern		Moderselskab	
		2024 kr.	2023 kr.	2024 kr.	2023 kr.
Passiver					
Virksomhedskapital		745.931.589	745.931.589	745.931.589	745.931.589
Reserve for dagsværdiregulering af valutakursgevinster (Tab)		680.693	-1.955.312	0	0
Reserve for dagsværdi af sikring		30.249.816	17.801.935	0	0
Overført resultat		-18.221.149	623.646.295	12.709.359	639.492.920
Minoritetsinteresser		430.022.234	908.592.050	0	0
Egenkapital	14	1.188.663.183	2.294.016.557	758.640.948	1.385.424.509
Hensættelse til udskudt skat	15	108.941.967	772.689.637	0	0
Andre hensættelser	16	45.877.428	42.615.426	0	0
Hensatte forpligtelser i alt		154.819.395	815.305.063	0	0
Gæld til kreditinstitutter		2.983.479.618	3.142.950.504	0	0
Anden gæld		0	1.350.976	0	0
Langfristede gældsforpligtelser	17	2.983.479.618	3.144.301.480	0	0

Balance 31. december (fortsat)

	Note	Koncern		Morderselskab	
		2024 kr.	2023 kr.	2024 kr.	2023 kr.
Passiver					
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	17	620.715.126	389.405.562	0	0
Leverandører af varer og tjenesteydelser		321.700.638	485.585.859	1.187	74.938
Anden gæld		649.400.436	1.042.966.108	14.299	22.625
Periodeafgrænsningsposter	18	0	1.008.490	0	0
Kortfristede gældsforpligtelser		1.591.816.200	1.918.966.019	15.486	97.563
Gældsforpligtelser i alt		4.575.295.818	5.063.267.499	15.486	97.563
Passiver i alt		5.918.778.396	8.172.589.119	758.656.434	1.385.522.072
Særlige poster	5				
Usikkerhed ved indregning og måling	19				
Likvide beholdninger	20				
Efterfølgende begivenheder	21				
Eventualforpligtelser	22				
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	23				
Nærtstående parter og ejerforhold	24				

Egenkapitalopgørelse

Koncern

	Virksomheds- kapital	Reserve for nettoopskriv- ning efter den indre værdis metode	Reserve for dagsværdireg- ulering af valutakursgev- inster (Tab)	Reserve for dagsværdi af sikring	Overført resultat	Minoritetsint- eresser	I alt
Egenkapital 1. januar 2024	745.931.589	0	-1.955.312	17.801.935	623.646.295	908.592.050	2.294.016.557
Valutakursregulering	0	0	2.636.005	0	0	0	2.636.005
Øvrige egenkapitalbevægelser	0	0	0	0	0	-32.218.918	-32.218.918
Regulering af sikringsinstrumenter til dagsværdi	0	0	0	12.447.881	-2.895.200	0	9.552.681
Overførsler, reserver	0	153.444	0	0	-153.444	0	0
Årets resultat	0	-153.444	0	0	-638.818.800	-446.350.898	1.085.323.142
Egenkapital 31. december 2024	745.931.589	0	680.693	30.249.816	-18.221.149	430.022.234	1.188.663.183

Moderelskab

	Virksomheds- kapital	Reserve for nettoopskriv- ning efter den indre værdis metode	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2024	745.931.589	0	639.492.918	1.385.424.507
Valutakursregulering finansielle anlægsaktiver	0	1.129.764	0	1.129.764
Regulering af sikringsinstrumenter til dagsværdi	0	11.058.923	0	11.058.923
Overførsler, reserver	0	686.672.473	-686.672.473	0
Årets resultat	0	-640.442.535	1.470.289	-638.972.246
Udloddet udbytte fra tilknyttede virksomheder	0	-58.418.625	58.418.625	0
Egenkapital 31. december 2024	745.931.589	0	12.709.359	758.640.948

Kursen på indre værdi udgør pr. 31. december 2024 kurs 1,02, svarende til kurs 1,02 pr. aktie.

Pengestrømsopgørelse 1. januar - 31. december

	Note	Koncern	
		2024	2023
		kr.	kr.
Årets resultat		-1.085.323.143	-323.535.788
Reguleringer	25	1.528.459.063	678.640.726
Ændring i driftskapital	26	-220.402.282	842.854.255
Pengestrømme fra drift før finansielle poster		222.733.638	1.197.959.193
Renteindbetalinger og lignende		175.626.098	4.022.097
Renteudbetalinger og lignende		-257.199.259	-201.448.055
Pengestrømme fra ordinær drift		141.160.477	1.000.533.235
Betalt selskabsskat		-47.668.937	-75.645.585
Pengestrømme fra driftsaktivitet		93.491.540	924.887.650
Køb af materielle anlægsaktiver		-730.651.576	-991.334.695
Køb af finansielle anlægsaktiver m.v.		0	-482
Salg af materielle anlægsaktiver		590.842.103	76.040.902
Andre reguleringer		2.791	0
Pengestrømme fra investeringsaktivitet		-139.806.682	-915.294.275
Provenu af langfristede gældsforpligtelser		471.561.904	231.298.792
Tilbagebetaling af gæld til kreditinstitutter		-419.295.724	-240.837.557
Tilbagebetaling af langfristet gæld i øvrigt		0	1
Kontant kapitalforhøjelse		0	3.252.000
Kapitalforhøjelse fra minoritet		0	-15.662.679
Andre reguleringer		-40.713.553	0
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet		11.552.627	-21.949.443
Ændring i likvider		-34.762.515	-12.356.068
Likvider 1. januar 2024		362.060.540	463.835.611
Kursregulering omsætningsværdipapirer		-27.275.331	-89.419.003
Likvider 31. december 2024		300.022.694	362.060.540
Likvider specificeres således:			
Likvide beholdninger		300.022.694	362.060.540
Likvider 31. december 2024		300.022.694	362.060.540

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Obton Impact AKK Selskab P/S for 2024 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for mellemstore virksomheder i regnskabsklasse C med tilvalg af regler fra regnskabsklasse C.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

Årsrapporten for 2024 er aflagt i kr.

Ændring i anvendt regnskabsmæssige skøn

Selskabet vurderer løbende de anvendte skøn og forudsætninger i forbindelse med værdiansættelsen af koncernens produktionsanlæg for bedst muligt at afspejle eventuelle nedskrivninger i det gældende marked. I indeværende regnskabsår er der foretaget en række ændringer i de bagvedliggende estimater til brug for vurdering af nedskrivningsbehov af koncernens produktionsanlæg. Dette omfatter udskiftning af den anvendte leverandør af priskurveestimer til en leverandør som anses for værende mere anerkendt i markedet. Antagelser omkring forventningen til curtailment er forhøjet, som følge af at væksten i udbuddet af vedvarende energi har medført en forøget risiko på dette område. Antagelser omkring driftsoptimeringer er blevet justeret, da det har vist sig vanskeligere end forventet at realisere tidligere antagelser. Antagelser omkring den forventede levetid på anlæggene er ændret til maksimalt 30 år, hvor antagelsen i nedskrivningstesten tidligere har rakt udover 30 år som følge af længerevarende jordlejeaftaler. Desuden er der anvendt opdaterede tilbagediskonteringsrenter, som i højere grad afspejler markedsforholdene end de tidligere anvendte.

Koncern

Effekten af denne ændring er indregnet i resultatopgørelsen under af- og nedskrivninger på materielle aktiver og beløber sig til -763,2 mio. kr. (efter skat -552,4 mio. kr.). Ændringen påvirker ligeledes balancesum og egenkapital med henholdsvis -763,2 mio. kr. og -552,4 mio. kr.

Moderselskab

Effekten af denne ændring er indregnet i resultatopgørelsen under indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder og beløber sig til -552,4 mio. kr. Ændringen påvirker ligeledes balancesum og egenkapital med -552,4 mio. kr.

Selskabet vil fortsat overvåge udviklingen i de underliggende faktorer for at sikre, at skønnene afspejler de mest retvisende estimater.

Bortset fra ovennævnte områder er de anvendte regnskabsmæssige skøn uændret i forhold til sidste år.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes. Herudover indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde koncernen og moderselskabet og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå koncernen og moderselskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Indregning og måling af virksomhedssammenslutninger

Nyerhvervede virksomheder indregnes i regnskabet fra overtagelsestidspunktet. Solgte eller afviklede virksomheder indregnes i regnskabet frem til afståelsestidspunktet. Sammenligningstal korrigeres ikke for nyerhvervede virksomheder. Ophørte aktiviteter præsenteres særskilt, jf. nedenfor.

Overtagelsestidspunktet er det tidspunkt, hvor selskabet faktisk opnår kontrol over den overtagne virksomhed.

Ved køb af nye virksomheder, hvor selskabet opnår bestemmende indflydelse over den købte virksomhed, anvendes overtagelsesmetoden. De tilkøbte virksomheders identificerede aktiver, forpligtelser og eventualforpligtelser måles til dagsværdi på overtagelsestidspunktet. Identificerbare immaterielle aktiver indregnes, hvis de kan udskilles eller udspringer fra en kontraktlig ret. Der indregnes udskudt skat af de foretagne omvurderinger.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem på den ene side købsvederlaget, værdien af minoritetsinteresser i den overtagne virksomhed og dagsværdien af eventuelle tidligere erhvervede kapitalandele, og på den anden side dagsværdien af de overtagne identificerbare aktiver, forpligtelser og eventualforpligtelser indregnes som goodwill under immaterielle aktiver. Goodwill afskrives lineært i resultatopgørelse efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid.

Negative forskelsbeløb (negativ goodwill) indregnes i resultatopgørelsen på overtagelsestidspunktet.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Ved overtagelsen henføres goodwill til den pengestrømsfrembringende enhed, der efterfølgende danner grundlag for nedskrivningstest. Goodwill og dagsværdireguleringer i forbindelse med overtagelse af en udenlandsk enhed med en anden funktionel valuta end koncernens præsentationsvaluta behandles som aktiver og forpligtelser, tilhørende den udenlandske enhed, og omregnes ved første indregning til den udenlandske enheds funktionelle valuta med transaktionsdagens valutakurs.

Købsvederlaget for en virksomhed består af dagsværdien af det aftalte vederlag i form af overtagne aktiver, påtagne forpligtelser og udstedte egenkapitalinstrumenter. Hvis en del af købsvederlaget er betinget af fremtidige begivenheder eller opfyldelse af aftalte betingelser, indregnes denne del af købsvederlaget til dagsværdi på overtagelsestidspunktet. Efterfølgende reguleringer af betingede købsvederlag indregnes i resultatopgørelsen.

Omkostninger, afholdt i forbindelse med virksomhedskøb, indregnes i resultatopgørelsen i afholdelsesåret.

Hvis der på overtagelsestidspunktet er usikkerhed om identifikation eller måling af overtagne aktiver, forpligtelser, eventualforpligtelser eller fastlæggelsen af købsvederlaget, sker første indregning på baggrund af foreløbigt opgjorte. Hvis det efterfølgende viser sig, at identifikation eller måling af købsvederlaget, overtagne aktiver, forpligtelser eller eventualforpligtelser ikke var korrekt ved første indregning, reguleres opgørelsen med tilbagevirkende kraft, herunder goodwill, indtil 12 måneder efter overtagelsen, og sammenligningstal tilpasses. Herefter indregnes eventuelle korrektioner som fejl.

Minoritetsinteresser

I koncernregnskabet indregnes dattervirksomhedernes regskabsposter 100%. Minoritetsinteressernes forholdsmæssige andel af dattervirksomheders resultat og egenkapital præsenteres særskilt i henholdsvis resultatdisponeringen og en særskilt hovedpost under egenkapitalen.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætning, som omfatter indtægter ved salg af el, indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Nettoomsætningen indregnes eksklusive moms og afgifter og med fradrag af rabatter i forbindelse med salget.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens aktiviteter, herunder fortjeneste ved salg af immaterielle og materielle anlægsaktiver, driftstabs- og konflikterstatninger samt lønrefusioner. Erstatninger indregnes, når det er overvejende sandsynligt, at virksomheden vil modtage erstatningen.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Andre driftsomkostninger

Andre driftsomkostninger indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens aktiviteter, herunder tab ved salg af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til administration mv.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter honorar til bestyrelse mv.

Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver

Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver er foretaget ud fra en løbende vurdering af aktivernes brugstid i virksomheden. Anlægsaktiverne afskrives lineært på grundlag af kostprisen.

Der afskrives ikke på grunde og materielle anlæg under udførelse.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af immaterielle og materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet, og indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter eller -omkostninger.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renteindtægter og -omkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af realkreditlån samt tillæg og godtgørelser under acontoskatteordningen mv.

Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser

I modervirksomhedens resultatopgørelse indregnes den forholdsmæssige andel af de enkelte dattervirksomheders resultat efter skat efter fuld eliminering af intern avance/tab.

I både koncernens og modervirksomhedens resultatopgørelser indregnes den forholdsmæssige andel af de associerede virksomheders resultat efter skat efter eliminering af forholdsmæssig andel af intern avance/tab.

Udbytte fra tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklareres.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Skat af årets resultat

Modervirksomheden er efter danske skatteregler ikke et selvstændigt skattesubjekt, hvorfor der ikke er indregnet skat af modervirksomhedens driftsmæssige resultat. Årets resultat medregnes ved opgørelsen af skattepligtig indkomst hos selskabsdeltagerne efter skattelovgivningens almindelige regler.

Årets skat i koncernen, der består af årets aktuelle selskabsskat og ændring i udskudt skat herunder som følge af ændring i skattesats indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte i egenkapitalen.

Balancen

Materielle anlægsaktiver

Grunde og bygninger, produktionsanlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af forventet restværdi efter afsluttet brugstid. Der afskrives ikke på grunde.

Kostpris omfatter anskaffelsesprisen og omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egne fremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn.

Kostprisen på et samlet aktiv opdeles i separate bestanddele, der afskrives hver for sig, hvis brugstiden på de enkelte bestanddele er forskellig, og den enkelte bestanddel udgør en væsentlig del af den samlede kostpris.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider og restværdier:

	Brugstid	Restværdi
Produktionsanlæg og maskiner	10-30 år	0-10 %

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Fortjeneste og tab ved salg af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter henholdsvis andre driftsomkostninger.

Materielle anlægsaktiver, som er leasede og opfylder betingelserne for finansiel leasing, behandles efter samme retningslinjer som ejede aktiver.

Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikation af værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved afskrivning. Er dette tilfældet, gennemføres en nedskrivningstest til afgørelse af, om genindvindingsværdien er lavere end den regnskabsmæssige værdi, og der nedskrives til den lavere genindvindingsværdi. Denne nedskrivningstest gennemføres årligt på igangværende udviklingsprojekter, uanset om der er indikationer for værdifald.

Genindvindingsværdien for aktivitet opgøres som den højeste værdi af nettosalgsprisen og kapitalværdien. Er det ikke muligt at fastsætte en genindvindingsværdi for det enkelte aktiv, vurderes aktiverne samlet i den mindste gruppe af aktiver, hvor der ved en samlet vurdering kan fastsættes en pålidelig genindvindingsværdi.

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser måles til den forholdsmæssige andel af virksomhedernes indre værdi opgjort efter koncernens regnskabspraksis med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer og tab og med tillæg af resterende merværdier og positiv goodwill opgjort efter overtagelsesmetoden. Negativ goodwill indregnes i resultatopgørelsen ved købet af kapitalandelen. Vedrører den negative goodwill overtagne eventualforpligtelser, indtægtsføres negativ goodwill først, når eventualforpligtelserne er afviklet eller bortfaldet.

Kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder måles i moderselskabsregnskabet efter den indre værdis metode.

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser med regnskabsmæssig negativ indre værdi måles til kr. 0, og et eventuelt tilgodehavende hos disse virksomheder nedskrives, i det omfang tilgodehavendet er uerholdeligt. I det omfang modervirksomheden har en retlig eller faktisk forpligtelse til at dække en underbalance, der overstiger tilgodehavendet, indregnes det resterende beløb under hensatte forpligtelser.

Nettoopskrivning af kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser bindes som reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode under egenkapitalen, i det omfang den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen. Udbytter fra dattervirksomheder, der forventes vedtaget inden godkendelsen af årsrapporten for Obton Impact AKK Selskab P/S, bindes ikke på opskrivningsreserven.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Ved køb af virksomheder anvendes overtagelsesmetoden, jf. beskrivelse ovenfor under koncernregnskab og opgørelse af goodwill.

Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af finansielle anlægsaktiver vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, ud over det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv eller gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdi er den højeste værdi af kapitalværdi og salgsværdi fratrukket forventede omkostninger ved et salg. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og forventede nettopengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Værdien reduceres med nedskrivning til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under omsætningsaktiver, omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Likvide beholdninger

Likvider omfatter kontante bankindeståender.

Egenkapital

Dagsværdireserve

I dagsværdireserven i koncernregnskabet indregnes årets valutakursændring ved omregning af udenlandske dattervirksomheder, kapitalinteresser og associerede virksomheder til balancedagens kurs samt årets ændring i værdiregulering af sikringsinstrumenter.

I dagsværdireserven i modervirksomheden indregnes årets ændring i værdiregulering af sikringsinstrumenter. Valutakursændringer ved omregning af udenlandske dattervirksomheder, kapitalinteresser og associerede virksomheder indregnes i nettoreserve efter indre værdis metode.

Udbytte

Foreslået udbytte vises som en særskilt post under egenkapitalen. Udbytte indregnes som en forpligtelse på tidspunktet for vedtagelse på generalforsamlingen.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser omfatter forventede omkostninger til garantiforpligtelser, tab på igangværende arbejder, omstruktureringer mv. Hensatte forpligtelser indregnes, når koncernen som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at indfrielse af forpligtelsen vil medføre et forbrug af selskabets økonomiske ressourcer.

Hensatte forpligtelser - bortset fra udskudt skat - måles til kapitalværdi.

Selskabsskat og udskudt skat

Moder

Selskabet er ikke et selvstændigt skattesubjekt, hvorfor der ikke er indregnet skat af selskabets driftsmæssige resultat. Årets resultat medregnes ved opgørelsen af skattepligtig indkomst hos selskabsdeltagerne efter skattelovgivningens almindelige regler.

Koncern

Koncernens aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets forventede skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser opgjort på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen. Udskudt skat måles til nettorealisationsværdi.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen bortset fra poster, der føres direkte på egenkapitalen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettiget skattemæssigt underskud, måles til den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed. Eventuelle udskudte nettoskatteaktiver måles til nettorealisationsværdi.

Gældsforpligtelser

Finansielle forpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så forskellen mellem nettoprovenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Øvrige gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører, tilknyttede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominal værdi.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under kortfristede gældsforpligtelser, omfatter modtagne betalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post. Hvis valutainstrumenter anvendes til sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes urealiserede værdireguleringer direkte på egenkapitalen i dagsværdireserven.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældsforpligtelsens opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Anlægsaktiver, der er købt i fremmed valuta, omregnes til kursen på transaktionsdagen.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i andre tilgodehavender, henholdsvis anden gæld.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i dagsværdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes i andre tilgodehavender eller anden gæld og under egenkapitalen i dagsværdireserven. Resultater den fremtidige transaktion i indregning af aktiver eller forpligtelser, overføres beløb, som tidligere er indregnet under egenkapitalen, til kostprisen for henholdsvis aktivet eller forpligtelsen. Resultater den fremtidige transaktion i indtægter eller omkostninger, overføres beløb, som tidligere er indregnet i egenkapitalen, til resultatopgørelsen i den periode, hvor det sikrede påvirker resultatopgørelsen.

For afledte finansielle instrumenter, som ikke opfylder betingelserne for behandling som sikringsinstrumenter, indregnes ændringer i dagsværdi løbende i resultatopgørelsen.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser koncernens pengestrømme fordelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider og koncernens likvider ved årets begyndelse og slutning.

Likviditetsvirkningen af køb og salg af virksomheder vises separat under pengestrømme fra investeringsaktivitet. I pengestrømsopgørelsen indregnes pengestrømme vedrørende købte virksomheder fra anskaffelsestidspunktet, og pengestrømme vedrørende solgte virksomheder indregnes frem til salgstidspunktet.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som koncernens andel af resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital og betalt selskabsskat. Udbytteindtægter fra kapitalandele indregnes under 'renteindtægter og udbytter, modtaget'.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af koncernens kapital og omkostninger forbundet hermed samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og betaling af udbytte til selskabsdeltagere.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger og kortfristede værdipapirer med en løbetid under 3 måneder, og som uden hindring kan omsættes til likvide beholdninger, og hvorpå der kun er ubetydelige risici for værdiændringer.

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Hoved- og nøgletaloversigt

Forklaring af nøgletal.

Bruttomargin	$\frac{\text{Bruttoresultat} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$
Overskudsgrad	$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital ultimo} \times 100}{\text{Samlede aktiver ultimo}}$
Forrentning af egenkapital	$\frac{\text{Ordinært resultat efter skat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$

Noter

	Koncern		Moderselskab	
	2024	2023	2024	2023
	kr.	kr.	kr.	kr.
2 Nettoomsætning				
Indtægter fra salg af el	360.125.017	300.936.276	0	0
Indtægter fra subsidier	172.903.941	141.459.176	0	0
	533.028.958	442.395.452	0	0
3 Andre driftsindtægter				
Fortjeneste ved salg af anlægsaktiver	0	18.845.525	0	0
Andre driftsindtægter	31.494.887	14.100.705	0	0
	31.494.887	32.946.230	0	0
4 Personaleomkostninger				
Lønninger	405.000	398.097	30.000	30.000
	405.000	398.097	30.000	30.000
Heraf udgør vederlag til bestyrelse:				
Bestyrelse	405.000	398.097	30.000	30.000
	405.000	398.097	30.000	30.000
Antal heltidsbeskæftigede personer i gennemsnit	19	10	1	1

Honorar til selskabets direktion udgør 405 tkr. (2023: 398 tkr.)

Honorar til andre medarbejdere udgør 425 tkr. Honoraret er afholdt af et andet selskab.

Noter

	Koncern		Moderselskab	
	2024	2023	2024	2023
	kr.	kr.	kr.	kr.
5 Særlige poster				
Andre driftsomkostninger				
Andre driftsomkostninger	0	-8.390.047	0	0
Nedskrivninger	-1.261.474.436	0	0	0
Kompensation	173.483.116	0	0	0
	-1.087.991.320	-8.390.047	0	0
6 Andre finansielle indtægter				
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	0	0	1.742.798	319.709
Andre finansielle indtægter	177.368.898	4.831.734	138.002	1.334.565
	177.368.898	4.831.734	1.880.800	1.654.274
7 Skat af årets resultat				
Årets aktuelle skat	14.100.081	8.044.666	0	0
Regulering af udskudt skat	-417.360.398	-44.193.284	0	0
Andre hensatte forpligtelser	2.055.498	28.713.532	0	0
Regulering af udskudt skat tidligere år	-250.756	-30.117.430	0	0
	-401.455.575	-37.552.516	0	0

Noter

	Koncern		Moderselskab	
	2024	2023	2024	2023
	kr.	kr.	kr.	kr.
8 Resultatdisponering				
Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode	-153.446	-77.657	-640.442.535	-184.273.154
Overført resultat	-638.818.800	-194.920.529	1.470.289	-10.725.030
	-638.972.246	-194.998.186	-638.972.246	-194.998.184
Minoritetsinteresser	-446.350.897	-128.537.602	0	0
	-1.085.323.143	-323.535.788	-638.972.246	-194.998.184

9 Materielle anlægsaktiver**Koncern**

	Grunde og bygninger	Produktionsanlæg og maskiner	Materielle anlægsaktiver under udførelse
Kostpris 1. januar 2024	4.848.305	5.839.207.474	777.175.479
Valutakursregulering	-324.810	23.043.450	4.969.140
Tilgang i årets løb	488.495	624.204.595	54.608.676
Afgang i årets løb	0	-595.415.911	-192.998.549
Overførsler i årets løb	0	484.406.342	-484.406.342
Kostpris 31. december 2024	5.011.990	6.375.445.950	159.348.404
Af- og nedskrivninger 1. januar 2024	0	465.213.837	0
Valutakursregulering	0	-850.029	0
Årets nedskrivninger	0	1.260.985.941	0
Årets afskrivninger	488.495	566.557.618	0
Årets af- og nedskrivninger på afhændede aktiver	0	-4.573.808	0
Af- og nedskrivninger 31. december 2024	488.495	2.287.333.559	0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024	4.523.495	4.088.112.391	159.348.404

Noter

	Moderselskab	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	kr.	kr.
10 Kapitalandele i tilknyttede virksomheder		
Kostpris 1. januar 2024	1.585.061.649	1.532.726.192
Tilgang i årets løb	<u>0</u>	<u>52.335.457</u>
Kostpris 31. december 2024	<u>1.585.061.649</u>	<u>1.585.061.649</u>
Værdireguleringer 1. januar 2024	-231.794.972	-8.641.806
Valutakursregulering	1.129.764	-449.071
Årets resultat	-640.442.535	-184.273.154
Udbytte modtaget	-58.418.625	-58.418.629
Øvrige egenkapitalbevægelser, netto	<u>11.058.923</u>	<u>19.987.688</u>
Værdireguleringer 31. december 2024	<u>-918.467.445</u>	<u>-231.794.972</u>
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024	<u>666.594.204</u>	<u>1.353.266.677</u>

Der henvises til note 27 for specifikation af kapitalandele i tilknyttede virksomheder.

Noter

	Koncern		Moderselskab	
	2024	2023	2024	2023
	kr.	kr.	kr.	kr.
11 Kapitalandele i kapitalinteresser				
Kostpris 1. januar 2024	652.983	697.690	0	0
Tilgang i årets løb	1.619.033	482	0	0
Afgang i årets løb	-2.272.016	0	0	0
Kostpris 31. december 2024	0	698.172	0	0
Værdireguleringer 1. januar 2024	-541.928	-464.271	0	0
Årets resultat	-153.446	-77.657	0	0
Overførsler i årets løb	0	0	0	0
Ned- og afskrivninger af afgang fra finansielle anlægsaktiver ved spaltning og salg af virksomhed	695.374	0	0	0
Værdireguleringer 31. december 2024	0	-541.928	0	0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024	0	156.244	0	0

Noter

12 Finansielle anlægsaktiver

Koncern	Andre tilgodehavender
Kostpris 1. januar 2024	963.629.239
Tilgang i årets løb	32.305.642
Afgang i årets løb	<u>-232.404.227</u>
Kostpris 31. december 2024	<u>763.530.654</u>
Årets nedskrivninger	<u>44.083.564</u>
Nedskrivninger 31. december 2024	<u>44.083.564</u>
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024	<u>719.447.090</u>

De japanske TK-investeringer udgør 631 mio kr. (2023: 895 mio kr.)

I andre langfristede tilgodehavender indgår positiv dagsværdi af renteswaps på 34,5 mio. kr. (2023: 46,8 mio. kr.) og positiv dagsværdi af VPPA på 54,5 mio. kr. (2023: 22,1 mio. kr.).

Der er indgået renteswaps for sikring af en fast rente på koncernens variabelt forrentede banklån. De indgåede renteswaps har en samlet restgæld på 3,226 mio. kr. (2023: 1,756 mio. kr.) og sikre en fast rente på mellem 0,965% og 3,901% for en restløbetid på mellem 8 og 10 år. Renteswappen afregnes løbende.

Banklån og renteswaps er indgået med samme modpart. Banklån og renteswap er indgået med samme modpart. Dagsværdien af de indgåede renteswaps er beregnet ved tilbagediskontering af forventede cashflow på baggrund af rentekurven for den underliggende variable rente. Dagsværdien indeholder justering for egen kreditrisiko.

13 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter udgøres af forudbetalte omkostninger vedrørende husleje, forsikringspræmier, abonnementer og renter samt reguleringer til dagsværdi for afledte finansielle instrumenter med positiv dagsværdi.

Noter

14 Egenkapital

Virksomhedskapitalen består af 745.931.589 aktier à nominelt kr. 745.931.589. Ingen aktier er tillagt særlige rettigheder.

Virksomhedskapitalen har udviklet sig således:

	2024	2023	2022	2021	2020
	kr.	kr.	kr.	kr.	kr.
Virksomhedskapital 1. januar 2024	745.931.589	744.341.393	648.776.340	256.659.227	0
Tilgang i året	0	1.590.196	95.565.053	392.117.113	256.659.227
Virksomhedskapital	745.931.589	745.931.589	744.341.393	648.776.340	256.659.227

	Koncern		Moderselskab	
	2024	2023	2024	2023
	kr.	kr.	kr.	kr.
15 Hensættelse til udskudt skat				
Hensættelse til udskudt skat 1. januar 2024	772.689.638	834.871.395	0	0
Regulering af udskudt vedrørende tidligere år	-247.861.109	-242.556.253	0	0
Udskudt skat indregnet på egenkapitalen	381.886	0	0	0
Årets regulering af udskudt skat	-417.360.399	180.374.496	0	0
Hensættelser til udskudt skat i forbindelse med afgang ved spaltning og salg af virksomhed	1.186.243	0	0	0
Hensættelser til udskudt skat i forbindelse med valutakursregulering af udenlandske virksomheder	-94.292	0	0	0
Hensættelse til udskudt skat 31. december 2024	108.941.967	772.689.638	0	0
	108.941.967	772.689.637	0	0

Noter

	Koncern		Moderselskab	
	2024	2023	2024	2023
	kr.	kr.	kr.	kr.
16 Andre hensættelser				
Saldo primo 1. januar 2024	42.615.426	21.363.150	0	0
Hensat i året	3.262.002	21.252.276	0	0
Saldo ultimo 31. december 2024	45.877.428	42.615.426	0	0

Anden hensættelse dækker forpligtelser til retablering af lejede grunde eller bygninger, hvor der er usikkerheder pga. dato eller beløb.

17 Langfristede gældsforpligtelser

	Gæld 1. januar 2024	Gæld 31. december 2024	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år
Koncern				
Gæld til kreditinstitutter	3.532.356.066	3.604.194.744	620.715.126	1.079.048.495
Anden gæld	1.350.976	0	0	0
	3.533.707.042	3.604.194.744	620.715.126	1.079.048.495

18 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter udgøres af modtagne forudbetalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.

19 Usikkerhed ved indregning og måling

Værdiansættelsen af koncernens produktionsanlæg og maskiner på 4.252 mio. kr. er forbundet med væsentlig usikkerhed henset til, at værdien heraf er baseret på tilbagediskonteringen af de forventede fremtidige pengestrømme svarende til anlæggenes forventede levetid på 25-30 år, hvor specielt udviklingen i elpriserne samt revurdering af de anvendte diskonteringsfaktorer kan have væsentlig betydning for værdien.

20 Likvide beholdninger

Af koncernens likvide beholdninger indestår 33.342 mio kr. (2023: 1.586 mio. kr.) på sikringskonti, der er stillet til sikkerhed for Obton Solenergi Ibex, K/S Obton Solenergi Korton, K/S Obton Solenergi Zola, Obton Solenergi Lamar ApS, P/S Obton Solenergi Pax og WT II ApS.

Noter

21 Efterfølgende begivenheder

Forhandlingerne om etableringen af ReCo er fortsat og intensiveret i 2025. Bestyrelsen har opnået et dybere kendskab til de aktiver og aktiviteter i Obton A/S, som påtænkes at indgå i ReCo.

Der er også opnået en større viden og forståelse for Fondens egen stilling og muligheder som leverandør i et fremtidigt el-marked. Hvilket bl.a. har afspejlet sig i dette årsregnskab med meget markante nedskrivninger af værdierne af fondens anlæg.

ReCo-processen startede med en vision om at skabe et slagkraftigt energiselskab med kompetencer inden for den samlede værdikæde. Og med mulighed for ultimativt en børsnotering. Det er stadig en god vision, men virkeligheden har ført til en erkendelse af, at fondens investeringer er stærkt udfordret, og at fonden ikke – eller kun meget vanskeligt - kan klare sig uden de centrale faglige og tekniske kompetencer der i dag findes hos Obton A/S. Fondens kan efter Bestyrelsens opfattelse ikke videreføres uden adgang til disse kompetencer samt formentlig tilførsel af yderligere kompetencer bl.a. indenfor økonomistyring og økonomirapportering.

Derudover har Obton Forvaltning A/S, som aktuelt forvalter fonden, meddelt, at de på sigt ikke ønsker at fortsætte som forvalter, hverken for fonden eller for de øvrige selskaber, som i dag forvaltes af Obton Forvaltning A/S.

Fonden har derfor i en periode forsøgt at identificere alternative leverandører til både Obton A/S og Obton Forvaltning A/S. Det har dog vist sig særdeles vanskeligt at finde en egnet erstatning på grund af den komplekse struktur i porteføljeselskaberne – med mange mindre solcelleanlæg, primært jordbaserede anlæg men også taganlæg, spredt ud over store geografiske områder. Det har desuden vist sig, at et eventuelt leverandørskifte vil formentligt medføre ekstraomkostninger for fonden.

Impact fondens begrænsede kapitalberedskab medfører, at et eventuelt leverandørskifte, uden forudgående tilførsel af yderligere likviditet, formentligt ikke vil være mulig. Baseret herpå vurderes der at være væsentlig usikkerhed for bundet med selskabets mulighed for at fortsætte driften.

Der er efter bestyrelsen opfattelse ikke andre muligheder end at indgå i ReCo, hvor svær den erkendelse end kan forekomme.

22 Eventualforpligtelser

Koncernen har indgået lejeforpligtelser, der på balancetidspunktet udgør 109,6 mio kr. (2023: 120,6 mio kr.) i uopsigelsesperioden, og som løber frem til 2050.

Koncernen har indgået andre kontraktlige forpligtelser, der på balancetidspunktet udgør 43.141 tkr. (2023: 43.481 tkr.) i uopsigelsesperioden, og som løber frem til 2050.

Noter

	Koncern	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	kr.	kr.
23 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser		
Følgende aktiver er stillet til sikkerhed for kreditinstitutter:		
Grunde og bygninger	4.523.495	4.848.305
Produktionsanlæg og maskiner	4.088.112.391	5.373.993.628
Materielle anlægsaktiver under udførelse	159.348.404	777.175.480
Sikringskonti	33.341.663	1.585.935
	<u>4.285.325.953</u>	<u>6.157.603.348</u>
24 Nærtstående parter og ejerforhold		
Koncernen har ikke haft transaktioner med nærtstående parter, som ikke har været på markedsvilkår. Ifølge Årsregnskabsloven §98c, stk. 7, er det kun transaktioner, der ikke er på markedsvilkår, som skal oplyses.		
25 Pengestrømsopgørelse - reguleringer		
Andre finansielle indtægter	-164.495.769	78.077.342
Andre finansielle omkostninger	266.224.899	207.784.432
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	1.828.032.062	421.863.764
Regulering af avance ved afhændelse af anlægsaktiver	0	8.390.047
Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder og kapitalinteresser	153.446	77.657
Skat af årets resultat	16.155.579	36.758.198
Andre reguleringer	-417.611.154	-74.310.714
	<u>1.528.459.063</u>	<u>678.640.726</u>
26 Pengestrømsopgørelse - ændring i driftskapital		
Ændring i tilgodehavender	447.943.358	104.109.604
Ændring i leverandører mv.	-668.345.640	738.744.651
	<u>-220.402.282</u>	<u>842.854.255</u>

Noter

27. Specifikation af kapitalandele i tilknyttede virksomheder

Moder

Tilknyttede virksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel (%)
Obton Solenergi Ibex ApS	Danmark	59,93
Obton Solenergi Sika Holding Limited	Irland	59,93
Friarspark Solar Limited	Irland	59,93
Friarspark Solar II Limited	Irland	59,93
Sunrise Energy Supply Limited	Irland	59,93
Grian PV Limited	Irland	59,93
Grian PV Longford Limited	Irland	59,93
Grian PV Westmeath Limited	Irland	59,93
HTS Source Renewable Partners Limited	Irland	59,93
K/S Obton Solenergi Korton	Danmark	59,93
Obton Solenergi Korton Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Solarpark Fischbach GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
Solarpark Krassow GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
Solarpark Gross Stieten GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
P/S Obton Solenergi Greenton 11	Danmark	59,93
Obton Solenergi Greenton 11 Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Obton GreenIPP 11 C.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 11 Management B.V.	Holland	59,93
Zonneveld De Melkbussen B.V .	Holland	59,93
Obton Solenergi Greenton 11 GmbH & Co. KG	Holland	59,93
P/S Obton Solenergi Gias	Danmark	59,93
Obton Solenergi Gias Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Németh Energy Farm Omega Kft.	Ungarn	59,93
HYDROPROJECT-SOLAR Kft.	Ungarn	59,93
Megawatt- Nyugat Naperőmű Kft.	Ungarn	59,93
Megawatt-Dél Naperőmű Kft.	Ungarn	59,93
ORANGE SOLAR Kft.	Ungarn	59,93
Ottersol Kft.	Ungarn	59,93
SNOW-WHITE SOLAR Kft.	Ungarn	59,93
Németh Energy Farm Sygma Kft.	Ungarn	59,93
Raaba Panel Kft.	Ungarn	59,93

Noter

FE Második Napelemes Kiserőművek Kft.	Ungarn	59,93
K/S Obton Solenergi Zola	Danmark	59,93
Obton Solenergi Zola Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Solarpark KZW GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
P/S Obton Solenergi Pollux	Danmark	59,93
Obton Solenergi Pollux Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Pollux Finco Sp. z o.o.	Polen	59,93
PVE 12 Sp.z.o.o.	Polen	59,93
RSPRO 1 SP.z.o.o.	Polen	59,93
RSPRO 2 SP.z.o.o.	Polen	59,93
RSPRO 3 SP.z.o.o.	Polen	59,93
RSE 1 Sp.z.o.o.	Polen	59,93
RSE 2 Sp.z.o.o.	Polen	59,93
RSE 18 Sp.z.o.o.	Polen	59,93
RSE 19 Sp.z.o.o.	Polen	59,93
Enersola Sp.z.o.o.	Polen	59,93
PV Marzecice Sp.z.o.o.	Polen	59,93
PV Szczepanki Sp.z.o.o.	Polen	59,93
PV Jackowo Sp.z.o.o.	Polen	59,93
K/S Obton Solenergi Fox	Danmark	59,93
Obton Solenergi Fox Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Erste PRISOL Projekt GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
Zweite PRISOL Projekt GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
Fünfte PRISOL Projekt GmbH & Co. KG	Tyskland	59,93
P/S Obton Pax	Danmark	59,93
Obton Solenergi Pax Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Alfa Energy Kft.	Ungarn	59,93
P/S Obton Lexus	Danmark	59,93
Obton Solenergi Lexus Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
P/S Obton NL Finance	Danmark	59,93
Obton Solenergi NL Finance Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Obton NL Finance B.V.	Holland	59,93
P/S Obton Solenergi Greenton 3	Danmark	59,93
Obton Solenergi Greenton 3 Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Obton GreenIPP 3 C.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 3A C.V.	Holland	59,93

Noter

Obton GreenIPP 3A Management B.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP SDE 3 Management B.V.	Holland	59,93
P/S Obton Solenergi Greenton 7	Danmark	59,93
Obton Solenergi Greenton 7 Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Obton GreenIPP 7 Management B.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 7 C.V.	Holland	59,93
P/S Obton Solenergi Greenton 1	Danmark	59,93
Obton Solenergi Greenton 1 Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Obton GreenIPP 1 C.V.	Holland	59,93
P/S Obton Solenergi Greenton 2	Danmark	59,93
Obton Solenergi Greenton 2 Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Obton GreenIPP 2 C.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 2 Management B.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 2E C.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 2E Management B.V.	Holland	59,93
Obton GreenIPP 1 Management B.V.	Holland	59,93
Obton Solenergi Lamar ApS	Danmark	59,93
Obton Solenergi Lamar Chile SpA	Danmark	59,93
Obton Solenergi Lamar Top Chile SpA	Danmark	59,93
Blue Solar Doce SpA	Danmark	59,93
Planta Solar Aguas Claras SpA	Danmark	59,93
RTN Solar SpA	Danmark	59,93
Solar TI Treinta y Ocho SpA	Chile	59,93
Solar TI Treinta y Seis SpA	Chile	59,93
Solar TI Treinta y Siete SpA	Chile	59,93
Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Chile	59,93
Impact Management GmbH	Tyskland	59,93
P/S Obton Solenergi lizuka	Danmark	59,93
Obton Solenergi lizuka Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
GSC GK JPN 001	Japan	59,93
WT II ApS	Danmark	59,93
WT II Junior S.r.l.	Italien	59,93
WT II Senior S.r.l.	Italien	59,93
HoldCo WT II S.p.a.	Italien	59,93
E4E S.r.l.	Italien	59,93
San Giacomo Energia S.r.l.	Italien	59,93

Noter

Azienda Elettrica Canavasana S.r.l.	Italien	59,93
Ergo Sol S.r.l.	Italien	59,93
Enersaf S.r.l.	Italien	59,93
Marcoriello S.r.l.	Italien	59,93
Società Agricola Energia Planargia S.r.l.	Italien	59,93
Silex 2 S.r.l.	Italien	59,93
E5E S.r.l.	Italien	59,93
IFVN S.r.l.	Italien	59,93
M.E.P. S.r.l.	Italien	59,93
FV Bomarzo S.r.l.	Italien	59,93
SV 69 S.r.l.	Italien	59,93
E11E S.r.l.	Italien	59,93
Ta.Vo.Le.Ra S.r.l.	Italien	59,93
FV Caluso S.r.l.	Italien	59,93
FV Cussanio S.r.l.	Italien	59,93
Verde Energia S.r.l.	Italien	59,93
Rell S.r.l.	Italien	59,93
Lunisolar S.r.l.	Italien	59,93
Zenit Energia Italiana S.r.l.	Italien	59,93
R.C. Investimenti S.r.l.	Italien	59,93
FV Leini' S.r.l.	Italien	59,93
G.G.M. S.r.l.	Italien	59,93
Annidiluce S.r.l.	Italien	59,93
FV Salmur S.r.l.	Italien	59,93
FV Tortona S.r.l.	Italien	59,93
Ecosolar S.r.l.	Italien	59,93
Elettro Roc S.r.l.	Italien	59,93
S.P.E.P. S.r.l.	Italien	59,93
FV Camerano S.r.l.	Italien	59,93
Vignoni Energia S.r.l.	Italien	59,93
E12E S.r.l.	Italien	59,93
Illuminazione S.r.l.	Italien	59,93
Rima Energy S.r.l.	Italien	59,93
Elettro Luino S.r.l.	Italien	59,93
B-Energy S.r.l.	Italien	59,93
Duevb S.r.l.	Italien	59,93

Noter

Lesse Commerciale S.r.l.	Italien	59,93
E14E S.r.l.	Italien	59,93
Energy Green 2 S.r.l.	Italien	59,93
Immobiliare Bagni Di Tivoli S.r.l.	Italien	59,93
Be Sun S.r.l.	Italien	59,93
Service Line S.r.l.	Italien	59,93
Gianni S.r.l.	Italien	59,93
Fabrizio S.r.l.	Italien	59,93
SBM Energia S.r.l.	Italien	59,93
S.T.A. S.r.l.	Italien	59,93
B.C.F. S.r.l.	Italien	59,93
Zero CO2 S.r.l.	Italien	59,93
Famaal S.r.l.	Italien	59,93
Elios S.r.l.	Italien	59,93
Natura Energia S.r.l.	Italien	59,93
Heliocentrica S.r.l.	Italien	59,93
Enervis S.r.l.	Italien	59,93
Marche Bioenergy S.r.l.	Italien	59,93
Palmoli Energy S.r.l.	Italien	59,93
R.G. Buildings S.r.l.	Italien	59,93
Enerview S.r.l.	Italien	59,93
FV Collesalveti S.r.l.	Italien	59,93
FV Montecchio S.r.l.	Italien	59,93
Energy Sun S.r.l.	Italien	59,93
Elettrofas S.r.l.	Italien	59,93
Rago S.r.l.	Italien	59,93
Attila S.r.l.	Italien	59,93
Ener.Pro. S.r.l.	Italien	59,93
E16E S.r.l.	Italien	59,93
Solpro Energy 01 S.r.l.	Italien	59,93
IFS Energia S.r.l.	Italien	59,93
SB Solar S.r.l.	Italien	59,93
6Mega S.r.l.	Italien	59,93
Euwatt S.r.l.	Italien	59,93
Euwatt Moglia S.r.l.	Italien	59,93
Euwatt Puglia S.r.l.	Italien	59,93

Noter

Euwatt Lombardia S.r.l.	Italien	59,93
Solar Express S.r.l.	Italien	59,93
Società Agricola Agroenergia S.r.l.	Italien	59,93
K/S Lentini PV 2	Danmark	59,93
Lentini PV 2 Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Amun Land Godo Kaisha	Japan	59,93
P/S Obton Solenergi Canal	Danmark	59,93
Obton Solenergi Canal Komplementaranpartsselskab	Danmark	59,93
Casol Management B.V.	Holland	59,93
Soleila Rooftop II B.V.	Holland	59,93
GMD Solar B.V.	Holland	59,93
Soleila Rooftop III B.V.	Holland	59,93
Soleila Rooftop IV B.V.	Holland	59,93
Obton Solenergi Casol C.V.	Holland	59,93
Obton Solenergi Aare C.V.	Holland	59,93
NLRoofs II C.V.	Holland	59,93
NLRoofs III C.V.	Holland	59,93
NLRoofs IV C.V.	Holland	59,93

Bilag IV

Model for periodisk offentliggørelse af oplysninger om finansielle produkter, jf. artikel 8, stk. 1, 2 og 2a, i forordning (EU) 2019/2088 og artikel 6, stk. 1, i forordning (EU) 2020/852

Produkt navn: Obton Impact AKK Selskab P/S

Identifikator for juridiske enheder (LEI-kode): 529900A2R3TYRBCY8Y92

Miljømæssige og/eller sociale karakteristika

Harve dette finansielle produkt et bæredygtigt investeringsmål?

●● <input type="checkbox"/> Ja	●● <input checked="" type="checkbox"/> Nej
<input type="checkbox"/> Det foretog bæredygtige investeringer med et miljømål: ___% <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> i økonomiske aktiviteter, der kvalificerer som miljømæssigt bæredygtige i henhold til EU-klassificeringssystemet <input type="checkbox"/> i økonomiske aktiviteter, der ikke kvalificerer som miljømæssigt bæredygtige i henhold til EU-klassificeringssystemet 	<input type="checkbox"/> Det fremmede miljømæssige/sociale (M/S) karakteristika og selv om det ikke havde en bæredygtig investering som mål, havde det en andel af bæredygtige investeringer på ___% <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> med et miljømål i økonomiske aktiviteter, der kvalificerer som miljømæssigt bæredygtige i henhold til EU-klassificeringssystemet <input type="checkbox"/> med et miljømål i økonomiske aktiviteter, der ikke kvalificerer som miljømæssigt bæredygtige i henhold til EU-klassificeringssystemet <input type="checkbox"/> med et socialt mål
<input type="checkbox"/> Det foretog bæredygtige investeringer med et socialt formål: ___%	<input checked="" type="checkbox"/> Det fremmede M/S-karakteristika, men foretog ikke nogen bæredygtige investeringer

Ved »**bæredygtig investering**« forstår en investering i en økonomisk aktivitet, der bidrager til et miljømæssigt eller socialt mål, forudsat at investeringen ikke i væsentlig grad skader miljømæssige eller sociale mål, og at de virksomheder, der investeres i, følger god ledelsespraksis.

EU-klassificeringssystemet er et klassificeringssystem, der er fastsat i forordning (EU) 2020/852, og som opstiller en liste over **miljømæssigt bæredygtige økonomiske aktiviteter**. I nævnte forordning er der ikke fastsat en liste over socialt bæredygtige økonomiske aktiviteter. Bæredygtige investeringer med et miljømål kan være i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet eller ej.



I hvilket omfang blev de miljømæssige og/eller sociale karakteristika, der fremmes af dette finansielle produkt, opfyldt.

Bæredygtighedsindikatorer måler, hvordan de miljømæssige eller sociale karakteristika, der fremmes af dette finansielle produkt, opnås.

Fonden har fremmet miljømæssige og sociale karakteristika ved:

- Reduktion af CO₂-udledning ved investering i etablering af solcelleanlæg.
- Anlæg er blevet udvalgt med henblik på sikring af reduceret indvirkning på miljøet i hele anlæggets livscyklus, bl.a. ved at der er blevet sat krav til anlæggets kapacitet og holdbarhed.
- Materialer, projekter, samarbejdspartnere og leverandører er blevet udvalgt på baggrund af deres evne og vilje til, dels at overholde relevante miljøregler, dels at tage yderligere miljømæssige hensyn.

● **Hvordan klarede bæredygtighedsindikatorerne sig?**

Det er ikke muligt at rapportere på, hvordan bæredygtighedsindikatorerne har klaret sig i 2024 i relation til de af Fondens projekter, der er købt ind forud for 2024.

Der er ikke købt projekter ind i Fonden i 2024, hvorfor der ikke er et grundlag for rapportering på, hvordan bæredygtighedsindikatorerne har klaret sig i 2024.

● **... og sammenlignet med tidligere perioder?**

N/A.

● **Hvad var målene for de bæredygtige investeringer, som det finansielle produkt delvis foretog, og hvordan bidrog de bæredygtige investeringer til sådanne mål?**

N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.

● **Hvordan skadede de bæredygtige investeringer, som det finansielle produkt delvis foretog, ikke i væsentlig grad nogen af de miljømæssige eller sociale bæredygtige investeringsmål?**

N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.

— **Hvordan blev der taget hensyn til indikatorer for negative indvirkninger på bæredygtigheds/aktorer?**

N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.

— **Vor de bæredygtige investeringer i overensstemmelse med OEKO's retningslinjer for multinationale virksomheder og FN's vejledende principper om erhvervslivet og menneskerettigheder? Nærmere oplysninger:**

N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.

EU-klassificeringssystemet fastsætter et princip om ikke at gøre væsentlig skade, hvorved investeringer, der er i overensstemmelse med klassificeringssystemet, ikke i væsentlig grad bør skade målene i EU's klassificeringssystem, og der er specifikke EU-kriterier.

Princippet om ikke at gøre væsentlig skade gælder kun for de investeringer, der ligger til grund for det finansielle produkt, og som tager højde for EU-kriterierne for miljømæssigt bæredygtige økonomiske aktiviteter. De investeringer, der ligger til grund for den tilbageværende andel af dette finansielle produkt, tager ikke højde for EU-kriterierne for miljømæssigt bæredygtige økonomiske aktiviteter.

Andre bæredygtige investeringer må heller ikke i væsentlig grad skade miljømæssige eller sociale mål.

De vigtigste negative indvirkninger er investeringsbeslutningernes betydeligste negative indvirkninger på bæredygtighedsfaktorer i forbindelse med miljømæssige, sociale og personalemæssige spørgsmål, respekt for menneskerettighederne, bekæmpelse af korrupsion og bekæmpelse af bestikkelse.



Hvordan tog dette finansielle produkt hensyn til de vigtigste negative indvirkninger på bæredygtighedsfaktorer?

Obton A/S' ESG-due diligence-proces, som beskrevet i Fondens prækontraktuelle informationsdokument, er endnu ikke fuldt implementeret i forbindelse med de af Fondens investeringer, der gennemføres af Obton A/S. Det har ikke haft betydning for Fonden i 2024, da Fonden ikke har købt nye projekter. Der har således ikke været mulighed for at tage hensyn til vigtigste negative indvirkninger på bæredygtighedsaktorer i forbindelse med indkøb af projekter i 2024.



Hvad var dette finansielle produkts største investeringer?

Listen omfatter de investeringer, der udgjorde den største andel af det finansielle produkts investeringer i referenceperioden: 2024

Største investering	Sektor	% aktiver	Land
N/A	N/A	N/A	N/A

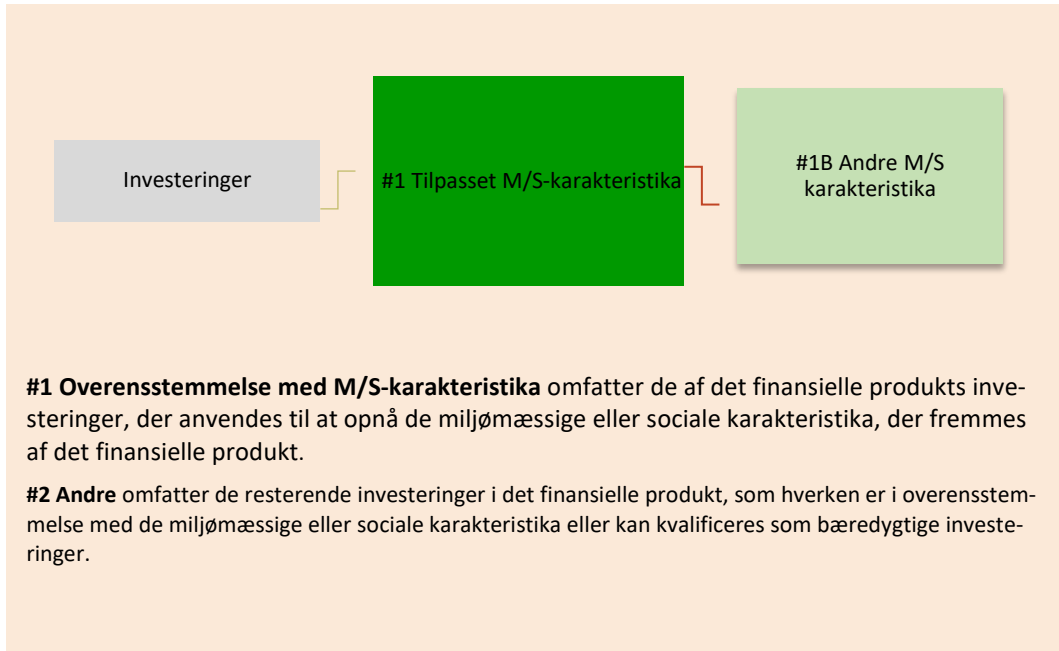


Hvilken andel udgjorde bæredygtighedsrelaterede investeringer?

Hvad var aktivallokeringen?

100 % af Fondens investeringer betragtes som omfattet Fondens andel af investeringer foretaget i overensstemmelse med M/S-karakteristika.

Aktivallokering beskriver andelen af investeringer i specifikke aktiver.



For at være i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet omfatter kriterierne for **fossilgas** begrænsninger for emissioner og overgang til fuldt vedvarende energi eller kulstofagtige brændstoffer inden udgangen af 2035. For **atomenergi** indeholder kriterierne omfattende sikkerheds- og affaldshåndteringsregler.

Mulighedsskabende aktiviteter gør det direkte muligt for andre aktiviteter at yde et væsentligt bidrag til et miljømål.

Omstillingsaktiviteter er aktiviteter, for hvilke der endnu ikke findes kulstofagtige alternativer, og som bl.a. har drivhusgasemissionsniveauer, der svarer til de bedste resultater.

● **Inden for hvilke økonomiske sektorer blev investeringerne foretaget?**

Samtlige investeringer blev foretaget inden for energi- og forsyningssektoren i vedvarende energi i form af solenergi.



I hvilket omfang var de bæredygtige investeringer med et miljømål i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet?

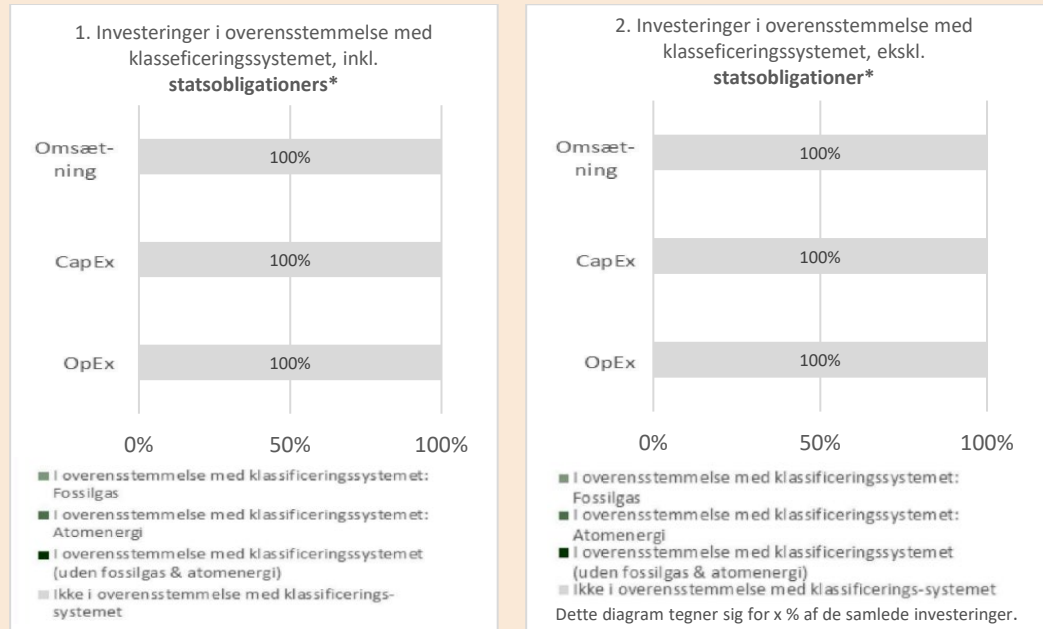
N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.

● **Medførte det finansielle produkt investeringer i aktiviteter relateret til fossilgas og/eller atomenergi i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet¹?**

- Ja:
 - Inden for fossil gas
 - Inden for atomkraft
- Nej

¹ Fossilgas og/eller atomrelaterede aktiviteter vil kun være i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet, hvis de bidrager til at begrænse klimaændringer («modvirkning af klimaændringer») og ikke i væsentlig grad skader noget EU-klassificeringsmål – se forklarende note i venstre margen. Kriterierne i deres helhed for økonomiske aktiviteter inden for fossilgas og atomenergi, der er i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet, er fastsat i Kommissionen delegerede forordning (EU) 2022/1214.

Diagrammerne nedenfor viser med grønt procentdelen af investeringer, der er i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet. Da der ikke findes nogen hensigtsmæssig metode til at bestemme overensstemmelse/ens med klassificeringssystemet for statsobligationer*, viser det første diagram overensstemmelsen med klassificeringssystemet i forhold til alle det finansielle produkts investeringer, inkl. statsobligationer, mens det andet diagram kun viser overensstemmelsen med klassificeringssystemet i forbindelse med det finansielle produkts investeringer, ekskl. statsobligationer.



* Med henblik på disse diagrammer omfatter »statsobligationer« alle statsengagementer.

● **Hvad var andelen af investeringer i omstillingsaktiviteter og mulighedsskabende aktiviteter?**

N/A.

● **Hvordan var procentdelen af investeringer, der var i overensstemmelse/se med EU-klassificeringssystemet, sammenlignet med foregående referenceperioder?**

N/A.



Hvad var andelen af bæredygtige investeringer med et miljømål, der ikke var i overensstemmelse med EU-klassificeringssystemet?

N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.



Hvilken andel udgjorde socialt bæredygtige investeringer?

N/A. Produktet har ingen minimumsandel af bæredygtige investeringer.



Hvilke investeringer blev medtaget under »Andre«, hvad var formålet med dem, og var der nogen miljømæssige eller sociale minimumsgarantier?

Der er ingen investeringer medtaget under "Andre". Fonden foretager kun investeringer, som fremmer miljømæssige eller sociale karakteristika.



Hvilke foranstaltninger er der truffet for at opfylde de miljømæssige og/eller sociale karakteristika i referenceperioden?

Fonden har truffet følgende foranstaltninger:

- Implementering (i proces) af proces for gennemførelse af ESG-due diligence forud for erhvervelse af nye projekter.
- Implementering (i proces) af Forvalterens politikker for ansvarlige bæredygtige investeringer, politik for interegering af ESG-risici og politik for ESG-due diligence af eksterne parters retningslinjer for arbejdstagerforhold, aflønningspraksis, ledelsesstruktur og skatteforhold, herunder retningslinjer for sikkerhedsforanstaltninger iht. egne arbejdstagere, om der er vedtaget en Code of Conduct for egen virksomhed og til brug for eksterne samarbejdspartnere, om der foreligger retningslinjer for anti-korruption og -beskikkelse og anti-hvidvask og -terrorfinansiering. Tillige undersøges partens efterlevelse af FN's Verdenserklæring om Menneskerettigheder, FN's Global Compact og ILO-konventioner.



Hvordan klarede dette finansielle produkt sig sammenlignet med referencebenchmarket?

N/A.

- **Hvordan adskiller referencebenchmarket sig fra et bred markedsindeks?**

N/A.

- **Hvordan klarede dette finansielle produkt sig sammenlignet med hensyn til bæredygtighedsindikatorerne for at forstå, om referencebenchmarket var i overensstemmelse med de miljømæssige eller sociale karakteristika?**

N/A.

- **Hvordan klarede dette finansielle produkt sig sammenlignet med det referencebenchmarket?**

N/A.

- **Hvordan klarede dette finansielle produkt sig sammenlignet med det brede markedsindeks?**

N/A.

Reference benchmarks er indekser til måling af, om det finansielle produkt opnår de miljømæssige eller sociale karakteristika, det fremmer.