



Tlf.: 96 57 48 00  
hobro@bdo.dk  
www.bdo.dk

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab  
Jeppe Aakjærs Vej 10  
DK-9500 Hobro  
CVR-nr. 20 22 26 70

**SE BLUE RENEWABLES DK P/S**  
**C/O NORLYS, LANGEBROGADE 3B, 1411 KØBENHAVN K**  
**ÅRSRAPPORT**  
**1. JULI 2023 - 30. JUNI 2024**

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på  
selskabets ordinære generalforsamling,  
den 19. november 2024

---

Lasse Yde Holst

**INDHOLDSFORTEGNELSE**

	<b>Side</b>
<b>Selskabsoplysninger</b>	
Selskabsoplysninger .....	3
<b>Erklæringer</b>	
Ledelsespåtegning.....	4
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	5-6
<b>Ledelsesberetning</b>	
Hoved- og nøgletal .....	7
Ledelsesberetning.....	8-9
<b>Årsregnskab 1. juli 2023 - 30. juni 2024</b>	
Resultatopgørelse.....	10
Balance.....	11-12
Egenkapitalopgørelse .....	13
Noter.....	14-16
Anvendt regnskabspraksis.....	17-20

**SELSKABSOPLYSNINGER**

<b>Selskabet</b>	SE BLUE RENEWABLES DK P/S c/o Norlys Langebrogade 3B 1411 København K
	CVR-nr.: 31 08 02 31 Stiftet: 28. november 2007 Kommune: København Regnskabsår: 1. juli 2023 - 30. juni 2024
<b>Bestyrelse</b>	Jens Rasmussen Uffe Bak-Aagaard Pia Fisker Olesen
<b>Direktion</b>	Uffe Bak-Aagaard
<b>Revision</b>	BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab Jeppe Aakjærs Vej 10 9500 Hobro

## LEDELSESPÅTEGNING

Ledelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024 for SE BLUE RENEWABLES DK P/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Hobro, den 19. november 2024

Direktion:

---

Uffe Bak-Aagaard

Bestyrelse:

---

Jens Rasmussen

---

Uffe Bak-Aagaard

---

Pia Fisker Olesen

## DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

*Til ejeren af SE BLUE RENEWABLES DK P/S*

### Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for SE BLUE RENEWABLES DK P/S for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

### Grundlag for konklusion

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

### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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

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

### Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om 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 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 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 vores 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 selskabets interne kontrol.

## DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

- 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 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 selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med ledelsen 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.

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

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

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

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

Hobro, den 19. november 2024

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab  
CVR-nr. 20 22 26 70

Torben Aunbøl  
Statsautoriseret revisor  
MNE-nr. mne8845

## HOVED- OG NØGLETAL

	2023/24 tkr.	2022/23 tkr.	2021/22 tkr.	1/1 - 30/6 2021 tkr.	2020 tkr.
<b>Resultatopgørelse</b>					
Bruttoresultat.....	66.167	194.718	147.632	21.097	139.390
Resultat af primær drift.....	30.634	166.998	111.782	1.360	98.431
Finansielle poster, netto.....	47.548	27.608	12.235	5.547	2.388
Årets resultat.....	78.182	194.606	124.017	6.907	100.819
<b>Balance</b>					
Balancesum.....	1.191.914	1.215.122	959.753	929.327	969.105
Egenkapital.....	927.931	847.541	601.150	493.775	522.503
Investeringer i materielle anlægsaktiver.	0	0	0	0	0
<b>Nøgletal</b>					
Soliditetsgrad.....	77,9	69,7	62,6	53,1	53,9
Egenkapitalforrentning.....	8,8	26,9	22,7	1,4	21,4

De i hoved- og nøgletalsoversigten anførte nøgletal er beregnet således:

Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Samlede aktiver, ultimo}}$
Egenkapitalforrentning:	$\frac{\text{Resultat efter skat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$

## LEDELSESBERETNING

### Væsentligste aktiviteter

SE Blue Renewables (SEBR) hovedaktiviteter er investering i vindmøller og solparker, udvikling af vindmølle og solprojekter samt drift af egne vindmøller. Selskabet drifter i dag alene vindmøller - primært på land - i Danmark.

### Usikkerhed ved indregning og måling

SEBRs vindmølleportefølje er optaget til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger pr. 30. juni 2024. Der er foretaget impairmenttest baseret på forventningerne til den fremtidige produktion, tilskudsordninger, samt elprisprognoser.

Den estimerede markedsværdi pr. 30. juni 2024 er forbundet med en vis usikkerhed, idet bl.a. forventninger til fremtidens elpriser er en væsentlig forudsætning for værdiansættelsen, og dette marked er særdeles følsomt.

### Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Dette er selskabets 12. regnskabsår (og det 11. hele regnskabsår).

SEBR ejer ultimo juni 2024 i alt 16 MW fordelt på 204 vindmøller, hvilket er en ændring på 3 møller og 2 MW, i forhold til ultimo sidste regnskabsår, idet de er nedtaget grundet ophør af jordlejeaftale, som ikke kunne fornyes.

Vindåret for 2023/24 har været lidt over gennemsnittet og endte i indeks 104 i f.t. et gennemsnitligt vindår.

Spotprisen på el-markedet i Danmark i 2023/24 faldet betydeligt i forhold til historisk høje priser i 2022 og er nu tilbage på et niveau, der minder om niveauet i 2020/2021.

### Årets resultat sammenholdt med forventet udvikling

Resultatet for 2023/24 blev et driftsoverskud på 78 mio. kr., hvilket er noget lavere end budgettet. Den negative afvigelse kan primært tilskrives lavere elpriser, samt en lavere produktion end budgetteret. Til trods for, at der i budgettet er taget højde for faldne spotpriser, er priserne faldet yderligere. Hvad angår produktionen har to større møller stået stille i dele af året og tre møller er nedtaget.

Under de givne forhold anses resultatet for tilfredsstillende.

Selskabets egenkapital udgør 928 mio. kr. pr. 30. juni 2024 svarende til en egenkapitalandel på 77,8%.

### Betydningsfulde begivenheder, indtruffet efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke efter regnskabsårets afslutning indtruffet begivenheder af væsentlig betydning for selskabets finansielle stilling.

## LEDELSESBERETNING

### Særlige risici

SEBR er underlagt en række risikoelementer.

#### *Produktionsrisiko*

SEBR's portefølje af vindmøller har historisk haft en høj og stabil rådighedsfaktor. Selskabet har frem til og med december 2017 haft egen teknisk afdeling, som har vedligeholdt og serviceeret porteføljen i Østdanmark, mens porteføljen i Vestdanmark serviceredes af turbineleverandørerne, eller andre uafhængige professionelle servicevirksomheder. Servicering af vindmøller i Østdanmark, og en del af SEBR's vindmøller i Vestdanmark, blev fra januar 2018 outsourcet til CWS, hvilket igennem 2018 og 2019 har betydet en omkostningsreduktion med fortsat høj og stabil rådighedsfaktor.

Produktionsrisikoen anses fortsat som værende lav, men stigende i takt med at porteføljen bliver ældre, med større risiko for havarier.

#### *Vindrisiko*

SEBRs portefølje er i gennemsnit over 25 år gamle, og produktionshistorikken er derfor lang. Gennem de sidste 35 år har vinden maksimalt udgjort indeks 113 og minimalt indeks 89 i f.t. et normalt vindår. Over en længere årrække anses vindrisikoen derfor som værende lav.

#### *Prisrisiko*

SEBR drifter alene møller i Danmark og er derfor eksponeret mod det følsomme el-spotmarked i Norden - et marked, hvor prisen bl.a. er påvirket af, hvorvidt det er et vådt eller tørt år i Norden, prisen på kul og Co2-kvoter m.v. Spotmarkedet i Norden har historisk svinget særdeles meget - både i nedadgående og opadgående retning. Prisrisikoen på spotmarkedet anses derfor som værende høj, men koncernen har implementeret en risikopolitik, der reducerer udsving i koncernens afregningspris de kommende år vha. salg af elproduktionen på finansielle kontrakter.

#### *Politisk risiko*

For nuværende drifter SEBR alene møller i Danmark, hvor de politiske rammer for vedvarende energi historisk anses for ret stabilt. Der er ikke tradition for, at Danmark lovgiver med tilbagevirkende kraft, hvorfor den politiske risiko - på porteføljens nuværende tilskudsmodeller - anses for at være lav.

#### *Renterisiko*

SEBRs langfristet gældsforpligtelse vedrørende realkredit er indgået med faste renter over det respektive låns løbetid. Øvrige lån er indgået med variabel rente. Renterisikoen anses som værende lav.

#### *Debitorrisiko*

En del af SEBRs indtjening er i form af tilskud fra den danske stat, mens produktionen hovedsageligt afregnes via Norlys Energy Trading som ejes af koncernen med 50% og VindEnergi Danmark, med hvem koncernen har etableret fornuftige betalingsbetingelser. Debitorrisikoen anses som værende forholdsvis lav.

#### **Miljøforhold**

SEBR drifter eksisterende vindmølleparker og arbejder med at udvikle nye vindmølle- og solcelleparker.

Med disse aktiviteter bidrager selskabet til den grønne omstilling af energisystemet. SEBR driver 204 møller, der i 2023 producerede over 284,3 GW, hvilket svarer til ca. 67.700 husstandes årlige elforbrug.

#### **Forventninger til fremtiden**

Der forventes et resultat af den ordinære drift på nogenlunde samme niveau som 2023/24 for det kommende regnskabsår 2024/25 under forudsætning af et normalt vindår. Resultatet kan påvirkes af eventuelle politiske indgreb i markedets fastsættelse af elpriserne.

## RESULTATOPGØRELSE 1. JULI - 30. JUNI

	Note	2023/24 tkr.	2022/23 tkr.
<b>BRUTTOFORTJENESTE</b> .....		<b>66.167</b>	<b>194.718</b>
Af- og nedskrivninger.....		-35.432	-27.720
Andre driftsomkostninger.....		-101	0
<b>DRIFTSRESULTAT</b> .....		<b>30.634</b>	<b>166.998</b>
Andre finansielle indtægter.....	1	62.672	38.887
Andre finansielle omkostninger.....		-15.124	-11.279
<b>ÅRETS RESULTAT</b> .....	2	<b>78.182</b>	<b>194.606</b>

## BALANCE 30. JUNI

AKTIVER	Note	2024 tkr.	2023 tkr.
VE-anlæg.....		366.620	402.153
Materielle anlægsaktiver.....	3	<b>366.620</b>	<b>402.153</b>
<b>ANLÆGSAKTIVER.....</b>		<b>366.620</b>	<b>402.153</b>
Fremstillede færdigvarer og handelsvarer.....		3.610	0
Varebeholdninger.....		<b>3.610</b>	<b>0</b>
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser.....		5.299	12.913
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder.....		806.789	787.669
Afledte finansielle instrumenter.....	4	1.909	0
Andre tilgodehavender.....		2.255	8.123
Periodeafgrænsningsposter.....	5	3.944	2.954
<b>Tilgodehavender.....</b>		<b>820.196</b>	<b>811.659</b>
<b>Likvide beholdninger.....</b>		<b>1.488</b>	<b>1.310</b>
<b>OMSÆTNINGSAKTIVER.....</b>		<b>825.294</b>	<b>812.969</b>
<b>AKTIVER.....</b>		<b>1.191.914</b>	<b>1.215.122</b>

## BALANCE 30. JUNI

PASSIVER	Note	2024 tkr.	2023 tkr.
Kommanditistindbetalinger.....		125.302	125.302
Dagsværdireserve for regnskabsmæssig sikring.....		1.909	-298
Overført resultat.....		800.720	722.537
<b>EGENKAPITAL.....</b>		<b>927.931</b>	<b>847.541</b>
Andre hensatte forpligtelser.....	6	48.604	50.987
<b>HENSATTE FORPLIGTELSE.....</b>		<b>48.604</b>	<b>50.987</b>
Gæld til realkreditinstitutter.....		44.389	47.451
Gæld til pengeinstitutter.....		105.000	155.000
<b>Langfristede gældsforpligtelser.....</b>	<b>7</b>	<b>149.389</b>	<b>202.451</b>
Gæld til realkreditinstitutter.....		5.543	7.125
Gæld til pengeinstitutter.....		51.091	92.702
Leverandører af varer og tjenesteydelser.....		9.356	8.848
Gæld til tilknyttede virksomheder.....		0	5.169
Afledte finansielle instrumenter.....	4	0	299
<b>Kortfristede gældsforpligtelser.....</b>		<b>65.990</b>	<b>114.143</b>
<b>GÆLDSFORPLIGTELSE.....</b>		<b>215.379</b>	<b>316.594</b>
<b>PASSIVER.....</b>		<b>1.191.914</b>	<b>1.215.122</b>
Eventualposter mv.	8		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	9		
Nærtstående parter	10		
Koncernregnskab	11		
Medarbejderforhold	12		

**EGENKAPITALOPGØRELSE**

tkr.	Kommanditist- indbetalinger	Dagsværdi- reserve for regnskabs- mæssig sikring	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. juli 2023.....	125.302	-299	722.538	847.541
Forslag til resultatdisponering, jf. note 2.....			78.182	78.182
<b>Bevæg. dagsværdireserver</b>				
Årets værdiregulering.....		2.208		2.208
<b>Egenkapital 30. juni 2024.....</b>	<b>125.302</b>	<b>1.909</b>	<b>800.720</b>	<b>927.931</b>

## NOTER

	2023/24 tkr.	2022/23 tkr.	Note
<b>Andre finansielle indtægter</b>			<b>1</b>
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder.....	61.499	38.882	
Finansielle indtægter i øvrigt.....	1.173	5	
	<b>62.672</b>	<b>38.887</b>	
 <b>Forslag til resultatdisponering</b>			 <b>2</b>
Overført resultat.....	78.182	194.606	
	<b>78.182</b>	<b>194.606</b>	
 <b>Materielle anlægsaktiver</b>			 <b>3</b>
tkr.		VE-anlæg	
Kostpris 1. juli 2023.....		931.864	
Afgang.....		-1.613	
<b>Kostpris 30. juni 2024.....</b>		<b>930.251</b>	
Af- og nedskrivninger 1. juli 2023.....		529.711	
Tilbageførsel af afskrivninger på afhændede aktiver.....		-1.512	
Årets afskrivninger .....		35.432	
<b>Af- og nedskrivninger 30. juni 2024.....</b>		<b>563.631</b>	
<b>Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2024.....</b>		<b>366.620</b>	
 <b>Afledte finansielle instrumenter</b>			 <b>4</b>
Selskabet har indgået kontrakter for at sikre fremtidigt elsalg for 68.129 MWH. Dagsværdien er indregnet som afledte finansielle instrumenter og udgør pr. 30. juni 2024 DKK 1,9 mio.			
Sikring af det fremtidige elsalg er en central del og et centralt risikostyringsværktøj, hvilket sker centralt. Sikringerne foretages ud fra den forventede produktion og har en kort løbetid på op til et år. Dagsværdien er beregnet ud fra de seneste handelspriser for områderne på balancedagen og den forventede produktion. Den urealiserede bevægelse i årets løb er DKK 2,2 mio., som er indregnet under egenkapitalen.			
Sikringsinstrumenterne påvirker balance, resultatopgørelse og egenkapitalopgørelse således:			
		Hedging (tkr.)	
Dagsværdi 30. juni 2024:			
Aktiver.....		1.909	
		<b>1.909</b>	
Årets værdiregulering i egenkapitalen.....		2.208	

## NOTER

	2024 tkr.	2023 tkr.	Note
<b>Periodeafgrænsningsposter</b>			<b>5</b>
Forsikringer.....	1.058	998	
Omkostninger.....	2.886	1.956	
	<b>3.944</b>	<b>2.954</b>	

Periodeafgrænsningsposter vedrører forudbetalte omkostninger.

<b>Andre hensatte forpligtelser</b>			<b>6</b>
Forfaldstidspunkterne for hensatte forpligtelser forventes at blive:			
0-1 år.....	0	588	
> 5 år.....	48.604	50.399	
	<b>48.604</b>	<b>50.987</b>	

Andre hensatte forpligtelser vedrører nedtagings- og reetableringsforpligtelser på selskabets vindmøller.

<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>					<b>7</b>
tkr.	30/6 2024 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	30/6 2023 gæld i alt	
Gæld til realkreditinstitutter.....	49.932	5.543	22.981	54.576	
Gæld til pengeinstitutter.....	155.000	50.000	0	228.000	
	<b>204.932</b>	<b>55.543</b>	<b>22.981</b>	<b>282.576</b>	

## Eventualposter mv. 8

### Eventualforpligtelser

Selskabet har indgået administrationsaftale med Eurowind Asset Management A/S omkring administration af selskabet.

Selskabet har med eksterne leverandører indgået operationelle serviceaftaler mv. Forpligtelsen i henhold til aftalerne frem til udløb udgør 92.510 tkr.

Selskabet har indgået jordleje deponeringsforpligtelser, som på balancedagen udgør 555 tkr.

Selskabet har indgået leje- og leasingkontrakter med tredjemand frem til udløb på 597 tkr.

**NOTER****Note****Pantsætninger og sikkerhedsstillelser****9**

Gæld til realkreditinstitutter og bankgæld er sikret ved pant i en andel af de materielle anlægsaktiver. Der er via Jyske Bank stillet ejerpantebrev på nom. 82.080 tkr. i en andel af de materielle anlægsaktiver.

Til sikkerhed for lodsejer er pantsat 1.310 tkr. af likvide beholdninger.

Til sikkerhed for bankgæld er der endvidere afgivet transport i tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser med en regnskabsmæssig værdi på 812 tkr.

Til sikkerhed for gæld til pengeinstitutter er der givet transport i elafregninger for selskabet.

Selskaberne i koncernen er fælles momsregistreret. SE Blue Renewables P/S hæfter derfor for den samlede momsafregning i koncernen.

**Nærtstående parter****10**

Selskabets nærtstående parter omfatter følgende:

**Bestemmende indflydelse**

Eurowind Energy A/S, Hobro, moderselskab, som besidder alle stemmerettighederne.

**Transaktioner med nærtstående parter**

Selskabet har ikke haft transaktioner med nærtstående parter, der ikke er indgået på markedsmæssige vilkår. Jf. ÅRL § 98c, stk. 7 oplyses alene om transaktioner, som ikke er gennemført på normale markedsmæssige vilkår.

**Koncernregnskab****11**

Selskabet indgår i koncernregnskabet for Eurowind Energy A/S, moderselskabet, Hobro, 30 00 63 48.

**2023/24****2022/23****Medarbejderforhold****12**

Antal heltidsbeskæftigede personer i gennemsnit:

1

1

## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for SE BLUE RENEWABLES DK P/S for 2023/24 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for mellemstore virksomheder i regnskabsklasse C .

Årsrapporten er udarbejdet efter samme regnskabspraksis som sidste år.

## RESULTATOPGØRELSEN

### Nettoomsætning

Nettoomsætning ved salg af energi indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget.

### Vareforbrug

Vareforbrug omfatter omkostninger, der afholdes for at opnå årets nettoomsætning. Herunder indgår direkte og indirekte omkostninger til råvarer og hjælpematerialer.

### Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter øvrige produktions-, og administrationsomkostninger, herunder omkostninger til energi, lokaler mv.

### Andre driftsomkostninger

Andre driftsomkostninger indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til selskabets aktiviteter. Desuden indgår tab ved salg af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

### Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen mv. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Renteindtægter og -omkostninger beregnes på amortiserede kostpriser.

### Skat af årets resultat

Da selskabet ikke er selvstændigt skattepligtig, indgår det skattemæssige resultat af selskabet i selskabsdeltagernes samlede indkomst- og formueforhold vedrørende regnskabsåret. Årets indkomstskatter indregnes ikke i resultatopgørelsen.

## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

### BALANCEN

#### Materielle anlægsaktiver

VE-anlæg måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af den skønnede restværdi efter afsluttet brugstid.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug.

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

	Brugstid	Restværdi
VE-anlæg.....	25-30 år	0 %

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsmarkedsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter eller andre driftsomkostninger.

#### Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af materielle 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 henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdi er den højeste værdi af kapitalværdi og salgsværdien fratrukket forventede omkostninger ved et salg. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra fortsat anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og det forventede provenu ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid. Der anvendes en diskonteringsrente, som afspejler den risikofri markedsrente og ejernes afkastkrav for tilsvarende aktiver. Vækstraten i terminalperioden fastsættes i overensstemmelse med branchenormen.

#### Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris efter FIFO-princippet. I tilfælde, hvor nettorealiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Varebeholdninger, som er overført fra anlægsaktiver, måles til afskrevet værdi eller nettorealiseringsværdi, hvor denne er lavere.

Nettorealiseringsværdien for varebeholdninger opgøres som forventet salgspris med fradrag af direkte færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget. Værdien fastsættes under hensyntagen til varebeholdningernes omsættelighed, ukurans og forventet udvikling i salgspris.

## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

### Tilgodehavender

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

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsssats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

### Periodeafgrænsningsposter, aktiver

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

### Andre hensatte forpligtelser

Andre hensatte forpligtelser omfatter forventede nedtagingsforpligtelser knyttet til vindmøller samt øvrige hensatte forpligtelser.

Andre hensatte forpligtelser indregnes og måles som det bedste skøn over de omkostninger, der er nødvendige for på balancedagen at afvikle forpligtelserne.

### Gældsforpligtelser

Finansielle forpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med 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, således forskellen mellem nettoprovenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Amortiseret kostpris for kortfristede forpligtelser svarer normalt til nominel værdi.

### 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 indregnes henholdsvis som tilgodehavender og forpligtelser.

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 eventuelle ændringer i dagsværdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der henføres til sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes i egenkapitalen, i det omfang betingelserne herfor er opfyldt.

## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

### Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

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

## PENGESTRØMSOPGØRELSE

Under henvisning til årsregnskabslovens § 86, stk. 4, har selskabet undladt at udarbejde pengestrømsopgørelse. Der er udarbejdet en pengestrømsopgørelse for koncernen.