



ÅRSRAPPORT 2024

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2024 TIL 31. DECEMBER 2024

Energinet Eltransmission A/S

CVR-NR. 39 31 48 78, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 17. marts 2025.

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Eltransmission

Indhold

1. Ledespåtegning	3
2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
3. Hoved- og nøgletal	7
4. Fakta om Energinet Eltransmission A/S	8
5. Ledelsesberetning	9
6. Anvendt regnskabspraksis.....	14
7. Resultatopgørelse	21
8. Balance	22
9. Egenkapitalopgørelse	24
10. Noter	25

1. Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2024.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

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

Det er ligeledes vores opfattelse at der er etableret retningslinjer og procedurer, der sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Der er endvidere etableret retningslinjer og procedurer, der sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen.

Herudover er det vores opfattelse, at der er etableret systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 10. marts 2025

Direktion:

Jon Iversen

adm. direktør

Bestyrelse:

Søren Dupont Kristensen

Formand

Nicolaj Nørgaard Peulicke

Marianne Schønberg Hansen

2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Eltransmission A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2024, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og egenkapitalopgørelse samt noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 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, samt standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres på grundlag af Aftale om intern revision af Energinet.dk i henhold til rigsrevisorlovens § 9, stk. 2.

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 revisoreres 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 for 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, samt standarderne for offentlig revision, 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, samt standarderne for offentlig revision, 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.
- 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 konklusion 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 den øverste ledelse om bl.a. 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 den relevante lovgivning.

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.

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også an-

svarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved driften af selskabet og forvaltningen af de midler, der er omfattet af regnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Dette indebærer, at vi vurderer risikoen for, at der er væsentlige regelbrud i de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, eller væsentlige forvaltningsmangler i de systemer og processer, som ledelsen har etableret. På grundlag af risikovurderingen fastlægger vi de afgrænsede emner, som vi skal udføre juridisk-kritisk revision eller forvaltningsrevision af.

Ved en juridisk-kritisk revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed, om de dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ved en forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de systemer, processer eller dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, understøtter skyldige økonomiske hensyn ved driften af selskabet og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet.

Vores revision af hvert udvalgt emne tager sigte på at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis som grundlag for en konklusion med høj grad af sikkerhed om det pågældende emne. Ved en revision kan der ikke opnås fuldstændig sikkerhed for at opdage alle regelbrud eller forvaltningsmangler. Da vi alene har udført juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af de udvalgte emner, kan vi ikke udtale os med sikkerhed om, at der ikke kan være væsentlige regelbrud eller væsentlige forvaltningsmangler på områder, der falder uden for de udvalgte emner.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

København, den 10. marts 2025

Deloitte

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 33963556

Per Timmermann

Statsautoriseret revisor

MNE-nr. mne18652

Peter Kyhnau-Vejgaard

Statsautoriseret revisor

MNE-nr. mne42833

3. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2024	2023	2022	2021	2020
Resultat					
Nettoomsætning	5.414.923	4.404.490	3.693.091	2.935.057	2.511.528
Resultat før af- og nedskrivninger	3.154.376	2.681.636	2.253.357	2.114.767	1.746.079
Resultat af primær drift	1.535.890	1.218.878	771.785	653.202	276.552
Resultat af finansielle poster	-483.735	-423.648	-265.585	-304.370	-297.699
Årets resultat	807.461	608.532	396.041	268.874	-18.401
Balance					
Anlægsaktiver	43.692.062	40.433.992	38.443.897	35.909.797	34.361.628
Omsætningsaktiver	3.301.919	2.772.154	2.730.336	939.548	1.286.541
Balancesum	46.993.981	43.206.146	41.174.233	36.849.345	35.648.169
Rentebærende gæld	22.151.869	21.424.867	20.905.302	23.312.194	21.975.599
Egenkapital	14.929.296	12.621.835	10.013.303	4.117.262	3.848.388
Investering i materielle anlægsaktiver	4.884.373	3.875.030	3.528.674	2.853.068	2.658.939
Nøgletal i pct.					
Solinitetsgrad	32	29	24	11	11
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	578	524	469	424	383
Nøgletal					
Solinitetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				
Investering i materielle anlægsaktiver	Årets tilgang på materielle anlægsaktiver eksklusive årets regulering på reetableringsaktiver				

4. Fakta om Energinet Eltransmission A/S

Adresse	Energinet Eltransmission A/S Tonne Kjærvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 48 78
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Eltransmission A/S ejes af Energinet SOV
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	Deloitte, Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Energinet Eltransmission A/S udøver eltransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning, med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet samt vedligeholde, om- og udbygge det danske elnet og udlandsforbindelser.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Energinet Eltransmission A/S er pr. 1. januar 2023 underlagt en indtægtsrammeregulering, med fokus på aktiviteterne evne til at skabe et positivt økonomisk resultat på bundlinjen. Et økonomisk resultat, som vil blive overført til egenkapitalen, med henblik på konsolidering eller tilbagebetaling til forbrugerne, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette. Indtægtsrammeregulering sætter et øvre loft for tarifopkrævningen, og et tilhørende effektiviseringskrav sikrer at transmissionselskaberne løbende optimerer driften.

Energinet Eltransmissions indtægter stammer primært fra en rådighedsbetaling, som finansieres af tariffer og flaskehalsindtægter, der opkræves af Energinet Systemansvar A/S. Tarifferne betales af brugerne af elnettet og er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Årsrapporten og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinet Eltransmission fik i 2024 et overskud efter skat på TDKK 807.461, sammenlignet med et overskud i 2023 på TDKK 608.532. Årets resultat svarer til en regulatorisk egenkapitalforrentning tillagt differencen mellem den regulatoriske omkostningsamme og faktiske omkostninger. Resultatet for 2024 vurderes at være særdeles tilfredsstillende, da de økonomiske rammer er overholdt, effektiviseringskravene ses opnået og indtrufne risici ikke påvirker årets resultat negativt.

Eltransmission har i 2024 oparbejdet en overdækning på TDKK 218.347, som primært kan forklares med øgede tarifindtægter samt øget dækning af omkostninger fra flaskehalsindtægter, sammenholdt med forventningerne i forbindelse med tariffastsættelsen.

Det skal bemærkes, at den endelige gennemgang af årets resultat afventer regulators gennemgang af selskabets reguleringsregnskab. En tilbagemelding herpå forventes ultimo 2025. Der er ultimo 2024 foretaget kapitalforhøjelse ved gælds-konvertering for samlet TDKK 1.500.000 for at komme i overensstemmelse med de markedskonforme soliditetskrav i den gældende økonomiske regulering.

5.3 Årets resultat i forhold til det forventede resultat for 2024

Resultatet før skat i Energinet Eltransmission A/S udgør TDKK 1.052.155 og er bedre end det forventede resultat på TDKK 750-900.000 før skat, som blev udmeldt i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2023. Årsagen til det forbedrede resultat skyldes primært følgende tre forhold:

- Anlægsaktiverne har helt usædvanligt ikke været ramt af havarier eller skader, som har reduceret årets resultat.
- Der er i 2024-regnskabet indregnet et forbedret regulatorisk resultat vedrørende 2023 afledt af det regulatoriske regnskab for 2023.
- Dertil kommer en enkeltstående og økonomisk positiv regulatorisk effekt, som opstår i forbindelse med den årlige inflationsregulering af den regulatoriske afskrivningsramme. Opjusteringen af rammen modsvares ikke fuldt ud af en tilsvarende forøgelse af afskrivningerne, da der i 2024 er idriftsat få nye reinvesteringer.

Det skal bemærkes, at det forventede resultat for Eltransmission blev opgjort forud for fastsættelsen af de regulatoriske åbningsbalancer og er baseret på det godkendte budget for 2024. Det bemærkes endvidere, at der er knyttet en meget stor regulatorisk usikkerhed til resultatet, da der ikke er modtaget en endelig afgørelse fra Forsyningstilsynet på de opgjorte indtægtsrammer for 2023. I de foreløbige afgørelser for 2023 er der flere forhold, hvor der ikke er en fælles forståelse for reglerne og opgørelsesmetoder. Flere af disse er principielle og har derfor også en potentiel effekt på resultatet for 2024.

5.4 Aktiviteter i 2024

Et bredt og dynamisk samarbejde med markedet

I Energinet ønsker vi at etablere elinfrastruktur med høj kapacitet og rådighed for at understøtte den grønne omstilling. I de senere år har vi oplevet accelererende efterspørgsel efter elnet både til nye produktions- og forbrugsanlæg. Vi skal på kort tid planlægge og bygge meget mere infrastruktur for at imødekomme den accelererede efterspørgsel på transport af vedvarende energi. I 2020 havde Energinet 66 projekter i etableringsfasen, mens vi i 2024 har haft 181 etableringsprojekter. Samtidig bliver mange af projekterne mere komplicerede, og det har lagt et stort pres på hele den værdikæde, der arbejder med området. Der er ikke én faktor, der kan løse udfordringen, og derfor er der heller ikke én instans eller myndighed, der kan klare det alene. Det er en fælles opgave.

For at nå vores mål arbejder vi med et bredt og dynamisk leverandørsamarbejde. I 2024 fik vi en langsigtet samarbejdsaftale med vores turnkey-partner Siemens Energy, der skal stå for ud- og nybygning af stationer i Vestdanmark. På vores øvrige projekter bruger vi en bred palette af markedssamarbejde og kontraktformer ud fra en konkret vurdering af, hvad der gavner samfundet og tempoet mest.

Myndigheder

Vi oplever generelt lange og stigende sagsbehandlingstider på myndighedstilladelser i forhold til projekteksekvering. Derfor er det også et område, vi har haft stort fokus på i det forgangne år. Internt har vi sat initiativer i gang på en lang række områder, ligesom vi eksternt har været aktive i en arbejdsgruppe under NEKST – Den Nationale Energifrisestab. Arbejdsgruppen har beskæftiget sig med en hurtigere udbygning af elnettet og er kommet med 34 anbefalinger, der sammen skal sikre kortere sagsbehandlingstid. Alene det fokus, der er kommet på området, kan siges at være en milepæl, men skal det have effekt, skal anbefalingerne selvsagt følges op af politisk fokus og handling.

En række af anbefalingerne blev i en bred politisk aftale præsenteret umiddelbart før jul 2024. Aftalen betyder blandt andet, at vores elanlægsprojekter får samme ekspropriationsmuligheder som anden infrastruktur, der bliver hurtigere afklaring for berørte borgere og ensartet klageadgang for naboer, og vi får hjemmel til tidligt at sikre erstatningsnatur ved ekspropriation.

Derudover er tre af vores store elanlægsprojekter blevet udpeget som fremskyndelsesområder. Det betyder kort sagt, at der gælder andre vilkår for miljøvurderingsprocesser, og fuldt implementeret vil det få stor positiv effekt på projekternes tidsplaner.

Viking Link

Viking Link blev sat i drift den 29. december 2023, men i april 2024 blev forbindelsen officielt indviet sammen med vores samarbejdspartner i National Grid. Det var ikke alene en fejring af kablet, men også af det gode, internationale samarbejde, der har gjort arbejdet muligt. Søkablet passerer gennem fire landes territorialfarvand; nemlig England, Holland, Tyskland og Danmark.

Viking Link har i 2024 som udgangspunkt haft en handelskapacitet på 800 MW i import- og eksportretningen. I 2024 har forbindelsen indtjent cirka 630 millioner kroner til Energinet og tilsvarende til National Grid. Penge, som kommer de danske elforbrugere til gode og desuden muliggør, at der kan investeres i nye forbindelser. Kablets fulde kapacitet på 1.400 MW tilbydes til elmarkedet, når det vestjyske højspændingsnet er udbygget tilstrækkeligt. Forbindelsen har en samlet længde på ca. 760 km.

Selvom Viking Link er et usædvanligt stort projekt, så ser vi generelt et stigende antal projekter, der skiller sig ud både i størrelse og kompleksitet. Der er fortsat rigtig mange projekter til under 30 millioner kroner, primært tilslutningssager, men der er en tendens til, at flere projekter ikke bare er én station eller én strækning, men i højere grad omfatter både reinvesterings- og netudbygninger i et større geografisk område.

Drift af vores anlæg

Det planlagte vedligehold i 2024 er blevet gennemført efter planen, og vi er lykkedes med hurtigt at få anlæg tilbage i drift, når der har været havari. Det er afgørende, at vores velfungerende setup kan sikre, at udetiden er så kort som muligt.

Hver gang, der er afbrud i elnettet, kan det have stor betydning for de forbrugere, der bliver ramt. Både private, men i særlig grad virksomheder, der ofte er afhængige af stabil strømforsyning. Elnettet er komplekst, og det er konstant påvirket af vind og vejr. Det er svært at undgå, at der opstår udfald ifm. tekniske fejl, havarier eller lignende. Samlet set har Energinet været ansvarlig for 17 afbrudssekunder i 2024. Energinets mål er at ligge under 120 afbrudssekunder.

Investeringer for DKK 5,8 mia. i elnettet

Fremdriften på anlægsprojektforretningen har i 2024 været mindre end planlagt. Det skyldes de udfordringer, der er beskrevet her i beretningen, og de forsinkelser udfordringerne har medført. Der er i alt investeret for DKK 5,8 mia. i elnettet. Det skal ses i lyset af Investerings- og finansieringsplanen for 2024, der forventede et niveau for anlægsinvesteringer på DKK 6,6 mia., og at der har været markante prisstigninger på komponenter i 2024.

I begyndelsen af 2024 forventede vi 31 idriftsættelser. Ved årets udgang har vi haft 15 idriftsættelser. Årsagen til at det forventede antal idriftsættelser blev lavere end forventet skyldes flere faktorer, bl.a. at nogle af vores netkunder selv har bedt om at få udskudt idriftsættelsen, eksterne forhold hos vores leverandører samt udfordringer med skalering og projekteksekvering i elinfrastrukturværdistrømmen.

Kompleksiteten i vores idriftsættelser er steget, bl.a. grundet øget afhængighed mellem projekterne.

Der er flere grænseflader, der skal håndteres, mere koordinering i installation, herunder øgede krav til test, dokumentation og IT-sikkerhed samt mere koordinering omkring idriftsættelse og planlægning af udetid. Dette er ikke årsag til, at Energinet ikke har nået det forventede antal idriftsættelser, men blot et udtryk for den øgede kompleksitet, der er forbundet med vores opgaver.

Svære forhold kan give forsinkelser

Antallet af vindmølle- og solceller-parker er de senere år vokset markant. Det har presset alle led i den kæde, der skal sikre, at de nye anlæg kan blive tilsluttet elnettet, og at nettet bliver forstærket og udbygget til at kunne håndtere den væsentligt større elproduktion.

Energinet har i 2024 været nødt til at udskyde den planlagte idriftsættelse for 98 ud af 174 igangværende eller planlagte udvidelser af eltransmissionsnettet. Udskydelserne skyldes primært, at en række vilkår har ændret sig. Fx steg sagsbehandlingstiden på godkendelser efter plan- og miljølovgivningerne markant. Samtidig er leveringstiden på flere af elnetnets kernekomponenter næsten fordoblet på kort tid, og det kan nu tage flere år at skaffe det, der er brug for. Dertil har vi heller ikke internt i tilstrækkelig grad kunnet skalere og følge med den stigende efterspørgsel.

Tidsplanerne er baseret på normtal for bl.a. myndighedsprocesser. Med de politiske initiativer på området har vi gode muligheder for, at normtiderne vil bevæge sig den anden vej, så vi kan være hurtigere færdige.

Eltransmission har sammen med kolleger i resten af Energinet igangsat flere initiativer for at kunne øge tempoet i leverancen af elnetudbygninger. Disse er samlet i "Handleplan for infrastruktur i højt tempo". Handleplanen favner både de indsatser, der er udviklet under programmet Dynamisk Sourcing, der bl.a. har beskæftiget sig med tættere markedssamarbejde og bedre forecasting på ressourcebehov. Handleplanen favner desuden analyser og konklusioner fra en gennemgang af tidsplanerne for den eksisterende projektportefølje. Handleplanen indeholder desuden et tiltag om at fremrykke aktiviteter, så de gennemføres på et tidligere tidspunkt i anlægsprojekternes livscyklus, end tilfældet er i dag. Et eksempel er tidligere låsning af det tekniske design i modningsfasen.

5.5 Top risici og tiltag

Risiko: Utilstrækkelig hastighed i udbygning af elinfrastruktur

Mitigering: Antallet af og kompleksiteten i tilslutningsansøgninger fra tredjeparter samt timing og placering af statslige udbud skaber store usikkerheder om investeringsbehovet. Usikkerhederne bevirker, at Energinet løbende skal genplanlægge og ændre prioriteringen af projekter, hvilket skaber svære betingelser for at lave forecast, som er nødvendig for en effektiv projekteksekvering, og dermed udbygning af elinfrastrukturen. Derudover skaber myndighedsprocesser og global komponentknaphed flaskehalse, som forsinker både enkelte projekter og anlægsporteføljen som helhed.

Energinet har igangsat opbygning af et komponentlager, lavet tiltag for at sikre et effektivt samarbejde med myndigheder samt søsat flere initiativer for bedre at understøtte projektstyringen til gavn for eksekvering af anlægsporteføljen.

Risiko: Forsyningssvigt som følge af forsinket reinvestering af forsyningskritisk elinfrastruktur

Mitigering: Et øget behov for anlægsinvesteringer, herunder udbygninger med komplette anlæg, foranlediget af særligt antallet af tredjepartstilslutninger samt det generelle behov for kapacitetsudbygning af eltransmissionsnettet, medfører udskydelse af det planlagte tidspunkt for reinvestering af anlæg, der er i drift. Forsinket reinvestering af anlæg medfører ekstraomkostninger til levetidsforlængelse og i nogle tilfælde særlige tiltag for at opretholde forsyningsikkerheden. Energinet har søsat flere initiativer for bedre at understøtte projektstyringen til gavn for eksekvering af anlægsporteføljen, herunder også reinvesteringer. Det indbefatter blandt andet mekanismer til prioritering af forsyningskritiske reinvesteringer, så Energinet sikrer prioritering af reinvesteringer efter behov og relevans.

5.6 Rapportering om bæredygtighed

Energinet Eltransmission A/S udarbejder ikke en selvstændig rapportering om bæredygtighed, da moderselskabet Energinet i henhold til årsregnskabslovens §99a udarbejder en samlet Bæredygtighedsrapport. Der henvises til koncernårsrapporten for Energinet SOV.

5.7 Redegørelse for politik for dataetik

Under henvisning til årsregnskabslovens § 99d, udarbejdes der ikke en redegørelse om politik for dataetik for Energinet Eltransmission A/S, idet moderselskabet Energinet SOV udarbejder en samlet redegørelse for dataetik for koncernen. Der henvises til koncernårsrapporten for Energinet SOV.

5.8 Forventninger til 2025

I 2025 skal indsatsen for at levere elnet i højt tempo fastholdes og udbygges.

Det er vores klare forventning, at mange af de myndighedsinitiativer, vi allerede har sat i værk, vil få effekt i løbet af 2025. Samtidig har NEKST-arbejdsgruppen været med til at sætte spot på nogle af de væsentligste udfordringer i udbygningen af nettet. De første af arbejdsgruppens anbefalinger er allerede fulgt op af politisk handling. Det har vi store forventninger til.

Udover eksterne initiativer har vi iværksat en lang række interne. Det gælder bl.a. en mere dynamisk og proaktiv indkøbsstrategi, hvor vi køber komponenter flere år frem samt en ny, fælles projektmodel med dedikerede teams til at gennemføre vores anlægsprojekter. Samtidig har vi styrket vores projektstyring, så der er større ledelsesmæssig tyngde og faglig repræsentation i den værdistrømsledelse, der skal træffe både strategiske, taktiske og operationelle beslutninger om projektporteføljen.

I forhold til vores myndighedsgodkendelser har vi arbejdet med øget digitalisering, bedre dataunderstøttelse og fremrykning af aktiviteter, så arbejdet med myndighedsgodkendelser begynder tidligere end hidtil.

Vestkystforbindelsen

Den kommende Vestkystforbindelse er en vigtig del af den forstærkning af el-nettet, som Energinet i disse år er i gang med. Forbindelsen består af en 172 km lang strækning fra Idomlund i nord ved Holstebro gennem Endrup ved Esbjerg og hele vejen ned til den dansk-tyske grænse. Vestkystforbindelsen har været ramt af flere udfordringer, men nu er anlægsarbejdet i fuld gang og har kørt i hele 2024, efter det første spadestik blev taget den 7. november 2023. Vestkystforbindelsen forventes at være i fuld drift i foråret 2026.

Fremtidssikring af eltransmissionsnettet mellem Aabenraa og Aarhus

Projektet har til formål at opgradere og erstatte den nuværende 170 km lange 400/150 kV kombi luftledningsforbindelse mellem højspændingsstation Kassø ved Aabenraa og højspændingsstation Trige nord for Aarhus. 400 kV forbindelsen etableres som nyt dobbelt luftledningssystem i et nyt trace i umiddelbar nærhed til det eksisterende trace, mens 150 kV-forbindelsen kabellægges, ligesom der også skal kabellægges yderligere specielt i Aarhus-området.

Nyt Elnet Aabenraa-Aarhus blev i december udpeget som fremskyndelsesområde i en bred politisk aftale. Det betyder, at der er andre krav og vilkår til de miljøtilladelser, projektet skal have. Forventningen er, at det kan skære cirka to år af miljøvurderingsprocessen.

Energi Bornholms elinfrastruktur

I efteråret 2022 godkendte Klima-, Energi- og Forsyningsministeren business casen for Energi Bornholms elinfrastruktur og §4-ansøgning med en indikativ projektdeadline i 2030.

Dialog med markedet og evaluering af de indkomne tilbud på kabler til den danske forbindelse og højspændingsudstyr til stationerne i Danmark og Tyskland har givet indsigt i ændrede pris- og tidsforhold. Det betyder, at projektet skal have en ny politisk godkendelse.

I november 2024 blev et tillæg til business casen og §4-ansøgningen sendt til Klima-, Energi- og Forsyningsministeren med en opdateret og markedsbaseret pris og tidsplan. Energinet afventer i skrivende stund en politisk beslutning.

5.9 Finansielle forventninger til 2025

Der forventes i 2025 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2024. Der forventes i 2025 en samlet omsætning i niveauet TDKK 4.200.000 – 4.800.000, et resultat før skat i niveauet TDKK 900.000 – 1.100.000, samt investering i anlægsaktiver og igangværende arbejder for fremmed regning i niveauet TDKK 7.000.000 – 9.000.000.

Resultatforventningen er behæftet med væsentlig usikkerhed, da der ikke er modtaget en endelig afgørelse fra Forsyningstilsynet på de opgjorte indtægtsrammer for 2023 og 2024. I de foreløbige afgørelser for 2023 er der flere forhold, hvor der ikke er en fælles forståelse for reglerne og opgørelsesmetoder. Flere af disse er principielle og har derfor også en potentiel effekt på resultatet for 2025. Eventuelle afvigelser, sammenholdt med anvendte forudsætninger og eventuelt indtrufne risici, som Energinet selv bærer under indtægtsrammeregulering, kan påvirke resultatet for 2025 væsentligt. Resultatet er dog opgjort ud fra bedste objektive skøn baseret på gældende lovgivning/rammer samt dialog med regulator mv.

5.10 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Eltransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af Energinet Eltransmissions aktiviteter.

6. Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser. Årsrapporten er således aflagt som klasse C stor virksomhed.

Med henvisning til ÅRL § 86, stk. 4, udarbejdes ikke pengestrømsopgørelse. Virksomhedens pengestrømme indgår i koncernpengestrømsopgørelsen for den højereliggende modervirksomhed Energinet SOV.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2023.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost 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 indregningen og målingen tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdi-reguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn.

6.2 Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursforskelle, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

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 eller indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

6.3 Resultatopgørelsen

6.3.1 Nettoomsætning

Selskabet har valgt IAS 11/IAS 18 som fortolkningsbidrag for indregning af omsætning.

Nettoomsætning omfatter en fordeling af tarifindtægterne (Rådighedsbetaling) fra Energinet Systemsansvar A/S samt øvrige indtægter. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, hvis levering og risikoovergang til køber har fundet sted

inden årets udgang, og hvis indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Omsætningen vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Indtægter fra igangværende arbejder fra fremmed regning indregnes i nettoomsætningen i takt med, at ydelsen udføres, hvorved nettoomsætningen svarer til salgsværdien af årets udførte arbejde (produktionsmetoden).

Under nettoomsætningen før regulatoriske poster indregnes samlet:

- Tilskud fra EU
- Rådighedsbetaling fra Energinet Systemansvar A/S
- Øvrige indtægter – herunder indtægter fra igangværende arbejde fra fremmed regning

Som regulatoriske poster under omsætningen indregnes over-/underdækning og regulatoriske periodiseringer:

Over-/underdækning

For de indtægtsrammeregulerede selskaber opgøres en indtægtsramme baseret på en omkostningsramme og en finansieringsramme. Omkostningsrammen er fastsat ud fra historiske værdier, mens finansieringsrammen består af del de realiserede finansielle poster samt en egenkapitalforrentning.

Midlertidige forskelle mellem de realiserede indtægter og indtægtsrammen for de indtægtsrammeregulerede selskaber betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne, og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen for over-/underdækning under omsætningen.

Regulatoriske periodiseringer

De regulatoriske periodiseringer, som ikke indregnes i tariffene på den korte bane, er typisk regnskabsmæssige poster underlagt særlig lovgivning i forhold til tilbagebetaling med en ofte lang tidshorizont for indregning, eksempelvis henlagte flaskehalsindtægter og EU-tilskud. Disse poster vil også blive indregnet i tariffene, men over en noget længere og ofte ubestemmelig tidshorizont, på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen. Disse poster er placeret som en langfristet gæld til forbrugerne under ”Regulatoriske periodiseringer” i balancen. Årets bevægelse på de regulatoriske periodiseringer indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje for regulatoriske periodiseringer under omsætningen.

6.3.2 Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter.

6.3.3 Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder gager og lønninger, vederlag, pensionsbidrag og øvrige personaleomkostninger til virksomhedens ansatte, herunder direktionen.

6.3.4 Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

6.3.5 Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og omkostninger, kursgevinster og -tab vedrørende gæld og transaktioner i fremmed valuta samt amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

6.3.6 Skat af årets resultat

Årets skat, der består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

6.4 Balancen

6.4.1 Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Immaterielle aktiver måles ved første indregning til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

Udviklingsprojekter, der er klart definerede og identificerbare, hvor den tekniske udnyttelsesgrad, tilstrækkelige ressourcer og en potentiel fremtidig udviklingsmulighed i virksomheden kan påvises, hvis kostprisen kan opgøres pålideligt og hvor det er hensigten at anvende projektet, indregnes som immaterielle anlægsaktiver, hvis der er tilstrækkelig sikkerhed for, at kapitalværdien af den fremtidige indtjening kan dække udviklingsomkostningerne.

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kriterierne for indregning i balancen, indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes.

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

Afskrivningsperioden for goodwill er fastsat med udgangspunkt i afskrivningsprofilen på de underliggende tekniske anlæg.

Afskrivningsperioden for erhvervede licenser og rettigheder er fastsat til aftaleperioden.

Efter færdiggørelsen af udviklingsarbejdet afskrives udviklingsomkostninger lineært over den vurderede økonomiske brugstid.

Afskrivningsperioderne udgør:

Færdiggjorte udviklingsprojekter	3-10 år
Erhvervede licenser og rettigheder	3-20 år
Goodwill	20 år

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger.

Brugstiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt.

Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgs omkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse indregnes i resultatopgørelsen under ”Andre driftsindtægter” eller ”Andre eksterne omkostninger”.

6.4.2 Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver måles ved første indregning til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige anskaffelse af det materielle anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestidspunktet regnskabsmæssigt behandles som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

Kostprisen på et samlet aktiv opdeles i separate bestanddele, der afskrives hver for sig, hvis brugstiden på de enkelte bestanddele er forskellig.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider.

Afskrivningsperioderne udgør:

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-60 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger.

Brugstiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt.

Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses, salgs- og reetableringsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse indregnes i resultatopgørelsen under ”Andre driftsindtægter” eller ”Andre eksterne omkostninger”.

Finansiell leasing

Virksomheden har valgt IAS 17 som fortolkningsbidrag for klassifikation og indregning af leasingkontrakter. Leasingkontrakter vedrørende aktiver, hvor selskabet har alle væsentlige risici og fordele forbundet med ejendomsretten (finansiell leasing), måles ved første indregning i balancen til laveste værdi af dagsværdi og nutidsværdien af de fremtidige leasingydelser. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingaftalens interne rentefod eller den alternative lånerente som diskonteringsfaktor. Finansielt leasede aktiver behandles herefter som virksomhedens øvrige aktiver. Den kapitaliserede restleasingforpligtelse indregnes i balancen som en gældsforpligtelse, og leasingydelsens rentedel indregnes over kontraktens løbetid i resultatopgørelsen. Alle øvrige leasingkontrakter betragtes som operationel leasing. Ydelser i forbindelse med operationel leasing og øvrige lejeaftaler indregnes i resultatopgørelsen over kontraktens løbetid. Selskabets samlede forpligtelse vedrørende operationelle leasing- og lejeaftaler oplyses under eventualposter mv.

6.4.3 Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Der foretages nedskrivningstest af materielle aktiver, når der foreligger indikationer af værdiforringelse. Ved nedskrivningstest sammenholdes genindvindingsværdien med den regnskabsmæssige værdi af det testede aktiv. Et tab ved værdiforringelse indregnes, når den regnskabsmæssige værdi af en aktiv henholdsvis pengestrømsfrembringende enhed (CGU) overstiger aktivets eller den pengestrømsfrembringende enheds genindvindingsværdi.

Genindvindingsværdien for materielle aktiver er den højeste værdi af aktivernes dagsværdi med fradrag af forventede afhændelsesomkostninger og nutidsværdien af de forventede fremtidige nettopengestrømme (kapitalværdi).

Tidligere indregnede nedskrivninger tilbageføres, når begrundelsen for nedskrivningen ikke længere består.

6.4.4 Varebeholdninger

Varebeholdninger består af komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager (råvarer og hjælpematerialer). Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere.

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

6.4.5 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives 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.

6.4.6 Igangværende arbejde for fremmed regning

Igangværende arbejder måles til salgsværdien af det udførte arbejde opgjort på grundlag af færdiggørelsesgraden. Færdiggørelsesgraden opgøres som andelen af de afholdte omkostninger i forhold til forventede samlede omkostninger på projektet. Når det er sandsynligt, at de samlede omkostninger på projektet vil overstige de samlede indtægter på et projekt, indregnes det forventede tab i resultatopgørelsen.

Aconto-faktureringer fragår i salgsværdien. De enkelte projekter klassificeres som tilgodehavender, når nettoværdien er positiv, og som forpligtelser, når forudbetalinger overstiger salgsværdien.

6.4.7 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender som måles til amortiseret kostpris.

6.4.8 Underdækning

Er selskabets realiserede indtægter lavere end indtægtsrammen for selskabet, indregnes forskellen i balancen som en regulatorisk underdækning (Tilgodehavende hos forbrugerne) til senere indregning i tarifferne.

6.4.9 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.4.10 Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

6.4.11 Egenkapitalen

Reserve for udviklingsomkostninger

Reserve for udviklingsomkostninger omfatter indregnede udviklingsomkostninger. Reserven kan ikke benyttes til udbytte eller dækning af underskud. Reserven reduceres eller opløses, hvis de indregnede udviklingsomkostninger afskrives eller udgår af virksomhedens drift. Dette sker ved overførsel direkte til egenkapitalens frie reserver.

6.4.12 Reetableringsforpligtelser

Hensatte reetableringsforpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes. Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer Energinets generelle renteniveau.

Forpligtelserne indregnes, når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer i prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

6.4.13 Regulatoriske periodiseringer

Regulatoriske periodiseringer optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Regulatoriske periodiseringer omfatter hovedsageligt henlagte indtægter fra udlandsforbindelser til fremtidige investeringer i fremtidig udbygning af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet, der henlægges i henhold til særlig lovgivning herom samt tilskud fra EU's Recovery fond.

6.4.14 Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte aconto skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen vedtagne eller forventede skattesatser.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførelsesberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser.

Selskabet er sambeskattet med Energinet-koncernen og dennes danske koncernforbundne virksomheder. Skatteeffekten af sambeskatningen fordeles på såvel overskud som underskud i dattervirksomhederne i forhold til disses skattepligtige indkomster.

Energinet fungerer som administrationsselskab. Den samlede skat af dattervirksomhedernes skattepligtige indkomster hensættes og betales til Energinet-koncernen.

6.4.15 Finansielle gældsforpligtelser

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører af varer og tjenesteydelser, lån og gæld til tilknyttede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris.

6.4.16 Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år og modtagne EU-tilskud samt anlægstilskud til anlægsprojekter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, som tilskuddene vedrører.

6.4.17 Overdækning

Er selskabets realiserede indtægter højere end indtægtsrammen for selskabet, indregnes forskellen i balancen som en regulatorisk overdækning (Gæld til forbrugerne) til senere indregning i tariffjerne.

6.4.18 Segmentoplysninger

Selskabet udøver eltransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning i Danmark med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet og vedligeholde, om- og udbygge eltransmissionsnet og udlandsforbindelser. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter via rådighedsbetaling fra Energinet Systemansvar A/S, hvorfor der ikke er yderligere segmentoplysninger.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
2	Nettoomsætning	5.414.923	4.405.490
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	421.443	353.192
	Andre eksterne omkostninger	-2.205.258	-1.658.816
3	Personaleomkostninger	-476.732	-418.230
	Resultat før af- og nedskrivninger	3.154.376	2.681.636
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-1.618.486	-1.462.758
	Resultat af primær drift	1.535.890	1.218.878
5	Finansielle indtægter	9.278	6.298
6	Finansielle omkostninger	-493.013	-429.946
	Resultat før skat	1.052.155	795.230
7	Skat af årets resultat	-244.694	-186.698
	Årets resultat	807.461	608.532

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
	Aktiver		
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	52.800	7.165
	Erhvervede licenser og rettigheder	3.454	7.221
	Goodwill	43.512	55.945
	Udviklingsprojekter under udførelse	34.355	23.568
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	134.121	93.899
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	5.660	5.551
	Tekniske anlæg	35.170.984	35.174.088
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	226.476	221.546
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	8.154.821	4.938.908
10	Materielle anlægsaktiver i alt	43.557.941	40.340.093
	Anlægsaktiver i alt	43.692.062	40.433.992
	Varebeholdninger	59.540	24.477
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	235.539	407.920
11	Igangværende arbejder for fremmed regning	2.523.207	1.636.099
12	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	451.272	673.248
	Andre tilgodehavender	18.742	18.598
	Periodeafgrænsningsposter	13.617	9.163
	Tilgodehavender i alt	3.242.377	2.745.028
	Likvide beholdninger	2	2.649
	Omsætningsaktiver i alt	3.301.919	2.772.154
	Aktiver i alt	46.993.981	43.206.146

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
	Passiver		
	Egenkapital		
	Aktiekapital	2.003	2.002
	Overført resultat	14.859.287	12.595.860
	Reserve for udviklingsomkostninger	68.006	23.973
	Egenkapital i alt	14.929.296	12.621.835
	Hensatte forpligtelser		
14	Hensættelser til udskudt skat	1.940.838	1.608.982
15	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	4.623.981	4.520.855
16	Regulatoriske periodiseringer	734.424	755.384
	Hensatte forpligtelser i alt	7.299.243	6.885.221
	Langfristede gældsforpligtelser		
12,17	Gæld til tilknyttede virksomheder	18.975.308	19.705.704
18	Periodeafgrænsningsposter	1.321.838	774.215
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	20.297.146	20.479.919
	Kortfristede gældsforpligtelser		
12,17	Gæld til tilknyttede virksomheder	3.627.835	2.395.060
18	Periodeafgrænsningsposter	29.410	24.864
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	542.426	591.205
13	Overdækning	218.347	162.520
	Anden gæld	50.278	45.522
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	4.468.296	3.219.171
	Gældsforpligtelser i alt	24.765.442	23.699.090
	Passiver i alt	46.993.981	43.206.146
1	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder		
8	Resultatdisponering		
19	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
20	Nærtstående parter		
21	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Reserve for udviklingsomkostninger	I alt
Egenkapital 1. januar 2024	2.002	12.595.860	23.973	12.621.835
Årets resultat	0	807.461	0	807.461
Kapitalforhøjelse	1	1.499.999	0	1.500.000
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	-72.900	72.900	0
Afskrivninger på udviklingsomkostninger	0	16.447	-16.447	0
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	12.420	-12.420	0
Egenkapital 31. december 2024	2.003	14.859.287	68.006	14.929.296

Der er i 2024 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet DKK 1.500.000 á nominel 1 aktie med pålydende værdi på DKK 1.000 til kurs 150.000.

Aktiekapitalen udgør DKK 2.003.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2024 ejede Energinet SOV hele aktiekapitalen.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK
------	--------------

1	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder
---	--

Økonomisk regulering

Energinet Eltransmission er pr. 1. januar 2023 overgået til en indtægtsrammeregulering. Der er knyttet en stor regulatorisk usikkerhed til resultatet, da der ikke er modtaget en endelig afgørelse fra Forsyningstilsynet på de opgjorte indtægtsrammer for 2023 og 2024. Forsyningstilsynet har i deres udkast til afgørelse for indtægtsrammerne for 2023 indikeret et væsentligt lavere niveau for indtægtsrammerne end de indtægtsførte i årsrapporterne 2023 og 2024. Det vurderes, at usikkerheden i forhold til resultatet i værste fald er i niveauet DKK 600-1.000 mio. Energinet vurderer dog, at årets resultat er udtryk for den korrekte tilgang og dermed afspejler lovgivningen og intentionerne med denne. Energinet finder ikke Forsyningstilsynets udkast til afgørelser i overensstemmelse med lovgivningen. Uenigheden knytter sig særligt til opgørelsen af forrentningsrammen, som dækker over forrentning af egen- og fremmedkapital i de regulerede selskaber.

Derudover har Forsyningstilsynet igangsat en tilsynssag vedrørende en refinansiering af koncerninterne lån i 2022. Forsyningstilsynet har indikeret en regulatorisk usikkerhed på op til DKK 1.700 mio. i deres henvendelse til Energinet. Energinet vurderer, at selskabets nuværende tilgang er i overensstemmelse med gældende lovgivning, hvorfor der ikke er foretaget hensættelse til denne usikkerhed.

En endelig godkendelse af indtægtsrammerne for 2023, herunder tillægsansøgninger og åbningsbalance forventes at ske primo 2025, men kan aflede længere varende klagesager, såfremt Forsyningstilsynet ikke er enige i de fremsendte høringssvar fra Energinet.

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
2	Nettoomsætning		
	Fordeling Tarifindtægter	2.796.335	2.221.428
	Fordeling Indtægter fra udlandsforbindelser	1.559.404	1.249.072
	Øvrige indtægter	1.096.502	1.000.409
	EU tilskud	-2.451	2.121
	Over-/underdækning	-55.827	-88.500
	Regulatoriske periodiseringer	20.960	20.960
	I alt	5.414.923	4.405.490
3	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-428.580	-375.616
	Pensioner	-44.695	-39.499
	Andre omkostninger til social sikring	-3.457	-3.115
	I alt	-476.732	-418.230
	Heraf udgør vederlag til direktion og bestyrelse	-2.669	-2.572
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	578	524
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver		
	Afskrivninger	-1.564.949	-1.434.784
	Nedskrivninger	-53.537	-27.974
	I alt	-1.618.486	-1.462.758
5	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter bankindestående mv.	141	23
	Renteindtægter tilknyttede virksomheder	3.291	4.703
	Valutakursgevinster og dagsværdiregulering mv.	5.846	1.572
	I alt	9.278	6.298
6	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger bankindestående mv.	4.328	-8.576
	Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	-515.543	-425.884
	Diskonterings-effekt af reetableringsforpligtelsen	-121.732	-133.059
	Valutakurstab og dagsværdiregulering mv.	-6.611	-8.046
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	146.545	145.619
	I alt	-493.013	-429.946

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-31.360	-47.622
	Årets udskudte skat	-211.593	-137.488
	Aktuel skat vedrørende tidligere år	118.522	-1.588
	Udskudt skat tidligere år	-120.263	0
	I alt	-244.694	-186.698
8	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	807.461	608.532
	I alt	807.461	608.532

Note Beløb i TDKK

9	Immaterielle anlægsaktiver	Færdiggjorte udviklingsprojekter	Erhvervede licenser og rettigheder	Goodwill
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	70.370	37.677	248.643
	Tilgang i året	0	0	0
	Afgang i året	0	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	62.112	0	0
	Øvrige reguleringer	0	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	132.482	37.677	248.643
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-63.205	-30.456	-192.698
	Årets af- og nedskrivninger	-16.477	-3.767	-12.433
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0
	Øvrige reguleringer	0	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-79.682	-34.223	-205.131
	Bogført værdi pr. 31. december	52.800	3.454	43.512

9	Immaterielle anlægsaktiver	Udviklingsprojekter under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	23.568	380.258
	Tilgang i året	10.787	10.787
	Afgang i året	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	62.112
	Øvrige reguleringer	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	34.355	453.157
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-286.359
	Årets af- og nedskrivninger	0	-32.677
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0
	Øvrige reguleringer	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-319.036
	Bogført værdi pr. 31. december	34.355	134.121

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt IT-systemer placeret på de tekniske anlægsaktiver. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har i lighed med tidligere år ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Igangværende udviklingsprojekter

Igangværende udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt IT-systemer placeret på de tekniske anlægsaktiver. Omkostninger består hovedsageligt af interne timer og konsulenter. Den regnskabsmæssige værdi udgør TDKK 34.355 pr. 31. december 2024. Ledelsen har i lighed med tidligere år ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

10	Materielle anlægsaktiver	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	7.202	51.431.405	349.705
	Tilgang i året	0	-18.605	0
	Afgang i året	0	-139.805	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	1.580.439	25.909
	Øvrige reguleringer	250	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	7.452	52.853.434	375.614
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-1.651	-16.257.317	-128.159
	Årets af- og nedskrivninger	-126	-1.511.167	-20.979
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgange	0	86.034	0
	Øvrige reguleringer	-15	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-1.792	-17.682.450	-149.138
	Bogført værdi pr. 31. december	5.660	35.170.984	226.476

10	Materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	4.938.908	56.727.220
	Tilgang i året	4.884.373	4.865.768
	Afgang i året	0	-139.805
	Overførsel fra anlæg under udførsel	-1.668.460	-62.112
	Øvrige reguleringer	0	250
	Anskaffelsessum pr. 31. december	8.154.821	61.391.321
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-16.387.127
	Årets af- og nedskrivninger	0	-1.532.272
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgange	0	86.034
	Øvrige reguleringer	0	-15
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-17.833.380
	Bogført værdi pr. 31. december	8.154.821	43.557.941

I 2024 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 196.321 på materielle anlægsaktiver.

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
11	Igangværende arbejder for fremmed regning		
	Salgsværdi i perioden	2.523.207	1.636.099
	Modtagne acantobetalinge	0	0
	I alt	2.523.207	1.636.099
	Indregnet således i balancen		
	Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver	2.523.207	1.636.099
	Modtagne forudbetalinger under passiver	0	0
	I alt	2.523.207	1.636.099

Igangværende arbejder vedrører ydelser relateret til kommende statslige udbud af havvindmøllepar-ker – bl.a. ved energiøerne i Nordsøen og Østersøen. Projekterne er opstartet efter aftale med Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Det er bl.a. aftalt at Energinet Eltransmission viderefakturerer afholdte omkostninger til koncessionshavere, der vinder udbud af havvind i det pågældende område. Hvis det viser sig at være brugt omkostninger til ydelser i områder, hvor der i sidste ende ikke bliver etableret havvind, afholdes omkostningerne af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet (staten).

Hele beløbet forfalder til betaling om mere end et år efter regnskabsårets udløb.

12 Tilgodehavende hos og gæld til tilknyttede virksomheder (Cash Pool)

Energinet koncernen har indgået aftale om cash pool-ordning og Nordea Abp, hvor Energinet SOV er kontoindehaver og Energinet Eltransmission er underkontoindehaver sammen med koncernens øvrige tilknyttede virksomheder.

De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Nordea Abp retten til at kunne afregne træk og indeståender mellem selskaberne i Energinet, hvorved det udelukkende er nettosaldoen af de samlede cash pool-konti, der udgør Energinet SOV's mellemværende med bankerne.

Energinet Eltransmissions konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2024 et tilgodehavende på TDKK 68.026 (Pr. 31. december 2023: Tilgodehavende på TDKK 200.652)

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
13	Overdækning		
	Overdækning pr. 1. januar	162.520	0
	Regulering primo	0	74.020
	Årets bevægelse	55.827	88.500
	Overdækning pr. 31. december	218.347	162.520
	Overdækningen er et kortsigtet mellemværende med forbrugerne, som indregnes i tarifferne ved den kommende tariffastsættelse.		
	Forfaldstidspunktet for over-/underdækningen forventes at blive:		
	Under 1 år	218.347	162.520
	I alt	218.347	162.520
14	Hensættelse til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	1.608.982	1.471.494
	Regulering vedrørende tidligere år	120.263	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	211.593	137.488
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	1.940.838	1.608.982
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	-23.972	-34.037
	Materielle anlægsaktiver	3.348.897	2.980.843
	Hensatte forpligtelser mv.	-1.178.587	-1.160.423
	Øvrige forpligtelser	-205.500	-177.401
	I alt	1.940.838	1.608.982

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
15	Hensættelser til reetableringsforpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	4.623.981	4.520.855
	<p>Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af master, luftledninger samt reetablering af ejendomme af tredjemand, hvor koncernen har en retlig eller juridisk forpligtelse. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger samt på opgørelsen af de forventede omkostninger til reetablering.</p> <p>Forventede omkostninger til reetablering indeholder i sagens natur en betragtelig del af skøn. I praksis foretages der en teknisk vurdering af opgavens omfang ud fra gældende lovkrav til reetablering og en prisberegning, baseret på gældende standardpriser på eksempelvis nedbrydning, metalpriser m.v. Der sker en fremskrivning med den forventede inflation frem til reetablering og en tilbagediskontering baseret på et forventet normaliseret renteniveau, som er fastsat i forhold til tidspunktet for reetablering. Baseret på den langsigtede renteforventning i markedet ligger den anvendte tilbagediskonteringsrate på 2,6% og inflationen i niveauet 2,1%. For regnskabsåret 2024 har det medført en realrente på 0,5%.</p> <p>Der er i 2024 foretaget en konkret vurdering af basispriserne der anvendes, dette har ikke givet anledning til en væsentlig justering af den samlede reetableringsforpligtelse. Prisreguleringen tager udgangspunkt i den sats, der anvendes til konsolidering af Energinets grundkapital, som er baseret på både et prisindeks og et lønindeks.</p> <p>Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:</p>		
	Under 1 år	0	0
	1-5 år	666.225	487.625
	efter 5 år	3.957.756	4.033.230
	I alt	4.623.981	4.520.855

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
16	Regulatoriske periodiseringer		
	Henlagte EU-tilskud	734.424	755.384
	I alt	734.424	755.384
	Under 1 år	20.960	20.960
	1-5 år	83.841	83.841
	efter 5 år	629.623	650.583
	I alt	734.424	755.384
17	Gæld til tilknyttede virksomheder		
	Under 1 år	3.627.835	2.395.060
	1-5 år	4.670.000	6.690.000
	efter 5 år	14.305.308	13.015.704
	I alt	22.603.143	22.100.764
18	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	29.410	24.864
	1-5 år	117.295	99.454
	efter 5 år	1.204.543	674.761
	I alt	1.351.248	799.079

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne anlægstilskud og EU-tilskud til anlægsprojekter, der skal indtægtsføres i de efterfølgende år.

Note

19 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Selskabet er som led i virksomhedens normale aktiviteter part i et antal retstvister. Det store aktivitetsniveau på store anlægsprojekter og nærtstående deadlines betyder et antal sager, som omfangs- og beløbsmæssigt er udover normalniveauet for selskabet. Dette forventes ikke at udfordre den samlede samfundsøkonomiske værdiskabelse af projekterne.

Selskabet har huslejekontrakter på DKK 69 mio., heraf forfalder DKK 15 mio. inden for 1 år, DKK 27 mio. mellem 2-5 år og DKK 27 mio. over 5 år.

Energinet-koncernens selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet SOV, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Note

20 Nærtstående parter

Bestemmende indflydelse Grundlag

Energinet SOV 100 % ejer

Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia

Bestyrelse og direktion Ledelseskontrol

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet SOV.

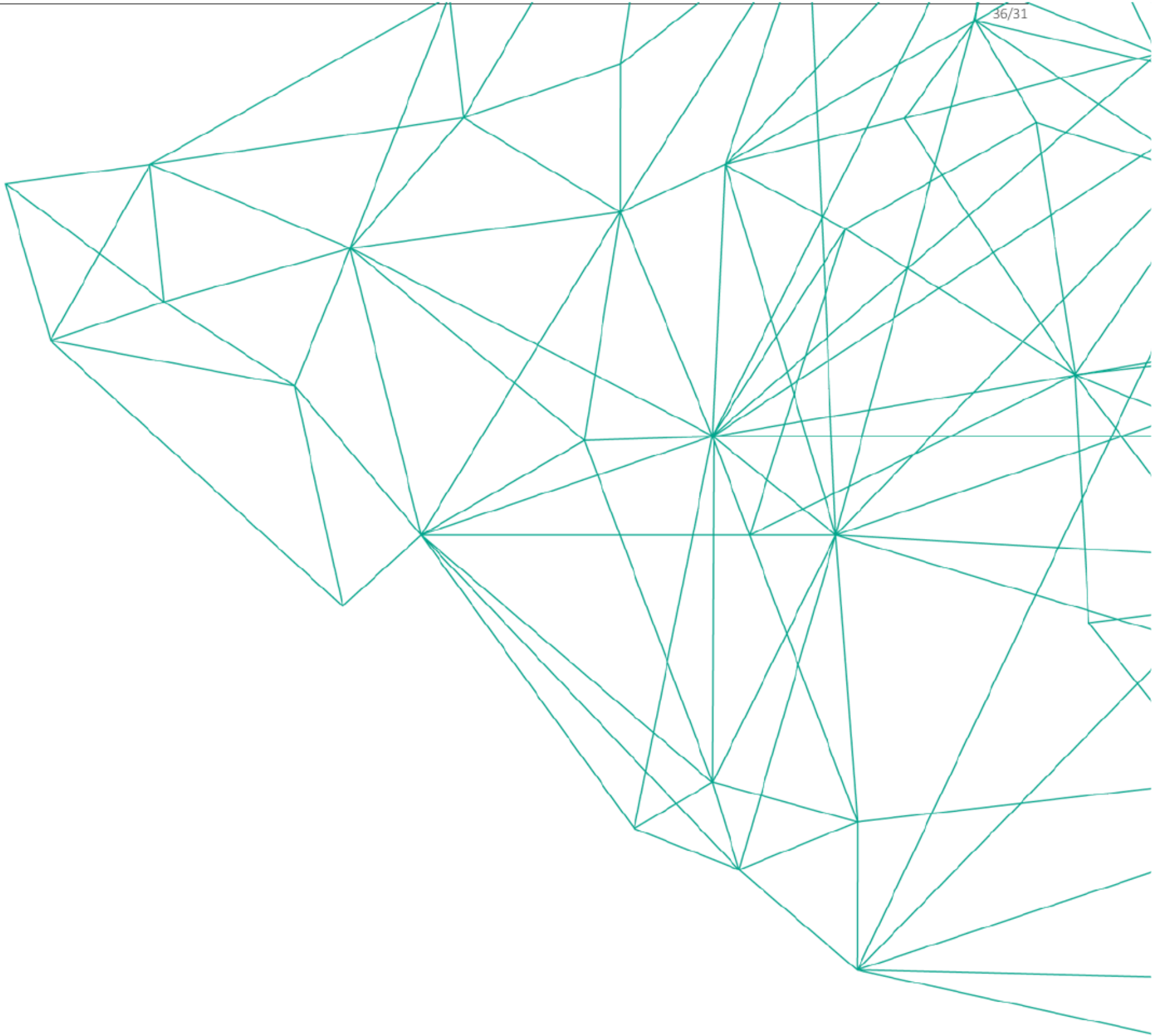
Transaktioner med nærtstående parter

Energinet Eltransmission A/S har haft følgende transaktioner med nærtstående parter:

Beløb i TDKK	2024	2023
Salg af timer og ydelser	142.422	134.804
Køb af timer og ydelser	-407.615	-347.297
Fordeling Tarifindtægter	2.796.335	2.221.428
Fordeling Indtægter fra udlandsforbindelser	1.559.404	1.249.072
Fordeling Nettab	-656.626	-282.408
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	3.291	4.703
Renteomkostninger fra tilknyttede virksomheder	-515.543	-425.884
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	451.272	673.248
Gæld hos tilknyttede virksomheder	-3.627.835	-2.395.060

21 Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Eltransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af Energinet Eltransmissions aktiviteter.



ENERGINET
Eltransmission

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 48 78