



ÅRSRAPPORT 2023

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2023 TIL 31. DECEMBER 2023

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 18. marts 2024.

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.....	15
7. Resultatopgørelse	23
8. Balance	24
9. Egenkapitalopgørelse.....	26
10. Noter	27

1. Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023.

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 2023 samt af resultatet af selskabets for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 11. marts 2024

Direktion:

.....
Henrik Riis Nielsen

adm. direktør

Bestyrelse:

.....
Søren Dupont Kristensen

formand

.....
Henrik Riis Nielsen

.....
Signe Horn Rosted

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 2023, 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 virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023 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. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors 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.

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 virksomhedens 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 virksomheden, 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 regnskabsbrugere 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 virksomhedens 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 virksomhedens 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 virksomheden 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 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.

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 ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er

omfattet af årsregnskabet. 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 af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er omfattet af årsregnskabet.

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.

Aarhus, den 11. marts 2024

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

Morten Østerkjærhus

statsaut. revisor

mne45930

3. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2023	2022	2021	2020	2019
Resultat					
Nettoomsætning	4.123.083	3.693.091	2.935.057	2.511.528	2.282.925
Resultat før af- og nedskrivninger	2.681.636	2.253.357	2.114.767	1.746.079	1.639.196
Resultat af primær drift	1.218.878	771.785	653.202	276.552	379.214
Resultat af finansielle poster	-423.648	-265.585	-304.370	-297.699	-325.151
Årets resultat	608.532	396.041	268.874	-18.401	38.600
Balance					
Anlægsaktiver	40.433.992	38.443.897	35.909.797	34.361.628	32.998.378
Omsætningsaktiver	2.772.154	2.730.336	939.548	1.286.541	823.884
Balancesum	43.206.146	41.174.233	36.849.345	35.648.169	33.822.263
Rentebærende gæld	21.424.867	20.905.302	23.312.194	21.975.599	21.179.305
Egenkapital	12.621.835	10.013.303	4.117.262	3.848.388	3.866.789
Investering i materielle anlægsaktiver	3.875.030	3.528.674	2.853.068	2.658.939	2.428.096
Nøgletal i pct.					
Solidsitetsgrad	29	24	11	11	11
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	524	469	424	383	357
Nøgletal					
Solidsitetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				
Investering i materielle anlægsaktiver	Årets tilgang på materielle anlægsaktiver eksklusiv årets regulering på reetableringsaktiver				

4. Fakta om Energinet Eltransmission A/S

Adresse	Energinet Eltransmission A/S Tonne Kjærsvvej 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
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	EY Godkendt 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 per 1. januar 2023 underlagt en indtægtsrammeregulering. Grundprincippet i en indtægtsrammeregulering er, at der bliver øget 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. Det betyder med andre ord, at transmissionsaktiverne, i højere grad end tidligere, har en mere traditionel økonomisk bundlinje, som dannes på basis af de betingelser, der er gældende under indtægtsrammereguleringen og selskabernes evne til at præstere og optimere indenfor de gældende betingelser.

Energinet Systemansvar A/S fastsætter tariffene for både el- og gasområdet og forestår opkrævningen af tariffene. Systemansvaret har tidligere haft ansvaret for alle over- og underdækninger, men i forbindelse med overgangen til indtægtsrammereguleringen for transmissionsaktiviteterne opgøres der nu en separat over-/ underdækning for disse aktiviteter. Systemansvaret har indgået rådighedsaftaler med de 2 transmissionselskaber (Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S) og Energinet DataHub A/S. Disse aftaler fordeler tarifindtægterne, som allokeres til de tre selskaber på baggrund af deres forventede omkostninger og risici. Derudover fordeler aftalen med Energinet Eltransmission A/S flaskehalsindtægter til dækningsberettigede omkostninger samt foretager en opkrævning af nettab hos Energinet Eltransmission A/S. I 2023 er 100 % af nettatariffen på el overført til Energinet Eltransmission A/S. Lån til investeringer formidles gennem Energinet SOV til de selskaber, som gennemfører og ejer investeringerne. Forrentningen heraf sker på markedsvilkår.

I forbindelse med overgangen til indtægtsrammereguleringen skal der nu opgøres separate over-/underdækninger for transmissionsenhederne. I den forbindelse er der overført en primo overdækning på TDKK 74.020 (Gæld til forbrugere) overført fra Energinet Systemansvar A/S til Energinet Eltransmission A/S.

Det skal i den forbindelse bemærkes, at der fortsat er usikkerhed om udmøntningen af den økonomiske regulering af Eltransmission ligesom, at der bl.a. ikke er etableret en endelig praksis i relation til godkendelse af indtægtsrammen, herunder tillægsgivende aktiviteter. Resultatet er således opgjøret ud fra bedste objektive skøn baseret på gældende lovgivning/rammer samt dialog med regulator mv.

Energinet Eltransmissions indtægter stammer primært fra en rådighedsbetaling, som består af tariffen, flaskehalsindtægter samt nettab opkrævet af Energinet Systemansvar A/S. Tariffen betales af forbrugerne og er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Årsrapporten og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinet Eltransmission fik i 2023 et overskud efter skat på TDKK 608.532, sammenlignet med et overskud i 2022 på TDKK 396.040.

Årets resultat svarer til en regulatorisk egenkapitalforrentning tillagt difference mellem den regulatoriske omkostningsamme og faktiske omkostninger.

Eltransmission har i 2023 oparbejdet en overdækning på TDKK 162.520, som primært kan forklares med øgede tarifindtægter samt øget dækning af omkostninger fra flaskehalsindtægter, sammenholdt med forventningerne i forbindelse med tariffastsættelsen.

Resultatet for 2023 vurderes at være særdeles tilfredsstillende, da de økonomiske rammer er overholdt, effektiviseringskravene ses opnået og indtrufne risici ikke påvirker årets resultatet negativt.

Det skal bemærkes, at den endelige gennemgang af årets resultat afventer regulators gennemgang af selskabets reguleringsregnskab. En tilbagemelding herpå forventes ultimo 2024.

Der er ultimo 2023 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet TDKK 2.000.000 for at komme i overensstemmelse med de markedskonforme soliditetskrav under den nye økonomiske regulering i forbindelse med idriftsættelsen af Viking Link.

5.2.1 Årets resultat i forhold til det forventede resultat for 2023

Resultatet i Energinet Eltransmission A/S er TDKK 169.230 bedre end det forventede resultat på TDKK 626.000 før skat, som blev udmeldt i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2022. Årsagen til det forbedrede resultat skyldes primært følgende 3 forhold:

- Der er ikke afholdt omkostninger, som overstiger de regulatoriske rammer.
- Anlægsaktiverne har helt usædvanligt ikke været ramt af havarier eller skader, som har reduceret årets resultat.
- Dertil kommer en enkeltstående og økonomisk positiv regulatorisk effekt, som opstår i forbindelse med den årlige inflationsregulering af den regulatoriske afskrivningsramme for 2023. Opjusteringen af rammen modsvarer ikke fuldt ud af en tilsvarende forøgelse af afskrivningerne, da der i 2023 er idriftsat få nye reinvesteringer.

De nævnte forhold forventes udlignet over de kommende år. Den positive effekt i 2023, som følge af forhold ovenfor, medvirker til en resultatforbedring på i alt TDKK 169.230 i forhold til forventningerne.

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 2023. Det skal bemærkes, at der fortsat udestår en endelig godkendelse af åbningsbalancerne og indtægtsrammerne. Denne godkendelse forventes ultimo 2024 i forbindelse med Forsyningstilsynets godkendelse af årsrapporten og indtægtsrammerne for 2023 og kan dermed påvirke de opgjorte, men endnu ikke godkendte indtægtsrammer, som danner grundlag for årsrapporten.

5.3 Aktiviteter i 2023

Flerårige, strategiske samarbejdsaftaler

Energinet skal på kort tid planlægge og bygge meget mere infrastruktur for at imødekomme den accelererede efterspørgsel fra producenter og forbrugere af vedvarende energi. Politiske klima- og energiinitiativer har flyttet målstregen for etablering af de mange projekter fra 2040 til 2030, hvor Energinet skal firedoble den nødvendige netkapacitet målt i forhold til i dag.

Derfor har Energinet udbudt flerårige, strategiske samarbejdsaftaler for i højere grad at få leveret nøglefærdige anlæg gennem tætte partnerskaber med udvalgte leverandører af nøglefærdige stations- og kabelanlæg. Den samlede udbudssum er på ca. DKK 10 mia., og kontraktperioden løber i op til 8 år. De prækvalificerede tilbudsgivere indleverede deres endelige bud i starten af december 2023, og kontrakterne forventes underskrevet i første kvartal 2024.

Myndigheder

For at undgå forsinkede myndighedstilladelser til vores anlægsprojekter har Energinet taget en række strategiske initiativer for at reducere den samlede tid, som myndighederne og Energinet bruger på sagsbehandling. Det skal bl.a. ske ved hjælp af en styrket tværgående myndighedskoordinerings og input til ændret lovgivning, så Energinet kan erhverve arealer og ejendomme tidligere i projektfasen. Med samme formål er der igangsat et forbedringsinitiativ, der skal fremrykke ansøgninger om miljøvurdering. Endelig er Energinet repræsenteret i en ny arbejdsgruppe under NEKST, den nationale energikrisestab, der skal finde konkrete løsninger til at speede netudbygningen op.

Øget digitalisering: Ny samarbejdsplatform rulles ud

Det øgede antal anlægsprojekter betyder, at en større mængde data og dokumenter skal flyttes på tværs mellem afdelinger, rådgivere, myndigheder og eksterne parter. Her bliver øget digitalisering afgørende for, at Energinet kan nå sine ambitiøse mål. Energinet tog i 2023 et vigtigt skridt i sin digitale strategi for projektarbejdet ved at indkøbe og påbegynde installeringen af en digital samarbejdsplatform, som er klar til brug, når de første turnkey projekter starter op. Samarbejdsplatformen kaldes for BIM og er en forkortelse af Building Information Modelling. Værktøjet gør Energinet i stand til at digitalisere hele sin byggeproces fra idé til nedrivning gennem anlæggets livscyklus og f.eks. udveksle geometri og datamodeller.

Viking Link

Den sidste sektion af søkablet blev lagt og samlet i Nordsøen sommeren 2023 og efter en succesfuld testperiode, gik Viking Link i drift den 29. december 2023 med en handelskapacitet på 800 MW i import- og eksportretningen. Den fulde kapacitet på 1.400 MW tilbydes til elmarkedet, når det vestjyske højspændingsnet er udbygget tilstrækkeligt. Viking Link er et samarbejdsprojekt mellem Energinet og National Grid, som forbinder Bicker Fen i Lincolnshire UK og Revsing i Jylland. Forbindelsen har en samlet længde på ca. 760 km. Søkablet passerer gennem fire landes territorialfarvand; nemlig England, Holland, Tyskland og Danmark.

Afbrudssekunder og kabelfejl

Samlet set har Energinet været ansvarlig for 8 afbrydelser i 2023 med tilhørende 64,45 afbrudssekunder. Energinets mål er at ligge under 120 afbrudssekunder. Den sidste afbrydelse af station Hatting den 18. december 2023, stod alene for 33,01 afbrudssekunder.

Energinet har været ramt af flere, større kabelfejl. Bl.a. på Skagerrak 2 (kabelforbindelse til Norge) har overgangsmufferne mellem sø- og landkabel været fejlramt. Senest blev kablet til Havvindmølleparken Horns Rev 3 fejlramt den 13. december 2023, men ved brug af sofistikeret fejlsøgningsudstyr, blev reparationen udført inden jul. Alle kabelfejl har været på land, hvilket har muliggjort hurtige og effektive reparationer med kort udetid på anlæggene til følge. Horns Rev 3 reparationen er den første, der er blevet udbedret via nyindkøbte standardiserede muffer, hvilket har en fordel i lavere lageromkostninger og bredere anvendelsesområder.

SF6-gas i Energinets anlæg

Energinet fortsatte det målrettede arbejde med at mindske vores anlægs klimbelastning ved at forhindre udslip af den kraftige drivhusgas SF6. Asset Health Center arbejder på at skabe et digitalt overvågningsset-up, der kan detektere et eventuelt tryktab og dermed tænde en advarselsslampe langt tidligere end før og helt konkret inden det første kg SF6-gas er sluppet ud. Medio 2025 er der sat sensorer op på de fleste af Energinets afbrydere, så man i fremtiden kan fange flere udslip, inden der udløses en alarm. Energinet har en målsætning om at være SF6-fri i 2050; det betyder, at vi indsætter SF6 frie komponenter, så snart de er tilgængelige på markedet.

Investeringer for DKK 4,9 mia. i elnettet

Der har været en tilfredsstillende fremdrift på anlægsprojektforretningen i 2023, hvor der i alt er blevet investeret for DKK 4,9 mia. i elnettet. Investeringerne omfatter et bredt spektrum af reinvesteringer, nyanlæg og forundersøgelser på havvindmølleparker og energigøer. Samlet er der aktiveret tilgang på DKK 4,1 mia. i immaterielle og materielle anlægsaktiver. Derudover er der investeret DKK 0,8 mia. i forprojekter, som forventes finansieret af 3. parter, og dermed indregnet som igangværende arbejde for fremmed regning.

Emissionsreducerende tiltag

På bæredygtighedsfronten har der været arbejdet på at sikre en konkret og detaljeret måling af emissioner. Desuden er der udarbejdet et katalog af emissionsreducerende tiltag, så der primo 2024 kan igangsættes tiltag til implementering og være klar til CSRD-rapportering for 2025.

5.4 Top 3 risici og tiltag

Risiko: Komponentmangel kan betyde dyr og langsommere grøn omstilling

Mitigering: I takt med omstillingen til grøn energi verden over er efterspørgslen i de globale markeder for elektriske komponenter steget markant og forventes at stige yderligere. Konsekvensen er lange leveringstider og markante prisstigninger. Energinet har derfor styrket strukturen, dybden og frekvensen i dialogen med leverandører og samarbejdspartnere. Derudover er der igangsat et tværorganisatorisk initiativ omkring forecast, hvor der arbejdes med udbygning af data, og hvordan Energinet kan benytte data mv. til at kunne fremskrive indkøbsbehov. Et andet tiltag til at sikre de nødvendige komponenter til tiden er i stigende grad at købe ind til lager – og vi er derfor i gang med at opbygge et sikkerhedslager.

Risiko: Forsinket eller manglende indgåelse af strategiske samarbejdsaftaler (turnkey) kan betyde forsinkelse af el-infrastrukturudbygningen

Mitigering: I første kvartal af 2024 vil begge turnkey-udbud (stationer og kabler) blive afsluttet, hvorefter der skal træffes endelig beslutning om kontraktindgåelse.

Risiko: Stigende projektportefølje kan medføre længere sagsbehandlingstid hos myndighederne, hvilket vil forsinke Energinets anlægsprojekter

Mitigering: Der arbejdes både internt (bl.a. igennem indsats om fremrykning af myndighedsansøgninger) og eksternt (NEKST, tværministeriel indsats i samarbejde med Miljøstyrelsen og Energistyrelsen) på at optimere og effektivisere myndighedsprocesserne.

5.5 Redegørelse for samfundsansvar

Der udarbejdes ikke en redegørelse for samfundsansvar for Energinet Eltransmission A/S, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse jf. årsregnskabslovens §99a på www.energinet.dk/baeredygtighed2023

5.6 Redegørelse for kønsræssig sammensætning jf. ÅRL §99b

Mangfoldighed er et helt essentielt greb, hvis vi skal lykkes med at løse vores samfundsopgave frem mod 2030, og en del af dette arbejde er, at sikre en mere ligelig kønsfordeling i Energinet.

Som underskriver af Dansk Industris 'Gender Diversity Pledge' arbejder vi aktivt på en mere ligelig kønsfordeling med udgangspunkt i måltallene 35%/65% i 2025 og 40%/60% i 2030. Dette gælder både i den generelle medarbejdersammensætning, men også i bestyrelsen og den øvrige ledelse. I Eltransmission er der i det øverste ledelsesorgan opnået en ligelig fordeling, da et af de tre medlemmer er en kvinde. På de øvrige ledelsesniveauer er der samlet 39 ledere, hvoraf

31% er kvinder. Eltransmission er således godt på vej mod målet om 35% kvinder i 2025. I 2023 har Energinet arbejdet mod mere ligelig kønsfordeling gennem bevidstgørelse omkring kønsbias, samt konkrete tiltag i rekrutteringsprocessen. Det har endnu ikke været muligt at opnå en ligelig kønsfordelingen, men vi har fortsat prioritering af området, for at sikre at vi når vores mål for 2025. Dette arbejde tager udgangspunkt i Energinets mangfoldighedspolitik. I nedenstående tabel vises kønsfordelingen i Energinet Eltransmissions ledelse, samt måltal herfor jf. årsregnskabslovens §99b.

	Samlet antal medlemmer	Kønsfordeling kvinder/mænd	Mål 2025:
Øverste ledelsesorgan	3	33,33/66,67%	Ligelig fordeling opnået ¹
Øvrige ledelsesniveauer ²	39	31/69%	35%/65% (kvinder/mænd)

5.7 Redegørelse for dataetik

Under henvisning til årsregnskabslovens § 99 stk. 3, udarbejdes der ikke en redegørelse om dataetik for Energinet Eltransmission A/S, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for dataetik for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse for dataetik, jf. årsregnskabslovens §99d på www.energinet.dk/selskabsledelse

5.8 Forventninger til 2024

I 2024 underskriver Energinet kontrakter med de nye turnkey partnere og tager dermed et vigtigt skridt til at sætte etablering af infrastruktur betydeligt op i tempo. Der er etableret en værdistrømsledelse, som på tværs af Energinet har overblik over den samlede portefølje og sikrer at alle dele af værdikæden kører optimalt. Som forberedelse til at sætte gang i den portefølje af projekter, der er udvalgt til turnkey, igangsættes et omfattende træningsprogram i alle de nye roller, som den nye, strategiske samarbejdsform fører med sig. Onboardingen af de nye samarbejdspartnere bliver der også investeret masser af tid og kræfter i.

Energjø Bornholm

I 2023 gennemførte Energinet en markedsdialog forud for udbuddene af de tre stationer og højspændingskabler til projektet. På baggrund af dialogen besluttede Energinet at fremskynde udbuddet på højspændingsstationerne i Danmark og Tyskland og kablerne mellem Bornholm og Sjælland, eftersom det stod klart, at der er stor efterspørgsel og begrænset produktionskapacitet. Udbuddene blev offentliggjort den 30. november 2023, og forventningen er, at der kan underskrives kontrakter i anden halvdel af 2024.

Opgradering til dobbeltsystemer på 400 kV-forbindelser

Firdobling af produktion fra solceller og vindmøller på land og massiv udbygning af havvind kræver, at infrastrukturen i det danske elnet forstærkes markant. For at sikre den mindst mulige udbygning til gene for borgere og natur har Energinet fokus på løsninger, der gør eksisterende infrastruktur endnu mere effektiv. En metode hertil er at opgradere til dobbeltsystemer, altså bygge ovenpå de eksisterende højspændingsmaster og tilføje flere linjer til dem, når vi reinvesterer dem. Den første af en række udbygninger af 400 kV-nettet starter i 2024 og består i at gå fra én til to 400 kV-forbindelser på højspændingsmasterne mellem Idomlund og Tjele i Jylland.

¹ Ligelig fordeling defineres som 40/60 pct., eller den fordeling der kommer tættest på 40 pct. i henhold til antallet af medlemmer jf. Erhvervsstyrelsens vejledning herom.

² Øvrige ledelsesniveauer: første ledelsesniveau (vice president, senior vice president), andet ledelsesniveau (manager, senior manager, director, senior director)

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 Grænsen ved Sæd i syd. Energinet har været i gang med planlægningen af Vestkystforbindelsen over længere tid, ikke mindre end otte år, og projektet har været mødt af flere udfordringer undervejs.

I juni 2023 blev bekendtgørelsen om landsplandirektivet for forbindelsen udstedt og projektets miljøtilladelse trådte i kraft samtidigt. Anlægsarbejdet er nu i gang, efter at det første spadestik blev taget med en gravemaskine den 7. november 2023. Vestkystforbindelsen forventes at være i fuld drift i efteråret 2025.

Fremtidssikring af eltransmissionsnettet i Østjylland

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 ny dobbelt luftledningssystem i et nyt trace tæt i umiddelbar nærhed til det eksisterende trace, mens 150 kV forbindelsen kabellægges iht. PSO aftalen. 150 kV netstrukturen restruktureres og optimeres samtidig for at øge forsynings sikkerheden, hvilket medfører øget kabellægning i specielt Aarhus området. Projektet inkluderer det tidligere forskønnelsesprojekt "Årslev Engso" som indebærer en kabellægning af 400 kV luftledningen over Årslev Engso. Kassø-Trige projektet starter op i 2024.

Der forventes i 2024 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2023. Der forventes i 2024 en samlet omsætning i niveauet TDKK 3.250.000 – 3.750.000, et resultat før skat i niveauet TDKK 750.000 – 900.000, samt investering i anlægsaktiver og igangværende arbejder for fremmed regning i niveauet TDKK 7.000.000 – 8.000.000.

Resultatet er behæftet med en vis usikkerhed. Energinet Eltransmission A/S kender ikke alle detaljerne i den økonomiske regulering og myndighedernes vurdering heraf. Der udestår bl.a. en endelig godkendelse af årsrapporten og de regulatoriske regnskaber for 2023 af Forsyningstilsynet, herunder godkendelsen af en række tillægsgivende aktiviteter. Godkendelsen forventes afsluttet ultimo 2024 ligesom omfanget af indtrufne risici, som Energinet selv bærer under indtægtsrammereguleringen, kan påvirke årets resultat væsentligt. Eventuelle afvigelser, sammenholdt med de anvendte forudsætninger i det godkendte budget for 2024, kan således påvirke forventningerne til 2024 væsentligt. Resultatet for 2023 er dog opgjort ud fra bedste objektive skøn baseret på gældende lovgivning/rammer samt dialog med regulator mv.

5.9 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 2023 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.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2022.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Ny økonomisk regulering

Energinet Eltransmission A/S har hidtil været underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip.

Energinet Eltransmission A/S er per 1. januar 2023 overgået til indtægtsrammeregulering.

Grundprincippet i den nye regulering er, at der bliver øget fokus på selskabets 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.

Den nye regulering har ikke betydning for selskabets tidligere opgjorte over-/underdækninger, hvorfor den nye regulering ikke har betydning for tidligere aflagte regnskaber.

6.2 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.

6.3 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.

6.4 Resultatopgørelsen

6.4.1 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 tarifferne 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 tarifferne, 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.

6.4.2 Andre eksterne omkostninger

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

6.4.3 Personaleomkostninger

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

6.4.4 Af- og nedskrivninger

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

6.4.5 Finansielle indtægter og omkostninger

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

6.4.6 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.

6.5 Balancen

6.5.1 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".

6.5.2 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 anskaffelsværdien 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".

Finansiel 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 (finansiel leasing), måles ved første indregning i balancen til laveste værdi af dagsværdi og nutidsværdien af de fremtidige leasingydelse. 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.

6.5.3 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.

6.5.4 Varebeholdninger

Varebeholdninger består af komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager. 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.

6.5.5 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Virksomheden har som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender valgt IAS 39.

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 diskonteringssats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

6.5.6 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.

Når salgsværdien ikke kan opgøres pålideligt, måles salgsværdien til medgåede omkostninger eller en lavere nettorealisationsværdi.

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

6.5.7 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender som måles til amortiseret kostpris.

6.5.8 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.

6.5.9 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.5.10 Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

6.5.11 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.

6.5.12 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.

6.5.13 Regulatoriske periodiseringer

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

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.

6.5.14 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. Ændring i udskudt skat som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten indregnes i resultatopgørelsen. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, værdiansættes udskudt skat på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

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

6.5.15 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.

6.5.16 Periodeafgrænsningsposter (passiv)

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

6.5.17 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 tarifferne.

6.5.18 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	2023	2022
2	Nettoomsætning	4.123.083	3.693.091
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	353.192	261.226
	Andre eksterne omkostninger	-1.376.409	-1.340.547
3	Personaleomkostninger	-418.230	-360.413
	Resultat før af- og nedskrivninger	2.681.636	2.253.357
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-1.462.758	-1.481.572
	Resultat af primær drift	1.218.878	771.785
5	Finansielle indtægter	6.298	4.463
6	Finansielle omkostninger	-429.946	-270.048
	Resultat før skat	795.230	506.200
7	Skat af årets resultat	-186.698	-110.159
	Årets resultat	608.532	396.041

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
	Aktiver		
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	7.165	17.053
	Erhvervede licenser og rettigheder	7.221	10.989
	Goodwill	55.945	68.377
	Udviklingsprojekter under udførelse	23.568	16.189
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	93.899	112.608
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	5.551	5.677
	Tekniske anlæg	35.174.088	30.420.507
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	221.546	218.826
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	4.938.908	7.686.279
10	Materielle anlægsaktiver i alt	40.340.093	38.331.289
	Anlægsaktiver i alt	40.433.992	38.443.897
	Varebeholdninger	24.477	18.312
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	407.920	153.542
11	Igangværende arbejder for fremmed regning	1.636.099	988.375
12	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	673.248	1.539.998
	Andre tilgodehavender	18.598	21.085
	Periodeafgrænsningsposter	9.163	8.808
	Tilgodehavender i alt	2.745.028	2.711.808
	Likvide beholdninger	2.649	216
	Omsætningsaktiver i alt	2.772.154	2.730.336
	Aktiver i alt	43.206.146	41.174.233

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.002	2.001
	Overført resultat	12.595.860	9.985.374
	Reserve for udviklingsomkostninger	23.973	25.928
Egenkapital i alt		12.621.835	10.013.303
Hensatte forpligtelser			
14	Hensættelser til udskudt skat	1.608.973	1.471.485
15	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	4.520.855	4.817.351
16	Regulatoriske periodiseringer	755.384	776.344
Hensatte forpligtelser i alt		6.885.212	7.065.180
Langfristede gældsforpligtelser			
12,17	Gæld til tilknyttede virksomheder	19.705.704	19.900.352
18	Periodeafgrænsningsposter	774.215	701.745
19	Leasingforpligtelser	0	0
Langfristede gældsforpligtelser i alt		20.479.919	20.602.097
Kortfristede gældsforpligtelser			
12,17	Gæld til tilknyttede virksomheder	2.395.060	2.545.164
18	Periodeafgrænsningsposter	24.864	20.200
19	Leasingforpligtelser	0	6.447
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	591.205	880.311
13	Overdækning	162.520	0
	Anden gæld	45.531	41.531
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		3.219.180	3.493.653
Gældsforpligtelser i alt		23.699.099	24.095.750
Passiver i alt		43.206.146	41.174.233
1	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder		
8	Resultatdisponering		
20	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
21	Nærtstående parter		
22	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Reserve for udviklingsomkostninger	I alt
Egenkapital 1. januar 2023	2.001	9.985.374	25.928	10.013.303
Årets resultat	0	608.532	0	608.532
Kapitalforhøjelse	1	1.999.999	0	2.000.000
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	-7.381	7.381	0
Afskrivninger på udviklingsomkostninger	0	9.888	-9.888	0
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	-552	552	0
Egenkapital 31. december 2023	2.002	12.595.860	23.973	12.621.835

Der er ultimo 2022 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet DKK 2.000.000 á nominelt 1 aktie med pålydende værdi på DKK 1.000 til kurs 200.000.000.

Aktiekapitalen udgør DKK 2.002.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2023 ejede Energinet 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 i udarbejdelsen af årsrapporten for 2023 taget udgangspunkt i de foreløbige udmeldinger fra Forsyningstilsynet. Årsrapporten for 2023 er derudover underlagt et tilsyn fra Forsyningstilsynet. Energinet Eltransmission forventer ikke, at tilsynets gennemgang eller endelige afgørelser vil ændre væsentligt på koncernens finansielle stilling.

Der er dog en vis usikkerhed knyttet hertil, da 2023 er selskabets første år under denne form for regulering, og som baserer sig på andre principper end den tidligere regulering. Usikkerheden relaterer sig til den regulatoriske åbningsbalance pr. 1. januar 2023 og indtægtsrammerne, herunder Forsyningstilsynets fremadrettede vurderinger af tillægsansøgninger, i forbindelse med bl.a. idriftsættelse af nye anlæg, som skal godkendes af Forsyningstilsynet.

En endelig godkendelse af indtægtsrammerne, herunder tillægsansøgninger og åbningsbalance forventes at ske ultimo 2024.

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
2	Nettoomsætning		
	Rådighedsbetaling Tarifindtægter	2.221.428	2.844.173
	Rådighedsbetaling Indtægter fra udlandsforbindelser	1.249.072	2.512.796
	Rådighedsbetaling Nettab	-282.408	0
	Øvrige indtægter	1.000.409	845.149
	EU tilskud	2.121	2.121
	Over-/underdækning	-88.500	0
	Regulatoriske periodiseringer	20.960	-2.511.148
	I alt	4.123.083	3.693.091
3	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-375.616	-323.148
	Pensioner	-39.499	-34.259
	Andre omkostninger til social sikring	-3.115	-3.006
	I alt	-418.230	-360.413
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	524	469
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver		
	Afskrivninger	-1.434.784	-1.455.405
	Nedskrivninger	-27.974	-26.167
	I alt	-1.462.758	-1.481.572
5	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter bankindestående mv.	23	0
	Renteindtægter tilknyttede virksomheder	4.703	2.852
	Valutakursgevinster og dagsværdiregulering mv.	1.572	1.611
	I alt	6.298	4.463
6	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger bankindestående mv.	-8.576	0
	Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	-425.884	-340.078
	Diskonterings-effekt af reetableringsforpligtelsen	-133.059	0
	Valutakurstab og dagsværdiregulering mv.	-8.046	-4.014
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	145.619	74.044
	I alt	-429.946	-270.048

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-47.622	-993.179
	Årets udskudte skat	-137.488	878.175
	Aktuel skat vedrørende tidligere år	-1.588	-76.988
	Udskudt skat tidligere år	0	81.833
	I alt	-186.698	-110.159
8	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	608.532	396.041
	I alt	608.532	396.041

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 udførelse	0	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	70.370	37.677	248.643
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-53.317	-26.688	-180.266
	Årets af- og nedskrivninger	-9.888	-3.768	-12.432
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-63.205	-30.456	-192.698
	Bogført værdi pr. 31. december	7.165	7.221	55.945

9	Immaterielle anlægsaktiver	Udviklingsprojekter under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	16.189	372.879
	Tilgang i året	7.379	7.379
	Afgang i året	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførelse	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	23.568	380.258
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-260.271
	Årets af- og nedskrivninger	0	-26.088
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-286.359
	Bogført værdi pr. 31. december	23.568	93.899

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt IT-systemer placeret på de tekniske anlægsaktiver. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har 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 16.189 pr. 31. december 2023. Hovedparten af systemerne forventes færdigudviklet i 2023. Ledelsen forventer at skulle anvende TDKK 25.000 til færdiggørelse af udviklingsprojekterne. Ledelsen har 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	45.499.396	327.893
	Tilgang i året	0	-429.556	0
	Afgang i året	0	-239.024	0
	Overførsel fra anlæg under udførelse	0	6.600.589	21.812
	Anskaffelsessum pr. 31. december	7.202	51.431.405	349.705
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-1.525	-15.078.889	-109.067
	Årets af- og nedskrivninger	-126	-1.389.478	-19.092
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	211.050	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-1.651	-16.257.317	-128.159
	Bogført værdi pr. 31. december	5.551	35.174.088	221.546

10	Materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	7.686.279	53.520.770
	Tilgang i året	3.875.030	3.445.474
	Afgang i året	0	-239.024
	Overførsel fra anlæg under udførelse	-6.622.401	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	4.938.908	56.727.220
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-15.189.481
	Årets af- og nedskrivninger	0	-1.408.696
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	211.050
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-16.387.127
	Bogført værdi pr. 31. december	4.938.908	40.340.093

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 145.619 på materielle anlægsaktiver.

Finansielt leasede aktiver indgår under tekniske anlæg med en bogført værdi på TDKK 0.

Den negative tilgang på tekniske anlæg skyldes årets nedjustering af hensatte reetableringsforpligtelser.

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
11	Igangværende arbejder for fremmed regning		
	Salgsværdi i perioden	1.636.099	988.375
	Modtagne acontobetalinger	0	0
	I alt	1.636.099	988.375

Indregnet således i balancen

	Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver	1.636.099	988.375
	Modtagne forudbetalinger under passiver	0	0
	I alt	1.636.099	988.375

Igangværende arbejder vedrører ydelser relateret til kommende statslige udbud af havvindmølleparker – 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 2023 et tilgodehavende på TDKK 200.652 (Pr. 31. december 2022: Tilgodehavende på TDKK 2.540.733)

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
13	Overdækning		
	Overdækning pr. 1. januar	0	0
	Regulering primo	74.020	
	Årets bevægelse	88.500	0
	Overdækning pr. 31. december	162.520	0
	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	162.520	0
	I alt	162.520	0
14	Hensættelse til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	1.471.485	1.621.641
	Regulering vedrørende tidligere år	0	-81.833
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	137.488	-878.175
	Regulering som følge af overførsel af flaskehalsindtægter	0	809.852
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	1.608.973	1.471.485
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	-34.046	-31.919
	Materielle anlægsaktiver	2.980.843	2.879.369
	Hensatte forpligtelser mv.	-1.160.423	-1.356.457
	Øvrige forpligtelser	-177.401	-19.508
	I alt	1.608.973	1.471.485

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
15	Hensættelser til reetableringsforpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	4.520.855	4.817.351
	Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af master, luftledninger samt reetablering af ejendomme.		
	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 3% og inflationen i niveauet 2,5%. For regnskabsåret 2023 har det medført en realrente på 0,5%.		
	Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:		
	Under 1 år	0	18.677
	1-5 år	487.625	333.066
	efter 5 år	4.033.230	4.465.608
	I alt	4.520.855	4.817.351

Note	Beløb i TDKK	2023	2022
16	Regulatoriske periodiseringer		
	Henlagte EU-tilskud	755.384	776.344
	Reservation af udskudt skat	0	436.000
	Afskrivninger på merværdi	0	-436.000
	I alt	755.384	776.344
	Under 1 år	20.960	20.960
	1-5 år	83.841	83.841
	efter 5 år	650.583	671.543
	I alt	755.384	776.344
17	Gæld til tilknyttede virksomheder		
	Under 1 år	2.395.060	2.545.164
	1-5 år	6.690.000	10.680.000
	efter 5 år	13.015.704	9.220.352
	I alt	22.100.764	22.445.516
	Der er foretaget en kapitalforhøjelse ved gennemførelse af en gældskonvertering, hvilket påvirker årets udvikling. Her henvises til ledelsesberetningen afsnit 5.2.		
18	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	24.864	20.200
	1-5 år	99.454	96.843
	efter 5 år	674.761	604.902
	I alt	799.079	721.945

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

Note	Beløb i TDKK	2023			2022		
		Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi	Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi
19	Leasingforpligtelser						
	Under 1 år	0	0	0	10.779	-4.332	6.447
	1-5 år	0	0	0	0	0	0
	efter 5 år	0	0	0	0	0	0
	I alt	0	0	0	10.779	-4.332	6.447

20 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.

Havarier og forurening på og fra anlæg er ofte komplekse, og udbedringen skal ske, samtidig med at energisystemerne overordnet skal fungere. Fremtidige havarier, forurening fra oliestikler, nedtagning og fjernelse af udtjente kabler kan udgøre en væsentlig forpligtelse, da hensatte forpligtelser til bl.a. reetablering er baseret på bedste og mest sandsynlige bud på de forventede omkostninger og dermed ikke afspejler mere usandsynlige scenarier som vil det kunne betyde væsentlige meromkostninger

Selskabet har huslejeoplygtelser på TDKK 71.510, heraf forfalder TDKK 15.539 inden for 1 år, TDKK 29.336 mellem 2-5 år og TDKK 26.635 over 5 år.

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

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Selskabet er forpligtet til at stille transmissionsnettet til rådighed for Energinet Systemansvar A/S. Omkostninger, der anses for nødvendige omkostninger til at drive transmissionsnettet, dækkes af rådighedsaftalen indgået med Energinet Systemansvar A/S.

Note

21 **Nærtstående parter****Bestemmende indflydelse****Grundlag**

Energinet

100 % ejer

Tonne Kjærsvvej 65, 7000 Fredericia

Bestyrelse og direktion

Ledelseskontrol

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.

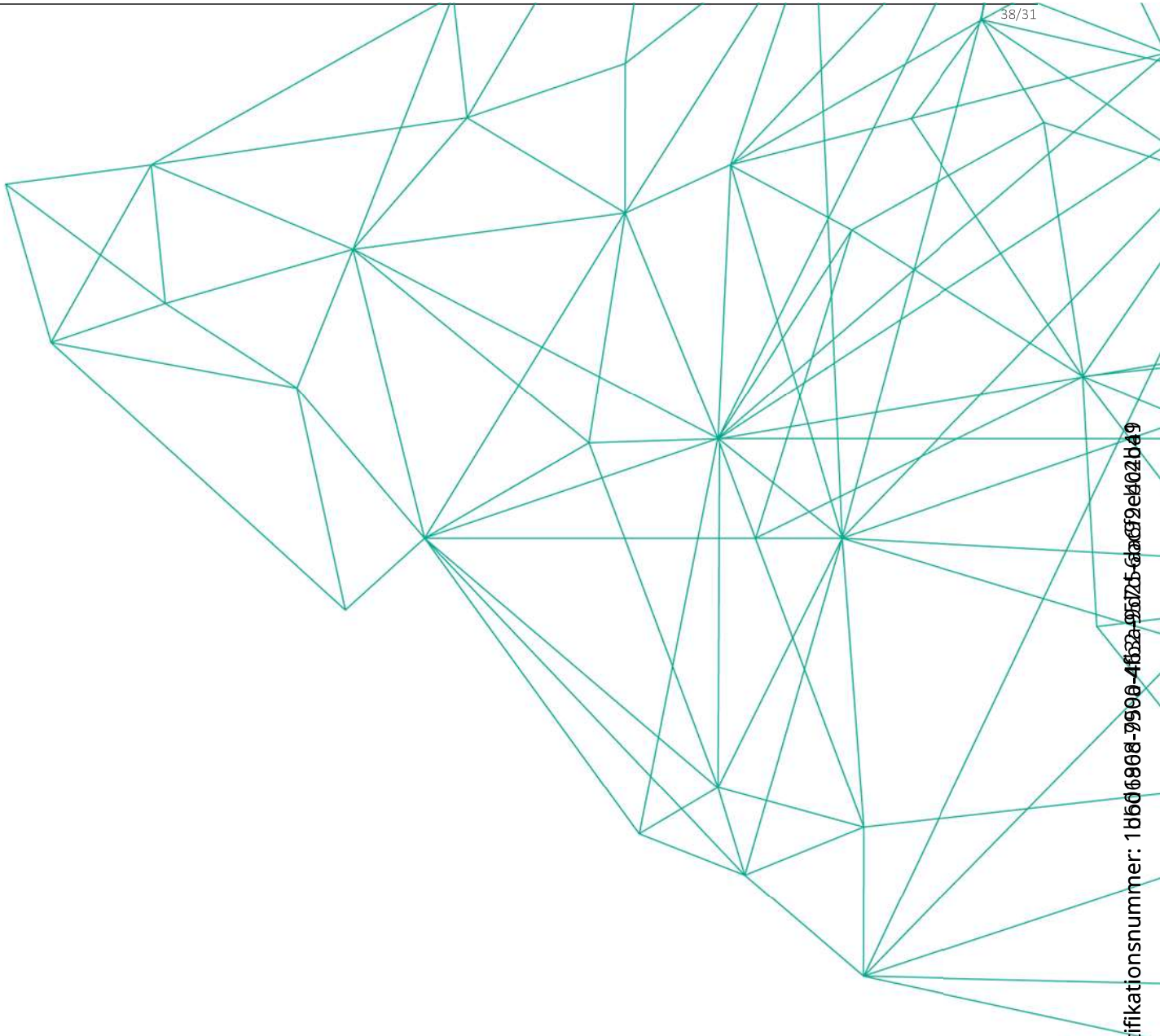
Transaktioner med nærtstående parter

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

Beløb i TDKK	2023	2022
Salg af timer og ydelser	134.804	157.864
Køb af timer og ydelser	-347.297	-294.738
Rådighedsbetaling	3.281.115	5.356.969
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	4.703	2.852
Renteomkostninger fra tilknyttede virksomheder	-425.884	-340.078
Regulatoriske periodiseringer Energinet Systemansvar A/S	0	-3.681.147
Udskudt skatteaktiv på regulatoriske periodiseringer Energinet Systemansvar A/S	0	809.852
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	692.250	1.539.998
Gæld hos tilknyttede virksomheder	-2.395.060	-2.545.164

22 **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 2023 samt af resultatet af Energinet Eltransmissions aktiviteter.



Addo Sign identifikationsnummer: 1b6d6908-7990-4632-9575-6a6f9e402b49













ENERGINET
Eltransmission

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift.
Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.
Alle tider er angivet i Universaltid (UTC).

Underskrivere

  Henrik Riis Nielsen Senior Vice President & CEO, Energinet Eltransmis... 4ff0ad38-abac-4c26-986b-eadda2d9d984 2024-03-11 15:02:04Z	  Henrik Riis Nielsen Bestyrelsesmedlem, Energinet Eltransmission A/S 4ff0ad38-abac-4c26-986b-eadda2d9d984 2024-03-11 15:03:28Z
  Signe Horn Rosted CIO, Group Senior Vice President d9d854ef-eb65-48c9-aa26-54e7bec7de35 2024-03-11 16:05:58Z	  Søren Dupont Kristensen Executive Vice President 1f86ef54-0776-4a84-8f1d-cfba0dc34ed9 2024-03-11 17:01:30Z
 Erhverv  Michael Nicolaj Czelinski Nielsen 1fc948e9-5d24-401f-ac19-5f6ae17b24d4 EY Godkendt Revisionspartnerselskab 2024-03-11 17:35:44Z	 Erhverv  Morten Østerkjærhus Statsaut. revisor 933771db-43df-451a-813a-8deb8764dd2e EY Godkendt Revisionspartnerselskab 2024-03-12 07:34:12Z

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2023 - Energinet Eltransmission.pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.


Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.

Addo Sign identifikationsnummer: 1b6d6968-7990-4f32-9525-6a692e402b49

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift.
Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.
Alle tider er angivet i Universaltid (UTC).

Underskrivere



Thomas Als Egebo
Dirigent
19291d1c-564f-4787-a027-c8e397df7731 2024-03-18 13:37:11Z

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2023 - Energinet Eltransmission.pdf

SHA256: a7ed90d643f8e20570a502f56af2de708e2173356d21f3a3f3236c6858fce62e

Addo Sign identifikationsnummer: 1b6d6808-790a-4fb2-957d-6bc92cb02ba1



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.