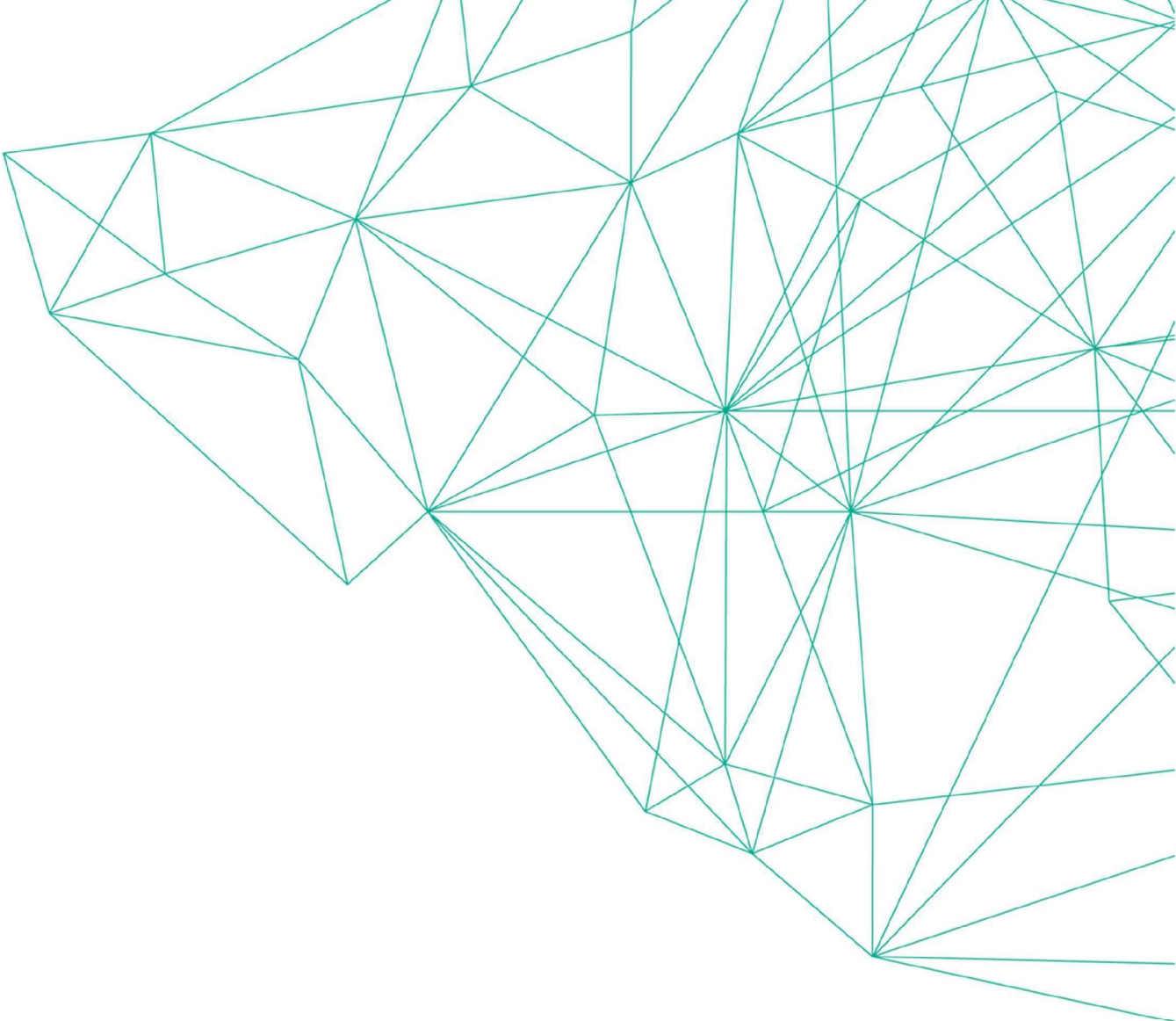




ÅRSRAPPORT 2022

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2022 TIL 31. DECEMBER 2022

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 20. marts 2023.

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Eltransmission

Indhold

1. Ledelsespåtegning.....	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.....	13
7. Resultatopgørelse	20
8. Balance	21
9. Egenkapitalopgørelse.....	23
10. Noter	24

1. Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022.

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 2022 samt af resultatet af selskabets for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 13. marts 2023

Direktion:

Henrik Riis Nielsen

adm. direktør

Bestyrelse:

Torben Thyregod

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 2022, 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 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022 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 revisionshandling 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 revisionshandling, 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 13. marts 2023

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	2022	2021	2020	2019	2018
Resultat					
Nettoomsætning	3.693.091	2.935.057	2.511.528	2.282.925	1.918.513
Resultat før af- og nedskrivninger	2.253.357	2.114.767	1.746.079	1.639.196	1.545.769
Resultat af primær drift	771.785	653.202	276.552	379.214	413.663
Resultat af finansielle poster	-265.585	-304.370	-297.699	-325.151	-266.770
Årets resultat	396.041	268.874	-18.401	38.600	114.713
Balance					
Anlægsaktiver	38.443.897	35.909.797	34.361.628	32.998.378	30.868.766
Omsætningsaktiver	2.730.336	939.548	1.286.541	823.884	922.151
Balancesum	41.174.233	36.849.345	35.648.169	33.822.263	31.790.917
Rentebærende gæld	20.905.302	23.312.194	21.975.599	21.179.305	20.201.380
Egenkapital	10.013.303	4.117.262	3.848.388	3.866.789	3.828.655
Investering i materielle anlægsaktiver	3.528.674	2.853.068	2.658.939	2.428.096	3.119.720
Nøgletal i pct.					
Solidentetsgrad	24	11	11	11	12
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	469	424	383	357	354
Nøgletal					
Solidentetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				

4. Fakta om Energinet Eltransmission A/S

Adresse	Energinet Eltransmission A/S Tonne Kjærsvej 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 Eltransmissions indtægter stammer primært fra en rådighedsbetaling, som stammer fra tariffer, opkrævet af Energinet Systemansvar A/S. Tarifferne betales af forbrugerne og er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Årsrapporten og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinet Eltransmission er underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip og overgår pr. 1. januar 2023 til en 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.

Årets resultat består efter den gældende praksis under hvile-i-sig-selv-princippet, derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen. Midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter, og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehavender hos, eller gæld til forbrugerne og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen. I balancen er denne gæld og/eller tilgodehavende opdelt i en langsigtet og en kortsigtet post. Sidstnævnte indregnes i tarifferne på kort sigt (1-2 år), i henhold til gældende lovgivning, og benævnes i årsregnskabet "Over- eller underdækning". De langsigtede tilgodehavender eller gæld, indregnes over en længere tidshorisont og benævnes i regnskabet "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 tidshorisont for indregning, eksempelvis henlagte flaskehalsindtægter, EU-tilskud og retablering af anlæg anskaffet før 2005. Disse poster vil også blive indregnet i tarifferne, men over en noget længere, og ofte ubestemmelig tidshorisont på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen. Disse poster er placeret som en langfristet gæld til forbrugerne under hensatte forpligtelser i balancen. En konsekvens heraf er, at periodens resultat ikke påvirkes af reguleringer på disse langsigtede poster. Der er i forbindelse med aflæggelsen af årsrapport for 2022, foretaget en vurdering af, om den kommende økonomiske regulering fortsat giver mulighed for opkrævning af disse. Vurderingerne er behæftet med en vis usikkerhed og afventer Forsyningstilsynets godkendelse af de regulatoriske regnskaber for 2023, som indeholder en åbningsbalance svarende til regnskabsværdierne pr. 31.12.2022, som fremgår af de aflagte årsrapporter for 2022. Der henvises til en uddybning under note 1: Væsentlige skøn og usikkerheder

Der er ultimo 2022 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet TDKK 5.500.000 for at komme i overensstemmelse med de markedskonforme soliditetskrav under den nye økonomiske regulering. Der henvises til note 17: Gæld til tilknyttede virksomheder.

Energinet Eltransmission fik i 2022 et overskud efter skat på TDKK 396.041, sammenlignet med et overskud i 2021 på TDKK 268.874.

Årets resultatet svarer til årets forrentning af grundkapitalen idet Energinet Eltransmission A/S er underlagt et "hvile i sig selv" -princip.

Årets resultat er positivt påvirket af den forøgede årlige pristalsregulering (konsolidering), der foretages af virksomhedens grundkapital, som følge af højere inflation i 2022 i forhold til 2021. Årets resultat er således højere end det forventede.

Resultatet for 2022 vurderes at være tilfredsstillende.

I forbindelse med overgangen til en ny økonomisk regulering for Energinet Eltransmission A/S er det (lovmæssigt) besluttet, at flaskehalsindtægter fremover skal indregnes og disponeres i selskabet Energinet Systemansvar A/S i modsætning til tidligere, hvor den regulatoriske periodisering regnskabsmæssigt har været placeret i Energinet Eltransmission A/S. Dette reducerer de hensatte regulatoriske periodiseringer med DKK 3.681.147, reducerer udskudt skat med DKK 809.852 og øger gæld til tilknyttede virksomheder med DKK 2.871.295 i 2022. Der henvises til note 14.

5.3 Aktiviteter i 2022

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

Derfor har Eltransmission i 2022 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 bud i starten af december 2022 og kontrakterne forventes underskrevet i sommeren 2023.

Der har været en tilfredsstillende fremdrift på anlægsprojektforretningen i 2022, hvor der i alt er blevet investeret for DKK 4,2 mia. i elnettet. Investeringerne omfatter et bredt spektrum af reinvesteringer, nyanlæg og forundersøgelser på havvindmølleparker og energier.

Viking Link forbindelsen mellem Storbritannien og Danmark forventes klar til at gå i drift ved udgangen af 2023. Installationen af landkablet er blevet afsluttet både i Danmark og i England, og i Nordsøen resterer der nu kun to af de i alt syv søkabeludlægningskampagner, før kabelanlægget er helt færdigt.

Der har i 2022 været flere alvorlige arbejdsulykker på byggepladser og anlæg. Eltransmissions mål for 2022 om, at der maksimalt måtte optræde 12 ulykker med fravær blev ikke nået, da der er konstateret mere end dobbelt så mange. Der er nu igangsat flere initiativer, som skal styrke Energinets sikkerhedskultur, opgradere processer og systematik samt indføre en risikobaseret tilgang til arbejdet med arbejdsmiljø og sikkerhed og derved forebygge ulykker.

For at undgå forsinkede myndighedstilladelser til vores anlægsprojekter igangsatte Eltransmission i 2022 et nyt strategisk initiativ for at reducere den samlede tid, som myndighederne bruger på sagsbehandling. Det skal bl.a. ske ved hjælp af en styrket tværgående myndighedskoordinering og input til ændret lovgivning, så vi kan erhverve arealer og ejendomme tidligere i projektfasen.

Under Eltransmissions strategiske initiativ for bæredygtighed er der nu skabt et overblik over de bæredygtige aktiviteter, der allerede findes i organisationen samt de aktiviteter, der skal igangsættes, for at Eltransmission kan efterleve de

kommende bæredygtighedskrav. Fokus har i 2022 været på SF6-gas, energiforbrug til transmissionsnettet samt øvrige CO2-emissioner.

Vi har i anlægsdriften oplevet flere fejl på kabelanlæg. Der pågår en undersøgelse af, hvorvidt der er tale om systemiske eller enkeltstående fejl.

Eltransmission har i 2022 prioriteret at udbygge sit beredskabsreservedelslager. På udlandsforbindelser har Eltransmission desuden udviklet både de kontraktuelle forhold og samarbejdsstrukturer med nabo TSO'er.

5.4 Top 3 risici og tiltag

Risiko: Prisstigninger på råvarer, energi og transport samt leveranceproblemer i de globale forsyningskæder kan medføre forsinkelser og fordyrelse af Energinets anlægsprojekter.

Mitigering: Retningslinjer og proces for håndtering af leverandørkrav samt reviderede indkøbskontrakter med øgede muligheder for prisregulering.

Risiko: Øget tempo, nye leverandører og nye samarbejdsformer kan medføre risiko for alvorlige arbejdsulykker.

Mitigering: Større fokus på læring og forebyggelse af ulykker – herunder konkrete indsatser på byggepladser og anlæg samt eksekvering af handleplaner i relation til Energinets nye strategi for arbejdsmiljø og sikkerhed.

Risiko: Stigende projektportefølje kan medføre længere sagsbehandlingstid hos myndighederne, hvilket vil forsinke anlægsprojekterne.

Mitigering: Et udviklingsarbejde i form af et tværministerielt (i samarbejde med Miljøstyrelsen og Energistyrelsen) og et internt strategisk initiativ skal effektivisere myndighedsprocesserne på Energinets anlægsprojektportefølje.

5.5 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

Der udarbejdes ikke en redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling for Energinet Eltransmission A/S, idet moderselskabet Energinet udarbejder en samlet redegørelse for koncernen. Der henvises til den lovpligtige redegørelse jf. årsregnskabslovens § 99 a og b samt §107d og taksonomiforordningen på www.energinet.dk/baeredygtighed2022

5.6 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

5.7 Forventninger til 2023

I 2023 underskriver Eltransmission 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 projektportefølje og sikrer at alle dele af værdikæden kører optimalt.

Energinet har i sit turnkey udbud skærpet kravene til sikkerhed på arbejdspladsen samt konsekvenserne af manglende compliance. Det skyldes, at koordineringsansvaret lægges ud til turnkey leverandøren, og Energinet er derfor ekstra opmærksom på, at dette potentielle kontroltab ikke øger risikoen for arbejdsulykker. Det er forventningen, at de nye aftaler kan styrke en sikkerhedskultur, hvor alle er aktive og synlige rollemodeller, etablere en åben rapporteringskultur samt et højt kompetenceniveau på sikkerhedsområdet.

Forundersøgelser og dialog med borgere og lodsejere for Energiø Bornholm fortætter, og Energiø Nordsø anlægsprojektet forventes igangsat i første halvår.

I 2023 vil der være fokus på Eltransmissions generelle miljøpåvirkninger, styrket biodiversitet, samt implementering af mere bæredygtige indkøb.

Der forventes i 2023 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2022, og der forventes et resultat på TDKK 626.000 før skat. Resultatet er som følge af den særlige regulering behæftet med en vis usikkerhed. Den særlige regulering indebærer dog også, at den volatilitet, som opleves på energimarkedet, i høj grad vil blive indregnet i tarifferne, eller vil blive henlagt under de særlige regulatoriske poster og dermed ikke påvirke resultatet for 2023.

Energinet Eltransmission kender derimod ikke alle detaljerne i den nye økonomiske regulering. Der vil blandt andet blive etableret en åbningsbalance og dermed et grundlag for den fremtidige indtjening, som skal igennem et tilsyn hos Forsyningstilsynet. Forudsætninger om forrentning m.v. baserer sig ligeledes på foreløbige udmeldinger og afgørelser ligesom, at omfanget af indtrufne risici, som Energinet selv bærer under indtægtsramme regulering, kan påvirke årets resultat væsentligt. Eventuelle afvigelser, sammenholdt med de anvendte forudsætninger i det godkendte budget, kan således påvirke forventningerne til 2023.

5.8 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 2022 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 henvisnings 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 2021.

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).

Langfristede forskelle (Regulatoriske periodiseringer) mellem de opkrævede tariffer og de afholdte omkostninger indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje for regulatoriske periodiseringer under nettoomsætningen.

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 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.

6.3.6 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 posterings 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.

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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 vedligeholdelse eftersyn 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 materi-

elle 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.

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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.

6.4.3 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. 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 effektivisere 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.

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 realiseringsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsrente anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

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.

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

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 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.4.9 Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

6.4.10 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.

6.4.11 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.

6.4.12 Regulatoriske periodiseringer

Langfristede forskelle mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for Energinets TSO-aktiviteter 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, tilskud fra EU's Recovery fond samt reguleringer i udskudte skatteforpligtelser.

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

6.4.14 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.

6.4.15 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.

6.4.16 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	2022	2021
2	Nettoomsætning	3.693.091	2.935.057
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	261.226	267.399
	Andre eksterne omkostninger	-1.340.547	-776.169
3	Personaleomkostninger	-360.413	-311.520
Resultat før af- og nedskrivninger		2.253.357	2.114.767
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-1.481.572	-1.461.565
Resultat af primær drift		771.785	653.202
5	Finansielle indtægter	4.463	1.675
6	Finansielle omkostninger	-270.048	-306.045
Resultat før skat		506.200	348.832
7	Skat af årets resultat	-110.159	-79.958
Årets resultat		396.041	268.874

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
	Aktiver		
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	17.053	29.767
	Erhvervede licenser og rettigheder	10.989	14.757
	Goodwill	68.377	80.809
	Udviklingsprojekter under udførelse	16.189	7.933
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	112.608	133.266
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	5.677	5.803
	Tekniske anlæg	30.420.507	30.391.943
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	218.826	233.740
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	7.686.279	5.145.045
10	Materielle anlægsaktiver i alt	38.331.289	35.776.531
	Anlægsaktiver i alt	38.443.897	35.909.797
	Varebeholdninger	18.312	11.074
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	153.542	138.636
11	Igangværende arbejder for fremmed regning	988.375	442.784
12	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	1.539.998	314.126
	Andre tilgodehavender	21.085	25.499
13	Periodeafgrænsningsposter	8.808	7.388
	Tilgodehavender i alt	2.711.808	928.433
	Likvide beholdninger	216	41
	Omsætningsaktiver i alt	2.730.336	939.548
	Aktiver i alt	41.174.233	36.849.345

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.001	2.000
	Overført resultat	9.985.374	4.085.856
	Reserve for udviklingsomkostninger	25.928	29.406
Egenkapital i alt		10.013.303	4.117.262
Hensatte forpligtelser			
14	Hensættelser til udskudt skat	1.471.485	1.621.641
15	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	4.817.351	4.338.609
16	Regulatoriske periodiseringer	776.344	1.946.343
Hensatte forpligtelser i alt		7.065.180	7.906.593
Langfristede gældsforpligtelser			
17	Gæld til tilknyttede virksomheder	19.900.352	23.400.834
18	Periodeafgrænsningsposter	701.745	664.935
19	Leasingforpligtelser	0	6.447
Langfristede gældsforpligtelser i alt		20.602.097	24.072.216
Kortfristede gældsforpligtelser			
17	Gæld til tilknyttede virksomheder	2.545.164	225.526
18	Periodeafgrænsningsposter	20.200	19.861
19	Leasingforpligtelser	6.447	6.447
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	880.311	462.668
	Anden gæld	41.531	38.772
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		3.493.653	753.274
Gældsforpligtelser i alt		24.095.750	24.825.490
Passiver i alt		41.174.233	36.849.345
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 udviklings- omkostninger	I alt
Egenkapital 1. januar 2022	2.000	4.085.856	29.406	4.117.262
Årets resultat	0	396.041	0	396.041
Kapitalforhøjelse	1	5.499.999	0	5.500.000
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	3.478	-3.478	0
Egenkapital 31. december 2022	2.001	9.985.374	25.928	10.013.303

Der er ultimo 2022 foretaget kapitalforhøjelse ved gældskonvertering for samlet DKK 5.500.000.000 á nominelt 1 aktie med pålydende værdi på DKK 1.000 til kurs 550.000.000

Aktiekapitalen udgør DKK 2.001.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2022 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

Energinet Eltransmission A/S har anvendt TDKK 33.241 i udviklingsomkostninger heraf TDKK 8.255 i 2022. Reserve for udviklingsomkostninger udgør TDKK 25.928 svarende til den bogførte værdi efter skat på anlægsaktiverne ultimo 2022.

10. Noter

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

1	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder
---	--

Økonomisk regulering:

Energinet Eltransmission A/S er underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip til og med 2022. Pr. 1. januar 2023 overgår Eltransmission til en indtægtsrammeregulering. Grundprincippet i den nye regulering er, at der bliver øget fokus på Eltransmission 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.

I forbindelse med overgangen bliver der fastsat en åbningsbalance, som danner baggrund for de fremtidige opkrævningsmuligheder og økonomiske rammer. Forsyningstilsynet har den 29. december 2022 offentliggjort den bekendtgørelse, som selskaberne bliver underlagt og foretaget en række afgørelser i relation til foreløbig rammer, effektivisering og forrentning. Der er i udarbejdelse for årsrapporten for 2022 taget udgangspunkt i de foreløbige udmeldinger fra Forsyningstilsynet. Årsrapporten for 2022 er derudover underlagt et tilsyn fra Forsyningstilsynet. Energinet forventer ikke, at tilsynets gennemgang eller endelige afgørelser vil ændre på selskabets finansielle stilling. Der er dog en 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 Forsyningstilsynets fremadrettede vurderinger af tillægsansøgninger i forbindelse med bl.a. idriftsættelse af nye anlæg, som skal godkendes af Forsyningstilsynet. Energinet skal i 2023 ansøge om tillæg til disse herunder idriftsatte anlæg for perioden 2020-2022.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
2	Nettoomsætning		
	Rådighedsbetaling	5.356.969	3.060.909
	Øvrige indtægter	845.149	569.166
	EU tilskud	2.121	39.561
	Regulatoriske periodiseringer	-2.511.148	-734.579
	I alt	3.693.091	2.935.057
3	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-323.148	-279.192
	Pensioner	-34.259	-29.623
	Andre omkostninger til social sikring	-3.006	-2.705
	I alt	-360.413	-311.520
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	469	424
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver		
	Afskrivninger	-1.455.405	-1.445.127
	Nedskrivninger	-26.167	-16.438
	I alt	-1.481.572	-1.461.565
5	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter tilknyttede virksomheder	2.852	1
	Valutakursgevinster og dagsværdiregulering mv.	1.611	1.674
	I alt	4.463	1.675
6	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	-340.078	-322.926
	Valutakurstab og dagsværdiregulering mv.	-4.014	-2.577
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	74.044	19.458
	I alt	-270.048	-306.045

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-993.179	-233.180
	Årets udskudte skat	878.175	153.649
	Aktuel skat vedrørende tidligere år	-76.988	-427
	Udskudt skat tidligere år	81.833	0
	I alt	-110.159	-79.958
8	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	396.041	268.874
	I alt	396.041	268.874

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	0	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	70.370	37.677	248.643
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-40.603	-22.920	-167.834
	Årets af- og nedskrivninger	-12.714	-3.768	-12.432
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-53.317	-26.688	-180.266
	Bogført værdi pr. 31. december	17.053	10.989	68.377

9	Immaterielle anlægsaktiver	Udviklingsprojekter under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	7.933	364.623
	Tilgang i året	8.256	8.256
	Afgang i året	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	16.189	372.879
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-231.357
	Årets af- og nedskrivninger	0	-28.914
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-260.271
	Bogført værdi pr. 31. december	16.189	112.608

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 2022. Hovedparten af systemerne forventes færdigudviklet i 2023. Ledelsen forventer at skulle anvende TDKK 30.000 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	44.196.886	324.800
	Tilgang i året	0	486.698	0
	Afgang i året	0	-160.580	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	976.392	3.093
	Anskaffelsessum pr. 31. december	7.202	45.499.396	327.893
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-1.399	-13.804.943	-91.060
	Årets af- og nedskrivninger	-126	-1.408.359	-18.007
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	134.413	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-1.525	-15.078.889	-109.067
	Bogført værdi pr. 31. december	5.677	30.420.507	218.826

10	Materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	5.145.045	49.673.934
	Tilgang i året	3.520.719	4.007.416
	Afgang i året	0	-160.580
	Overførsel fra anlæg under udførsel	-979.485	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	7.686.279	53.520.770
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-13.897.403
	Årets af- og nedskrivninger	0	-1.426.491
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	134.413
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-15.189.481
	Bogført værdi pr. 31. december	7.686.279	38.331.289

I 2022 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 83.050 på materielle anlægsaktiver.

Finansielt leasede aktiver indgår under tekniske anlæg med en bogført værdi på TDKK 6.447.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
11	Igangværende arbejder for fremmed regning		
	Salgsværdi i perioden	988.375	442.784
	Modtagne acontobetalinger	0	0
	I alt	988.375	442.784

	Indregnet således i balancen		
	Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver	988.375	442.784
	Modtagne forudbetalinger under passiver	0	0
	I alt	988.375	442.784

Igangværende arbejder vedrører forundersøgelser til kommende udbud på havvindmølleparkerne Thor og Hesselø samt Energiøerne i Nordsøen og Østersøen.

12 Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder

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 indestående 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 2022 et tilgodehavende på TDKK 2.540.733 (Pr. 31. december 2021: Gæld på TDKK 11.225)

13 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
14	Hensættelse til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	1.621.641	1.775.290
	Regulering vedrørende tidligere år	-81.833	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-878.175	-153.649
	Koncernintern overførsel	809.852	0
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	1.471.485	1.621.641
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	-31.919	-28.932
	Materielle anlægsaktiver	2.879.369	3.166.424
	Hensatte forpligtelser mv.	-1.356.457	-1.497.921
	Øvrige forpligtelser	-19.508	-17.930
	I alt	1.471.485	1.621.641

Den udskudte skatteforpligtelse vedrørende regulatoriske periodiseringer er i regnskabsåret opstået som følge af overførslen af henlagte flaskehalsindtægter til Energinet Systemansvar A/S, der tidligere var indregnet under regulatoriske periodiseringer. Se også omtale i note 16.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
15	Hensættelser til reetableringsforpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	4.817.351	4.338.609
	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 en forventet normaliseret renteniveau, som er fastsat i forhold til tidspunktet for reetablering. Baseret på den langsigtede renteforventning i markedet ligger den anvendte tilbagediskonteringssats i niveauet 2,1-2,4 % og inflationen i niveauet 2,4%. For regnskabsåret 2022 har det medført en realrente på nul. Der er i 2022 foretaget en konkret vurdering af basispriserne der anvendes, som har 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. Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:		
	Under 1 år	18.677	604
	1-5 år	333.066	372.629
	efter 5 år	4.465.608	3.965.376
	I alt	4.817.351	4.338.609

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
16	Regulatoriske periodiseringer		
	Flaskehalsindtægter	0	1.827.505
	Henlagte EU-tilskud	776.344	797.304
	Reservation af udskudt skat	436.000	-84.596
	Afskrivninger på merværdi	-436.000	-402.000
	Øvrige	0	-191.870
	I alt	776.344	1.946.343
	Under 1 år	20.960	55.402
	1-5 år	83.841	420.328
	efter 5 år	671.543	1.470.613
	I alt	776.344	1.946.343

Saldoen for regulatoriske forpligtelser er i 2022 påvirket af overgangen til ny økonomisk regulering, hvor henlagte flaskehalsindtægter er overdraget til Energinet Systemansvar A/S. De øvrige poster med undtagelse af henlagte EU-tilskud samt udskudt skat og aktuel skat vedrørende merværdi vedrørende merværdi er afviklet i årets over/- underdækning.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
17	Gæld til tilknyttede virksomheder		
	Under 1 år	2.545.164	225.526
	1-5 år	10.680.000	0
	efter 5 år	9.220.352	23.400.834
	I alt	22.445.516	23.626.360

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	20.200	19.861
	1-5 år	96.843	79.446
	efter 5 år	604.902	585.489
	I alt	721.945	684.796

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år samt modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter.

Note	Beløb i TDKK	2022			2021		
		Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi	Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi
19	Leasingforpligtelser						
	Under 1 år	10.779	-4.332	6.447	10.779	-4.332	6.447
	1-5 år	0	0	0	10.779	-4.332	6.447
	efter 5 år	0	0	0	0	0	0
	I alt	10.779	-4.332	6.447	21.558	-8.664	12.894

Note

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 oliekanaler, 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 husleje-forpligtelser på TDKK 69.459, heraf forfalder TDKK 15.513 inden for 1 år, TDKK 27.310 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 administrationsselskab 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.

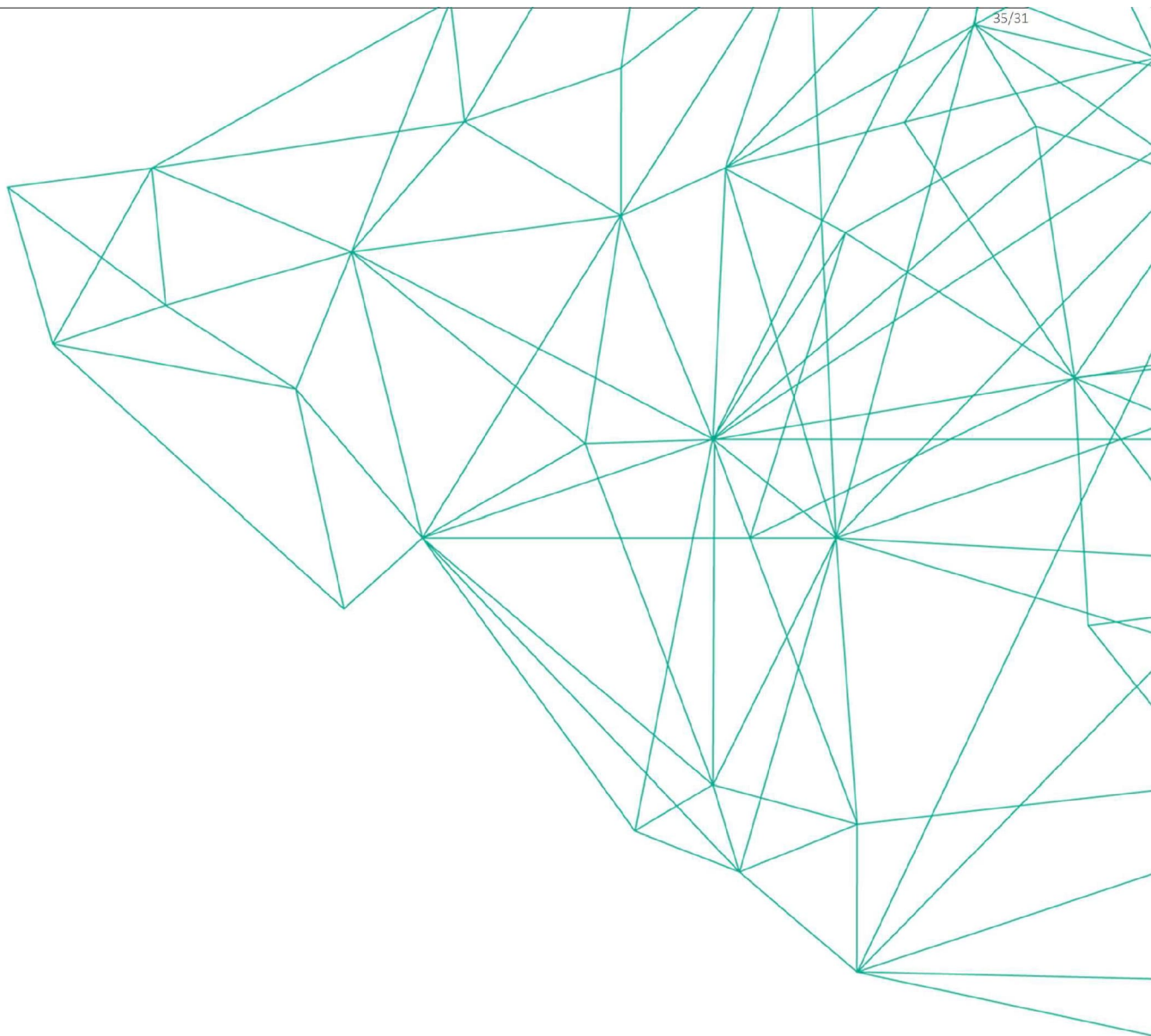
Transaktioner med nærtstående parter

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

Beløb i TDKK	2022	2021
Salg af timer og ydelser	157.864	175.943
Køb af timer og ydelser	-294.738	-230.418
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	2.852	1
Renteomkostninger fra tilknyttede virksomheder	-340.078	-322.926
Regulatoriske periodiseringer Energinet Systemansvar A/S	-3.681.147	0
Udskudt skatteaktiv på regulatoriske periodiseringer Energinet Systemansvar A/S	809.852	0
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	1.539.998	314.126
Gæld hos tilknyttede virksomheder	-2.545.164	-225.526

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 2022 samt af resultatet af Energinet Eltransmissions aktiviteter.



35/31

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.

Underskrivere

  Henrik Riis Nielsen CEO, Energinet Eltransm... c6fb105c-9406-4395-b14d-736cf88c04a0 15-03-2023 13:13	  Torben Thyregod Bestyrelsesformand Ene... 5336c4c0-f4b9-44ad-abfb-aca1df3cbc92 15-03-2023 14:07
  Henrik Riis Nielsen Bestyrelsesmedlem Ene... 3a3a07f-bacf-42f8-bb07-cbcdb98d2dcf 15-03-2023 15:05	  Signe Horn Rosted Bestyrelsesmedlem Ene... 89605bba-fd9c-4363-9b26-8b5d15ea2f7d 16-03-2023 09:03
  Morten Oesterkjaerh... Statsaut. revisor RID:62657568 16-03-2023 15:42	  Michael N. C. Nielsen Partner, Statsaut.revisor... RID:1278656398902 16-03-2023 15:44

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2022 - Energinet Eltransmission A_S.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: a7f7e255-a7ff-45bd-89fd-4e18904a04ac

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.

Underskrivere



Thomas Als Egebo
Dirigent

1827a3e2-6ac1-494c-ae22-85d1dd8d73db
20-03-2023 20:34

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2022 - Energinet Eltransmission A_S.pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringsservice. 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 signeringsservice.