

ÅRSRAPPORT 2024

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2024 TIL 31. DECEMBER 2024

Energinet Gastransmission A/S

CVR-NR. 39 31 50 84, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

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

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Gastransmission

Indhold

1. Ledespåtegning	3
2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
3. Hoved- og nøgletal	7
4. Fakta om Energinet Gastransmission A/S	8
5. Ledelsesberetning	9
6. Anvendt regnskabspraksis.....	12
7. Resultatopgørelse	18
8. Balance	19
9. Egenkapitalopgørelse	21
10. Noter	22

1. Ledespåtegning

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

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

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

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

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

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 3. marts 2025

Direktion:

Lone Edelbo
adm. direktør

Bestyrelse:

Søren Dupont Kristensen
formand

Jørn Gade

Marianne Schønberg Hansen

Michael de Oliveira Vorbeck

Nicolaj Nørgaard Peulicke

2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Gastransmission A/S

Konklusion

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

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

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres på grundlag af Aftale om intern revision af Energinet.dk i henhold til rigsrevisorlovens § 9, stk. 2.

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

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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

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

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

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

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

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

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

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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

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

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

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

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

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

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

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

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

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

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

København, den 3. marts 2025

Deloitte

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 33963556

Per Timmermann

Statsautoriseret revisor

MNE-nr. mne18652

Peter Kyhnau-Vejgaard

Statsautoriseret revisor

MNE-nr. mne42833

3. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2024	2023	2022	2021	2020
Resultat					
Nettoomsætning	1.689.625	1.485.478	560.805	327.206	202.718
Resultat før af- og nedskrivninger	1.467.057	1.139.508	374.263	224.544	131.175
Resultat af primær drift	840.791	544.259	68.616	58.769	-2.731
Resultat af finansielle poster	-194.326	-192.245	-37.107	-36.656	1.271
Årets resultat	504.204	274.585	25.395	17.246	-1.149
Balance					
Anlægsaktiver	16.217.629	16.024.897	15.554.439	11.058.170	7.593.864
Omsætningsaktiver	782.266	500.658	279.572	242.678	253.515
Balancesum	16.999.895	16.525.556	15.834.011	11.300.848	7.847.379
Rentebærende gæld	5.069.538	5.515.706	4.827.769	7.936.282	5.124.747
Egenkapital	6.974.760	6.470.556	6.195.971	352.737	335.491
Investering i materielle anlægsaktiver	691.470	1.302.377	3.475.915	3.326.484	2.910.550
Nøgletal i pct.					
Soliditetsgrad	41	39	39	3	4
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	129	125	116	11	11
Nøgletal					
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				
Investering i materielle anlægsaktiver	Årets tilgang på materielle anlægsaktiver eksklusiv årets regulering på reetableringsaktiver				

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletalsoversigten for 2020-2021 som følge af fusionen med Energinet Teknik og Anlæg A/S i 2022, da fusionen er gennemført efter "Bogført værdi-metoden".

4. Fakta om Energinet Gastransmission A/S

Adresse	Energinet Gastransmission A/S Tonne Kjærvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 50 84
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Gastransmission A/S ejes af Energinet SOV
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	Deloitte, Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Energinet Gastransmission A/S driver og udbygger det danske gastransmissionsnet og forbindelser til udlandet. Selskabet varetager den fysiske gasforsyningsikkerhed for danske forbrugere og sikrer at den rette kapacitet tilvejebringes til de kommercielle aktører således at gasforsyningen kan opretholdes. Samtidig understøtter selskabet, at gassystemet i stadig højere grad transporterer grønne gasser.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Energinet Gastransmission har som operatør og ejer af gassystemet bidraget til at sikre en effektiv drift uden forsyningsvigt.

I 2024 har fokus været på den fremtidige konkurrencedygtighed af Gastransmissionssystemet, set i forhold til udenlandske ruter. Der er arbejdet med nye og effektive måder at sikre en effektiv drift af transmissionssystemet.

Investeringerne i gastransmissionsnettet er fortsat drevet af den stigende lokale biogasproduktion og består blandt andet af etablering af i alt 6 nye tilbageførelsesanlæg, der skal sørge for at biogassen kan pumpes fra lokale distributions-systemer til transmissionssystemet. Det første af tilbageførelsesanlæggene er ved at blive etableret ved Bellinge nær Odense, og forventes at stå færdige i 1. halvår 2027.

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

Energinet Gastransmissions A/S indtægter stammer primært fra en rådighedsbetaling, som består af tariffer opkrævet af Energinet Systemansvar A/S. Tarifferne betales af kunderne og er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Årsrapporten og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinet Gastransmission A/S kom i 2024 ud med et resultat på DKK 646 mio. før skat mod et resultat i 2023 på DKK 352 mio. Stigningen kan blandt andet forklares med en tilbageførelse af nedskrivning af en gasbeholdning i 2023 på DKK 89 mio. Dette forhold påvirker med DKK 176 mio. og forklarer dermed en stor del af resultatforbedringen.

Det opnåede resultat afspejler den regulatoriske forrentning jf. Forsyningstilsynets afgørelse herom. Der er ikke indtruffet væsentlige havarier eller andre hændelser i 2024, som reducerer det regulatoriske resultat væsentligt. Effektiviseringskrav er opnået iht. udmelding herom, og rammerne for 2024 ses overholdt.

Energinet har fået et udkast til afgørelse for 2023, og der er flere principielle forhold, hvor Energinet ikke er enig med Forsyningstilsynet. Energinet har påpeget disse uenigheder i et høringssvar, som endnu ikke er færdigbehandlet af Forsyningstilsynet. Dette indebærer, at der er en betydelig regulatorisk usikkerhed for både 2023 og 2024. Den samlede regulatoriske usikkerhed for 2023 er opgjort til DKK 151 mio., som i værste fald kan reducere resultatet for 2024 med den samlede effekt af 2023 og 2024 på i alt DKK 302 mio. Det væsentligste forhold er koblingen mellem tariffastsættelsen, indtægtsrammereguleringen og den del af gassystemet placeret i Nordsøen, der er underlagt en særlig regulering (opstrømsenheden). Energinet har tunge argumenter for den anvendte tilgang i årsrapporten og vurderer, at årets resultat er udtryk for den korrekte tilgang, og dermed afspejler lovgivningen og intentionerne med denne. Energinet finder ikke Forsyningstilsynets udkast til afgørelse i overensstemmelse med lovgivningen.

Omkostningerne i Energinet Gastransmission A/S inklusive øvrige energiomkostninger er netto steget med DKK 54 mio. i 2024, når der korrigeres for aktiverbare omkostninger og den særlige værdiregulering på gasbeholdningen. Meromkostningerne kan primært henføres til stigende omkostninger på Baltic Pipe forbindelsen.

Resultatet for 2024 vurderes at være tilfredsstillende, da de økonomiske rammer er overholdt, effektiviseringskravene ses opnået, og indtrufne risici ikke påvirker resultatet negativt i væsentligt omfang.

5.3 Årets resultat i forhold til det forventede resultat for 2024

Resultatet i Energinet Gastransmission A/S er DKK 299 mio. bedre end det forventede resultat på DKK 347 mio. før skat, som blev udmeldt i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2023.

Det bemærkes, at der er knyttet en meget stor regulatorisk usikkerhed til resultatet, da der ikke er modtaget en endelig afgørelse fra Forsyningstilsynet på de opgjorte indtægtsrammer for 2023. I de foreløbige afgørelser for 2023 er der flere forhold, hvor der ikke er en fælles forståelse for reglerne og opgørelsesmetoder. Flere af disse er principielle og har derfor også en potentiel effekt på resultatet for 2024.

5.4 Aktiviteter i 2024

Baltic Pipe

I november 2022 blev gasrørledningen Baltic Pipe taget i brug. Det betyder at selskabet siden da, har leveret en stabil forsyning af norsk gas til Polen. Projektet har også i 2024 udført mangeludbedringer med henblik på endelig overlevering til drift.

Gasomlægning for ny jernbane over Vestfyn

Omlægning af gasrøret på Vestfyn blev overdraget til drift i første halvår af 2024. Projektet blev idriftsat til tiden. Projektet blev gennemført, hvor samarbejde og innovative løsninger, var nøglen til den succes vi oplevede med gennemførelsen af projektet.

Grøn Gas Lolland-Falster

Rørledningen til Lolland-Falster blev overdraget til drift september 2024. Projektet blev idriftsat til tiden. Projektets gennemførelse betyder, at der nu flyder gas til erhverv på Lolland Falster, og på sigt giver mulighed for at tilkoble øgede mængder biogas på transmissionsnettet. Dette er et skridt i den rigtige retning ift. målsætningen om at 100% af det danske gasforbrug skal modsvares af dansk biogasproduktion indenfor en kort årrække.

5.5 Top risici og tiltag

Risiko: Manglende økonomisk modstandsdygtighed i Gastransmission

Mitigering: Gradvis nedskalering af det danske gasforbrug samtidig med stigende efterspørgsel efter investeringer i biogas medfører samtidigt mindre kundegrundlag og øget investeringsbehov. International ligestilling af transportruten gennem Danmark med tilsvarende ruter i nabolandene som følge af yderligere internationalisering af gassystemet med idriftsættelsen af Baltic Pipe medfører behov for at ruten er konkurrencedygtig – også på lang sigt.

Væsentligste foranstaltninger og kontroller består i at sikre koordinering og forhandlinger med de øvrige led i værdikæden med henblik på at identificere de nødvendige økonomiske foranstaltninger, samt løbende at udarbejde analyser af blandt andet driftsomkostninger, alternative finansieringsmuligheder, kapitalbehov, tarifmetoder, konkret gassektor-analyse mv. til at understøtte dialogen med Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet og Energistyrelsen med henblik på at modne mulige løsningsmodeller. Analyser og dialog forventes at fortsætte ind i 2025.

5.6 Rapportering om bæredygtighed

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

5.7 Redegørelse for politik for dataetik

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

5.8 Forventninger til 2025

Fokus i 2025 vil for Gastransmission være at sikre fremdrift på de sidste udbedringer på kompressorstationen i Everdrup samt Nybro terminal ved Varde som skal overdrages til endelig drift. Anlæggene er i fuld drift og har været det siden november 2022.

Arbejdet med udbygning af en fremtidig brintinfrastruktur i Danmark vil i 2025 blandt andet fokusere på at udarbejde udbudsmateriale og stille Energinet i stand til at indgå kontrakt med en EPC-M-leverandør. Dette samarbejde er med til at sikre at Gastransmission har alle de rette ressourcer til at eksekvere projektet når der bliver truffet den endelige investeringsbeslutning. Selve arbejdet med brint og omkostninger hertil vil blive varetaget i et selvstændigt datterselskab i Energinet.

Biogastilbageførselsanlæggene i Bellinge går for alvor ind i etableringsfasen i 2025. Fokus bliver i projekterne den hastighed de skal gennemføres med, da forsinkelser vil betyde, at biogassen vil blive brændt af eller produktionen reduceres. Desuden er der et skarpt fokus på at bygge mere standardiseret og modulært da dette vil reducere omkostninger og samtidig gøre anvendelsen af anlæggene mere fleksibel.

Der forventes i 2025 en samlet omsætning i niveauet på TDKK 1.700.000-1.800.000, et resultat før skat på TDKK 500.000-700.000 samt investeringer i anlægsaktiver på TDKK 400.000-500.000.

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

5.9 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

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

6. Anvendt regnskabspraksis

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

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

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2023.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

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

Ved indregningen og målingen tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer 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

Virksomheden 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. Beskrivelse af omsætning vedr. balancering samt vurderingen omkring agent/principal og at omsætningen vedrørende balancering præsenteres netto.

Nettoomsætningen vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Under nettoomsætningen før regulatoriske poster indregnes samlet:

- Tilskud fra EU
- Rådighedsbetaling fra Energinet Systemansvar A/S
- Øvrige indtægter

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.

6.3.2 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 og bestyrelsen.

6.3.4 Af- og nedskrivninger

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

6.3.5 Finansielle indtægter og omkostninger

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

6.3.6 Skat af årets resultat

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

6.4 Aktiver

6.4.1 Immaterielle anlægsaktiver

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

Immaterielle aktiver måles ved første indregning til kostpris.

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

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

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

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

Afskrivningsperioden for 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

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 salgskomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse indregnes i resultatopgørelsen under ”Andre driftsindtægter” eller ”Andre eksterne omkostninger”.

6.4.2 Materielle anlægsaktiver

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

Materielle anlægsaktiver måles ved første indregning til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer,

komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

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

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

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

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

Afskrivningsperioderne udgør:

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-60 år
Anlægsgas	Afskrives ikke
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”.

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 naturgas på lagerfaciliteter og gasrør samt råvarer og hjælpematerialer.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealisationseværdien, hvor denne er lavere. Nettorealisationseværdien for varebeholdninger opgøres som salgssum fastsat ud fra den gennemsnitlige forwardpris med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

6.4.5 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender og måles til amortiseret kostpris.

6.4.6 Underdækning

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

6.4.7 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.4.8 Egenkapital

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.

6.4.9 Reetableringsforpligtelser

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. Da opgørelsen indeholder en række skøn, indregnes alene ændringer i forpligtelsen, der repræsenterer væsentlige ændringer i forudsætningerne. 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.

6.4.10 Regulatoriske periodiseringer

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

Regulatoriske periodiseringer omfatter hovedsageligt tilskud fra EU's Recovery fond til senere indregning i tarifferne.

6.4.11 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 acontoskatter.

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

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

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

6.4.12 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.

6.4.13 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.

6.4.14 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.

6.4.15 Segmentoplysninger

Selskabet udøver gastransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning i Danmark med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af gas og vedligeholde, om- og udbygge gastransmissionsnet 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 DKK	2024	2023
2	Nettoomsætning	1.689.625	1.485.478
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	47.387	61.140
	Andre eksterne omkostninger	-154.605	-294.360
3	Personaleomkostninger	-115.350	-112.750
	Resultat før af- og nedskrivninger	1.467.057	1.139.508
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-626.266	-595.249
	Resultat af primær drift	840.791	544.259
5	Finansielle indtægter	11.683	14.952
6	Finansielle omkostninger	-206.009	-207.198
	Resultat før skat	646.465	352.013
7	Skat af årets resultat	-142.261	-77.428
	Årets resultat	504.204	274.585

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
	Aktiver		
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	19.364	22.307
	Erhvervede licenser og rettigheder	256	295
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	19.620	22.602
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	12.873	13.383
	Tekniske anlæg	15.860.824	15.231.382
	Anlægsgas	150.024	61.072
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	10.743	11.342
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	163.545	685.116
10	Materielle anlægsaktiver i alt	16.198.009	16.002.295
	Anlægsaktiver i alt	16.217.629	16.024.897
11	Varebeholdninger	29.233	24.954
	Tilgodehavender		
12	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	46.735	88.224
17	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	446.987	163.693
	Andre tilgodehavender	23	15
19	Underdækning	256.574	220.739
	Periodeafgrænsningsposter	237	131
	Tilgodehavender i alt	750.556	472.802
	Likvide beholdninger	2.477	2.902
	Omsætningsaktiver i alt	782.266	500.658
	Aktiver i alt	16.999.895	16.525.555

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.002	2.002
	Overført resultat	6.957.655	6.451.155
	Reserve for udviklingsomkostninger	15.103	17.399
Egenkapital i alt		6.974.760	6.470.556
Hensatte forpligtelser			
13	Hensættelser til udskudt skat	539.267	545.026
14	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	2.017.849	1.927.939
15	Regulatoriske periodiseringer	460.533	443.921
Hensatte forpligtelser i alt		3.017.649	2.916.886
Langfristede gældsforpligtelser			
16	Gæld til tilknyttede virksomheder	3.760.000	5.610.000
18	Periodeafgrænsningsposter	1.233.405	1.155.421
Langfristede gældsforpligtelser i alt		4.993.405	6.765.421
Kortfristede gældsforpligtelser			
18	Periodeafgrænsningsposter	49.185	40.036
16	Gæld til tilknyttede virksomheder	1.759.002	72.301
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	193.462	246.525
	Anden gæld	12.432	13.830
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		2.014.081	372.692
Gældsforpligtelser i alt		7.007.486	7.138.113
Passiver i alt		16.999.895	16.525.555
1	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder		
8	Resultatdisponering		
19	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
20	Nærtstående parter		
21	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Reserve for udviklingsomkostninger	I alt
Egenkapital 1. januar 2024	2.002	6.451.155	17.399	6.470.556
Årets resultat	0	504.204	0	504.204
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	-3.813	3.813	0
Afskrivninger på udviklingsomkostninger	0	6.756	-6.756	0
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	-647	647	0
Egenkapital 31. december 2024	2.002	6.957.655	15.103	6.974.760

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

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

10. Noter

Note Beløb i TDKK

1 Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder

Værdiansættelse af infrastrukturanlæg

Energinet Gastransmission A/S har store anlægsaktiver med meget lang levetid. Det medfører, at værdien af anlægsaktiver er meget følsom overfor ændringer i markedsforhold og regulering. Energinet Gastransmission er underlagt kommercielle aftaler på transitten fra Norge til Polen. Disse aftaler baserer sig på en række forudsætninger, hvori det danske gasforbrug og transit bl.a. indgår. Et væsentligt fald i det samlede gasforbrug kan, udover værdiansættelsen af gasnettet, have en økonomisk negativ effekt. Med de seneste offentliggjorte analyseforudsætninger, indeholdende fremskrivninger af den samlede gasaktivitet (fra Energistyrelsen), ses der ikke behov for en nedskrivning af anlægsværdien. En ændring i disse forudsætninger kan påvirke selskabets værdiansættelse af aktiverne væsentligt.

Energinet Gastransmission vil blive udsat for en forretningsmæssig konkurrence på Baltic Pipe forbindelsen, når de indgåede aftaler på forbindelsen udløber i 2038. Konkurrenceevnen afhænger derfor i høj grad af omkostningsniveauet, i forhold til de forventede markedspriser på tilsvarende produkter på det europæiske marked. Regnskabet er aflagt under forudsætning af, at forbindelsen er konkurrencedygtig efter 2038, hvilket de senest foretagne analyser bekræfter. Med den nuværende afskrivningsprofil vil den uafskrevne del af Baltic Pipe udgøre DKK 4,7 mia. i 2038. Nedskrivningstesten er baseret på de regulatoriske forhold og en foreløbig udmeldt forrentning af egenkapitalen på 8,72 % fra 2025, med en maksimal regulatorisk soliditet på 50 % (63% inkl. opstrømsenheden). Der verserer en sag med Forsyningstilsynet vedrørende forrentningen af egenkapitalen i opstrømsenheden (den del af forbindelse som er placeret i Nordsøen). Den beløbsmæssige effekt indgår i de opgjorte og beskrevne usikkerheder i afsnittet om økonomisk regulering nedenfor.

Økonomisk regulering

Energinet Gastransmission er pr. 1. januar 2023 overgået til en indtægtsrammeregulering. Der er knyttet en stor regulatorisk usikkerhed til resultatet, da der ikke er modtaget en endelig afgørelse fra Forsyningstilsynet på de opgjorte indtægtsrammer for 2023 og 2024. Forsyningstilsynet har i deres udkast til afgørelse for indtægtsrammerne for 2023 indikeret et væsentligt lavere niveau for indtægtsrammerne end de indtægtsførte i årsrapporterne 2023 og 2024. Det vurderes, at usikkerheden i forhold til resultatet værste fald er i niveauet DKK 200-400 mio. Energinet vurderer dog, at årets resultat er udtryk for den korrekte tilgang og dermed afspejler lovgivningen og intentionerne med denne. Energinet finder ikke Forsyningstilsynets udkast til afgørelser i overensstemmelse med lovgivningen. Uenigheden knytter sig særligt til opgørelsen af forrentningsrammen, som dækker over forrentning af egen- og fremmedkapital i de regulerede selskaber.

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

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

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
2	Nettoomsætning		
	Tilskud fra EU	5.036	5.036
	Fordeling Tarifindtægter	1.566.567	1.305.537
	Øvrige indtægter	98.799	67.660
	Over-/underdækning	35.835	57.739
	Regulatoriske periodiseringer	-16.612	49.506
	I alt	1.689.625	1.485.478
3	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-102.947	-101.065
	Pensioner	-11.476	-10.845
	Andre omkostninger til social sikring	-927	-840
	I alt	-115.350	-112.750
	Heraf udgør vederlag til direktion og bestyrelse	-2.134	-3.296
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	129	125
4	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver		
	Afskrivninger	-626.019	-595.249
	Nedskrivninger	-247	0
	I alt	-626.266	-595.249

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
5	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter bankindestående mv.	155	1.232
	Renteindtægter tilknyttede virksomheder	9.599	3.574
	Øvrige finansielle indtægter	1.929	10.146
	I alt	11.683	14.952
6	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger bankindestående mv.	-20	0
	Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	-166.271	-151.641
	Diskonterings-effekt af reetableringsforpligtelse	-51.094	-56.232
	Øvrige finansielle omkostninger	-2.066	-12.426
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	13.442	13.101
	I alt	-206.009	-207.198
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-148.020	-67.652
	Årets udskudte skat	5.759	-9.767
	Regulering vedrørende tidligere år	0	-16
	Udskudt skat tidligere år	0	7
	I alt	-142.261	-77.428
8	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	504.204	274.585
	I alt	504.204	274.585

Note Beløb i TDKK

9	Immaterielle anlægsaktiver	Færdig- gjorte udviklings- projekter	Erhvervede licenser og rettigheder	Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	29.159	386	29.545
	Tilgang i året	0	0	0
	Afgang i året	0	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførelse	3.813	51	3.864
	Anskaffelsessum pr. 31. december	32.972	437	33.409
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-6.852	-91	-6.943
	Årets af- og nedskrivninger	-6.756	-90	-6.846
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-13.608	-181	-13.789
	Bogført værdi pr. 31. december	19.364	256	19.620

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt investeringer i forbindelse med Baltic Pipe. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har i lighed med tidligere år ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi

10	Materielle anlægsaktiver	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	14.417	22.137.261	149.815
	Tilgang i året	0	38.816	209
	Afgang i året	0	-17.823	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	1.207.385	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	14.417	23.365.639	150.024
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-1.034	-6.905.879	-88.743
	Årets af- og nedskrivninger	-510	-616.481	88.743
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	17.545	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-1.544	-7.504.815	0
	Bogført værdi pr. 31. december	12.873	15.860.824	150.024

10	Materielle anlægsaktiver (fortsat)	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Materielle anlægsaktiver under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	22.347	685.116	23.008.957
	Tilgang i året	0	691.261	730.286
	Afgang i året	-3.712	0	-21.535
	Overførsel fra anlæg under udførsel	1.583	-1.212.832	-3.864
	Anskaffelsessum pr. 31. december	20.218	163.545	23.713.844
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-11.005	0	-7.006.662
	Årets af- og nedskrivninger	-2.182	0	-530.430
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	3.712	0	21.257
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-9.475	0	-7.515.835
	Bogført værdi pr. 31. december	10.743	163.545	16.198.009

I 2024 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 13.442 på materielle anlægsaktiver.

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
11	Varebeholdninger		
	Råvarer og hjælpematerialer	29.233	24.953
	I alt	29.233	24.953
12	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		
	Der er indregnet 100 mio. vedr. langfristet tilgodehavende vedr. anlægstilskud, der forventes indbetalt over de følgende 14 år.		
13	Hensættelser til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	545.026	535.266
	Regulering vedrørende tidligere år	0	-7
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-5.759	9.767
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	539.267	545.026
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	-59.764	-75.337
	Materielle anlægsaktiver	1.448.452	1.405.880
	Hensatte forpligtelser mv.	-576.264	-553.938
	Øvrige	-273.157	-231.579
	I alt	539.267	545.026
14	Hensættelser til reetableringsforpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	2.017.849	1.927.939
	I alt	2.017.849	1.927.939
	Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af naturgasanlæg, hvor selskabet har en retlig eller juridisk forpligtelse. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger samt på opgørelsen af de forventede omkostninger til reetablering.		
	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 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 tilbagediskonteringsats på 2,6% og inflationen i niveauet 2,1%. For regnskabsåret 2024 har det medført en realrente på 0,5%.		
	Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:		
	Over 5 år	2.017.849	1.927.939
	I alt	2.017.849	1.927.939

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
15	Regulatoriske periodiseringer		
	Henlagte EU-tilskud	460.533	476.980
	Øvrige	0	-33.059
	I alt	460.533	443.921
	Under 1 år	16.447	16.447
	1-5 år	65.790	65.790
	efter 5 år	378.296	361.684
	I alt	460.533	443.921
16	Gæld til tilknyttede virksomheder		
	Under 1 år	1.759.002	72.301
	1-5 år	2.060.000	2.800.000
	efter 5 år	1.700.000	2.810.000
	I alt	5.519.002	5.682.301
17	Tilgodehavende hos og gæld til tilknyttede virksomheder (Cash pool)		
	<p>Energinet koncernen har indgået aftale om cash pool-ordning med Jyske Bank A/S, hvor Energinet SOV er kontoindehaver og Energinet Gastransmission er underkontoindehaver sammen med koncernens øvrige tilknyttede virksomheder.</p> <p>De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Jyske Bank A/S 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.</p> <p>Energinet Gastransmissions konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2024 et tilgodehavende på TDKK 350.710 (Pr. 31. december 2023: Tilgodehavende på TDKK 33.094)</p>		
18	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	49.185	40.036
	1-5 år	196.739	162.480
	efter 5 år	1.036.666	992.941
	I alt	1.282.590	1.195.457

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

Note	Beløb i TDKK	2024	2023
19	Underdækning		
	Underdækning 1. januar	220.739	0
	Regulering primo	0	163.000
	Årets bevægelse	35.835	57.739
	Underdækning 31. december	256.574	220.739

Underdækningen er et kortsigtet mellemværende med forbrugerne, som indregnes i tarifferne ved den kommende tariffastsættelse.

Forfaldstidspunktet for over-/underdækningen forventes at blive:

Under 1 år	256.574	220.739
I alt	256.574	220.739

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. Der er samlet hensat DKK 171 mio. til verserende og eventuelle fremtidige sager.

Selskabet har huslejeforpligtelser på TDKK 264, heraf forfalder TDKK 264 inden for 1 år, TDKK 0 mellem 2-5 år og TDKK 0 over 5 år.

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

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

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

21	Nærtstående parter
----	---------------------------

	Bestemmende indflydelse		Grundlag
--	--------------------------------	--	-----------------

	Energinet SOV		100 % ejer
--	---------------	--	------------

	Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia		
--	-----------------------------------	--	--

	Bestyrelse og direktion		Ledelseskontrol
--	-------------------------	--	-----------------

	Koncernregnskab
--	------------------------

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet SOV.

	Transaktioner med nærtstående parter
--	---

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

Beløb i TDKK	2024	2023
Salg af timer og ydelser	37.297	23.846
Køb af timer og ydelser	-99.492	-98.563
Fordeling Tarifindtægter	1.566.567	1.305.537
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	9.599	3.574
Renteomkostninger til tilknyttede virksomheder	-166.271	-151.641
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	446.987	163.693
Gæld hos tilknyttede virksomheder	-1.759.002	-72.301

22	Begivenheder efter balancedagen
----	--

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

ENERGINET
Gastransmission

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 50 84