

ÅRSRAPPORT 2023

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2023 TIL 31. DECEMBER 2023

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 18. marts 2024

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..... | 14 |
| 7. Resultatopgørelse | 21 |
| 8. Balance | 22 |
| 9. Egenkapitalopgørelse..... | 24 |
| 10. Noter | 25 |

1. Ledespåtegning

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

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 29. februar 2024

Direktion:

.....
Rasmus Sielemann Christensen

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 2023, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og egenkapitalopgørelse samt noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, samt standarderne for offentlig revision. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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

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

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

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

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

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

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

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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

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

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

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af de aktiviteter, der er

omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

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

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

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

Aarhus, den 29. februar 2024

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

Morten Østerkjærhus

statsaut. revisor

mne45930

3. Hoved- og nøgletal

| Beløb i TDKK | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|--|--|------------|------------|-----------|-----------|
| Resultat | | | | | |
| Nettoomsætning | 1.485.478 | 560.805 | 327.206 | 202.718 | 588.688 |
| Resultat før af- og nedskrivninger | 1.139.508 | 374.263 | 224.544 | 131.175 | 244.199 |
| Resultat af primær drift | 544.259 | 68.616 | 58.769 | -2.731 | 46.320 |
| Resultat af finansielle poster | -192.245 | -37.107 | -36.656 | 1.271 | -43.859 |
| Årets resultat | 274.585 | 25.395 | 17.246 | -1.149 | 1.995 |
| Balance | | | | | |
| Anlægsaktiver | 15.963.825 | 15.554.439 | 11.058.170 | 7.593.864 | 5.026.740 |
| Omsætningsaktiver | 561.730 | 279.572 | 242.678 | 253.515 | 506.510 |
| Balancesum | 16.525.555 | 15.834.011 | 11.300.848 | 7.847.379 | 5.533.250 |
| Rentebærende gæld | 5.515.706 | 4.827.769 | 7.936.282 | 5.124.747 | 2.977.522 |
| Egenkapital | 6.470.556 | 6.195.971 | 352.737 | 335.491 | 346.640 |
| Investering i materielle anlægsaktiver | 1.302.377 | 3.475.915 | 3.326.484 | 2.910.550 | 591.625 |
| Nøgletal i pct. | | | | | |
| Solidsitetsgrad | 39 | 39 | 3 | 4 | 6 |
| Antal medarbejdere | | | | | |
| Gennemsnitligt antal beskæftigede | 125 | 116 | 11 | 11 | 67 |
| Nøgletal | | | | | |
| Solidsitetsgrad: | $\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$ | | | | |
| Rentebærende gæld: | Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser | | | | |
| Investering i materielle anlægsaktiver | Årets tilgang på materielle anlægsaktiver eksklusiv årets regulering på reetableringsaktiver | | | | |

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletaloversigten for 2019-2021 som følge af fusionen med Energinet Teknik og Anlæg A/S i 2022, da fusionen er gennemført efter "Bogført værdi-metoden".

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletaloversigten for 2019 som følge af omstruktureringen foretaget i 2021, hvor aktiviteten vedrørende gassystemansvar blev overført til Energinet Systemansvar.

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 |
| Hjemstedskommune | Fredericia |
| Ekstern revisor | EY Godkendt Revisionspartnerselskab |

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Energinet Gastransmission A/S driver og udbygger det danske gastransmissionsnet og forbindelser til udlandet. Selskabet varetager gasforsynings sikkerheden 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 forsynings svigt. I 2023 er der transporteret væsentlige større mængder naturgas gennem systemet grundet den nye rørledning Baltic Pipe, der sikrer norsk gas til Polen. Samtidig har der været et stigende aktivitetsniveau i selskabet. Der har fortsat været fokus at håndtere den stadig stigende mængde biogas i nettet, som ultimo 2023 udgjorde en mængde svarende til ca. 38% af det danske forbrug. På anlægssiden har der været fokus på at få flere anlægsprojekter på plads, så de kan afsluttes i henhold til plan i 2024

Energinet Gastransmission A/S er per 1. januar 2023 underlagt en indtægtsrammeregulering. Grundprincippet i en indtægtsrammeregulering er, at der bliver øget fokus på aktiviteterne evne til at skabe et positivt økonomisk resultat på bundlinjen. Et økonomisk resultat, som vil blive overført til egenkapitalen, med henblik på konsolidering eller tilbagebetaling til forbrugerne, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette. Det betyder med andre ord, at transmissionsaktiviteterne, i højere grad end tidligere, har en mere traditionel økonomisk bundlinje, som dannes på basis af de betingelser, der er gældende under indtægtsrammereguleringen og selskabernes evne til at præstere og optimere indenfor de gældende betingelser.

Energinet Systemansvar A/S fastsætter tariffene for både el- og gasområdet og forestår opkrævningen af tariffene. Systemansvaret har tidligere haft ansvaret for alle over- og underdækninger, men i forbindelse med overgangen til indtægtsrammereguleringen for transmissionsaktiviteterne opgøres der nu en separat over-/ underdækning for disse aktiviteter. Systemansvaret har indgået rådighedsaftaler med de 2 transmissions selskaber (Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S) og Energinet DataHub A/S. Disse aftaler fordeler tarifindtægterne, som allokeres til de tre selskaber på baggrund af deres forventede omkostninger og risici. På gasområdet er 100 % af den tarif, som vedrører opstrømsenheden (ikke-transmissionstariffen) og 79,6 pct. af den tarif, som vedrører den øvrige del af gassystemet (transmissionstariffen) overført til Energinet Gastransmission A/S. Lån til investeringer formidles gennem Energinet SOV til de selskaber, som gennemfører og ejer investeringerne. Forrentningen heraf sker på markedsvilkår.

I forbindelse med overgangen til indtægtsrammereguleringen skal der nu opgøres separate over-/underdækninger for transmissionsenhederne. I den forbindelse er der overført en primo underdækning på TDKK 163.000 (Tilgodehavende hos forbrugerne) overført fra Energinet Systemansvar A/S til Energinet Gastransmission A/S.

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

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

Energinet Gastransmission fik i 2023 et overskud før skat på TDKK 352.013, sammenlignet med et overskud i 2022 på TDKK 31.509.

Årets resultat svarer til den af Forsyningstilsynet udmeldte forrentning af egenkapitalen på 7,49 pct. under ny økonomisk regulering, korrigeret for forskel mellem omkostningsramme og realiserede omkostninger. De realiserede omkostninger i 2023 ligger over omkostningsrammen, hvilket skyldes en værdiregulering af gasbeholdning på TDKK -88.742. Værdireguleringen vedrører den gasbeholdning, som blev indkøbt til Baltic Pipe og som blev købt på et tidspunkt hvor gasprisen var markant højere end i dag. Uden værdireguleringen ville omkostningerne have været TDKK 8.098 under omkostningsrammen og dermed medført et tilsvarende overskud ud over forrentningen. Årets resultat ligger dermed TDKK 80.645 under den tilladte forrentning af egenkapitalen på TDKK 432.657.

Den regulatoriske behandling heraf er usikker. Det er muligt, at der kan opnås et tillæg, som følge af eksogene forhold eller der kan ske en recalibrering af omkostningen i forbindelse med overgangen til næste reguleringsperiode i 2025. Der er dog af forsigtighedshensyn ikke indregnet tillæg i indtægtsrammen og der er dermed foretaget en nedjustering af resultatet, som følge af den regulatoriske usikkerhed. Der er i øvrigt en række igangværende sager med Forsyningstilsynet på gasområdet, som kan få økonomiske konsekvenser. Det er dog Gastransmissions vurdering, at disse ikke vil påvirke resultatet, hvorfor der ikke er hensat til disse sager.

Der er tale om et markant højere resultat i 2023 end i 2022, hvor Gastransmission A/S var underlagt et "hvile i sig selv" - princip med forrentning kun af grundkapitalen mens der under indtægtsrammeregulering sker forrentning af den samlede egenkapital. Ud over ændring i reguleringsmetode mellem 2022 og 2023 er økonomien i 2023 også ændret væsentligt, som følge af helårseffekten af Baltic Pipe. Det er især afskrivningsniveauet, som er steget markant, men også de samlede omkostninger har været stigende siden 2022, som følge af driften af Baltic Pipe.

Resultatet for 2023 vurderes at være tilfredsstillende, da de økonomiske rammer er overholdt og effektiviseringskravene ses opnået.

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

5.2.1 Årets resultat i forhold til det forventede resultat for 2023

Resultatet i Energinet Gastransmission A/S er TDKK 4.013 bedre end det forventede resultat på TDKK 348.000 før skat, som blev udmeldt i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2022.

Resultat for 2023 er behæftet med usikkerhed da ingen tillæg endnu er godkendt af Forsyningstilsynet, og der udestår en endelig afklaring af forrentningsgrundlaget. De indregnede tillæg vurderes dog at have en høj sandsynlighed for godkendelse, herunder tillægget for Baltic Pipe, som er langt det største tillæg.

Det skal bemærkes, at det forventede resultat for Gastransmission blev opgjort forud for fastsættelsen af de regulatoriske åbningsbalancer og er baseret på det godkendte budget for 2023. Det skal bemærkes, at der fortsat udestår en endelig godkendelse af åbningsbalancerne og indtægtsrammerne. Denne godkendelse forventes ultimo 2024 i forbindelse med Forsyningstilsynets godkendelse af årsrapporten og indtægtsrammerne for 2023 og kan dermed påvirke de opgjorte, men endnu ikke godkendte indtægtsrammer, som danner grundlag for årsrapporten.

5.3 Aktiviteter i 2023

Baltic Pipe har leveret 6,9 mia. m³ gas til Polen i 2023. Første driftsår har haft en høj driftssikkerhed på kompressorstationen i Everdrup samt haft en stabil gennemstrømning over Euro Pipe II-terminalen på Nybro. Kompressorstationen i Everdrup forventes at blive projektafsluttet ultimo 2024, da der stadig er udestående på stationen. Pt. er Gastransmission ved at hjemtage de sidste anlægsopgaver.

Efterspørgslen på tilbageførsel af biogas er steget markant efter krigen i Ukraine og det politiske ønske om uafhængighed af russisk gas. Den samlede mængde biogas der er forbrugt svarer til 38% af det samlede forbrug i Danmark. Gastransmission er i gang med at bygge nye tilbageførselsanlæg i Danmark, med det formål at kunne flytte de stigende danske biogasmængder fra distribution til transmission. Biogasmængderne kan dermed anvendes på tværs af hele Danmark eller eksporteres til Tyskland i stedet for kun at blive anvendt der hvor de er produceret. Projekterne kører planmæssigt og de første anlæg i Herning og i Bellinge ved Odense idriftsættes i henhold til plan.

Energinet har ultimo 2023 ændret ruteføringen på 27 km rørstrækning over Vestfyn. Ledningsomlægningen sker i samarbejde med Vejdirektoratet, da der skal anlægges en ny jernbane i området, og naturgasledningen skal flyttes. Da rørstrækningen er central for det danske gastransmissionssystem, blev idriftsættelsen gennemført hurtigt og til mindst mulig gene for kunderne i systemet.

På Lolland Falster etableres der et 41 km naturgasrør for at sikre gas som erstatning for kul og olie til nogle af øernes store, energiforbrugende virksomheder. I 2023 er strækningen nedgravet og hovedparten af ledningen er i løbet af året tilbageleveret til lodsejerne. Idriftsættelse sker sommer 2024 i henhold til plan.

I forbindelse med arbejdet med at etablere brint infrastruktur i Danmark, har Gastransmission haft fokus på at levere det tekniske input til feasibility-studiet der har dannet beslutningsgrundlag for at igangsætte et modningsprojekt. Overvejelserne har gået på hvorvidt det er muligt at konvertere en del af gastransmissionsrøret mellem Frøslev-Egtved til brint. Desuden er der gennemført en markedsanalyse, hvor mulighederne for eksekvering af etableringsprojektet på brintinfrastrukturen er analyseret.

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

5.4 Top 1 risici og tiltag

Risiko: Manglende økonomisk bæredygtighed i Gastransmission

Mitigering: Det danske gassystem ser ind i store modsatrettede forandringer, som kan gøre det vanskeligt at fastholde økonomisk bæredygtighed. Samtidig med en gradvis nedskalering af det danske gasforbrug stiger efterspørgslen efter investeringer i biogas - og på sigt brint. Og med idriftsættelsen af Baltic Pipe blev gassystemet yderligere internationaliseret og ligestiller dermed transportruten gennem Danmark med tilsvarende ruter i nabolandene. Det betyder, at der bliver yderligere fokus på rutens konkurrenceevne – også på lang sigt. For at imødekomme den udvikling og de økonomiske risici, det indebærer, arbejdes der med at sikre koordinering og dialog med de øvrige led i værdikæden og identificere de nødvendige økonomiske afværgeforanstaltninger. Vi udarbejder løbende analyser af blandt andet driftsomkostninger, alternative finansieringsmuligheder, tarifmetoder mv. til at understøtte dialogen med Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet og Energistyrelsen med henblik på at modne potentielle løsningsmodeller. Analyser og dialog forventes at strække sig ind i 2024 med gradvis inddragelse af bredere kredse af interessenter.

5.5 Redegørelse for samfundsansvar

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

5.6 Redegørelse for kønsmæssig sammensætning jf. ÅRL §99b

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

Som underskriver af Dansk Industris 'Gender Diversity Pledge' arbejder Energinet Gastransmission aktivt på en mere ligelig kønsfordeling med udgangspunkt i måltallene 35%/65% i 2025 og 40%/60% i 2030. Dette gælder både i den generelle medarbejdersammensætning, men også i bestyrelsen og den øvrige ledelse. I Gastransmission er der opnået en ligelig kønsfordeling i det øverste ledelsesorgan, da et af de tre medlemmer i bestyrelsen er en kvinde. På de øvrige ledelsesniveauer er der i alt 11 ledere, hvoraf 9% er kvinder. Gastransmission har endnu ikke opnået målet om 35% kvinder i den øvrige ledelse. I 2023 har Energinet arbejdet mod mere ligelig kønsfordeling gennem bevidstgørelse omkring kønsbias, samt konkrete tiltag i rekrutteringsprocessen. Det har endnu ikke været muligt at opnå en ligelig kønsfordelingen, men vi har fortsat prioritering af området, for at sikre at vi når vores mål for 2025. Dette arbejde tager udgangspunkt i Energinets mangfoldighedspolitik. I nedenstående tabel vises kønsfordelingen i Energinet Gastransmission, samt måltal herfor jf. årsregnskabslovens §99b.

| | Samlet antal medlemmer | Kønsfordeling kvinder/mænd | Mål 2025: |
|--------------------------------------|------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| Øverste ledelsesorgan | 3 | 33,33/66,67% | Ligelig fordeling opnået ¹ |
| Øvrige ledelsesniveauer ² | 11 | 9/91% | 35%/65% (kvinder/mænd) |

5.7 Redegørelse for dataetik

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

5.8 Forventninger til 2024

Fokus i 2024 vil for Gastransmission stadig være at få færdiggjort Baltic Pipe-anlægget i Everdrup samt Nybro terminal ved Varde som skal overdrages til endelig drift. Dette kommer til at ske drypvist i 2024, da anlæggene er i fuld drift og har været det siden november 2022.

Biogastilbageførselsanlæggene i Herning og Bellinge går for alvor ind i etableringsfasen i 2024. 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 efter andre metoder end hidtil, da dette vil reducere omkostninger og samtidig gøre anvendelsen af anlæggene mere fleksibel.

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

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

Omlægning af gasrøret på Vestfyn forventes afsluttet i første halvår 2024, da eneste udestående er dekommissionering af den gamle rørledning. Rørledningen til Lolland Falster forventes tillige afsluttet i henhold til plan i 2024.

Ift. udbygning af en kommende brintinfrastruktur i Danmark vil fokus i 2024 være at få udarbejdet det tekniske grundlag for business casen i modningsprojektet.

I 2024 træder den europæiske metanemissionsregulering i kraft og med den kommer der nye krav til Gastransmission på flere forskellige punkter. Der skal i 2024 arbejdes på at finde de rette og de mest økonomisk rentable tiltag, så selskabet lever op til lovgivningen.

Der forventes i 2024 en samlet omsætning i niveauet TDKK 1.350.000 – 1.850.000 samt investering i anlægsaktiver i niveauet TDKK 1.000.000 – 1.500.000. Der forventes i 2024 et resultat før skat i niveauet TDKK 300.000 – 400.000. Resultatet forventes dermed på niveau med 2023.

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

5.9 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Gastransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 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.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2022.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Ny økonomisk regulering

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

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

Grundprincippet i den nye regulering er, at der bliver øget fokus på selskabets evne til at skabe et positivt økonomisk resultat på bundlinjen. Et økonomisk resultat, som vil blive overført til egenkapitalen med henblik på konsolidering eller tilbagebetaling til forbrugere, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette.

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

6.2 Generelt om indregning og måling

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

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

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

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

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

6.3 Omregning af fremmed valuta

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

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

6.4 Koncerninterne virksomhedssammenslutninger

Ved virksomhedssammenslutninger som køb og salg af kapitalandele, fusioner, spaltninger, tilførsel af aktiver og aktieombytninger m.v. ved deltagelse af virksomheder under modervirksomhedens bestemmende indflydelse anvendes book value-metoden ('bogført værdi-metoden'), hvor sammenlægningen anses for gennemført på erhvervelses-tidspunktet uden tilpasning af sammenligningstal. Forskelle mellem det aftalte vederlag og den overtagne virksomheds regnskabsmæssige værdi indregnes direkte på egenkapitalen.

Ved lodrette og omvendt lodrette koncerninterne fusioner anvendes koncernmetoden til sammenlægning af virksomhederne. Herved sammenlægges virksomhederne til den omvurderingsværdi, der er opgjort i koncernregnskabet eller der ville være opgjort i koncernregnskabet for den modervirksomhed, som indgår i fusionen. Koncernmetoden gennemføres, som om virksomhederne har været sammenlagt fra tidspunktet, hvor modervirksomheden erhvervede kapitalandele i de af fusionen omfattede virksomheder, og der er derfor sket tilretning af sammenligningstal.

6.5 Resultatopgørelsen

6.5.1 Nettoomsætning

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

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

6.5.2 Andre eksterne omkostninger

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

6.5.3 Personaleomkostninger

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

6.5.4 Af- og nedskrivninger

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

6.5.5 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.

6.5.6 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.

6.6 Aktiver

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

6.6.2 Materielle anlægsaktiver

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

Materielle anlægsaktiver måles ved første indregning til kostpris.

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

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

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

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

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

Afskrivningsperioderne udgør:

| | |
|-----------|----------------|
| Grunde | Afskrives ikke |
| Bygninger | 20-100 år |

| | |
|---|----------|
| Tekniske anlæg | 10-60 år |
| Andre anlæg, driftsmateriel og inventar | 3-10 år |

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

Brugtiderne 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".

6.6.3 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.

6.6.4 Varebeholdninger

Varebeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter og gasrør samt råvarer og hjælematerialer.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealisationsværdien, hvor denne er lavere. Nettorealisationsværdien 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.

6.6.5 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender og måles til amortiseret kostpris.

6.6.6 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.

6.6.7 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.6.8 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.

6.6.9 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.

6.6.10 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.

6.6.11 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 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.

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.

6.6.12 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.

6.6.13 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.

6.6.14 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.

6.6.15 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 TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|------------------|----------------|
| 2 | Nettoomsætning | 1.485.478 | 560.805 |
| | Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver | 61.140 | 91.939 |
| | Andre eksterne omkostninger | -294.360 | -180.430 |
| 3 | Personaleomkostninger | -112.750 | -98.051 |
| | Resultat før af- og nedskrivninger | 1.139.508 | 374.263 |
| 4 | Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver | -595.249 | -305.647 |
| | Resultat af primær drift | 544.259 | 68.616 |
| 5 | Finansielle indtægter | 14.952 | 13.804 |
| 6 | Finansielle omkostninger | -207.198 | -50.911 |
| | Resultat før skat | 352.013 | 31.509 |
| 7 | Skat af årets resultat | -77.428 | -6.114 |
| | Årets resultat | 274.585 | 25.395 |

8. Balance

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|--|-------------------|-------------------|
| | Aktiver | | |
| | Immaterielle anlægsaktiver | | |
| | Færdiggjorte udviklingsprojekter | 22.307 | 23.717 |
| | Erhvervede licenser og rettigheder | 295 | 314 |
| 9 | Immaterielle anlægsaktiver i alt | 22.602 | 24.031 |
| | Materielle anlægsaktiver | | |
| | Grunde og bygninger | 13.383 | 13.894 |
| | Tekniske anlæg og maskiner | 15.231.382 | 15.258.058 |
| | Andre anlæg, driftsmateriel og inventar | 11.342 | 11.472 |
| | Materielle anlægsaktiver under udførelse | 685.116 | 246.984 |
| 10 | Materielle anlægsaktiver i alt | 15.941.223 | 15.530.408 |
| | Anlægsaktiver i alt | 15.963.825 | 15.554.439 |
| 11 | Varebeholdninger | 86.026 | 170.889 |
| | Tilgodehavender | | |
| | Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser | 88.224 | 12.399 |
| 16 | Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder | 163.693 | 27.961 |
| | Andre tilgodehavender | 15 | 65.750 |
| 18 | Underdækning | 220.739 | 0 |
| | Periodeafgrænsningsposter | 131 | 110 |
| | Tilgodehavender i alt | 472.802 | 106.220 |
| | Likvide beholdninger | 2.902 | 2.463 |
| | Omsætningsaktiver i alt | 561.730 | 279.572 |
| | Aktiver i alt | 16.525.555 | 15.834.011 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|--|---|-------------------|-------------------|
| Passiver | | | |
| Egenkapital | | | |
| | Aktiekapital | 2.002 | 2.002 |
| | Overført resultat | 6.451.155 | 6.175.728 |
| | Reserve for udviklingsomkostninger | 17.399 | 18.241 |
| Egenkapital i alt | | 6.470.556 | 6.195.971 |
| Hensatte forpligtelser | | | |
| 12 | Hensættelser til udskudt skat | 545.026 | 535.266 |
| 13 | Hensættelser til reetableringsforpligtelser | 1.927.939 | 2.169.449 |
| 14 | Regulatoriske periodiseringer | 443.921 | 493.427 |
| Hensatte forpligtelser i alt | | 2.916.886 | 3.198.142 |
| Langfristede gældsforpligtelser | | | |
| 15,16 | Gæld til tilknyttede virksomheder | 5.610.000 | 4.760.000 |
| 17 | Periodeafgrænsningsposter | 1.155.421 | 942.179 |
| Langfristede gældsforpligtelser i alt | | 6.765.421 | 5.702.179 |
| Kortfristede gældsforpligtelser | | | |
| 17 | Periodeafgrænsningsposter | 40.036 | 29.817 |
| 15,16 | Gæld til tilknyttede virksomheder | 72.301 | 98.193 |
| | Leverandører af varer og tjenesteydelser | 246.525 | 598.953 |
| | Anden gæld | 13.830 | 10.756 |
| Kortfristede gældsforpligtelser i alt | | 372.692 | 737.719 |
| Gældsforpligtelser i alt | | 7.138.113 | 6.439.898 |
| Passiver i alt | | 16.525.555 | 15.834.011 |
| 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 2023 | 2.002 | 6.175.728 | 18.241 | 6.195.971 |
| Årets resultat | 0 | 274.585 | 0 | 274.585 |
| Aktiverede udviklingsomkostninger | 0 | -3.608 | 3.608 | 0 |
| Afskrivninger på udviklingsomkostninger | 0 | 4.687 | -4.687 | 0 |
| Skat af egenkapitaltransaktioner | 0 | -237 | 237 | 0 |
| Egenkapital 31. december 2023 | 2.002 | 6.451.155 | 17.399 | 6.470.556 |

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

Ejerforhold: Den 31. december 2023 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

10. Noter

Note Beløb i TDKK

1 Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder

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 markedsf forhold 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 (AF23), 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 5,5 mia. i 2038. Nedskrivningstesten er baseret på de regulatoriske forhold og en foreløbig udmeldt forrentning af egenkapitalen på 7,49 pct., med en maksimal regulatorisk soliditet på 50 pct. Energinet har anvendt denne forudsætning for hele Baltic Pipe forbindelsen inklusiv den del, som ikke er underlagt en indtægtsrammeregulering. Der gælder en særlig regulering for denne del, som er placeret i Nordsøen (Opstrøm). Der verserer en igangværende sag med Forsyningstilsynet om forrentningsniveauet for del af forbindelsen, som kan påvirke indtjeningen for 2023 og fremadrettet. Der henvises til Forsyningstilsynets høring over Energinets anmeldelse af ændring af metode for den fælles markedszone af 15.12.2023. Det er Energinets vurdering, at den anvendte forrentning afspejler risikoen.

Gasbeholdninger

Energinets gasbeholdninger værdiansættes til kostpris eller nettorealisationspris, såfremt denne er lavere. Der er de seneste år konstateret store udsving i gaspriserne, hvorfor der kan opstå væsentlige justeringer i værdiansættelsen. I 2022 er der i forbindelse med idriftsættelsen af Baltic Pipe anskaffet en gaslagerbeholdning til et historisk højt niveau. Det efterfølgende prisfald i 2023 har betydet, at er foretaget en nedskrivning på DKK 89 mio.

Økonomisk regulering

Energinet Gastransmission er pr. 1. januar 2023 overgået til en indtægtsrammeregulering. Der er i udarbejdelsen af årsrapporten for 2023 taget udgangspunkt i de foreløbige udmeldinger fra Forsyningstilsynet. Årsrapporten for 2023 er derudover underlagt et tilsyn fra Forsyningstilsynet. Energinet Gastransmission forventer ikke, at tilsynets gennemgang eller endelige afgørelser vil ændre væsentligt på koncernens finansielle stilling.

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

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

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|------------------|-----------------|
| 2 | Nettoomsætning | | |
| | Tilskud fra EU | 5.036 | 837 |
| | Rådighedsbetaling Tarifindtægter | 1.305.537 | 498.948 |
| | Øvrige indtægter | 67.660 | 26.238 |
| | Over-/underdækning | 57.739 | 0 |
| | Regulatoriske periodiseringer | 49.506 | 34.782 |
| | I alt | 1.485.478 | 560.805 |
| 3 | Personaleomkostninger | | |
| | Lønninger og gager | -101.065 | -91.421 |
| | Pensioner | -10.845 | -6.041 |
| | Andre omkostninger til social sikring | -840 | -589 |
| | I alt | -112.750 | -98.051 |
| | Gennemsnitligt antal beskæftigede | 125 | 116 |
| | Der er i 2023 udbetalt TDKK 3.190 i vederlag til direktionen. I 2022 er der udbetalt TDKK 2.030 i vederlag til direktionen. | | |
| 4 | Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver | | |
| | Afskrivninger | -595.249 | -305.647 |
| | I alt | -595.249 | -305.647 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|-----------------|----------------|
| 5 | Finansielle indtægter | | |
| | Renteindtægter bankindestående mv. | 1.232 | 0 |
| | Renteindtægter tilknyttede virksomheder | 3.574 | 30 |
| | Øvrige finansielle indtægter | 10.146 | 13.774 |
| | I alt | 14.952 | 13.804 |
| 6 | Finansielle omkostninger | | |
| | Renteomkostninger tilknyttede virksomheder | -151.641 | -103.679 |
| | Diskonterings-effekt af reetableringsforpligtelse | -56.232 | 0 |
| | Øvrige finansielle omkostninger | -12.426 | -10.586 |
| | Aktiverede renter på anlægsprojekter | 13.101 | 63.354 |
| | I alt | -207.198 | -50.911 |
| 7 | Skat af årets resultat | | |
| | Årets aktuelle skat | -67.652 | 31.441 |
| | Årets udskudte skat | -9.767 | -37.556 |
| | Regulering vedrørende tidligere år | -16 | -41.078 |
| | Udskudt skat tidligere år | 7 | 41.079 |
| | I alt | -77.428 | -6.114 |
| 8 | Resultatdisponering | | |
| | Forslag til resultatdisponering | | |
| | Overført resultat | 274.585 | 25.395 |
| | I alt | 274.585 | 25.395 |

Note Beløb i TDKK

| 9 | Immaterielle anlægsaktiver | Færdiggjorte udviklingsprojekter | Erhvervede licenser og rettigheder | Immaterielle anlægsaktiver i alt |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|----------------------------------|
| | Anskaffelsessum pr. 1. januar | 25.882 | 331 | 26.212 |
| | Tilgang i året | 0 | 0 | 0 |
| | Afgang i året | -917 | 0 | -917 |
| | Overførsel fra anlæg under udførsel | 4.194 | 55 | 4.250 |
| | Anskaffelsessum pr. 31. december | 29.159 | 386 | 29.545 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 1. januar | -2.165 | -17 | -2.182 |
| | Årets af- og nedskrivninger | -5.604 | -74 | -5.678 |
| | Tilbageførte afskrivninger på årets afgang | 917 | 0 | 917 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 31. december | -6.852 | -91 | -6.943 |
| | Bogført værdi pr. 31. december | 22.307 | 295 | 22.602 |

Færdiggjorte udviklingsprojekter

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

Note Beløb i TDKK

| 10 | Materielle anlægsaktiver | Grunde og bygninger | Tekniske anlæg og maskiner | Andre anlæg, driftsmateriel og inventar |
|----|---|---------------------|----------------------------|---|
| | Anskaffelsessum pr. 1. januar | 14.417 | 21.575.248 | 20.606 |
| | Tilgang i året | 0 | -296.241 | 0 |
| | Afgang i året | 0 | 0 | 0 |
| | Overførsel fra anlæg under udførsel | 0 | 858.254 | 1.741 |
| | Anskaffelsessum pr. 31. december | 14.417 | 22.137.261 | 22.347 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 1. januar | -523 | -6.317.190 | -9.134 |
| | Årets af- og nedskrivninger | -511 | -587.189 | -1.871 |
| | Tilbageførte afskrivninger på årets afgang | 0 | -1.500 | 0 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 31. december | -1.034 | -6.905.879 | -11.005 |
| | Bogført værdi pr. 31. december | 13.383 | 15.231.382 | 11.342 |

| 10 | Materielle anlægsaktiver (fortsat) | Materielle anlægsaktiver under udførelse | Materielle anlægsaktiver i alt |
|----|---|--|--------------------------------|
| | Anskaffelsessum pr. 1. januar | 246.984 | 21.857.256 |
| | Tilgang i året | 1.302.377 | 1.006.136 |
| | Afgang i året | 0 | 0 |
| | Overførsel fra anlæg under udførsel | -864.245 | -4.250 |
| | Anskaffelsessum pr. 31. december | 685.116 | 22.859.142 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 1. januar | 0 | -6.326.848 |
| | Årets af- og nedskrivninger | 0 | -589.571 |
| | Tilbageførte afskrivninger på årets afgang | 0 | -1.500 |
| | Af- og nedskrivninger pr. 31. december | 0 | -6.917.919 |
| | Bogført værdi pr. 31. december | 685.116 | 15.941.223 |

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt TDKK 13.101 på materielle anlægsaktiver. Den negative tilgang på tekniske anlæg skyldes årets nedjustering af hensatte reetableringsforpligtelser.

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|-----------------------------|---------------|----------------|
| 11 | Varebeholdninger | | |
| | Gasbeholdning | 61.073 | 149.815 |
| | Råvarer og hjælpematerialer | 24.953 | 21.074 |
| | I alt | 86.026 | 170.889 |

Selskabets varebeholdning af naturgas, der er indregnet med en regnskabsmæssig værdi på TDKK 61.073 pr. 31. december 2023 svarende til genanskaffelsesværdien på TDKK 61.073 pr. 31. december 2023. Genanskaffelsesprisen er opgjort ud fra Gas Day-Ahead prisen pr. 31.12.2023.

| | | | |
|----|--|----------------|----------------|
| 12 | Hensættelser til udskudt skat | | |
| | Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar | 535.266 | 538.789 |
| | Regulering vedrørende tidligere år | -7 | -41.079 |
| | Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat | 9.767 | 37.556 |
| | Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december | 545.026 | 535.266 |

Udskudte skatteforpligtelser vedrører

| | | | |
|--|----------------------------|-----------|-----------|
| | Immaterielle anlægsaktiver | -75.337 | 14.958 |
| | Materielle anlægsaktiver | 1.405.880 | 1.320.308 |
| | Hensatte forpligtelser mv. | -553.938 | -799.671 |
| | Øvrige | -231.579 | -329 |

| | | | |
|--|--------------|----------------|----------------|
| | I alt | 545.026 | 535.266 |
|--|--------------|----------------|----------------|

| | | | |
|----|--|------------------|------------------|
| 13 | Hensættelser til reetableringsforpligtelser | | |
| | Reetableringsomkostninger | 1.927.939 | 2.169.449 |
| | I alt | 1.927.939 | 2.169.449 |

Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af naturgasanlæg.

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 tilbagediskonteringsssats på 3% og inflationen i niveauet 2,5%. For regnskabsåret 2023 har det medført en realrente på 0,5%.

Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:

| | | | |
|--|--------------|------------------|------------------|
| | Over 5 år | 1.927.939 | 2.169.449 |
| | I alt | 1.927.939 | 2.169.449 |

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|---|------------------|------------------|
| 14 | Regulatoriske periodiseringer | | |
| | Henlagte EU-tilskud | 476.980 | 493.427 |
| | Øvrige | -33.059 | 0 |
| | I alt | 443.921 | 493.427 |
| | Under 1 år | 16.447 | 16.447 |
| | 1-5 år | 65.790 | 65.790 |
| | efter 5 år | 361.684 | 411.190 |
| | I alt | 443.921 | 493.427 |
| 15 | Gæld til tilknyttede virksomheder | | |
| | Under 1 år | 72.301 | 98.193 |
| | 1-5 år | 2.800.000 | 3.800.000 |
| | efter 5 år | 2.810.000 | 960.000 |
| | I alt | 5.682.301 | 4.858.193 |
| 16 | Tilgodehavende hos og gæld til tilknyttede virksomheder (Cash pool) | | |
| | 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. | | |
| | 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. | | |
| | Energinet Gastransmissions konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2023 et tilgodehavende på TDKK 33.094 (Pr. 31. december 2022: Gæld på TDKK 63.064) | | |
| 17 | Periodeafgrænsningsposter | | |
| | Under 1 år | 40.036 | 29.817 |
| | 1-5 år | 162.480 | 127.367 |
| | efter 5 år | 992.941 | 814.812 |
| | I alt | 1.195.457 | 971.996 |

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

| Note | Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|------|----------------------------------|----------------|----------|
| 18 | Underdækning | | |
| | Underdækning 1. januar | 0 | 0 |
| | Regulering primo | 163.000 | 0 |
| | Årets bevægelse | 57.739 | 0 |
| | Underdækning 31. december | 220.739 | 0 |

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 | 220.739 | 0 |
| I alt | 220.739 | 0 |

19 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Selskabet er som led i virksomhedens normale aktiviteter part i et antal retstvister. Det store aktivitetsniveau på store anlægsprojekter og nærtstående deadlines betyder et antal sager. Dette forventes ikke at udfordre den samlede samfundsøkonomiske værdiskabelse af projekterne. Der er samlet hen-sat DKK 160 mio. til verserende sager.

Selskabet har husleje-forpligtelser på TDKK 1.402, heraf forfalder TDKK 498 inden for 1 år, TDKK 904 mellem 2-5 år og TDKK 0 over 5 år.

Selskabet er forpligtet til at stille transmissionsnettet til rådighed for Energinet Systemansvar A/S. Om-kostninger, der anses for nødvendige omkostninger til at drive transmissionsnettet, dækkes af rådig-hedsaftalen indgået med Energinet Systemansvar A/S.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det sam-lede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet, der er administrations-selskab i forhold til sambe-skatningen.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Note Beløb i TDKK**20 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 Gastransmission A/S har haft følgende transaktioner med nærtstående parter:

| Beløb i TDKK | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------|
| Salg af timer og ydelser | 23.846 | 12.500 |
| Køb af timer og ydelser | -98.563 | -74.275 |
| Rådighedsbetaling Tarifindtægt | 1.305.537 | 498.948 |
| Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder | 3.574 | 30 |
| Renteomkostninger til tilknyttede virksomheder | -151.641 | -103.679 |
| Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder | 163.693 | 27.961 |
| Gæld hos tilknyttede virksomheder | -72.301 | -98.193 |

21 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 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.

ENERGINET
Gastransmission

















Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Adresse Signum identifikationsnummer: 478282513-8880-4f5b-9bfa-68d06a595526

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

Underskrivere

| | |
|--|--|
|   Rasmus Sielemann Christensen CEO, Energinet Gastransmission AVS ecd5b2ed-4516-40ee-b460-f7c5fb966722 2024-03-06 08:59:12Z |   Søren Dupont Kristensen Executive Vice President 1f86ef54-0776-4a84-8f1d-cfba0dc34ed9 2024-03-06 12:10:54Z |
|   Marianne Schönberg Hansen Group Senior Vice President & Direktør fc91b001-8d7f-4421-8852-c28f02bf2476 2024-03-06 15:08:02Z |   Nicolaj Nørgaard Peulicke Group Vice President & Direktør, Innovation og Di... bbab89ca-fd09-4404-8563-9cbb6ab7c69f 2024-03-06 15:11:11Z |
|   Jørn Gade db4af5e7-1324-4f3b-be72-e86039187bfa 2024-03-06 20:58:44Z |   Michael de Oliveira Vorbeck Bestyrelsessuppleant, Energinet Gastransmission... 9c8b64ed-eb46-42d7-aab5-dc20ec4d679e 2024-03-06 21:16:29Z |
|   Michael Nicolaj Czelinski Nielsen Statsaut.revisor - EY Godkendt Revisionspartnere... 1fc948e9-5d24-401f-ac19-5f6ae17b24d4 EY Godkendt Revisionspartnerselskab 2024-03-07 07:19:09Z |   Morten Østerkjærhus Statsaut. revisor 933771db-43df-451a-813a-8deb8764dd2e EY Godkendt Revisionspartnerselskab 2024-03-07 07:54:53Z |

Dokumenter i transaktionen

23_14137-8 Årsrapport 2023 - Energinet Gastransmission 9769712_27_0.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.

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

Underskrivere



Thomas Als Egebo
Dirigent
19291d1c-564f-4787-a027-c8e397df7731 2024-03-18 13:36:13Z

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2023 - Energinet Gastransmission.pdf

SHA256: 1895ae45bb0458165080924f2afea158649699b53aab9c7099006096a498672f

Addo Sign identifikationsnummer: 17f20713-483d-4c5b-bfc1-c8d76c578526



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.