

ENERGINET



ÅRSRAPPORT

2023



INDHOLD

LEDELSESBERETNING

Status og udsyn fra bestyrelsesformand og adm. direktør	04
Mål og resultater	11
Strategiske ricisi	18
Virksomhedsmål	20
Styring og ledelse	22

ÅRSREGNSKAB

Regnskabsberetning.....	38
Hoved- og nøgletal.....	45
Regnskab	46
Anvendt regnskabspraksis.....	68
Hoved- og nøgletsdefinition	75
Ledelsespåtegning.....	76
Revisionspåtegning afgivet af intern revisor	78
Rigsrevisionens revisionspåtegning.....	80
Koncernen per 31. december 2023.....	82



Thomas Egebo
Adm. direktør

Mogens Lykketoft
Bestyrelsesformand

STATUS & UDSYN



Måske må vi erkende, at en større grad af uforudsigelighed er blevet den nye normal. Det stiller krav til vores evne til at fokusere og balancere komplekse dilemmaer, når vi udfører vores kerneopgave

Thomas Egebo
Adm. direktør



STATUS

2023 blev på mange måder endnu et vildt år, og måske må vi erkende at en højere grad af uforudsigelighed er blevet den nye normal. Det betyder, at vi i Energinet i stigende grad bliver testet på vores evne til at fokusere – og til at balancere. Når vi skal balancere et højt tempo med mangel på komponenter og priser på himmelflugt. Balancere det vigtige hensyn til borgere og biodiversitet med at renovere og bygge rigtigt meget nyt. Balancere øget digitalisering og deling af mange flere data med stigende cyberkriminalitet. Og helt konkret, når vi skal balancere et elnet, der inden længe baserer sig på fluktuerende energikilder som vind og sol. Blot for at nævne nogle.

Det er med andre ord blevet vanskeligere at levere på vores kerneopgave uden at miste balancen, når vi skal omstille energisystemet til grøn energi med høj forsyningsikkerhed til en pris, der er til at betale. Det vi kalder energiens trilemma. Derfor er det vigtigere end nogensinde at fastholde fokus, byde ind og trække i samme retning, hvad end det er på tværs af Energinet, på tværs af energisystemets interessenter eller på tværs af landegrænser.

Pressede leverandørmarkeder presser grøn omstilling
Balancen mellem hastighed og pressede leverandørmarkeder er lige nu en af de største udfordringer, når vi skal bygge fundamentet for den grønne omstilling. Energikrise og krigen i Ukraine satte farten på de politiske ambitioner for grøn omstilling voldsomt i vejret. Det har skabt en stor global efterspørgsel efter de samme komponenter, fx transformere og kabler, som dermed er blevet dyrere og er længere undervejs. Eksemplerne taler for sig selv. I 2020 kostede en af vores mest brugte transformere 9 millioner kroner. I 2023 koster den 25 millioner kroner. I samme periode tegner leveringstiden til at være blevet fordoblet.

Derfor kigger vi mod nye måder at løse vores opgaver på, så vi kan bidrage til en økonomisk ansvarlig omstilling. Vi går blandt andet efter stordriftsløsninger og prioriterer vores aktiviteter ud fra, hvor det giver samfundsmæssig størst gevinst. Regeringens decemberaftale om etablering af større, sammenhængende arealer til energiparker er vand på denne mølle. Vi tager desuden en række nye løsninger i brug for at udnytte vores eksisterende net bedst muligt – og sørger for at minimere behovet for at udbygge ved at motivere udviklere til at placere produktion tættere på forbrug.

Transitland for el og gas

Danmark blev i 2023 transitland for både el og gas. Efter tre års anlægsarbejde og en del bump på vejen er gasledningen Baltic Pipe nu i fuld drift og sendte i år 6,3 milliarder kubikmeter gas fra Norge til Polen. Gasledningen udgør en ny korridor for gasforsyning til det europæiske marked og understøtter Polens store ønske om at omstille fra kul til gas og sikre uafhængighed





Grøn omstilling buldrer afsted overalt i verden. Det har enorm indflydelse på de ambitiøse danske udbygningsplaner – og Energinet udfylder en central rolle i, at vi lykkes med at indfri det store grønne samfundspotentiale

Mogens Lykketoft
Bestyrelsesformand



af russisk gas. For os danskere betyder forbindelsen større gasforsynings sikkerhed og lavere tariffer grundet de store mængder gas, der passerer gennem landet.

Vi er også begyndt at udveksle strøm med englænderne. Energinet har sammen med vores engelske samarbejdspartner, National Grid, etableret verdens længste søkabel - den 765 km lange elforbindelse, Viking Link, som gik i drift ved årsskiftet. Viking Link kan levere strøm svarende til mere end 1,4 millioner husstandes elforbrug og bidrager derfor væsentligt til elforsynings sikkerheden i begge lande, såvel som i resten af Europa.

Brintinfrastruktur på vej

En af årets betydningsfulde milepæle er sommerens politiske aftale om etablering af en brintinfrastruktur i Danmark, et vigtigt skridt for at kunne udvikle et velfungerende grønt energisystem frem mod 2030. Det er også en stor og vigtig opgave for Energinet, i det vi skal stå for en rørført infrastruktur på tværs af landet til et brintlager og forbindelserne til udlandet til lands og til vands. Med systemansvaret for el, gas og brint samt ejerskabet af de danske gaslagre har vi stærke forudsætninger for at sikre det bedst mulige samspil på tværs af energiarter.

I efteråret fik vi grønt lys for at starte et modningsprojekt, der skal resultere i en business case som afsæt for den endelige investeringsbeslutning for brintinfrastruktur. Og senest har vi underskrevet en samarbejdsaftale med den tyske gas-TSO, Gasunie, om de næste skridt i udviklingen af et dansk-tysk brintnet, der skal gøre det muligt at stille store mængder danskproduceret grøn brint til rådighed for det tyske marked.

Netop brintproducenterne er blandt kernemålgruppen for et af årets øvrige initiativer. I oktober godkendte Forsyningstilsynet Energinets forslag om "differentieret netadgang", som betyder at store el-forbrugere, der er tilsluttet eltransmissionsnettet, fremover kan slippe billigere i transport af strøm mod at slække på visheden for strøm i stikkontakterne. Det fleksible forbrug gør det nemmere og billigere for Energinet at balance et grønt elsystem – samtidig med at behovet for at udbygge bliver mindre.

En organisation i bevægelse

Energinet står midt i store forandringer og er i fuld gang med at geare vores virksomhed til nye og høje forventninger fra vores omverden. Det har sat vores organisation i en enorm bevægelse. Blandt andet har vi i år budt velkommen til godt 500 nye medarbejdere, hvilket er et kæmpe privilegium og en stor præstation i et presset jobmarked. Samtidig er vi glade for, at det er lykket os at fastholde vores medarbejdere, kun 6 % forlod i år Energinet. Det er en stor ledelsesopgave, og vi har igangsat et program, der skal klæde ledere godt på til opgaven. Ifølge Energinets seneste trivselsmåling ser det ud til at have effekt; den peger på et højt engagement blandt medarbejdere og at vores ledere gør det godt.

UDSYN

Vi følger nøje de tendenser, der påvirker det danske energisystem og dermed Energinets kerneopgave. Den grønne omstilling buldrer afsted i Europa og over det meste af verden, og det har stor indflydelse på udviklingen herhjemme. I 2023 nåede den grønne omstilling i Europa et kritisk punkt. Der har aldrig før været et større fokus på en geopolitisk uafhængig energiforsyning og vilje til at fremme investeringer i vedvarende energi. Ambitionerne understreges af EU's seneste VE-direktiv, som peger på, at andelen af energi fra vedvarende energikilder senest i 2030 skal udgøre 42,5 % af EU's samlede energimiks. Altså en fordobling på syv år.

Alligevel har grøn omstilling svært ved at komme op i gear. Vindindustrien, som skal producere store mængder vedvarende energi, har det svært. De seneste års udvikling burde have skabt massiv fremgang, men det er langt fra sket. Producenterne er kommet under pres fra inflation, rentehop og stigende omkostninger. Det er blandt andet effekten af en meget ambitiøs amerikansk klimaplan, som har sat sit massive aftryk på den globale efterspørgsel efter komponenter til den grønne omstilling og dermed også på priserne.

Samtidig er Europas grønne omstilling så småt ved at tabe både tempo og momentum, da sagsbehandlingen i EU og medlemslandene er for langsom. Blandt andet står vindmølleprojekter ved udgangen af året i kø hos europæiske myndigheder med en kapacitet op mod 80 GW.

Et Europa i arbejdstøjet

Som svar på nogle af disse udfordringer har Europa-Kommissionen i løbet af året lanceret en lang række initiativer, der skal hjælpe klimaomstillingen, og vindindustrien, på vej. Vindindustrien fik i efteråret et tiltrængt rygstød med EU's vindpakke, som blandt andet sikrer producenterne lettere adgang til finansiering og giver EU's medlemsstater mulighed for at gennemføre hurtigere og mere smidige tilladelsesprocedurer for fremtidige VE-projekter.

Mere medvind til vindproducenterne gør det dog langt fra alene. For at europæiske forbrugere kan tage imod den strøm, der produceres, skal der investeres massivt i det europæiske elnet - og kommissionen vurderer, at en tilstrækkelig udbygning vil koste europæerne 584 milliarder euro inden årtiets udgang. I EU's Grid Action plan, som fulgte i hælene på vindpakken, er der især fokus på regulatoriske incitamenter for udbygning med infrastruktur, hurtigere tilladelser og fælles industristandarder for infrastruktur for at reducere udfordringerne i leverandørkæderne.

Også herhjemme er der et stort politisk fokus på initiativer, der kan sætte skub i den grønne omstilling og der skeles nøje til det potentiale, der ligger i EU's VE-direktiv. Den er særlig interessant i forhold til mulighederne for en hurtigere infrastrukturudbygning, herunder muligheden for at udpege specifikke arealer, hvor der gennemføres en samlet

strategisk miljøvurdering. Det vil kunne skære op mod 2 år af godkendelsesprocedurerne, og være et vigtigt skridt i retningen af at realisere politikernes ambitioner om at firedoble produktionen af grøn strøm i 2030 - og bidrage til, at Energinet kan realisere de ambitiøse udbygningsplaner i Danmark.

Hurtigere sagsbehandling, og flere tiltag til at sikre en hurtigere nettilslutning, vil ikke mindst også være til gavn for de mange solcelleproducenter, der tilkendegiver interesse i at bidrage med masser af grøn strøm til at dække fremtidens behov.

Bølgegang i storskala havvind og brint

I 2023 blev udbudsrammerne for danmarkshistoriens største havvindsudbud besluttet. Med aftalen udbydes 9 GW havvind med mulighed for overplanting. Hvis markedet udnytter friheden til at optimere arealanvendelsen, kan det blive til 14 GW havvind eller mere frem mod 2030, hvilket svarer til grøn strøm til ca. 14 mio. danske og europæiske husstande eller understøttelse af en markant Power-to-X udfordring. Det er en markant udbygning af de i 2023 ca. 2,5 GW havvind.

Energiø Bornholm, der skal levere minimum 3 GW grøn strøm til danske og tyske forbrugere, er trådt ind i en ny fase. Energinet har udpeget kabelkorridorer og placering af de to stationer på Sjælland og Bornholm. Bornholmerne har taget aktivt del i udformning og indpasning af landanlægget. Og sammen med vores tyske partner 50Hertz, har vi forberedt udbud af det tekniske udstyr – en proces, som er blevet fremrykket for at sikre os produktionskapacitet hos leverandørerne så tidligt som muligt.

På den anden side af det danske fastland tegnede planerne om en gigantisk kunstig energiø i Nordsøen sig til at blive for dyr for staten – og Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet bad Energinet om i stedet at undersøge om Energiø Nordsøen teknisk kunne etableres på billigere måder, herunder eksempelvis på et fundament af flere store platforme.

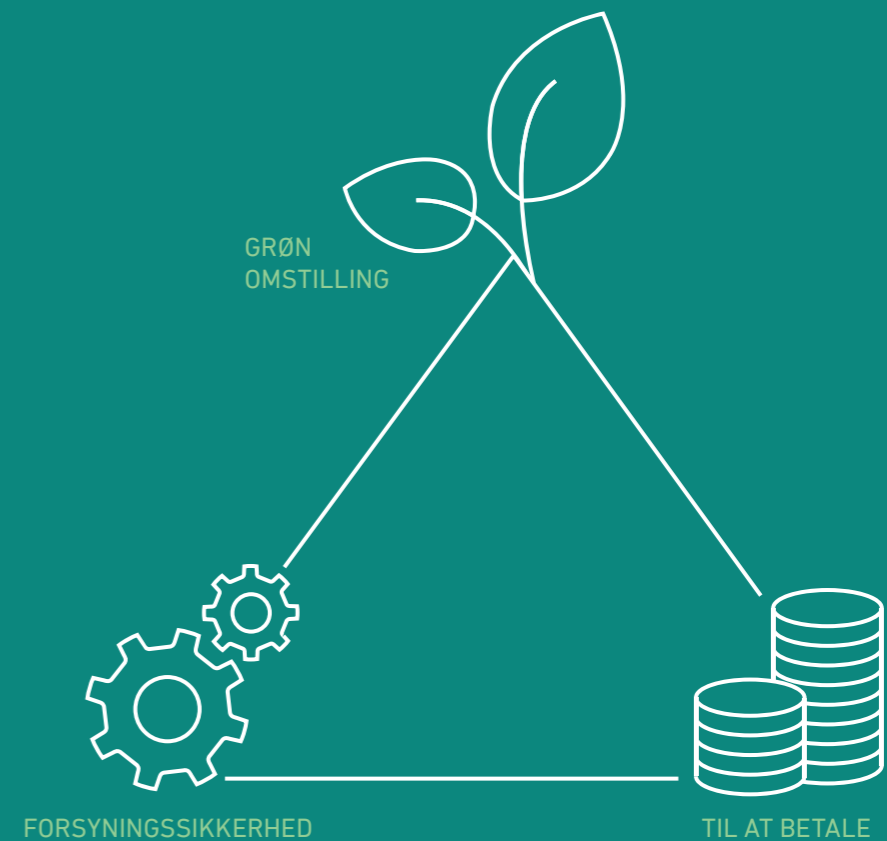
Udviklingen i havvind går hånd i hånd med udviklingen i Power-to-X og brint – og dermed placeringen af en brintinfrastruktur i Jylland med forbindelse til Tyskland. Det velkendte "hønen og ægget" dilemma har fyldt meget blandt energiens aktører og på Christiansborg. Der er fortsat en række ubekendte - og det er selvfølgelig en udvikling Energinet følger nøje i forhold til at planlægge og balancere den mest optimale udbygning af den samlede danske energiinfrastruktur.

Efter tre års anlægsarbejde og en del bump på vejen er gasledningen Baltic Pipe nu i fuld drift og sendte i år 6,3 milliarder kubikmeter gas fra Norge til Polen, hvor gasleverancen dækker ca. 40 % af landets gasimport.

LEDELSES- BERETNING

ENERGIENS TRILEMMA

Energinet arbejder med at løse energiens trilemma. Det vil sige, at vi omstiller energisystemet til vedvarende energi med høj forsyningsikkerhed og til en pris, der kan betales.



I vores rolle som Danmarks TSO (Transmission System Operator) ejer, driver og udvikler vi ryggraden i den danske energiforsyning: Transmissionsnettene, som er de overordnede net for el, gas og brint. Det er vores kerneopgave, at:

- Planlægge og bygge kritisk energiinfrastruktur
- Drive og balancere det danske energisystem
- Udvikle effektive energimarkeder
- Bringe vores viden i spil internationalt
- Udvikle digital infrastruktur og dataservices

Det stiller nye krav til Energinet, når vi skal levere på vores kerneopgave under historiske forandringer uden at miste balancen i trilemmaet. Det kræver, at vi fokuserer vores kræfter der, hvor vores rolle er afgørende for Danmarks grønne fremtid.

STRATEGI

Energinets vision er grøn energi for en bedre verden. Hver dag arbejder vi med at designe, vedligeholde, udvikle og udbygge energisystemer, der vil gøre det muligt at bruge vedvarende energi til alt. I Danmark og globalt.

Energinets strategi, Energi til tiden, tager afsæt i vores vision og vores unikke kerneopgaver, når den retter et skarpt fokus på tre særlige områder, der skal sikre et grønt energisystem i 2030: Infrastruktur i højt tempo, høj forsyningsikkerhed i et grønt energisystem og energimarkeder til fremtiden.

Strategien sætter også en retning for, hvordan vi som organisation skal flytte os for at lykkes med at levere på forventningerne, i tæt samspil med vores omverden.

Se mere på www.energinet.dk/strategi

VISION GRØN ENERGI FOR EN BEDRE VERDEN

DET VI ER HER FOR

Vores kerneopgaver og unikke bidrag til samfundet

DET VI FOKUSERER PÅ

Vores særlige fokusområder for at kunne levere effektivt på fremtidens krav og forventninger

DET DER FLYTTER OS

Hvordan vi lykkes som samlet organisation i tæt samspil med omverdenen

MÅL OG RESULTATER

De seneste år har den grønne danske energiproduktion overhalet den fossile. Det er godt, men grøn omstilling skal op i et langt højere gear, hvis vi skal lykkes med de danske klimamål om fuld klimaneutralitet i 2045. Med afsæt i vores strategi har vi sat retningen for, hvordan vi lykkes med vores bidrag til at indfri de ambitiøse klimamål og levere på vores kerneopgave - i 2023 og i fremtiden.

Omstillingen til grøn energi i Danmark sker samtidig med at resten af verden har sat tempo på den grønne omstilling for at indfri klimaambitioner og være med i kapløbet om grønne erhvervsventyr. Det mærkes tydeligt, når vi skal levere på vores kerneopgave, blandt andet er det blevet svært og dyrt at skaffe de nødvendige komponenter til at renovere og bygge ny infrastruktur.

Derfor er det vigtigere end nogensinde at have en fælles retning og et skarpt fokus - og vores strategi, Energi til tiden, er kommet godt fra start siden lanceringen i december 2022. Med afsæt i strategiens tre fokusområder giver vi her et indblik i, hvordan vi har leveret på vores kerneopgave i 2023;

- Infrastruktur i højt tempo
- Høj forsyningsikkerhed i et grønt energisystem
- Energimarkeder til fremtiden

INFRASTRUKTUR I HØJT TEMPO

Der skal bygges og renoveres i et højt tempo, hvis vi skal nå de grønne ambitioner i 2030. For der er brug for forstærkninger, når de danske forbrugere om kun 7 år efterspørger cirka tre gange så meget el som i dag. For at komme på forkant med udviklingen skal Energinet i løbet af de næste fire år investere omkring DKK 36 mia. i at renovere og udbygge eltransmissionssystemet.

Det er en enorm opgave, og vi får brug for at finde nye løsninger. Gennem en sourcingindsats lægger vi op til, at eksterne partnere står for at samle vores standardanlæg i moduler og installere

dem som nøglefærdige anlæg på dele af porteføljen.

Det stigende antal anlægsprojekter betyder, at flere og flere data og dokumenter skal flyttes mellem afdelinger, rådgivere, myndigheder og eksterne sourcingpartnere. Derfor er vi samtidig i fuld gang med at digitalisere vores projektføretning og dermed forenkle samarbejder og arbejdsgange.

Vi udnytter eksisterende elnet

For at sikre den mindst mulige udbygning af elnettet til gene for borgere og natur har vi fokus på løsninger, der gør eksisterende infrastruktur endnu mere effektiv. Det gør vi blandt andet ved at opgradere til dobbeltsystemer, altså bygge ovenpå de eksisterende højspændingsmaster og tilføje flere linjer, når vi reinvesterer dem.

Den første af en række udbygninger af 400 kV-nettet starter i 2024 og består i at opgradere fra én til to 400 kV-forbindelser på højspændingsmasterne mellem Idomlund og Tjele i Jylland.

Mange nye anlæg skal kobles på elnettet

Tendensen understreges af en enorm interesse for at koble nye grønne anlæg på elnettet. I første halvdel af 2023 modtog vi cirka 70 % flere forespørgsler fra udviklere, der ønsker at tilkoble nye projekter, set i forhold til samme periode sidste år. Det er stadig især solcellerparker, der står for stigningen. Men også projekter, hvor solcellerparker kombineres med anden teknologi - og hybridparker med både forbrug og produktion - vil gerne tilsluttes nettet.

Derfor arbejder vi på at reducere gennemløbstiden og forbedre



kundeoplevelsen. Det gør vi med afsæt i en netkunde strategi med en række vigtige initiativer. Et af dem er et styrket samarbejde med netelskaberne. Et andet er forenklede og tydeligere processer. Vi har blandt andet etableret et netkunde center, som har ansvaret for at screene og modne netkunde projekter fra start til slut. Og som tilbyder netkunder ét kontaktpunkt gennem hele forløbet. Samtidig har vi i 2023 udbygget vores digitale netkunde portal, så den håndterer alle tilslutningsprojekter, herunder såvel dokumentation, kommunikation som projektfremdrift, fra opstart til idriftsættelse.

Initiativerne har skabt gode resultater. Det er blandt andet lykket os at skære knap halvdelen af vores interne behandlingstid, set i forhold til 2020. Dengang var den gennemsnitlige screeningstid 200 dage. I 2023 var det 111 dage. Komplexiteten i tilslutningsprojekterne stiger dog fortsat, hvilket stiller større krav til Energinet ift. at kunne indfri vores målsætning om at få højere tempo i hele tilslutningsprocessen.

Midlertidig nettilslutning

Mange steder i landet er de højspændingsstationer, hvor nye solcelleparker og vindmøller skal tilsluttes, allerede fyldt, og det kan måske tage op til 4-6 år at udbygge stationerne eller bygge helt nye stationer.

Derfor vil Energinet teste en løsning, der skal sikre aktører en hurtigere tilslutning ved midlertidigt at koble solcelleparker og vindmøller direkte på luftledningen ved hjælp af såkaldte ”krokodillenæb”, indtil en højspændingsstation er klar til, at de nye anlæg kan blive tilsluttet permanent. Forsyningstilsynet har godkendt et pilotprojekt med midlertidig nettilslutning af 6 udvalgte solcelleparker og vindmøller - og vi forventer, at 5 ud af de 6 projekter vil være nettilsluttet i efteråret 2025. Erfaringerne fra pilotprojektet vil afgøre om metoden skal tilbydes til andre kommende projekter.

Et gassystem på hovedet

Også gastransmissionssystemet befinder sig i en brydningstid. Fra 2030 vil Danmark producere nok grøn gas til at dække det samlede og faldende danske gasforbrug. Investeringerne



i gastransmissionsnettet er derfor primært drevet af den stigende lokale biogasproduktion og består blandt andet af etablering af i alt 7 nye tilbageførelsesanlæg, der skal sørge for at biogassen kan pumpes fra lokale distributionssystemer til transmissionssystemet. De to første tilbageførelsesanlæg er ved at blive etableret ved Herning og Bellinge nær Odense, og forventes at stå færdige i 2026.

Der vil på sigt også være behov for investeringer, der sikrer, at vi er i stand til at overholde EU-krav til håndtering af CO₂-emissioner fra gastransmissionssystemet og tilpasning af systemet til evt. anvendelse til brinttransport. Dette skal samtidig balanceres med, at det danske gassystem med idriftsættelsen af Baltic Pipe er blevet en international forretning og dermed skal være konkurrencedygtig med udenlandske forbindelser. Kapaciteten på Baltic Pipe genudbygges i 2038, hvor de nuværende kommercielle aftaler med shipperne bliver genforhandlet i konkurrence med øvrige forbindelser gennem Europa.

Fra naturgas til multienergilagring

Vores gaslagerforretning fortsatte i 2023 transformationen fra naturgaslager til multienergilager, herunder CO₂. På baggrund af de politiske aftaler på området modnes kunde grundlaget til et kommende CO₂-lager ved Stenlille gennem en tæt dialog med de forventede kunder og markedsaktører for et kommende CO₂-lagringsmarked. Fase 1 af projektet forventes at kunne lagre 200.000 ton per år i 10 år.

El, gas – og brint

For apropos energilagring og brint, så blev det i 2023 politisk besluttet, at Energinet skal stå for et såkaldt brint backbone i Danmark. En analyse, vi lavede i foråret, pegede på, at der omkring 2030 kommer stor brintproduktion i Vestdanmark, som i høj grad er rettet mod eksport til Tyskland. Det er helt essentielt, at denne produktion bliver bundet sammen via rørledninger til Tyskland samt adgang til lagring i undergrunden.

Den samlede værdikæde - lige fra produktion af vedvarende energi og elektrolyse, over rørledninger og lager, til et forbrug i den anden ende af røret - skal opbygges helt fra bunden.



Der er fortsat en række ubekendte forbundet med opgaven, herunder en struktur for finansiering. Energinet er i år startet på et modningsprojekt, som ventes færdigt i begyndelsen af 2025. I den sammenhæng er det vigtigt at få solide signaler fra markedet, da en kommerciel og bindende efterspørgsel er en forudsætning for rentabiliteten og dermed gennemførelsen af investeringen.

Energinet har i november underskrevet en samarbejdsaftale med den nordtyske brint-TSO, Gasunie, om at samtænke planlægning af de to brintsystemer, så de passer sammen i tid og kapacitet. Samarbejdsaftalen kommer i kølvandet på marts månedens politiske aftale om brintinfrastruktur, som blev indgået mellem den danske og tyske energiminister.

Myndighedstilladelser

Energinet har længe været udfordret af forsinkede miljøtilladelser i forbindelse med vores anlægsprojekter. Derfor arbejder vi på at skabe fremdrift gennem en række initiativer. Blandt andet arbejder vi tæt sammen med Energi- og Miljøstyrelsen om at optimere myndighedsprocesserne og understøtte dem digitalt. Der er også indført betaling for sagsbehandling ved Miljøstyrelsen, som på den måde har kunnet tilføre flere ressourcer og reducere sagsbehandlingstiden. Og vi har lavet vores eget metodekatalog til at håndtere særligt beskyttede dyrearter, fx flagermus og oddere.

Vi er begyndt at se resultater. I 2023 har vi modtaget miljøtilladelser fra Miljøstyrelsen på 10 projekter, heraf 6 som er blevet screenet efter miljøvurderingsloven og 4 projekter, hvor der skulle laves en miljøkonsekvensvurdering. Det er en forbedring på 60 % i forhold til 2022.

Andre indsatser kræver et større forarbejde, ny lovgivning eller opbakning og nye afklaringer fra myndigheder. Derfor er vores forventning, at der først kan opnås fuld effekt af alle de strategiske indsatser i 2025/2026, hvilket skyldes at de fleste indsatser først vil have effekt på de anlægsprojekter, som vi starter op nu og senere.



ANLÆGSPROJEKTER – ÅRETS VIGTIGSTE MILEPÆLE

Rundt om i landet er Energinet i gang med at udbygge og forstærke det danske eltransmissionsnet med i alt 3.300 km nedgravede kabler eller luftledninger. Enten er kraner og grave-maskiner i marken, eller også kommer de det snart, da projekterne er planlagt og godkendt. På samme vis udbygger Energinet 70 højspændingsstationer, så de er klar til at tage mod meget mere grøn strøm fra vindmøller og solceller.

Der er i den grad tale om infrastruktur i højt tempo i Energinets anlægsforretning, hvor flere store el- og gasprojekter rundede vigtige milepæle i 2023.

Energiø Bornholm

Energinet er i fuld gang med forberedelserne til Energiø Bornholm, ligesom samarbejdet med vores tyske projektpartner 50Hertz er kommet godt i gang. Hen over vinteren blev bornholmerne inviteret til at tage del i processen omkring arkitektur og landskab for landanlægget på Bornholm, som i marts kulminerede med præsentationen af en række arkitektoniske principper. Principperne danner nu grundlag for arbejdet med en lokalplan for det 107 hektar store område.

I foråret afsluttedes de sidste undersøgelser på Bornholm, som skal danne grundlag for miljøkonsekvensvurderingen, og Bornholms Museum gik i gang med de obligatoriske arkæologiske undersøgelser forud for et anlægsprojekt. Energinet foretog også prøveboringer flere steder langs kysten på Sydbornholm for bedre at kunne vurdere forholdene for ilandføring af kabler. Som en del af miljøvurderingen gennemførte Miljøstyrelsen en supplerende idehøring, blandt andet fordi Energinet efter ønske fra kommunen udpegede et område til placering af stationen i Høje Taastrup, som ikke var med i den ordinære første offentlighedsfase.

Energinet har også søsat arbejdet med en miljøtilladelse for krydsningen af den svenske eksklusive økonomiske zone. I november og december holdt Energistyrelsen 2. offentlighedsfase for den samlede plan for Energiø Bornholm og holdt i den forbindelse borgermøder i Rønne og Høje Taastrup.



I slutningen af året kunne Energiø Bornholm igangsætte udbud af højspændingsstationer og kabler. Udbuddet er fremrykket for at komme tidligt i markedet og sikre sig produktionskapacitet hos leverandørerne.

I 2023 aftalte et bredt flertal af Folketingets partier et støtloft til Energiø Bornholm på DKK 17,6 mia., der skal finansiere den danske del af elinfrastrukturen og medvirke til, at de kommercielle aktører (havmøllejerne) finder projektet attraktivt i det kommende havvindsudbud.

Energiø Nordsøen

I 2023 fortsatte de igangværende forundersøgelser på havet til Energiø Nordsøen. Energinet samarbejder med den belgiske TSO, Elia, om forberedelserne til en fælles elforbindelse, TritonLink, via de to landes kommende energigøer; Energiø Nordsøen og Princess Elisabeth Island.

I foråret gav Energinet og den tyske TSO, Amprion GmbH, hinanden håndslag på at undersøge muligheden for en ny elforbindelse mellem Tyskland og Danmark via Energiø Nordsøen. Forbindelsen skal forbinde havvind fra Nordsøen med centrale industri- og forbrugsområder i Tyskland.

Hen over sommeren ansøgte Energinet Vejen Kommune om opstart af planproces for landanlægget i Revsing til Energiø Nordsøen. I den forbindelse blev et nabomøde afholdt for de nærmeste naboer, hvor forskellige scenarier for placering af en omformerstation og en ny højspændingsstation blev præsenteret. Energinet startede også dialog med Miljøstyrelsen om opstart af miljøvurderingsprocessen for landanlægget.

Sommeren 2023 besluttede regeringen at udskyde beslutningen om at udbyde Energiø Nordsøen som en kunstig ø, fordi økonomien var udfordret. Siden har Energinet bidraget med analyser til et nyt og billigere teknisk koncept.

Miljøvurderingsproces og planproces for landanlæg er sat i bero og afventer politisk beslutning om Energiø Nordsøen.

Mere Havvind

Energinet har fået til opgave at udføre forundersøgelser af anlæggene på



havet og forberede nettilslutning på land. Forundersøgelser er i gang for de havområder, som Energistyrelsen har udpeget som egnede havmølleområder: Nordsøen I, Kattegat og Kriegers Flak II.

I foråret 2023 igangsatte Energi-styrelsen 1. offentlighedsfase for miljøvurderingen af Plan for Nordsøen I, Plan for Kattegat og Plan for Kriegers Flak II. I den forbindelse inviterede Energistyrelsen og Energinet til drop in møder flere steder i landet. I vinteren 2023 igangsatte Miljøstyrelsen 1. offentlighedsfase for landanlæggene til Nordsøen I, og borgermøder blev afholdt. Planproces for stationerne kører parallelt i samarbejde med de berørte kommuner.

Tilslutningen af havvindmølleparken THOR er godt halvvejs og følger tidsplanen på trods af dårligt vejr, der har påvirket anlægsarbejdet. I oktober holdt Energinet rejsegilde på den nye højspændingsstation ved Volder Mark, hvor havvindmølleparken tilsluttes.

Viking Link

I 2023 har Energinet og vores engelske partner på Viking Link, den engelske TSO National Grid, færdiggjort de to konverterstationer i henholdsvis Bicker Fen i England og Revsing i Danmark. Samtidig er den sidste etape af det 765 km lange kabel blevet installeret i Nordsøen.

Den nye elforbindelse mellem Danmark og England åbnede dermed i slutningen af året med en kapacitet på 800 MW. Den fulde kapacitet på 1.400 MW kan ikke fra start tilbydes til elmarkedet, fordi det vestjyske højspændingsnet endnu ikke er udbygget tilstrækkeligt. Det eksisterende elnet risikerer overbelastning, og forbrugerne forsyningssvigt, hvis Viking Link fra dag ét blev givet helt fri. Energinet arbejder på markeds- og driftstiltag, som løbende kan hæve muligheden for endnu mere import og eksport af strøm over Nordsøen. Blandt andet vil udbygningen af 400 kV-nettet langs den jyske vestkyst kraftigt forøge kapaciteten i det vstdanske højspændingsnet og dermed muliggøre fuld kapacitet i Viking Link. Første del af Vestkystforbindelserne fra den tyske grænse til Endrup skal efter planen sættes i drift i 1. kvartal 2025.

ANLÆGSPROJEKTER PÅ TVÆRS AF DANMARK

Lolland-Falster

På Lolland-Falster har Energinet stort set afsluttet sin del af anlægsarbejdet på Grøn Gas Lolland-Falster. 41 kilometer rør er lagt i jorden fra Nordfalster til kompressorstationen ved Everdrup på Sydsjælland, og rørene er trykprøvet. Tre farvandskrydsninger er gennemført, inklusive Danmarks længste, Grønsund, på 1.925 meter. Reetablering og tilbagelevering af jorden til lodsejere mangler stadig på en del af strækningen.

Fyn

På Fyn er en 27 kilometer ny gasrørledning mellem Nr. Aaby og Odense Vest gået i drift to måneder før oprindeligt planlagt. Energinet omlægger rørledningen for at gøre plads til den nye højhastighedsjernbane på Vestfyn. I det nye år begynder arbejdet med at tage den gamle rørledning op. Vejdirektoratet er bygherre på projektet.

Storkøbenhavn

I Storkøbenhavn har vi i forbindelse med udbygningen og udskiftningen af højspændingsnettet i Storkøbenhavn lagt et nyt 132kV elkabel fra Vigerslev Koblingsstation til HC Ørstedsværket, en ny 132kV kabelstrækning fra Lindevang Transformerstation til Vigerslev koblingsstation er i anlægsfase. Amagerværket undergår en gennemgribende renovering, herunder etablering af et nyt GIS-anlæg.

Nordjylland

I Nordjylland har Energinet indledt arbejdet med at bygge fire nye 150 kV forbindelser og fem nye 150 kV stationer i Nordjylland for at forstærke nettet, så der kan tilsluttes en række nye solcelleparker på op til 2,2 GW. Energinet er i dialog med de pågældende kommuner og holder informationsmøde i starten af det nye år for lodsejerne.

Vestkysten

På vestkysten er arbejdet med at etablere fundamenter til elmastene på strækningen mellem Karlsgårde og Endrup gået ind i anlægsfasen og i november fejrede projektet første spadestik.

Midt- og Vestjylland

Vi bygger også i Midt- og Vestjylland, hvor Energinet forstærker 150 kV-nettet og etablerer 162 km kabler, mens 135 km luftledninger skal nedtages. Energinet har indledt arbejdet på de første fem ud af i alt otte strækninger. I november blev det første informationsmøde for lodsejere afholdt.

Baltic Pipe

Gasrørledningen har leveret ca. 6,3 mia. m³ til Polen i 2023. Baltic Pipe har i sit første driftsår haft en høj driftssikkerhed på kompressorstationen i Everdrup samt en stabil gennemstrømning over Euro Pipe II terminalen i Nybro. Kompressorstationen i Everdrup forventes at blive afsluttet ultimo 2024.

HØJ FORSYNINGSSIKKERHED I ET GRØNT ENERGISYSTEM

Energinet skal sikre et robust energisystem i balance, der er i stand til at levere energi, når den efterspørges. I takt med den grønne omstilling bliver den opgave mere og mere kompleks - vi ser det allerede nu i form af større ubalancer og store udsving i produktionen. Udviklingen stiller krav om fleksibilitet fra store producenter og forbrugere – og prognostisering, opsøgende dialog og balancering er derfor kritiske indsatser i arbejdet med fortsat at sikre høj forsyningssikkerhed til danskerne.

Derfor har vi i 2023 styrket vores indsats med at vejlede og oplyse markedsaktørerne om mulighederne for at anvende deres fleksibilitet i markederne for systemydelse. Vi har blandt andet haft et godt samarbejde med Sdr. Felding Varmeværk, der med stor succes og opfindsomhed har optimeret deres varmeteknologier til at levere systemydelser til Energinet - uden at de kan se en forringelse af deres varmeprodukt, og med stor økonomisk gevinst for Sdr. Felding Varmeværk.

Stabil el- og gasforsyning

Samtidig opnåede vi efterdønningerne af sidste års ekstraordinære energiår, og gennem foråret og sommeren havde vi fokus på at sikre fyldte gaslagre i tråd med den af EU bestemte fyldningsprofil for de europæiske gaslagre. De to danske gaslagre nåede rekordhøj fyldning på 98 % i oktober 2023, og lå i fyldningssæsonen altså stabilt over EU's krav om et slutmål på 90 % lagerfyldning per 1. november. Samtidig opnåede vores gaslagerforretning, Gas Storage Denmark, igen den milepæl, at al kapacitet blev solgt til historisk gode priser.

De tre kraftværker, der blev beordret tilbage i drift i 2022, er i løbet af 2023 blevet genintroduceret og indgår nu i markedet. Det har forhøjet den danske elforsyningsikkerhed, og rustet os bedre mod fx havariet og gasmangel. Værkerne er beordret i drift frem til sommeren 2024.

Cybersikkerhed og et skærpet beredskab

Selvom vi nærmer os en normalsituation, er risikobilledet fortsat mere skærpet end vanligt. Vi er på det næstlaveste beredskabsniveau, grønt, men der er ingen tvivl om, at vi har et andet og mere alvorligt trusselsbillede end før krigen i Ukraine.

Beredskab og krisestyring fyldte derfor også meget i 2023, og en stor sektorberedskabsøvelse testede procedurer og krisestyring i Energinet og på tværs af energisektoren med fokus på både fysiske anlæg og IT-beredskab. For at imødekomme den høje cybertrussel har Energinet øget monitorering og arbejder systematisk på at "hærde" IT-infrastruktur, software, hardware og brugerstyring,

ligesom vi har intensiveret træningen af ledelse, bestyrelse og medarbejdere i IT-sikkerhed og det aktuelle trusselsbillede. I 2023 oprettede Energinet også et IT-Sikkerhedsboard, som løbende følger større strategiske, tværgående og forretningsmæssige IT-sikkerhedstiltag.

Det øgede trusselsniveau har ført til skærpede EU-krav med det formål at beskytte forretningskritiske forbindelser og IT - og vi har et stort fokus på at sikre, at Energinet sættes i stand til at efterleve de krav og regulativer, der vil blive implementeret i forbindelse med EU's nye direktiv vedrørende netværks- og informationssikkerhed (NIS2).

Effektiv omstilling gennem data og digitalisering

Sikkerhed er også helt central i arbejdet med at konsolidere vores IT-fundament og styrke vores processer og compliance. Data og digitalisering er i det hele taget en afgørende forudsætning for at øge hastigheden i anlægsudbygningen. Der er i år blandt andet etableret en digital kundeportal, og gennemført en række aktiviteter, hvor data anvendes til at optimere planlægningen og beslutningsprocesserne på tværs af værdikæden.

Digital opgradering af markeds- og driftsløsninger

Der er også lagt store kræfter i etableringen af en moderne IT driftsplatform til Energinets kontrolcenter, som fremadrettet skal sikre en fleksibel og sikker drift af de forsyningskritiske IT-systemer og danne grundlag for anvendelse af langt mere automatisering, sikker datadeling og optimeret styring af det danske el- og gasnet. 2023 var også året, hvor en række afgørende balanceringsprocesser i det danske og nordiske elmarked blev etableret og automatiseret på Energinets digitale driftsplanlægningsplatform. Ændringerne er en del af en omfattende IT-investeringsplan, der har til formål at sikre digital opgradering af Energinets markeds- og driftsløsninger, som understøttes 24/7 i Energinets kontrolcenter i et energisystem i markant omstilling.

Accelereret innovation

Energinet samlede 1. januar 2023 sin IT-organisation med det digitale innovationsområde i en ny organisation;

Tech & Innovation. Koblingen af den samlede digitale værdikæde har bidraget til at udvikle Energinets IT- og digitale fundament og har fungeret som katalysator for Energinets brede innovation. Særlige indsatser har været etableringen af en samlet dataplatform på tværs af Energinet, en digital inkubator, som starter og accelererer innovationsprojekter på tværs af Energinet. Dele af dataplatformen idriftsættes i 2024.

Vi er begyndt at implementere generativ kunstig intelligens, hvilket har ført til en bred udrulningsplan for 2024. Der er også gennemført en markant modning af Energinets IT-drift, blandt andet har vi outsourcet driften af IT-infrastrukturen i Energinets kontormiljøer.

ENERGIMARKEDER TIL FREMTIDEN

En høj forsyningssikkerhed afhænger af velfungerende europæiske energimarkeder, der understøtter grøn omstilling. I 2022 blev energimarkederne og den nuværende prismodel som bekendt sat under voldsomt pres, da knaphed på energi i Europa sendte priserne på himmelflugt. Både el- og gaspriserne har nu stabiliseret sig. Selvom krisebevidstheden fylder mindre i dagligdagen hos de fleste, så ser vi, at mange af de forbrugstrends, der viste sig under energikrisen, er fortsat ind i det nye år. Blandt andet er gasforbruget faldet. Elforbruget er steget lidt igen, men det har flyttet sig over døgnets timer, og vi ser i højere grad, at forbrugerne reagerer tydeligere på prissignalerne, og øger forbruget i de billige nattimer med meget vedvarende energi i systemet og sænker det i timer med høje priser.

Med andre ord; den nuværende markedsmodel ser generelt ud til at fungere, som den skal. Vi har i løbet af året fulgt nøje med i forhandlingerne om Europa-Kommissionens udspil til en elmarkedsreform, som blandt andet har til hensigt at beskytte forbrugerne mod høje og volatile priser, som dem vi så i 2022, og sikre sammenhæng mellem støtte til ny klimavenlig produktion og elmarkedets funktion, samt tiltag til at sikre mere fleksibilitet i elsystemet. Den endelige elmarkedsreform blev stemt igennem i slutningen af året og læner sig tæt op ad den nuværende

model, hvor de energikilder, der producerer billigst, også er dem, der tjener mest. En model, der tjener den grønne omstilling godt, da den fastholder investeringslysten i vedvarende energi og sender stærke signaler, når vi skal spare på energien.

Også herhjemme er der blevet introduceret en række nye markedsrammer og -initiativer, der kan bidrage til at mindske behovet for udbygning og sikre balance i elnettet – og i det hele taget understøtte en effektiv og billigere grøn omstilling.

Større konkurrence holder vindmøllerne i gang

Energinet har indtil i år handlet el i to markeder, nemlig de såkaldte balance- og day aheadmarkeder. Nu handler vi også energi på det grænseoverskridende intradaymarked i de situationer, hvor Tyskland anmoder om nedregulering i Danmark.

Modhandel vedrører handel med overskud af el, der opstår som følge af flaskehalse - fx jyske vindmøller, der betales for at stå stille i blæsevejr, når det nordtyske elnet er presset. Når Energinet fremadrettet sælger modhandelsenergien i det grænseoverskridende intradaymarked frem for at sælge det som specialregulering til danske aktører, så forventes den øgede konkurrence at føre til en reduktion i stillestående vindmøller. Dette skyldes, at behovet for nedregulering i Jylland nu også kan dækkes via en reduktion i produktion i omkringliggende lande, fx. ved at norske vandkraftværker lukker for produktionen og gemmer vandet til en vindstille dag. Det er godt for den grønne omstilling og vil føre til besparelser ved Energinets indkøb af modhandelsenergi.

Den nye markedsmodel baserer sig på Energinets nye Digitale Drifts Platform (DDP), som er det centrale IT-system, der understøtter kontrolcenterets drift - og som optimerer og automatiserer de processer, der sætter kontrolcenteret i stand til at aktivere energireserver til op- eller nedregulering.

Indkøb af reserver

I juni implementerede Energinet et nyt markedsdesign for indkøb af manuelle balanceringsreserver. Nærmere bestemt mFRR-reserver, som er den tekniske betegnelse for de

produktions- og forbrugsressourcer, der skal stå klar, når Energinet har brug for reserver til at balancere det danske elsystem. Med det nye markedsdesign er der etableret et fælles marked på tværs af de to budzoner; DK1 og DK2. Det betyder, at aktører kan sælge reservekapacitet i DK1, der kan bidrage til at dække et behov i DK2 og omvendt. Herved er det blevet muligt for Energinet at udnytte ressourcer på tværs af budzoner og derigennem sikre et mere økonomisk optimalt indkøb.

Indkøbet sker ved, at der reserveres en mindre delmængde af den tilgængelige kapacitet på Storebæltsforbindelsen. På den måde sikres det, at Energinet kan transportere energi til at balancere elsystemet på tværs af budzoner. Det forventes, at den årlige gevinst ved reservationen er i omegnen af DKK 150 mio.

Nyt tarifdesign: Sig ja til strømafbud

Det var næsten et stykke Danmarkshistorie, da Forsyningstilsynet i oktober godkendte, at Energinet fremover kan tilbyde "differentieret netadgang". Det betyder at elkedler, varmepumper i fjernvarmen, brintanlæg og andre storforbrugere, der er tilsluttet eltransmissionsnettet, nu kan slippe billigere i transport af strøm mod at slække på visheden for strøm i stikkontakterne. Det er godt for samfundet og en ret afgørende brik for en effektiv grøn omstilling. Det betyder nemlig, at behovet for at udbygge elnettet bliver mindre, plus at det fleksible forbrug vil gøre det nemmere og billigere at balancere elsystemet til gavn for tarifferne på sigt.

En fair fordeling af regningen

Den nye opkrævningsmodel for Energinets systemtarif, der dækker omkostninger til drift af systemet, systemudvikling m.v., er et skridt i retningen mod en mere fair fordeling af driftsomkostningerne. Den nye systemtarifmodel vil samlet set opkræve det samme hos elforbrugere, men på en ny måde. Danske elforbrugere skal i fremtiden betale ca. 25 % mindre per kilowatttime, de bruger. Til gengæld introduceres et fast, årligt abonnement på DKK 180.

Metoden indfører også en ny kategori af storforbrugere, der betaler en reduceret takst for forbrug over 100

GWh. Desuden har Energinet besluttet, at opkrævningsmodellen vil gælde både almindelige, individuelt tilsluttet forbrugere og i tilslutningspunktet til "prosumere" som egenproducenter og de kommende direkte linjer, der blev muliggjort ved lov per 1. maj 2023.

ET KIG IND I ENERGINET

Vi har budt velkommen til cirka 500 nye medarbejdere i år og dermed har knap 25 % af medarbejderne i dag under 1 års anciennitet. Det er selvfølgelig noget, der kan mærkes i en organisation, der samtidig skal have øjnene på bolden og levere på meget ambitiøse målsætninger. Det forudsætter strømlinede processer og klare ansvarsområder - og det arbejde er i gang på tværs af hele virksomheden.

Samtidig har vi et stort fokus på employer branding og er glade for at se det arbejde give afkast. Det understøttes blandt andet af en rapport fra Universum, som viser hvilke arbejdspladser studerende finder attraktive. Her blev Energinet udnævnt til højdespringer. I kategorien 'Business' er vi rykket 43 pladser frem og indtager dermed en 46. plads. I kategorien 'Engineering/Natural Sciences' er vi rykket op på 14. pladsen, ni pladser bedre end i sidste års måling. For deltagerne i undersøgelsen er de to vigtigste egenskaber for en attraktiv arbejdsplads muligheden for work/life balance samt et venligt og rart arbejdsmiljø. Begge dele er noget, som vi sætter meget højt i Energinet og vores fleksible arbejdsplads gør det muligt at skabe god balance i (arbejds)livet.

Det skal ikke længere hvile i sig selv

Energinet overgik fra en "hvile-i-sig selv-regulering" til en indtægtsramme per 1. januar 2023 for de aktiviteter, som er en del af el- og gastransmission. Det betyder, at der introduceres en bundlinje, som defineres med baggrund i Energinets evne til at levere indenfor en i forvejen fastsat indtægtsramme, baseret på historiske omkostninger. Den økonomiske ramme fastsættes af Forsyningstilsynet med baggrund i tidligere års realiserede omkostninger og underlægges derudover et årligt effektiviseringskrav, baseret på den gennemsnitlige effektivisering i dansk industri.

Det er en stor implementeringsopgave. Der er en stor mængde ansøgninger for tillægsgivende aktiviteter og nye investeringer, som er foretaget siden 2020 og 2021. De første godkendelser heraf forventes ultimo 2024.

Overgangen til indtægtsrammeregulering for de systemansvarlige aktiviteter og Energinet Datahub A/S er udskudt til 2025. Det skyldes blandt andet at den systemansvarlige virksomhed adskiller sig fra Energinets øvrige datterselskaber, da de primært har driftsopgaver og derfor ikke har væsentlige anlægsaktiver. Desuden har systemansvaret nu og i fremtiden store tidskritiske opgaver af samfundsøkonomisk betydning. Disse særlige forhold betyder, at det kræver yderligere tid til etablering af robust regulering, som understøtter den grønne omstilling.

Gaslageret i Stenlille har 30 års erfaring med at lagre gas i undergrunden - og skal i fremtiden også lagre CO₂. Energinets gaslagerforretning er lige nu ved at modne kundegrundlaget for det kommende CO₂-lager.



STRATEGISKE RISICI

Energinet har strategien "Energien til tiden" afspejler, at den grønne omstilling af vores energisystemer er accelereret som følge af de store forandringer i vores omverden. Hastigheden, hvormed forandringerne skal ske, stiller store krav til Energinet – og med udviklingen følger en række strategiske risici, som vi skal håndtere.

Energinet har ansvaret for omfattende og komplekse opgaver i den grønne omstilling. Vi skal løse energiens trilemma om at opretholde høj forsyningsikkerhed på måder, som er betalbare for samfundet i et energisystem, som i fremtiden er baseret på vedvarende energi. Med disse opgaver følger der en række risici, som vi skal håndtere.

I Energinet er risikostyring en integreret del af vores forretningsprocesser

og omfatter alle risici fra det strategiske til det operationelle niveau. Risikostyring styrker vores evne til at forudse og tilpasse os de omfattende forandringer, som energisektoren vil gennemgå i en hastig grøn omstilling til et klimaneutralt samfund.

På de følgende sider beskrives de strategiske risici, der på sigt kan forhindre eller forsinke Energinet i at realisere strategien – og et uddrag af de væsentligste afhjælpende tiltag.

STIGENDE PRISER, KOMPONENTMANGEL OG TRÆG SAGSBEHANDLING KAN BETYDE DYR OG LANGSOMMERE GRØN OMSTILLING

I takt med omstillingen til grøn energi verden over er efterspørgslen i de globale markeder for elektriske komponenter steget markant og forventes at stige yderligere. Konsekvensen er lange leveringstider og markante prisstigninger. En markedssituation, der har stor indflydelse på vores drift og på de projekter og business cases, vi arbejder på.

Energinet forsøger gennem forskellige tiltag at mindske effekten af den udfordrende markedssituation, særligt i forbindelse med vores indkøb. Vi har styrket strukturen og frekvensen af dialogen med leverandører og samarbejdspartnere. Derudover har vi startet initiativer, der skal styrke vores evne til at kunne fremskrive indkøbsbehov på tværs af Energinet, blandt andet ved at bygge videre på de data, der er til rådighed.

Et andet tiltag til at sikre de nødvendige komponenter til tiden er i stigende grad at købe ind til lager, og vi er derfor i gang med at se på mulighederne for at opbygge et sikkerhedslager.

For at øge hastigheden i sagsbehandlingen arbejdes der desuden med Energi- og Miljøstyrelsen om et styrket samarbejde for hurtigere og mere effektive myndighedsprocesser. Der er blandt andet indført betaling for sagsbehandling ved Miljøstyrelsen, som dermed har kunnet tilføre flere ressourcer og reducere sagsbehandlingstiden ifm. miljøvurderingstilladelser.

MANGLENDE ØKONOMISK BÆREDYGTIGHED I GASTRANSMISSION

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 langt 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.

UTILSTRÆKKELIG HASTIGHED I ETABLERINGEN AF BRINTMARKED OG –INFRASTRUKTUR

Usikkerheder omkring etablering af storskala havvind i Nordsøen og finansieringen af den kommende brintinfrastruktur medfører risiko for at tabe tempo i etableringen af brintinfrastruktur og –marked.

Energinet er derfor i dialog med Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet og Energistyrelsen om nødvendige tiltag som fx sammentænkning af statslige havvindsudbud og brintinfrastruktur, herunder mulighed for økonomisk støtte eller statsgarantier til infrastrukturen.

Det videre arbejde med udvikling af et samlet brintsystem i Danmark sker i tæt dialog mellem infrastrukturselskaberne (Energinet og Evida) samt myndighederne. Modningsfasen, som løber over de næste 2 år, gennemføres i tæt dialog med den tyske gas-TSO, Gasunie, så det sikres, at der er en eksportmulighed.

UTILSTRÆKKELIGE OG DYRE SYSTEMYDELSE

I takt med den grønne omstilling ser vi ind i en stigning i omkostningerne til de systemydelser, Energinet indkøber til at balancere elsystemet.

Vi har derfor søsat en række strategiske indsatser, blandt andet en ny nordisk balanceringsmodel og et nationalt markedsdesign til udvikling af markedet for systemydelser, som skal skabe øget konkurrence. Desuden udvikles metoder til bedre udnyttelse af elnet og fastlæggelse af behov for systemydelser, hvilket forventes at reducere behovet og dermed omkostningerne til systemydelser.

EL- OG GASFORSYNINGSSVIGT SOM FØLGE AF IT-NEDBRUD, FX CYBERANGREB

Den anspændte geopolitiske situation betyder, at truslen fra cyberkriminalitet fortsat er meget høj.

For at imødekomme den ekstraordinært høje cybertrussel har vi øget vores monitorering og arbejder systematisk på at "hærde" vores IT-infrastruktur, software, hardware og brugerstyring, ligesom vi har intensiveret træningen af vores medarbejdere. Vi har også oprettet et IT-Sikkerhedsboard, som løbende får briefinger om beredskabs- og sikkerhedssituationen og anbefalinger til den overordnede retning for cyber- og informationssikkerheden. IT-sikkerhedsboardet træffer beslutninger om større strategiske, tværgående og forretningsmæssige IT-sikkerhedstiltag.

RISIKO FOR ARBEJDSULYKKER

Der sker desværre af og til ulykker i forbindelse med vores anlægsarbejde og vi har derfor fortsat et stort fokus på sikkerhed gennem vores arbejdsmiljøstrategi, som inkluderer egne medarbejdere, og medarbejdere hos leverandører og samarbejdspartnere.

I 2023 er der implementeret et nyt hændelsesregistreringssystem, hvor vi på tværs af Energinet registrerer hændelser og deler viden og læring for på den måde at målrette forebyggende indsatser og løbende forbedringer. Kommunikationsindsatser, som har til formål at øge bevidstheden om sikkerhed i Energinet og få sikkerhed som en del af alles DNA.

Herudover arbejdes der på en forbedring af vores governance, processer og procedurer med en ambition om at blive certificeret i ISO 45001.

VIRKSOMHEDSMÅL

Energinets virksomhedsmål er fastsat af bestyrelsen i samarbejde med Energinets ejer, Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Resultater for målene giver et billede af, hvordan vi lykkes med at løse energiens trilemma: at omstille energisystemet til vedvarende energi med høj forsynings-sikkerhed og til en pris, der kan betales.

Energinets primære fokus i 2023 har været at sikre en høj forsynings-sikkerhed under vanskelige forhold samt at omstille forretningen til fremtidens udfordringer og krav.

Økonomiske nøgletal

Det økonomiske resultat for året anses for at være tilfredsstillende. Det afspejles af en fornuftig egenkapitalforrentning i transmissionsforretningen og en produktivitetforbedring i de systemansvarlige aktiviteter, som er bedre end targetet. Gastransmission er dog påvirket af nedskrivning af gaslagerbeholdningen, men den ordinære drift lever op til de effektiviseringskrav, som Forsyningstilsynet har udmeldt, i forbindelse med overgangen til en indtægtsrammeregulering. De økonomiske nøgletal for Energinets gaslagerforretning er væsentlig bedre end forventet. Det skyldes blandt andet mersalg af lagerkapacitet. Energinet er stolte af at opnå ambitiøse effektiviseringskrav i en periode, hvor der opleves store branchespecifikke prisstigninger.

Forsynings-sikkerhed og grøn energi

Forsynings-sikkerheden for el var højere end targetet. De realiserede afbrud udgør 64 sekunder mod en målsætning for året på 120 sekunder. Forsynings-sikkerheden på gas har ligeledes været høj, og det er endda i et år, hvor Baltic Pipe forbindelsen for alvor blev sat i drift. Energinet er stolte af at have bidraget til at sikre forsyningen under svære vilkår, uden afbrud.

Andelen af vind og sol er realiseret over det forventede. Den primære årsag er kombinationen af lavere forbrug og mere blæst, særligt i starten af 2023. Andelen af biogas har igen slået rekord og udgør 38 % af det samlede forbrug, men lander lige under targetet på 40 %.

Informations- og cybersikkerhed er et højt prioriteret område. Målsætningen på 2,0 er nået i 2023. Energinet følger planen med at nå det langsigtede mål om at opnå en modenhed på 4,0 i 2025. En målsætning på 4,0 afspejler et niveau, som er tilfredsstillende for en virksomhed, der har ansvar for kritisk infrastruktur.

Omdømme

Energinet værner om sit omdømme, og samarbejde med vores omverden er en vigtig forudsætning for at nå de strategiske mål. Den årlige omdømmemåling lander på 73, og møder dermed det fastsatte target på 72. Dette er tilfredsstillende, men dialog og samarbejde vil fortsat blive prioriteret højt.

Arbejdsulykker

Energinet har fortsat ikke nået sit mål for reduktion af antal arbejdsulykker med fravær per million arbejdstimer, som er opgjort til 3,5, hvor målet er 3,0. Energinet har desværre haft 21 ulykker i 2023, hvor medarbejdere hos Energinet og underleverandører er kommet til skade – desværre flere alvorligt. Dette, og det høje niveau af ulykker er uacceptabelt, og resultatet er på ingen måde tilfredsstillende selvom, at der er sket en reduktion siden 2022, hvor antallet af ulykker var 46. Energinet er yderst bevidst om nødvendigheden i at øge sikkerheden.

Øvrige medarbejderrelaterede mål

Medarbejderne i Energinet har i 2023 håndteret markante forandringer og været udsat for stort arbejds-pres, som følge af blandt andet de øgede ambitioner i den grønne omstilling. Arbejdsglæden er meget høj og over målsætningen. Sygefraværet er dog lidt højere end målsætningen om en fraværsporcet på 2,5 %.

IKKE LEVERET EL
(SEK.)

64

MÅL: MAKS 120
TSO EL

GRØN GAS***
(%)

38*

MÅL: 40
FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

SVIGT AF
GASFORSYNING

NUL

MÅL: NUL
TSO GAS

VIND OG SOL***
(%)

63,1*

MÅL: 61,1
FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

TRIVSEL/
ENGAGEMENT

82*

MÅL: 80
FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

SYGEFRAVÆR
(%)

3,2*

MÅL: 2,5
FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

OMDØMME 2023**
(INDEKS)

73

MÅL: 72
TSO-AKTIVITETER

GENNEMSNITLIG
VURDERING
FOR ENERGINETS
OPGAVER

CYBER- OG
INFORMATIONSSIKKERHED

2

MÅL: 2
FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

ARBEJDSULYKKER

3,5*

PER MILLION
ARBEJDS-TIMER
MÅL: 3,0
FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

EFFEKTIVITETS-
FORBEDRING
(%)

7,3/6,9

MÅL: 2,0/2,0
SYSTEMANSVAR/DATAHUB

AFKASTGRAD/
SOLIDITETSGRAD

10,2/54

MÅL: 5,0/30
GAS STORAGE DENMARK

EGENKAPITAL-
FORRENTNING
(INDEKS)

7,0/5,6

MÅL: 5,8/7,5
ELTRANSMISSION/
GASTRANSMISSION

■ Målet er nået ■ Målet er ikke nået

Energinets virksomhedsmål er fastsat af bestyrelsen i et samarbejde med Energinets ejer, klima- energi- og forsyningsministeren. I grafikken herover ses en oversigt over målene og de tilhørende resultater for 2023.

*KPI er ikke en del af statens strategiske ejerskabsdokument.

**Omdømme: Et udvalg af interessenter spørges i en online omdømmemåling om deres vurdering af Energinets opgaveløsning

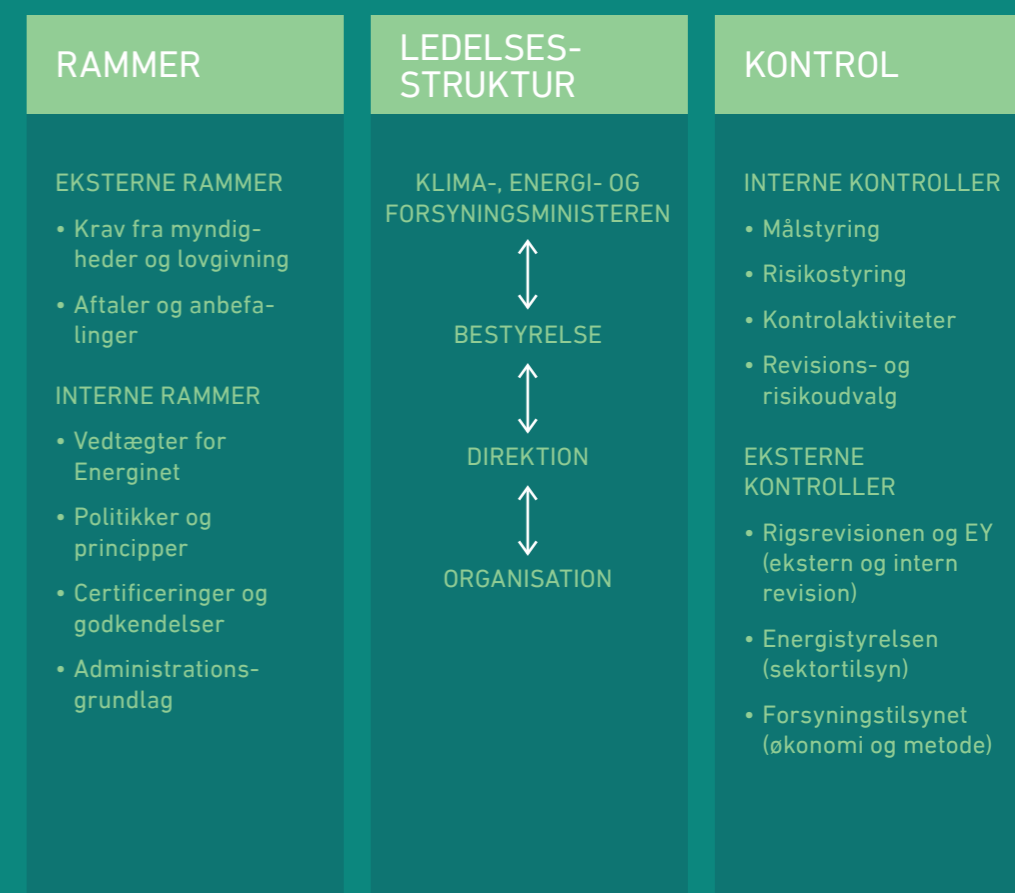
*** Grøn gas er (pt) andelen af biogas set i forhold til det samlede danske gasforbrug. Vind og sol er andelen af elektricitet fra vindmøller og solceller på elnettet set i forhold til det samlede danske elforbrug. Dette er indikatorer, som vi følger.

Energinets omformerstation i Revsing ved Vejen, som skal omdanne strømmen fra Viking Link fra veksel- til jævnstrøm og omvendt, så strømmen kan transporteres mellem Danmark og England

STYRING OG LEDELSE

LEDELSES- STRUKTUR

Styring og ledelse af Energinet skal udføres ud fra principperne om god selskabsledelse og statens ejerskabspolitik



STYRING OG LEDELSE

Energinet er til for at tjene samfundets interesser. Det afspejles i de eksterne rammer for virksomheden, i organisationens tilgang til ledelse, og i den måde vi forvalter vores samfundsansvar på.

Energinet er en selvstændig offentlig virksomhed, som er ejet af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. Ejeren har den endelige myndighed over virksomheden inden for de rammer, der er fastlagt i lovgivningen, og udøver sit ejerskab i overensstemmelse med de retningslinjer, der er givet i lov om Energinet, i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet og i statens ejerskabspolitik.

Ledelsesstruktur

Klima-, energi- og forsyningsministeren varetager statens ejerskab af Energinet. Energinets ledelsesstruktur består af bestyrelsen og direktionen. De to organer er uafhængige af hinanden, og ingen personer er medlem af dem begge. Det er afgørende, at ejeren løbende orienteres om virksomhedens aktuelle drift, samt de fremtidige udfordringer, som virksomheden står overfor. Denne orientering sker blandt andet ved afholdelse af kvartalsvise møder mellem Klima-, energi- og forsyningsministeren/departementschefen, bestyrelsesformanden, og evt. andre bestyrelsesmedlemmer samt direktionsmedlemmer. Dertil kommer afholdelse af tilsynsmøder, strategiseminarer, dialog om godkendelse af større investeringer mv.

Bestyrelsen

Bestyrelsen fastlægger på ejerens vegne den overordnede strategi og medvirker aktivt til at udvikle virksomheden. Bestyrelsen fører tilsyn med direktionens beslutninger og dispositioner. Der blev afholdt seks ordinære, og fire ekstraordinære bestyrelsesmøder i 2023. For at sikre, at bestyrelsen er tilstrækkeligt velinformeret om Energinets drift, deltager direktionen og udvalgte direktører i bestyrelsesmøderne og har taleret, men ikke

stemmeret. Direktionen og den øvrige koncerndirektion deltager dog ikke under punkter, der er forbeholdt bestyrelsens interne drøftelser ved møderne.

Bestyrelsens selvevaluering

Bestyrelsen har siden 2009 foretaget en årlig selvevaluering via anonyme spørgeskemaer, hvor der scores på en skala fra 1-5. Selvevalueringen omhandler emner som samarbejdet med direktionen, bestyrelsens kompetencemæssige sammensætning, samt bestyrelsens samlede indsats. I 2023 var resultatet en samlet score på 4,0, hvilket bestyrelsen finder tilfredsstillende. Selvevalueringen i 2023 er, for så vidt angår den kvantitative del, udført i en anden spørgeramme end de foregående år, hvorfor en direkte sammenligning med tidligere års resultater ikke er mulig.

God selskabsledelse

Selskabsledelse er et emne, som virksomhedens bestyrelse fortløbende behandler. God selskabsledelse er en dynamisk proces, hvor ledelsen løbende vurderer, om der er behov for ændringer. Energinet har beskrevet virksomhedens efterlevelse af, samt begrundelser for, afvigelser fra de gældende danske anbefalinger for god selskabsledelse (af 2003, opdateret dec. 2020) i henhold til årsregnskabslovens §107c. Derudover er virksomhedens pligter i henhold til statens ejerskabspolitik af 2015 beskrevet. Se mere på www.energinet.dk/om-os/organisation/selskabsledelse/

Revisions- og risikoudvalg

Energinet har etableret et revisions- og risikoudvalg for Energinet og Energinets datterselskaber. Revisions- og risikoudvalget nedsættes af Energinets bestyrelse, ligesom

medlemmerne findes blandt Energinets bestyrelsesmedlemmer.

Udvalget arbejder forberedende, ift. bestyrelsens opgave med at overvåge om virksomhedens interne kontrolsystem fungerer effektivt. Udvalget har særligt fokus på koncernens risikostyring, regnskabsprocesser, samt IT- og cybersikkerhed. Udvalget håndterer også henvendelser fra Energinets whistleblowerordning.

Revisions- og risikoudvalget trådte i kraft per 1. september 2018 og mødes 4-6 gange om året. Til støtte for udvalgets arbejde er der etableret en uafhængig koncernintern revisionsfunktion, hvor en koncernintern revisionschef ansættes af bestyrelsen.

Risikostyring og interne kontroller i Energinet følger som nævnt statens ejerskabspolitik og anbefalinger for god selskabsledelse. Bestyrelsen påser, jf. selskabsloven §115, stk. 1, at der er etableret de fornødne procedurer for risikostyring og interne kontroller. Direktionen er ansvarlig for den løbende evaluering af risikostyringen, og at Energinet ledes i overensstemmelse med den vedtagne risikopolitik.

Energinet har en proaktiv og helhedsorienteret tilgang til risikostyringen, som er baseret på rammeværket "COSO Enterprise Risk Management (ERM) – Integrated Framework" og den internationale standard for risikoledeelse ISO 31000.

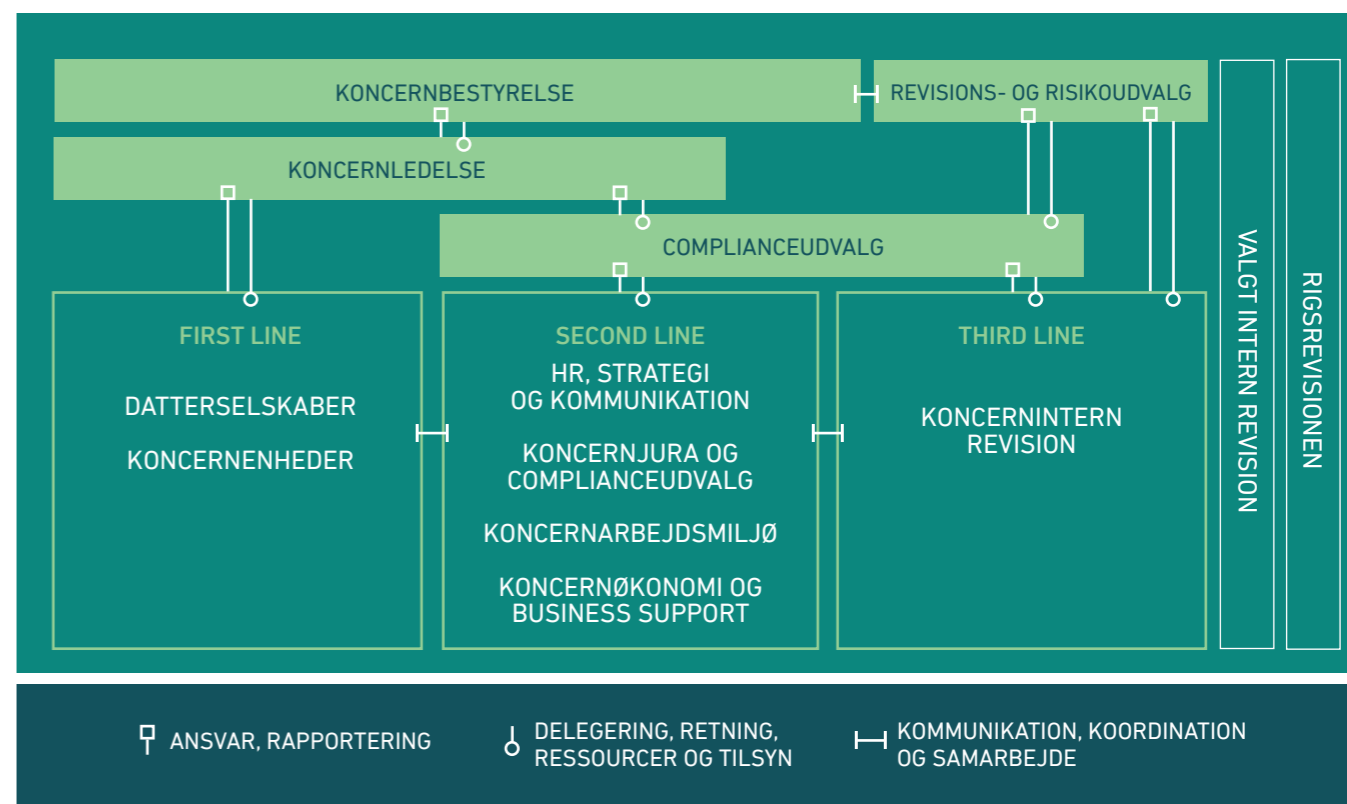
Med udgangspunkt i best practice er Energinets risikostyring organiseret efter Three Lines Model, som består af tre linjer, der er uafhængige af hinanden (se figur nedenfor). Koncernledelsen har i 2023 nedlagt Energinets Governance, Risk og Complianceudvalg (GRC-udvalg) og erstattet det af et Complianceudvalg. Her deltager ledelsesrepræsentanter fra forretningsenhederne samt de koncerncomplianceansvarlige, for at arbejde målrettet med og følge op på compliancerisici, sikre opfølgning på tilsynsobservationer, samt sikre relevant rapportering om Energinets complianceforhold. Udvalgsformanden er medlem af direktionen, og sikrer at relevant information tilflyder koncerndirektionen.

Der udarbejdes en årlig Compliance-rapport, der fremsendes til Revisions- og Risikoudvalget.

Der arbejdes på, at risikostyring bliver en fuldt ud integreret del af Energinets aktiviteter, og der er etableret interne kontroller for alle væsentlige forretningsprocesser. Energinets risikostyring fokuserer på kerneopgaven med at drifte og udvikle markederne, og infrastrukturen for el og gas, men omfatter også cyber- og informationsikkerhed, arbejdsmiljø, sikkerhed, økonomistyring, databeskyttelse, ESG m.m. Som ejer af samfundskritisk infrastruktur har vi en særlig forpligtelse til at sikre, at vi forvalter vores projekt- og aktivportefølje forsvarligt.

Strategi for cyber- og informationsikkerhed

Energinet arbejder med modenhed på cyber- og informationsikkerhedsområdet som en forudsætning for vores aktiviteter. Energinet måler derfor årligt modenheden af området på et udvalg af IT-systemer i forhold til processer, teknik og kultur. I 2023 nåede vi vores målsætning om en KPI på 2. Den langsigtede målsætning er at opnå en høj modenhed, så der på tværs af alle områder (og ud fra en risikobaseret tilgang), i gennemsnittet opnås en modenhed på 4 på modenhedsmodellen CMMI, som går fra 1-5



(hvor 5 er det højst mulige), inden udgangen af 2025. En modenhed på 4 svarer til det, som kan forventes af en virksomhed, som har ansvar for kritisk infrastruktur.

For at imødegå det øgede risikobillede godkendte Energinets bestyrelse i december 2022 Energinets nye strategi for Cyber- og Informationssikkerhed. Denne understøtter, at hele Energinet kan levere på ambitionen om høj forsyningssikkerhed i den grønne omstilling.

Strategiens hovedvægt er opbygning af en stærk og holistisk beskyttelse af Energinets samfundsvigtige funktioner, mens den imødekommer kravet om at håndtere de stigende og mere alvorlige og konstante trusler. Strategien imødekommer også compliance med de nuværende samt kommende krav til Energinet på området for cyber- og informationssikkerhed. Dette udgør rammebetingelserne for, at Energinet udnytter sit gode fundament for en sikker og stabil el- og gastransmission og forsyning – og samtidig sætter

endnu mere fart på de rette indsatser for at beskytte den kritiske infrastruktur, data og systemer.

Samarbejde om cybersikkerhed

Energinet er medejer af SektorCERT, der er etableret af Energinet, Green Power Denmark og Dansk Fjernvarme. Fra 1. januar 2023 er DANVA indtrådt som partner, på lige fod med de øvrige partnere. SektorCERT varetager blandt andet monitoreringen af en lang række virksomheder i sektorerne (forsyning), som er tilsluttet deres omfattende sensornetværk. SektorCERT'en er med til at opdage og håndtere, når den kritiske infrastruktur udsættes for cyberangreb, og der opnås derfor en vigtig viden, som kan forebygge de næste angreb. Denne viden opbygges og deles gennem SektorCERT'en. Branchen oplever generelt et stigende antal cyberangreb, hvilket gør denne deling og fælles opbygning af viden relevant og særdeles nødvendig for fortsat at sikre samfundsværdien af kritisk infrastruktur og energiforsyning.

Energinet implementerer løbende forbedringer, tekniske foranstaltninger og reducerer teknisk gæld for at øge robustheden overfor det generelt øgede trusselsniveau. Energinet overvåger egne systemer og modtager efterretninger om sårbarheder fra sektoren. Baseret på dette deler Energinet viden om aktuelle trusler hurtigt og effektivt.

Energinet gennemførte i 2023 en række opgraderinger af Energinets IT-infrastruktur og generelle sikkerhedspraksisser, som følge af en beretning fra Rigsrevisionen (RR) fra april 2022, der førte til en række anbefalinger til Energinet fra en ekspertgruppe nedsat af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet. I 2023 blev hovedparten af anbefalingerne gennemført og de resterende forventes fuldt implementeret i 2024 i henhold til planen.

Økonomisk regulering

Energinet er overgået fra en "hvile-i-sig-selv"-regulering til en indtægtsrammeregulering per 1. januar

2023 for de aktiviteter, som er en del af el- og gastransmission. Dette indebærer, at der introduceres en bundlinje, som fremkommer med baggrund i Energinets evne til at levere indenfor en i forvejen fastsat indtægtsramme, baseret på historiske omkostninger samt en egenkapitalforrentning.

Den økonomiske indtægtsramme fastsættes af Forsyningstilsynet med baggrund i tidligere års realiserede driftsomkostninger samt afskrivninger (referencerammen), og underlægges derudover et årligt effektiviseringskrav. Der er således tale om en mere selskabsøkonomisk tilgang til reguleringen af Energinet end tilfældet har været tidligere. Effektiviseringskravet er opdelt i et generelt og et individuelt krav. Det generelle krav er baseret på et gennemsnit af et 10-årigt industriindeks. Dertil kan Forsyningstilsynet, på baggrund af konkrete analyser, anmode Energinet om yderligere effektivisering i form af et individuelt krav. Forsyningstilsynet har ikke fundet anledning til at give Energinet et individuelt krav for 2023.

En indtægtsramme har som udgangspunkt fokus på det selskabsøkonomiske, og rationalet er, at leverer man selskabsøkonomisk effektivt, vil det samtidig have en positiv effekt på samfundsøkonomien. Reguleringen åbner dog en risiko for at der optimeres på det selskabsøkonomiske fremfor det samfundsøkonomiske. Energinet vil gennem intern governance og styring, så vidt det er muligt forsøge at mitigere risikoen for en for ensidig fokusering på selskabsøkonomi. Lovændringen bygger på en stemmeaftale fra 2018. Rationalerne bag stemmeaftalen var i høj grad et ønske om yderligere effektivisering, og et mere forretningsorienteret Energinet.

Energinet hilser indtægtsrammeregulering velkommen, som kombineret med lovpligtig prioritering af transparens og inddragelse (blandt andet gennem interessenthøringer) i forbindelse med fremtidige investeringer, og særligt ved udbygning af infrastruktur, forventes at give Energinet yderligere legitimitet. I overensstemmelse med interessenternes forventninger kommer Energinet dermed nærmere realiseringen af de strategiske målsætninger og forventninger - til gavn

for det danske samfund og den grønne omstilling. En ny regulering indeholder naturligvis risici, og internt vil der være tale om en forandring, som skal forankres i organisationen. Energinet arbejder på, at de nye krav ikke afleder unødige tunge arbejdsprocesser internt, ligesom der arbejdes hårdt på at få skabt et vedvarende grundlag for de udmeldte effektiviseringskrav. Effektiviseringskrav er ikke en ny disciplin for Energinet, som gennem en længere årrække har realiseret effektiviseringsgevinster på baggrund af egne mål samt eksternt fastsatte mål fra bl.a. ejerskabsdokumentet.

Energinet arbejder vedholdent på at foretage disse omkostningsreduktioner, men anerkender også, at der på sigt er forbundet en vis risiko ved opnåelse heraf. Dette skal samtidig ses i lyset af kraftige prisstigninger på nogle af de områder. Energinet arbejder indenfor, som overstiger de generelle prisstigninger i samfundet. Disse prisstigninger, som er afledt af en stor efterspørgsel på energiområdet, og et stigende behov for udbygning nationalt og internationalt, øger alt andet lige omfanget af tiltagene for at kunne efterleve effektiviseringskravene.

Indtægtsrammereguleringen åbner mulighed for tillægsansøgninger til nye aktiviteter, som baserer sig på eksogene behov. Denne mulighed understøtter Energinets investeringsplaner og sikrer den infrastruktur, som den grønne omstilling kræver. I modsætning til den tidligere regulering vil dette ske ved ansøgning til Forsyningstilsynet med involvering af Energistyrelsen. Processerne herfor er under etablering, og den endelige godkendelse af tillæg for perioden 2020-2023 bliver en del af Forsyningstilsynets godkendelse af rapporteringen for 2023. Denne godkendelse forventes at ske ultimo 2024. Der er således en regulatorisk risiko knyttet til de aktivitetsudvidelser og de investeringer, som Energinet har foretaget siden de anvendte referenceår (2020-2022) i omkostnings- og indtægtsrammerne samt en risiko i fastsættelsen af egenkapitalfinansieringen. Det er Energinets vurdering, at de foretagne udvidelser er tillægsberettigede, hvilket udarbejdelsen af årsrapporten er baseret på. Der er i sagens natur ikke etableret en praksis på området

endnu, hvorfor godkendelserne kan være behæftet med en vis usikkerhed. Klima-, energi- og forsyningsminister, Lars Aagard, har den 3. november 2023 fremsat et lovforslag, som udskyder overgangen til en indtægtsrammeregulering for Energinets systemansvarlige aktiviteter og DataHub aktiviteter til 1. januar 2025.

Samlet set sætter lovforslaget rammerne for et Energinet, der er klar til at understøtte elektrificeringen, VE-udbygningen på land og hav og udviklingen mod et klimaneutralt samfund.

Energinet finder det positivt set i forhold til øvrige opgaver og den igangværende implementering på transmissionsområdet, at der sker denne udskydelse med henblik på at sikre en robust regulering for de systemansvarlige aktiviteter.





Viking Link, den 765 kilometer lange elforbindelse mellem England og Danmark, gik i drift ved årsskiftet og kan levere strøm svarende til mere end 1,4 millioner husstandes elforbrug.

BÆREDYGTIGHED OG SAMFUNDSANSVAR

Energinet laver en samlet redegørelse, Bæredygtighedsrapport 2023, for bæredygtighed og samfundsansvar i henhold til årsregnskabslovens §99a og §107d samt taksonomiforordningen

Bæredygtighed i centrum

Energinet spiller en central rolle i at indfri de danske klimamål, og kan med stor erfaring med integration af vedvarende energi også inspirere ude i verden. Vores vision er "Grøn energi for en bedre verden"; det forpligter, og bæredygtighed er derfor et strategisk fokusområde for Energinet, og skal være en central del af alle vores aktiviteter.

Grøn omstilling er en del af Energinets kerneopgave, men vores aktiviteter har også en væsentlig negativ indvirkning på omgivelserne. Vores CO₂-udledning er domineret af udledningen fra vores bygge- og anlægsaktiviteter samt nettabet, som er det energitab, der sker fra vores energiinfrastruktur. Nettabet er vanskeligt at gøre noget ved, men har ikke desto mindre et stort klimaaftryk. Vi er meget bevidste om vores ansvar, og gør vores bedste

for af balancere behovet for at udføre vores kerneopgave med hensynet til klima, miljø og samfund.

Nye mål for bæredygtighed

I 2023 har Energinet introduceret tre nye bæredygtige mål, som skal være pejlemærker i denne balancegang i de kommende år. Læs mere om de enkelte mål i vores bæredygtighedsrapport.

Se rapporten her:

www.energinet.dk/baeredygtighed2023

Redegørelse for kønsmæssig sammensætning i ledelsen jf. ÅRL §99b

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

Som underskriver af Dansk Industris 'Gender Diversity Pledge' arbejder vi aktivt på en mere ligelig kønsfordeling med udgangspunkt i måltallene 35 %/65 % i 2025 og 40 %/60 % i 2030. Dette gælder både i den generelle medarbejdersammensætning, men også i bestyrelsen og den øvrige ledelse. Energinets bestyrelse bestod ved årets udgang af syv medlemmer hvoraf 43 % er kvinder. De øvrige ledelsesniveauer i Energinet SOV består af 83 personer, hvoraf 42 % er kvinder.

I Energinet er vi stolte af at have opnået vores mål for ligelig kønsfordeling i ledelsen. Vi arbejder fortsat for at fremme lighed og mangfoldighed, og i 2023 har vi arbejdet med generel bevidsthed omkring kønsbias, samt med konkrete tiltag i rekrutteringsprocessen. Dette arbejde tager udgangspunkt i Energinets mangfoldighedspolitik. Se figur nederst.

Redegørelse for politik for dataetik

Energinets politik for dataetik skal sikre, at vi overholder gældende lovgivning, følger udviklingen og opfattes som respekteret, kompetent og ordentlig. For Energinet er det væsentligt, at især borgerne har tillid til vores behandling og opbevaring af deres data.

Energinets politik for dataetik indeholder vores etiske overvejelser i forbindelse med anvendelse af nye teknologier, udvikling af nye databehandlingsteknikker samt øgede datamængder.

Vi har et ansvar for etisk korrekt, ansvarlig og gennemsigtig databehandling. Derfor sørger vi for løbende at forbedre vores databehandling, også i samarbejde med relevante myndigheder og andre aktører på området. Al databehandling tager udgangspunkt i, at data er borgernes

og medarbejdernes egne, og at de behandles indenfor de gældende lovmæssige rammer.

Arbejdet med dataetik er operationaliseret gennem interne politikker og processer, der kontinuerligt forbedres, ligesom der er igangsat udarbejdelse af nye processer for Data Governance, som i høj grad understøtter Energinets politik for dataetik. Dette arbejde fortsætter i 2024.

Endelig har arbejdet med dataetik i 2023 konkret medført overvejelser om, i hvilket omfang kunstig intelligens (AI) kan anvendes som et hjælpemiddel i de daglige opgaver med håndtering af data i Energinet. Der henvises til det lovpligtige værdisæt for dataetik, jf. årsregnskabslovens §99d på www.energinet.dk/selskabsledelse

KLIMAMÅL	MÅL FOR CIRKULÆR ØKONOMI	BIODIVERSITETSMÅL
Energinet vil være klimaneutral inden 2045 for Scope 1, 2 og 3 (egne direkte udledninger, egne indirekte udledninger, og værdikædens indirekte udledninger).	Energinet vil nyttiggøre, genanvende eller genbruge 90 % af sit affald ved udgangen af 2025.	Energinet vil senest med udgangen af 2030 skabe positivt nettobidrag til Danmarks biodiversitet gennem biodiversitetsfremmende indsats på egne anlæg og arealer over det samlede anlægs livscyklus.

LEDELSESNIVEAU	SAMLET ANTAL MEDLEMMER	KØNSFORDELING KVINDER/MÆND	RESULTAT
Øverste ledelsesorgan (Energinet SOV)	8 frem til 30. nov. 7 efter 30. nov.	50 %/50 % frem til 30. nov. 43 %/57 % efter 30. nov.	Ligelig fordeling opnået ¹
Øvrige ledelsesniveauer (Energinet SOV) ²	83	42 %/58 %	Ligelig fordeling opnået

¹ Ligelig fordeling defineres som 40/60 pct. i overensstemmelse med Erhvervsstyrelsens vejledning herom. [Se den her](#)

² Øvrige ledelsesniveauer: første ledelsesniveau (koncerndirektionen samt koncernledelsen), andet ledelsesniveau (manager, senior manager, director, senior director)



KONCERNLEDELSE

Koncernledelsen varetager virksomhedens daglige ledelse i overensstemmelse med de retningslinjer og anvisninger, som bestyrelsen fastlægger.

DIREKTIONEN



THOMAS EGEBO

Administrerende direktør, CEO

Øvrige ledelseshverv

- Bestyrelsesformand i 1 af Energinets helejede datterselskaber
- Bestyrelsesmedlem i DI Hovedbestyrelsen og i DI Energi.



TORBEN THYREGOD

Finansdirektør, CFO

Øvrige ledelseshverv

- Direktion og/eller bestyrelse i Torben Thyregod Holding ApS og i Grapevine ApS



SØREN DUPONT KRISTENSEN

Driftsdirektør, COO

Øvrige ledelseshverv

- Bestyrelsesformand i 6 af Energinets helejede datterselskaber

ØVRIG KONCERNLEDELSE



HENRIK RIIS

Direktør, Eltransmission



KIM WILLERSLEV JAKOBSEN

Direktør, Systemansvar



MARIANNE HANSEN

Direktør, Koncernøkonomi og Business Support



SIGNE HORN

Direktør, Tech og Innovation



STINA WILLUMSEN

Direktør, HR, Strategi og Kommunikation

BESTYRELSE

Bestyrelsen fastlægger på ejerens vegne den overordnede strategi og medvirker aktivt til at udvikle virksomheden. Bestyrelsen fører tilsyn med koncern-direktionens dispositioner.



MOGENS LYKKETOFT, FORMAND

Fhv. MF, minister, folketingsformand og formand for FN's Generalforsamling, 78 år

Indtrådt som ministerudpeget den 1. september 2020, genudpeget 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen



LARS ERIK CLAUSEN

Direktør, 64 år

Indtrådt som ministerudpeget den 17. maj 2016, genudpeget den 1. maj 2018, den 1. september 2020 og den 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Medlem af bestyrelsens revisions- og risikoudvalg fra den 17. september 2019.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand Kvasir Technologies ApS
- Bestyrelsesmedlem i Ellevio AB, Stockholm, Sverige, medlem af Sustainability & Security Committee
- Direktion og bestyrelse i Clausen Consulting
- Senior advisor OMERS Infrastructure Europe Ltd., London



MARIANNE SØRENSEN HENRIKSEN

Group CFO, Rambøll Gruppen A/S, 59 år

Indtrådt som ministerudpeget den 1. maj 2018, genudpeget den 1. september 2020 og den 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Medlem af bestyrelsens revisions- og risikoudvalg fra den 1. september 2018, formand for udvalget fra den 17. september 2019.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i Velliv, Pension & Livsforsikring A/S
- Bestyrelsesmedlem i en række datterselskaber i Rambøll Gruppen



NANA BULE SEJBÆK

Operating Advisor, Goldman Sachs Asset management, 46 år

Indtrådt som ministerudpeget den 1. maj 2018, genudpeget den 1. september 2020 og den 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand i Carifix (Island)
- Bestyrelsesmedlem i Arla Group A/S
- Bestyrelsesmedlem i Novo Nordisk Fonden
- Formand for Regeringens Digitaliseringsråd
- Formand for NEKST – VE på land



NIELS FREDERIK BERGH-HANSEN

Tidl. direktør, 75 år

Indtrådt som ministerudpeget den 17. maj 2016, genudpeget den 1. maj 2018, den 1. september 2020 og den 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Øvrige ledelseshverv:

- Næstformand i Aabenraa Havn
- Bestyrelsesmedlem i Meldgaard Holding A/S samt i en række datterselskaber heraf.



RIKKE HVILSHØJ

Public Affairs Director, GRACE Public Affairs A/S, 53 år

Indtrådt som ministerudpeget den 1. september 2020, genudpeget 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Medlem af bestyrelsens revisions- og risikoudvalg fra den 1. december 2023.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i GRACE Public Affairs
- Bestyrelsesmedlem i Crossbridge Energy A/S
- Bestyrelsesmedlem i Green Therma
- Bestyrelsesmedlem i Rahbek Højskole



SØREN MARINUS SØRENSEN

Uddannelseschef Erhvervsakademi MidtVest, 60 år

Indtrådt som ministerudpeget den 1. maj 2018, genudpeget den 1. september 2020 og den 30. maj 2022.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2024.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen



BERIT SCHILLING NIELSEN

Gruppeleder, Afregnings- og debtorsupport, Energinet Koncern, 59 år

Indtrådt som medarbejdervalgt den 1. januar 2021

Valgperioden udløber den 23. august 2027

Tidligere medlem af bestyrelsen fra den 24. august 2007 til den 23. august 2011, samt fra den 1. marts 2013 til den 23. august 2019.

ØVRIGE LEDELSESHVERV

Ingen



HANNE BINDER

Seniorenergianalytiker, Systemperspektiv, Energinet Systemansvar, 32 år

Indtrådt som medarbejdervalgt den 24. august 2023

Valgperioden udløber den 23. august 2027

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen



POUL MORTENSEN

Chefingeniør, Projektmodning, Energinet Systemansvar, 54 år

Indtrådt som medarbejdervalgt den 24. august 2023

Valgperioden udløber den 23. august 2027

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

BESTYRELSESMEDELMER SOM UDTRÅDTE I 2023:

Lasse Fagerlund Zinck Rasmussen
Udtrådt af bestyrelsen 23. august 2023

Rasmus Thomsen Ingstrup
Udtrådt af bestyrelsen 23. august 2023

Louise Saabye Høst
Udtrådt af bestyrelsen 30. november 2023

Bestyrelsen består af 11 medlemmer, hvoraf 8 er udpeget af klima- energiforsyningsministeren, og 3 er valgt af medarbejderne.

Medarbejdervalgte medlemmer af bestyrelsen vælges for 4 år ad gangen og har samme rettigheder, pligter og ansvar som de øvrige bestyrelsesmedlemmer.

Bestyrelsens samlede kompetenceprofil dækker følgende områder:

- Strategi og forretningsudvikling
- Virksomhedsledelse
- Finans, økonomi og risikostyring
- Reguleringsforhold
- Organisationsforhold
- Forbrugerforhold

- Konkurrenceforhold
- Forskningsmiljøer
- Sektorkendskab
- Energisystemer, nationalt og internationalt
- Specifikt kendskab til det danske el- og gassystem

INTERESSENTFORUM

Energinet har følgeskab af et interessentforum, som består af en formand og op til 29 eksterne repræsentanter fra energisektoren, interesseorganisationer og forskningsmiljøer. Energinets Interessentforum er en lovpligtig del af virksomhedens styring.

Klima-, energi- og forsyningsministeren udpeger medlemmer af Energinets interessentforum efter indstilling fra en række organisationer. Interessentforum bidrager til at sikre, at Energinets overordnede planlægning tager hensyn til energibranchen og samfundets udfordringer.

Interessentforum udpeges for to år ad gangen. Forummet har ingen beslutningskompetence, men afgiver udtalelser til Energinets ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af virksomheden. Forummet mødes normalt to gange om året til heldagsmøder.

Interessentforum har i 2023 afgivet to udtalelser til Energinets ledelse, hvor de blandt andet fremhævede følgende anbefalinger:

- Interessentforum opfordrer Energinet til at have fokus på at mobilisere indenlandsk fleksibilitet fra fx ellagring, elbiler (herunder vehicle-to-grid), og varmesektoren mv., så balancebehovet i et grønt dansk elsystem ikke risikerer at medføre disproportional afhængighed af udlandet. Energinet bør også have fokus på at mobilisere fleksibilitetspotentialer i Power-to-X og industriel anvendelse af brint i det hele taget.
- Herudover opfordrer Interessentforum Energinet til fortsat at have fokus på, at tekniske nettilslutningskrav og markedsdesign effektivt understøtter investeringer i og aktivering af fleksible ressourcer. Desuden anerkender Interessentforum Energinets indsats med bred aktørinddragelse ifm. udvikling og

implementering af nyt tarifdesign og finder en sådan inddragelse både vigtig og værdiskabende.

- Interessentforum lægger vægt på, at Energinet optimerer netudbygningen efter det forventede potentiale i forhold til samplacering af VE-produktion, forbrug og lagring - bl.a. i tæt dialog med markedsaktører. Interessentforum peger også på potentialet i, og et ønske fra aktørerne om, at etablere en fælles projektplatform på tværs af myndigheder, kommuner, developere, DSO'er samt Energinet mhp. at optimere aktør- og myndighedsprocesser på tværs af energiarter.
- Interessentforum anerkender, at leverandørkæderne i komponentmarkedet er udfordret med deraf følgende markante prisstigninger og voksende leveringstider - og bakker op om Energinets strategiske indsats med i videst muligt omfang at mitigere pris- og leverancerisici.
- Endelig konstaterer Interessentforum, at Energinet i samarbejde med relevante myndigheder har fokus på fysiske og digitale trusler mod sikkerheden af infrastrukturen og på beredskabet til at imødegå disse. Interessentforum finder det afgørende, at myndighederne og Energinet prioriterer en vedvarende indsats for at opretholde en sikkerhed og et beredskab, der løbende er afstemt med det faktiske sikkerhedsniveau.



INTERESSENTFORUM

FORMAND

Birte Holst Jørgensen

MEDLEMMER

FRANK ROSAGER
Direktør, Biogas Danmark

ADRIANA GUERENABARRENA
Chef for regulering og Analyse,
Brintbranchen

HANNE JOHNSEN
Specialkonsulent,
Brancheforeningen Cirkulær

KIM MORTENSEN
Direktør, Dansk Fjernvarme

PER G. KRISTENSEN
Chef for forretningsudvikling,
Dansk Gasteknisk Center

JAN RASMUSSEN
Chief Specialist, Grid Solutions
& Compliance
Better Energy A/S

JACOB DRENGSGAARD
Chef for Planlægning
og Systemudvikling, Evida

NIELS LARSEN
Direktør, Foreningen
Decentral Energi

LYKKE MULVAD JEPPESEN
Head of Regulatory Analysis, Ørsted

FINN ANDERSEN
Kommerciel direktør, Energi Fyn

METTE ROSE SKAKSEN
Viceadm. direktør,
Green Power Denmark

JACK KRISTENSEN
Funktionchef, Andel Energi

MALENE MORTENSEN
Chefkonsulent, Dansk Erhverv

LOUISE BANK
Teamleder, Dansk Industri

MICHAEL MÜCKE JENSEN
Teknik- og miljøchef,
Drivkraft Danmark

CHRISTIAN SAND
Forbrugerpolitisk rådgiver,
Forbrugerrådet Tænk

JESPER MADVIG
Chefkonsulent, KL

JENS ASTRUP MADSEN
Chefkonsulent, energichef,
Landbrug & Fødevarer

SIMONE POULSEN
Chefkonsulent, SMVDanmark

BODIL KRISTINE SEJER
Regionsformand, TL Syddanmark

DORTE GRINDERSLEV
Chefkonsulent, De Økonomiske Råd

JACOB ØSTERGAARD
Professor, divisionschef, DTU WIND

BIRGITTE BAK-JENSEN
Professor, Aalborg Universitet

BIRGITTE EGELUND OLSEN
Professor, Aarhus Universitet

PETER BIRCH SØRENSEN
Professor, Københavns Universitet

KARSTEN CAPION
Senioranalytiker, CONCITO

GUNNAR BOYE OLESEN
Politisk koordinator, VedvarendeEnergi

JULIE BANGSGAARD ABRAHAMS
Seniorrådgiver, Energi, Rådet for
Grøn Omstilling

REGNSKABET I ET BLIK

Energinets indtægter stammer primært fra tariffer, som opkræves fra forbrugerne, og som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn.

Energinet er i fuld gang med forberedelserne til Energiø Bornholm. I år afsluttede vi blandt andet de sidste undersøgelser på Bornholm, som skal danne grundlag for miljøkonsekvensvurderingen.

ÅRS- REGNSKAB

SELSKAB	REGULERET		MARKEDSBASERET
	TSO EL	TSO GAS	
ELTRANSMISSION	■		
SYSTEMANSVAR	■	■	
GASTRANSMISSION		■	
DATAHUB	■		
GAS STORAGE DENMARK			■
ENERGINET SOV			■
ASSOCIATED ACTIVITIES			■

ÅRETS RESULTAT
DKK MIO.

1.138
2022 382

Årets resultat er tilfredsstillende.

BALANCESUM
DKK MIA.

67
2022 63

Balancesummen er øget, primært som følge af anlægsinvesteringer.

UNDERDÆKNING
DKK MIO.

200
2022 745

Den akkumulerede underdækning per 31. december 2023 er DKK 210 mio. mod en akkumuleret overdækning DKK 10 mio. i 2022.

REGNSKABSBERETNING

Energinets indtægter stammer primært fra tariffer, der betales af forbrugere, og som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Årsregnskabet og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S er per 1. januar 2023 underlagt en indtægtsrammeregulering. Grundprincippet i en indtægtsrammeregulering er, at der bliver øget 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 forbrugere, hvis Energinets ejer tager en aktiv beslutning om dette. Det betyder med andre ord, at transmissionsaktiverne, i højere grad end tidligere, har en mere traditionel økonomisk bundlinje, som dannes på basis af de betingelser, der er gældende under indtægtsrammereguleringen og selskabernes evne til at præstere og optimere indenfor de gældende betingelser.

For selskaberne Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S er der sket en udskydelse af overgangen til en indtægtsrammeregulering til 1. januar 2025. Indtil da vil de fortsat være underlagt den eksisterende hvile-i-sig-selv-regulering. Årets resultat for disse aktiviteter består (efter den gældende praksis under hvile-i-sig-selv-princippet) derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen (inflationsregulering).

Resultatet af Gas Storage Denmark A/S og de øvrige aktiviteter har ikke samme bindinger, som resultatet fra TSO-aktiviteterne. Resultatet kan betragtes som et markedsbaseret overskud og er ikke underlagt særlig økonomisk regulering. Med baggrund heri indgår resultatet ikke i tarifopkrævningerne hos forbrugere.

Omkostninger til koncernenheder fordeles til datterselskaberne fra

moderselskabet, ud fra ressourcetræk og samhandelsaftaler. Aktiviteterne i koncernstabene er i årsrapporten ligeledes præsenteret under øvrige aktiviteter og indgår i moderselskabet.

Koncernresultat sammenholdt med forventet resultat 2023

Det regnskabsmæssige resultat for 2023 er et overskud på DKK 1.474 mio. før skat.

Resultatet anses som værende tilfredsstillende.

Resultatet er DKK 474 mio. højere end det forventede resultat på DKK 1.000 mio., som blev udmeldt i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2022. Årsagen til det forbedrede resultat skyldes primært følgende 3 forhold:

- Der er skabt et godt resultat i Gas Storage Denmark A/S på baggrund af et højere salg af lagerkapacitet end forventet. Dette bidrager positivt med DKK 183 mio.
- Resultatet i Energinet Eltransmission A/S er bedre end forventet, og der er afholdt færre omkostninger end de regulatoriske indtægtsrammer. Energinet's anlæg har helt usædvanligt ikke været ramt af havarier eller skader, som har reduceret årets resultat. Dertil kommer en enkeltstående og økonomisk positiv regulatorisk effekt, som opstår i forbindelse med den årlige inflationsregulering af den regulatoriske afskrivningsramme for 2023. Opjusteringen af rammen modsvarer ikke fuldt ud af en tilsvarende forøgelse af afskrivningerne, da der i 2023 er idriftsat få nye reinvesteringer. De nævnte forhold forventes udlignet over de kommende år. Den positive

effekt i 2023, som følge af begge forhold, medvirker til en resultatforbedring på i alt DKK 169 mio.

- Endelig er der konstateret en række forbedringer i moderselskabet, som bidrager med DKK 72 mio., som primært kan henføres til de finansielle poster afledt af blandt andet færre omkostninger til inflationsregulerende lån.

Resultatet er DKK 174 mio. højere end det forventede resultat på DKK 1.300 mio., som blev meldt ud i forbindelse med aflæggelsen af halvårsrapporten for 2023. Årsagen til dette forbedrede resultat skyldes hovedsageligt de beskrevne forhold for Gas Storage Denmark A/S samt Energinet Eltransmission A/S.

Det skal bemærkes, at det forventede resultat for Eltransmission og 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.

Energinet indstiller, at årets resultat konsolideres på egenkapitalen. Energinet har en samlet soliditet, som er væsentlig under det, der ses hos tilsvarende europæiske TSO'er (gennemsnit i EU 44 % og et interval på 23-78 %). Indstillingen skal samtidig ses i lyset af, at Energinet allerede er eksponeret for væsentlige regulatoriske og kommercielle risici, og disse kan de kommende år blive forøgede, som følge af potentielle investeringer i energiover og brintinfrastruktur mv.

Energinet arbejder kontinuerligt med at forbedre produktiviteten og er fra 2023 også blevet underlagt et generelt regulatorisk effektiviseringskrav, baseret på den gennemsnitlige effektivisering i industrien målt over 10 år. Der er alene

i transmissionsaktiviteterne, som følge heraf, sket en produktivetsforbedring på minimum DKK 24 mio., hvilket betyder, at Energinet efterlever de regulatoriske krav til effektivisering. Forsyningstilsynet har ikke haft anledning til at give Energinet et øget effektiviseringskrav for 2023 og 2024 i form af et individuelt effektiviseringskrav. Forsyningstilsynet har mulighed for dette, hvis analyser mv. påviser behovet for yderligere effektivisering. På de øvrige forretningsområder arbejder Energinet ligeledes kontinuerligt med produktivetsforbedringer.

Der er sket et fald i Energinets omkostninger på i alt DKK 1.361 mio., jf. note 1 i årsrapporten. DKK 1.499 mio. kan forklares med faldende omkostninger til energirelaterede poster. Derudover er der anvendt DKK 181 mio. mere på 3. parts projekter, som modsvarer af en tilsvarende indtægt. Dertil kommer et fald i omkostninger til havarier på DKK 77 mio. sammenholdt med sidste år. Modsatrettet er der foretaget en lagernedskrivning i Gastransmission på DKK 89 mio., som følge af faldende gaspriser sammenholdt med priserne på anskaffelsestidspunktet. De resterende DKK 55 mio. er øgede omkostninger til lønninger og eksterne omkostninger. Der er tale om helårseffekten af driftsomkostninger til Baltic Pipe forbindelsen (gasrør fra Norge til Polen), omkostninger til understøttelse af den grønne omstilling og forbedret sikkerhed på IT-området. Mange af Energinets nuværende og nye medarbejdere arbejder på igangværende projekter, som aktiveres økonomisk. De ovenfor anførte DKK 55 mio. omfatter ikke de aktiverede omkostninger, men udelukkende forøgelsen af de driftsførte omkostninger i årsrapporten.

Afskrivningerne er øget med DKK 213 mio. siden 2022. Årsagen hertil er bl.a. idriftsættelsen af nye anlæg i løbet af året, fx. Baltic Pipe, som påvirker med en helårseffekt, da forbindelsen blev idriftsat i november 2022.

Energinets finansielle poster er steget med DKK 176 mio., sammenholdt med 2022. Årsagen er generelt stigende renteomkostninger, en større gæld og regulering af reetableringsforpligtelse.

De væsentligste regnskabsmæssige skøn og usikkerheder er beskrevet i note 27, hvortil der henvises.

Resultaterne for Energinets aktiviteter er kommenteret nedenfor.

Energinets TSO-aktiviteter

TSO-aktiviteterne er opdelt i fire datterselskaber med hvert sit ansvarsområde, egen bestyrelse og økonomiske mål samt opfølgning. De fire selskaber er Energinet Systemansvar A/S, Energinet Eltransmission A/S, Energinet Gastransmission A/S og Energinet DataHub A/S. Energinets omkostninger til TSO-aktiviteterne dækkes primært af de opkrævede tariffer og indtægter fra udlandsforbindelser (flaskehalsindtægter).

Energinet Systemansvar A/S fastsætter tariffen for både el- og gasområdet og forestår opkrævningen af tariffen. 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 rådhedsaftaler 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. Derudover fordeler aftalen med Energinet Eltransmission A/S flaskehalsindtægter til dækningsberettigede omkostninger samt foretager en opkrævning af nettab hos Energinet Eltransmission A/S. I 2023 er 100 % af nettatariffen på el overført til Energinet Eltransmission A/S. På gasområdet er 100 % af den tarif, som vedrører opstrømsenheden (ikke-transmissionstariffen) og 80 % af den tarif, som vedrører den øvrige del af gassystemet (transmissionstariffen) overført til Energinet Gastransmission A/S. På baggrund heraf opgøres separate over-/underdækninger for transmissionsenhederne, mens over-/underdækningen for DataHub indgår som en del af over-/underdækningen for Energinet Systemansvar A/S, frem

til 2025. Lån til investeringer formidles gennem Energinet SOV til de selskaber, som gennemfører og ejer investeringerne. Forrentningen heraf sker på markedsvilkår.

ENERGINET SYSTEMANSVAR A/S

En helt grundlæggende forudsætning for den grønne omstilling af energisystemet er, at de forskellige sektorer og systemer tænkes sammen. Med én organisation, der arbejder med det samlede systemansvar, skaber Energinet optimale vilkår for innovation, samarbejde, kompetenceudvikling og vidensdeling. Det giver samtidig én indgang for de mange aktører, der har en rolle i og interesse for det sammenhængende og integrerede energisystem, bl.a. ift. tilslutning af nye anlæg, brint og arbejdet med energigør mv.

Resultatet for Energinet Systemansvar A/S udgør i 2023 et overskud på DKK 3 mio. før skat. Overskuddet svarer til den regulatoriske forrentning af grundkapitalen. Reguleringen af systemansvarsaktiviteterne betyder, at det økonomiske resultat i højere grad skal læses i over-/underdækningen end af bundlinjen, som er gældende for Energinet Gastransmission A/S og Energinet Eltransmission A/S, der er underlagt indtægtsrammer for 2023. I 2023 er der i systemansvaret realiseret en akkumuleret underdækning på DKK 152 mio., som fordeler sig med en underdækning på DKK 124 mio. til gas-systemansvar og en underdækning på DKK 28 mio. til el-systemansvar.

Underdækning og tariffer på el-systemansvar

Elsystemansvar begyndte 2023 med en overdækning på DKK 229 mio. (gæld til forbrugerne), hvoraf DKK 74 mio. i forbindelse med overgangen til indtægtsrammeregulering per 1. januar 2023 er overført til Eltransmission.

Forbrugernes samlede kortsigtede gæld (underdækning) i systemansvaret udgør per 31. december 2023 DKK 28 mio., efter en indregning af ordinære og ekstraordinære flaskehalsindtægter.

En yderligere accelereret grøn omstilling, bl.a. som følge af krigen i Ukraine, og et generelt fokus på klimatiltag, svarende til 100 % vedvarende energi, fører til højere tariffer på sigt. En hurtigere omstilling af el-systemet fra centraltermisk kraftværksproduktion til VE-baseret elproduktion, placeret langt væk fra de store byer, giver et øget behov for transport af energi og nødvendiggør investeringer i transmissionsnettet og IT-systemer. Samtidig med den øgede opgave omkring transport af strøm bliver opgaven med at balancere el-systemet langt mere kompleks, når hovedparten af strømmen kommer, som vinden blæser, og solen skinner. Energinet sikrer denne balance ved at indkøbe system- og balanceringsydelser af aktørerne på energimarkedet.

Udover at opgaven er blevet mere kompleks, er priserne på energimarkedet i disse år præget af relativ stor volatilitet, hvorfor der kan opstå væsentlige afvigelser til indregning i tarifgrundlaget. Der ses meget væsentlige prisudsving i både 2022 og 2023, hvor priserne i 2022 var kraftigt stigende og omvendt i 2023. I forbindelse med tariffastsættelsen for 2024 var forventningen, at der per 31. december 2023 ville have været en akkumuleret overdækning på el-området på DKK 783 mio. Denne overdækning skal sammenlignes med de DKK 28 mio., der er i underdækning for El-systemansvaret tillagt den opgjorte overdækning for Eltransmission på DKK 163 mio. Det betyder, at der for el-aktiviteterne realiseres en samlet overdækning på DKK 135 mio. mod forventet DKK 783 mio. i forbindelse med tariffastsættelse. Alt andet lige betyder dette en stigning på tarifferne på 1,6 øre/kWh til fremtidig indregning. Årsagen til afvigelsen skyldes primært omkostninger til nettab, afvigelser i den udligning, som der sker heraf på europæisk plan kombineret med muligheden for at udligne med modtagne flaskehalsindtægter. Energinet vil i 2024 arbejde på en stabilisering af tariffen, med henblik på en reduktion af effekten, hvis dette er muligt.

Underdækning og tariffer for gas-systemansvar

I 2022 var gaspriserne historisk høje, bl.a. som følge af krigen i Ukraine

og en europæisk efterspørgsel, som oversteg udbuddet. Med bl.a. baggrund heri begyndte gassystemansvar 2023 med en underdækning på DKK 239 mio. (tilgodehavende hos forbrugerne), hvoraf DKK 163 mio. i forbindelse med overgangen til indtægtsrammeregulering per 1. januar 2023 er overført til gastransmission. Underdækningen er i løbet af året blev øget med DKK 48 mio. Forøgelsen skyldes primært øgede omkostninger til balancering af gassystemet.

Det samlede tilgodehavende hos forbrugerne udgør for gas-systemansvaret per 31. december 2023 DKK 124 mio. Dertil kommer et tilgodehavende fra gastransmission på DKK 221 mio., således at den samlede underdækning udgør DKK 345 mio. Energinet har valgt at indregne underdækningen over 3 år, med henblik på at udjævne effekten af de særlige poster afledt af høje gaspriser over en årrække. Det samme gør sig gældende for underdækningen for Gastransmission. Den realiserede underdækning per 31. december 2023 varierer ikke markant fra den indregnede i tarifferne for 2024.

Resultat

Resultatet for Energinet Systemansvar A/S vurderes at være tilfredsstillende.

ENERGINET ELTRANSMISSION A/S

Energinet Eltransmission A/S kom i 2023 ud med et resultat på DKK 795 mio. før skat. Energinet Eltransmission A/S har indgået en rådighedsaftale med Energinet Systemansvar A/S, som forestår tariffastsættelse og opkrævning, og det opnåede resultat tager udgangspunkt i den regulatoriske forrentning jf. Forsyningstilsynets afgørelse herom. Der er ikke indtruffet væsentlige havarier eller andre hændelser i 2023, som reducerer det regulatoriske resultat. Effektiviseringskrav er opnået iht. udmelding herom, og rammerne for 2023 ses overholdt. Det skal i den forbindelse bemærkes, at der fortsat er usikkerhed om udmøntningen af den økonomiske regulering af Eltransmission ligesom, at der bl.a. ikke er etableret en endelig praksis i relation til godkendelse af indtægtsrammen, herunder

tillægsgivende aktiviteter. Resultatet er således opgjort ud fra bedste objektive skøn baseret på gældende lovgivning/rammer samt dialog med regulator mv.

Resultatet på DKK 795 mio. svarer til en egenkapitalforrentning på 7,0 % før skat, opgjort ud fra den gennemsnitlige egenkapital i 2023. Resultatet overstiger den regulatoriske forrentning på 6,78 %. Årsagen hertil er, at der ikke er indtruffet havarier i 2023, og at der er sket en tilbageførelse af tidligere års hensættelse til forventede omkostninger til et konkret havari, som efterfølgende er blevet billigere at udbedre end forventet. Havarier indgår således helt usædvanligt med en indtægt på DKK 28 mio. i årsrapporten for 2023. Dertil kommer, at aktiveeringen af nye reinvesteringer i 2023 har været beskedne, sammenholdt med den tilladte inflationsregulering på afskrivningsrammen. Dette giver i 2023 isoleret en positiv resultateffekt, som i lighed med havarierne forventes udlignet de kommende år.

Selskabet har i 2023 investeret i alt DKK 4,1 mia. i immaterielle og materielle anlægsaktiver, herunder investeringer i udlandsforbindelserne til England (Viking Link), og de tilhørende netforstærkninger på Vestkysten, reinvesteringer i 132/150 kV-nettet samt øvrige netforstærkninger internt i Danmark. Det er således primært investeringer, som er med til at sikre værdien af den grønne omstilling, men også investeringer som er med til at sikre forsyningen de steder, hvor anlæggene er aldrende.

Udover investeringerne har Energinet Eltransmission A/S anvendt DKK 0,8 mia. på forprojekter, som forventes finansieret af 3. parter. Hovedparten heraf er anvendt på energigørprojekterne, hvor der er en forventning om betaling af omkostningerne fra de koncessionshavere, som bliver en del af de endelige projekter, eller alternativt bliver dækket af staten.

Eltransmission begyndte 2023 med en overdækning på DKK 74 mio., som i løbet af året er øget med DKK 89 mio. Forøgelsen skyldes primært med øgede tarifindtægter samt øget dækning af omkostninger fra flaskehalsindtægter,

sammenholdt med forventningerne i forbindelse med tariffastsættelsen.

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

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

ENERGINET GASTRANSMISSION A/S

Energinet Gastransmission A/S kom i 2023 ud med et resultat på DKK 352 mio. før skat. Energinet Gastransmission A/S har indgået en rådighedsaftale med Energinet Systemansvar A/S, som forestår tariffastsættelse og opkrævning, og det opnåede resultat tager udgangspunkt i den regulatoriske forrentning jf. Forsyningstilsynets afgørelse herom. Effektiviseringskrav er opnået iht. udmelding herom, og de forventede indtægtsrammer for 2023 ses overholdt. 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.

Resultatet på DKK 352 mio. svarer til en egenkapitalforrentning på 5,6 % før skat, opgjort på den gennemsnitlige egenkapital i 2023. Resultatet er mindre end den regulatoriske forrentning på 7,49 %. Årsagen hertil er, at der er sket en nedskrivning af den gaslagerbeholdning, som er anskaffet i forbindelse med idriftsættelsen af Baltic Pipe forbindelsen i november 2022. På dette tidspunkt var gasmarkedet presset og dette betød, at gaspriserne ramte et historisk højt niveau. Efterfølgende prisfald har betydet, at der er foretaget en nedskrivning

på DKK 89 mio. 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 rekalkibrering 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 Energinets vurdering, at disse ikke vil påvirke resultatet, hvorfor der ikke er hensat til disse sager.

Energinet Gastransmission A/S har investeret for i alt DKK 1,4 mia. i 2023, hvor hovedparten kan henføres til færdiggørelsen af Baltic Pipe samt etablering af rørforbindelsen Grøn Gas Lolland Falster, som sikrer levering af gas og biogas til Lolland og Falster. Baltic Pipe forbindelsen er idriftsat november 2022, hvilket var en enorm stor og vigtig milepæl for både Danmark og Polen. Inden udgangen af 2022 var forbindelsen oppe på den fulde kapacitet. Helårseffekten af Baltic Pipe forbindelsen er således afspejlet i årsrapporten for 2023.

Gastransmission påbegyndte 2023 med en underdækning på DKK 163 mio., som i løbet af året blev øget med DKK 58 mio. Forøgelsen skyldes stigende finansielle omkostninger sammenholdt med forventningerne i forbindelse med tariffastsættelsen.

Resultatet for 2023 vurderes at være tilfredsstillende og de økonomiske rammer er overholdt. 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.

ENERGINET DATAHUB A/S

Energinet DataHub A/S kom i 2023 ud med et resultat på DKK 0 mio. før skat. Energinet DataHub A/S har indgået

en rådgighedsaftale med Energinet Systemansvar A/S, som forestår tariffastsættelse og opkrævningen. Rådighedsbetalingen betyder, at årets resultat giver nul, når der ses bort fra den årlige konsolidering af egenkapitalen, som udgør DKK 0 mio. Der er ikke konstateret væsentlige afvigelser i forhold til det forventede Resultatet for 2023 vurderes at være tilfredsstillende.

Energinets øvrige aktiviteter

GAS STORAGE DENMARK A/S

Gas Storage Denmark A/S driver begge danske naturgaslagre i Danmark og sælger lager- og fleksibilitetsydelse på det nordvesteuropæiske marked. Selskabet drives på markedsbaserede vilkår, og kapaciteten sælges typisk på auktioner, som afholdes frem til maj måned. Auktionerne blev gennemført i overensstemmelse med forventningerne til årets salg. Efterfølgende er der sket et yderligere salg, som øger resultatet udover forventningerne. Det regnskabsmæssige resultat udgør DKK 288 mio. før skat mod et resultat på DKK 150 mio. i 2022. Årets resultat betyder, at virksomhedsmålene for afkast og soliditet ses opfyldt. Der er tale om det bedste økonomiske resultat i Energinets ejertid af lagerforretningen.

Resultatet for 2023 vurderes at være særdeles tilfredsstillende.

ENERGINET SOV (MODERSELSKAB)

De øvrige aktiviteter realiserer et overskud på DKK 29 mio. før skat i 2023. Resultatet er tilfredsstillende og bedre end forventningerne, hvilket kan henføres til de finansielle poster. Resultatet for 2022 var påvirket af en hensættelse vedrørende Baltic Pipe-investering, hvorfor resultaterne for 2023 og 2022 ikke umiddelbart kan sammenlignes.

Under Energinets øvrige aktiviteter er koncernens finansielle aktiviteter placeret. Energinet finansierer sig primært med Nationalbanklån baseret på en fast rente og en løbetid, som matcher levetiden på aktiverne og den regulering, som Energinet er underlagt. Den gennemsnitlige restlevetid på

låneporteføljen er 5 år, opgjort per 31. december 2023. Energinet anvender sikringsinstrumenter indenfor valuta og i et begrænset omfang indenfor renteafdækning og øvrige prisudviklinger. Energinet foretager en grundig kreditvurdering af relevante samarbejdspartnere. Med baggrund i den relative konservative tilgang på området er 2023, i lighed med tidligere år, ikke påvirket af væsentlige afvigelser på det finansielle område. Energinet ser dog i lighed med resten af branchen generelt stigende priser, som øger driftsomkostninger og investeringer i opadgående retning. Denne effekt ses primært i transmissionsaktiviteterne.

FORVENTNINGER TIL 2024

Energinet forventer i 2024 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2023. Der forventes i 2024 en samlet omsætning i niveauet DKK 10.000 – 11.000 mio., et resultat før skat i niveauet DKK 1.200-1.300 mio., samt investering i anlægsaktiver og igangværende arbejder for fremmed regning i niveauet DKK 9.000 – 11.000 mio.

Resultatet er behæftet med en vis usikkerhed. Energinet kender ikke alle detaljerne i den økonomiske regulering og myndighedernes vurdering heraf for Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S. 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.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og finansielle stilling per 31. december 2023 samt af resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter.

HOVED- OG NØGLETAL

Finansielle nøgletal (DKK millioner)	2023	2022	2021	2020	2019
Resultatopgørelse					
Omsætning før regulatoriske poster	11.066	12.328	8.016	5.782	4.274
Årets over-/underdækning*	200	745	-360	-648	314
Nettoomsætning	10.654	10.597	6.951	5.201	4.860
Resultat af primær drift	2.007	801	805	342	503
Resultat før af- og nedskrivninger (EBIDA)	4.384	2.961	2.900	2.436	2.399
Resultat før finansielle poster	2.016	806	857	401	540
Resultat af finansielle poster	-542	-366	-305	-315	-346
Årets resultat	1.138	382	435	610	165
Balance					
Anlægsaktiver	61.100	58.507	51.469	46.606	43.036
Omsætningsaktiver	6.219	4.951	3.238	6.930	9.993
Balancesum	67.319	63.458	54.707	53.536	53.029
Investeringer i materielle anlægsaktiver	5.331	7.029	6.208	5.192	3.003
Rentebærende gæld, netto	40.161	37.072	33.233	34.773	32.238
Egenkapital	6.616	5.500	5.079	4.633	4.020
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	2.475	3.431	3.203	2.694	2.580
Investeringsaktivitet	-5.746	-7.335	-1.842	-5.332	-5.284
Finansieringsaktivitet	3.672	3.338	-795	2.006	2.903
Likvider ved årets udgang, netto	268	-133	433	-134	498
Nøgletal					
Soliditetsgrad (%)	10	9	9	9	8
EBITDA-margin (%)	40	24	36	43	56
Driftslikviditet/gæld (%)	6	9	9	8	8

Ikke-finansielle nøgletal	2023	2022	2021	2020	2019
Medarbejderforhold					
Antal arbejdsulykker med fravær (per million arbejdstimer)	3,5	6,7	9,0	3,0	5,0
Sygefravær (%)	3,2	3,0	2,2	2,1	2,4
Medarbejderomsætning (%)	16,8	16,9	14,2	10,6	12,9
Gennemsnitligt antal medarbejdere	1.950	1.639	1.419	1.247	1.155

*) + = underdækning, - = overdækning.

REGNSKAB

RESULTATOPGØRELSE

Note	DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
		2023	2022	2023	2022
	Tarifindtægter, TSO EL	4.066	3.819	0	0
	Tarifindtægter, TSO GAS	1.775	633	0	0
	Indtægter fra udlandsforbindelser	3.240	6.468	0	0
	Balancering og køb af regulerkraft	443	173	0	0
	Markedsbaseret omsætning	497	373	0	0
	Øvrig omsætning	1.045	862	1.494	1.267
	Nettoomsætning før regulatoriske poster	11.066	12.328	1.494	1.267
2	Over/underdækning*	200	745	0	0
3	Regulatoriske periodiseringer	-612	-2.476	0	0
	Nettoomsætning i alt	10.654	10.597	1.494	1.267
	Tilskud fra EU	9	5	0	0
	Indtægter i alt	10.663	10.602	1.494	1.267
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	796	461	17	42
	Andre eksterne omkostninger	-5.480	-6.835	-781	-911
4	Personaleomkostninger	-1.595	-1.267	-640	-459
	Omkostninger i alt	-6.279	-7.641	-1.404	-1.328
5	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-2.368	-2.155	-62	-225
	Resultat før finansielle poster	2.016	806	28	-286
6	Indtægter fra kapitalandele i tilknyttede virksomheder	0	0	1.111	623
7	Finansielle indtægter	54	56	715	473
8	Finansielle omkostninger	-596	-422	-709	-520
	Resultat før skat	1.474	440	1.145	290
9	Skat af årets resultat	-336	-58	-7	92
	Årets resultat	1.138	382	1.138	382

*) - = overdækning og + = underdækning

BALANCE

Note	DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
		2023	2022	2023	2022
10	Immaterielle anlægsaktiver				
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	454	423	125	368
	Erhvervede licenser og rettigheder	12	17	4	5
	Goodwill	56	68	0	0
	Udviklingsprojekter under udførelse	488	280	53	134
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	1.010	788	182	507
11	Materielle anlægsaktiver				
	Grunde og bygninger	523	476	473	424
	Tekniske anlæg	52.217	47.625	0	0
	Anlægsgas	1.217	1.217	0	0
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	257	266	19	33
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	5.775	8.034	31	7
	Materielle anlægsaktiver i alt	59.989	57.618	523	464
12	Finansielle anlægsaktiver				
	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder	0	0	21.209	18.123
	Kapitalandele i kapitalinteresser	99	99	83	83
	Andre kapitalandele	2	2	2	2
	Finansielle anlægsaktiver i alt	101	101	21.294	18.208
	Anlægsaktiver i alt	61.100	58.507	21.999	19.179
13	Varebeholdninger	482	550	0	0
	Tilgodehavender				
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	3.138	2.575	88	93
14	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	0	0	28.631	25.153
	Tilgodehavender hos kapitalinteresser	0	1	0	1
15	Igangværende arbejder for fremmed regning	1.636	988	0	0
	Andre tilgodehavender	178	295	72	110
	Tilgodehavende selskabsskat	77	0	77	0
2	Underdækning	373	239	0	0
	Periodeafgrænsningsposter	67	61	53	43
	Tilgodehavender i alt	5.469	4.159	28.921	25.400
	Likvide beholdninger	268	242	47	152
	Omsætningsaktiver i alt	6.219	4.951	28.968	25.552
	Aktiver i alt	67.319	63.458	50.967	44.731

Note	DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
		2023	2022	2023	2022
	Egenkapital				
	Grundkapital	3.157	3.157	3.157	3.157
	Reserve for udviklingsomkostninger	0	0	138	391
	Reserve for sikringstransaktioner	4	29	0	0
	Nettoposkrivning efter indre værdis metode	0	0	1.770	684
	Overført resultat	3.455	2.314	1.551	1.268
	Egenkapital i alt	6.616	5.500	6.616	5.500
	Hensatte forpligtelser				
17	Hensættelser til udskudt skat	2.076	1.956	306	229
18	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	6.794	7.379	0	0
19	Regulatoriske periodiseringer	5.563	4.951	0	0
	Hensatte forpligtelser i alt	14.433	14.286	306	229
	Langfristede gældsforpligtelser				
20	Gæld til kredit- og realkreditinstitutter	34.845	33.533	34.226	32.739
21	Periodeafgrænsningsposter	1.948	1.662	0	0
22	Leasingforpligtelser	0	0	0	0
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	36.793	35.195	34.226	32.739
	Kortfristede gældsforpligtelser				
20	Gæld til kredit- og realkreditinstitutter	5.584	3.406	5.506	3.330
21	Periodeafgrænsningsposter	70	53	0	0
22	Leasingforpligtelser	0	6	0	0
	Gæld til banker	0	375	0	375
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	3.356	3.996	539	441
23	Gæld til tilknyttet virksomhed	0	0	3.611	1.795
	Selskabsskat	0	210	0	210
2	Overdækning	163	229	0	0
	Anden gæld	304	202	163	112
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	9.477	8.477	9.819	6.263
	Gældsforpligtelser i alt	46.270	43.672	44.045	39.002
	Passiver i alt	67.319	63.458	50.967	44.731
1	Segment note			27	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder
16	Resultatdisponering			28	Begivenheder efter balancedagen
19	Afledte finansielle instrumenter			29	Honorar til ekstern og intern revisor
25	Pantsætninger og sikkerhedsstillelser			30	Nærtstående parter
26	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.				

EGENKAPITALOPGØRELSE

Egenkapitalopgørelse Koncern DKK mio.	Grund- kapital	Reserve for sikrings- trans- aktioner	Overført resultat*	I alt
Egenkapital 1. januar 2023	3.157	29	2.314	5.500
Overført via resultatdisponering	0	0	1.138	1.138
Værdiregulering af sikringstransaktioner	0	-32	3	-29
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	7	0	7
Egenkapital 31. december 2023	3.157	4	3.455	6.616

*) Overført resultat er overskud, som alene kan anvendes til konsolidering af koncernen.

Egenkapitalopgørelse Moderselskab DKK mio.	Grund- kapital	Reserve for udviklings- omkost- ninger	Nettop- skrivning efter indre værdi- metode	Overført resultat*	I alt
Egenkapital 1. januar 2023	3.157	391	684	1.268	5.500
Overført via resultatdisponering	0	0	1.111	27	1.138
Aktiverede udviklingsomkostninger	0	-706	0	706	0
Afskrivninger på udviklingsomkostninger	0	382	0	-382	0
Skat af egenkapitaltransaktioner	0	71	0	-71	0
Egenkapitalreguleringer i tilknyttede virksomheder	0	0	-25	0	-25
Værdiregulering af sikringstransaktioner	0	0	0	3	3
Egenkapital 31. december 2023	3.157	138	1.770	1.551	6.616

*) Overført resultat er overskud, som alene kan anvendes til konsolidering af koncernen.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

Pengestrømsopgørelse Koncern DKK mio.	2023	2022
Årets resultat før finansielle poster	2.016	806
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	2.368	2.155
Ændring i arbejdskapital	-1.236	308
Ændring i akkumuleret over/underdækning og regulatorisk periodisering	412	1.731
Pengestrømme fra drift før finansielle poster og betalt skat	3.560	5.000
Renteudbetalinger	-582	-460
Betalt selskabsskat	-503	-1.109
Pengestrømme fra driftsaktivitet	2.475	3.431
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-415	-276
Investering i materielle anlægsaktiver	-5.331	-7.029
Investering i finansielle anlægsaktiver	0	-83
Salg af kapitalandele i tilknyttede virksomheder	0	50
Udbytte	0	3
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-5.746	-7.335
Provenue ved langfristet låneoptagelse	7.182	3.920
Afdrag og indfrielse af langfristede gældsforpligtelser	-3.510	-582
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	3.672	3.338
Ændring i likvider	401	-566
Likvider 1. januar	-133	433
Likvider netto 31. december	268	-133

Likvider netto er opgjort således:

Likvide beholdninger	268	242
Gæld til banker	0	-375
I alt	268	-133

NOTER

Note 1 Koncern	System-ansvar	El-transmission	Gas-transmission	DataHub	Gas Storage Denmark	Øvrige	Års-rapport 2023**	Års-rapport 2022
Aktivitet opdelt resultatopgørelse DKK mio.								
Tarifindtægter, TSO EL	4.066	0	0	0	0	0	4.066	3.819
Tarifindtægter, TSO GAS	1.775	0	0	0	0	0	1.775	633
Indtægter fra udlandsforbindelser	3.240	0	0	0	0	0	3.240	6.468
Balancering og køb af regulerkraft	443	0	0	0	0	0	443	173
Markedsbaseret omsætning	1	0	0	0	566	14	497	373
Øvrige indtægter	257	1.000	68	0	3	1.502	1.045	862
Rådighedsbetaling Tarifindtægter	-3.734	2.221	1.306	208	0	0	0	0
Rådighedsbetaling Indtægter fra udlandsforbindelser	-1.249	1.249	0	0	0	0	0	0
Rådighedsbetaling Nettab	282	-282	0	0	0	0	0	0
Nettoomsætning før regulatoriske poster	5.079	4.189	1.373	208	569	1.516	11.066	12.328
Over/underdækning*	231	-89	58	0	0	0	200	745
Regulatoriske periodiseringer	-682	21	50	0	0	0	-612	-2.476
Nettoomsætning i alt	4.627	4.121	1.480	208	569	1.516	10.654	10.597
Tilskud fra EU	2	2	5	0	0	0	9	5
Indtægter i alt	4.629	4.123	1.485	208	569	1.516	10.663	10.602
Reserver/lagerkapacitet	-2.801	0	-89	0	0	0	-2.805	-2.971
Kompensation af nettab	-282	0	0	0	0	0	-282	-1.694
Omkostninger udenlandske net	-149	0	0	0	0	0	-149	-157
Øvrige energiomkostninger	-104	0	-28	0	-14	0	-146	-73
Betaling for tilsyn	-28	0	0	0	0	0	-28	-12
Øvrige eksterne omkostninger	-881	-1.376	-178	-177	-122	-801	-2.070	-1.925
Eksterne omkostninger i alt	-4.245	-1.376	-294	-177	-136	-801	-5.480	-6.835
Personaleomkostninger	-317	-418	-113	-59	-48	-640	-1.595	-1.267
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	2	353	61	44	3	17	796	461
Omkostninger i alt	-4.560	-1.441	-346	-192	-181	-1.424	-6.279	-7.641
Af- og nedskrivninger	-146	-1.463	-595	-14	-88	-62	-2.368	-2.155
Resultat før finansielle poster	-77	1.219	544	1	299	30	2.016	806
Finansielle poster (Netto)	80	-424	-192	-1	-11	6	-542	-366
Resultat før skat	3	795	352	0	288	36	1.474	440
Skat af årets resultat	-1	-187	-77	0	-64	-8	-336	-58
Årets resultat	2	609	275	0	224	29	1.138	382

*) - = overdækning og + = underdækning

**) efter reklassifikationer og eliminerings

Note 2 Koncern	Primo 2023	Regulering primo	Årets bevægelser	Ultimo 2023
DKK mio.				
Over-/underdækning				
Energinet Eltransmission (NET)	0	-74	-89	-163
Energinet Systemansvar (SYSTEM)	-229	74	183	28
TSO EL	-229	0	94	-135
Energinet Gastransmission (GAS)	0	163	58	221
Energinet Systemansvar (GAS)	239	-163	48	124
TSO GAS	239	0	106	345
Over/underdækning i alt	10	0	200	210
*) - = overdækning og + = underdækning				

Note 3 Koncern	TSO EL	TSO GAS	2023 I alt	2022
DKK mio.				
Regulatoriske periodiseringer				
Henlagte flaskehalsindtægter	-761	0	-761	-1.854
Henlagte EU-tilskud	21	16	37	37
Reservation af udskudt skat	79	0	79	-397
Aktuel skat vedr. merværdi	0	0	0	34
Øvrige	0	33	33	-296
Regulatoriske periodiseringer i alt	-661	49	-612	-2.476

Note 4	Koncern		Moderselskab	
DKK mio.	2023	2022	2023	2022
Personaleomkostninger				
Lønninger og gager	-1.432	-1.134	-575	-410
Pensioner	-151	-123	-61	-45
Andre omkostninger til social sikring	-12	-10	-4	-4
I alt	-1.595	-1.267	-640	-459
Gennemsnitligt antal fuldtidsmedarbejdere (FTE)	1.950	1.639	782	606
Direktions aflønning				
Lønninger og gager			9	7
Pension			1	1
Andre ydelser			1	0
I alt			11	8
Bestyrelses honorar				
Honorar			2	2
I alt			2	2

Note 5 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver				
Afskrivninger	-2.339	-2.063	-62	-165
Nedskrivninger	-29	-92	0	-61
I alt	-2.368	-2.155	-62	-225

Note 6 Moderselskab DKK mio.	Moderselskab	
	2023	2022
Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder		
Andel af resultat i tilknyttede virksomheder	1.111	547
Avance ved salg af kapitalandele	0	76
I alt	1.111	623

Note 7 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Finansielle indtægter				
Renteindtægter bankindestående mv.	23	1	19	1
Renteindtægter tilknyttede virksomheder	0	0	686	451
Øvrige finansielle indtægter	31	55	10	21
I alt	54	56	715	473

Note 8 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Finansielle omkostninger				
Renteomkostninger bankindestående mv.	-516	-519	-490	-507
Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	0	0	-213	-5
Diskonterings-effekt af reetableringsforpligtelse	-200	0	0	0
Øvrige finansielle omkostninger	-46	-43	-9	-10
Aktiverede renter på anlægsprojekter	166	140	3	2
I alt	-596	-422	-709	-520

Note 9 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Skat af årets resultat				
Årets aktuelle skat	-208	-1.037	70	-6
Årets udskudte skat	-119	959	-77	94
Aktuel skat vedr. tidligere år	-1	-121	0	3
Udskudt skat vedr. tidligere år	-1	130	0	1
I alt	-329	-69	-7	92
Der fordeler sig således:				
Skat af årets resultat	-336	-58	7	92
Skat af egenkapitalbevægelser	7	-11	0	0
I alt	-329	-69	7	92

Note 10 Koncern DKK mio.	Færdig- gjorte udviklings- projekter	Erhvervede licenser og rettigheder	Goodwill	Udviklings- projekter under udførelse	I alt
Immaterielle anlægsaktiver					
Anskaffelsessum 1. januar	1.596	484	493	280	2.853
Tilgang i året	0	0	0	415	415
Afgang i året	-68	0	0	0	-68
Overførsel fra anlæg under udførelse	252	0	0	-207	45
Anskaffelsessum 31. december	1.780	484	493	488	3.245
Af- og nedskrivninger 1. januar	-1.173	-467	-425	0	-2.065
Årets af- og nedskrivninger	-221	-5	-12	0	-238
Afgang i året	68	0	0	0	68
Af- og nedskrivninger 31. december	-1.326	-472	-437	0	-2.235
Bogført værdi 31. december	454	12	56	488	1.010

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt DKK 3 mio. på immaterielle anlægsaktiver.

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt DataHub system 1.0 og 2.0, SAP-implementering og systemer til kontrolcenter. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Igangværende udviklingsprojekter

Igangværende udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt udvikling af nyt DataHub system 3.0 og systemer til kontrolcenter og planlægning. Omkostninger består hovedsageligt af interne timer og konsulenter. Den regnskabsmæssige værdi udgør DKK 488 mio. pr. 31. december 2023. Hovedparten af systemerne forventes færdigudviklet i 2024 og 2025. Ledelsen forventer at skulle anvende DKK 850 mio. til færdiggørelse af udviklingsprojekterne. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Note 10 Moderselskab DKK mio.	Færdig- gjorte udviklings- projekter	Erhvervede licenser og rettigheder	Udviklings- projekter under udførelse	I alt
Immaterielle anlægsaktiver				
Anskaffelsessum 1. januar	1.051	43	134	1.228
Tilgang i året	0	0	43	43
Afgang i året	-633	-1	-121	-755
Overførsel fra anlæg under udførelse	8	0	-3	5
Anskaffelsessum 31. december	426	42	53	521
Af- og nedskrivninger 1. januar	-683	-38	0	-721
Årets af- og nedskrivninger	-45	-1	0	-46
Afgang i året	427	1	0	428
Af- og nedskrivninger 31. december	-301	-38	0	-339
Bogført værdi 31. december	125	4	53	182

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt DKK 3 mio. på immaterielle anlægsaktiver.

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt SAP-implementering. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Igangværende udviklingsprojekter

Igangværende udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt udvikling af systemer til IT-sikkerhed. Omkostninger består hovedsageligt af interne timer og konsulenter. Den regnskabsmæssige værdi udgør DKK 53 mio. pr. 31. december 2023. Hovedparten af systemerne forventes færdigudviklet i 2024. Ledelsen forventer at skulle anvende DKK 50 mio. til færdiggørelse af udviklingsprojekterne. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Note 11 Koncern DKK mio.	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægs- gas	Andre anlæg	Materielle anlægs- aktiver under udførelse	I alt
Materielle anlægsaktiver						
Anskaffelsessum 1. januar	597	71.139	1.300	619	8.034	81.689
Tilgang i året	0	-785	0	0	5.330	4.545
Afgang i året	0	-248	0	0	0	-248
Overførsel fra anlæg under udførelse	54	7.465	0	25	-7.589	-45
Anskaffelsessum 31. december	651	77.571	1.300	644	5.775	85.941
Af- og nedskrivninger 1. januar	-121	-23.514	-83	-353	0	-24.071
Årets af- og nedskrivninger	-7	-2.060	0	-34	0	-2.101
Afgang i året	0	220	0	0	0	220
Af- og nedskrivninger 31. december	-128	-25.354	-83	-387	0	-25.952
Bogført værdi 31. december	523	52.217	1.217	257	5.775	59.989

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt DKK 163 mio. på materielle anlægsaktiver.

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

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

Note 11 Moder DKK mio.	Grunde og bygninger	Andre anlæg	Materielle anlægs- aktiver under udførelse	I alt
Materielle anlægsaktiver				
Anskaffelsessum 1. januar	486	192	7	685
Tilgang i året	0	0	83	83
Afgang i året	0	-52	0	-52
Overførsel fra anlæg under udførelse	54	0	-59	-5
Anskaffelsessum 31. december	540	140	31	711
Af- og nedskrivninger 1. januar	-62	-159	0	-221
Årets af- og nedskrivninger	-5	-10	0	-15
Afgang i året	0	48	0	48
Af- og nedskrivninger 31. december	-67	-121	0	-188
Bogført værdi 31. december	473	19	31	523

I 2023 er der aktiveret finansieringsomkostninger på i alt DKK 0 mio. på materielle anlægsaktiver.

Note 12 Koncern DKK mio.	Kapital- andele i kapital- interesser	Andre kapital- andele	I alt
Finansielle anlægsaktiver			
Anskaffelsessum 1. januar	99	2	101
Tilgang i året	0	0	0
Afgang i året	0	0	0
Anskaffelsessum 31. december	99	2	101
Værdireguleringer 1. januar	0	0	0
Tilgang i året	0	0	0
Afgang i året	0	0	0
Årets regulering	0	0	0
Værdireguleringer 31. december	0	0	0
Regnskabsmæssig værdi 31. december	99	2	101
Kapitalandele i kapitalinteresser i 2023			
	Hjemsted	Ejerandel	
eSett OY	Finland	25 %	
Nordic RCC A/S	København	25 %	
Andre kapitalandele i 2023			
	Hjemsted	Ejerandel	
PRISMA European Capacity Platform GmbH	Tyskland	6,9 %	
Joint Allocation Office S.A.	Luxemborg	5 %	

Note 12 Moder DKK mio.	Kapital- andele i tilknyttede virksom- heder	Kapital- andele i kapital- interesser	Andre kapital- andele	I alt
Finansielle anlægsaktiver				
Anskaffelsessum 1. januar	17.439	83	2	17.524
Tilgang i året	2.000	0	0	2.000
Afgang i året	0	0	0	0
Anskaffelsessum 31. december	19.439	83	2	19.524
Værdireguleringer 1. januar	684	0	0	684
Tilgang i året	0	0	0	0
Afgang i året	0	0	0	0
Årets resultat	1.111	0	0	1.111
Udbytte i året	0	0	0	0
Egenkapitalreguleringer	-25	0	0	-25
Værdireguleringer 31. december	1.770	0	0	1.770
Regnskabsmæssig værdi 31. december	21.209	83	2	21.294
Kapitalandele i tilknyttede virksomheder i 2023				
	Hjemsted	Ejerandel		
Energinet Associated Activities A/S	Fredericia	100%		
Energinet DataHub A/S	Fredericia	100%		
Energinet Systemansvar A/S	Fredericia	100%		
Energinet Eltransmission A/S	Fredericia	100%		
Energinet Gastransmission A/S	Fredericia	100%		
Gas Storage Denmark Holding A/S	Fredericia	100%		
Kapitalandele i kapitalinteresser i 2023				
	Hjemsted	Ejerandel		
Nordic RCC A/S	København	25%		
Andre kapitalandele i 2023				
	Hjemsted	Ejerandel		
PRISMA European Capacity Platform GmbH	Tyskland	6,9 %		
Joint Allocation Office S.A.	Luxemborg	5 %		

Tilgangen på kapitalandele i tilknyttede virksomheder skyldes gældskonvertering i Energinet Eltransmission A/S. Gældskonverteringerne er sket som led i overgangen til en ny økonomisk regulering gældende pr. 1. januar 2023. I denne regulering har Forsyningstilsynet angivet et interval for det rette mix mellem gæld og egenkapital (markedskonforme soliditetskrav). Med gældskonverteringerne sker der en tilpasning heraf.

Note 13 Koncern DKK mio.	Koncern	
	2023	2022
Varebeholdninger		
Gasbeholdning	433	511
Råvarer og hjælpematerialer	49	39
I alt	482	550

Koncernens varebeholdning af naturgas, der er indregnet med en regnskabsmæssig værdi på DKK 433 mio. pr. 31. december 2023, har en genanskaffelsesværdi på DKK 494 mio. pr. 31. december 2023. Genanskaffelsesprisen er opgjort ud fra Gas Day-Ahead prisen pr. 31. december 2023.

Note 14 Moderselskab DKK mio.	2023		2022	
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder			
Under 1 år	4.170		398	
1-5 år	9.635		14.575	
Efter 5 år	14.826		10.180	
I alt	28.631		25.153	

Note 15 Koncern DKK mio.	2023		2022	
	Igangværende arbejder for fremmed regning			
Salgsværdi i perioden	1.636		988	
Modtagne acotobetalinger	0		0	
I alt	1.636		988	

Indregnet således i balancen

Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver	1.636	988
Igangværende arbejder for fremmed regning under passiver	0	0
I alt	1.636	988

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

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

Note 16 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Resultatdisponering				
Forslag til resultatdisponering				
Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0	1.111	537
Overført resultat	1.138	382	27	-155
I alt	1.138	382	1.138	382

Note 17 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Hensættelser til udskudt skat				
Udskudte skatteforpligtelse pr. 1. januar	1.956	3.045	229	324
Regulering vedrørende tidligere år	1	-130	0	-1
Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	119	-959	77	-94
I alt	2.076	1.956	306	229

Udskudt skatteforpligtelse vedrører

Immaterielle anlægsaktiver	-72	-4	-25	11
Materielle anlægsaktiver	4.968	4.809	-11	-9
Hensatte forpligtelser	-2.408	-2.815	0	0
Øvrige	-412	-34	342	226
I alt	2.076	1.956	306	229

Note 18 Koncern DKK mio.	2023	2022
-----------------------------	------	------

Hensættelser til reetableringsforpligtelser

Forfaldstidspunktet for hensatte reetableringsforpligtelser forventes at blive:

Under 1 år	52	67
1-5 år	488	333
Efter 5 år	6.254	6.979
I alt	6.794	7.379

Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af master, luftledninger samt reetablering af ejendomme af tredjemand. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger.

Forventede omkostninger til reetablering indeholder i sagens natur en betragtelig del af skøn. I praksis foretages der en teknisk vurdering af opgavens omfang, ud fra gældende lovkrav til reetablering, og en prisberegning, baseret på gældende standardpriser på eksempelvis nedbrydning, metalpriser m.v. Der sker en fremskrivning med den forventede inflation frem til reetablering og en tilbagediskontering baseret på et forventet normaliseret renteniveau, som er fastsat i forhold til tidspunktet for reetablering. Baseret på den langsigtede renteforventning i markedet ligger den anvendte tilbagediskonteringsats på 3,0% og inflationen på 2,5%. For regnskabsåret 2023 har det medført en realrente på 0,5%.

Der er ikke sket ændring i forudsætningen om andelen af anlæg, der skal reetableres.

Note 19 Koncern DKK mio.	TSO EL	TSO GAS	I alt	2023	2022
-----------------------------	--------	---------	-------	------	------

Regulatorisk periodisering

Henlagte flaskehalsindtægter	4.442	0	4.442	3.681
Henlagte EU-tilskud	756	477	1.233	1.270
Reservation af udskudt skat	-79	0	-79	436
Aktuel skat vedr. merværdi	0	0	0	-436
Øvrige	0	-33	-33	0
I alt	5.119	444	5.563	4.951

Forfaldstidspunktet forventes at blive:

Inden 1 år	120	-17	103	136
Mellem 1-5 år	478	66	544	544
Efter 5 år	4.521	395	4.916	4.271
I alt	5.119	444	5.563	4.951

Note 20 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022

Gæld til kredit- og realkreditinstitutter

Under 1 år	5.584	3.406	5.506	3.330
1-5 år	14.916	20.466	15.400	20.139
Efter 5 år	19.929	13.067	18.826	12.600
I alt	40.429	36.939	39.732	36.069

Note 21 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022

Periodeafgrænsningsposter (passiver)

Under 1 år	70	53	0	0
1-5 år	272	232	0	0
Efter 5 år	1.676	1.430	0	0
I alt	2.018	1.715	0	0

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

Note 22 Koncern DKK mio.	2023			2022		
	Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi	Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi

Leasingforpligtelser

Under 1 år	0	0	0	11	-4	6
1-5 år	0	0	0	0	0	0
Efter 5 år	0	0	0	0	0	0
I alt	0	0	0	11	-4	6

Note 23 Moderselskab

DKK mio.

Gæld til tilknyttede virksomheder

Energinet koncernen har indgået aftale om cash pool-ordning med Jyske Bank A/S og Nordea Abp, hvor Energinet SOV er kontoindehaver og de øvrige datterskaber er underkontoindehaver sammen med koncernens øvrige tilknyttede virksomheder.

De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver henholdsvis Jyske Bank A/S og Nordea Adp 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's konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2023 en gæld på DKK 3.583 mio. (Pr. 31. december 2022: Gæld på DKK 2.902 mio.)

Note 24 Koncern Mio.	Udløb	Kontrakt i valuta	Termin i valuta	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds- værdi i DKK
Afledte finansielle instrumenter						
Valutarisici på kontrakter (valutaterminsforretninger)						
GBP	2024-2025	-1	1	7	9	2
I alt				7	9	2
Renterisici på låneportefølje (renteswapaftaler)						
Fast rente til variabel rente	2024			1.000		3
Variabel rente til fast rente	2024-2029			1.692		38
I alt				2.692		41
Finansielle instrumenter i alt						43

Der er indgået aftale om afledte finansielle instrumenter kategoriseret i niveau 2 i dagsværdihierarkiet med henblik på at afdække rente- og valutarisici. Der er således indgået valutaswapaftaler for at sikre kursrisici på indgåede kontrakter, hvori der indgår elementer i fremmed valuta. Derudover er der indgået renteswapaftaler med henblik på styring af renterisiko på låneporteføljen.

Årets ændring efter skat på DKK 25 mio. er ført på egenkapitalen med DKK 25 mio. (2022: 25 mio.) under Reserve for sikringstransaktioner og med DKK 0 mio. (2022: 0 mio.) i resultatopgørelsen. Markedsværdien af finansielle instrumenter er DKK 43 mio., som er fordelt med DKK 43 mio. under "Andre tilgodehavender" og DKK 0 mio. under "Anden gæld".

Note 24 Moderselskab Mio.	Udløb	Kontrakt i valuta	Termin i valuta	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds- værdi i DKK
Afledte finansielle instrumenter						
Valutarisici på kontrakter (valutaterminsforretninger)						
GBP	2024-2025	-1	1	7	9	2
I alt				7	9	2
Renterisici på låneportefølje (renteswapaftaler)						
Fast rente til variabel rente	2024			1.000		3
Variabel rente til fast rente	2024			1.000		31
I alt				2.000		34
Finansielle instrumenter i alt						36

Der er indgået aftale om afledte finansielle instrumenter kategoriseret i niveau 2 i dagsværdihierarkiet med henblik på at afdække rente- og valutarisici. Der er således indgået valutaswapaftaler for at sikre kursrisici på indgåede kontrakter, hvori der indgår elementer i fremmed valuta. Derudover er der indgået renteswapaftaler med henblik på styring af renterisiko på låneporteføljen.

Årets ændring efter skat på DKK 0 mio. er ført på egenkapitalen med DKK 0 mio. (2022: 0 mio.) under Reserve for sikringstransaktioner og med DKK 0 mio. (2022: 0 mio.) i resultatopgørelsen. Markedsværdien af finansielle instrumenter er DKK 36 mio., som er fordelt med DKK 36 mio. under "Andre tilgodehavender" og DKK 0 mio. under "Anden gæld".

Note 25 Koncern og moderselskab

Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på DKK 697 mio. (2022: DKK 770 mio.) er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg vedr. gaslageraktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør DKK 1.182 mio. (2022: DKK 1.815 mio.).

Energinet har over for samarbejdspartnere stillet garantier for i alt NOK 5 mio. (2022: NOK 5 mio.).

Note 26 Koncern og moderselskab

Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Energinet er, som led i virksomhedens normale aktiviteter, part i et antal retstvister. Det store aktivitetsniveau på store anlægsprojekter og nærtstående deadlines. Der er, samlet i koncernen, hensat et beløb i niveauet DKK 0,5 mia. til verserende sager.

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

Energinet har huslejeoplygninger på DKK 72 mio. (2022: DKK 71 mio.), heraf forfalder DKK 17 mio. inden for 1 år, DKK 28 mio. mellem 2-5 år og DKK 27 mio. efter 5 år.

Energinet har leasingforpligtelser på DKK 25 mio. (2022: DKK 17 mio.), heraf forfalder DKK 10 mio. inden for 1 år og DKK 15 mio. mellem 2-5 år.

Energinet SOV er som administrationselskab sambeskattet med øvrige dattervirksomheder. Selskabet hæfter solidarisk med andre sambeskattede selskaber i koncernen for betaling af selskabsskatter og kildeskatter i sambeskatningskredsen.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Note 27 Koncern og moderselskab

Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder

Værdiansættelse af infrastruktur aktiver:

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 (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 7,48 %, med en maksimal regulatorisk soliditet på 50 %. 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. Det er Energinets vurdering, at den anvendte forrentning afspejler risikoen, hvorfor, der ikke er foretaget en hensættelse til et eventuelt tab afledt af den igangværende sag.

Gasbeholdninger

Energinets gasbeholdninger værdiansættes til kostpris eller nettorealiseringspris, 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 EI- og 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 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.

Systemydelse

Selskabet har en verserende tvist vedrørende udbetaling af reguleret pris/cost plus og ikke-markedsbaseret belastningsomfordeling af automatiske frekvensgenoprettelsesreserver. I forbindelse med aflæggelse af årsrapporten 2023 er der foretaget en hensættelse, baseret på skøn samt historiske data. Der forventes en afklaring af sagen i regnskabsåret 2024.

Selskabet har indgået en aftale om køb af systemydelse, som løber frem til august 2024. Aftalen omfatter omkostninger til at bringe tre værker tilbage i driftsklar stand samt efterfølgende driftsomkostninger. I forbindelse med aflæggelse af årsrapporten 2023 er der foretaget en indregning baseret på modtagne aconto afregninger, som vurderes at indeholde væsentlige skøn. Aftalen indeholder krav om en revisorerklæring, som først forventes modtaget efter aftalens udløb i 2024.

Note 28 Koncern og moderselskab

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter.

Note 29 DKK mio.	Koncern		Moderselskab	
	2023	2022	2023	2022
Honorar til ekstern og intern revisor				
EY Godkendt revisionspartnerselskab				
Revision af koncernregnskab og årsrapporter	2	1	1	1
Andre revisionserklæringer	1	0	0	0
Skattemæssig assistance	0	1	0	0
Andre ydelser	4	3	3	1
I alt	7	5	4	2

Rigsrevisionen (ekstern revisor) opkræver ikke honorar for udført revision.

Note 30 Koncern og moderselskab

Nærtstående parter

	Grundlag
Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet Holmens Kanal 20 1060 København K	100 % ejer
Bestyrelsen og direktionen	Ledelseskontrol

Note 30 Moderselskab

DKK mio.	2023	2022
Energinet har haft følgende transaktioner med nærtstående parter:		
Salg af timer og ydelser	1.482	1.310
Køb af timer og ydelser	-16	-56
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	686	451
Renteomkostninger til tilknyttede virksomheder	-213	-5
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	28.631	25.153
Gæld til tilknyttede virksomheder	-3.611	-1.795

Vederlag til direktion og bestyrelse fremgår af note 4

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Energinet skal ifølge lovgivningen udarbejde årsrapport efter reglerne i årsregnskabsloven, der gælder for statslige aktieselskaber. Årsrapporten er således aflagt som klasse D-virksomhed.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2022.

Ny økonomisk regulering

Energinets TSO-aktiviteter har hidtil været underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip.

Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S er per 1. januar 2023 overgået til indtægtsrammeregulering mens Energinet Systemansvar A/S og Energinet DataHub A/S fortsat er under den eksisterende hvile-i-sig-selv-regulering til og med 31. december 2024.

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

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

Generelt om indregning og måling

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde koncernen, 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 aktivers 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.

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

Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter modervirksomheden Energinet samt datterselskaber, hvori Energinet råder over mere end 50 % af stemmerettighederne. Virksomheder, der ikke er datterselskaber, men i hvilke Energinet besidder 20 % eller mere af stemmerettighederne og udøver en betydelig indflydelse på disse selskabers driftsmæssige og finansielle ledelse, betragtes som kapitalinteresser.

Koncernregnskabet udarbejdes på grundlag af regnskaber for Energinet og datterselskaberne ved sammenlægning af regnskabsposter af ensartet karakter og ved eliminering af interne indtægter og omkostninger, interne mellemværender og udbytte samt fortjeneste og tab ved interne dispositioner.

Ved køb af nye virksomheder anvendes overtagelsesmetoden, hvorefter de nytilkøbte virksomheders identificerede aktiver og forpligtelser måles til dagsværdi på erhvervelsestidspunktet. Der tages hensyn til skatteeffekten af de foretagne omvurderinger.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsesværdi og dagsværdi af overtagne, identificerede aktiver og forpligtelser indregnes under immaterielle anlægsaktiver og afskrives systematisk over resultatopgørelsen efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid.

Negative forskelsbeløb (negativ goodwill), der modsvarer en forventet ugunstig udvikling i de pågældende virksomheder, indregnes i balancen under "Hensatte forpligtelser" og indregnes i resultatopgørelsen, i takt med at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

Goodwill og negativ goodwill fra erhvervede virksomheder kan reguleres indtil udgangen af året efter anskaffelsen.

Energinets kapitalandel i datterselskaber udlignes med datterselskabets regnskabsmæssige indre værdi på anskaffelsestidspunktet (past equity-metoden). Datterselskabernes regnskaber, der anvendes til brug for konsolideringen, udarbejdes i overensstemmelse med koncernens regnskabspraksis.

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder medtages i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet, og når Energinet opnår bestemmende indflydelse over virksomheden. Solgte virksomheder medtages indtil afhændelsestidspunktet.

Sammenligningstal korrigeres ikke for nyerhvervede, solgte og afviklede virksomheder eller aktiviteter. Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller afvikling af dattervirksomheder og kapitalinteresser opgøres som forskellen mellem salgssummen eller afviklingssummen og den regnskabsmæssige værdi af nettoaktiver på salgstidspunktet, inklusive ikke-afskrevet goodwill samt forventede omkostninger til salg eller afvikling.

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 og indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under "Finansielle indtægter og omkostninger".

Ved indregning af udenlandske datterselskaber og kapitalinteresser betragtes disse som selvstændige enheder, hvor resultatopgørelsen omregnes til en gennemsnitlig valutakurs, og balanceposterne omregnes til balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske datterselskabers egenkapital ved årets begyndelse til balancedagens valutakurs samt ved omregning af resultatopgørelser fra gennemsnitskurs til balancedagens valutakurs, indregnes direkte på egenkapitalen.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i "Andre tilgodehavender", henholdsvis "Anden gæld".

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv

eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i værdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige aktiver eller forpligtelser, indregnes i andre tilgodehavender eller anden gæld og i egenkapitalen. Resultater den fremtidige transaktion i indregning af aktiver eller forpligtelser, overføres beløb, som tidligere er indregnet på egenkapitalen, til kostprisen for henholdsvis aktiv eller forpligtelsen. Resultater den fremtidige transaktion i indtægter eller omkostninger, overføres beløb, som tidligere er indregnet i egenkapitalen, til resultatopgørelsen i den periode, hvor det sikrede påvirker resultatopgørelsen.

Dagsværdi

Dagsværdiansættelsen tager udgangspunkt i det primære marked. Hvis et primært marked ikke eksisterer, tages udgangspunkt i det mest fordelagtige marked, som er det marked, der maksimerer prisen på aktivet eller forpligtelsen.

Alle aktiver og forpligtelser, som måles til dagsværdi, eller hvor dagsværdien oplyses, er kategoriseret efter dagsværdihierarkiet, som er beskrevet nedenfor:

Niveau 1: Værdi opgjort ud fra dagsværdien på tilsvarende aktiver/forpligtelser på et velfungerende marked.

Niveau 2: Værdi opgjort ud fra anerkendte værdiansættelsesmetoder på baggrund af observerbare markedsinformationer.

Niveau 3: Værdi opgjort ud fra anerkendte værdiansættelsesmetoder, og rimelige skøn foretages på baggrund af ikke-observerbare markedsinformationer.

Hvis det ikke er muligt at opgøre en pålidelig dagsværdi efter ovenstående niveauer, måles aktivet eller forpligtelsen til kostprisen.

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 erhvervelsestidspunktet 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.

Resultatopgørelsen Omsætning

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

Omsætning omfatter transmission af elektricitet, naturgas og relaterede services. 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.

I omsætningen indgår betalinger fra virksomhedens kunder, som virksomheden i henhold til lovgivningen skal opkræve og administrere, og som afregnes til producenterne af miljøvenlig elektricitet. Omsætningen viser således det samlede omfang af de aktiviteter, virksomheden administrerer.

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

Omsætning vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Under nettoomsætningen før regulatoriske poster indregnes samlet:

- Tarifindtægter TSO-EL
- Tarifindtægter TSO-GAS
- Indtægter fra udenlandsforbindelser
- Balancering og køb af regulerkraft
- Markedsbaseret omsætning
- Øvrig omsætning

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 en del af de realiserede finansielle poster samt en egenkapitalforrentning.

For selskaberne under hvile-i-sig-selv-reguleringen opgøres en tilladt indtægt svarende til de afholdte omkostninger samt konsolidering af grundkapitalen.

Midlertidige forskelle mellem de realiserede indtægter og hhv. indtægtsrammen for de indtægtsrammeregulerede selskaber eller de tilladte indtægter for selskaberne underlagt hvile-i-sig-selv-reguleringen 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 tidshorison for indregning, eksempelvis henlagte flaskehalsindtægter og EU-tilskud. Disse poster vil også blive indregnet i tariffene, men over en noget længere og ofte ubestemt tidshorison, på tidspunktet for regnskabsafsløggelsen. 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.

Tilskud fra EU

Tilskud fra EU's Recovery fond indregnes i resultatopgørelsen, når tilskudsbetingelserne for modtagelse er opfyldt. Tilskuddene har til formål at sikre genopretning gennem støtte til økonomiske aktiviteter i EU og dermed beskæftigelsen. Tilskuddet disponeres til regulatoriske periodiseringer, som efterfølgende systematisk tilbageføres i resultatopgørelsen.

Øvrige EU-tilskud til investeringer indregnes i balancen under periodeafgrænsningsposter og indtægtsføres i takt med afskrivning af de aktiver, som de vedrører.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter.

Andre eksterne omkostninger

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

Personaleomkostninger

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

Af- og nedskrivninger

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

Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder

I moderselskabets resultatopgørelse indregnes de tilknyttede virksomheders resultat efter skat.

Resultat i kapitalinteresser og andre kapitalandele

Udbytte fra kapitalandele i kapitalinteresser og andre kapitalandele indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklarerer.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og omkostninger, kursgevinster og

kurstab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta, indeksregulering af restgælden vedrørende indekslån samt amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat af årets resultat

Energinet er sambeskattet med danske koncernforbundne virksomheder. Selskabet fungerer som administrationselskab, hvorved den samlede danske skat for alle koncernforbundne virksomheder betales af Energinet.

Den aktuelle danske selskabsskat fordeles fortsat mellem de sambeskattede virksomheder i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling).

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. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

De sambeskattede virksomheder indgår i acontoskatteordningen. Tillæg, fradrag og godtgørelser indgår i finansielle poster.

Segmentoplysninger

Segmentoplysninger afgives efter forretningsområder for el og gas. Segmentoplysningerne følger koncernens regnskabspraksis, risici og interne økonomistyring. Der gives ikke særskilt segmentoplysninger for moderselskabet. Der henvises til segmentnoten for koncernen.

Aktiver

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.

Rettigheder omfatter opkrævningsrettigheder vedrørende systemtjenester, transitaftaler, fastprisaftaler på gaslagerkapacitet, havmølletilslutninger, anvendelse af infrastruktur ejet af 3-mand mv.

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

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

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

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

Afskrivningsperioden for erhvervede licenser og rettigheder er fastsat til aftaleperioden.

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

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

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

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 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".

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
Anlægs gas	Afskrives ikke
Andre anlæg, drifts- materiel og inventar	3-10 år

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

Brugstiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revideres 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".

Leasingkontrakter
Virksomheden har valgt IAS 17 som fortolkningsbidrag for klassifikation og indregning af leasingkontrakter.

Leasingkontrakter vedrørende aktiver, hvor selskabet har alle væsentlige risici og fordele forbundet med ejendomsretten (finansiel leasing), måles ved første indregning i balancen til laveste værdi af dagsværdi og nutidsværdien af de fremtidige leasingydelse. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingaftalens interne rentefod eller den alternative lånerente som diskonteringsfaktor.

Finansielt leasede aktiver behandles herefter som virksomhedens øvrige aktiver. Den kapitaliserede restleasingforpligtelse indregnes i balancen som en gældsforpligtelse, og leasingydelsens rentedel indregnes over kontraktens løbetid i resultatopgørelsen.

Alle øvrige leasingkontrakter betragtes som operationel leasing. Ydelser i forbindelse med operationel leasing og øvrige lejeaftaler indregnes i resultatopgørelsen over kontraktens løbetid. Selskabets samlede forpligtelse vedrørende operationelle leasing- og lejeaftaler oplyses under eventualposter m.v.

Finansielle anlægsaktiver
I årsregnskabet for moderselskabet indregnes kapitalandele i datterselskaber efter den indre værdis metode, dvs. til den forholdsmæssige andel af den regnskabsmæssige indre værdi i disse virksomheder.

Andel af resultat i datterselskaber er indregnet i moderselskabets resultatopgørelse.

I moderselskabet henlægges den samlede nettoopskrivning af kapitalandele i datterselskabet via overskudsdisponeringen til reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode.

Kapitalandele i kapitalinteresser måles til kostpris.

Andre kapitalandele og øvrige finansielle anlægsaktiver måles til kostpris.

I kostprisen indgår købsvederlaget opgjort til dagsværdi med tillæg af direkte købsomkostninger.

Værdiforringelse af langfristede aktiver
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 et 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.

Varebeholdninger
Varebeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter og gasrør samt råvarer og hjælpematerialer på lager.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere. Råvarer og hjælpematerialer måles til kostpris på baggrund af gennemsnitlige anskaffelsespriser.

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

Underdækning
Er selskabets realiserede indtægter lavere end hhv. indtægtsrammen for de indtægtsrammeregerede selskaber eller de tilladte indtægter for selskaberne underlagt hvile-i-sig-selv reguleringen, indregnes forskellen i balancen som en regulatorisk underdækning (Tilgodehavende hos forbrugerne) til senere indregning i tarifferne.

Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser
Virksomheden har som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender valgt IAS 39.

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet.

Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsssats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

Igangværende arbejde for fremmed regning
Igangværende arbejde måles til salgsværdien af det udførte arbejde opgjort på grundlag af færdiggørelsesgraden.

Færdiggørelsesgraden opgøres som andelen af de afholdte omkostninger i forhold til forventede samlede omkostninger på projektet. Når det er sandsynligt, at de samlede omkostninger på projektet vil overstige de samlede indtægter på et projekt, indregnes det forventede tab i resultatopgørelsen.

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

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

Andre tilgodehavender
Andre tilgodehavender omfatter markedsværdi af finansielle instrumenter, tilskud fra staten og EU samt øvrige tilgodehavender.

Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Periodeafgrænsningsposter (aktiv)
Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Likvider
Likvider omfatter likvide beholdninger.

Egenkapital Grundkapital
Grundkapital er udtryk for nettoværdien af indskudte aktiver og passiver i forbindelse med virksomhedens stiftelse. Grundkapitalen realværdiseres med en årlig kapitalisering fastsat af Forsyningstilsynet.

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.

Reserve for sikringsinstrumenter
Reserve for sikringstransaktioner indeholder den akkumulerede nettoændring i dagsværdien af sikringstransaktioner, der opfylder kriterierne for sikring af fremtidige betalingsstrømme, og hvor den sikrede transaktion endnu ikke er realiseret. Reserven opløses, når den sikrede transaktion realiseres, hvis de sikrede pengestrømme ikke længere forventes realiseret, eller sikringsforholdet ikke længere er effektivt. Reserven for sikringstransaktioner repræsenterer ikke en selskabsretlig binding og kan derfor udgøre et negativt beløb.

Forpligtelser Reetableringsforpligtelser
Hensatte reetableringsforpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes.

Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer Energinets generelle renteniveau. Forpligtelserne indregnes,

Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer i prisniveau, inflation og diskonteringsrente.

Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

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

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

Selskabsskat og udskudt skat
Efter sambeskatningsreglerne overtager Energinet som administrationsselskab hæftelsen for datterselskabernes selskabsskatter over for skattemyndighederne i takt med datterselskabernes betaling af sambeskatningsbidrag.

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af periodens 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 den på balancedagen vedtagne skattesats. Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende skattemæssigt ikke afskrivningsberettiget goodwill og kontorejendomme samt andre poster, hvor midlertidige forskelle bortset fra virksomhedsovertagelser er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på resultat eller skattepligtig indkomst.

Finansielle gældsforpligtelser

Gæld til realkreditinstitutter og kreditinstitutter indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så forskellen mellem provenu og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden under finansielle poster.

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

Overdækning

Er selskabets realiserede indtægter højere end hhv. indtægtsrammen for de indtægtsrammeregerede selskaber eller de tilladte indtægter for selskaberne underlagt hvile-i-sig-selv-reguleringen, indregnes forskellen i balancen som en regulatorisk overdækning (Gæld til forbrugere) til senere indregning i tariffene.

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.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen er opstillet efter den indirekte metode med udgangspunkt i resultatet før finansielle poster. Pengestrømsopgørelsen viser koncernens pengestrømme for året samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Der er ikke udarbejdet en særskilt pengestrømsopgørelse for moderselskabet i henhold til årsregnskabslovens §86. Der henvises til pengestrømsopgørelsen for koncernen.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktiviteten opgøres som resultat af primær drift reguleret for ikke-likvide driftsposter,

finansielle indtægter og omkostninger, betalt selskabsskat og ændring i driftskapitalen.

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter omfatter køb og salg af anlægsaktiver samt modtagne udbytter.

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter omfatter afdrag og optagelse af kort- og langfristet gæld hos realkredit- og kreditinstitutter.

Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter

Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter omfatter saldi i kreditinstitutter samt likvide beholdninger.

HOVED- OG NØGLETALSDEFINITIONER

AFKASTGRAD (RETURN ON CAPITAL EMPLOYED)	Årets resultat efter skat + Finansielle poster / Egenkapital + Rentebærende gælde – Likvider.
ANTAL ARBEJDSULYKKER MED FRAVÆR PR. MILLION ARBEJDS TIMER	Antal uheld og fravær blandt internt personale pr. million arbejdstimer og eksterne entreprenører (12-måneders gennemsnit).
CAPEX	Vægtet indeks for udvikling i enhedsomkostninger pr. komponenttype
CYBER- OG INFORMATIONSSIKKERHED	Modenhedsniveau for styring af informationssikkerhed for Energinets forsyningskritiske systemer. Modenhedsniveauet er vurderet på en skala fra 0 (ikke eksisterende) til 5 (optimeret).
DRIFTSLIKVIDITET/GÆLD	Driftsaktivitet x 100 / Rentebærende gæld
DRIFTSOMKOSTNINGER	Driftsomkostninger omfatter omkostninger til administration og personale omkostninger.
EBITDA	Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat.
EBITDA-MARGIN	EBITDA / omsætning x 100
EFFEKTIVITETSFORBEDRING	Effektivitetsforbedringer opgøres pba. en fastlagt ramme for driftsomkostninger sat i forhold til de faktiske omkostninger for året
EGENKAPITALSFORRENTNING	Egenkapitalforrentningen opgøres som årets resultat før skat divideret med middelværdien af egenkapitalen primo og ultimo året
FORSYNINGSTILSYNET UDMELDTE PRISTALSREGULERING	Indeksstigning, jf. forsyningstilsynet udmeldte pristalsindeks
GRØN GAS	Andelen af biogas set i forhold til det samlede danske gasforbrug og opgøres som et 12 måneders glidende gennemsnit.
IKKE LEVERET EL	Ikke leveret energi opgjort som sekunder, som Energinet er ansvarlige for. Målingerne foretages for transmissionsnettet på 100 kV og derover.
IT-HÆNDELSER	Antal hændelser med tab af kritisk IT-understøttelse.
KONSOLIDERING AF GRUNDKAPITAL	Årets realværdisikring af grundkapitalen i henhold til Forsyningstilsynet udmeldte pristalsindeks.
MEDARBEJDERE	Gns. antal fuldtidsmedarbejdere omregnet efter ATP-metoden.
MEDARBEJDEROMSÆTNING	(Tilgang + afgang) 2x 100 / Antal medarbejdere ultimo
OMDØMME	Et udvalg af interessenter spørges i en online omdømmemåling om deres vurdering af Energinets opgaveløsning.
PRODUKTIVITETSFORBEDRING	Opgøres som procentuel forbedring af forholdet output/input for den løbende drift ift. basisåret 2019. Det afgrænses fra nye og bortfaldne aktiviteter ved at give tillæg og fradrag for disse. For de vedblivende aktiviteter antages output konstant.
RESULTAT AF PRIMÆR DRIFT	Resultat før finansielle poster +/- Andre driftsindtægter og Andre driftsomkostninger
SOLIDITETSGRAD	Egenkapital x 100 / Balancesum
SVIGT AF GASFORSYNING	Antallet af gasforsyningssvigt, som kan henføres til Energinet, hvor forbrugeren ikke forsynes med gas.
SYGEFRAVÆR	Antal fraværstimer grundet sygdom x 100 / Antal normtimer
TRIVSEL/ENGAGEMENT	Opgøres ud fra score i intern trivselsmåling for spørgsmål omkring motivation og anbefalingsgrad
VIND OG SOL	Andelen af elektricitet fra solceller og vindmøller på elnettet set i forhold til det samlede danske elforbrug.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet for regnskabsåret 1. januar-31. december 2023.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven og Lov om Energinet.

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

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

Den supplerende beretning indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for sådanne beregninger.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med Lov om Energinet og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Årsrapporten indstilles til klima-, energi- og forsyningsministerens godkendelse.

FREDERICIA DEN 19. APRIL 2024

DIREKTIONEN



Thomas Als Egebo
Administrerende direktør, CEO

Søren Dupont Kristensen
Driftsdirektør, COO

Torben Thyregod
Finansdirektør, CFO

BESTYRELSEN



Mogens Lykketoft
Formand

Berit Schilling Nielsen*

Hanne Binder
Hanne Binder*

Lars Erik Clausen

Marianne Sørensen Henriksen

Nana Bule Sejbæk

Niels Frederik Bergh-Hansen

Poul Mortensen*

Rikke Hvilshøj
Rikke Hvilshøj

Søren Marinus Sørensen

* Medarbejdervalgte

DEN UAFHÆNGIGE INTERNE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til Klima-, energi- og forsyningsministeren

Konklusion

Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for Energinet for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis for såvel koncernen som selskabet, samt pengestrømsopgørelse for koncernen. Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven. Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling per 31. december 2023 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og Lov om Energinet.

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 bestemmelserne i Lov om Energinet. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet" (herefter benævnt "regnskaberne").

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af koncernen 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 regnskaberne

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og 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 regnskaberne uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved udarbejdelsen af regnskaberne er ledelsen ansvarlig for at vurdere koncernens og selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskaberne på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere koncernen eller selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af regnskaberne

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskaberne 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 regnskaberne.

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 regnskaberne, 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 koncernens og 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 regnskaberne 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 koncernens og 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 regnskaberne 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 koncernen og selskabet ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskaberne, herunder noteoplysningerne, samt om regnskaberne afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.
- Opnår vi tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis for de finansielle oplysninger for virksomhederne eller forretningsaktiviteterne i koncernen til brug for at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og udføre koncernrevisionen. Vi er eneansvarlige for vores revisionskonklusion.

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

I tilknytning til vores revision af regnskaberne er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskaberne 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 regnskaberne 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 juridiskkritisk 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 regnskabet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridiskkritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. I vores

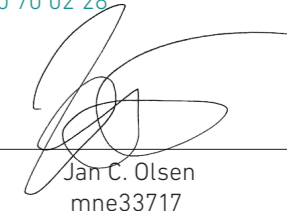
juridiskkritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. 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 de aktiviteter, der er omfattet af regnskabet.

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 19. APRIL 2024

EY Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28



Jan C. Olsen
mne33717

Statsautoriseret revisor



Michael N. C. Nielsen
mne26738

Statsautoriseret revisor

RIGSREVISIONENS REVISIONSPÅTEGNING

Til klima-, energi- og forsyningsministeren

REVISIONSPÅTEGNING PÅ KONCERNREGNSKABET OG ÅRSREGNSKABET

Konklusion

Rigsrevisionen har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet for regnskabsåret 1. januar-31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis, for såvel koncernen som modervirksomheden samt pengestrømsopgørelse for koncernen.

Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven og Lov om Energinet.

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling per 31. december 2023 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar-31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og Lov om Energinet.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres på grundlag af bestemmelserne i rigsrevisorloven, §2, stk. 1. nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt bestemmelserne i Lov om Energinet, §11, stk. 2.

Vores ansvar ifølge standarderne for offentlig revision er nærmere

beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet".

Rigsrevisor er uafhængig af Energinet i overensstemmelse med rigsrevisorlovens §1, stk. 6.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Ledelsens ansvar for koncernregnskabet og årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og Lov om Energinet.

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et koncernregnskab og et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

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

Rigsrevisionens ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om koncernregnskabet og 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 standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres på grundlag af bestemmelserne i rigsrevisorloven, §2, stk. 1. nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt bestemmelserne i Lov om Energinet, §11, stk. 2, 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 standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres på grundlag af bestemmelserne i rigsrevisorloven, §2, stk. 1. nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt bestemmelserne i Lov om Energinet, §11, stk. 2, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet og 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 Energinets 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 koncernregnskabet og 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 Energinets 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 koncernregnskabet og årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Energinet ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af koncernregnskabet og årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om koncernregnskabet og årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

- Opnår vi tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis for de finansielle oplysninger for virksomhederne

eller forretningsaktiviteterne i koncernen til brug for at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og udføre koncernrevisionen. Vi er eneansvarlige for vores revisionskonklusion.

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

Udtalelse om ledelsesberetningen

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

I tilknytning til vores revision af koncernregnskabet og 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 de krævede oplysninger i henhold til årsregnskabslovens regler.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med koncernregnskabet og årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i årsregnskabsloven. 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 regnskabsafleggelsen, 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 virksomheder, 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 regnskabsafleggelsen, 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, 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.

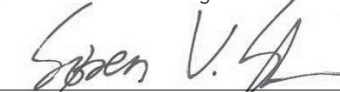
KØBENHAVN DEN 19. APRIL 2024

Rigsrevisionen

CVR-nr. 77 80 61 13



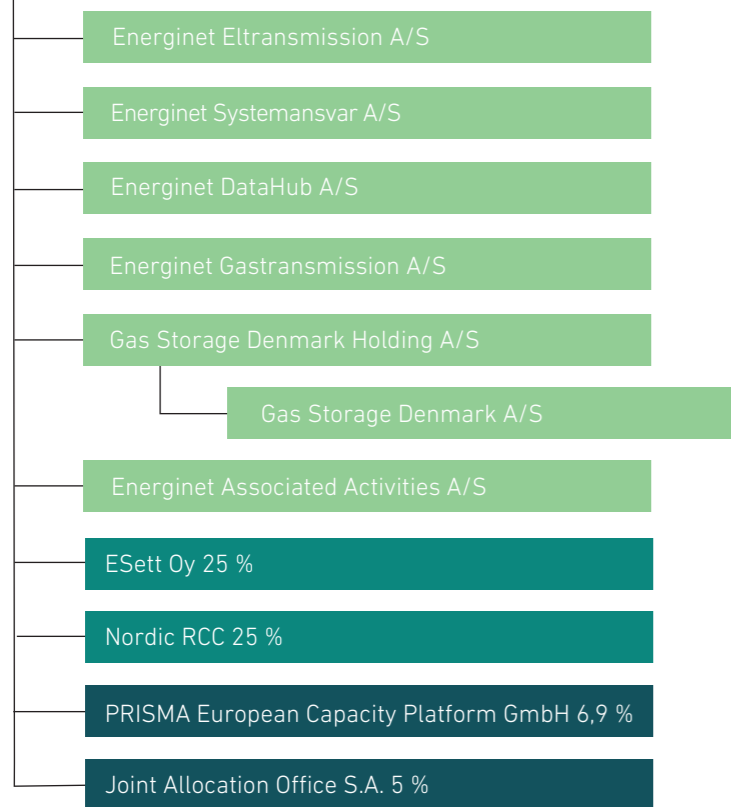
Yvan Pedersen
Afdelingschef



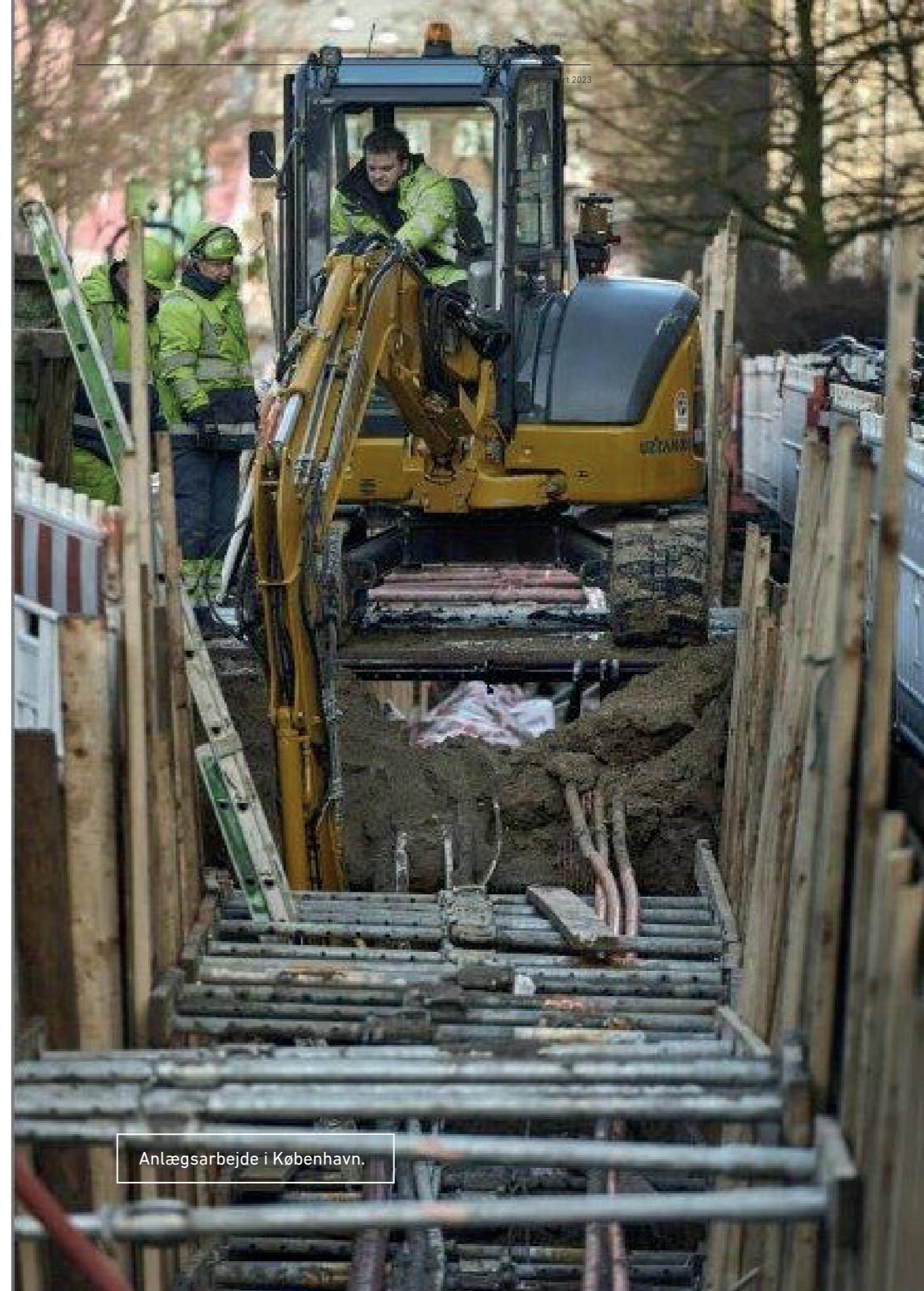
Søren Vadskjær Skyum
Kontorchef

KONCERNEN PER 31. DECEMBER 2023

ENERGINET



- Datterselskaber
- Kapitalinteresser
- Kapitalandel



Anlægsarbejde i København.



ENERGINET

Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44

info@energinet.dk
www.energinet.dk