



ENERGINET

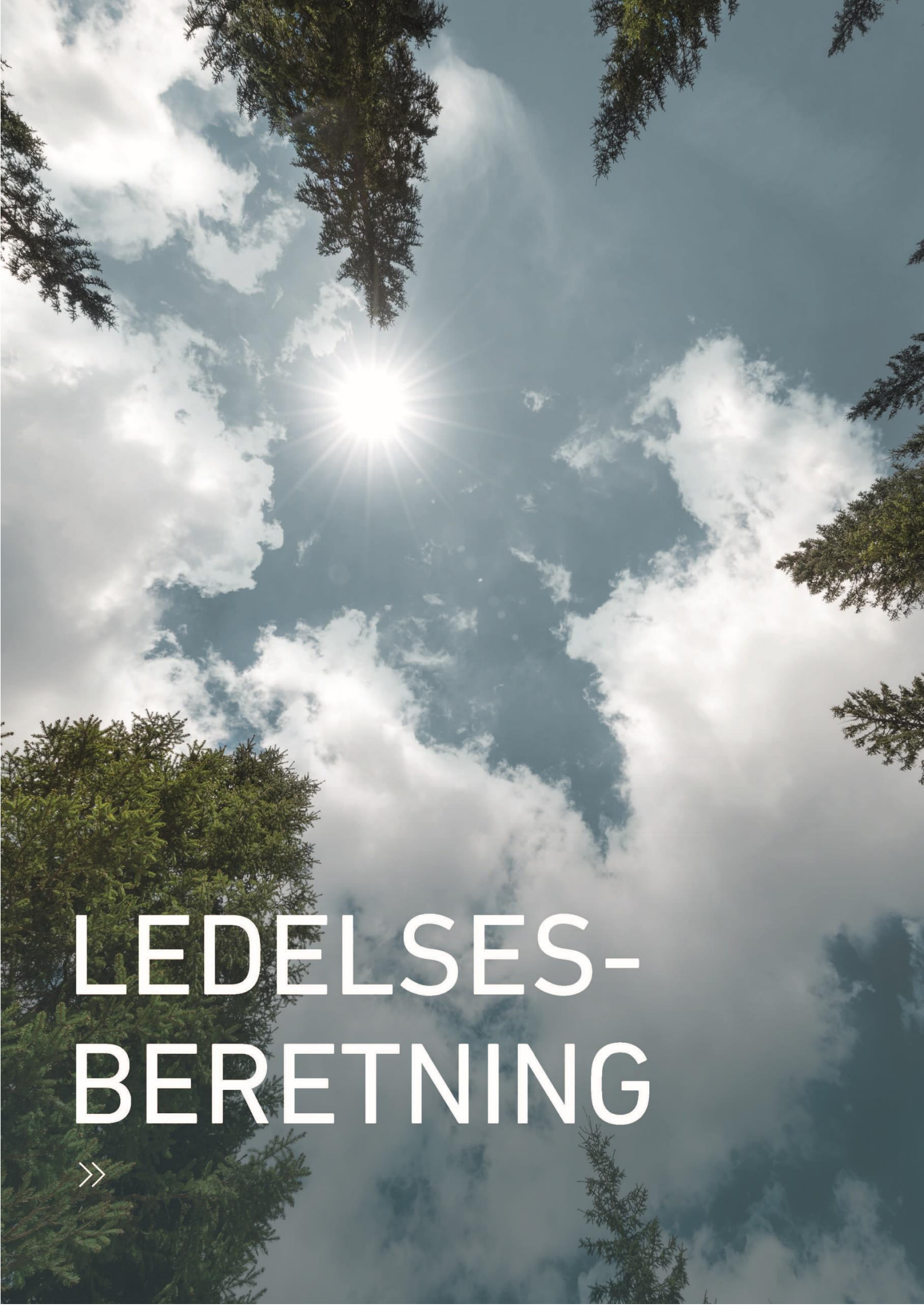


2022

HALVÅRS- RAPPORT

Indhold

Ledelsesberetning	3
Halvårsrapport.....	13
Regnskabsberetning	14
Regnskab for koncernen.....	21
Anvendt regnskabspraksis.....	27
Ledespåtegning	29
Hoved- og nøgletal	31

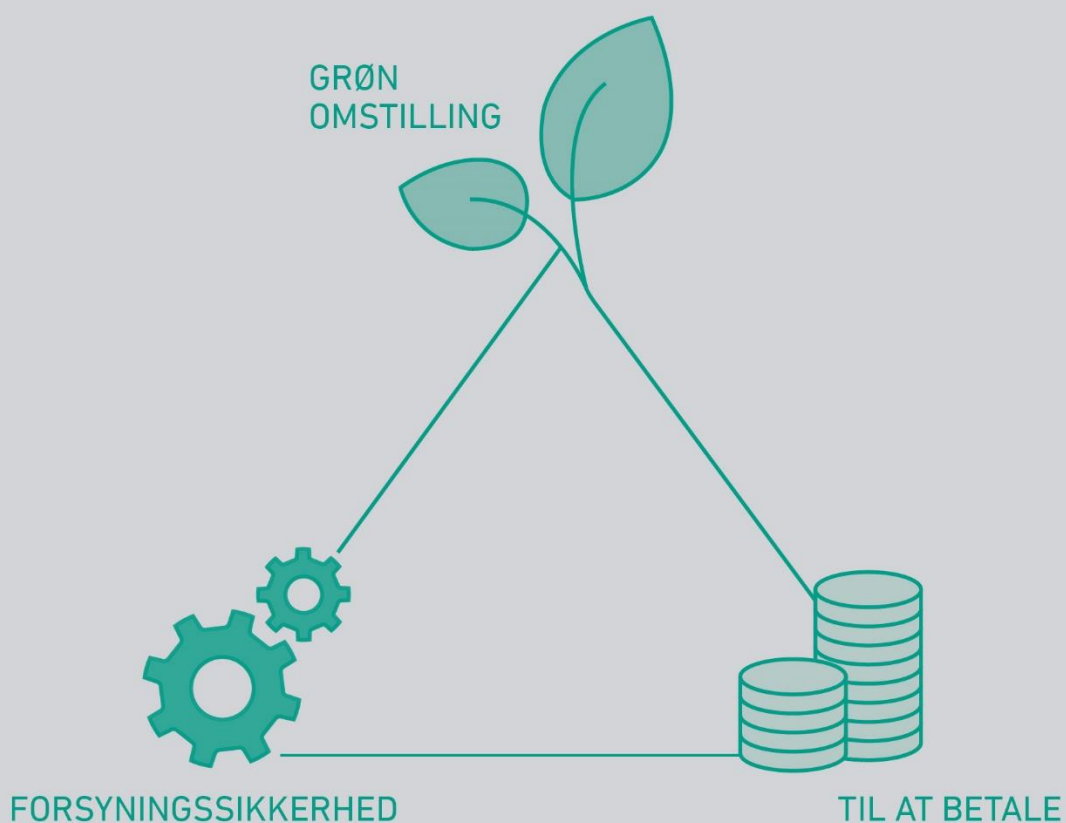


LEDELSES- BERETNING



ENERGIENS TRILEMMA

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



Ledelsesberetning

Det første halve år af 2022 var på mange måder med til at skrive historie. Desværre. For i kølvandet på en også nærmest historisk pandemi, invaderede Rusland d. 24. februar Ukraine til verdens forbløffelse og fordømmelse. Dermed blev der igen vendt op og ned på vores verdensbillede - denne gang med en direkte konsekvens for det energi- og sikkerhedspolitiske miljø i Europa, som med de russiske krigshandlinger smeltede sammen til ét. Den alvorlige situation i Ukraine vækker bekymring og usikkerhed globalt - og påvirker i stigende grad verdensøkonomien og særligt europæiske borgere og samfund i form af inflation og energipriser, som er taget på himmelflugt.

I Europa stod det hurtigt klart, at landene skal være uafhængige af den russiske gas og at det skal ske i en rasende fart. Et behov, der blev endnu mere udtalt, da russerne i juni reducerede flowet i gasledningen Nord Stream 1 med 60 pct. På linje med andre europæiske lande besluttede Energistyrelsen at gå et niveau op i gas-beredskabet og erklære "Early Warning", som er første niveau i Danmarks samlede plan for at sikre gas i tilfælde af en alvorlig forsyningskrise. Vi står dog robust i Danmark, fordi vi har meget grøn energi – og i tilfælde af et fuldt stop for gasleverancer ligger der planer klar til at sikre forbrugerne.

Forår og sommer 2022 har da heller ikke skortet på politiske initiativer, der skal accelerere den grønne omstilling og øge uafhængigheden af russisk gas og olie.

Masser af politisk aktivitet puster massivt til den grønne omstilling

Allerede i marts 2022 landede EU Kommissionens udspil (REpowerEU) med en ambitiøs målsætning om, at vi inden for ét år (blandt andet) skal nedbringe EU's forbrug af russisk naturgas med to tredjedele og sikre en fuldstændig udfasning inden 2030. Det forudsætter alternative grønne brændsler og adgang til masser af grøn strøm.

Her kan Danmark spille en helt central rolle med sit særlige potentiale inden for vedvarende energi. Med forårets vigtige og skelsættende politiske initiativer og aftaler er det potentiale rykket et stort skridt nærmere sin indfrielse. Den nyligt indgåede "Klimaaf tale om grøn strøm og varme 2022" baner blandt andet vejen for 4 gigawatt ekstra havvind inden 2030 og en firedobling af elproduktion fra sol- og vind på land. Samtidig inkluderer aftalen en udfasning af naturgas til opvarmning og fremrykning af planerne for et 100 pct grønt gassystem i 2030. Også Power-to-X-strategi aftalen fra midten af marts, som sigter mod op til 4-6 GW elektrolysekapacitet i 2030, spiller stærkt sammen med ambitionerne i klimaaf talen.

Samtidig har statsledere fra Danmark, Tyskland, Holland og Belgien ved det såkaldte Nordsøtopmøde d. 18. maj skrevet under på en erklæring, hvor man lover at tidoble kapaciteten i Nordsøen med offshore vind, der kan levere 65 GW i 2030 og 150 GW i 2050. En vidtrækkende aftale, der ved sin afslutning betyder grøn strøm til 230 mio. europæiske husstande – og storskala produktion af grønne brændsler via Power-to-X.

Alt sammen vigtige og ambitiøse klimapolitiske begivenheder, der for alvor sparker til den grønne omstilling af Danmark og Europa – og som vil yde et væsentligt bidrag til Danmarks klimamål for 2030 og geopolitisk uafhængighed.

Udviklingen stiller enorme krav til den europæiske og danske energisektor og påvirker således hele fundamentet for Energinets kerneopgave.

Hvad betyder udviklingen for Energinets fremtidige opgaver?

Vi skal udbygge elnettet, så det kan transportere den firedobbelte strøm i 2030. Vi skal tilslutte VE-udviklere langt hurtigere. Vi skal understøtte et 100 pct grønt gassystem bl.a. gennem en fordobling af de nuværende tilbageførselsanlæg, som går fra de nuværende 4 til 10 anlæg. Vi skal finde nye tekniske og digitale løsninger, der kan sikre en fortsat høj forsyningssikkerhed i et energisystem, der producerer strøm som solen skinner og vinde blæser. Og vi skal gøre det med hjælp fra vores omverden og i tæt samarbejde med aktører inden og udenfor vores sektor.

Alt i alt skal vi lykkes med en kompleks opgave, der aldrig er løst før: vi skal bygge et energisystem, der er baseret på 100 pct vedvarende energi. Og vi skal gøre det i et meget højt tempo. Så (pris)effektivt, bæredygtigt og sikkert som muligt. Det kræver en rettesnor for udviklingen af vores organisation og måden, vi løser vores opgaver på. Derfor arbejder vi på en ny strategi, der skal sikre, at vi leverer på forventningerne og den vigtige samfundsopgave, vi løser. Visionen er den samme – ”Grøn energi for en bedre verden”.

Kort- og langsigtede investeringer og initiativer i 2022's første halvår

Det har været et hæsblæsende halvår med en række aktiviteter på tværs af hele Energinet. Initiativer, der på forskellig vis understøtter udviklingen og en accelereret grøn omstilling af vores energisystemer. Eksempler:

- Over de næste 5 år investerer vi 30 milliarder kroner i udbygning af el- og gastransmissionsnettene. 25 milliarder kroner går til fremtidssikring af eltransmissionsnettet. 5 milliarder kroner går til gastransmissionsnettet.
- Vi udliciterer opgaver for 10 milliarder kroner til eksterne leverandører, som rundt om i landet skal levere ”nøglefærdige” højspændingsstationer, elforbindelser mv.
- Vi standardiserer og effektiviserer udbygningen eltransmissionsnettet, bl.a. fordi en stor del af elnettet netop i disse år når sin levetid og skal udskiftes for fortsat at være sikkert og stabilt.
- Vi har lavet en langsigtet udviklingsplan med over 300 el- og gasprojekter
- Gas Storage Denmark (datterselskab i Energinet) skal arbejde med forberedelserne af et CO2-lager i Stenlille. Det er også et af resultaterne af juni måneds politiske aftale om rammevilkår for CO2-lagring i Danmarks undergrund
- Vi opdaterer og videreudvikler Kapacitetskort (www.kapacitetskort.dk) med informationer om mere end 1000 knudepunkter i elnettet, så opstillere af fx nye solcelleparker og vindmøller kan se, hvor elnettet allerede nu har plads til nye anlæg.
- Tariffer, tilslutningsbetalinger mv. skal moderniseres, så de passer til et grønt energisystem med store mængder ny, fluktuerende energi.
- Vi arbejder fokuseret med IT, digitalisering og innovation som en vigtig løftestang for at lykkes med så kompleks en opgave. Et par eksempler fra halvåret er

- at version 1.0 af platformen EnergiOprindelse blev frigivet og nu gør det muligt for erhvervsbrugere at spore sin energi samt overvåge CO₂-aftrykket i den enkelte time, og derved kunne tage grønnere valg i hverdagen. Det gælder på el-området for nuværende, men løsningen rummer samme potentiale for de øvrige energikilder. Se mere på www.energioprindelse.dk
- Der arbejdes på en robust digital it-løsning, der skal sætte vores kontrolcenter i stand til at træffe rigtige og hurtige beslutninger, når de ikke længere kan trække på de stabile og relativt få kraftværker, men skal sikre balance i systemet ved hjælp af tusindvis af kilder rundt om i landet. (Se mere på www.energinet.dk/digitalt-kontrolcenter.)
Også internationalt arbejder vi sammen med de øvrige nordiske TSO'er på at digitalisere og automatisere balanceringen af det nordiske elsystem (Nordic Balancing Model).

Rekordhøj anlægsaktivitet og vigtige milepæle

En stærk infrastruktur bliver afgørende for den grønne omstilling af vores energisystemer. En mangedobling af produktionen af grøn energi på få år kræver, at vi renoverer og udbygger massivt. Energinet har allerede i dag stor anlægsaktivitet spredt ud over hele landet – og vi giver her en status på dette halvårs vigtigste milepæle. Der er i alt investeret 3,8 mia. kr. i første halvår 2022 inkl. modningsprojekter. De 3 største investeringer beløbsmæssigt i 1. halvår er Baltic Pipe med 1,7 mia. kr., Viking med 0,9 mia. kr. og Energiøerne med 0,3 mia. kr.

- **Energiøer:** Forundersøgelser af miljø og geoteknik i Nordsøen og Østersøen, men nu også på land på Sjælland og Bornholm, skrider planmæssigt frem. Borgermøder, informationsmøder og forberedende dialog med myndigheder og berørte borgere frem mod første offentlighedsfase af miljøkonsekvensvurderingen i efteråret 2022 er i fuld gang i Vejen Kommune, på Bornholm og med de to sjællandske kommuner Høje-Taastrup og Ishøj. De tekniske spor arbejder på højtryk med at designe og beskrive blandt andet kravsspecifikationer til anlæggene som forberedelse af udbud både for Energiø Nordsøen og Energiø Bornholm. Desuden fortsætter samarbejdet frem mod mere bindende aftaler om udlandsforbindelser til Belgien og Tyskland med henholdsvis den belgiske TSO Elia og den tyske TSO 50Hertz.
- **Baltic Pipe:** Der arbejdes fortsat på højtryk for at kunne levere gas (med begrænset kapacitet) per 1. oktober 2022. Gasledningen, der blev ramt af et anlægsstop i maj 2021, da Miljø- og Fødevareklagenævnet underkendte Miljøstyrelsens tilladelse, fik grønt lys til at genoptage arbejdet på de sidste strækninger den 1. marts 2022. I maj blev Egtved krydset ombygget for at kunne håndtere de store transitmængder fra Baltic Pipe. Egtved Krydset er et af de hidtil mest komplekse og omfattende ombygninger i det danske transmissionsnet, som nu er fuldt implementeret og taget i brug.
- **Viking Link:** Halvåret har budt på en række vigtige milepæle i Viking Link-projektet. I juni 2022 blev de sidste meter landkabel på dansk jord trukket,

hvilket betyder at der nu er trukket i alt 153.875 meter kabel gennem den jyske muld på strækningen fra Houstrup Strand til omformerstationen i Revsing. Og netop i Revsing kunne man markere en anden vigtig milepæl. Her lagde Energinet sidste hånd på etableringen af den største station, vi nogensinde har bygget. Trods udfordringer i relation til Corona-pandemien er byggefasen overordnet set gået godt, og vi har etableret dette store byggeri med god relation til naboer og samarbejdspartnere.

- **I København** var der i det første halve år af 2022 også godt gang i byggeriet. Her har vi idriftsat 132 kV elkablet fra Svanemøllen koblingsstation til Amagerværket. Vi har også lagt et 132kV elkabel fra Ejbygård transformerstation til Lindevang transformerstation, som forventes idriftsat i 2022.

Hvordan ruster vi Energinet til fremtiden?

Mange af vores opgaver er nye og ukendte. Og tempoet er højt. Derfor arbejder Energinet målrettet på at gear organisation og processer til en eksponentielt stigende opgavemængde og helt nye opgaver.

Fremtidens talentfulde, mangfoldige og agile organisation

Udviklingen kræver først og fremmest, at vi har den rette sammensætning af kompetencer. Vi gør derfor løbende en stor indsats for at rekruttere og fastholde de rette medarbejdere og dette halvår er ingen undtagelse. Vi tror på ligestilling og mangfoldighed som noget, der har en kæmpe betydning både for den enkelte og for vores evne til at nå ambitiøse og komplekse mål. Derfor arbejder vi kontinuerligt på, at skabe gode og fleksible rammer for medarbejderne for at fremme arbejdsglæde og engagement - og for at skabe de bedste betingelser for at kunne levere på ens opgaver. Vi har blandt andet etableret en ny barselsordning, der giver lige betingelser for afholdelse af barsel og tilbyder fuld løn efter fødslen i 24 uger til både mor og far/medmor og adoptivforældre. Desuden tilbydes en mild opstart efter barsel med 32 timers arbejdsuge til fuld løn i et halvt år. Der arbejdes sideløbende med en række andre initiativer, som er med til at sikre, at Energinet kan tiltrække de rette medarbejdere nu og i fremtiden.

Målrettede indsatser for bæredygtighed

Bæredygtighed er på mange måder et helt centralt fokusområde for Energinet. Vi arbejder målrettet på at realisere vores klimamål, reducere vores CO₂-udledning samt forbedre vores egne bæredygtige tiltag.

Energinet rapporterer årligt på bæredygtighed bredt jf. kravene i Årsregnskabsloven og da Energinet hører under regnskabsklasse D, er rapporteringen nu også underlagt de nye styrkede krav i lovgivningen for EU's taksonomi for bæredygtige aktiviteter. Energinet har i Q1 derfor udgivet Bæredygtighedsrapport 2021, der for første gang medtager en opgørelse af andelen af koncernens KPI'er (omsætning, capex og opex) omfattet (eligible) af EU-taksonomien. I Q2 har vi videreført arbejdet og forberedt os til kravene for 2022 rapporteringen ved også at opgøre, hvor bæredygtig (alignment) andelen af KPI'erne er i henhold til EU's bæredygtighedskriterier.

Såvel efterlevelse af EU-taksonomien og anden bæredygtigheds-relateret lovgivning, samt indfrielse af vores interessenters forventning til Energinets bæredygtighed fordrer, at koncernen systematiserer sin handlen på såvel compliance og performance på bæredygtighed.

Derfor har Energinet også styrket sit Program for Bæredygtighed - og selskaber samt enheder i koncernen har arbejdet intensivt med at forbedre deres 10-års planer, der anviser, hvordan de bidrager til indfrielsen af Energinets klimamål. Det inkluderer også de betydelige CO₂-emissioner i vores værdikæde, som Energinet nu rapporterer på og som vi arbejder på at opstille et separat og femte klimamål for.

Det første halvår af 2022 har budt på en væsentlig styrkelse og udvidelse af koncernens praksis på stort set alle indsatsområder. Et af de særlige indsatsområder i Q1/2 2022 er vores indkøb og ansvar på tværs af værdikæden. Vi køber ind for mange milliarder kroner om året, og derfor sættes der ekstra fokus på bæredygtige muligheder i udbud. Muligheder, som vil implementeres i vores indkøbsprocesser fremadrettet. Et eksempel på dette er udbuddet vedrørende udvidelse til det eksisterende GIS anlæg på 400 kV stationen i Revsing. Her blev forskellige muligheder drøftet for, hvordan udbuddet skulle udformes for at opnå den største potentielle CO₂-reduktion og vi valgte at lade en reduktion af SF₆-gas i anlægget vægte tungt i konkurrencen. Det resulterede i, at Energinet indgik en aftale, hvor der leveres et alternativt isolationsmateriale i stedet for SF₆-gas til over halvdelen af anlægget.

De indledende faser omkring energiøer er også sat i gang. Også her har bæredygtighed fået en helt central plads. Udover overvejelser omkring miljø- og klimatiltag er indsatser indenfor social bæredygtighed og menneskerettigheder også i fokus her.

Arbejds miljø og sikkerhed

Tilsvarende er sikkerhed og arbejdsmiljø et helt centralt indsatsområde for Energinet og har topledelsens nøje bevågenhed – helt ud på de enkelte byggepladser. Således var ledelsen i foråret bl.a. på sikkerhedsrundring, hvor de tilegnede sig viden og indsigt i arbejdet og sikkerhedsrutinerne.

I de første seks måneder har vi implementeret en strategi, "Sammen om sikkerhed", som sætter fokus på kompetencer, synlighed og samskabelse for at skabe en stærk sikkerhedskultur, der skal bidrage til at vores medarbejdere kommer sikkert hjem fra arbejde på Energinets byggepladser, og som har fokus på, hvordan sikkerhed også er med til at fastholde en høj forsyningsikkerhed. Kernen i strategien er kompetencer, kommunikation og uddannelse. 7 undervisere sørger løbende for at undervise konsulenter og fastansatte på byggepladser i forebyggelse af ulykker, hvilket suppleres med kampagner med fokus på fingerskader, gravearbejde, arbejde i højden og arbejde i dybden, etc.

I dette halvår har vi blandt andet gennemført kampagner som "Pas på ledningen", "Pas på fingrene", "Kør, når du kører" og "Kend din adresse" på en række projekter, ligesom der på flere projekter – herunder Københavnerprojektet og Viking Link – er afholdt Safety Days med fokus på emner som interventionskultur (tør du sige "stop", når du ser noget usikkert?) og generel safety awareness på tværs af både arbejdsopgaver og sprog- og kulturbarrierer.

En nyoprettet strategienhed støtter og evaluerer løbende vores indsatser, etablerer mitigerende tiltag og analyserer ulykker og hændelser for at implementere disse i vores sikkerhedsprocedurer.

Organisatoriske ændringer skal skabe sammenhængskraft

Vi står over for den måske mest skelsættende periode i Energinets historie. Med de markante og ambitiøse energipolitiske ambitioner er højt tempo blevet til enormt højt tempo, og der skrues endnu højere op for kompleksiteten. For at kunne levere på den grønne omstilling kræver det, at vores interne samarbejde er gennemsyret af en stærk sammenhængskraft og hastighed i vores beslutningsprocesser på tværs af virksomheden. Derfor er der i løbet af det første halvår 2022 blevet foretaget organisatoriske justeringer, da selskabet Energinet Teknik og Anlæg fusionerede med Energinet Gastransmission 1. juni.

Ny økonomisk regulering

Energinet bliver underlagt ny økonomisk regulering pr. 1 januar 2023, som medfører, at Energinet skal afdække langsigtede risici. Reguleringen er i første omgang gældende for transmissionsselskaberne, mens overgangen for Energinet Systemansvar og Energinet Datahub er udskudt til 1. januar 2024.

Tiden frem til 2024 skal anvendes til at vurdere om lovgivningen, som blev besluttet i 2020, kan håndtere de krav, der stilles til systemansvarlig virksomhed fremadrettet både i forhold til grøn omstilling og sikkerhedspolitiske krav. Energistyrelsen har igangsat et arbejde, som Energinet og Forsyningstilsynet kommer med input til.

Energinet får udmeldt rammerne for de første reguleringsperioder i slutningen af 2022. Energinet har indarbejdet bedste bud på forventningerne i tariffen for 2023. Dette indebærer en risiko for, at der efterfølgende vil ske ændringer til disse. Tariffen for 2023 på gas- og elområdet vil stige væsentlig sammenholdt med 2022. Der er flere årsager til dette. Stigende energipriser, renteomkostninger og andre udefra kommende forhold påvirker i opadgående retning. Økonomisk regulering og øgede investeringer har ligeledes en opadgående effekt på tarifniveauerne. Der henvises til en uddybning i pressemeddelelse af 3. juni 2022 og medio september 2022 samt den uddybning, som indgår i regnskabsberetningen i denne rapport.

VIRKSOMHEDSMÅL

Energinets virksomhedsmål er fastsat af bestyrelsen i samarbejde med Energinets ejer, klima-, energi- og forsyningsministeren. Resultater for målene giver et billede af, hvordan Energinet lykkes med kerneopgaven i at løse energiens trilemma: at fremme vedvarende energi - samtidigt med at den høje forsyningssikkerhed fastholdes – og begge dele til en pris, der kan betales.

Økonomiske nøgletal

Et godt økonomisk resultat er afspejlet i de realiserede omkostninger for drift, som sikrer en produktivitetsforbedring, som er betydeligt højere end forventningen. De økonomiske nøgletal for Energinets gaslagerforretning er ligeledes bedre end forventet og skyldes bl.a. mersalg af lagerkapacitet.

På investeringssiden ser Energinet et øget pres på omkostningsniveauet til materialer og entreprenører, som påvirker realiseringen af CAPEX målet negativt, som i første halvår er realiseret lige under target. Energinet ser ikke prisstigninger som forbigående, og forholdet vil også have en vis påvirkning på de fremtidige investeringer. I regnskabsberetningen på side 15 er der desuden en uddybning af energiomkostninger, som har taget en himmelflugt, bl.a. som følge af krigen i Ukraine. Energiomkostningerne ses ikke afspejlet i virksomhedsmålene.

Forsyningssikkerhed og vedvarende energi

Forsyningssikkerheden på el er bl.a. påvirket af et brud på kablet til Bornholm, og målsætning for året forventes ikke nået, da der allerede har været afbrud i 116 sekunder, og målet for året er 120 sekunder.

Forsyningssikkerheden på gas har været høj, men prisen til at fastholde den, har i lighed med el, været markant højere end tidligere, bl.a. afledt af de stigende gaspriser. Et presset gasmarked i Europa, har betydet, at der er udmeldt early warning på gasområdet i juni 2022. Der arbejdes på højtryk med at sikre forsyningerne i 2. halvår. Der foreligger således en plan, som sikrer de danske forbrugere. Preiseffekten vil være større i 2. halvår, da aftalerne for 1. halvår i stort omfang var indgået forud for prisstigningerne.

Andelen af vind og sol er realiseret over det forventede, som følge af en markant stigning i produktionen, som er væsentligt højere end stigningen i forbruget. Mere blæst i første halvår af 2022, sammenlignet med samme periode sidste år, er den primære årsag. Andelen af biogas har igen slået rekord og udgør i 1. halvår 2022 27 % af det samlede forbrug.

Arbejdsulykker

Energinet har fortsat ikke nået sit mål for reduktion af antal arbejdsulykker med fravær per million arbejdstimer, som er opgjort til 7,2, hvor målet er 3,0. Energinet har desværre haft 33 ulykker i første halvår, hvor medarbejdere hos Energinet og underleverandører er kommet til skade. Desværre flere alvorligt og en enkelt med den værst tænkelige konsekvens, i form af dødelig udgang, i forbindelse med et færdselsuheld. Dette og det høje niveau af ulykker er uacceptabelt, og resultatet er på ingen måde tilfredsstillende. Energinet er yderst bevidst om nødvendigheden af at øge sikkerheden. I 2022 vil Energinet fortsætte dette vigtige arbejde, med henblik på en reduktion af antallet af ulykker, og sætte yderligere fokus på vigtigheden af en sikker arbejdsplads med flere konkrete initiativer og kampagner.

PRODUKTIVITETS-
FORBEDRING***
(%)

23,3

MÅL: 10

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

VIND OG SOL**
(%)

59,9*

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

CAPEX
(INDEKS)

91

MÅL: 92

TSO-AKTIVITETER

AFKASTGRAD/
SOLIDITETSGRAD***

6,6/48

MÅL: 5,0/30-50

GAS STORAGE DENMARK

ARBEJDSULYKKER

7,2*

PER MILLION
ARBEJDSTIMER

MÅL: 3,0

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

IT
HÆNDELSER

2*

ANTAL HÆNDELSER MED
TAB AF KRITISK IT-UNDER-
STØTTELSE.

MÅL: 8

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

IKKE
LEVERET EL (SEK.)

116

MÅL: MAKS 60

TSO EL

GRØN GAS**
(%)

27%*

FÆLLES VIRKSOMHEDSMÅL

SVIGT AF
GASFORSYNING

NUL

MÅL: NUL

TSO GAS

■ 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 1. halvår 2022.

CAPEX: Anlægsomkostninger. Jo lavere tallet er, jo bedre er resultatet. Vi henviser desuden til nøgletalsdefinitioner på side 32.

*KPI er ikke en del af statens strategiske ejerskabsdokument.

** 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.

*** Baseret på realiseret 1. halvår 2022 – og realiseret og restprognose for 2022 (årsbasis).



HALVÅRS- RAPPORT

REGNSKABSBERETNING

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

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

RESULTAT 1. HALVÅR
DKK MIO.

338

2021: 57

Periodens resultat er tilfredsstillende.

BALANCESUM
DKK MIA.

57

2021: 51

Balancesummen er øget, primært som følge af anlægsinvesteringer.

UNDERDÆKNING
DKK MIO.

147

2021: -284

Den akkumulerede overdækning pr. 30. juni 2022 er DKK 588 mio. mod en akkumuleret overdækning DKK 659 mio. pr. 30. juni 2021.

Regnskabsberetning

Virksomhedens indtægter stammer primært fra tariffer, der betales af forbrugerne, og som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Regnskabet og noter er udarbejdet på basis af disse principper.

Energinets TSO-aktiviteter er underlagt et økonomisk hvile-i-sig-selv-princip for alle tariffer til og med 2022. Der er vedtaget et lovforslag, som betyder, at Energinets TSO-aktiviteter overgår til en anden regulering. Det betyder, at transmissionsaktiviteterne for gas og el overgår til en indtægtsramme-regulering med virkning pr. 1. januar 2023. I modsætning til en hvile-i-sig-selv regulering vil der være mere fokus på aktiviteterne bundlinje og evne til at skabe et selskabs-økonomisk resultat. For de systemansvarlige aktiviteter, herunder DataHub, vil der lovgivningsmæssigt ske en udskydelse til 1. januar 2024, og der pågår pt. et arbejde med at sikre, at reguleringen for disse aktiviteter kan understøtte de krav og forventninger, som der stilles til Energinet fremadrettet.

Periodens resultat for TSO-aktiviteterne består, efter den gældende praksis under hvile-i-sig-selv-princippet, alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen. Midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne, og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen. I balancen er denne gæld og/eller tilgodehavende opdelt i en langsigtet og en kortsigtet post. Sidstnævnte indregnes i tarifferne på kort sigt (1-2 år), i henhold til gældende lovgivning, og benævnes i regnskabet "Over- eller underdækning". De langsigtede tilgodehavender eller gæld indregnes over en længere tidshorisont og benævnes i regnskabet "Regulatoriske periodiseringer".

Egenkapitalen består derfor udelukkende af de poster, som Energinet kan disponere over, og som bl.a. skal være værn mod de risici, som Energinet kommer til at påtage sig ved overgangen fra hvile-i-sig-selv-reguleringen til den nye indtægtsrammeregulering. Under den nuværende regulering bærer det store fællesskab de primære risici, hvilket samtidig betyder, at Energinets mulighed for at skabe et økonomisk resultat er begrænset.

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 forbrugerne. Energinets serviceselskab, Energinet Forretningsservice A/S indgår under øvrige aktiviteter, og al samhandel mellem dem og koncernens øvrige selskaber sker på markedsvilkår. Omkostninger til koncernstabe fordeles til datterselskaberne fra moderselskabet ud fra ressourcetræk. Aktiviteterne i koncernstabene er i årsrapporten ligeledes præsenteret under øvrige aktiviteter.

Koncernresultat for 1. halvår 2022

Det regnskabsmæssige resultat for 1. halvår af 2022 er et overskud på DKK 433 millioner før skat. De markedsbaserede aktiviteter giver et overskud på DKK 164 millioner før skat, mens Energinets hvile-i-sig-selv-aktiviteter viser et overskud på DKK 269 millioner før skat. Periodens

resultat er påvirket af en relativ høj inflation, som øger resultaterne i hvile-i-sig-selv-aktiviteterne i opadgående retning, som følge af den pristalsregulering (konsolidering), der foretages af virksomhedens grundkapital.

Energinet arbejder kontinuerligt med at forbedre produktiviteten gennem et 3-årigt program. Der er siden 2020 realiseret markante produktivetsforbedringer, og inden udgangen af 2022 forventes produktivetsforbedringer realiseret på i alt 23,3 %. Denne opgørelse indeholder en vis usikkerhed, da den afhænger af, hvordan den resterende del af 2022 realiseres. Opgørelsen indbefatter ligeledes den forventede inflation, som bidrager positivt til produktiviteten, men samtidig indeholder en vis usikkerhed. Det oprindelige akkumulerede mål for 2022 er 10 %. Produktiviteten bidrager til det positive resultat for halvåret og vurderes at være meget tilfredsstillende.

Sammenholdt med 1. halvår 2021 er der samlet set sket en stigning i Energinets omkostninger i alt på DKK 1.226 mio., jf. note 1 i rapporten. Af disse kan DKK 771 mio. forklares med stigende omkostninger til energirelaterede poster. Derudover er der anvendt DKK 257 mio. mere på 3. parts projekter, som modsvares af en tilsvarende indtægt. De resterende DKK 198 mio. er øgede omkostninger til lønninger og eksterne omkostninger. Årsagerne uddybes nedenfor, men overordnet er der tale om omkostninger til havarier, understøttelse af den grønne omstilling og forbedret sikkerhed og systemunderstøttelse på IT-området. Der er primært tale om særlige initiativer, som kun delvist indgår i opgørelsen af produktiviteten, der opgøres på baggrund af de omkostninger, som vedrører den ordinære drift.

Energinets finansielle poster er steget med DKK 46 mio. sammenholdt med 1. halvår 2021. Årsagen er stigende renteomkostninger særligt på et inflationsreguleret lån.

Koncernresultatet anses samlet set som værende tilfredsstillende.

Resultaterne for Energinets aktiviteter er kommenteret nedenfor.

SYSTEMANSVAR

En helt central forudsætning for den grønne omstilling af energisystemet er, at de forskellige sektorer og systemer tænkes sammen. Her har Energinet en helt central rolle, og med ansvar for både el- og gassystemet har vi også et stort ansvar for at få sektorkoblingen til at ske. For at sætte yderligere fart på dette arbejde besluttede Energinet i 2021 at samle systemansvaret for el og gas i en samlet organisation. Med én organisation, der arbejder med det samlede systemansvar, skaber vi 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. Power-to-X og arbejdet med energier.

TSO-aktiviteterne er opdelt i 4 datterselskaber med hvert sit ansvarsområde, egen bestyrelse og økonomiske mål samt opfølgning.

Energinet Systemansvar A/S fastsætter tariffen for både el- og gasområdet og har dermed også ansvar for de særlige mellemværender med forbrugerne i form af over- og underdækninger. Selskabet har indgået rådighedsaftaler med de to transmissionsselskaber og Energinet DataHub A/S. Dette regulerer deres leverancer og sikrer samtidig en driftsfinansiering af de aktiviteter, som er planlagt gennemført. Lån til investeringer formidles gennem Energinet SOV (moderselskabet) til de datterselskaber, som gennemfører og ejer investeringerne.

Resultatet for Energinet Systemansvar A/S udgør i perioden et overskud på DKK 5 mio. før skat. Overskuddet svarer til den regulatoriske forrentning af grundkapitalen før skat. Reguleringen af TSO-aktiviteterne betyder, at det økonomiske resultat i højere grad skal læses i over-/underdækningen end af bundlinjen i datterselskaberne. Der er realiseret en akkumuleret overdækning på DKK 588 mio., som fordeler sig med en akkumuleret overdækning på DKK 634 mio. til el og en akkumuleret underdækning på DKK 46 mio. til gas. De akkumulerede over-/underdækninger er indarbejdet i tariffen for det kommende år.

Periodens overdækning på el-området er negativt påvirket af de stigende energipriser. Energinets omkostninger til systemydelse og nettab på el-området er i 1. halvår 2022 DKK 486 mio. højere end forventet på tariffastsættelsestidspunktet. I sammenligning med første halvår 2021 er der tale om en stigning på DKK 730 mio. Omvendt ses der kraftigt stigende flaskehalsindtægter fra Energinets udlandsforbindelser, som følge af store prisforskelle landene imellem. Disse er steget med DKK 2.045 mio. i forhold til forventningerne for 1. halvår. I sammenligning med første halvår 2021 er det en stigning på DKK 2.195 mio. En del af disse henlægges og påvirker derfor ikke fuldt ud periodens overdækning.

På gasområdet var der planlagt en afvikling af den akkumulerede overdækning fra tidligere år, som er afspejlet i tarifniveauet for 2022. Derudover er der konstateret et fald i tarifindtægterne, sammenholdt med forventningerne og første halvår 2021 på henholdsvis DKK 62 mio. og DKK 144 mio. Samtidig ses der en forøgelse af nødforsyningsomkostningerne, sammenholdt med forventningerne og første halvår 2021 på henholdsvis DKK 17 mio. og DKK 55 mio. Samlet set betyder dette, at tidligere års overdækning nu er reduceret og fuldt tilbagebetalt til forbrugerne. Effekten af øgede omkostninger til nødforsyning vil i endnu højere grad blive afspejlet i omkostningerne for 2. halvår, da aftalerne for 1. halvår, i stort omfang, allerede var indgået, inden gaspriserne steg markant.

For selskabets (elsystemansvar) øvrige omkostninger til personale og eksterne omkostninger ses en stigning på DKK 79 mio. sammenholdt med 1. halvår 2021. Dette kan primært henføres til meromkostninger til IT-systemunderstøttelse og sikkerhed, som medvirker til at opretholde forsyningssikkerheden og gennemførelsen af den grønne omstilling.

Tariffer for 2023 på el-området

En accelereret grøn omstilling til 100 % vedvarende energi fører til højere tariffer. Omstilling af elsystemet fra central termisk 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 elsystemet langt mere kompleks, når hovedparten af strømmen kommer, som vinden blæser, og solen skinner.

Tariffen for 2023 er desuden påvirket af den generelle situation på energimarkederne, hvor der opleves kraftige stigninger i energipriser, som påvirker Energinets omkostninger til nettab og systemydelse m.v. Det høje niveau forventes at fortsætte ind i 2023. Energinet har i tariffudmeldingen for 2023 begrænset denne effekt ved at foretage en større indregning af flaskehalsindtægter i tarifgrundlaget. Det er Energinets vurdering, at der er sket en tilstrækkelig opsparring af disse, hvilket muliggør en tilbagebetaling til gavn for forbrugerne, og dermed udlignes stigende omkostninger til energirelaterede poster m.v.

Der forventes en stigning af eltransmissionstariffen for 2023. Tariffen forventes at udgøre 14,3 øre/kWh i 2023, som er en stigning på 3,1 øre/kWh sammenholdt med 2022. Indeholdt i denne stigning indgår, at det forventes, at forbrugerne ikke længere har en ordinær overdækning til indregning, som var tilfældet sidste år. Kombinationen af overgangen til anden økonomisk regulering og en stigende risikofri rente bidrager ligeledes væsentlig til stigningen sammen med de stigende energipriser. Den ekstraordinære indregning af flaskehalsindtægter medvirker derimod til, at stigningen mindskes og uden den indregning ville næste års tarif havde været væsentlig højere end 14,3 øre/kWh.

Der henvises i øvrigt til pressemeddelelsen om tarif for 2023, som forventes offentliggjort på Energinets hjemmeside i september 2022.

Tariffer for 2023 på gasområdet

I 2021 var Energinet i stand til at reducere de nuværende tariffer (2021/2022) med 24 %, sammenholdt med året før.

Det samme er ikke gældende for 2022/2023 tariffen. Der er en række forhold, som spiller ind i tariffastsættelsen for 2022/2023. Først og fremmest er der anmeldt en ny metode, som reducerer kompleksiteten i tarifferne således, at der nu er en samlet tarif for transporten. 2023 er første år med fuld drift af rørledningen Baltic Pipe til Polen og Norge. Endelig indføres indtægtsrammeregulering med en markedsbaseret risikofri rente og et risikotillæg i lighed med eltransmission.

De beregnede gastransmissionstariffer for gasåret 2022/2023 efter den gældende metode er en kapacitetstarif på 50,57 DKK/kWh/h/år, hvilket er en stigning på 50 % i forhold til tariffen for 2021/2022. I gennemsnit er der således sket en stigning på 13 % pr. år set over de seneste 2 år.

Årsagen til stigningen kan henføres til, at der ikke længere er en overdækning fra tidligere år til reduktion af tariffen. Kombinationen af økonomisk regulering, og en stigende risikofri rente bidrager ligeledes til stigningen. Idriftsættelsen af Baltic Pipe bidrager positivt, idet effekten af øgede mængder fuldt ud kompenserer for meromkostningerne til forbindelsen.

Resultat

Resultatet for Energinet Systemansvar A/S vurderes at være tilfredsstillende med baggrund i, at periodens underdækningen i høj grad kan henføres til særlige poster, og dermed ikke kan anses som en del af den ordinære drift. Samtidig er opfyldelsen af targets i selskabets virksomhedsmål tilfredsstillende, situationen taget i betragtning.

El-transmission

Energinet Eltransmission A/S kom i perioden ud med et resultat på DKK 249 millioner før skat. Eltransmission har indgået en rådighedsaftale 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 249 mio. før skat.

Eventuelle afvigelser fra det forventede resultat afspejles i over-/underdækningen i systemansvaret (el). I 2022 har Eltransmission igangsat et større udbud, som skal være med til at sikre fremtidens reinvesteringer i nettet. Et samlet udbud til i alt DKK 10 mia., som skal sikre leverancen af "nøglefærdige" højspændingsstationer, elforbindelser m.v. Sammenholdt med 1. halvår 2021 ses en omkostningsstigning på DKK 112 mio, som primært kan henføres til havariomkostninger, hvor der er en afvigelse på DKK 72 mio. 1. halvår 2021 er positivt påvirket af modtagelse af en forsikringserstatning på DKK 42 mio., mens omkostningerne i 1. halvår 2022 er øget med DKK 29 mio, som følge af et større havari på Bornholmskablet. Derudover er omkostninger til særlige initiativer øget med DKK 37 mio, sammenholdt med sidste år, hvoraf ovennævnte udbud udgør en stor andel.

El-transmission har i 1. halvår 2022 investeret i alt DKK 1,6 mia. i immaterielle og materielle anlægsaktiver. 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, som gennemføres, men også investeringer som er med til at sikre forsyningen de steder, hvor anlæggene er aldrende.

Udover investeringerne har El-transmission anvendt DKK 0,3 mia. på forprojekter, som forventes finansieret af 3. parter. Hovedparten heraf er anvendt på energiø-projekterne, hvor der er forventning om betaling af omkostningerne fra de koncessionshavere, som bliver en del af de endelige projekter.

Resultatet for 2022 vurderes at være tilfredsstillende.

Gastransmission

Energinet Gastransmission A/S kom i 1. halvår 2022 ud med et resultat på DKK 15 mio. før skat. Gastransmission har indgået en rådighedsaftale med Energinet Systemansvar A/S, som forestår tariffastsættelse og opkrævning. Rådighedsbetalingen betyder, at årets resultat giver nul, når der ses bort fra den årlige konsolidering af egenkapitalen, som udgør DKK 15 mio. før skat. Et mer- eller mindre forbrug påvirker således under- eller overdækningen i systemansvaret (gas).

Der er ikke konstateret væsentlige afvigelser i resultatet, som påvirker over-/underdækningen i første halvår 2022.

Energinet Gastransmission A/S har investeret for i alt DKK 1,7 milliarder i 1. halvår 2022, hvor hovedparten kan henføres til etablering af Baltic Pipe (gasforbindelse fra Norge til Polen). Projektet har på flere områder været udfordret, hvilket også har påvirket de samlede omkostninger til projektet væsentligt.

Resultatet for 1. halvår af 2022 vurderes at være tilfredsstillende, når der ses bort fra fordyrelsen af Baltic Pipe projektet.

Gas Storage Denmark

Gas Storage Denmark A/S driver begge danske naturgaslagre i Danmark og sælger lager- og fleksibilitetsydelser på det nordvesteuropæiske marked. Selskabet drives på markedsbaserede vilkår, og kapaciteten sælges typisk på auktioner, som afholdes frem til maj måned. Periodens resultat på DKK 60 mio. før skat betyder, at virksomhedsmålet for afkast forventes mere end opfyldt for 2022. Soliditetsmålet ses ligeledes opfyldt.

Resultatet anses som værende tilfredsstillende.

Øvrige aktiviteter

De øvrige aktiviteter realiserer et overskud på DKK 104 millioner før skat i 1. halvår af 2022. I forbindelse med salget af gasdistributionsforretningen Evida var der af forsigtighedshensyn foretaget en hensættelse på DKK 75 mio. til dækning af eventuelle krav fra køber i henhold til kontrakten. Fristen for indmeldelse af eventuelle krav er udløbet den 30. juni 2022. Med baggrund heri er der foretaget en tilbageførelse, som påvirker resultatet positivt.

Omkostninger til IT indgår under øvrige aktiviteter. Energinet har valgt at prioritere dette område højt. Det gælder både i forhold til digitalisering og IT-sikkerhed, hvor kravene er stadig stigende. Med baggrund heri er omkostningsniveauet for 1. halvår 2022 DKK 106 mio. højere end for den tilsvarende periode sidste år. Disse omkostninger er viderefaktureret til koncernens øvrige selskaber og indgår i de omkostningsstigninger, som er beskrevet under systemansvaret og el-transmission.

Resultatet vurderes at være tilfredsstillende.

Forventninger til resten af 2022

Energinet forventer i 2022 et aktivitets- og investeringsniveau, som er højere end i 2021, og der forventes et resultat på DKK 750 millioner før skat. Forventningen tager udgangspunkt i de nuværende forretningsaktiviteter. Det forventede inflationsniveau, som har en direkte og positiv påvirkning på årets resultat, er højere end forventningen i forbindelse med den udmelding, som blev afgivet i forbindelse med offentliggørelsen af årsrapporten for 2021. Det forventede resultat kan endvidere påvirkes af udmøntningen af den kommende økonomiske regulering samt indenlandske og geopolitiske forhold på gasområdet. Der henvises endvidere til note 6.

Begivenheder efter periodens afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og finansielle stilling per 30. juni 2022 samt af resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter.

RESULTATOPGØRELSE

Note	DKK millioner	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Årsrapport 2021
	Tarifindtægter, TSO EL	1.980	1.987	3.930
	Tarifindtægter TSO GAS	196	340	581
	Indtægter fra udlandsforbindelser	2.800	606	2.502
	Balancering og køb af regulerkraft	60	39	148
	Markedsbaseret omsætning	213	192	283
	Øvrig omsætning	408	179	572
	Nettoomsætning før regulatoriske poster	5.658	3.343	8.016
2	Over-/underdækning*	147	-284	-360
3	Regulatoriske periodiseringer	-1.297	-205	-705
	Nettoomsætning i alt	4.507	2.854	6.951
	Tilskud fra EU	1	40	48
	Andre driftsindtægter	0	2	4
	Indtægter i alt	4.509	2.896	7.003
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	306	287	563
	Eksterne omkostninger	-2.577	-1.407	-3.598
	Personaleomkostninger	-614	-540	-1.068
	Omkostninger i alt	-2.886	-1.660	-4.103
	Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver	-990	-1.009	-2.043
	Resultat før finansielle poster	633	227	857-
	Finansielle poster (netto)	-200	-154	-305
	Resultat før skat	433	73	552
	Skat af periodens resultat	-95	-16	-117
	Periodens resultat	338	57	435

*) + = underdækning og - = overdækning

BALANCE

Note	DKK mio.	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Årsrapport 2021
AKTIVER				
Anlægsaktiver				
	Immaterielle anlægsaktiver	764	851	821
	Materielle anlægsaktiver	53.455	47.087	50.594
	Finansielle anlægsaktiver	131	53	54
	Anlægsaktiver i alt	54.350	49.991	51.469
Omsætningsaktiver				
	Lagerbeholdning	425	281	405
2	Underdækning	46	0	0
	Øvrige tilgodehavender	2.614	3.011	2.400
	Likvide beholdninger	0	204	433
	Omsætningsaktiver i alt	3.085	3.496	3.238
	Aktiver i alt	57.435	51.487	54.707
PASSIVER				
Egenkapital				
	Grundkapital	3.157	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	1.747	1.258	1.537
	Andre reserver	539	298	385
	Egenkapital i alt	5.443	4.713	5.079
4 / 5	Hensatte forpligtelser i alt	12.420	10.214	11.058
Gældsforpligtelser				
	Rentebærende gæld	34.954	31.257	33.666
	Gæld til kreditinstitutter	52	0	0
2	Overdækning	634	659	735
	Øvrige gældsforpligtelser	3.932	4.644	4.169
	Gældsforpligtelser i alt	39.572	36.560	38.570
	Passiver i alt	57.435	51.487	54.707

EGENKAPITALOPGØRELSE

DKK mio.	Grund- kapital	Konsolidering af grundkapital	Andre reserver*	I alt
Egenkapital 31. december 2021	3.157	1.537	385	5.079
Periodens resultat		210	128	338
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			10	10
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			16	16
Egenkapital 30. juni 2022	3.157	1.747	539	5.443

*) Andre reserver (netto) er overskud, som alene kan anvendes til konsolidering af koncernen.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

DKK mio.	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Årsrapport 2021
Periodens resultat før finansielle poster	633	227	857
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	990	1.009	2.043
Ændring i arbejdskapital	3	-64	-218
Ændring i akkumuleret over-/underdækning og regulatoriske periodiseringer	1.150	489	1.065
Pengestrømme fra drift før finansielle poster og betalt skat	2.776	1.661	3.747
Renteindbetalinger	0	3	0
Renteudbetalinger	-60	-65	-515
Betalt selskabsskat	-663	-4	-29
Pengestrømme fra driftsaktivitet	2.053	1.595	3.203
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-151	-129	-237
Investering i materielle anlægsaktiver	-3.332	-2.270	-6.208
Salg af kapitalandele i tilknyttede virksomheder	0	4.428	4.582
Køb af kapitalandele i associerede virksomheder	-10	0	0
Udbytte fra associerede virksomheder	0	0	22
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-3.493	2.029	-1.841
Provenue ved langfristet låneoptagelse	1.499	1.005	3.538
Afdrag på langfristede lån	-42	-4.291	-4.333
Netto indfrielse/låneoptagelse af kortfristet lån	-502	0	0
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	955	-3.286	-795
Ændring i likvider	-485	338	567
Likvider netto 1. januar	433	-134	-134
Likvider netto 30. juni	-52	204	433

NOTER

Note 1 Aktivitetsopdelt resultatopgørelse DKK mio.	System- ansvar	El- trans- mission	Gas- trans- mission	DataHub	Gas Storage Denmark	Øvrige	1. halvår 2022**	1. halvår 2021	Års- rapport 2021
Tarifindtægter, TSO EL	1.980	0	0	0	0	0	1.980	1.987	3.930
Tarifindtægter, TSO GAS	196	0	0	0	0	0	196	340	581
Indtægter fra udlandsforbindelser	2.800	0	0	0	0	0	2.800	606	2.502
Balancering og køb af regulerkraft	60	0	0	0	0	0	60	40	148
Rådighedsbetaling	-2.928	2.669	177	82	0	0	0	0	0
Markedsbaseret omsætning	0	0	0	0	203	10	213	192	283
Øvrige indtægter	78	419	-22	0	2	663	408	179	572
Nettoomsætning før regulatoriske poster	2.186	3.088	155	82	204	674	5.658	3.343	8.016
Over-/underdækning	147	0	0	0	0	0	147	-284	-360
Regulatoriske periodiseringer	0	-1.293	-4	0	0	0	-1.297	-205	-705
Nettoomsætning i alt	2.333	1.795	151	82	204	674	4.507	2.854	6.951
Tilskud fra EU	0	1	0	0	0	0	1	40	48
Andre driftsindtægter	0	0	0	0	0	0	0	2	4
Indtægter i alt	2.333	1.796	151	82	204	674	4.509	2.896	7.003
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	0	148	107	8	2	15	306	287	563
Kompensation af nettab	-762	0	0	0	0	0	-762	-733	-1.547
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-984	0	0	0	0	0	-938	-223	-810
Omkostning ved udenlandske net	-64	0	0	0	0	0	-64	-56	-130
Betaling for tilsyn	-1	0	0	0	0	0	-1	-1	-10
Øvrige energiomkostninger	-3	0	0	0	-19	0	-22	-3	-26
Andre eksterne driftsomkostninger	-371	-637	-91	-60	-36	-331	-790	-391	-1.074
Eksterne omkostninger i alt	-2.185	-637	-91	-60	-56	-331	-2.577	-1.407	-3.598
Personaleomkostninger	-140	-174	-49	-17	-18	-217	-614	-540	-1.068
Omkostninger i alt	-2.324	-663	-33	-68	-71	-532	-2.886	-1.660	-4.103
Af- og nedskrivninger	0	-732	-79	-14	-67	-98	-990	-1.009	-2.043
Resultat af primær drift	9	401	39	0	66	44	633	227	857
Finansielle poster (Netto)	-4	-152	-24	0	-6	60	-200	-154	-305
Resultat før skat	5	249	15	0	60	104	433	73	552
Skat af periodens resultat	-1	-54	-3	0	-13	-23	-95	-16	-117
Periodens resultat	4	195	12	0	47	81	338	57	435

*) - = overdækning og + = underdækning

**) efter elimineringer

Note 2 DKK mio.	Saldo 1. januar 2022	Periodens bevægelser	Tilgodehavender 1. halvår 2022	Gæld 1. halvår 2022
Over-/underdækning*				
Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:				
TSO-EL	-597	-37		-634
TSO-GAS	-138	184	46	
Over-/underdækning i alt	-735	147	46	-634

*) + = underdækning og - = overdækning

Note 3 DKK mio.	TSO EL	TSO GAS	1. halvår 2022	Årsrapport 2021
Regulatoriske periodiseringer				
Indregning i resultatopgørelsen kan specificeres således:				
Henlagte flaskehalsindtægter	-1.033	0	-1.033	-1.337
Henlagte EU-tilskud	10	8	18	1
Reservation af udskudt skat	-240	-15	-255	250
Afskrivninger på merværdi	22	0	22	402
Øvrige	-52	3	-48	-21
Regulatoriske periodiseringer i alt	-1.293	-4	-1.297	-705

Note 4 DKK mio.	TSO EL	TSO GAS	1. halvår 2022	Årsrapport 2021
Regulatoriske periodiseringer				
Indregning i balancen kan specificeres således:				
Henlagte flaskehalsindtægter	2.861	0	2.861	1.828
Henlagte EU-tilskud	787	502	1.289	1.307
Reservation af udskudt skat	269	137	406	38
Afskrivninger på merværdi	-537	0	-537	-402
Øvrige	-140	-107	-247	-296
Regulatoriske periodiseringer i alt	3.240	532	3.772	2.475

Note 5 DKK mio.	1. halvår 2022	Årsrapport 2021
Hensatte forpligtelser		
Udskudt skatteforpligtelser	2.694	3.045
Hensatte reetableringsforpligtelser	5.954	5.538
Regulatoriske periodiseringer – se note 4	3.772	2.475
Hensatte forpligtelser i alt	12.420	11.058

Note 6

Væsentlige regnskabsmæssige skøn og forpligtelser m.v.

Energinet er som led i virksomhedens normale aktiviteter part i et antal retstvister. Det store aktivitetsniveau på store anlægsprojekter og nærtstående deadlines betyder et antal sager, som omfangs- og beløbsmæssigt er udover normalniveauet for Energinet. Dette forventes ikke at udfordre den samlede samfundsøkonomiske værdiskabelse af projekterne.

De væsentligste regnskabsmæssige skøn knytter sig til levetiden og værdiansættelsen af Energinets anlægsaktiver, herunder tidspunktet for reetablering. Energinets aktiver bliver ældre, og flere af disse har bevæget sig ind i den sidste del af deres livscyklus. Dette, kombineret med at den grønne omstilling og blandt andet den store andel af vindenergi, betyder en større belastning af aktiverne. Det har i de seneste år betydet øgede vedligeholdelsesomkostninger og flere havarier end tidligere. Energinet arbejder systematisk med at fastsætte levetider, som svarer til den faktiske forventede restlevetid på anlæggene ud fra standardlevetider og aktivt asset management.

Havarier på anlæg er ofte komplekse, og udbedringen skal ske samtidig med at energisystemerne overordnet skal fungere. Det gør, at planlægningen og analyserne, i forbindelse med konkrete havarier, ofte er tidskrævende og omkostningstunge. Energinet bestræber sig altid på at finde de løsninger, som er økonomisk bedst for samfundet og forsyningssikkerheden. Konkret er der undersøgelser i gang på en skade på udlandsforbindelserne til Norge og potentiel forurening fra ældre oliekanaler. Indtil disse undersøgelser er afsluttede, vil der være en risiko for, at det bedste skøn for omkostninger, der ligger til grund for halvårsrapporten for 2022, kan blive udfordret. Energinet arbejder med forskellige scenarier, hvor det mest sandsynlige er afspejlet i årsrapporten. Såfremt nogle af de mere usandsynlige scenarier blev en realitet, vil det kunne betyde væsentlige meromkostninger.

Energinet ejer en række markedsbaserede forretningsenheder. Gas Storage Denmark er konkurrenceudsat fra udenlandske gaslagre. Gastransmission vil også blive udsat for en forretningsmæssig konkurrence på Baltic Pipe forbindelsen, når de indgåede aftaler på forbindelsen udløber i 2038. Konkurrenceanvnen på begge forretningsenheder afhænger derfor i høj grad af Energinets omkostningsniveau i forhold til de forventede markedspriser på tilsvarende produkter på det europæiske marked.

De nævnte forretningsenheder har store anlægsaktiver med meget lang levetid. Det medfører, også at værdien af forretningsenhederne er meget følsom overfor ændringer i markedsforhold og regulering. Gas Storage Denmark er ikke underlagt en økonomisk regulering, så følsomheden for denne forretningsenhed kan primært henføres til markedssituationen. Gastransmission bliver underlagt ny økonomisk regulering med indtægtsrammer fra og med 2023. Reguleringen vil sætte loft over hvor meget Gastransmission må opkræve, inklusive en endnu ikke fastsat forrentning af enhedens anlæg. Energinet har vurderet risici og usikkerheder ved værdiansættelsen af alle sine forretningsenheder og vurderer ikke, at der er indikationer på nedskrivningsbehov på forretningsenhederne, men at der i sagens natur er knyttet en vis usikkerhed hertil. Der er en risiko for, at denne vurdering kan ændres, når eksempelvis Gastransmissions indtægtsrammer og forrentningsmuligheder bliver meddelt af Forsyningstilsynet forventeligt i løbet af 2022. På grund af en betydelig aktivmasse, og den lange levetid på aktiverne, kan en forrentning fastsat lavere end de risici herunder - samt de markedsrisici, som er tilknyttet til Gastransmission, - potentielt have en stor økonomisk betydning for værdien af aktiverne/kapitalandelen i Gastransmission ligesom at indenlandske og geopolitiske forhold på gasområdet kan have en væsentlig økonomisk effekt.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet for perioden den 1. januar til 30. juni 2022 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser og lov om Energinet.

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

For yderligere beskrivelse af anvendt regnskabspraksis henvises til afsnittet herom i årsrapporten for 2021. Læs mere på: <https://energinet.dk/aarsrapport2021>.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt halvårsrapporten for 2022 for Energinet.

Halvårsrapporten og ledelsesberetningen er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, er tilstrækkelige, og at halvårsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og af den finansielle stilling per 30. juni 2022 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for halvåret 1. januar til 30. juni 2022.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold, halvårs resultats og af koncernens finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen står over for.

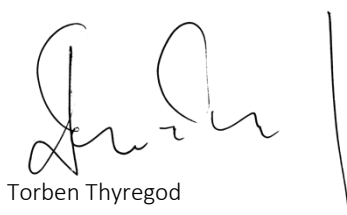
Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af halvårsregnskabet, er i overensstemmelse med lov om Energinet og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Fredericia, den 30. august 2022

Direktionen



Thomas Egebo
CEO & President



Torben Thyregod
CFO & Executive Vice President

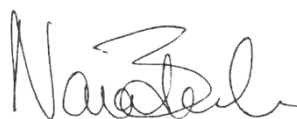
Bestyrelsen



Mogens Lykketoft
Formand



Søren Marinus Sørensen



Nana Bule Sejbæk



Marianne Sørensen Henriksen



Lars Erik Clausen



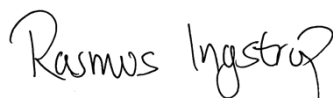
Louise Saabye Høst



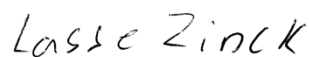
Niels Frederik Bergh-Hansen



Rikke Hvilshøj



Rasmus Thomsen Ingstrup*



Lasse Fagerlund Zinck Rasmussen*



Berit Schilling Nielsen*

* Medarbejdervalgte

HOVED- OG NØGLETAL

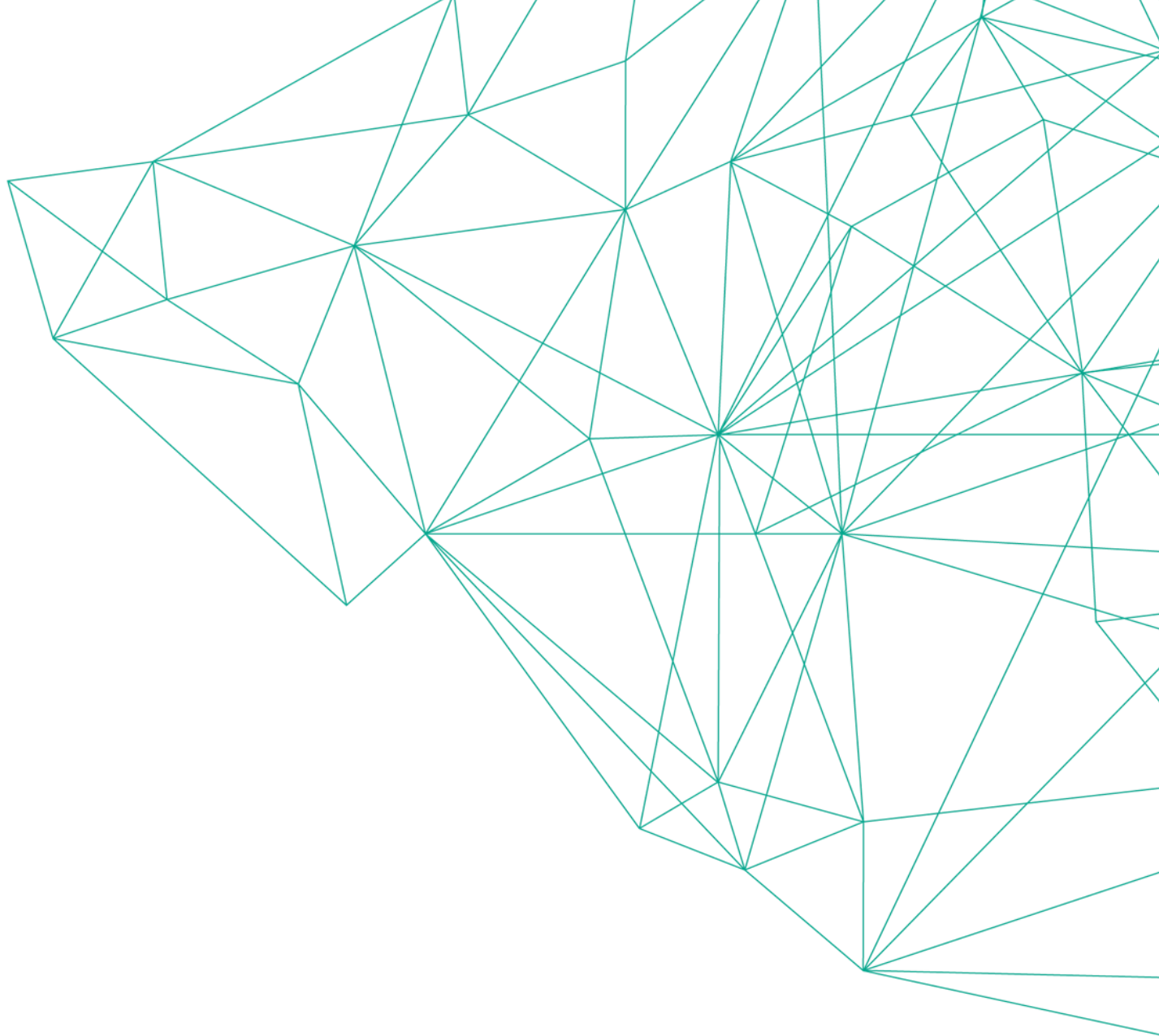
Finansielle nøgletal (DKK millioner)	1. halvår 2022	1. halvår 2021	2021	2020	2019
Resultatopgørelse					
Omsætning	5.658	3.343	8.016	5.701	4.274
Årets over-/underdækning*	147	-284	-360	-648	314
EBITDA	1.623	1.236	2.900	2.436	2.399
Resultat før finansielle poster	633	227	857	401	540
Finansielle poster, netto	-200	-154	-305	-315	-346
Årets resultat	338	57	435	610	165
Konsolidering af grundkapital	210	13	292	-21	42
Balance					
Anlægsaktiver	54.350	49.991	51.469	46.606	43.036
Omsætningsaktiver	3.085	3.496	3.238	6.930	9.993
Balancesum	57.435	51.487	54.707	53.536	53.029
Rentebærende gæld, netto	35.006	31.053	33.233	34.773	32.238
Egenkapital	5.443	4.713	5.079	4.633	4.020
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	2.053	1.595	3.203	2.694	2.580
Investeringsaktivitet	-3.493	2.029	-1.842	-5.332	-5.284
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-151	-2.270	-6.208	-5.192	-3.003
Finansieringsaktivitet	955	-3.286	-795	2.006	2.903
Likvider ved periodens udgang, netto	-52	204	433	-134	498
Nøgletal					
Soliditetsgrad (%)	9	9	9	9	8
Forsyningstilsynets udmeldte pristalsregulering (%)	13,2	2,4	9,1	-0,6	1,3
EBITDA-margin (%)	28,7	37,3	36,2	42,7	56,1
Driftslikviditet/gæld (%)	5,9	5,1	9,6	7,7	8,0

*) + = underdækning, - = overdækning.

HOVED- OG NØGLETALSDEFINITIONER

ANTAL ARBEJDSULYKKER MED FRAVÆR PER MILLION ARBEJDSTIMER *	Antal uheld og fravær blandt internt personale per million arbejdstimer og eksterne entreprenører (12-måneders gennemsnit).
CAPEX *	Vægtet indeks for udvikling i enhedsomkostninger per komponenttype
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
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 minutter, som Energinet er ansvarlige for. Målingerne foretages for transmissionsnettet på 100 kV og derover.
INFORMATIONSSIKKERHED *	Modenhedsniveau for styring af informationssikkerhed for Energinets forsyningskritiske systemer. Modenhedsniveauet er vurderet på en skala fra 0 (ikke eksisterende) til 5 (optimeret).
KONSOLIDERING AF GRUNDKAPITAL	Årets realværdisikring af grundkapitalen i henhold til Forsyningstilsynet udmeldte pristalsindeks.
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.
RETURN ON CAPITAL EMPLOYED (ROCE)	Årets resultat efter skat + Finansielle poster / Egenkapital + Rentebærende gælde – Likvider.
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
VIND OG SOL *	Andelen af elektricitet fra solceller og vindmøller på elnettet set i forhold til det samlede danske elforbrug.

*) Nøgletallet er ikke revideret.



KOLOFON

Dok. 22/04717-1

Klassifikationskode: Offentlig

Rapporten kan downloades på:

www.energinet.dk/halvaarsrapport2022

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

30. august 2022