



ÅRSRAPPORT 2022

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2022 TIL 31. DECEMBER 2022

Energinet Systemansvar A/S

CVR-NR. 39 31 49 59, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 20. marts 2023

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Systemansvar

Indhold

1. Ledespåtegning	3
2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
3. Hoved- og nøgletal	7
4. Fakta om Energinet Systemansvar A/S	8
5. Ledelsesberetning	9
6. Anvendt regnskabspraksis.....	13
7. Resultatopgørelse	17
8. Balance	18
9. Egenkapitalopgørelse	20
10. Noter	21

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3afac32b5248

1. Ledespåtegning

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

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 13. marts 2023

Direktion:

Søren Dupont Kristensen

adm. direktør

Bestyrelse:

Thomas Als Egebo

formand

Stina Buhl Willumsen

Søren Dupont Kristensen

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3af32b5248

2. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Systemansvar A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Systemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og egenkapitalopgørelse samt noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

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

Uafhængighed

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

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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

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

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

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

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

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

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

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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

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

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

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

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

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

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

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

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

Aarhus, den 13. marts 2023

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

Morten Østerkjærhus

statsaut. revisor

mne45930

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3afc32b5248

3. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2022	2021	2020	2019	2018
Resultat					
Nettoomsætning	5.964.860	3.501.221	2.149.070	1.582.610	1.695.648
Over-/underdækning - el	367.676	-350.001	-569.785	-229.131	-150.000
Over-/underdækning - gas	376.871	-9.542	-78.489	0	0
Resultat af primær drift	14.504	8.496	1.926	833	10.036
Resultat af finansielle poster	-5.580	-3.057	-2.455	9	0
Årets resultat	7.999	5.527	-365	322	2.913
Balance					
Anlægsaktiver	15.587	15.587	15.587	15.587	0
Omsætningsaktiver	6.406.578	2.531.193	1.733.406	1.043.888	959.465
Balancesum	6.422.165	2.546.780	1.748.993	1.059.475	959.465
Rentebærende gæld	-2.382.180	-503.404	122.519	599.774	331.752
Over-/underdækning - el	-229.021	-596.699	-247.351	-269.431	-40.000
Over-/underdækning - gas	239.205	-137.664	-128.295	0	0
Egenkapital	126.255	118.256	112.729	103.094	102.305
Nøgletal i pct.					
Solidentetsgrad	2	5	6	10	11
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	344	319	277	194	170
Nøgletal					
Solidentetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				

Selskabet har ikke tilpasset hoved- og nøgletaloversigten for 2018-2019 som følge af omstruktureringen foretaget i 2021, hvor aktiviteten vedrørende gassystemansvar blev overført fra Energinet Gastransmission A/S.

4. Fakta om Energinet Systemansvar A/S

Adresse	Energinet Systemansvar A/S Tonne Kjærsvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 49 59
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Systemansvar A/S ejes af Energinet
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	EY Godkendt Revisionspartnerselskab

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3af3c32b5248

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Selskabet udøver systemansvarlig virksomhed for elektricitet og gas. Selskabet har det overordnede ansvar for at opretholde forsyningsikkerhed og en effektiv udnyttelse af et sammenhængende el- og gasforsyningssystem i henhold til gældende lovgivning samt en effektiv systemdrift.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Energinet Systemansvar fik i 2022 et overskud efter skat på TDKK 7.999 mod et overskud på TDKK 5.527 i 2021.

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

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

Tarifindtægterne er reduceret med TDKK 58.810 ift. 2021, og er i år 2022 på TDKK 4.452.198. Dette skyldes et reduceret forbrugsgrundlag. Indtægter fra udenlandsforbindelser er for 2022 på TDKK 6.467.998, mod TDKK 2.502.365 i 2021. Den kraftige stigning skyldes de høje elpriser og volatile prisforskelle mellem priszonerne. Omkostninger til nettab er også påvirket af de høje elpriser gennem 2022 og ender på TDKK 1.694.321, hvilket er TDKK 955.408 højere end 2021. Omkostninger til systemydelse er ligeledes påvirket af de høje spotpriser på elmarkedet. Dermed ender omkostningerne for 2022 på TDKK 2.688.595 mod TDKK 1.413.401 i 2021.

I forbindelse med overgangen til en ny økonomisk regulering for Energinet Eltransmission A/S er det (lovmæssigt) besluttet, at flaskehalsindtægter fremover skal indregnes og disponeres i selskabet Energinet Systemansvar A/S i modsætning til tidligere, hvor den regulatoriske periodisering regnskabsmæssigt har været placeret i Energinet Eltransmission A/S. Dette øger de hensatte regulatoriske periodiseringer med TDKK 3.681.147, øger det udskudte skatteaktiv med TDKK 809.852 og øger tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder med 2.871.295 i 2022. Der henvises til note 13.

Resultatet for 2022 vurderes at være tilfredsstillende.

5.3 Aktiviteter i 2022

2022 var et helt ekstraordinært år, der på mange måder stillede store krav til Energinet Systemansvar. Dels gennem udfordringer på vores helt centrale opgave; at opretholde en sikker energiforsyning til danskerne grundet stop for gasleverancer fra Rusland, og dels gennem den ambitiøse politiske retning der blev sat i 2022. Der er store forventninger og krav til Energinet Systemansvar, når vi frem mod 2030 skal sikre en stabil forsyning i et energisystem, der primært er baseret på vind, sol og biogas.

Det følgende giver indblik i, hvordan Energinet Systemansvar har leveret på udvalgte kerneopgaver i 2022 – med afsæt i tre strategiske fokusområder.

5.3.1 INFRASTRUKTUR I HØJT TEMPO

Energinet Systemansvar skal på kort tid planlægge og bygge meget mere infrastruktur for at imødekomme den accelererede efterspørgsel fra producenter og forbrugere af vedvarende energi. Sommerens politiske klimainitiativer har flyttet målstregen for etablering af de mange projekter fra 2040 til 2030, hvor vi skal firedoble den nødvendige netkapacitet målt i forhold til i dag. Derfor vil Energinet i de kommende fem år blandt andet investere DKK 25 milliarder i at forbedre eltransmissionsnettet.

Status på store anlægsaktiviteter i 2022

Der er historisk høj aktivitet i Energinet. Der er i den grad tale om infrastruktur i højt tempo, da flere store el- og gasprojekter rundede vigtige milepæle i 2022, hvor også et rekordhøjt antal nye projekter så dagens lys og blev tilføjet til en stærkt voksende pipeline.

- **Baltic Pipe.** Gasrørledningen har en fuld kapacitet på 10 milliarder kubikmeter gas årligt og forbinder Norge med Polen, gennem Danmark. Baltic Pipe blev indviet og idriftsat i 2022.
- **Nye gastilbageførelsesanlæg.** Energinet Systemansvar har modnet og fået godkendt business cases til investering i 7 nye tilbageførelsesanlæg for at håndtere den stigende mængde biogas. Anlæggene skal bidrage til at sikre, at den decentrale produktion af biogas kan pumpes ind på transmissionsnettet og transporteres videre til forbrug.
- **Energiøer.** Energinets arbejde med energiøer har i 2022 rundet markante milepæle, som er afgørende for den videre fremdrift mod realisering af storskala havvind i Nordsøen og Østersøen. Energinets bestyrelse har godkendt business cases først for Energiø Bornholm og siden for Energiø Nordsøen. Der er tale om business cases med meget store investeringsbeløb for energiøernes elinfrastruktur, som Energinet har til opgave at etablere i samarbejde med vores partnere Elia i Belgien og 50Hertz i Tyskland.
- **Tilslutning af VE.** Energinet Systemansvars projektportefølje er i 2022 steget til en samlet kapacitet på 13 GW fra 7 GW i 2021.

5.3.2 HØJ FORSYNINGSSIKKERHED I ET GRØNT ENERGISYSTEM

Om bare 7 år skal Energinet sikre høj forsyningssikkerhed i et 100 pct. grønt energisystem. På rekordtid skal der findes løsninger på, hvordan vi leverer strøm, når solen ikke skinner, og vinden ikke blæser. Samtidig skal vi sikre stabil gasforsyning i en krisetid med knaphed på gas over hele Europa, blandt andet ved at udnytte den stærkt stigende produktion af biogas i fremtidens 100 pct grønne gassystem. Det stiller store og nye krav til både infrastruktur, planlægning og ikke mindst sammentænkning af fremtidens energisystemer.

- **Fyldning af gaslagre til vinteren 2022/23.** Der pågik i 2022 et stort arbejde med at sikre gaslagrefyldning til trods for massive prisstigninger hen over forår og sommeren. I en tæt dialog med gasaktørerne lykkedes det at fylde de to danske gaslagre, som dermed var klar til at forsyne markedet i vinteren 2022/23.
- **Ny digital beslutningsstøtte.** Energinets kontrolcenter skal være i stand til, på få minutter, at træffe de beslutninger, der skal til for at skabe balance i elnettet, når vi i fremtiden skal trække på fleksibilitet og ydelser fra tusindvis af aktører. Vi arbejder på en ny digital platform, som er helt central for at skabe en stabil forsyning i takt med den grønne omstilling. Den første funktionalitet er testet og taget i brug.

5.3.3 ENERGIMARKEDER TIL FREMTIDEN

Den aktuelle energikrise og den hastige grønne omstilling skaber behov for at ændre den måde de europæiske energimarkeder fungerer på, så de tager højde for både den aktuelle energikrise og den mere langsigtede grønne omstilling. Samtidig er der behov for markedsrammer, hvor både eksisterende og nye aktører kan byde ind med de systemydelse, der er nødvendige for at Energinet Systemansvar kan sikre et robust energisystem.

Dette er nogle af de vigtigste markedstiltag og initiativer i 2022.

- **Nordisk kapacitetsmarked er sat i drift.** Det nordiske elnet er tæt sammenkoblet - og Danmark, Sverige, Norge og Finland har alle et stort fokus på mere udveksling af energi over grænser. Samarbejdet mellem de nordiske lande omkring Nordic Balancing Model (NBM) har sikret et fælles nordisk kapacitetsmarked for automatiske aFRR reserver. Netop etableringen af det dette er en kæmpe milepæl i vores samarbejde med de øvrige nordiske lande om balancering på tværs af grænser.
- **Ny tarifmodel for producentbetaling.** Energinet Systemansvar fik af Forsyningstilsynet godkendt en ny tarifmodel til producentbetaling. Den nye model skaber incitament til at placere vindmøller og solceller nærmere forbruget. Det mindsker behovet for ny elinfrastruktur og sikrer bedre udnyttelse af eksisterende kabler og ledninger.
- **Understøttelse af Baltic Pipe.** Nye markeds- og driftssystemer udvikles til håndtering af gasflow fra Norge til Polen. Dette gøres blandt andet for at lette opgaven for Energinets kontrolcenter, som overvåger og sikrer en effektiv drift til trods for forskellige regler i de lande, forbindelsen krydser.
- **Ny metode for indkøb af modhandelsenergi i intraday-markedet.** Energinet Systemansvar fik i 2022 Forsyningstilsynets godkendelse af ny metode for modhandel på grænsepunkter med henblik på at håndtere indkøb af modhandelsenergi på den dansk-tyske grænse. Metoden sikrer blandt andet en større anvendelse af VE i Vestdanmark og et mere effektivt marked for modhandel og vil blive implementeret i 2023.

2022 understregede på mange måder værdien af vores udlandsforbindelser som - ud over at holde prisen på energi nede - også skabte rekordhøje flaskehalsindtægter, som kommer danske forbrugere til gode i form af uændrede tariffer trods højere energiomkostninger.

5.4 Top-3 risici og tiltag

- **Risiko:** Balancering af fremtidens energisystem er en stor opgave for Energinet. Den grønne omstilling giver et øget behov for systemydelse, samtidig med at likviditeten i det traditionelle systemydelsesmarked bliver mindre.
Tiltag: For at imødekomme dette er der løbende udvikling af nye systemydelsesmarkeder, bl.a. via en ny nordisk balanceringsmodel. Desuden udvikles sandsynlighedsbaserede metoder til bedre udnyttelse af elnet og fastlæggelse af behov for systemydelse, hvilket forventes at reducere behovet og dermed omkostningerne til systemydelse.
- **Risiko:** Accelerering af den grønne omstilling kræver rettidig og hensigtsmæssig netudbygning. Der er risiko for at manglende netudbygning og for sen implementering af incitamenterne for hensigtsmæssig placering af ny VE-produktion, medfører øget nedregulering af VE-produktion.
Tiltag: Hastigheden i netudbygningen øges gennem nye arbejdsprocesser, og hensigtsmæssig placering af VE-produktion sikres gennem tarifreformen.
- **Risiko:** Energinet Systemansvar stod sammen med Energinet Eltransmission og Energinet Gastransmission til at blive underlagt en ny økonomisk regulering fra 1. januar 2023, men reguleringen for Energinet Systemansvar blev ultimo 2022 udskudt, således at den træder i kraft 1. januar 2024. Det er Energinet Systemansvars klare vurdering, at de foreslåede rammer i reguleringen for Energinet Systemansvar giver risiko for at centrale punkter, som hastighed i den grønne omstilling, en holdbar driftsøkonomi og fokus på samfundsøkonomisk værdiskabelse, ikke bliver understøttet.
Tiltag: Energinet ser det derfor som afgørende, at lovgrundlaget for reguleringen ændres, så reguleringen af Energinet Systemansvar fortsat kan understøtte disse forhold.

5.5 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

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

5.6 Redegørelse for dataetik

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

5.7 Forventninger til 2023

UDSYN

Europa-kommissionen forventes i løbet af første halvår af 2023 at fremsætte forslag til en målrettet elmarkedsreform, der skal reducere gasprisens indflydelse på elprisen for at afbøde de høje forbrugerpriser. Efterfølgende bør der rettes fokus på en mere langsigtet markedsreform. Energinet Systemansvar vil derfor arbejde for, at ændringer i markedsreglerne understøtter det store potentiale for vedvarende energi i Nordsøen, som kan bidrage massivt til Europas grønne omstilling – såvel som til at sikre lavere energipriser over tid.

Europas grønne kraftværk

Vi har set stærke eksempler på, at Europa arbejder tæt sammen i 2022. Danmark blev blandt andet bragt i centrum for en række vidtgående europæiske aftaler og fælleserklæringer om en syvfoldning af kapaciteten i Østersøen til 19,6 GW havvind i 2030 og en tidobling af kapaciteten i Nordsøen til mindst 150 GW havvind i 2050, som tilsammen kan forsyne millioner af europæiske borgere med grøn strøm.

Det er rekordstore mængder vedvarende energi med et enormt potentiale for at positionere Danmark som et grønt kraftværk i Europa, hvilket også er en central del af regeringens Power-to-X-aftale fra marts 2022. Det forudsætter en europæisk brintinfrastruktur, som kan sende den grønne brint til blandt andet Tyskland og dække den store efterspørgsel der Energinet og tyske Gasunie underskrev i 2022 en fælleserklæring, om at parterne skal igangsætte forberedelsen af en brintinfrastruktur, der forbinder Danmark og Tyskland.

El og brint skal arbejde tæt sammen

I det hele taget er et tæt samspil mellem el og brint nøglen til en grøn fremtid med et energisystem baseret på vedvarende energi. Elektrolyseanlæg til produktion af brint bliver kæmpespillere i fremtidens grønne elsystem. De kan indgå i fleksibilitetsmarkedet som store fleksible elforbrugere, der aftager el og producerer brint, når der er masser af vind og sol. Det kan også betyde en lavere produktionsomkostning og dermed en mere konkurrencedygtig grøn brint til forædling, lagring eller eksport.

Energinet Systemansvar

For Energinet Systemansvar betyder det at planlægningen skal tage højde for dette, både i placeringen af transformerstationer, landindføring af forbindelse til energiover, og placering af PtX-anlæg, som både skal have adgang til strøm, og brintinfrastruktur med adgang til eksport og lagring. På den måde kan Energinet Systemansvar begrænse den nødvendige udbygning af nye højspændingsledninger.

I 2023 forventes en lavere konsolidering af grundkapitalen end i 2022 som følge af de seneste inflationsudmeldinger og dermed forventes et lavere resultat i 2023 i forhold til 2022. Samlet forventes et resultat i niveauet TDKK 0 – 5.000 i 2023. Resultatet er som følge af den særlige regulering af "hvile i sig selv" -princip behæftet med en vis usikkerhed.

5.8 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Systemansvar's aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.

6. Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser. Årsrapporten er således aflagt som klasse C (stor).

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

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2021.

I overensstemmelse med Erhvervsstyrelsens præcisering i maj 2021 er regnskabsposter vedrørende kapitalandele i associerede virksomheder omdøbt til kapitalandele i kapitalinteresser, idet posterne skal have denne betegnelse, når virksomheden alene besidder kapitalandele i associerede virksomheder.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

6.1 Generelt om indregning og måling

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

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

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

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

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn.

6.2 Omregning af fremmed valuta

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

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

6.3 Resultatopgørelsen

6.3.1 Nettoomsætning

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

Nettoomsætning omfatter net- og systemtariffer samt gastariffer, indtægter fra udlandsforbindelser og balancemarked samt andre indtægter, hvorefter der sker en fordeling af tarifindtægterne (Rådighedsbetaling) til Energinet Eltransmission A/S, Energinet Datahub A/S og Energinet Gastransmission A/S. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, hvis levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og hvis indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Omsætningen vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Kortfristet forskel (over- og underdækning) mellem de opkrævede tariffer og de afholdte omkostninger indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje for over- og underdækning under nettoomsætningen.

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

6.3.2 Andre eksterne omkostninger

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

6.3.3 Personaleomkostninger

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

6.3.4 Resultat i kapitalinteresser

Udbytte fra kapitalandele i kapitalinteresser indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklareres.

6.3.5 Finansielle indtægter og omkostninger

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

6.3.6 Skat af årets resultat

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

6.4 Balancen

6.4.1 Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i kapitalinteresser måles til kostpris.

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

6.4.2 Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Der foretages nedskrivningstest af materielle aktiver, når der foreligger indikationer af værdiforringelse. Ved nedskrivningstest sammenholdes genindvindingsværdien med den regnskabsmæssige værdi af det testede aktiv. Et tab ved værdiforringelse indregnes, når den regnskabsmæssige værdi af 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.

6.4.3 Varebeholdninger

Varebeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter og gasrør.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere.

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

6.4.4 Over-/underdækning

Positive/negative kortfristede forskelle mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for Energinets TSO-aktiviteter, optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tariffene.

6.4.5 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Virksomheden har som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender valgt IAS 39.

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

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

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

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

6.4.6 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter øvrige tilgodehavender og måles til amortiseret kostpris.

6.4.7 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.4.8 Regulatoriske periodiseringer

Langfristede forskelle mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for Energinets TSO-aktiviteter optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Regulatoriske periodiseringer omfatter 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.

6.4.9 Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte a conto-skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gældsmetode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen vedtagne eller forventede skattesatser. Ændring i udskudt skat som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten indregnes i resultatopgørelsen. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, værdiansættes udskudt skat på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførelsesberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser.

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

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

6.4.10 Finansielle gældsforpligtelser

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

6.4.11 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 af-skrivninger på de anlæg, som tilskuddene vedrører.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
3	Nettoomsætning	5.964.860	3.501.221
	Andre eksterne omkostninger	-5.680.459	-3.240.827
4	Personaleomkostninger	-269.897	-251.898
	Resultat af primær drift	14.504	8.496
5	Finansielle indtægter	17.442	1.388
6	Finansielle omkostninger	-23.022	-4.445
	Resultat før skat	8.924	5.439
7	Skat af årets resultat	-925	88
	Årets resultat	7.999	5.527

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3af32b5248

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
	Aktiver		
	Finansielle anlægsaktiver		
9	Kapitalandele i kapitalinteresser	15.587	15.587
	Finansielle anlægsaktiver i alt	15.587	15.587
	Anlægsaktiver i alt	15.587	15.587
10	Varebeholdninger	360.739	353.239
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	2.216.851	1.121.808
11	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	2.648.995	802.275
14	Udskudt skatteaktiv	812.530	0
	Andre tilgodehavender	57.740	182.447
12	Underdækning	239.205	0
13	Periodeafgrænsningsposter	10.211	5.354
	Tilgodehavender i alt	5.985.532	2.111.884
	Likvide beholdninger	60.307	66.070
	Omsætningsaktiver i alt	6.406.578	2.531.193
	Aktiver i alt	6.422.165	2.546.780

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3af32b5248

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.001	2.001
	Overført resultat	124.254	116.255
Egenkapital i alt		126.255	118.256
Hensatte forpligtelser			
14	Hensættelser til udskudt skat	0	116
15	Regulatoriske periodiseringer	3.681.147	0
Hensatte forpligtelser i alt		3.681.147	116
Kortfristede gældsforpligtelser			
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	2.026.611	1.294.679
	Gæld til tilknyttede virksomheder	327.121	364.942
12	Overdækning	229.021	734.363
	Anden gæld	29.472	30.070
16	Periodeafgrænsningsposter	2.538	4.354
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		2.614.763	2.428.408
Gældsforpligtelser i alt		2.614.763	2.428.408
Passiver i alt		6.422.165	2.546.780
1	Særlige poster		
2	Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder		
8	Resultatdisponering		
17	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
18	Nærtstående parter		
19	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2022	2.001	116.255	118.256
Årets resultat	0	7.999	7.999
Egenkapital 31. december 2022	2.001	124.254	126.255

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

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

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3af32b5248

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
1 Særlige poster			
Der er i tidligere regnskabsår foretaget nedskrivninger på selskabets beholdning af nødlagergas svarende til samlet TDKK 79.063.			
De tidligere foretagne nedskrivninger på selskabets beholdning af nødlagergas er i regnskabsåret 2021 tilbageført via resultatopgørelsen. Nedskrivningen er tilbageført som et resultat af at gasmarkedet siden foråret 2021 har oplevet markant stigende gaspriser, hvilket har haft en positiv effekt på værdien af selskabets beholdning af nødlagergas.			
Tilbageførsel af tidligere års nedskrivning TDKK		0	79.063
2 Væsentlige regnskabsmæssige skøn og usikkerheder			
Selskabet har en igangværende tvist vedrørende udbetaling af reguleret pris/cost plus og ikke-markedsbaseret belastningsomfordeling af automatiske frekvensgenoprettelsesreserver. Selskabet har i forbindelse med aflæggelse af årsrapporten 2022 foretaget en hensættelse til en forventet omkostning baseret på skøn samt historiske data. Selskabet forventer en afklaring af sagen i regnskabsåret 2023.			
3 Nettoomsætning			
Tarifindtægter - el		3.819.366	3.929.788
Tarifindtægter - gas		633.022	581.410
Rådighedsbetaling - el		-5.489.954	-3.220.598
Rådighedsbetaling - gas		-521.247	-312.402
Balancering mv. - el		151.873	140.580
Balancering mv. - gas		21.291	7.474
Over-/underdækning - el		367.676	-350.001
Over-/underdækning - gas		376.871	-9.542
Flaskehalsindtægter -el		6.467.998	2.502.365
EU tilskud		1.816	8.788
Øvrige indtægter		136.148	201.059
Regulatoriske periodiseringer		0	22.300
I alt		5.964.860	3.501.221
4 Personaleomkostninger			
Lønninger og gager		-242.036	-226.196
Pensioner		-25.647	-23.625
Andre omkostninger til social sikring		-2.214	-2.077
I alt		-269.897	-251.898
Gennemsnitligt antal beskæftigede		344	319

Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
5	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter tilknyttede virksomheder	794	9
	Øvrige finansielle indtægter	16.648	1.380
	I alt	17.442	1.388
6	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger tilknyttede virksomheder	-4.748	-1.891
	Øvrige finansielle omkostninger	-18.274	-2.554
	I alt	-23.022	-4.445
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-884	23.474
	Årets udskudte skat	-479	-23.901
	Regulering vedrørende tidligere år	-2.835	515
	Udskudt skat tidligere år	3.273	0
	I alt	-925	88
8	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	7.999	5.527
	I alt	7.999	5.527

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
9	Kapitalandele i kapitalinteresser		
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	15.587	15.587
	Tilgang i året	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	15.587	15.587
	Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december	15.587	15.587

Navn	Hjemsted	Ejerandel
eSett OY	Finland	25%

10 Varebeholdninger

Selskabets varebeholdning af naturgas, der er indregnet med en regnskabsmæssig værdi på TDKK 360.739 pr. 31. december 2022, har en genanskaffelsesværdi på TDKK 1.011.112 pr. 31. december 2022. Genanskaffelsesprisen er opgjort ud fra Day-Ahead prisen pr 31.12.2022 på www.eex.com.

11 Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder

Energinet koncernen har indgået aftale om cash pool-ordning med Nordea Abp, hvor Energinet SOV er kontoindehaver og Energinet Systemansvar er underkontoindehaver sammen med koncernens øvrige tilknyttede virksomheder.

De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Nordea Abp retten til at kunne afregne træk og indestående mellem selskaberne i Energinet, hvorved det udelukkende er nettosaldoen af de samlede cash pool-konti, der udgør Energinet SOV's mellemværende med bankerne.

Energinet Systemansvars konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2022 et tilgodehavende på TDKK 174.248 (Pr. 31. december 2021: Tilgodehavende på TDKK 979.389)

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
12	Over-/ underdækning		
	Over-/underdækning pr. 1. januar	-734.363	-374.820
	Årets bevægelse	744.547	-359.543
	Over-/underdækning pr. 31. december	10.184	-734.363
	Saldo for over-/underdækning kan specificeres således		
	TSO-EL (overdækning)	-229.021	-596.699
	TSO-GAS (underdækning)	239.205	-137.664
	Over-/underdækning pr. 31. december	10.184	-734.363
	Over-/underdækningen er et kortsigtet mellemværende med forbrugerne, som indregnes i tariffene ved den kommende tariffastsættelse.		
	Forfaldstidspunktet for over-/underdækningen forventes at blive:		
	Under 1 år	10.184	-734.363
	I alt	10.184	-734.363

13 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
14	Hensættelser til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	-116	23.785
	Regulering vedrørende tidligere år	3.273	0
	Regulatoriske periodiseringer	809.852	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-479	-23.901
	Udskudt skatteaktiv pr. 31. december	812.530	-116

Det indregnede skatteaktiv vedrører hovedsageligt udskudt skat på henlagte flaskehalsindtægter indregnet under regulatoriske periodiseringer. De henlagte flaskehalsindtægter tilbageføres over en længe periode i henhold til den gældende EU-forordning.

Note	Beløb i TDKK	2022	2021
15	Regulatoriske periodiseringer		
	Henlagte flaskehalsindtægter	3.681.147	0
	I alt	3.681.147	0
	Under 1 år	98.545	0
	1-5 år	394.179	0
	efter 5 år	3.188.423	0
	I alt	3.681.147	0
	Saldoen for regulatoriske periodiseringer er opstået ved en koncernintern overførsel 31. december som følge af overgangen til ny økonomisk regulering. Dette har ingen resultateffekt i regnskabsåret 2022.		
16	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	2.538	4.354
	1-5 år	0	0
	efter 5 år	0	0
	I alt	2.538	4.354

17 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

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

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Selskabet har indgået rådighedsaftaler med de koncernforbundne selskaber, der ejer transmissionsnettet for el og gas samt IT-systemet DataHub. Afholdte nødvendige omkostninger i selskaberne forbundet hermed dækkes af indgåede rådighedsaftaler mellem parterne.

18 Nærtstående parter

Bestemmende indflydelse

Grundlag

Energinet
Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia

100 % ejer

Bestyrelse og direktion

Ledelseskontrol

Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.

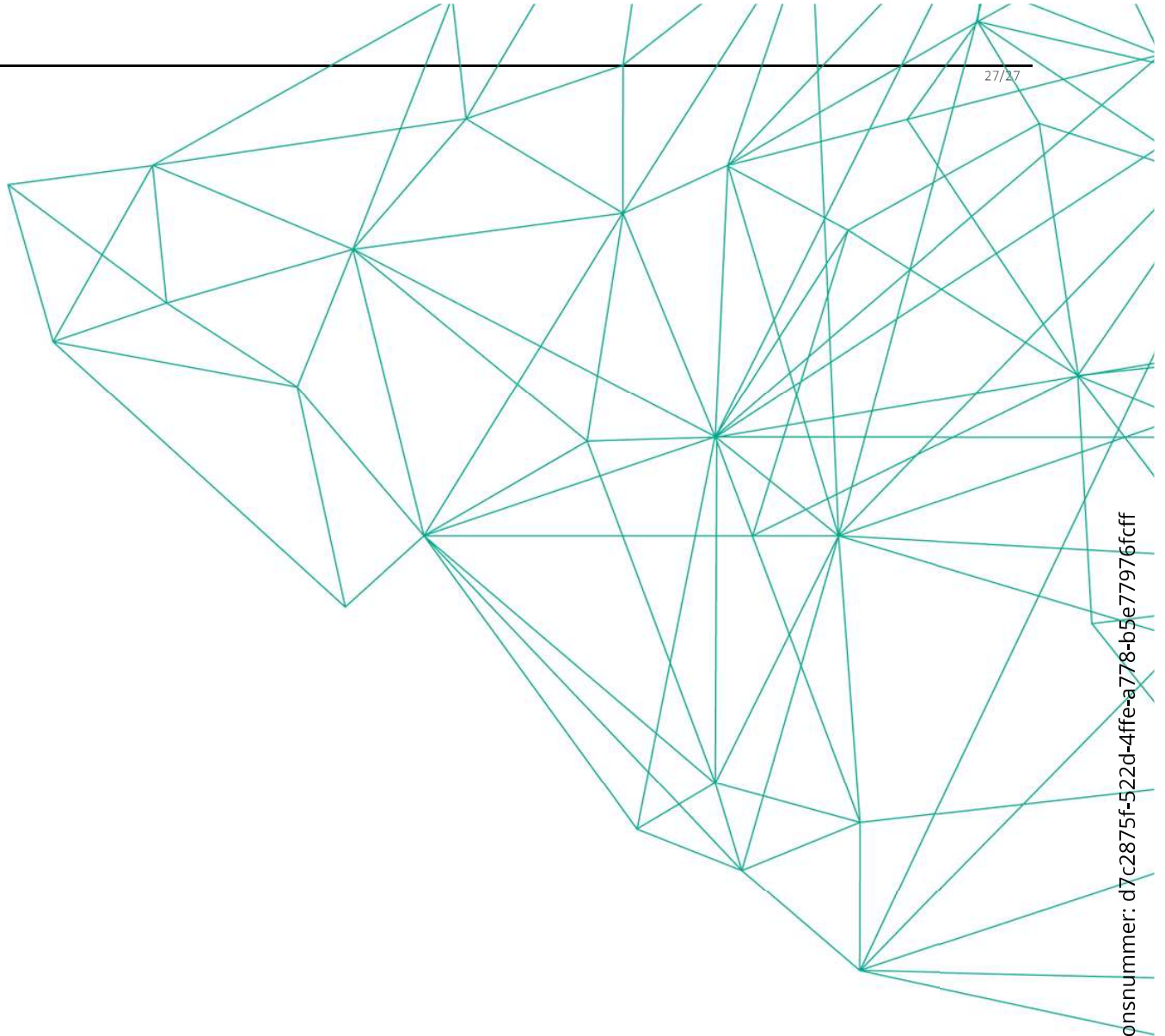
Transaktioner med nærtstående parter

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

Beløb i TDKK	2022	2021
Salg af timer og ydelser	76.535	56.549
Køb af timer og ydelser	-645.058	-538.947
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	794	9
Renteomkostninger fra tilknyttede virksomheder	-4.748	-1.891
Regulatoriske periodiseringer Energinet Eltransmission A/S	-3.681.147	0
Udsendt skatteaktiv på regulatoriske periodiseringer Energinet Eltransmission A/S	809.852	0
Tilgodehavende hos tilknyttede virksomheder	2.648.995	802.275
Gæld hos tilknyttede virksomheder	-327.121	-364.942

19 Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Systemansvars aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.



ENERGINET
Systemansvar

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia













+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Addo Sign identifikationsnummer: d7c2875f-522d-4ffe-a778-b5e77976fcff

Addo Sign identifikationsnummer: 11aba160-9547-40b2-a120-f3afc32b5248

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift. Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.

Underskrivere

  Søren Dupont Kristen... CEO, Energinet Systema... a6f5d731-09b0-4cfb-916e-9133242c4bdc 14-03-2023 20:59	  Søren Dupont Kristen... Bestyrelsesmedlem Ene... 48e94ca0-d93b-4f82-8c0f-2d98193aacc0 14-03-2023 21:09
  Stina Buhl Willumsen Bestyrelsesmedlem Ene... f710f766-c17b-4bc2-9827-80b0b7954c49 14-03-2023 21:19	  Thomas Als Egebo Bestyrelsesformand Ene... 45e30d47-b249-430e-9037-e4cb774fd7ba 15-03-2023 08:43
  Michael N. C. Nielsen Partner, Statsaut.revisor... RID:1278656398902 15-03-2023 10:54	  Morten Oesterkjaerh... Statsaut. revisor RID:62657568 15-03-2023 10:57

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2022 Energinet Systemansvar - Til underskrift.pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.



Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet med Addo Sign sikker digital underskrift. Underskrivers identitet er fysisk registreret i det elektroniske PDF dokument og vist herunder.

Underskrivere



Thomas Als Egebo
Dirigent

0f801fae-ae4d-4d04-888f-2189104f4ead
20-03-2023 20:29

Dokumenter i transaktionen

Årsrapport 2022 - Energinet Systemansvar.pdf

Nærværende dokument



Dokumentet er underskrevet digitalt med Addo Sign sikker signeringservice. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument.

Dokumentet er låst for ændringer og tidsstemplet med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i PDF dokumentet, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan verificeres dokumentets ægthed

Dokumentet er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når dokumentet åbnes i Adobe Reader, vil det fremstå som være underskrevet med Addo Sign signeringservice.