

ÅRSRAPPORT 2019

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2019 TIL 31. DECEMBER 2019

Energinet Elsystemansvar A/S

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

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 23. marts 2020

Thomas Als Egebo

Indhold

1. Hoved- og nøgletal.....	3
2. Fakta om Energinet Elsystemansvar A/S.....	4
3. Ledespåtegning	5
4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	6
5. Ledelsesberetning.....	10
6. Anvendt regnskabspraksis.....	15
7. Resultatopgørelse	19
8. Balance.....	20
9. Egenkapitalopgørelse	21
10. Noter	22

1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2019	2018	2017
Resultat			
Nettoomsætning	1.354.303	1.791.160	1.581.090
Resultat af primær drift	-227.474	105.548	78.036
Finansielle poster	9	0	-6.000
Årets resultat	-177.757	82.303	56.896
Balance			
Omsætningsaktiver	720.774	953.597	417.078
Balancesum	736.361	953.597	417.078
Rentebærende gæld	105.589	-155.847	17.484
Egenkapital	4.546	182.303	100.000
Nøgletal i pct.			
Soliditetsgrad	1	19	24
Antal medarbejdere			
Gennemsnitligt antal beskæftigede	194	170	148
Nøgletal			
Soliditetsgrad:		$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$	

2. Fakta om Energinet Elsystemansvar A/S

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

3. Ledespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 2019 for Energinet Elsystemansvar A/S.

Årsregnskabet og ledelsesberetningen er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at selskabets interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge et årsregnskab, er tilstrækkelige, og at årsregnskabet derfor giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2019 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar 2019-31. december 2019.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i selskabets aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og af selskabets finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som selskabet står overfor.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til generalforsamlingens godkendelse.


Fredericia, den 23. marts 2020

I direktionen



Søren Dupont Kristensen
Adm. direktør

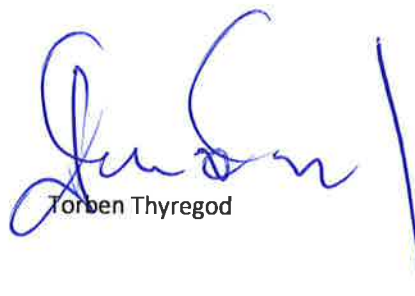
I bestyrelsen



Thomas Als Egebo
Formand



Stina Buhl Wilumsen



Torben Thyregod



Jeppe Danø

4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Energinet Elsystemansvar A/S.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2019 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar 2019-31. december 2019 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Elsystemansvar A/S for regnskabsåret 1. januar 2019-31. december 2019, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabet").

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit Revisors ansvar for revisionen af regnskabet.

Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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

Ledelsens ansvar for regnskabet

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 regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

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

Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet 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, 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 brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

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

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlingerne 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 revisionshandlingerne, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.

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

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

Fredericia, den 23. marts 2020
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31



Brian Christiansen
Statsautoriseret revisor
MNE nummer: 23371



Brian Petersen
Statsautoriseret revisor
MNE nummer: 33722

ELSYSTEMANSVAR

Energinet Elsystemansvar udvikler elmarkeder og har ansvar for den daglige elforsyningsikkerhed.

OMKOSTNINGER TIL
SYSTEMYDELSER EL
DKK MIO.

665

2018: 804

Energinet køber systemydelser i form af reserver, regulerkraft mv., der skal opretholde balancen og den tekniske kvalitet i elsystemet.

AFBRUDS-
SEKUNDER

13

2018: 11

Den gennemsnitlige varighed af afbrydelser i elforsyningen pr. elforbruger pr. år, som følge af fejl i eltransmissionsnettet.



SAMME ELPRIS
SOM UDLANDET

Andelen af timer, hvor prisen i Danmark er den samme som i et eller flere nabolande.

Vestdanmark:

2019: 92%

2018: 92%

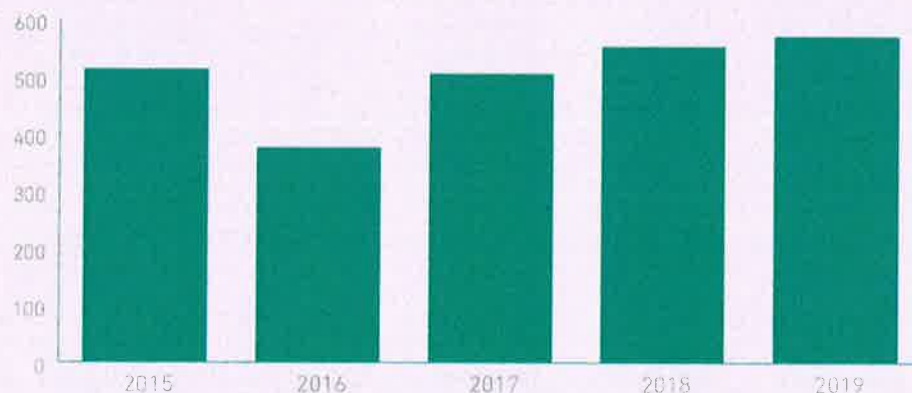
Østdanmark:

2019: 94%

2018: 95%

FLASKEHALSINDTÆGTER

DKK MIO.



Energinet får indtægter fra udlandsforbindelser dels afledt af udvekslinger mellem naboområder som følge af aktørernes handel i eksportmarkederne og dels fra kapacitetsauktioner.

ELTSYSTEMANSVAR ROLLE I ENERGINET

NET

Vi driver og udvikler el- og gasnet samt gaslagre, og vi etablerer udlandsforbindelser.

SYSTEM

Vi har det daglige og langsigtede operatøransvar for el- og gassystemet.

MARKED

Vi er med til at udvikle energi-markeder og markedsregler i Danmark, Norden og EU.

ELTRANSMISSION

ELTSYSTEMANSVAR

DATAHUB

GAS TSO

EVIDA

GAS STORAGE DENMARK



5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Selskabet udøver systemansvarlig virksomhed for elektricitet. Selskabet har det overordnede ansvar for at opretholde forsyningssikkerhed og en effektiv udnyttelse af et sammenhængende elforsyningssystem i henhold til gældende lovgivning samt en effektiv systemdrift.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Elsystemansvar vil udvikle og drive Europas mest effektive, digitale og markedsbaserede elsystem. Vores ansvar er at opretholde elforsyningssikkerheden og integrere vedvarende energi i elsystemet. Det gør vi ved at udvikle elmarkedet og planlægge det overordnede elsystem i samarbejde med energisektoren. Samtidigt sikrer vi løbende balancen mellem produktion og forbrug i det danske elsystem.

Den grønne omstilling er på vej ind i en ny fase – med en hastighed og i et omfang, som vi hidtil ikke har set. Det stiller krav til Energinet Elsystemansvars arbejde med at sikre den grønne omstilling. Arbejdet er præget af tre overordnede områder, som har haft stor indvirkning på opgaverne i 2019.

Energinet Elsystemansvar er ansvarlig for den del af planlægningen, der tilføjer ny funktionalitet i eltransmissionsnettet. Derudover har ny lovgivning vedrørende varetagelsen af elforsyningssikkerheden defineret flere af Energinet Elsystemansvars planlægningsopgaver.

Et andet område er udviklingen af elmarkederne både nationalt og internationalt. Det er afgørende, at Energinet Elsystemansvar arbejder for en velfungerende kobling af elmarkederne både i Danmark, Norden og Europa, da dette samlet set skal fremtidssikre balanceringen af elsystemet. Desuden har Energinet Elsystemansvar arbejdet på en fremtidssikret forretningsmodel vedrørende et nyt tarifdesign.

Det tredje og sidste område er en fremtidssikring af elsystemdriften, hvor der er igangsat et målrettet arbejde for at forny vigtige IT-systemer samt at øge det driftsmæssige samarbejde på elområdet med Danmarks nabolande.

5.3 Aktiviteter i 2019

Strategisk planlægning af eltransmissionsnettet

Den grønne omstilling kræver, at vi skaber et endnu mere sammenhængende energisystem med høj grad af fleksibilitet på tværs af sektorer samtidig med, at Energinet Elsystemansvar som selskab opnår en øget eksekverings- og innovationskraft. Derfor har Energinet Elsystemansvar også i 2019 haft stort fokus på at skabe de optimale rammer for at sikre dette.

Med baggrund i etableringen af en selskabsstruktur i Energinet i 2018 og ønsket om en tydelig opdeling af bestiller-udfører rollen i investeringsplanlægningen af elsystemet, er ansvarsfordelingen mellem Energinet Eltransmission og Energinet Elsystemansvar blevet tilpasset yderligere i løbet af 2019. Energinet Elsystemansvar er nu fuldt ansvarlig for den strategiske planlægning af eltransmissionsnettet.

Elforsyningssikkerhed

Energinet Elsystemansvar offentliggjorde i 2019 *Redegørelse for elforsyningssikkerhed*, som for første gang indeholdt en anbefaling til ministeren om den fremtidige elforsyningssikkerhed. Som følge af reinvesteringer i et aldrende elnet og forventning om øget risiko for effektmangel anbefaler Energinet til ministerens godkendelse at acceptere, at niveauet for elforsyningssikkerhed kan forringes en smule; fra 99,996 % i dag til 99,993 % i 2030.

International regulering og samarbejde

Hvor energi tidligere var et overvejende nationalt anliggende, kræver de europæiske energimarkeder og systemer nu i højere grad samarbejde på tværs af grænser. Dette understreges i høj grad af lovpakken "Clean Energy for all Europeans" fra 2019. Med lovpakken får de europæiske TSO'er – organiseret i ENTSO-E – en stadig større og mere betydningsfuld rolle i udviklingen af det europæiske elsystem. Direktøren for Energinet Elsystemansvar, Søren Dupont Kristensen, blev i 2019 valgt til ENTSO-E's bestyrelse.

Nordisk balanceafregning og ny balanceringsmodel

I 2019 indtrådte Energinet Elsystemansvar i den fælles nordiske balance- og regulerkraftafregning via det fællesjede selskab eSett. Med medejerskabet styrker og fremtidssikrer vi samarbejdet om og udviklingen af fælles nordiske løsninger.

I sammenhæng med den fælles nordiske balance- og regulerkraftregulering hører også udviklingen af en ny model for balancering – Nordic Balancing Model – i tæt samarbejde med de nordiske TSO'er; en udvikling, som er kommet et skridt nærmere målet i 2019. Der er tale om nye markedsplatforme for balanceringsydelser, som vil sikre øget fleksibilitet og integration af VE i elsystemet, og som på både drifts- og markedssiden påvirker flere interne kerneprocesser.

I 2019 er der ligeledes truffet beslutning om – og igangsat udvikling af – en ny platform for planlægningssystem i kontrolcenteret, der leverer central IT-understøttelse af blandt andet den fælles nordiske balancering.

Kriegers Flak og COBRACable

Som led i forberedelsen af øget integration af vedvarende energi og tættere integration af det europæiske marked er der etableret to udlandsforbindelser i 2019. Dermed etableres to nye markeds-mæssige forbindelser til Danmarks nabolande. COBRACable forbindelsen er i 2019 idriftsat, og skaber for første gang en direkte handelsrute for strøm mellem Danmark og Holland. Kriegers Flak forbindelsen er spændingsat og klar til idriftsættelse primo 2020. Den vil skabe en yderligere forbindelse til Østdanmark og i særlig grad understøtte forsyningssikkerheden. Energinet Elsystemansvar har i 2019 forberedt implementeringen af de nye forbindelser i såvel driften som i markedet.

Nyt tarifdesign

Nationalt har Energinet Elsystemansvar fortsat det gode samarbejde med distributionsselskaber og Dansk Energi. Ét af de områder er den fælles udvikling af et nyt tarifdesign. Formålet er at sikre et mere omkostningsægte og fremtidssikret design, som understøtter øget elektrificering og sikrer en bedre udnyttelse af elnettet. Analysearbejdet er udført i 2019, og det er forventningen, at et nyt tarifdesign præsenteres i første halvdel af 2020.

Virksomhedens indtægter stammer primært fra tariffer, der betales af forbrugerne, og som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Regnskabet og noter er udarbejdet ud fra disse principper. Elsystemansvar opkræver tarifferne for Elsystemansvar selv og søsterselskaberne Eltransmission og DataHub, hvilket afregnes via en rådighedsbetaling.

Energinet Elsystemansvars økonomi

Elystsemansvar er underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle tariffer. Årets resultat for disse aktiviteter består derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen samt øvrige reguleringer, som ikke kan indregnes i først kommende års tariffer. Midlertidige forskelle mellem de opkrævede indtægter og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne – også kaldet over-/underdækning – og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men korrigeres under en særlig linje i resultatopgørelsen.

Øvrige reguleringer, som ikke indregnes direkte i over-/underdækningen, er typisk regnskabsmæssige poster med en længere tidshorizont for indregning, eksempelvis forskydning mellem udskudt og betalbar skat. Disse poster vil typisk også udlignes, men over en noget længere og ofte ubestemmelig tidshorizont på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen, hvorfor disse reserveres på egenkapitalen og dermed påvirker resultatet.

Den nuværende regulering er gældende til og med 2021, hvorefter den erstattes af en indtægtsrammeregulering, hvor Energinets økonomi underlægges økonomiske rammer, som samtidig kan medføre et over- eller underskud, afhængig af Energinets evne til at agere indenfor disse.

Energinet Elsystemansvar fik i 2019 et underskud efter skat på TDKK 177.757 mod et overskud på TDKK 82.303 i 2018. Årets resultatet vurderes at være tilfredsstillende med baggrund i, at underdækningen på DKK 230 mio. i høj grad kan henføres til særlige poster og dermed ikke kan anses som en del af den ordinære drift, som vurderes som tilfredsstillende. Energinet Elsystemansvars aktiviteter i øvrigt er underlagt et "hvile i sig selv princip" og aftalte KPI'er med selskabets ejer er overholdt.

5.4 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

Selskabet er i henhold til årsregnskabslovens § 99a undtaget fra at afgive de i årsregnskabslovens § 99a g § 99b krævede oplysninger. Der henvises til Energinets årsrapport for 2019.

5.5 Forventninger til 2020

Energinet Elsystemansvars opgaver

Yderligere udbredelse af vedvarende energi på markedsvilkår og nye politiske initiativer stiller store og helt nye krav til udvikling og drift af energisystemet. Energinet Elsystemansvar vil derfor arbejde rettidigt og transparent med at tydeliggøre behov for den fremtidige udbygning og forstærkning af det overordnede elnet. Dels ved at bringe flere løsninger i spil gennem øget involvering af interessenter, dels ved proaktivt at opnå hurtigere afklaringer. Dette behov understreges særligt af den stigende efterspørgsel på tilslutning af vedvarende energi.

I samarbejde med aktører vil Energinet Elsystemansvar efter ønske fra regeringen igangsætte undersøgelse og udvikling af en dansk energiø. Dette medfører ligeledes afsøgning af mulighederne for sektorkobling, herunder power-to-x.

Energinet Elsystemansvar vil øge den strategiske indsats i de nationale markeder for systemydelse for at øge især forbrugsfleksibiliteten og sænke barrierer for nye aktører og teknologier.

Energinet Elsystemansvars økonomi i 2020

Energinet Elsystemansvars tariffer dækker både net (eltransmission) og system (elsystemansvar og DataHub) og stiger med 1,7 øre/kWh fra 2019 til 2020. Stigningen skyldes primært havarier i 2019, hensættelse til fremtidige havarier, afskrivning på nye idriftsatte eltransmissionsanlæg, stigende omkostninger til systemydelser og nyt digitalt driftsplanlægningssystem, mens driften selvstændigt effektiviseres.

Samlet forventes et resultat før skat i et niveau på cirka DKK 100 mio.

For 2020 er der indgået et tillæg til rådighedsaftale med Eltransmission, der sikrer, at Billiggørelsestiltagene og øvrige poster, som ikke umiddelbart indregnes i over-/underdækningen, men kun har resultat effekt holdes udenfor rådighedsafregningen. Det betyder, at Elsystemansvars resultat fremadrettet ikke vil blive påvirket af disse poster.

TOP 3 RISICI

- Den stigende mængde af vedvarende energi på markedsvilkår, udviklingen i teknologierne og de øgede politiske målsætninger stiller krav om en væsentligt højere eksekveringskraft i Energinet Elsystemansvars planlægningsprocesser, så udbygningen kan tilpasse sig udviklingen i systemet agilt.
- Med øget andel af elforsyning fra vejrafhængige energikilder følger øget behov for fleksibilitet fra såvel produktion som forbrug. Der er risiko for, at elmarkedets prissignaler ikke i tide mobiliserer den nødvendige fleksibilitet og dermed øget risiko for, at der skal foretages tvungen udkobling af elforbrugere for at undgå større systemnedbrud i perioder med lav VE produktion.
- Som den grønne omstilling skrider frem, introduceres en række nye tekniske udfordringer for elsystemet. Disse opstår som følge af anvendelsen af nye anlægstyper samt kravet om øget kabellægning. Elsystemets funktionalitet bliver som konsekvens heraf væsentligt anderledes, og den opnåede erfaring fra tidligere drift og udbygning af elsystemet kan ikke bruges i samme grad længere.

SUCCESKRITERIER

Succeskriterierne for Energinet Elsystemansvar er at accelerere den grønne omstilling, sikre elforsynings sikkerheden og øge energisystemets effektivitet. Dette gøres ved at arbejde for en effektiv planlægning af elinfrastrukturen, udvikling af elmarkederne samt ved at sikre en elsystemdrift, der både på kort og langt sigt kan levere en sikker og effektiv elforsyning. Nye løsninger er nødvendige for at løse systemansvarsopgaven sikkert og effektivt i en fremtid, hvor al el

kommer fra vedvarende energikilder. Derfor arbejder Energinet Elsystemansvar målrettet og i samarbejde med interessenter på at udvikle nye løsninger, der kan fremtidssikre varetagelse af selskabets kerneopgaver.

5.6 Begivenheder efter regnskabsårets udløb

Selskabet følger regeringens anvisninger om hjemmearbejde m.v. for at mindske spredningen af Corona-virus. Til trods for selskabets gode rammer for online-møder og arbejde kan det for indeværende medføre en mindskelse af den generelle produktivitet, herunder fremdriften af blandt andet selskabets IT-investeringer og udviklingsaktiviteter. Mindskelsen af den generelle produktivitet mv. vurderes ikke at være så omfattende, at det i væsentlig grad påvirker selskabets økonomi, ligesom selskabet har et betydeligt likviditetsberedskab. Desuden, at selskabet er underlagt en regulering, som sikrer mulighed for opkrævning af langt hovedparten af selskabets omkostninger, ligesom selskabet opererer med længerevarende kontrakter på en række områder.

Der er ikke indtruffet yderligere begivenheder efter regnskabsårets udløb, som væsentligt vil kunne påvirke selskabets finansielle stilling.

6. Anvendt regnskabspraksis

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

Under henvisning til ÅRL § 86, stk. 4 udarbejdes der ikke en pengestrømsopgørelse for Energinet Elsystemansvar A/S, idet det ultimative moderselskab Energinet udarbejder en pengestrømsopgørelse for koncernen.

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 Koncerninterne virksomhedssammenslutninger

Ved virksomhedssammenslutninger som køb og salg af kapitalandele, fusioner, spaltninger, tilførsel af aktiver og aktieombytninger mv. ved deltagelse af virksomheder under modervirksomhedens bestemmende indflydelse anvendes sammenlægningsmetoden, hvor sammenlægning anses for gennemført fra den tidligste regnskabsperiode, der indgår i regnskabet. Forskelle mellem det aftalte vederlag og den regnskabsmæssige indre værdi indregnes på egenkapitalen.

6.4 Resultatopgørelsen

6.4.1 Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter net- og systemtariffer, indtægter fra udlandsforbindelser og balancemarked samt andre indtægter, hvorefter der sker en fordeling af tarifindtægterne til Energinet Eltransmission A/S og Energinet Datahub 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.

Over- og underdækning indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt korrektionspost til omsætningen.

6.4.2 Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter, herunder omkostninger til systemydelser, regulerkraft, nettab og koncernintern samhandel.

6.4.3 Personaleomkostninger

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

6.4.4 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.

6.4.5 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.

6.5 Balancen

6.5.1 Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i associerede virksomheder måles til kostpris.

6.5.2 Over-/underdækning

Positive/negative differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

6.5.3 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

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

6.5.4 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter tilgodehavende fra tarifopkrævninger, tilskud fra staten og EU samt øvrige tilgodehavender.

6.5.5 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte forudbetalte omkostninger.

6.5.6 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 gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balance dagen 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.

6.5.7 Finansielle gældsforpligtelser

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

6.5.8 Eventualforpligtelser og øvrige økonomiske forpligtelser

Eventualforpligtelser og øvrige økonomiske forpligtelser omfatter forhold eller situationer, der eksisterer på balancetidspunktet, men hvis regnskabsmæssige virkning ikke kan opgøres endeligt, før udfaldet af en eller flere usikre fremtidige begivenheder bliver kendt.

6.5.9 Segmentoplysninger

Selskabet har det overordnede ansvar for at opretholde forsyningssikkerheden og en effektiv udnyttelse af et sammenhængende elforsyningssystem i Danmark i henhold til gældende lovgivning samt ansvaret for en effektiv systemdrift. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2019	2018
1	Nettoomsætning	1.354.303	1.791.160
	Andre eksterne omkostninger	-1.431.529	-1.553.528
2	Personaleomkostninger	-150.248	-132.084
	Resultat af primær drift	-227.474	105.548
	Finansielle indtægter	1.365	0
	Finansielle omkostninger	-1.355	0
	Resultat før skat	-227.464	105.548
3	Skat af årets resultat	49.707	-23.245
	Årets resultat	-177.757	82.303

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2019	2018
Aktiver			
Finansielle anlægsaktiver			
4	Kapitalandele i associerede virksomheder	15.587	0
	Finansielle anlægsaktiver i alt	15.587	0
Anlægsaktiver i alt		15.587	0
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	637.949	536.018
	Tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder	2.306	300.771
5	Udskudt skatteaktiv	1.485	1.485
	Andre tilgodehavender	59.855	95.131
6	Periodeafgrænsningsposter	8.480	7.178
	Tilgodehavender i alt	710.075	940.583
	Likvide beholdninger	10.699	13.015
Omsætningsaktiver i alt		720.774	953.597
Aktiver i alt		736.361	953.597
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.000	2.000
	Overført resultat	2.546	180.303
Egenkapital i alt		4.546	182.303
	Gæld til kreditinstitutter	1	311.180
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	310.795	211.383
	Gæld til tilknyttet virksomhed	118.593	157.938
8	Overdækning	269.731	40.000
	Anden gæld	32.695	50.792
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	731.815	771.294
Gældsforpligtelser i alt		731.815	771.294
Passiver i alt		736.361	953.597
7	Resultatdisponering		
9	Eventualforpligtelser m.v.		
10	Nærtstående parter		
11	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitaloppgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2019	2.000	180.303	182.303
Årets resultat		-177.757	-177.757
Egenkapital 31. december 2019	2.000	2.546	4.546

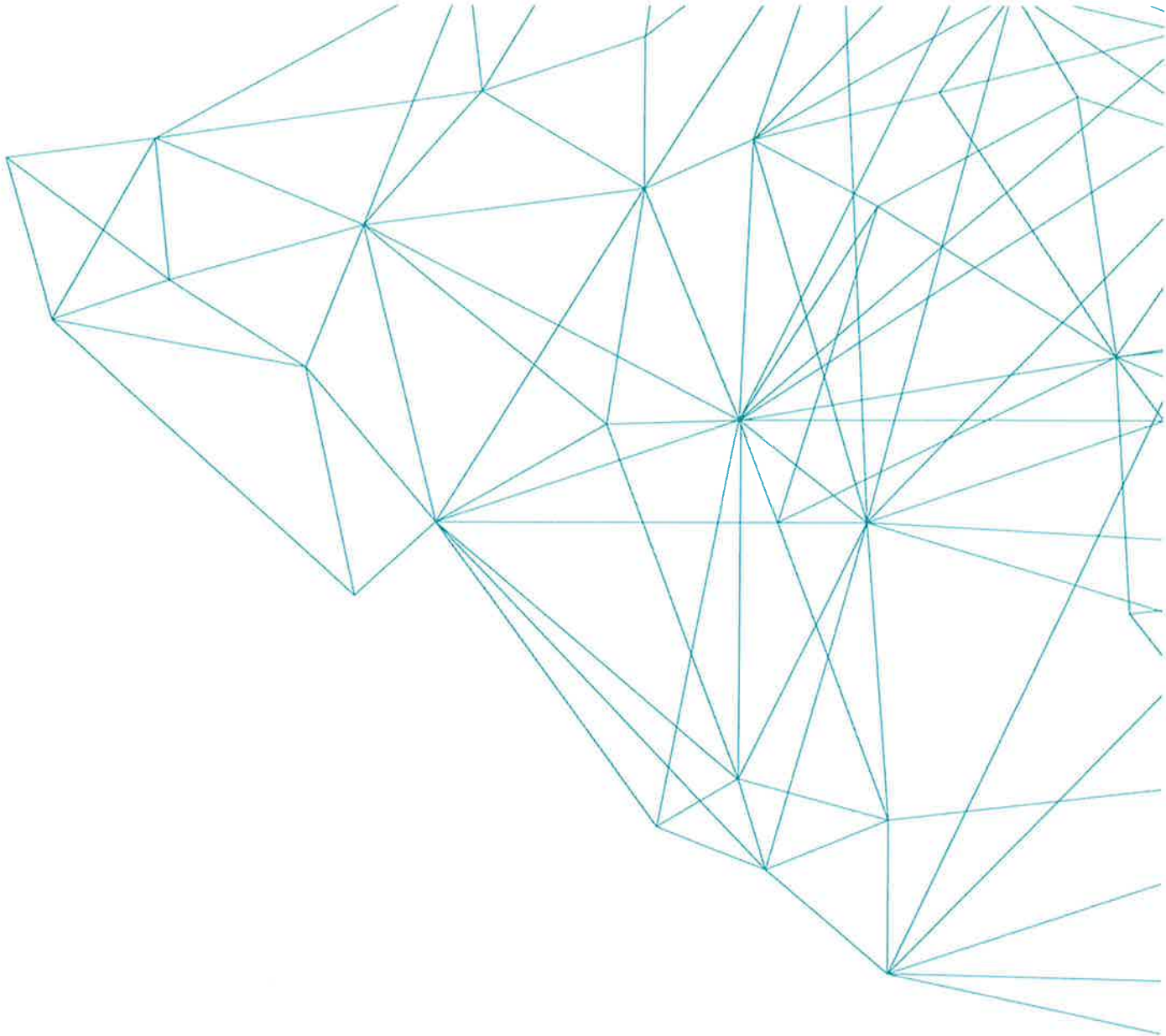
Aktiekapitalen udgør DKK 2.000.000 fordelt i kapitalandele á DKK 1 eller multipla heraf.

Ejerforhold: Den 31. december 2019 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2019	2018
1	Nettoomsætning		
	Tarifindtægter	2.652.435	2.683.372
	Tarifudligning EL-TO, DataHub mv.	-1.818.042	-1.394.918
	Flaskehalsindtægter	627.714	603.638
	Balancering	61.310	49.068
	Øvrige indtægter	60.617	0
	Over-/underdækning	-229.731	-150.000
	I alt	1.354.303	1.791.160
2	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-134.899	-119.568
	Pensioner	-14.095	-12.130
	Andre omkostninger til social sikring	-1.254	-385
	I alt	-150.248	-132.084
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	194	170
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
3	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	49.986	-24.730
	Årets udskudte skat	0	1.485
	Regulering vedrørende tidligere år	-279	0
	I alt	49.707	-23.245

Note	Beløb i TDKK	2019	2018
4	Kapitalandele i associerede virksomheder		
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	0	0
	Tilgang i året	15.587	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	15.587	0
	Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december	15.587	0
	Navn	Hjemsted	Ejerandel
	eSett OY	Finland	25%
5	Udskudt skatteaktiv		
	Udskudte skatteaktiv pr. 1. januar	1.485	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	0	1.485
	Udskudte skatteaktiv pr. 31. december	1.485	1.485
	Udskudte skatteaktiv vedrører		
	Hensatte forpligtelser	1.485	1.485
	I alt	1.485	1.485
6	Periodeafgrænsningsposter		
	Periodeafgrænsningsposter udgøres af forudbetalte omkostninger vedrørende systemydelse.		
7	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	-177.757	82.303
	I alt	-177.757	82.303
8	Overdækning/Underdækning		
	Overdækning pr. 1. januar	-40.000	110.000
	Årets bevægelse	-229.731	-150.000
	Overdækning pr. 31. december	-269.731	-40.000
9	Eventualforpligtelser mv.		
	Koncernens danske selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.		
10	Nærtstående parter		
	Bestemmende indflydelse		Grundlag
	Energinet		100 % ejer
	Tonne Kjærsvvej 65, 7000 Fredericia		
	Bestyrelse og direktion		Ledelseskontrol
	Koncernregnskab		
	Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.		
11	Begivenheder efter balancedagen		
	Der er ikke efter balancedagen indtruffet forhold, som har væsentlig indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten.		



ENERGINET
Elsystemansvar

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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