

1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2020	2019	2018	2017
Resultat				
Nettoomsætning	443.357	588.688	423.259	420.455
Resultat før af- og nedskrivninger	131.175	244.199	188.629	182.053
Resultat af primær drift	-2.731	46.320	52.693	43.169
Finansielle poster	1.270	-43.859	-42.438	-49.350
Årets resultat	-1.149	1.995	7.986	-6.121
Balance				
Anlægsaktiver	7.593.864	5.026.740	4.683.171	4.578.770
Omsætningsaktiver	468.592	506.510	185.094	169.596
Balancesum	8.062.456	5.533.250	4.868.265	4.748.366
Rentebærende gæld	5.283.801	2.977.522	2.552.013	2.621.926
Egenkapital	345.491	346.640	344.644	336.658
Nøgletal i pct.				
Soliditetsgrad	4	6	16	17
Antal medarbejdere				
Gennemsnitligt antal beskæftigede	69	67	62	48
Nøgletal				
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$			

Selskabet har tilpasset hoved- og nøgletaloversigten som følge af ændring i anvendt regnskabspraksis i året. Der henvises endvidere til omtale i ledelsesberetningen, anvendt regnskabspraksis og i noterne til årsregnskabet.

4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Energinet Gas TSO A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Gas TSO A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2020, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2020 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. 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 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.

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 selskabets 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 selskabet, 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, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

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

Aarhus, den 8. marts 2021
EY Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28

Claus Hammer-Pedersen
statsaut. revisor
mne21334

Michael N. C. Nielsen
statsaut. revisor
mne26738

PEBmneccidhtlaumretrhrngdteVRYZGCHHQUWFFNZNQBNKEDPZBEKDFBIBW-BHE&PK

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Energinet Gas TSO A/S driver og udbygger det danske gastransmissionsnet og -forbindelser til udlandet. Selskabet varetager gasforsynings sikkerheden for danske forbrugere og sikrer lige adgang til gastransmissionsnettet. Det betyder, at transmissionsnettet står til rådighed for kommercielle aktører, og at kapaciteten er tilstrækkelig til at sikre gasforsyningen. Samtidig understøtter selskabet, at gassystemet i stadig højere grad transporterer grønne gasser.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Planlægning og etablering af Baltic Pipe, som er en gasledning mellem Polen og Norge, har fyldt meget i 2020. I landskab, i medierne og internt i Energinet har der været stort fokus på Baltic Pipe, som skal være klar til at transportere gas fra Norge, over Danmark til Polen i oktober 2022. Derudover blev andelen af grøn gas i nettet kraftigt forøget i 2020, og Danmark er førende i Europa.

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 den 18. december 2020 sket 3. behandling af et lovforslag, som betyder, Energinet Gas TSO A/S overgår til en indtægtsrammeregulering pr. 1. januar 2023. Grundprincippet i den nye regulering er, at der bliver øget fokus på selskabets evne til at skabe et positivt økonomisk resultat på bundlinjen. Et økonomisk resultat, som vil blive overført til egenkapitalen med henblik på konsolidering eller udbetaling til forbrugerne, hvis ejer tager en aktiv beslutning om dette. Denne ændring i lovgivningen betyder, at Energinet i 2020, som følge af vedtagelsen af den nye lov har indarbejdet en regnskabspraksisændring, som tydeliggør bundlinjen i form af det regulatoriske resultat og en egenkapital, som tydeliggør de reserver, som selskabet har opsparet i form af konsolidering af tidligere års resultater.

Med regnskabspraksisændringen periodiseres langsigtede regulatoriske poster fremover i stedet for som tidligere hvor de blev resultatdisponeret og henlagt under egenkapitalen. Derved flyttes egenkapitalens andre reserver til hensatte forpligtelser under posten "Regulatoriske periodiseringer".

Årets resultat for TSO-aktiviteter består efter den nye praksis under "hvile i sig selv" -princippet, derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen efter skat. I modsætning til tidligere år er øvrige reguleringer, som ikke kan indregnes i førstkommende års tariffer, ikke længere en del af årets resultat og Energinets egenkapital jævnfør ovenstående praksisændring. 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 årsregnskabet over- eller underdækning. De langsigtede tilgodehavende eller gæld indregnes over en længere tidshorison og benævnes i regnskabet "Regulatoriske periodiseringer".

De regulatoriske periodiseringer, som ikke indregnes i tarifferne på den korte bane, er typisk regnskabsmæssige poster underlagt særlig lovgivning i forhold til tilbagebetaling med en ofte lang tidshorison for indregning, eksempelvis henlagte EU-tilskud og forskydning mellem udskudt og betalbar skat. Disse poster vil også blive indregnet i tarifferne, men over en noget længere og ofte ubestemmelig tidshorison på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen. I modsætning til tidligere indregnes disse poster ikke længere på egenkapitalen, men er placeret som en langfristet gæld til forbrugerne under hensatte forpligtelser i balancen. En konsekvens heraf er, at periodens resultat ikke længere påvirkes af reguleringer på disse langsigtede poster, men alene svarer til årets forretning af grundkapitalen efter skat.

Energinet Gas TSO A/S fik i 2020 et underskud efter skat på TDKK 1.149 mod et overskud på TDKK 1.995 i 2019. Selskabets afholdte omkostninger dækkes hovedsageligt af de opkrævede tariffer for transport og nødforsyning. I 2020 er der realiseret en overdækning på TDKK 78.489, hvilket primært skyldes en justering af den hensatte forpligtelse til reetablering. Den samlede gæld til forbrugerne udgør pr. 31. december 2020 TDKK 128.123. Beløbet er indregnet i tarifferne for 2020/2021 og forventes afviklet inden udgangen af 2022. Energinet Gas TSO A/S har investeret for i alt TDKK 2.700.000 i 2020, hvor hovedparten kan henføres til etablering af Baltic Pipe (gasforbindelse fra Polen til Norge).

Årets resultat svarer til årets forrentning af grundkapitalen idet Energinet GAS TSO A/S er underlagt et "hvile i sig selv" - princip. Det realiserede resultat i 2020 svarer til forventninger i forbindelse med budgetlægningen i 2019.

5.3 Aktiviteter i 2020

Tyra

Den første vinter uden gas fra Tyra-komplekset er forløbet uden problemer. Indtil Tyra-komplekset åbner igen den 1. juni 2023, er Danmark mere sårbar overfor situationer med afbrud af gasforsyningen eller ekstraordinær efterspørgsel efter gas. På trods af udsættelsen af genåbningen vurderes forsyningssituationen til Danmark fortsat som robust.

Grøn gas

I februar 2020 udgjorde biogas i gasnettet 13,6 % af det danske gasforbrug, og i november 2020 var tallet steget til 21 %. For at identificere fremtidige behov for ændringer i transmissionssystemet og de nødvendige investeringer er der i 2020 udarbejdet en rapport "*Langsigtede Udviklingsbehov i Gassystemet*", der ser frem i tiden. Desuden har Energinet Gas TSO bidraget til perspektivering af den grønne udvikling i rapporterne "European Hydrogen Backbone" i regi af Gas for Climate og "Gamechangers for Power-to-X" i samarbejde med Dansk Energi. Analyserne antyder, at der selv efter nedlukning af gasfelterne i Nordsøen i 2050 er potentielle anvendelsesmuligheder for transmissionsnettet.

Baltic Pipe

Fra oktober 2022 vil det være muligt at transportere gas fra Norge, over Danmark til Polen og videre til andre dele af Central- og Østeuropa. Det vil blandt andet bidrage til at reducere afhængigheden af kul i regionen, og for Danmark understøtter Baltic Pipe en udvikling mod fortsat billige danske gastariffer. I 2020 lykkedes det at krydse Lillebælt og udføre teknisk udfordrende underboringer under naturarealer på den jyske vestkyst og på Sjælland. På Sjælland er også etablering af ny kompressorstation og nedgravning af rørledningen igangsat. God dialog med lokale lodsejere om anlægsarbejdet er fortsat højt prioriteret. Corona har været særligt udfordrende i projektet grundet en international forsyningskæde og medarbejdere fra flere lande. Samlet har vores tiltag imidlertid sikret næsten alle deadlines.

5.4 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

For den lovpligtige redegørelse for samfundsansvar jf. §99a og §99b henvises der til Energinets CSR-rapport for 2020 www.energinet.dk/CSR.

5.5 Forventninger til 2021

Der vil fortsat være fokus på at sikre forsyningssikkerheden under nedlukningen af Tyra og etableringen af Baltic Pipe. Også andet anlægsarbejde kommer til at fylde i 2021. Herunder omlægning af noget af ledningsnettet og etablering af nye tilslutnings- og tilbageførelsesanlæg for biogas, fordi stigningen i andelen af biogas på nettet vil fortsætte. Arbejdet med grøn omstilling nationalt og internationalt fylder stadig mere i Energinet Gas TSO. Med en forventning om 25 % biogas i nettet ved udgangen af 2021 har vi fortsat fokus på effektiv integration af grøn gas i systemet. Den europæiske udvikling af rammevilkår og teknologi er afgørende for, at det danske gassystem kan blive CO₂-neutralt. Det internationale arbejde prioriteres højt og forventningerne hertil er store, især med baggrund i at Gas TSO'ens direktør er valgt til

præsident for Gas Infrastructure Europe, der er samarbejdsorganisation for mere end 70 europæiske gasinfrastrukturselskaber.

Tarifniveauet forventes at være stabilt frem mod implementeringen af Baltic Pipe, til trods for et mindre fald i de transporterede mængder og stigende omkostninger til grøn omstilling af gassystemet og afdækning af forsyningsikkerheden under Tyra-genopbygningen.

Der forventes et resultat på niveau med 2020.

5.6 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Gas TSO's aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter.

GAS TSO

Energinet Gas TSO omstiller og vedligeholder dansk gasnet, udvikler gasmarkeder og har ansvar for den daglige gasforsyningsikkerhed.

ANDEL AF BIOGAS

17 %

2019: 10,4 %

Mængden af biogas opgjort som et gennemsnit for hele året.

SVIGT AF GASFORSYNING

NUL

2019: NUL



5

2019: 5

ANTAL BIOGASINDFØDNINGSPUNKTER



3

2019: 2

ANTAL KOMPRESSORSTATIONER

UDVIKLINGEN I BIOGASPRODUKTION IFT. FORBRUG I DANMARK

Grafen viser status for biogasproduktion ultimo året siden 2014. Andelen nåede over 21 % ved udgangen af 2020.



BALTIC PIPE



TOP 3 RISICI



RISIKO Øget risiko for forsyningsvigt under renovering af Tyra-plattformen.

TILTAG Tilskynde kommercielle aktørers leverancer fra Tyskland og gaslagrene. Stigende dansk biogasproduktion bidrager også positivt.



RISIKO Corona, stram tidsplan samt ugunstige markedsvilkår kan fordyre og forsinke Baltic Pipe.

TILTAG Styrket styring og monitorering af anlægsaktiviteters fremdrift samt intensiveret brug af kontraktuelle virkemidler.



RISIKO Manglende evne til at understøtte indfasning af grøn gas og udnytte det eksisterende gassystem optimalt.

TILTAG Tæt samarbejde mellem producenter, aftagere, Evida og Energinet Gas TSO og en tilgang, som sikrer størst mulig værdi af gasnettet.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdi-reguleringer 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 tariffindtægter for transmission af gas og øvrige indtægter. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, hvis levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og hvis indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Beskrivelse af omsætning vedr. balancering samt vurderingen omkring agent/principal og at omsætningen vedrørende balancering præsenteres netto.

Omsætning vedrørende balancering præsenteres netto, idet opgaven omkring balancering består af en række modsatrettede køb og salg af energier.

Nettoomsætningen 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 indtægter.

Langfristede forskelle (Regulatoriske periodiseringer) mellem de opkrævede tariffer og de afholdte omkostninger indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt linje for over- og underdækning under indtægter.

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 og bestyrelsen.

6.3.4 Af- og nedskrivninger

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

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 Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle aktiver måles ved første indregning til kostpris.

Udviklingsomkostninger omfatter omkostninger, gager, og afskrivninger, der direkte kan henføres til virksomhedens udviklingsaktiviteter.

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

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

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kriterierne for indregning i balancen, indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes. Udviklingsomkostninger, der er indregnet i balancen, måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Licenser måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Licenser afskrives over aftaleperioden.

Efter færdiggørelse af udviklingsarbejdet afskrives udviklingsomkostninger lineært over den vurderede økonomiske levetid. Afskrivningsperioden udgør:

Erhvervede licenser	3-10 år
Udviklingsprojekter	5 år

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgskomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

6.4.2 Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Materielle anlægsaktiver under udførelse måles til kostpris. Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

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

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

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-60 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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

Afskrivningsgrundlaget opgøres under hensyntagen til aktivets restværdi og reduceres med eventuelle nedskrivninger. Afskrivningsperioden og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt. Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning. Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

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).

Forudbetaling på ikke-leverede materielle anlægsaktiver aktiveres.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller skrotning af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og reetableringsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller skrotningstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

6.4.3 Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, ud over det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv, henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdien er den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og de forventede pengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

Tidligere indregnede nedskrivninger tilbageføres, når begrundelsen for nedskrivningen ikke længere består.

6.4.4 Varebeholdninger

Lagerbeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter. Lagerbeholdninger måles til kostpris eller nettorealisationsværdien, hvor denne er lavere. Nettorealisationsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum fastsat ud fra den gennemsnitlige forwardpris med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektivere salget og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

6.4.5 Underdækning

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 tarifferne.

6.4.6 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Virksomheden har som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender valgt IAS 39. Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau. Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer. Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsrente anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

6.4.7 Andre tilgodehavender

Andre tilgodehavender omfatter tilskud fra staten og EU samt øvrige tilgodehavender.

6.4.8 Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

6.4.9 Reetableringsforpligtelser

Reetableringsforpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes. Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer Energinets generelle renteniveau.

Forpligtelserne indregnes, når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer i prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Da opgørelsen indeholder en række skøn indregnes alene ændringer i forpligtelsen, der repræsenterer væsentlige ændringer i forudsætningerne. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

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

6.4.11 Selskabsskat og udskudt skat

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

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede 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 administrationselskab. Den samlede skat af dattervirksomhedernes skattepligtige indkomster hensættes og betales til Energinet-koncernen.

6.4.12 Finansielle gældsforpligtelser

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

6.4.13 Overdækning

Positive 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 tarifferne.

6.4.14 Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år og modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, som tilskuddene vedrører.

6.4.15 Segmentoplysninger

Selskabet varetager forsynings sikkerheden i Danmark i henhold til gældende lovgivning, herunder drift og udvikling af gastransmissionsnettet samt markedsudvikling inden for gasområdet. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter, hvorfor der ikke er præsenteret yderligere segmentoplysninger.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
1	Nettoomsætning	443.357	588.688
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	35.481	21.797
	Eksterne omkostninger	-289.680	-311.001
2	Personaleomkostninger	-57.983	-55.285
	Resultat før af- og nedskrivninger	131.175	244.199
	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-133.906	-197.879
	Resultat af primær drift	-2.731	46.320
	Finansielle indtægter	48.126	528
3	Finansielle omkostninger	-46.855	-44.387
	Resultat før skat	-1.460	2.461
4	Skat af årets resultat	311	-466
	Årets resultat	-1.149	1.995

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
	Aktiver		
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Udviklingsprojekter	0	0
6	Immaterielle anlægsaktiver i alt	0	0
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	9.009	9.009
	Tekniske anlæg og maskiner	4.118.407	4.309.201
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	1.925	2.198
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger	3.464.523	706.332
7	Materielle anlægsaktiver i alt	7.593.864	5.026.740
	Anlægsaktiver i alt	7.593.864	5.026.740
	Varebeholdninger	295.122	283.586
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	100.596	40.188
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	51.448	180.576
	Andre tilgodehavender	1.159	0
8	Periodeafgrænsningsposter	57	0
	Tilgodehavender i alt	153.260	220.764
	Likvide beholdninger	20.210	2.160
	Omsætningsaktiver i alt	468.592	506.510
	Aktiver i alt	8.062.456	5.533.250

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.000	2.000
	Overført resultat	343.491	344.640
Egenkapital i alt		345.491	346.640
Hensatte forpligtelser			
9	Udskudte skatteforpligtelser	517.165	498.284
10	Reetableringsforpligtelser	537.449	670.097
11	Regulatoriske periodiseringer	557.449	579.487
Hensatte forpligtelser i alt		1.612.063	1.747.868
Langfristede gældsforpligtelser			
12	Gæld til tilknyttede virksomheder	5.310.112	3.110.096
13	Periodeafgrænsningsposter	213.673	127.436
Langfristede gældsforpligtelser i alt		5.523.785	3.237.532
Kortfristede gældsforpligtelser			
13	Kortfristet del af periodeafgrænsningsposter	1.116	1.091
12	Kortfristet del af gæld til tilknyttede virksomheder	45.347	50.162
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	338.891	45.197
14	Overdækning	128.123	49.634
	Anden gæld	67.640	55.126
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		581.117	201.210
Gældsforpligtelser i alt		6.104.902	3.438.742
Passiver i alt		8.062.456	5.533.250
5	Resultatdisponering		
15	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
16	Nærtstående parter		
17	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i DKK	Aktiekapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2020	2.000	796.640	798.640
Effekt af ændret regnskabspraksis		-452.000	-452.000
Korrigeret egenkapital 1. januar 2020	2.000	344.640	346.640
Årets resultat		-1.149	-1.149
Egenkapital 31. december 2020	2.000	343.491	345.491

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

Ejerforhold: Den 31. december 2020 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
1	Nettoomsætning		
	Tarifindtægter	483.144	538.178
	Øvrige indtægter	16.664	29.667
	Over-/underdækning	-78.489	27.034
	Regulatoriske periodiseringer	22.038	-6.191
	I alt	443.357	588.688
2	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-52.262	-49.528
	Pensioner	-5.404	-5.202
	Andre omkostninger til social sikring	-317	-555
	I alt	-57.983	-55.285
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	69	67
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
3	Finansielle omkostninger		
	Renter af mellemværende med tilknyttede virksomheder	-47.801	-37.617
	Aktiverede renter	6.990	3.052
	Øvrige rentekomkostninger	-6.044	-9.822
	I alt	-46.855	-44.387
4	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	19.253	-25.411
	Årets udskudte skat	-18.935	24.858
	Regulering vedrørende tidligere år	-61	277
	Udskudt skat tidligere år	54	-190
	I alt	311	-466
5	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	-1.149	1.995
	I alt	-1.149	1.995

Note Beløb i TDKK

6	Immaterielle anlægsaktiver	Udviklings- projekter
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	917
	Tilgang i året	0
	Afgang i året	0
	Overførsel fra anlæg under udførelse	0
	Øvrige reguleringer	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	917
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-917
	Årets af- og nedskrivninger	0
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-917
	Bogført værdi pr. 31. december	0

Note	Beløb i TDKK	2020	2019
8	Periodeafgrænsningsposter		
	Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.		
9	Udskudte skatteforpligtelser		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	498.284	522.952
	Regulering vedrørende tidligere år	-54	190
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	18.935	-24.858
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	517.165	498.284
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Materielle anlægsaktiver	790.496	753.214
	Hensatte forpligtelser mv.	-272.672	-254.270
	Øvrige	-659	-660
	I alt	517.165	498.284
10	Reetableringsforpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	537.449	670.097
	I alt	537.449	670.097
	Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af naturgasanlæg samt reetablering af ejendomme af tredjemand. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger.		
	Forfaldstidspunktet for andre hensatte forpligtelser forventes at blive:		
	Over 5 år	537.449	670.097
	I alt	537.449	670.097
11	Regulatoriske periodiseringer		
	Henlagte EU-tilskud	526.732	543.590
	Reservation af udskudt skat	124.954	148.718
	Øvrige	-94.237	-112.821
	I alt	557.449	579.487

Størstedelen af de regulatoriske periodiseringer er langsigtede over 5 år.



ENERGINET
Gas TSO

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Penneo

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registeret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Stina Buhl Willumsen

Bestyrelse

Serienummer: PID:9208-2002-2-129724311424

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-08 14:28:26Z

NEM ID 

Torben Gaston Brabo

Direktion/Bestyrelse

Serienummer: PID:9208-2002-2-749797593473

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-09 07:45:13Z

NEM ID 

Thomas Als Egebo

Bestyrelse

Serienummer: PID:9208-2002-2-897843221722

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-09 09:42:39Z

NEM ID 

Michael N. C. Nielsen

Revisor

Serienummer: CVR:30700228-RID:1278656398902

IP: 188.177.xxx.xxx

2021-03-09 12:43:49Z

NEM ID 

Claus Hammer-Pedersen

Revisor

Serienummer: CVR:30700228-RID:49314062

IP: 145.62.xxx.xxx

2021-03-12 10:34:36Z

NEM ID 

Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. 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 denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validate>

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registereret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

GTSO Thomas Egebo

Dirigent

Serienummer: CVR:39315084-RID:30180218

IP: 194.239.xxx.xxx

2021-03-17 08:39:59Z

NEM ID 

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. 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 denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validate>