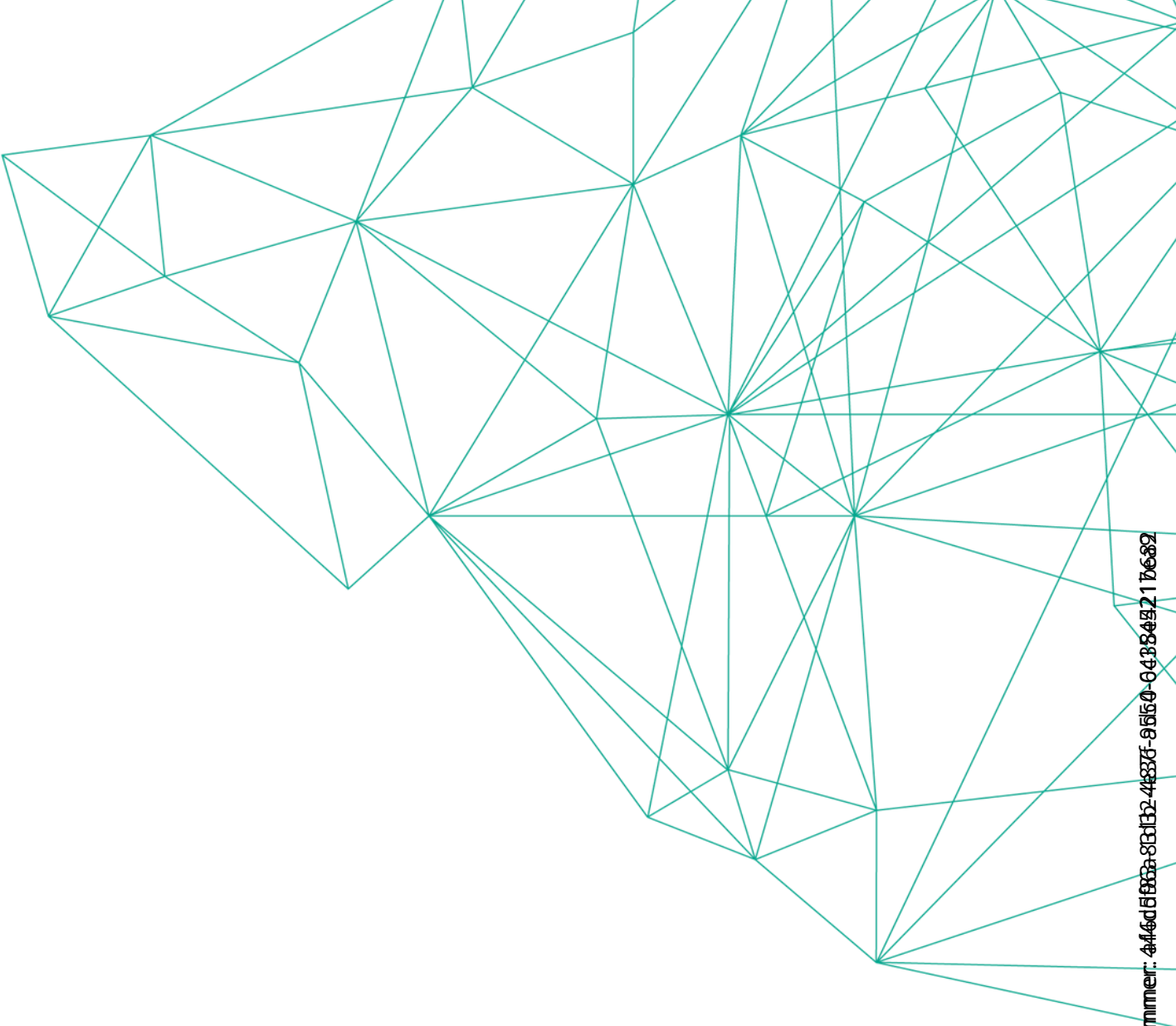




ÅRSRAPPORT 2021

REGNSKABSÅRET 1. JANUAR 2021 TIL 31. DECEMBER 2021

Energinet Eltransmission A/S

CVR-NR. 39 31 48 78, TONNE KJÆRSVEJ 65, 7000 FREDERICIA

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 23. marts 2022.

Thomas Als Egebo

ENERGINET
Eltransmission

Indhold

1. Hoved- og nøgletal	3
2. Fakta om Energinet Eltransmission A/S	4
3. Ledespåtegning	5
4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	6
5. Ledelsesberetning	9
6. Anvendt regnskabspraksis	12
7. Resultatopgørelse	19
8. Balance	20
9. Egenkapitalopgørelse	22
10. Noter	23

1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2021	2020	2019	2018	2017
Resultat					
Nettoomsætning	2.935.057	2.511.528	2.282.925	1.918.513	1.695.794
Resultat før af- og nedskrivninger	2.114.767	1.746.079	1.639.196	1.545.769	1.315.843
Resultat af primær drift	653.202	276.552	379.214	413.663	271.471
Finansielle poster	-304.370	-297.699	-325.151	-266.770	-308.447
Årets resultat	268.874	-18.401	38.600	114.713	-28.838
Balance					
Anlægsaktiver	35.909.797	34.361.628	32.998.378	30.868.766	28.856.831
Omsætningsaktiver	939.548	1.286.541	823.884	922.151	887.163
Balancesum	36.849.345	35.648.169	33.822.263	31.790.917	29.743.994
Rentebærende gæld	23.312.194	21.975.599	21.179.305	20.201.380	18.651.147
Egenkapital	4.117.262	3.848.388	3.866.789	3.828.655	3.713.334
Nøgletal i pct.					
Soliditetsgrad	11	11	11	12	12
Antal medarbejdere					
Gennemsnitligt antal beskæftigede	424	383	357	354	319
Nøgletal					
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} * 100}{\text{Balancesum}}$				
Rentebærende gæld:	Summen af rentebærende tilgodehavender og gældsforpligtelser				

2. Fakta om Energinet Eltransmission A/S

Adresse	Energinet Eltransmission A/S Tonne Kjærsvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 10 22 44 CVR-nr. 39 31 48 78
Stiftet	5. februar 2018
Ejerforhold	Energinet Eltransmission A/S ejes af Energinet
Hjemstedskommune	Fredericia
Ekstern revisor	EY Godkendt Revisionspartnerselskab

3. Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021.

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 2021 samt af resultatet af selskabets for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for udviklingen i selskabets aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og for selskabets finansielle stilling.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Fredericia, den 14. marts 2022

Direktion:

Henrik Riis Nielsen

adm. direktør

Bestyrelse:

Torben Thyregod

formand

Annette Heilskov Ikast

Henrik Riis Nielsen

4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren af Energinet Eltransmission A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Energinet Eltransmission A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021, 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 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021 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 revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

Ledelsens ansvar for 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 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, 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 revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af 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 14. marts 2022

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Claus Hammer-Pedersen

statsaut. revisor

mne21334

Michael N. C. Nielsen

statsaut. revisor

mne26738

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet

Energinet Eltransmission udøver eltransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning, med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet samt vedligeholde, om- og udbygge det danske elnet og udlandsforbindelser.

5.2 Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Omstillingen til vedvarende energi presser transmissionsnettet og skaber en forventning om, at Energinet reagerer endnu hurtigere på nye markedsbehov. Samtidig ser vi ind i en stigende projektportefølje i en verden kendetegnet ved høj forandringshastighed.

For mest effektivt at kunne udfylde rollen som bygherre, har Eltransmission i 2021 igangsat et nyt initiativ, hvor vi i højere grad får leveret nøglefærdige anlæg gennem tætte partnerskaber med udvalgte leverandører. Dette vil ske med fortsat stor opmærksomhed på pålideligheden og høj opetid på vores elanlæg.

Energinet Eltransmission fik i 2021 et overskud efter skat på TDKK 268.874 mod et underskud på TDKK 18.401 i 2020.

Årets resultatet svarer til årets forrentning af grundkapitalen idet Energinet Eltransmission 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 en relativ høj inflation i 2021 i forhold til 2020.

Resultatet for 2021 vurderes at være tilfredsstillende.

5.3 Aktiviteter i 2021

Ny- og reinvestering af elnettet

Der har været fart på anlægsprojektforretningen i 2021, hvor der i alt er blevet investeret for DKK 3,2 mia. i elnettet. Investeringerne omfatter alt lige fra renovering af et aldrende elnet til forundersøgelser på havvindmølleparker og energiorer.

På Viking Link er der i 2021 gennemført to ud af i alt syv søkabeludlægningskampagner, mens der i efteråret blev afholdt rejssegilde på konverterstationen i Revsing.

Arbejdsmiljø og sikkerhed

Der har i 2021 været flere alvorlige arbejdsulykker på vores byggepladser og anlæg. Derfor har vi i efteråret lanceret strategien 'Sammen om sikkerhed'. Strategien indeholder initiativer, der skal styrke vores sikkerhedskultur, sikre læring fra hændelser og observationer, forebygge ulykker og generelt ruste os til at håndtere de komplekse sikkerhedsrisici, der venter os. Strategiens fokusområder: Kompetencer, synlighed og samskabelse bliver en væsentlig del af vores DNA i forhold til at forebygge arbejdsulykker.

Asset management recertificering

Eltransmissions Asset Management System lever fortsat op til kravene i ISO55001. Systemet blev i efteråret recertificeret uden anmærkninger. Den eksterne audit viste et modent system, hvor forbedringer i arbejdsgange og processer løbende er blevet implementeret.

Bygherre i den grønne omstilling

I 2021 lancerede vi initiativet Bygherre i den grønne omstilling. Et initiativ, som skal geare selskabet til at kunne levere den stigende mængde infrastruktur, så Danmark kan nå sine ambitiøse klimamål. Kerneelementet i initiativet er en ny, skalerbar forretningsmodel, hvor vi i højere grad lægger "standardprojekter", vi har mange af, ud til få store leverandører. Disse projekter sendes i udbud som nøglefærdige moduler på større flerårige kontrakter.

5.4 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

For den lovpligtige redegørelse for samfundsansvar henvises der til bæredygtighedsrapport 2021, for bæredygtighed og samfundsansvar jf. årsregnskabslovens § 99 a og b samt §107d og taksoniforordningen. Denne kan findes på www.energinet.dk/baeredygtighed2021

5.5 Redegørelse for dataetik

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

5.6 Forventninger til 2022

2021 har vist, at myndighedsbehandlingen bliver stadig mere kritisk for den eksekverings hastighed, der kan opnås på vores anlægsprojekter. Der er igangsat et strategisk samarbejdsprojekt med myndighederne, som skal styrke dialogen og den fælles planlægning med henblik på at nedbringe sagsbehandlingstiden. I 2022 forventes de første resultater af projektet realiseret.

Eltransmission vil fortsat arbejde med at styrke bæredygtighed, både når det gælder egne miljøpåvirkninger og ved indkøb. Nogle af de første grønne udbud er gennemført i forbindelse med indkøb af en SF6-gas-fri udvidelse til det eksisterende GIS-anlæg på stationen i Revsing (Viking Link).

Det er vigtigt for Energinet at bevare transmissionsanlæggenes høje pålidelighed, således at forsyningssikkerheden kan ligge på et forventet højt niveau. Her er det helt centralt, at der systematisk sker læring af de hændelser, vi oplever på transmissionsanlæggene. Der er identificeret en række strategiske fokusområder for 2022, der skal bidrage til en høj opetid, herunder et styrket samarbejde på udlandsforbindelser samt opbygningen af et ensartet og systemunderstøttet beredskabslager.

I 2022 forventes en lavere konsolidering af grundkapitalen end i 2021 og som følge deraf forventes et lavere resultat i 2022 i forhold til 2021. Samlet forventes et resultat i niveauet TDKK 50.000 – 150.000 i 2022. Resultatet er som følge af den særlige regulering af "hvile i sig selv" -princip behæftet med en vis usikkerhed.

5.7 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

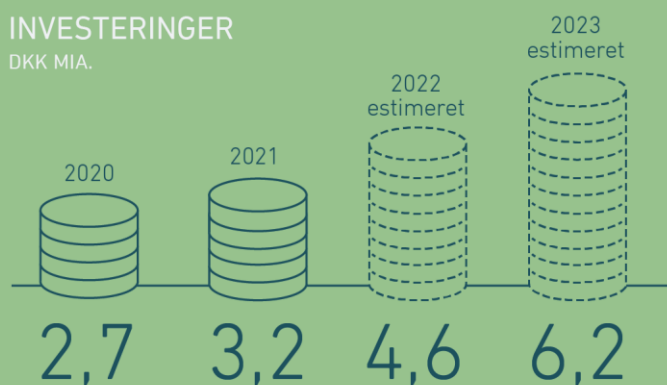
Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det retvisende billede af Energinet Eltransmissions aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021 samt af resultatet af Energinet Eltransmissions aktiviteter.

ELTRANSMISSION

Energinet Eltransmission omstiller og vedligeholder det dansk elnet og etablerer udlandsforbindelser.

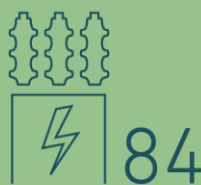
INVESTERINGER

DKK MIA.



Den planlagte investeringsvolumen på Energinets anlægsprojekter øges markant de kommende år.

REINVESTERINGSPROJEKTER 2022-2025



84
STATIONER OG
TRANSFORMERE

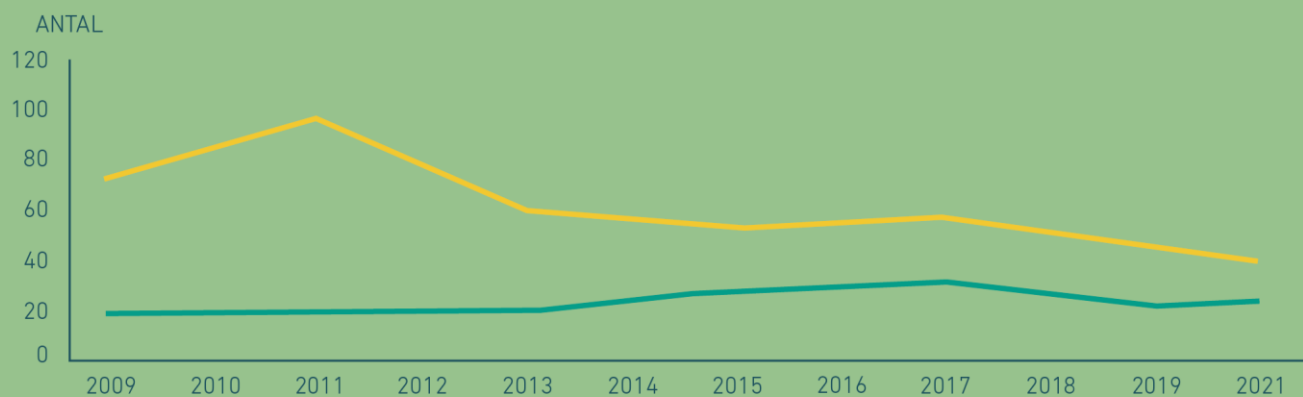


52
LUFTLEDNINGS- OG
KABELFORBINDELSER

Kommende projekter med planlagt anlægsstart og igangværende projekter mhp. idriftsættelse.

IKKE PLANLAGTE AFBRYDELSER PÅ STATIONER

OPGJORT PER 1.000 FELTER



Energinet formår at holde antallet af afbrydelser nede, trods mange anlæg og reinvesteringer.

ENERGINET BENCHMARK

TOP 3 RISICI



RISIKO Mangelfuld evne til at gennemføre rettidige investeringer i elnettet kan svække forsynings-sikkerheden.

TILTAG Ny skalerbar operations-model, skal bidrage til øget eksekveringshastighed igennem strategiske leverandørsamarbejder.



RISIKO Øget hastighed, nye leverandører og nye samarbejds-former kan medføre risiko for alvorlige arbejdsulykker.

TILTAG Større fokus på læring og forebyggelse af ulykker - og konkrete indsatser på bygge-pladser og anlæg.



RISIKO Stigende projektportefølje kan medføre længere sagsbehand-lingstid hos myndighederne, hvilket vil forsinke anlægsprojekterne.

TILTAG Nyt strategisk initiativ omkring myndighedsbehandling skal skabe et mere effektivt samarbejde mellem Energinet og myndighederne.

6. Anvendt regnskabspraksis

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

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2020.

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 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

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

Nettoomsætning omfatter en fordeling af tarifindtægterne (Rådighedsbetaling) fra Energinet Systemsansvar A/S samt 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. Omsætningen vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

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

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 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 anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Immaterielle aktiver måles ved første indregning til kostpris.

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

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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

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

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

Afskrivningsperioden for goodwill er fastsat med udgangspunkt i den forventede tilbagebetalingsperiode.

Afskrivningsperioden for erhvervede licenser og rettigheder er fastsat til aftaleperioden.

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

Afskrivningsperioderne udgør:

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

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

Brugstiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt.

Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgs omkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab ved afhændelse 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 måles ved første indregning til kostpris.

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

Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn indregnes i anskaffelsessværdien 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.

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Kostprisen på et samlet aktiv opdeles i separate bestanddele, der afskrives hver for sig, hvis brugstiden på de enkelte bestanddele er forskellig.

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

Afskrivningsperioderne udgør:

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

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

Brugstiderne og restværdien fastsættes på anskaffelsestidspunktet og revurderes årligt.

Overstiger restværdien aktivets regnskabsmæssige værdi, ophører afskrivning.

Ved ændring i afskrivningsperioden eller restværdien indregnes virkningen for afskrivninger fremadrettet som en ændring i regnskabsmæssigt skøn.

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

Finansiell leasing

Virksomheden har valgt IAS 17 som fortolkningsbidrag for klassifikation og indregning af leasingkontrakter. Leasingkontrakter vedrørende aktiver, hvor selskabet har alle væsentlige risici og fordele forbundet med ejendomsretten (finansiell leasing), måles ved første indregning i balancen til laveste værdi af dagsværdi og nutidsværdien af de fremtidige leasingydelser. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingaftalens interne rentefod eller den alternative lånerente som diskonteringsfaktor. Finansielt leasede aktiver behandles herefter som virksomhedens øvrige aktiver. Den kapitaliserede restleasingforpligtelse indregnes i balancen som en gældsforpligtelse, og leasingydelsens rentedel indregnes over kontraktens løbetid i resultatopgørelsen. Alle øvrige leasingkontrakter betragtes som operationel leasing. Ydelser i forbindelse med operationel leasing og øvrige lejeaftaler indregnes i resultatopgørelsen over kontraktens løbetid. Selskabets samlede forpligtelse vedrørende operationelle leasing- og lejeaftaler oplyses under eventualposter mv.

6.4.3 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.

6.4.4 Lagerbeholdninger

Lagerbeholdninger består af komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager. Lagerbeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsværdien, hvor denne er lavere.

Nettorealiseringsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum 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 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 diskonteringsrate anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

6.4.6 Igangværende arbejde for fremmed regning

Igangværende arbejder måles til salgsværdien af det udførte arbejde opgjort på grundlag af færdiggørelsesgraden. Færdiggørelsesgraden opgøres som andelen af de afholdte omkostninger i forhold til forventede samlede omkostninger på projektet. Når det er sandsynligt, at de samlede omkostninger på projektet vil overstige de samlede indtægter på et projekt, indregnes det forventede tab i resultatopgørelsen.

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

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

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 Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

6.4.10 Egenkapitalen

Reserve for udviklingsomkostninger

Reserve for udviklingsomkostninger omfatter indregnede udviklingsomkostninger. Reserven kan ikke benyttes til udbytte eller dækning af underskud. Reserven reduceres eller opløses, hvis de indregnede udviklingsomkostninger afskrives eller udgår af virksomhedens drift. Dette sker ved overførsel direkte til egenkapitalens frie reserver.

6.4.11 Reetableringsforpligtelser

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

Forpligtelserne indregnes, når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer i prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

6.4.12 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.

6.4.13 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 gælds metode 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 beskattingsregler, 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.

6.4.14 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.

6.4.15 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.

6.4.16 Segmentoplysninger

Selskabet udøver eltransmissionsvirksomhed i henhold til gældende lovgivning i Danmark med henblik på at sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet og vedligeholde, om- og udbygge eltransmissionsnet og udlandsforbindelser. Selskabet har således ét segment, hvor indtægterne primært består af tarifindtægter fra Energinet Systemansvar A/S, hvorfor der ikke er yderligere segmentoplysninger.

7. Resultatopgørelse

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
1	Nettoomsætning	2.935.057	2.511.528
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	267.399	247.404
	Eksterne omkostninger	-776.169	-727.938
2	Personaleomkostninger	-311.520	-284.915
	Resultat før af- og nedskrivninger	2.114.767	1.746.079
	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-1.461.565	-1.469.527
	Resultat af primær drift	653.202	276.552
	Finansielle indtægter	1.675	1.155
3	Finansielle omkostninger	-306.045	-298.854
	Finansielle poster i alt	-304.370	-297.699
	Resultat før skat	348.832	-21.147
4	Skat af årets resultat	-79.958	2.746
	Årets resultat	268.874	-18.401

8. Balance

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
Aktiver			
Immaterielle anlægsaktiver			
	Færdiggjorte udviklingsprojekter	29.767	46.086
	Erhvervede licenser og rettigheder	14.757	18.524
	Goodwill	80.809	93.241
	Udviklingsprojekter under udførelse og forudbetalinger	7.933	2.305
6	Immaterielle anlægsaktiver i alt	133.266	160.156
Materielle anlægsaktiver			
	Grunde og bygninger	5.803	6.171
	Tekniske anlæg	30.391.943	31.254.165
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	233.740	103.572
	Materielle anlægsaktiver under udførelse og forudbetalinger	5.145.045	2.837.563
7	Materielle anlægsaktiver i alt	35.776.531	34.201.472
Anlægsaktiver i alt		35.909.797	34.361.628
Lagerbeholdninger			
		11.074	6.166
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	138.636	69.128
8	Igangværende arbejder for fremmed regning	442.784	185.946
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	314.126	929.135
	Andre tilgodehavender	25.499	80.429
9	Periodeafgrænsningsposter	7.388	3.604
	Tilgodehavender i alt	928.433	1.268.242
	Likvide beholdninger	41	12.133
Omsætningsaktiver i alt		939.548	1.286.541
Aktiver i alt		36.849.345	35.648.169

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
Passiver			
Egenkapital			
	Aktiekapital	2.000	2.000
	Overført resultat	4.085.856	3.808.643
	Reserve for udviklingsomkostninger	29.406	37.745
Egenkapital i alt		4.117.262	3.848.388
Hensatte forpligtelser			
10	Hensættelser til udskudt skat	1.621.641	1.775.290
11	Hensættelser til reetableringsforpligtelser	4.338.609	4.187.572
12	Regulatoriske periodiseringer	1.946.343	1.211.764
Hensatte forpligtelser i alt		7.906.593	7.174.626
Langfristede gældsforpligtelser			
13	Langfristet gæld til tilknyttede virksomheder	23.400.834	22.900.826
14	Periodeafgrænsningsposter	664.935	754.601
15	Leasingforpligtelse	6.447	12.894
Langfristede gældsforpligtelser i alt		24.072.216	23.668.321
Kortfristede gældsforpligtelser			
13	Kortfristet gæld til tilknyttede virksomheder	225.526	16.041
14	Kortfristet del af periodeafgrænsningsposter	19.861	17.411
15	Kortfristet del af leasingforpligtelse	6.447	6.447
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	462.668	856.985
	Anden gæld	38.772	59.950
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		753.274	956.834
Gældsforpligtelser i alt		24.825.490	24.625.155
Passiver i alt		36.849.345	35.648.169
5	Resultatdisponering		
16	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.		
17	Nærtstående parter		
18	Begivenheder efter balancedagen		

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Reserve for udviklings- omkostninger	I alt
Egenkapital 1. januar 2021	2.000	3.808.643	37.745	3.848.388
Årets resultat		268.874	0	268.874
Aktiverede udviklingsomkostninger		8.339	-8.339	0
Egenkapital 31. december 2021	2.000	4.085.856	29.406	4.117.262

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

Ejerforhold: Den 31. december 2021 ejede Energinet hele aktiekapitalen.

Energinet Eltransmission A/S har anvendt TDKK 78.304 i udviklingsomkostninger heraf TDKK 6.947 i 2021. Reserve for udviklingsomkostninger indgår i Andre reserver med TDKK 29.406 svarende til den bogførte værdi efter skat på anlægsaktiverne ultimo 2021.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
1	Nettoomsætning		
	Rådighedsbetaling	3.060.909	2.075.893
	Øvrige indtægter	569.166	336.064
	EU tilskud	39.561	54.925
	Regulatoriske periodiseringer	-734.579	44.646
	I alt	2.935.057	2.511.528
2	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-279.192	-256.065
	Pensioner	-29.623	-26.800
	Andre omkostninger til social sikring	-2.705	-2.050
	I alt	-311.520	-284.915
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	424	383
	Med henvisning til årsregnskabslovens § 98b, stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.		
3	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger til tilknyttede virksomheder	-300.832	-294.086
	Øvrige renteomkostninger	-5.213	-4.768
	I alt	-306.045	-298.854
4	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-233.180	64.564
	Årets udskudte skat	153.649	-62.213
	Aktuel skat vedrørende tidligere år	-427	-2.005
	Udskudt skat tidligere år	0	2.400
	I alt	-79.958	2.746
5	Resultatdisponering		
	Forslag til resultatdisponering		
	Overført resultat	268.874	-18.401
	I alt	268.874	-18.401

Note Beløb i TDKK

6	Immaterielle anlægsaktiver	Færdiggjorte udviklingsprojekter	Erhvervede licenser og rettigheder	Goodwill
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	69.051	37.677	248.643
	Tilgang i året	0	0	0
	Afgang i året	0	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	1.319	0	0
	Øvrige reguleringer	0	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	70.370	37.677	248.643
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-22.965	-19.153	-155.402
	Årets af- og nedskrivninger	-17.638	-3.767	-12.432
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0
	Øvrige reguleringer	0	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-40.603	-22.920	-167.834
	Bogført værdi pr. 31. december	29.767	14.757	80.809

6	Immaterielle anlægsaktiver	Udviklingsprojekter under udførelse og forudbetalinger	Immaterielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	2.305	357.676
	Tilgang i året	5.629	5.629
	Afgang i året	0	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	1.319
	Øvrige reguleringer	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	7.933	364.623
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-197.520
	Årets af- og nedskrivninger	0	-33.837
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0
	Øvrige reguleringer	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-231.357
	Bogført værdi pr. 31. december	7.933	133.266

Færdiggjorte udviklingsprojekter

Færdiggjorte udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt IT-systemer placeret på de tekniske anlægsaktiver. Udviklingsprojekter afskrives over 3-10 år. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

Igangværende udviklingsprojekter

Igangværende udviklingsprojekter omfatter hovedsageligt IT-systemer placeret på de tekniske anlægsaktiver. Omkostninger består hovedsageligt af interne timer og konsulenter. Den regnskabsmæssige værdi udgør TDKK 7.933 pr. 31. december 2021. Hovedparten af systemerne forventes færdigudviklet i 2023. Ledelsen forventer at skulle anvende TDKK 40.000 til færdiggørelse af udviklingsprojekterne. Ledelsen har ikke konstateret indikation på nedskrivningsbehov i forhold til den regnskabsmæssige værdi.

7	Materielle anlægsaktiver	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	7.452	43.887.508	174.362
	Tilgang i året	0	77.037	0
	Afgang i året	0	-235.738	0
	Overførsel fra anlæg under udførsel	0	467.829	150.438
	Øvrige reguleringer	-250	250	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	7.202	44.196.886	324.800
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-1.282	-12.633.342	-70.790
	Årets af- og nedskrivninger	-126	-1.390.892	-20.270
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	219.300	0
	Øvrige reguleringer	9	-9	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-1.399	-13.804.943	-91.060
	Bogført værdi pr. 31. december	5.803	30.391.943	233.740

7	Materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver under udførelse og forudbetalinger	Materielle anlægsaktiver i alt
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	2.837.563	46.906.886
	Tilgang i året	2.927.068	3.004.105
	Afgang i året	0	-235.738
	Overførsel fra anlæg under udførsel	-619.586	-1.319
	Øvrige reguleringer	0	0
	Anskaffelsessum pr. 31. december	5.145.045	49.673.934
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	0	-12.705.414
	Årets af- og nedskrivninger	0	-1.411.289
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	219.300
	Øvrige reguleringer	0	0
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	0	-13.897.403
	Bogført værdi pr. 31. december	5.145.045	35.776.531

I 2021 er der bogført finansieringsomkostninger på i alt TDKK 19.458 på immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Finansielt leasede aktiver indgår under tekniske anlæg med en bogført værdi på TDKK 12.894.

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
8	Igangværende arbejder for fremmed regning		
	Salgsværdi i perioden	442.784	185.946
	Modtagne acontobetalinger	0	0
	I alt	442.784	185.946

Indregnet således i balancen

	Igangværende arbejder for fremmed regning under aktiver	442.784	185.946
	Modtagne forudbetalinger under passiver	0	0
	I alt	442.784	185.946

Igangværende arbejder vedrører forundersøgelser til kommende udbud på havvindemølleparkerne Thor og Hesselø samt Energiøerne i Nordsøen og Østersøen.

9 Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
10	Hensættelse til udskudt skat		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	1.775.290	1.715.477
	Regulering vedrørende tidligere år	0	-2.400
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-153.649	62.213
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	1.621.641	1.775.290
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	-28.932	-25.342
	Materielle anlægsaktiver	3.166.424	3.137.270
	Hensatte forpligtelser mv.	-1.497.921	-1.315.478
	Øvrige forpligtelser	-17.930	-21.160
	I alt	1.621.641	1.775.290

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
------	--------------	------	------

11 Hensættelser til reetableringsforpligtelser

Reetableringsomkostninger	4.338.609	4.187.572
---------------------------	-----------	-----------

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

Forventede omkostninger til reetablering indeholder i sagens natur en betragtelig del af skøn. I praksis foretages der en teknisk vurdering af opgavens omfang ud fra gældende lovkrav til reetablering og en prisberegning, baseret på gældende standardpriser på eksempelvis nedbrydning, metalpriser m.v. Der sker en fremskrivning med den forventede inflation frem til reetablering og en tilbagediskontering baseret på en forventet normaliseret renteniveau, som er fastsat i forhold til tidspunktet for reetablering.

Forfaldstidspunktet for reetableringsforpligtelser forventes at blive:

Under 1 år	604	27.137
1-5 år	372.629	296.074
efter 5 år	3.965.376	3.864.361

I alt	4.338.609	4.187.572
-------	-----------	-----------

12 Regulatoriske periodiseringer

Flaskehalsindtægter	1.827.505	490.808
Henlagte EU-tilskud	797.304	780.824
Reservation af udskudt skat	-84.596	163.789
Afskrivninger på merværdi	-402.000	0
Øvrige	-191.870	-223.657

I alt	1.946.343	1.211.764
-------	-----------	-----------

Under 1 år	55.402	69.505
1-5 år	420.328	306.225
efter 5 år	1.470.613	836.034

I alt	1.946.343	1.211.764
-------	-----------	-----------

Der er i 2021 indarbejdet korrektion for uberettiget opkrævning af tariffer i perioden 2008 til 2021 på i alt TDKK 402.000, som følge af for høje afskrivninger i forbindelse med overtagelsen af de regionale net i 2008 og 2012.

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
13	Gæld til tilknyttede virksomheder		
	Under 1 år	225.526	16.041
	1-5 år	0	0
	efter 5 år	23.400.834	22.900.826
	I alt	23.626.360	22.916.867

Note	Beløb i TDKK	2021	2020
14	Periodeafgrænsningsposter		
	Under 1 år	19.861	17.411
	1-5 år	79.446	82.668
	efter 5 år	585.489	671.933
	I alt	684.796	772.012

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år samt modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter

		2021			2020		
		Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi	Leasing- ydelse	Rente	Regnskabs- mæssig værdi
15	Leasingforpligtelser						
	Under 1 år	10.779	-4.332	6.447	10.779	-4.332	6.447
	1-5 år	10.779	-4.332	6.447	21.559	-8.665	12.894
	efter 5 år	0	0	0	0	0	0
	I alt	21.558	-8.664	12.894	32.338	-12.997	19.341

Note

16 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.

Selskabet har huslejeforpligtelser på TDKK 69.459, heraf forfalder TDKK 15.513 inden for 1 år, TDKK 27.310 mellem 2-5 år og TDKK 26.635 over 5 år.

Koncernens 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.

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for fællesregistrering af moms.

Selskabet er forpligtet til at stille transmissionsnettet til rådighed for Energinet Systemansvar A/S. Omkostninger, der anses for nødvendige omkostninger til at drive transmissionsnettet, dækkes af rådighedsaftalen indgået med Energinet Systemansvar A/S.

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

Havarier på anlæg er ofte komplekse, og udbedringen skal ske, samtidig med at energisystemerne overordnet skal fungere. Det gør, at planlægningen og analyserne, i forbindelse med konkrete havarier, ofte er tidskrævende og omkostningstunge. Energinet bestræber sig altid på at finde de løsninger, som er økonomisk bedst for samfundet og forsyningssikkerheden. Konkret er der undersøgelser i gang på en skade på udlandsforbindelserne til Norge og potentiel forurening fra ældre oliekanaler. Indtil disse undersøgelser er afsluttede, vil der være en risiko for, at det bedste skøn for omkostninger, der ligger til grund for årsrapporten for 2020, kan blive udfordret. Energinet arbejder med forskellige scenarier, hvor det mest sandsynlige er afspejlet i årsrapporten. Såfremt nogle af de mere usandsynlige scenarier bliver en realitet, vil det kunne betyde væsentlige meromkostninger.

17 Nærtstående parter**Bestemmende indflydelse****Grundlag**

Energinet
Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia

100 % ejer

Bestyrelse og direktion

Ledelseskontrol

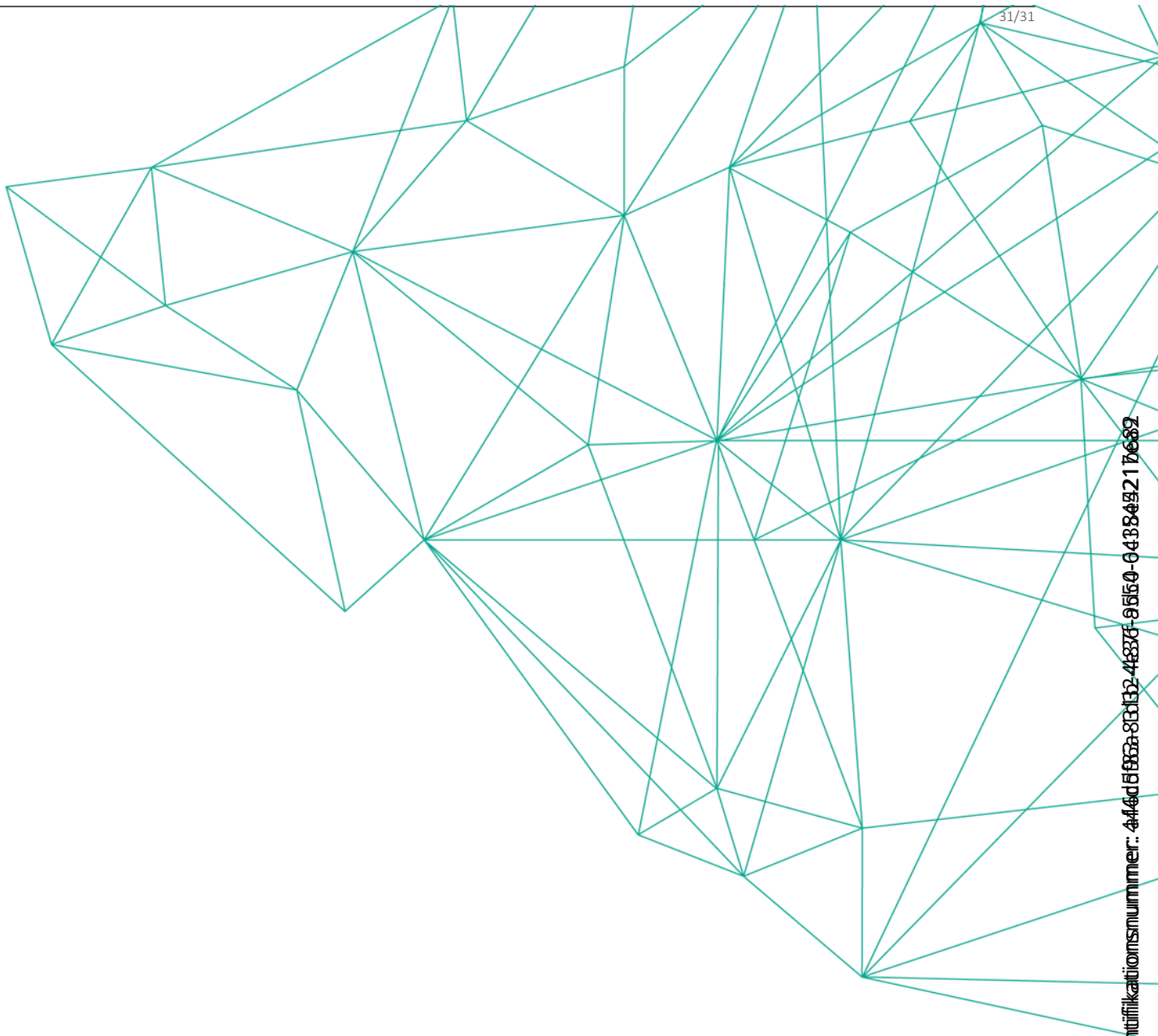
Koncernregnskab

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.

Transaktioner med nærtstående parter er sket på markedsmæssige vilkår.

18 Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke efter balancedagen indtruffet forhold, som har væsentlig indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten.



ENERGINET
Eltransmission

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 48 78

Visma Addio identifikationsnummer: 446d586a8b1324837f-86560-643849217682



Dokumentet er underskrevet med Visma Addo digital signeringservice.
Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Underskrivernes identiteter er registreret og listet herunder.

Med min underskrift bekræfter jeg indholdet i ovenstående dokument.

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-767708944586

Henrik Riis Nielsen
Senior Vice President & CEO

14-03-2022 13:39

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-053070768562

Torben Thyregod
CFO, Executive Vice President

14-03-2022 16:28

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-331696091524

Annette Heilskov Ikast
Group Vice President & juridisk direktør

14-03-2022 16:30

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-247199069668

Claus Hammer-Pedersen
Revisor

14-03-2022 20:26

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-031861035786

Michael Nicolaj Czelinski Nielsen
Revisor

15-03-2022 08:28

Dette dokument er underskrevet digitalt med Visma Addo 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 denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af Visma Addo signeringservice. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i dokumentet med Visma Addos validator på denne website
<https://vismaaddo.net/WebAdmin/#/NemIdValidation>

Visma Addo identifikationsnummer: 446d586a8b132-4837f-86560-643849217682



Foruden dette dokument kan ét eller flere dokumenter og bilag være tilknyttet transaktionen.
Alle dokumenter som indgik i transaktionen er listet nedenfor. Hændelsesloggen beskriver underskrivers hændelser i forbindelse med signering af dokumentet.

Dokumenter i transaktionen

Nærværende dokument

21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf

Øvrige dokumenter i transaktionen

Eltransmission revisionsprotokollat 2021 .pdf

Ovenstående dokumenter og bilag er fremsendt i underskrevet form til alle parter på e-mail eller som link til download. Underskriver er selv ansvarlig for download og sikker opbevaring af dokumenter og bilag.

Download dokumenter

Har du som underskriver modtaget link til download af dokumenterne vil dette være muligt i op til 10 dage efter underskrift. Herefter vil dokumenterne blive slettet fra Visma Addo.

Hændelseslog for dokument

Hændelseslog for dokumentet

2022-03-14 10:16 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 10:16 En besked er sendt til Henrik Riis
2022-03-14 10:16 Påmindelse er sendt til modtager: Henrik Riis
2022-03-14 13:38 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Henrik Riis og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 194.239.x.x
2022-03-14 13:39 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Henrik Riis
2022-03-14 13:39 Henrik Riis Nielsen har underskrevet dokumentet 21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-767708944586)
2022-03-14 13:40 Alle dokumenter sendt til Henrik Riis er blevet underskrevet
2022-03-14 13:40 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 13:40 Påmindelse er sendt til modtager: Torben Thyregod
2022-03-14 16:27 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Torben Thyregod og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 194.239.x.x
2022-03-14 16:28 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Torben Thyregod
2022-03-14 16:28 Torben Thyregod har underskrevet dokumentet 21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-053070768562)
2022-03-14 16:29 Alle dokumenter sendt til Torben Thyregod er blevet underskrevet
2022-03-14 16:29 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 16:29 Påmindelse er sendt til modtager: Annette Heilskov Ikast
2022-03-14 16:29 Påmindelse er sendt til modtager: Annette Heilskov Ikast
2022-03-14 16:29 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Annette Heilskov Ikast og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 188.178.x.x
2022-03-14 16:30 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Annette Heilskov Ikast
2022-03-14 16:30 Annette Heilskov Ikast har underskrevet dokumentet 21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-331696091524)
2022-03-14 16:31 Alle dokumenter sendt til Annette Heilskov Ikast er blevet underskrevet
2022-03-14 16:31 Underskriftsprocessen er startet
2022-03-14 16:31 Påmindelse er sendt til modtager: Claus Hammer-Pedersen
2022-03-14 16:31 Påmindelse er sendt til modtager: Claus Hammer-Pedersen

Visma Addo

Visma Consulting • Gærtorvet 1-5 • 1799 Copenhagen V • Denmark
addo@visma.com • www.visma.dk/addo



Foruden dette dokument kan ét eller flere dokumenter og bilag være tilknyttet transaktionen.
Alle dokumenter som indgik i transaktionen er listet nedenfor. Hændelsesloggen beskriver underskrivers hændelser i forbindelse med signering af dokumentet.

Dokumenter i transaktionen

Nærværende dokument

21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf

Øvrige dokumenter i transaktionen

Eltransmission revisionsprotokollat 2021 .pdf

Ovenstående dokumenter og bilag er fremsendt i underskrevet form til alle parter på e-mail eller som link til download. Underskriver er selv ansvarlig for download og sikker opbevaring af dokumenter og bilag.

Download dokumenter

Har du som underskriver modtaget link til download af dokumenterne vil dette være muligt i op til 10 dage efter underskrift. Herefter vil dokumenterne blive slettet fra Visma Addo.

Hændelseslog for dokument

Hændelseslog for dokumentet

2022-03-14 20:25 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Claus Hammer-Pedersen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 80.208.x.x

2022-03-14 20:25 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Claus Hammer-Pedersen

2022-03-14 20:26 Claus Hammer-Pedersen har underskrevet dokumentet 21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-247199069668)

2022-03-14 20:26 Alle dokumenter sendt til Claus Hammer-Pedersen er blevet underskrevet

2022-03-14 20:26 Underskriftsprocessen er startet

2022-03-14 20:26 En besked er sendt til Michael N. C. Nielsen

2022-03-14 20:26 En besked er sendt til Michael N. C. Nielsen

2022-03-14 20:26 Påmindelse er sendt til modtager: Michael N. C. Nielsen

2022-03-14 20:26 Påmindelse er sendt til modtager: Michael N. C. Nielsen

2022-03-15 08:26 Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Michael N. C. Nielsen og identifikationsmetoden NemID privat blev anvendt fra IP adresse 145.62.x.x

2022-03-15 08:27 Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Michael N. C. Nielsen

2022-03-15 08:28 Michael Nicolaj Czelinski Nielsen har underskrevet dokumentet 21_09003-12 Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-031861035786)

2022-03-15 08:29 Alle dokumenter sendt til Michael N. C. Nielsen er blevet underskrevet

Visma Addo

Visma Consulting • Gærtorvet 1-5 • 1799 Copenhagen V • Denmark
addo@visma.com • www.visma.dk/addo

Visma Addo identifikationsnummer: 446d586a8b132-4433f-8660-643849217682



Dokumentet er underskrevet med Visma Addo digital signeringsservice.
Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Underskrivernes identiteter er registreret og listet herunder.

Med min underskrift bekræfter jeg indholdet i ovenstående dokument.

NEM ID

Serienummer: PID:9208-2002-2-897843221722

Thomas Als Egebo
Dirigent

23-03-2022 09:20

Dette dokument er underskrevet digitalt med Visma Addo signeringsservice. 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 verificere, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af Visma Addo signeringsservice. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i dokumentet med Visma Addos validator på denne website
<https://vismaaddo.net/WebAdmin/#/NemIdValidation>

Visma Addo identifikationsnummer: af4dd96a-1d32-487f-9dc0-0c1545217ea9



Foruden dette dokument kan ét eller flere dokumenter og bilag være tilknyttet transaktionen.
Alle dokumenter som indgik i transaktionen er listet nedenfor. Hændelsesloggen beskriver underskrivers hændelser i forbindelse med signering af dokumentet.

Dokumenter i transaktionen

Nærværende dokument

Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf

Ovenstående dokumenter og bilag er fremsendt i underskrevet form til alle parter på e-mail eller som link til download. Underskriver er selv ansvarlig for download og sikker opbevaring af dokumenter og bilag.

Download dokumenter

Har du som underskriver modtaget link til download af dokumenterne vil dette være muligt i op til 10 dage efter underskrift. Herefter vil dokumenterne blive slettet fra Visma Addo.

Hændelseslog for dokument

Hændelseslog for dokumentet

2022-03-23 08:15	Underskriftsprocessen er startet
2022-03-23 08:16	En besked er sendt til Thomas Als Egebo
2022-03-23 09:19	Identifikationsskærmen er blevet tilgået via linket der blev sendt til Thomas Als Egebo og identifikationsmetoden 2 faktor identifikation blev anvendt fra IP adresse 194.239.x.x
2022-03-23 09:20	Dokumentet blev åbnet via linket sendt til Thomas Als Egebo
2022-03-23 09:20	Thomas Als Egebo har underskrevet dokumentet Årsrapport 2021 - Energinet Eltransmission A_S.pdf via NemID privat (PID: 9208-2002-2-897843221722)
2022-03-23 09:20	Alle dokumenter sendt til Thomas Als Egebo er blevet underskrevet

Visma Addo

Visma Consulting • Gærtorvet 1-5 • 1799 Copenhagen V • Denmark
addo@visma.com • www.visma.dk/addo

Visma Addo identifikationsnummer: af4dd96a-1d32-487f-9dc0-0c1545217ea9