

Cerius A/S

CVR-nr. 28 11 32 85

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-
året 2022**

Distributionsvirksomhed

29. juni 2023

Indholdsfortegnelse

1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2022.....	3
1.1 Ledespåtegning om aflæggelse af Cerius A/S' reguleringsregnskab ...	3
2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2022.....	4
3. Ledelsens redegørelse.....	6
3.1 Ledelsesberetning.....	6
3.1.1 Indledning	6
3.1.2 Usikkerhed ved indregning og måling	6
3.1.3 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold	6
3.1.4 Forventet udvikling, inkl. særlige forudsætninger og usikre faktorer.....	7
3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2022.....	7
3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer.....	9
3.1.4.2 Markant acceleration af den grønne omstilling	11
3.1.4.3 Udvikling af tariffer og produkter	11
3.1.4.5 Forventet udvikling for distributionsaktiviteterne.....	12
3.1.4.6 Forsknings- og udviklingsaktiviteter	12
3.1.5 Ændring af regnskabsmæssig skøn og regnskabspraksis.....	13
3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter.....	13
3.2.1 Indtægter	13
3.2.2 Driftsomkostninger	13
3.2.3 Anlægsaktiver	14
3.2.4 Afskrivninger	15
3.2.5 Leveret elektricitet	15
3.2.6 Nettab	16
3.2.7 Aktivitetsniveau	16
3.2.8 Justeringer	16
3.2.9 Kompensationsordning	17
4. Regnskabspraksis.....	18
4.1 Regnskabsgrundlag	18
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	18

4.2.1 Driftsmæssige indtægter	18
4.2.2 Driftsomkostninger	18
4.2.3 Afskrivninger	19
4.2.4 Aktiver.....	19

1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2022

1.1 Ledespåtegning om aflægelse af Cerius A/S' reguleringsregnskab

Til PricewaterhouseCoopers (PWC) og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Cerius A/S tegningsberettigede ledelse har behandlet, godkendt og underskrevet netvirksomhedens reguleringsregnskab for regnskabsåret 2022, som netvirksomheden har indberettet.

Den tegningsberettigede ledelse bekræfter efter bedste overbevisning:

- At ledelsen er bekendt med ansvaret for, at reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2022 er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder samt bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber.
- At reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2022 er udarbejdet i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven medmindre andet er fastsat i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven.
- At indberetningen af reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2022 er retvisende og ikke indeholder væsentlige fejl og mangler.
- At netvirksomheden Cerius A/S til dags dato har stillet alt regnskabsmateriale og underliggende dokumentation til rådighed for netvirksomhedens revisor.
- At reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2022 er udarbejdet i overensstemmelse med Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber.

Såfremt udarbejdelsen af reguleringsregnskabet afviger fra Forsyningstilsynets vejledninger, gør ledelsen særskilt opmærksom på dette i ledelsesberetningen med angivelse af, hvorledes indberetningen metode- og resultatmæssigt afviger fra den i vejledningen beskrevne metode.

Virum, den 29. juni 2023

Virum, den 29. juni 2023

Jens Fossar Madsen
Direktør Cerius

Knud Pedersen
Bestyrelsesformand Cerius

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2022

UAFHÆNGIG REVISORS ERKLÆRING

Uafhængig revisors erklæring om Cerius A/S aflæggelse af reguleringsregnskab

Til Cerius A/S og Forsyningstilsynet

Vi har fået til opgave at afgive en erklæring om, hvorvidt punkt 1 til og med punkt 9, og punkt 13 til og med punkt 15, i indberetningen af reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2022 for Cerius A/S, CVR-nr. 28 11 32 85, er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning (herefter elforsyningsloven) og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen) samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 i regnskabsbekendtgørelsen.

Vores erklæring omfatter reguleringsregnskabet 1 til og med punkt 9, og punkt 13 til og med punkt 15, i indberetningen.

Vores konklusion i erklæringen udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for Cerius A/S og Forsyningstilsynet og kan ikke anvendes til andet formål.

Ledelsens ansvar

Ledelsen har ansvaret for, at reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen og energisparebekendtgørelsen, samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde reguleringsregnskabet uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar

Vores ansvar er på grundlag af vores undersøgelser at udtrykke en konklusion om, hvorvidt reguleringsregnskabet 1 til og med punkt 9, og punkt 13 til og med punkt 15, i indberetningen er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen, samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Vi har udført vores undersøgelser i overensstemmelse med ISAE 3000, Andre erklæringer med sikkerhed end revision eller review af historiske finansielle oplysninger samt yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for vores konklusion. Vi har herudover udført vores undersøgelser i overensstemmelse med Forsyningstilsynets revisionsinstruks, jf. bilag 2 til regnskabsbekendtgørelsen.

PricewaterhouseCoopers anvender International Standard on Quality Management 1, ISQM 1, som kræver, at vi designer, implementerer og driver et kvalitetsstyringssystem, herunder politikker eller procedurer vedrørende overholdelse af etiske krav, faglige standarder og gældende lov og øvrig regulering.

Vi har overholdt kravene til uafhængighed og andre etiske krav i International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisoreres etiske adfærd (IESBA Code), der bygger på de grundlæggende principper om integritet, objektivitet, professionel kompetence og fornøden omhu, fortrolighed og professionel adfærd samt etiske krav gældende i Danmark.

Som led i vores undersøgelser har vi kontrolleret, at reguleringsregnskabs 1 til og med punkt 9, og punkt 13 til og med punkt 15, i indberetningen for Cerius A/S er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9, og punkt 13 til og med punkt 15, i indberetningen for 2022 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber, jf. også bilag 1 til regnskabsbekendtgørelsen.

Aarhus, den 29. juni 2023

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

Thomas Riis

statsautoriseret revisor

mne32174

3. Ledelsens redegørelse

3.1 Ledelsesberetning

3.1.1 Indledning

Dette er en redegørelse vedrørende Cerius A/S' (herefter benævnt "Cerius") indberetning af reguleringsregnskab 2022. Indberetningen består ud over denne ledelsesberetning af indberetning af data og indtægtsrammeansøgninger i Virk.dk.

3.1.2 Usikkerhed ved indregning og måling

Der er visse usikkerheder ifht. opgørelserne af de endelige leverede mængder elektricitet og driftsindtægter samt vedr. omkostningerne til nettab. Cerius måler kundernes produktion og forbrug og leverer løbende måledata til Energinet, der beregner tarif-omsætning og nettabsvolumen mv., og Energinet foretager efterfølgende korrektioner til opgørelserne, hvis måledata bliver korrigeret. Energinet har i 2022 lavet foreløbige opgørelser efter 3. måned efter driftsmåned, mens de endelige opgørelser først laves efter 18 måneder og 3 år.

3.1.3 Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2022 har Cerius samlet gennemført nettoinvesteringer på DKK 209m.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 407.655 til 412.157 i løbet af 2022, og antallet af netstationer er steget fra 10.504 til 10.508.

I 2022 har de voldsomt stigende elpriser medført, at Cerius' omkostninger til indkøb af den strøm, der går tabt i elnettet, er steget markant. Den økonomiske regulering, som selskabet er underlagt, tager dog højde for selve prisudviklingen, som kompenseres gennem selskabets indtægtsrammer. Udvikling i størrelsen af nettabet i kWh kompenseres dog ikke, og reguleringen sikrer således incitament for netselskaberne til at reducere den mængde strøm, der går tabt i elnettet.

Stigningen i den generelle inflation har også påvirket økonomien i Cerius i 2022. Den økonomiske regulering kompenserer for udviklingen i inflationen gennem en pristalsregulering af de omkostningselementer, der ligger til grund for selskabets indtægtsrammer. Inflationsudviklingen samt øgede omkostninger til udbygning af elnettet som følge af elektrificeringen forventes dog at medføre øgede omkostninger fremadrettet og dermed påvirke selskabets fremtidige resultater.

Tilsvarende påvirker renteutviklingen også Cerius' økonomi. Rentestigningerne påvirker indtægtsrammen og har samtidig øget selskabets finansielle omkostninger i 2022.

Det positive resultat i Cerius i 2022 skal ses i sammenhæng med de seneste års stigende aktivitet og investeringsbehov, som forventes fordoblet over de kommende år.

3.1.4 Forventet udvikling, inkl. særlige forudsætninger og usikre faktorer

3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2022

Den 1. januar 2018 trådte den nuværende økonomisk regulering af netselskaberne i kraft. Ultimo 2022 udløber den første femårige reguleringsperiode og den næste begynder. Der er fortsat en række forhold, som ikke er endeligt afklarede i forhold til fastsættelsen af niveauerne for indtægtsrammen. Dette gælder både i forhold til de elementer, som indtægtsrammen er opbygget af samt de reduktioner og tillæg, som indtægtsrammen justeres for.

I 2022 er der truffet afgørelse om Cerius' indtægtsrammer for 2021. Uanset at afgørelsen på nogle punkter skaber klarhed, så skaber afgørelsen samtidig usikkerhed på andre punkter. Dertil kommer, at afgørelsen må anses som foreløbig, da der i afgørelsen er nævnt en række forhold, som der endnu ikke er taget stilling til. Cerius har valgt at påklage afgørelsen til Energiklagenævnet. Der er dermed stadig udeståender, som medfører usikkerhed i forhold til årets indtægtsramme og dermed Cerius' omsætning.

Udover afgørelsen for 2021 har Cerius tillige påklaget Forsyningstilsynets afgørelser vedrørende indtægtsrammerne for 2017 og 2018 til Energiklagenævnet, da Cerius er uenig i elementer i afgørelsen, som kan få fremadrettet betydning. Cerius har modtaget Energiklagenævnets afgørelse i klagesagerne vedrørende indtægtsrammerne for 2017 og 2018, men afgørelsen i den øvrige klagesag udestår. Dertil kommer, at Forsyningstilsynets afgørelser om effektiviseringskrav for 2020, 2021, 2022 samt 2023-2027 ligeledes er påklaget til Energiklagenævnet.

Derudover har Cerius en verserende sag, hvor Forsyningstilsynet undersøger, om Cerius har handlet på markedsmæssige priser og vilkår i aftaler, hvor Cerius har købt ydelser fra koncernforbundne selskaber angående Cerius' indkøb af anlægsydelser vedrørende udrulning af fjernaflæste målere i reguleringsårene 2017, 2018, 2019 og 2020. I en anden sag, som Forsyningstilsynet indledte tilbage i 2018, har Forsyningstilsynet undersøgt, om Cerius har indkøbt energibesparelser i 2012-2017 til markedsmæssige priser. Cerius modtog afgørelsen herom fra Forsyningstilsynet i 2021. Afgørelsen konkluderede, at Cerius ikke havde indkøbt energibesparelserne på markedsmæssige vilkår. Cerius er uenig i afgørelsen, og har derfor indbragt denne for Energiklagenævnet.

Derudover udestår fortsat Forsyningstilsynets endelige stillingtagen til en række forhold i relation til de modtagne afgørelser om de nævnte reguleringsår. Det forventes på den baggrund at afgørelserne kan blive genoptaget.

Dette gælder herunder for afgørelsen vedrørende indtægtsrammerne for 2005-15, hvor Østre Landsret ved sin dom af 21. december 2020 gav Cerius medhold i dels, at selskabets difference fra 2008 kan opkræves, idet selskabet ikke anses for at have foretaget en midlertidig tarifreduktion, og dels at de leverede mængder elektricitet til kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet skal medregnes ved opgørelsen af niveauet for selskabets indtægtsrammer. Dommen indebar konkret, at sagen blev hjemvist til Energiklagenævnet, som herefter den 22. september 2021 har truffet fornyet afgørelse på grundlag af og i henhold til dommen. På grundlag af den nye afgørelse fra Energiklagenævnet vil sagen skulle behandles af Forsyningstilsynet på ny, og Forsyningstilsynets stillingtagen afvendes. Cerius er efter ønske fra selskabets side i dialog med Forsyningstilsynet om

genoptagelsen af sagen og herunder den mulige påvirkning af selskabets indtægtsrammer og akkumulerede differencer, som potentielt vil kunne vokse betragteligt som følge af en ændring af afgørelse. Cerius bemærker i den forbindelse, at der i 2022 er indført en række ændringer af differencebestemmelserne i indtægtsrammebekendtgørelsen, herunder med henblik på, at grænsen for differencer i netvirksomhedernes favør hæves for at sikre mulighed for afvikling af nyopståede differencer som følge af ændringer af historiske afgørelser. På den baggrund afventer Cerius den videre dialog og sagsbehandling frem imod en endelig afgørelse for de omhandlede reguleringsår.

De nævnte uafklarede forhold kan påvirke størrelsen af selskabets indtægtsramme og dermed det regulatoriske bagudrettede mellemværende (over-/underdækning) i forhold til kunderne og skabe tilsammen en ikke ubetydelig usikkerhed om størrelsen af Cerius' opkrævningsret i 2022. Cerius har på den baggrund estimeret den forventede opkrævningsret på grundlag af antagelser om, hvordan de forskellige forhold falder ud, idet Cerius som udgangspunkt fastsætter sine priser over for kunderne ud fra det forventede indtægtsrammeniveau, jf. IRBEK § 8, stk. 4, og herunder den estimerede effekt af uafklarede sager samt indregning af beløb til afvikling af den akkumulerede difference. Cerius' tariffing og indtægtsniveau er generelt baseret på antagelser om disse forhold, dog således at der af hensyn til at undgå betaling af strafrenter af differencer i kundernes favør er indlagt et i forhold til mængden af usikkerheder passende forsigtighedshensyn ved opkrævningerne.

Dog skal det i forhold til 2022 konkret bemærkes, at der har været særlige forhold, som har haft indflydelse på selskabets tariffing. Det gælder dels, at Forsyningstilsynet tidligere har anmodet selskabet om at afvikle de differencer i kundernes favør der kunne opgøres i 2018 og 2019, hvorfor tariffen i perioden november 2020 til januar 2021 blev reduceret til 0. Forsyningstilsynet fastholdt anmodningen uanset, at Cerius dengang påpegede, at effekterne af ikke afgjorte sager, herunder den ovenfor nævnte sag om en eventuel genoptagelse af afgørelsen om selskabets indtægtsrammer fra 2005-2015 kunne ændre på den endelige opgørelse af differencerne. Cerius har på den baggrund ikke lagt de mulige effekter af en genoptagelse og ændring af afgørelsen om 2005-2015 ind i grundlaget for sin opkrævningsret og tariffing.

Det skal desuden i forhold til 2022 særligt bemærkes, at en række af de elementer, der pr. automatik påvirker niveauet for indtægtsrammen, er steget kraftigt særligt i det sidste halvår af 2022. Det drejer sig især om prisen på elektricitet, som påvirker omkostningen til nettab samt pris- og renteutviklingen. Som følge af de nævnte udviklinger i eksogene faktorer, som pr. automatik forøger indtægtsrammen, har det dog ikke været muligt at forhøje indtægtsniveauet i takt med forventningerne til udviklingen i indtægtsrammeniveauet på grund af krav til varsling af tarifændringer, og der forventes derfor en betydelig difference i selskabets egen favør for 2022.

Differencen kan først gøres op, når alle de nævnte forhold er endeligt afklarede. Såfremt de beskrevne forhold måtte falde anderledes ud end antaget af Cerius, vil det have betydning for differencen. Som anført forventer Cerius dog på nuværende tidspunkt en betydelig difference i selskabets favør, hvilket først og fremmest skyldes de ovenfor nævnte udviklinger i eksogene faktorer vedrørende prisen på elektricitet, den generelle pris- og renteutviklingen.

Som anført ovenfor har Cerius ikke lagt de mulige effekter af en eventuel kommende ændring af afgørelsen ved indtægtsrammerne for 2005-2015 ind i grundlaget for tariffingen. Såfremt

Forsyningstilsynet ender med at genoptage og ændre afgørelsen i overensstemmelse med dommen fra Østre Landsret og den ændrede afgørelse fra Energiklagenævnet, vil Cerius difference vokse meget betydeligt. Situationen vil i givet fald efter selskabets vurdering være omfattet af de ændrede regler i indtægtsrammebekendtgørelsen hvorefter grænsen for differencer i netvirksomhedernes favør hæves for at sikre mulighed for afvikling af nyopståede differencer som følge af ændringer af historiske afgørelser. Cerius vil desuden i givet fald anmode om en flerårig periode inden for hvilken det omhandlede differencebeløb vil kunne indhentes, således at effekten på tariffene afbødes.

3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer

Ud over de nævnte risici ovenfor under ”Forudsætninger og usikre faktorer i regnskabet for reguleringsåret 2022” er der fremadrettede risici vedrørende de langsigtede økonomiske rammer. Det er politisk vedtaget, at meromkostningerne som følge af elektrificeringen skal tillægges netselskabernes indtægtsrammer. Den endelige udformning af ”et grønt tillæg” afventes fortsat, men skal efter planen gælde fra 1. januar 2024.

Generelle og individuelle effektiviseringskrav fra økonomisk benchmarking er desuden fortsat med til at skabe usikkerhed om netselskabernes økonomi herunder særligt i forhold til de investeringer, der foretages for at følge med elektrificeringen og samfundets behov.

Netselskaberne arbejder for klarhed på begge elementer for at skabe større sikkerhed om de langsigtede økonomiske rammer.

Afskaffelse af udligningsordningen og tilslutning af VE-anlæg

Netvirksomhedernes omkostninger til nettilslutning af VE-anlæg har hidtil været finansieret over PSO-systemet via den såkaldte Udligningsordning. Med den politiske aftale om at afskaffe PSO-systemet er det samtidig besluttet at afskaffe Udligningsordningen. Ændringen er gennemført ved lov nr. 2605 af 28. december 2021. Den kommende model, som træder i stedet for Udligningsordningen indebærer, at omkostningerne i stedet skal opkræves hos producenterne. Samtidig fastlægges der rammer, som sikrer at netselskabernes indtægtsrammer forøges med omkostningerne for tilslutning og drift af produktionsanlæggene. Ændringerne er trådt i kraft 1. januar 2023. Indtil rammerne er endeligt på plads er der betydelig usikkerhed for såvel ejerne af VE anlæggene som for netselskaberne.

For 2022 har Cerius fremsendt 3 ansøgninger til kompensation til Energistyrelsen. Herudover ansøger Cerius om forhøjelse af indtægtsramme for drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, hvor Cerius har estimeret indtægter i forbindelse med kompensationsordningen på baggrund af afgørelse vedr. udligning for 2021. Herudover har Cerius ligeledes estimeret forventede kompensation af nettabsomkostninger på baggrund af mængderne i 2021-afgørelse samt en gennemsnit nettabspris for 2022. Der er tale om skøn, og der forventes, at være forskel i disse skøn og den endelige kompensation fra Energistyrelsen, når deres afgørelser ligger klar senere i år.

Individuelle effektiviseringskrav

Cerius modtog den 17. december 2019 Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2020. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 10,1m.

Cerius modtog den 26. februar 2021 Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2021. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 12,77m.

Den 17. december 2021 modtog Cerius Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2022. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 9,72m.

Cerius har den 21. december 2022 modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet om individuelle effektiviseringskrav for perioden 2023-2027. Afgørelsen indebærer årlige indtægtsrammereduktioner på DKK 13,6m, som hver især er varige inden for perioden. De årlige indtægtsrammereduktioner akkumuleres således frem til og med 2027.

Fastsættelsen af de individuelle økonomiske effektiviseringskrav er fortsat forbundet med udfordringer og betydelig usikkerhed. Cerius har derfor valgt at påklage samtlige de nævnte afgørelser til Energiklagenævnet sammen med en række andre netselskaber med henblik på at få indholdet af afgørelserne efterprøvet. Klagerne er fortsat ikke afgjort af Energiklagenævnet. Afgørelsen vedrørende 2019 er derimod afgjort således, at netvirksomhederne har fået medhold i deres klage, dog med den begrundelse, at Forsyningstilsynets afgørelse blev truffet for sent.

Cerius vurderer, at de udfordringer, som samfundet og netvirksomhederne står over for i forhold til den stigende elektrificering, nødvendiggør et mere grundlæggende brud med den nuværende model for effektiviseringskrav og de hensyn, der ligger bag. Såfremt netvirksomhederne skal løfte opgaven med elektrificeringen samfundsmæssigt effektivt, er hastigheden i forhold til at gennemføre elektrificeringen, som er en forudsætning for den grønne omstilling, den helt afgørende faktor, og i det lys må det vurderes, at den nuværende regulatoriske model for effektiviseringskrav grundlæggende ikke længere er tidssvarende.

Hensynet til effektivitet bør således i højere grad ses i forhold til samfundets samlede behov vedrørende den grønne omstilling end snævert i forhold til den økonomiske effektivitet i det enkelte selskab. Der bør derfor ske en ændring af reguleringen på dette punkt, som indebærer at man for en periode fraviger det snævre fokus på økonomisk effektivitet, som kan føre til forsigtighed og tilbageholdenhed i forhold til gennemførelsen af de investeringer, som er nødvendige for elektrificeringen, og som dermed skaber modsatrettede incitamenter i forhold til den investeringshastighed, der er påkrævet. Dette kan ske ved at den eksisterende regulering om effektiviseringskrav suspenderes i en årrække af hensyn til at prioritere den grønne omstilling

Leveringskvalitet

Cerius modtog den 21. december 2022 en afgørelse om leveringskvalitet for 2021. Cerius er ikke blevet pålagt indtægtsrammereduktioner for 2023 ved afgørelsen, ligesom det var tilfældet i forhold til 2021 og 2022.

De lovgivningsmæssige rammer for en nye model for leveringskvalitet blev gennemført med ændringerne i elforsyningsloven med lov nr. 2605 af 28. december 2021. Efterfølgende er lagt op til, at modellen integreres i indtægtsrammerne så netvirksomhederne får en direkte afvejning af leveringskvalitet i forhold til de økonomiske dispositioner. Ændringer af indtægtsrammebekendtgørelsen er gennemført i 2022. Cerius forventer at den fremtidige model vil give en mere rimelig sanktionering af leveringskvaliteten som i højere grad vil afspejle de samfundsmæssige konsekvenser af leveringssvigt.

3.1.4.2 Markant acceleration af den grønne omstilling

Elektrificeringen har for alvor fået fat i Danmark og det mærkes på aktivitetsniveauet i Cerius. Aktivitetsniveauet for tilslutning af nye kunder og anlæg er steget markant fra 2021 til 2022. Antallet af lynladerprojekter og store VE-projekter er steget markant ligesom Cerius også har oplevet en tidobling af projekter vedr. små solpanelprojekter.

Cerius har siden begyndelsen af krigen i Ukraine desuden oplevet øget interesse fra fjernvarmeselskaber, kommuner og industrien om konvertering fra naturgas til el. F.eks. medfører elektrificering og udbygning af industri i Kalundborg næsten en tredobling af elforbruget fra i dag til 2030 og tilsvarende billede tegner sig i andre byområder, hvor der er elektrificeret industri eller fjernvarmeproduktion på vej og dermed behov for nye områdeløsninger.

Overalt i forsyningsområdet og på alle spændingsniveauer er der sket en markant vækst på blot et enkelt år. Det giver øget travlhed og øget behov for udbygning, hvilket stiller store krav til selskabets eksekveringsevne. Organisationen er fortsat i gang med at tilpasse sig, således at den er rustet til at kunne følge med det øgede investerings- og aktivitetsniveau. Der oprustes især på kritiske funktioner og steder, hvor der er tale om enkle og ens sager, er sagsbehandlingen automatiseret.

Derudover er der oprettet en ny enhed, der har dialog med større kunder om fremtidige planer og netudbygningsbehov. Det styrker Cerius' beslutningsgrundlag for kommende store områdeinvesteringer. Det er et vigtigt element i at være på forkant med udviklingen, og det giver kunderne en bedre forståelse af samspillet med elnettet.

3.1.4.3 Udvikling af tariffer og produkter

For kunder, der tilsluttes på 10kV-niveau har der i 2022 været markant øget efterspørgsel på tilslutninger med afbrydelighedsproduktet Begrænset Netadgang. Begrænset Netadgang er et fleksibilitetsprodukt, der giver Cerius mulighed for, at de omfattede anlæg kan kobles af nettet i perioder med høj belastning. Branchen har i 2022 udviklet et tilsvarende afbrydelighedsprodukt for produktion, som afventer en endelig godkendelse af Forsyningstilsynet.

I 2022 har Cerius, sammen med de øvrige elnetselskaber, desuden anmeldt og varslet en ny tarifmodel, der giver incitament til, at det fleksible forbrug placeres uden for det tidsrum, hvor elnettet er allermost belastet. Den nye tarifmodel ændrer ikke på selskabernes samlede indtægter, da betalingen i de mest belastede tidsrum kompenseres af lavere tariffer på andre tidspunkter af døgnet.

3.1.4.5 Forventet udvikling for distributionsaktiviteterne

Transformationen af samfundet og energisystemerne fortsætter som en direkte følge af det politiske mål om en 70% reduktion af CO₂ i 2030 og påvirker også elnettet og Cerius. Der forventes en betydelig elektrificering, hvor elforbrugende anlæg i industrien, transportsektoren og varmesektoren vil blive integreret i elnettet, hvilket vil lægge yderligere pres på elnettets evne til at distribuere yderligere mængder energi ud til forbrugerne. Hertil kommer en øget produktion af vedvarende energi i form af såvel store som små decentrale anlæg i distributionsnettet. Senest har den igangværende krig i Ukraine blot skubbet yderligere til behovet for en hurtigere og mere gennemgribende elektrificering af samfundet, hvor knap 400.000 naturgasfyr på landsplan skal erstattes af varmepumper – hos den enkelte husstand og i fjernvarmen, hvis den danske forsyningssikkerhed skal øges og gøres parat til en situation, hvor der er uafhængighed af russisk gas.

Elektrificeringen forventes alt andet lige over de kommende år at medføre kapacitetsudfordringer i Cerius' distributionsnet. For at understøtte elektrificeringen vil det derfor betyde, at Cerius bliver nødt til at investere massivt i udbygning og forstærkning af elnettet, således, at kapaciteten i elnettet ikke bliver en stopklods for elektrificeringen, og den grønne omstilling. Det stigende investeringsbehov har allerede manifesteret sig i den langsigtede investeringsprognose. Frem mod 2035 er der en stigning i investeringsbehovet på ca. 5 mia. i løbende priser, set i forhold til prognosen fra 2021.

Tilslutningstider er et væsentligt område i at være en effektiv netvirksomhed. Tilslutningstider er en mangeartet størrelse som bl.a. er afhængige af, hvilke typer af tilslutning der er tale om og hvor i elnettet kunden ønsker at blive tilsluttet. Cerius arbejder for transparens i tilslutningsprocessen og vil kommunikere forventede tilslutningstider på relevante typer, for at medvirke til en god forventningsafstemning med kunderne. Det er Cerius mål at agere proaktivt på kommende behov for udvidelser og forstærkninger.

Fleksibilitet bliver vurderet som et centralt element for en effektiv grøn omstilling med elektrificering og indpasning af øget decentralt elforbrug og/eller -produktion af vedvarende energi. Ved at øge anvendelsen af fleksibilitet i elnettet vil Cerius bl.a. kunne mitiggere lokale flaskehalse og muliggøre kundetilslutninger der ellers ikke ville være mulige, grundet behov for en samtidig netforstærkning. Virkemidlerne er flere, og omfatter tariffer, tilslutningsvilkår og forskellige varianter heraf.

3.1.4.6 Forsknings- og udviklingsaktiviteter

Cerius arbejder struktureret på, at forretningsudviklingsprojekter konkret understøtter den strategiske retning og at der er en god balance i både størrelse og type af projekt. Det tilstræbes desuden, at Cerius både driver egne interne projekter og deltager i nøje udvalgte eksterne projekter – f.eks. under ELFORSK, med DTU eller i branchen herunder Green Power Denmark. Aktiviteterne

omfatter også aktiv stillingtagen til lovgivningsmæssige og regulatoriske rammer via høringsvar og anden deltagelse i myndighedernes analyser.

I udviklingsaktiviteterne er der generelt fokus på at forbedre forståelsen af de nye udfordringer for elnettet og de tilsvarende nye løsninger, der kan anvendes for at sikre en effektiv kapacitetsudnyttelse. Det er fortsat vigtigt, at udviklingen af elnettet sker i henhold til kundernes og det omgivne samfunds ønsker og præferencer.

I 2022 har aktiviteterne bl.a. omfattet udstilling af data på hjemmeside, Energifællesskaber i almene boligforeninger, prognoseværktøjer og udvikling af fleksibilitetsprodukter.

3.1.5 Ændring af regnskabsmæssig skøn og regnskabspraksis

Der er ikke sket ændringer i regnskabsmæssige skøn og regnskabspraksis.

3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter

3.2.1 Indtægter

For nogle indtægtsposter er der en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 1 viser en afstemning af de driftsmæssige indtægter mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

Tabel 1: Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab

Tabel 1 - Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Kommentar
Nettoomsætning	1.229.089.000	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt	1.229.089.000	
Resultatføring af overdækning	-196.730.248	1
Indtægter overliggende net	-4.866.793	2
Indtægter ifm. arbejde i regning for tredjemand	-9.198.376	3
Indtægter udligning	-9.388.234	4
Flytning af elskabe og skadesindtægter	-6.275.252	5
Estimat for kompensationsindtægt vedr. D&V og Nettab for 2022	38.797.692	6
Afrunding	173	7
Driftsmæssige indtægter i RR	1.041.427.961	

1. Over/underdækning resultatføres i Cerius' årsrapport. Dette gøres ikke i reguleringsregnskabet
2. Justering for årets for overliggende net
3. Arbejde i regning for tredjemand indregnes ikke i reguleringsregnskabet.
4. Justering for modtaget udligning vedr. drift og vedligehold.
5. Justering af tredjepart vedr. flytning af elskabe og skadesindtægter. Skadesindtægter omposteres som negativ omkostning.
6. Estimerede indtægter i forbindelse med kompensationsordningen for hhv. drift og vedligehold og nettab indgår i de regulatoriske indtægter.
7. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

3.2.2 Driftsomkostninger

Tabel 2 viser en afstemning af de driftsmæssige omkostninger mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

Tabel 2: Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab

Tabel 2 - Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Kommentar
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer, jf. årsregnskab	278.205.000	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	308.088.000	
Personaleomkostninger	16.766.000	
Tab ved salg af anlægsaktiver	14.519.000	
Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt	617.578.000	
Skadesindtægter	-5.420.320	1
3. aktivitet	-854.932	2
Udligning af drift (udligning) indtægt til drift	-9.198.376	3
Overliggende net	1.710.149	4
Estimat for kompensationsindtægt vedr. D&V og Nettab for 2022, flyt til indtægter	38.797.692	5
Afrunding	-336	6
Driftsmæssige omkostninger i RR	642.611.877	

1. Justering for skadesindtægter, som omposteres fra indtægter til omkostninger.
2. Justering for 3. partsomkostninger, som udeholdes.
3. Justering for udligningsindtægter
4. Justering indtægter vedr. overliggende net, som omposteres til omkostninger som negative omkostninger.
5. Estimerede indtægter i forbindelse med kompensationsordningen for hhv. drift og vedligehold og nettab indgår i de regulatoriske indtægter.
6. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

3.2.3 Anlægsaktiver

For nogle anlægsposter er der en forskel i behandlingen i reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 3 viser en afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskabet og reguleringsregnskabet.

Tabel 3: Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab

Tabel 3 - Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Dokumentation
Anlægsaktiver i alt jf. årsregnskab	6.636.974.000	
Anlæg under udførsel	-581.939.000	1
Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab	6.055.035.000	
Justering for 3. part indtægter	-166.018.733	2
Justering for op- og nedskrivninger i årsrapport	57.553.937	3
Justering for forskel i skønnet restlevetid	-218.178.415	4
Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger, kabellægning	8.299.302	5
Kompensationsanlæg 2022, aktiveret	-69.237.626	6
Afrunding	-1.317	7
Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2022	5.667.452.147	

1. Udelukkende idriftsatte anlæg indregnes i den samlede aktivbase, hvorfor anlæg under udførsel ikke indregnes.

2. Aktiver betalt af tredjemand indgår ikke i reguleringsregnskabet.
3. Justering for op- og nedskrivninger vedr. anlæg, som ikke laves i reguleringsregnskabet.
4. Justering ifht. levetidsændring, som ikke er foretaget i reguleringsregnskabet.
5. Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger.
6. Modregning af anlæg, som kompenseres i 2022
7. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

3.2.4 Afskrivninger

Tilsvarende som for anlægsaktiver er der for nogle afskrivningsposter en forskel i behandlingen mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten. Tabel 4 viser en afstemning af afskrivninger.

Tabel 4: Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab

Tabel 4 - Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Dokumentation
Af- og nedskrivninger på im- og materielle anlægsaktiver	268.715.000	
Af- og nedskrivninger, jf. årsregnskab	268.715.000	
Justering for 3. part indtægter	-9.388.234	1
Justering for op- og nedskrivninger i årsrapport	734.288	2
Justering for forskel i skønnet restlevetid	36.363.069	3
Justering for ikke anlægsførte demonteringsomkostninger, kabellægning	250.908	4
Afrunding	645	5
Afskrivninger i reguleringsregnskab 2022	296.675.676	

1. Justering vedr. afskrivninger vedr. aktiver betalt af tredjemand.
2. Justering vedr. op- og nedskrivninger.
3. Justering vedr. afskrivningerne vedr. levetidsændring, der kun er gennemført i årsregnskabet og ikke i reguleringsregnskabet.
4. Justering vedr. afskrivninger af aktiverede demonteringsomkostninger.
5. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

3.2.5 Leveret elektricitet

Cerius har i opgørelsen af den leverede mængde inkluderet de mængder, der danner baggrund for indtægterne i 2022. Cerius har ikke inkluderet mængder til kunder tilsluttet i transmissionsnettet. Både mængder og indtægter kommer fra Energinets opgørelser, og visse korrektioner vedrører andre år. Ud fra denne metode er der leveret 3.914 GWh elektricitet, hvoraf 0,4 GWh er korrektioner, der vedrører tidligere år samt korrektioner for 2022 (se nedenstående tabel 5).

Tabel 5: Leverede mængder elektricitet i reguleringsregnskab før 2022

GWh	Før 2022	2022	I alt
Engrosafregning	0	3.912	3.912
Øvrige korrektionsafregninger	0,4	2	2
I alt	0	3.914	3.914

3.2.6 Nettab

Cerius har i 2022 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt DKK 185,3m. Årets omkostninger til indkøb af nettab, ligger langt over niveauet for tidligere år. Dette skyldes, at Cerius indkøber elektricitet til dækning af nettabet til markedspris, der i 2022 steg voldsomt. Beløbet er opgjort således, at fakturerede indtægter vedr. identificeret strømtveri for i alt DKK 0,1m er fratrukket. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 309.947 MWh, som ligeledes indeholder fakturerede mængder vedr. identificeret strømtveri for i alt 122 MWh.

3.2.7 Aktivitetsniveau

Cerius' ultimo-værdier for målere og stationer for perioden 2018-2022 fremgår af tabel 6.

Tabel 6: Antal målere og stationer for 2018-2022

ÅR	2018	2019	2020	2021	2022
Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo
Målere	400.156	402.006	404.192	407.655	412.157
Stationer	10.487	10.486	10.492	10.504	10.508

3.2.8 Justeringer

Cerius har sammen med dette reguleringsregnskab ansøgt om forhøjelse af indtægtsrammen efter indtægtsrammens bestemmelser herom (se tabel 7).

Cerius har ikke identificeret justeringer, der har givet anledning til færre omkostninger i 2022.

Tabel 7: Ansøgninger om indtægtsrammetillæg i 2022

Ansøgning	Bestemmelse i IR BEK	Ansøgningsdato	Status	Sagsnummer
Tilslutning af VE-anlæg Barmosen	§ 33	30-06-2023		
Tilslutning af VE-anlæg Tryggevælde	§ 33	30-06-2023		
Tilslutning af VE-anlæg Freerslev	§ 33	30-06-2023		
Tilslutning af VE-anlæg	§ 33	30-06-2023		

Herudover omfatter det en markedsræssighedssag, som på nuværende tidspunkt ikke er afsluttet jf. tabel 8.

Tabel 8: Øvrige sager – markedsræssighed

Sagsbeskrivelse	Bestemmelse i IR BEK	Ansøgningsdato	Status	Sagsnummer
Stikprøveundersøgelse af markedsræssigheden af aftaler om idriftsættelse af fjernflæste målere 2017-2020			I dialog med tilsynet	22/00997

3.2.9 Kompensationsordning

Cerius har for 2022 ansøgt om forhøjelser af indtægtsrammen for omkostninger til hhv. drift og vedligehold og nettab via kompensationsordningen for anlæg idriftsat før 2022, jf. § 33. Herudover har Cerius ansøgt om forhøjelse af forrentningsgrundlaget og omkostningsrammen, jf. § 32 for tre projekter idriftsat i 2022. Cerius vurderer, at hensigten med bestemmelserne i §§ 32-33 må være, at selskaberne opnår et løft af indtægtsrammen på driftsomkostningerne svarende til modtagne indtægter via kompensationsordningen. Cerius har estimeret de forventede kompensationsindtægter for 2022 på baggrund af sin afgørelse for udligning i 2020 hvad angår drift- og vedligeholdelsesomkostninger, mens nettabsomkostningerne ligeledes estimeres på baggrund af mængderne i afgørelsen for 2020, hvor omkostningen findes ved at gange en gennemsnitlig nettabspris på mængderne for 2022. Indtægterne vedr. ansøgningerne efter § 32 er estimeret i forventningen af fuld omkostningsdækning via kompensationsordningen.

4. Regnskabspraksis

4.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for Cerius' distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i elforsyningsloven, BEK 816 af 7. juni 2022 om netvirksomhedernes reguleringsregnskaber, BEK 1009 af 27. juni 2022 om indtægtsrammer for netvirksomheder samt Forsyningstilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab marts 2023. Reguleringsregnskabet er i konsekvens heraf baseret på principperne i årsregnskabsloven, medmindre andet er fastsat i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven.

Nedenfor er anført en nærmere beskrivelse af regnskabspraksis for udvalgte områder.

4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder

4.2.1 Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter indeholder indtægter fra den bevillingsmæssige aktivitet, herunder provenu fra Cerius' egne nettariffer, abonnementsindtægter og modtagne tilslutningsafgifter fra distributionsvirksomheden. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år, svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsafgifterne vedrører. Posten indeholder gevinst ved salg af aktiver.

Herudover indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet. Driftsmæssige indtægter indeholder ikke indtægter fra 3. part eller forsikringselskaber i forbindelse med skadessager i henhold til gældende vejledning.

De indtægter, der knytter sig til PSO, transmission og energi, som Cerius har opkrævet efter at have opdaget strømtveri, er ikke medtaget som driftsmæssige indtægter. I Cerius' reguleringsregnskab indtægter vedrørende energispareaktiviteter er opgjort i en særskilt opgørelse vedrørende energispareaktiviteter.

Indtægter, der knytter sig til kompensationsordningen indregnes i indtægterne. Dette gælder både indtægter vedr. drift og vedligehold samt kompensation af nettabsomkostninger.

4.2.2 Driftsomkostninger

Cerius' nettab er estimeret ud fra målinger af den transporterede elektricitet. Omkostningerne ved nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger vedrørende PSO og betaling til overliggende net, forventet nettabudligning vedrørende året, saldoafregning modtaget i året samt justering for identificeret strømtveri.

Indtægter fra udligningsordningen til dækning af omkostninger ved nettab modregnes i nettabsomkostningerne.

Omkostning til demontering er inkluderet i regnskabsposten driftsomkostninger. Dog anlægsføres demonteringsomkostninger vedrørende projekter, der giver tillæg til indtægtsammen.

Omkostning til tab på debitorer indgår i regnskabsposten driftsomkostninger.

Tab ved salg af anlægsaktiver indgår i driftsomkostningerne.

4.2.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på såvel Cerius' historiske aktivbase som fremadrettede aktivbase, jf. ovenfor. Afskrivning foretages efter de i indtægtsrammebekendtgørelsen anførte afskrivningshorisonter.

4.2.4 Aktiver

Værdien af Cerius' aktiver er opgjort efter bestemmelserne i Indtægtsrammebekendtgørelsen og opgøres som aktiver økonomisk idriftsat til og med 31. december 2017 (historisk aktivbase) og efter (fremadrettet aktivbase). Tredjeparts finansierede anlæg indgår ikke i Cerius' opgjorte aktiver. Anlæg som indgår i kompensationsordningen for 2022 indgår ikke i Cerius' opgjorte aktiver.

Årets tilgange til aktiverne opgøres som idriftsatte anlæg ud fra årsrapporten. Aktiverne reduceres med de løbende afskrivninger. Endvidere reduceres aktiverne ved afgang af anlæg.

Aktiverne vedrører alle de bevillingspligtige aktiviteter, eftersom Cerius ikke har sideordnede aktiviteter. I aktiverne indgår de anlæg, der vedrører elforsyningsnettet. Det gælder for eksempel kabler, netstationer, transformerstationer, målere samt relaterede IT systemer, som anvendes til brug for driften herunder udveksling og håndtering af måledata. Derudover indgår grunde og bygninger til brug for de omhandlede typer af aktiver.

Cerius har ikke aktiver idriftsat før 2018, der ikke er netaktiver som beskrevet i afsnit 4.4.2 i reguleringsregnskabsvejledningen. Aktiver der ikke er netaktiver, som blandt andet administrationsbygninger, har ligget i andre selskaber end Cerius, hvorfra Cerius indkøber ydelser til brug for de bevillingspligtige aktiviteter. Disse aktiver har dermed ikke indgået i opgørelsen af Cerius' netaktiver.

PENNEO

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

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

Jens Fossar Madsen

Kunde

Serienummer: ef896db4-783e-435f-82e0-c1d8dd8be0de

IP: 188.183.xxx.xxx

2023-06-29 06:17:54 UTC



Knud Pedersen

Radius Elnet A/S CVR: 29915458

Kunde

Serienummer: 3552c808-701f-441e-85eb-5ffc828d5448

IP: 152.73.xxx.xxx

2023-06-29 08:55:12 UTC



Thomas Riis

Statsautoriseret revisor

På vegne af: PwC

Serienummer: CVR:33771231-RID:14416973

IP: 208.127.xxx.xxx

2023-06-29 09:35:48 UTC



Penneo dokumentnøgle: KOSOO-AXJZM-6L1J14-6JYBH-0M64S-VOFTD

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 i indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validator>