

# Radius Elnet A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

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

*Distributionsvirksomhed*

29. juni 2023

## Indholdsfortegnelse

<b>1. Ledespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2022.....</b>	<b>3</b>
1.1 Ledespåtegning om aflæggelse af Radius Elnet A/S' reguleringsregnskab .....	3
<b>2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2022.....</b>	<b>4</b>
<b>3. Ledelsens redegørelse.....</b>	<b>6</b>
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.....	8
3.1.4.3 Markant acceleration af den grønne omstilling .....	10
3.1.4.4 Udvikling af tariffer og produkter .....	10
3.1.4.5 Forventet udvikling for distributionsaktiviteterne .....	11
3.1.4.6 Forsknings- og udviklingsaktiviteter .....	12
3.1.5 Ændring af regnskabsmæssig skøn og regnskabspraksis.....	12
3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter.....	13
3.2.1 Indtægter .....	13
3.2.2 Driftsomkostninger .....	14
3.2.3 Anlægsaktiver .....	14
3.2.4 Afskrivninger .....	15
3.2.5 Leveret elektricitet .....	16
3.2.6 Nettab .....	16
3.2.7 Aktivitetsniveau .....	16
3.2.8 Justeringer .....	16
3.2.9 Kompensationsordningen 2022.....	17
<b>4. Regnskabspraksis.....</b>	<b>18</b>
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 aflæggelse af Radius Elnet A/S' reguleringsregnskab**

Til PricewaterhouseCoopers (PWC) og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Radius Elnet 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 Radius Elnet 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 Radius

---

Knud Pedersen  
Bestyrelsesformand Radius

## 2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2022

### UAFHÆNGIG REVISORS ERKLÆRING

*Uafhængig revisors erklæring om Radius Elnet A/S aflæggelse af reguleringsregnskab*

#### Til Radius Elnet 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 Radius Elnet A/S, CVR-nr. 29 91 54 58, er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning (herafter 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 Radius Elnet 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 Radius Elnet 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 Radius Elnet A/S' ("Radius") indberetning af reguleringsregnskab for året 2022. Indberetningen består, ud over denne ledelsesberetning, af indberetning af data og indtægtsrammeansøgninger via 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. Radius måler kundernes produktion og forbrug og leverer løbende måledata til Energinet, der beregner tarifomsætning 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 Radius samlet gennemført investeringer (målt på idriftsatte anlæg) for DKK 610,7m, som er en del af den regulerede økonomi.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 1.068.856 til 1.078.929 i løbet af 2022, og antallet af netstationer er steget fra 11.125 til 11.312.

De voldsomt stigende elpriser har medført, at Radius' omkostninger til indkøb af den strøm, der går tabt i elnettet, er steget markant i 2022. 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 Radius i 2022. Den økonomiske regulering kompenserer for udviklingen i inflationen gennem en pristalsregulering af de omkostningselementer, der ligger til grund for selskabets indtægtsrammer.

Radius har i 2022 samlet set kunne holde udviklingen i selskabets omkostninger under inflationsudviklingen med positiv effekt på resultatet. Et lavere omkostningsniveau vil alt andet lige komme Radius' kunder til gavn i de kommende år, når selskabets indtægtsrammer genberegnes baseret på de seneste års omkostningsniveauer. 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 Radius' økonomi. Rentestigningerne påvirker via indtægtsrammeregulering indtægtsrammen og dermed omsætningen positivt, men har samtidig øget selskabets finansielle omkostninger i 2022.

Det positive resultat i Radius 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 Radius' indtægtsramme 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, der endnu ikke er taget stilling til. Radius har valgt at påklage afgørelsen til Energiklagenævnet. Der er dermed stadig udeståender, som medfører usikkerhed i forhold til årets indtægtsramme og dermed Radius' omsætning.

Udover afgørelsen for 2021 har Radius tillige påklaget Forsyningstilsynets afgørelser vedrørende indtægtsrammerne for 2017, 2018, 2019 og 2020 til Energiklagenævnet, da Radius er uenig i elementer i afgørelsen, som kan få fremadrettet betydning. Radius har modtaget Energiklagenavnets afgørelse i klagesagen vedrørende indtægtsrammen for 2018, men afgørelsen i de øvrige klagesager udestår. Dertil kommer, at Forsyningstilsynets afgørelser om effektiviseringskrav for 2020, 2021, 2022 samt 2023-2027 ligeledes er påklaget til Energiklagenævnet.

Derudover har Radius to verserende sager, hvor Forsyningstilsynet undersøger, om Radius har handlet på markedsmæssige priser og vilkår i aftaler, hvor Radius har købt ydelser fra koncernforbundne selskaber. I den ene af disse sager har Forsyningstilsynet i 2020 igangsat en undersøgelse vedrørende kontrol af markedsmæssighed angående Radius' indkøb af anlægsydelser vedrørende udrulning af fjernafleste målere i 2018. Derudover har Forsyningstilsynet i 2022 indledt en tilsvarende undersøgelse vedrørende det samme forhold angående reguleringsårene 2017, 2019 og 2020.

Endelig udestår fortsat Forsyningstilsynets endelige stillingtagen til en række forhold i relation til de modtagne afgørelser om de nævnte reguleringsår.

De nævnte uafklarede forhold kan påvirke størrelsen af selskabets indtægtsramme og det regulatoriske bagudrettede mellemværende (over-/underdækning) i forhold til kunderne og skaber til sammen en ikke ubetydelig usikkerhed om størrelsen af Radius' opkrævningsret i 2022. Radius har på den baggrund estimeret den forventede opkrævningsret på grundlag af antagelser om, hvordan de forskellige forhold falder ud, idet Radius 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. Radius' 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 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 renteudviklingen. 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 meget betydelig difference for 2022, som er større end det niveau, som regulatorisk er fastsat for videreførelse af differencer i et netselskabs eget favør.

Differencen kan først gøres op, når alle de nævnte forhold er endeligt afklarede. Såfremt de beskrevne forhold måtte falde anderledes ud end antaget af Radius, vil det have betydning for differencen. Som anført forventer Radius dog på nuværende tidspunkt en meget 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 renteudviklingen.

#### **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 trådte i kraft 1. januar 2023.

Radius har for 2022 ansøgt om kompensation for dækning af drifts- og vedligeholdelsesomkostninger samt omkostninger til nettab efter § 33 i IRBK. Radius har for 2022 estimeret kompensationen samt omkostningerne på baggrund af afgørelse for udligning for 2021. For drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, er disse derfor estimeret til 2021-niveau, mens nettabsomkostningerne er estimeret på baggrund af nettabsmængderne i 2021-afgørelse ganget med en gennemsnitlig nettabspris for 2022. Da der er tale om estimater, vil der være forskel fra disse og til den endelige kompensation. Denne forskel kendes først, når Radius modtager afgørelse fra Energistyrelsen, jf. §32 og §33 i IRBK.

### Individuelle effektiviseringskrav

Radius 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 30,1m.

Radius 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 27,6m.

Den 17. december 2021 modtog Radius Forsyningstilsynets afgørelse om individuelt effektiviseringskrav for 2022. Afgørelsen indebærer en indtægtsrammereduktion som følge af benchmarkingen af netvirksomhedernes økonomiske effektivitet på DKK 22,6m.

Radius har den 21. december 2022 modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet om individuelle effektiviseringskrav for perioden 2023-2027. Afgørelsen indebærer årlige indtægtsrammereduktioner på DKK 10,0m, 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. Radius 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.

Radius 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 incitamenters 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

Radius modtog den 21. december 2022 en afgørelse om en reduktion af indtægtsrammen på DKK 3,3m i 2023 som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i 2021.

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 der 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. Radius forventer at den fremtidige model vil give en mere rimelig sanktionering af leveringskvaliteten som i højere grad vil afspejle de samfundsmæssige konsekvenser af leveringssvigt.

#### **3.1.4.3 Markant acceleration af den grønne omstilling**

Elektrificeringen har for alvor fået fat i Danmark og det mærkes på aktivitetsniveauet i Radius. Aktivitetsniveauet for tilslutning af nye kunder og anlæg er steget markant fra 2021 til 2022. Antallet af lynladerprojekter er firedoblet, store VE-projekter tredoblet, der hver især kræver udbygning af elnet og transformerkapacitet, ligesom der også er sket en markant stigning i små solpanelprojekter.

Radius har siden begyndelsen af krigen i Ukraine desuden oplevet øget interesse fra fjernvarmeselskaber, kommuner og industrien om konvertering fra naturgas til el. Elektrificeringen vil medføre en kraftig stigning i elforbruget fra i dag til 2030, 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 med fokus på store kunders fremtidige planer og netudbygningsbehov. Dette styrker beslutningsgrundlaget for store områdeinvesteringer, hjælper til at være på forkant med udviklingen og det giver kunderne en bedre forståelse af samspillet med elnettet.

#### **3.1.4.4 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 Radius 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 Radius, 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 allermest 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 CO<sub>2</sub> i 2030 og påvirker også elnettet og Radius. 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 forsyningsikkerhed 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 Radius' distributionsnet. For at understøtte elektrificeringen vil det derfor betyde, at Radius bliver nødt til 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. 4 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 type af tilslutning der er tale om og hvor i elnettet kunden ønsker at blive tilsluttet. Radius arbejder for transparens i tilslutningsprocessen og vil kommunikere forventede tilslutningstider på relevante typer, for at medvirke til en god forventningsafstemning med kunderne. Det er Radius 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 Radius 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**

Radius 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 Radius 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 høringssvar og anden deltagelse.

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, Smart mobility, 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**

<b>Tabel 1 - Afstemning af indtægter mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Kommentar</b>
Nettoomsætning	2.602.067.000	
Andre driftsindtægter	18.457.000	
<b>Nettoomsætning og andre driftsindtægter fra årsregnskab i alt</b>	<b>2.620.524.000</b>	
Resultatføring af overdækning	-530.564.990	1
Indtægter ifm. arbejde i regning for tredjemand	-9.627.793	2
Periodisering af tilslutningsbidrag med saldo før 2005	-9.657.400	3
Periodisering af kabelkasseindtægter	451.786	4
Skadesager	-13.324.137	5
Estimat for kompensationsordning 2022 - nettab og D&V	976.537	6
Afrundinger	-482	7
<b>Driftsmæssige indtægter i RR</b>	<b>2.058.777.520</b>	

1. Over/underdækning resultatføres i Radius' årsrapport. Dette gøres ikke i reguleringsregnskabet.
2. Arbejde i regning for tredjemand indregnes ikke i reguleringsregnskabet.
3. Radius fører tilslutningsbidrag på balancen og indtægtsfører dem over aktiverens levetid. Dog blev tilslutningsbidrag for årene 1999-2004 i det tidligere selskab Nesa Net kun balanceført i årsrapporten, men indtægtsført i reguleringsregnskaberne for disse år. Da disse indtægter allerede er indregnet i tidligere reguleringsregnskaber føres disse periodiserede indtægter ikke over i reguleringsregnskabet.
4. Radius' periodiserede indtægter vedrørende udskiftning af kabelkasser i årene 2006-2008. Der er en mindre afvigelse i periodiseringen mellem årsrapporten og reguleringsregnskabet.
5. Forsikringsindtægter ved påkørselssager omposteres til negative omkostninger.
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**

<b>Tabel 2 - Afstemning af driftsomkostninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Kommentar</b>
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer, jf. årsregnskab	512.317.000	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	705.675.000	
Personaleomkostninger	21.054.000	
<b>Driftsomkostninger fra årsregnskab i alt</b>	<b>1.239.046.000</b>	
Skadesindtægter	-13.324.137	1
Udligning af drift (udligning) indtægt til drift	-320.847	2
Estimat for kompensationsordning 2022 - nettab og D&V	976.537	3
Afrunding	-98.443	4
<b>Driftsmæssige omkostninger i RR</b>	<b>1.226.279.111</b>	

1. Forsikringsindtægter ved påkørselssager omposteres til negative omkostninger.
2. Modtaget udligning til drift og vedligehold.
3. Estimerede indtægter i forbindelse med kompensationsordningen for hhv. drift og vedligehold og nettab indgår i de regulatoriske indtægter, flyttes til indtægter.
4. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

### 3.2.3 Anlægsaktiver

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

**Tabel 3: Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab**

<b>Tabel 3 - Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Dokumentation</b>
<b>Anlægsaktiver i alt jf. årsregnskab</b>	<b>12.589.851.000</b>	
Anlæg under udførelse	-415.026.000	1
<b>Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab</b>	<b>12.174.825.000</b>	
Opskrivning af anlægsaktiver	-439.004.334	2
Aktiver betalt af tredjemand	-256.328.874	3
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-25.079.922	4
Aktiverede byggerenter og demonteringsomkostninger	103.384.676	5
Hillerød undtagelser	-12.537.574	6
Andet/afrunding	226.120	7
<b>Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2022</b>	<b>11.545.485.092</b>	

1. Udelukkende idriftsatte anlæg indregnes i den samlede aktivbase, hvorfor anlæg under udførelse ikke indregnes.
2. Opskrivning af KE Elnets aktiver i forbindelse med daværende DONG Energy's opkøb af førstnævnte medtages ikke i reguleringsregnskabet.
3. Aktiver betalt af tredjemand indgår ikke i reguleringsregnskabet.

4. For DMS (Distribution Management System) IT-systemet, der er et overvågningssystem for Radius' 10 kV net, er den regnskabsmæssige levetid 10 år i årsrapporten, mens levetiden er 3 år i reguleringsregnskabet i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen.
5. Demonteringsomkostninger i tillægsgivende investeringer driftsføres i årsregnskabet, men anlægsaktiveres i reguleringsregnskabet. Radius har anlægført byggerenter vedrørende nødvendige nyinvesteringer i reguleringsregnskabet, men ikke i årsrapporten.
6. Undtagelser vedr. Hillerød, goodwill, udligning mv.
7. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.

Ved opdelingen af aktiverne i historiske og fremadrettede aktiver, er anlægsarkivet ultimo 2017 benyttet til at identificere de historiske aktiver. Da Radius' økonomisystem vedr. anlægsaktiver indregner projekter, før de idriftsættes i Radius' årsregnskab, som "Anlæg under opførelse" for efterfølgende på idriftsættelsesdatoen at flytte aktivet op som idriftsat aktiv, har der i 2022 været mindre tilgange på anlæg idriftsat før 2018. Disse anlæg er indregnet i den fremadrettede aktivbase i overensstemmelse med IRB § 41 stk. 7.

### 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**

<b>Tabel 4 - Afstemning af afskrivninger mellem årsregnskab og reguleringsregnskab</b>	<b>DKK</b>	<b>Dokumentation</b>
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver, jf. årsregnskab	666.319.000	
Andre driftsomkostninger, jf. årsregnskab	2.107.000	
<b>Af- og nedskrivninger i alt i årsregnskab</b>	<b>668.426.000</b>	
Afskrivninger opskrivning	-22.298.141	1
Afskrivninger vedr. aktiver betalt af tredjemand	-8.049.091	2
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-9.119.972	3
Afskrivninger på byggerenter og demonteringsomkostninger	8.923.954	4
Korrektioner Hillerød	-388.874	5
Afrunding	2.210	6
<b>Afskrivninger i reguleringsregnskab 2022</b>	<b>637.496.085</b>	

1. Afskrivninger vedr. opskrivning af KE Elnets aktiver i forbindelse med daværende DONG Energy's opkøb af førstnævnte medtages ikke i reguleringsregnskabet.
2. Afskrivning vedr. aktiver betalt af tredjemand holdes ude af reguleringsregnskabet.
3. For DMS (Distribution Management System) IT-systemet, der er et overvågningssystem for Radius 10 kV net, er den regnskabsmæssige levetid 10 år i årsrapporten men 3 år i reguleringsregnskabet i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen.
4. Demonteringsomkostninger vedrørende investeringer, der giver et tillæg til indtægtsrammen driftsføres i årsregnskabet og anlægsaktiveres i reguleringsregnskabet. Radius har anlægført byggerenter vedrørende nødvendige nyinvesteringer i reguleringsregnskabet men ikke i årsrapporten.
5. Korrektioner Hillerød, goodwill, udligning og IPO
6. Der foretages en mindre uvæsentlig afrunding til årsrapporten.



### 3.2.5 Leveret elektricitet

Radius har i opgørelsen af den leverede mængde elektricitet inkluderet de mængder, der danner grundlag for indtægterne i 2022. Radius 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 8.040 GWh elektricitet, hvoraf 12 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	8.023	8.023
Øvrige korrektionsafregninger	12	4	17
<b>I alt</b>	<b>12</b>	<b>8.027</b>	<b>8.040</b>

### 3.2.6 Nettab

Radius har i 2022 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt DKK 512,9m. Årets omkostninger til indkøb af nettab, ligger langt over niveauet for tidligere år. Dette skyldes, at Radius 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 0,3m er fratrukket. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 302.2843 GWh, som ligeledes er fratrukket fakturerede mængder vedr. identificeret strømtveri for i alt 488 GWh.

### 3.2.7 Aktivitetsniveau

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

**Tabel 6: Antal målere og stationer for 2018-2022**

ÅR	2018	2019	2020	2021	2022
Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo
Målere	1.033.281	1.043.076	1.056.657	1.068.856	1.078.929
Stationer	10.837	10.920	11.010	11.125	11.312

### 3.2.8 Justeringer

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

Radius 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	§ 33	30-06-2023		

Herudover verserer der pt. to sager vedrørende kontrol af markedsmæssigheden af koncernintern samhandel, som på nuværende tidspunkt ikke er afsluttet jf. tabel 8.

**Tabel 8: Øvrige sager - markedsmæssighed**

Sagsbeskrivelse	Bestemmelse i IR BEK	Ansøgningsdato	Status	Sagsnummer
Markedsmæssighed af koncerninterne transaktioner om anlæg af fjernafløste målere idriftsat 2018			I dialog med Tilsynet	20/07250
Stikprøveundersøgelse af markedsmæssigheden af aftaler om idriftsættelse af fjernafløste målere 2017, 2019 og 2020			I dialog med Tilsynet	22/00996

### 3.2.9 Kompensationsordningen 2022

Radius har for 2022 ansøgt om forhøjelser af indtægtsrammen for omkostninger til hhv. drift og vedligehold og nettab via kompensationsordningen. Radius 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. Radius har estimeret de forventede kompensationsindtægter for 2022 på baggrund af sin afgørelse for udligning i 2021 hvad angår drift- og vedligeholdelsesomkostninger, mens nettabsomkostningerne ligeledes estimeres på baggrund af mængderne i afgørelsen for 2021, hvor omkostningen findes ved at gange en gennemsnitlig nettabspris på mængderne for 2022.

## **4. Regnskabspraksis**

### **4.1 Regnskabsgrundlag**

Reguleringsregnskabet for Radius' 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 Radius' nettariffrer, abonnementsindtægter, gebyrindtægter og tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsbidragene vedrører.

Udover ovenstående indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår i tilknytning til den bevillingspligtige aktivitet, og hvor den bevillingspligtige aktivitet bærer de hermed forbundne omkostninger som nødvendige omkostninger. I regnskabsposten indgår bl.a. indtægter ved udlejning af transformergunde.

Gevinster fra salg af anlægsaktiver indregnes i indtægterne.

De indtægter, der knytter sig til PSO, transmission og energi, som Radius har opkrævet efter at have opdaget strømtveri er ikke medtaget som driftsmæssige indtægter i Radius' reguleringsregnskab.

De indtægter, der knytter sig til arbejder i regning for tredjemand, hvor tredjemand finansierer anlægsarbejderne, er udeholdt af reguleringsregnskabet. De tilhørende anlægsinvesteringer og afskrivninger herpå er ligeledes udeholdt af reguleringsregnskabet jf. den under netaktiver anførte regnskabspraksis. Dette gælder også for anlæg finansieret af udligningsordningen.

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**

Omkostningerne vedrørende nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger system- og transmissionstarif. Nettab opgøres residualt, så nettab for et givent år kan først opgøres endeligt, når forbruget i året

for alle kunder er opgjort. Nettabet i et reguleringsår indeholder derfor både nettab fra det pågældende år, men også korrektioner vedrørende tidligere år.

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

Omkostning til demontering er inkluderet i regnskabsposten driftsomkostninger. Dog anlægføres 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.

De tilskud som Radius modtager i ekstern støtte til dækning af Radius' omkostninger til deltagelse i forsknings- og udviklingsprojekter, fx støtte fra EUDP, modregnes i de relevante omkostninger.

### **4.2.3 Afskrivninger**

Regnskabsposten afskrivninger udgøres af afskrivninger på selskabets netaktiver. Afskrivningerne sker ud fra standardlevetiderne i indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 5.

### **4.2.4 Aktiver**

Værdien af Radius' 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 samt anlæg, hvor Radius har modtaget finansiering under PSO-ordningen indgår ikke i Radius' opgjorte aktiver. Anlæg som indgår i kompensationsordningen for 2022 indgår ikke i Radius' opgjorte aktiver.

Under aktiver er indregnet forventede udgifter til oprensning og etablering af afværgeforanstaltninger på forurenede grunde, der indgår som en del af aktiverne.

Det er selskabets regnskabspraksis at anlægsgøre byggerenter i det omfang, de kan henføres til de enkelte investeringer.

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 Radius 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.

Radius 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 Radius, hvorfra Radius indkøber ydelser til brug for

de bevillingspligtige aktiviteter. Disse aktiver har dermed ikke indgået i opgørelsen af Radius' netaktiver.

# PENNEO

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

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

## Jens Fossar Madsen

### Kunde

På vegne af: Radius Elnet A/S

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

IP: 188.183.xxx.xxx

2023-06-29 06:16:35 UTC



## Knud Pedersen

Radius Elnet A/S CVR: 29915458

### Kunde

På vegne af: Radius Elnet A/S

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

IP: 152.73.xxx.xxx

2023-06-29 08:56:22 UTC



## Thomas Riis

### Statsautoriseret revisor

På vegne af: PwC

Serienummer: CVR:33771231-RID:14416973

IP: 208.127.xxx.xxx

2023-06-29 09:35:07 UTC



Penneo dokumentnøgle: MBH4E-AYBTT-1485T-05ULF-XQMJJT-V2DTQ

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 tidsstempet 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>