

Radius Elnet A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-
året 2025**

Distributionsvirksomhed

30. juni 2026

Indholdsfortegnelse

1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2025.....	3
2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2025.....	5
3. Ledelsens redegørelse.....	7
3.1 Ledelsesberetning.....	7
3.1.1 Indledning	7
3.1.2 Usikkerhed ved indregning og måling	7
3.1.3 Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold.....	7
3.1.4 Forventet udvikling, særlige forudsætninger og usikre faktorer	8
3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2025.....	8
3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer	9
3.1.4.3 Risici forbundet med manglende netkapacitet	11
3.1.4.4 Markant acceleration af den grønne omstilling	11
3.1.4.5 Udvikling i priser og produkter	12
3.1.5 Ændring af regnskabsmæssige skøn og regnskabspraksis	13
3.2 Bemærkninger til de enkelte indberetningsposter.....	14
3.2.1 Indtægter	14
3.2.2 Driftsomkostninger	15
3.2.3 Anlægsaktiver	15
3.2.4 Afskrivninger	16
3.2.5 Leveret elektricitet	17
3.2.6 Nettab	17
3.2.7 Aktivitetsniveau	17
3.2.8 Justeringer	18
4. Regnskabspraksis.....	19
4.1 Regnskabsgrundlag	19
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	19
4.2.1 Driftsmæssige indtægter	19
4.2.2 Driftsomkostninger	20
4.2.3 Afskrivninger	20

4.2.4 Aktiver.....	20
--------------------	----

1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab for 2025

Ledelsespåtegning om aflæggelse af netvirksomhedens reguleringsregnskab

Til netvirksomhedens revisionsselskab og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden Radius Elnet A/S' tegningsberettigede ledelse har behandlet, godkendt og underskrevet netvirksomhedens reguleringsregnskab for regnskabsåret 2025, som netvirksomheden har indberettet.

Den tegningsberettigede ledelse bekræfter efter bedste overbevisning:

- At ledelsen er bekendt med ansvaret for, at reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2025 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 2025 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 2025 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 2025 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.

Godkendelse af ledelsesberetning

Jeg afgiver ovenstående udtalelser pr. dateringen af denne regnskabserklæring. Jeg bekræfter desuden, at jeg har godkendt grundlaget for de indberettede oplysninger i sin helhed, og at jeg har påtaget mig ansvaret for oplysningerne pr. dateringen af denne regnskabserklæring. Erklæringen for anmeldelse af priseftersvisning og denne regnskabserklæring er underskrevet ved brug af Penneo digital signatur, hvilket kan betyde, at det digitalt påførte datostempel er dateret senere, end dateringen af erklæringen. I det tilfælde er dateringen af denne regnskabserklæring stadig udtryk

for den dato, hvorpå jeg godkendte grundlaget for de indberettede oplysninger, bekræftede mit ansvar for oplysningerne og afgav ovenstående udtalelser.

Virum, den 24. juni 2026

Radius Elnet A/S

Jens Fossar Madsen

Direktør Radius Elnet A/S

Radius Elnet A/S

Kristoffer Böttzauw

Bestyrelsesleder Radius Elnet A/S

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2025

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 erklæring om, hvorvidt reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2025 for Radius Elnet A/S, CVR-nr. 29 91 54 58, 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 (herefter vejledningen).

Vores erklæring omfatter reguleringsregnskabets punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i det online anmeldelsessystem.

Vores konklusion i erklæringen udtrykkes med høj grad af sikkerhed.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for Radius Elnet A/S og Forsyningstilsynets undersøgelse af, hvorvidt reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen, 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 vejledningen.

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 reguleringsregnskabets punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i det online anmeldelsessystem er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen.

Vi har udført vores undersøgelser i overensstemmelse med ISAE 3000 (Ajournført), Andre erklæringer med sikkerhed end revision eller review af historiske finansielle oplysninger og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, 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.

Vores revisionsfirma 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 revisorers 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 punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i det online anmeldelsessystem for Radius Elnet A/S overholder elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen og regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabs punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i det online anmeldelsessystem for 2025 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med elforsyningsloven og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, herunder indtægtsrammebekendtgørelsen, regnskabsbekendtgørelsen samt vejledningen.

Hellerup, den 24. juni 2026

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 33 77 12 31

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 2025. 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 tarifsætning og nettabsvolumen mv., og Energinet foretager efterfølgende korrektioner til opgørelserne, hvis måledata bliver korigeret. Energinet har i 2025 lavet foreløbige opgørelser efter 3. måned efter driftsmåned, mens de endelige opgørelser først laves efter hhv. 18 måneder og 3 år.

3.1.3 Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2025 har Radius samlet gennemført investeringer (målt på idriftsatte anlæg) for 1.592 mio. kr., som er en del af den regulerede økonomi.

Antallet af kunder, opgjort ud fra antal målere, er steget fra 1.099.484 til 1.105.959 i løbet af 2025, og antallet af netstationer er steget fra 11.648 til 11.862.

I forhold til leveret mængde elektricitet er mængderne steget fra 6.863 GWh i 2024 til 7.049 i 2025. For Radius udgør 2024 det regulatoriske basisår i forhold til beregningen af aktivitetsudviklingen i denne indikator.

I forhold til 2024 er omkostningerne til indkøb af el til nettab steget som følge af højere elpriser og højere nettabsmængder, som ligger over niveauet for 2024.

Inflationen er faldet sammenlignet med 2024.

Dette gælder også for det generelle renteniveau sammenlignet med 2024. Generelt er der sammenhæng mellem de nævnte eksogene faktorer og udviklingen i indtægtsrammen. Renteniveauet er faldet, men er stadig højt. Den lange byggeobligationsrente +1 procentpoint ligger i 2025 dog på et niveau, som ligger under det selskabsspecifikke renteloft for forrentningen af den historiske anlægsbase.

Radius primære aktiviteter er drift, vedligehold og udbygning af elnettet i Københavnsområdet, i Nordsjælland og i dele af Midtsjælland. Selskabets aktiviteter drives og udvikles indenfor rammerne af en strategi og nogle overordnede målsætninger: at fremme elektrificeringen og levere en god kundeoplevelse, udvikle Asset Management og databaseret netplanlægning, udvikle produkter og løsninger, der fremmer fleksibilitet og en økonomisk regulering med de rigtige incitamenter, så samfunds- og selskabsøkonomiske incitamenter er i balance. På tværs af de strategiske indsatsområder er fokus at drive elnet et så effektivt som muligt og opretholde en høj leveringskvalitet. I 2025 er der arbejdet på at udarbejde en opdateret strategi for perioden 2026-2030 der bl.a. har et styrket fokus på modstandsdygtighed.

I 2025 har Radius oplevet endnu et år med markant stigende investeringsaktivitet, drevet af behovet for at udvide kapaciteten i elnettet og understøtte den fortsatte elektrificering. For at imødekomme den betydelige vækst i nye tilslutninger samt den øgede belastning fra elbiler og individuelle varmepumper er flere større anlægsprojekter igangsat.

Derudover er systematiske forstærkninger af mellemspændingsnettet igangsat for at sikre, at eksisterende kunder fremadrettet kan få den nødvendige kapacitet. Parallelt hermed er der gennemført kabellægning af luftledninger og udskiftning af transformeranlæg, for at sikre fortsat høj driftssikkerhed og robusthed i elnettet.

3.1.4 Forventet udvikling, særlige forudsætninger og usikre faktorer

3.1.4.1 Forudsætninger og usikre faktorer i forhold til regnskabet for reguleringsåret 2025

Med virkning fra 1. januar 2025 er der indført en række ændringer vedrørende de regulatoriske rammer primært med henblik på at sikre en regulering, der understøtter elektrificeringen og den grønne omstilling af vores samfund. Hensigten er, at den nye regulering skal bidrage til omkostningsdækning af de ekstraordinært store investeringer, som netvirksomhederne i disse år gennemfører, hvorfor det nu er muligt for netvirksomhederne at ansøge om tillæg for udbygning af højspændingsnettet, herunder i forhold til forventet fremtidigt behov. Den nye regulering understøtter også udbygningen af lav- og mellemspændingsnettet, hvor der gives tillæg som følge af aktivitetsudviklingen. De nye muligheder for ansøgning om tillæg til indtægtsrammen skal anvendes for første gang i forhold til de ansøgninger, der sendes ind for 2025. Det er derfor forbundet med en vis usikkerhed, hvordan bestemmelserne vil blive administreret af Forsyningstilsynet, og dermed kan der være usikkerhed om hvorvidt de politiske intentioner bag bestemmelserne vil blive indfriet, herunder fordi Forsyningstilsynet ved flere lejligheder har lagt op til en restriktiv kurs.

Radius ansøger samtidig med indsendelsen af dette reguleringsregnskab om tillæg efter de nye bestemmelser. Og den nævnte usikkerhed har derfor direkte betydning for muligheden for omkostningsdækning af allerede foretagne investeringer, og helt konkret for fastsættelsen af indtægtsrammen for 2025.

Det er afgørende, at reguleringen giver netselskaberne mulighed for omkostningsdækning for sine omkostninger og incitamenter til at foretage samfundsøkonomisk fornuftige investeringer, som

indebærer en effektiv og rettidig udbygning af elforsyningsnettet. Dette er et samfundsmæssigt behov og en forudsætning for elektrificeringen og den grønne omstilling. Det gælder både i forhold til udbygning af elnettet på højspændingsniveau og lavere spændingsniveauer, og det gælder både i forhold til udbygning til øget behov drevet af forbrug og produktion. Radius vurderer i den forbindelse, at det er afgørende, at Forsyningstilsynet i sin praksis og administrative linje er loyal over for de politiske intentioner bag ændringerne i reguleringen og undgår, at der skabes yderligere usikkerhed gennem mere restriktiv linje, som kan skabe modsatrettede incitamenter i forhold til foretagelse af samfundsmæssige fornuftige investeringer.

I 2025 er der truffet afgørelse om Radius' indtægtsrammer for 2024. Med afgørelsen er der tillige implementeret en række ændringer i forhold til indtægtsrammerne for tidligere reguleringsår. Herudover er der truffet afgørelse for selskabets indtægtsrammer for perioden 2017-2023, hvori historiske udeståender er blevet implementeret – herunder for så vidt den tidligere afgjorte sag om markedsmæssighed vedr. fjernaflæste målere 2017-2020, kompensationsordningen 2022 samt udestående ansøgninger for 2023-reguleringsregnskabet. Overordnet har Radius derfor ikke konkrete bagudrettede historiske uafklarede sager, som skaber usikkerhed for indtægtsrammeniveauet og differencer.

De nævnte forhold vedrørende usikkerhed om ansøgninger om tillæg kan påvirke størrelsen af selskabets indtægtsramme og det regulatoriske bagudrettede mellemværende (over-/underdækning) i forhold til kunderne og skaber tilsammen en vis usikkerhed om størrelsen af Radius' opkrævningsret i 2025. 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' tarifiering 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.

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.

3.1.4.2 Fremadrettede usikre regulatoriske faktorer

Ud over de nævnte risici ovenfor under "Forudsætninger og usikre faktorer i regnskabet for reguleringsåret 2025" er der fremadrettede risici vedrørende de økonomiske rammer på længere sigt.

Dette gælder blandt andet det samme forhold, som er nævnt ovenfor vedrørende reguleringsåret 2025 om de nye muligheder i reguleringen for at ansøge om tillæg for omkostningsdækning til netselskabernes meromkostningerne som følge af elektrificeringen. Radius forventer at ansøge om tillæg for lang række store investeringsprojekter inden for de kommende år. Og den usikkerhed, der i forhold til reguleringsåret 2025 er beskrevet ovenfor vedrørende usikkerhed om,

hvorvidt ansøgninger om tillæg efter de nye bestemmelser i indtægtsrammereguleringen resulterer i reel omkostningsdækning, gælder dermed i høj grad også fremadrettet.

Derudover er både de generelle og de individuelle effektiviseringskrav fra den økonomiske benchmarking fortsat med til at skabe usikkerhed om netselskabernes økonomi og dermed omkostningsdækning af de investeringer, der foretages for at følge med elektrificeringen og samfundets behov.

Samlet er de regulatoriske risici forbundet med elektrificeringen og de meget store investeringer, som netselskaberne over de kommende år skal foretage for at skabe forudsætningerne for den grønne omstilling af samfundet dermed fortsat væsentlige.

Endeligt skal det nævnes, at Forsyningstilsynet i afgørelse om indtægtsramme for 2023 har orienteret om ændret praksis for § 41 i forhold til fastsættelse af meromkostninger. Praksisændringen forventes at blive taget i brug fra og med fastsættelse af indtægtsrammerne for 2025, og kommer til at påvirke fastsættelsen af meromkostninger til brug for forhøjelser af indtægtsrammen. Den endelige praksis er endnu ikke defineret fuldt ud.

Individuelle effektiviseringskrav

Radius har den 21. december 2022 modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet om individuelle effektiviseringskrav for perioden 2023-2027. Afgørelsen indebærer årlige indtægtsrammereduktioner på 10,0 mio. kr., som hver især er varige inden for perioden. De årlige indtægtsrammereduktioner akkumuleres således frem til og med 2027.

Radius er af den opfattelse, at den metode, der anvendes af Forsyningstilsynet til fastlæggelse af individuelle effektiviseringskrav, er forbundet med en række faglige udfordringer. Samtidig vurderer Radius, at samfundet og netvirksomhederne står over for en betydelig opgave som følge af den stigende elektrificering, som nødvendiggør nytænkning i forhold til den nuværende model for effektiviseringskrav. Hvis 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. I det lys udgør den nuværende regulatoriske model for effektiviseringskrav en usikkerhedsfaktor, som har negativ indvirkning på netselskabernes opgave. Modellen bør enten suspenderes eller rammerne bør justeres så modellen for effektiviseringskrav bliver mere tidssvarende og i højere grad understøtter effektiv og rettidig investering af hensyn til elektrificeringen. Det arbejder Radius derfor fortsat for.

Leveringskvalitet

Leveringskvaliteten i 2025 har samlet set været på et forventet niveau. Afbrudsbilledet præges fortsat af planlagte og dermed varslede afbrydelser som følge af nødvendigt arbejde i distributionsnettet. Over en fjerdedel af årets samlede afbrudsminutter kan således tilskrives planlagt arbejde. Uplanlagte afbrud står for den resterende del og skyldes blandt andet komponenttældning, vandpåvirkning og tredjeparters graveskader.

For 2026 forventes et lavere samlet antal afbrudsminutter end i 2025, primært som følge af færre planlagte afbrydelser i lavspændingsnettet.

Radius modtog d. 28. marts 2025 om leveringskvalitet for 2023 med justering af indtægtsrammen for 2025. Radius har fået en justering af indtægtsrammerne i forhold til den generelle leveringskvalitet på -10,7 mio. kr. og på 0,6 mio. kr. ift. enkeltkundeniveau, hvilket betyder en samlet reduktion af indtægtsrammen på 11,3 mio. kr. i 2025 som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i 2023.

Radius har desuden d. 18. december 2025 modtaget afgørelse om justering i 2026 for leveringskvalitet i 2024. Derfor justeres Radius' indtægtsramme i 2026 med -14 mio. kr. i forhold til den generelle leveringskvalitet, mens justeringen ift. enkeltkundeniveau bidrager med en justering på -2 mio. kr. Samlet set justeres indtægtsrammen for 2026 med -16 mio. kr. som følge af utilstrækkelig leveringskvalitet i 2024.

3.1.4.3 Risici forbundet med manglende netkapacitet

Elektrificeringen af Østdanmark buldrer afsted. Efterspørgslen efter brug af elnettet er stærkt stigende. Det giver en risiko for, at netudbygningen ikke kan følge med, og at kunder derfor kommer til at vente længere, end de ønsker, på at blive tilsluttet elnettet eller på at kunne udvide deres elforbrug.

Radius' elnet er generelt i god forfatning og udvides i takt med den stigende efterspørgsel. Organisatorisk er vi gearret til at kunne udbygge elnettet inden for rimelig tid, når behovet viser sig. I løbet af 2025 har vi i vores dialog med Energinet, der ejer 132 kV og 400 kV-transmissionsnettet i Østdanmark og dermed sikrer forsyningen af Radius' net, i stigende grad erfaret, at transmissionsnettet kan komme til at udgøre en begrænsning for aktiviteterne i Radius' net. Det skyldes, at der er begrænset kapacitet i transmissionsnettet, og at der kan være lange udsigter til, at det udbygges i tilstrækkelig grad. Situationen betyder, at nogle store kunder vil opleve længere svartider fra Radius, og at tilslutningstiden også kan blive væsentligt længere end tidligere og længere, end det vi ønsker. Det gælder både elforbrugende og elproducerende kunder, samt kunder der ønsker kombinationer heraf.

I Radius arbejder vi for, at færrest mulige kunder påvirkes af udfordringerne i transmissionsnettet. På nuværende tidspunkt er det ikke muligt at undgå, at nogle store kunder kommer til at opleve utilfredsstillende svar- og tilslutningstider.

3.1.4.4 Markant acceleration af den grønne omstilling

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.

For at understøtte elektrificeringen investerer Radius massivt i udbygning og forstærkning af elnettet. Elektrificeringen vil medføre en kraftig stigning i elforbruget fra i dag til 2030, og som led i denne udvikling er der flere steder behov for nye områdeløsninger. Overalt i forsyningsområdet og på alle spændingsniveauer er der sket en markant vækst på blot et enkelt år.

2025 har været præget af en fortsat stor interesse fra kunder, aktører, presse og det omgivne samfund. Selskabet mærker stadig en stor efterspørgsel på tilslutninger samt opmærksomhed vedrørende tilslutningstider og priser og produkter. Radius har intensiveret dialogen med større kunder yderligere for så tidligt som muligt, at få indsigt i udbygningsbehovet for derved at finde den rette balance mellem rettidig udbygning og økonomisk risiko.

Der har i 2025 fortsat været fokus på udvikling af nye produkter, priser og vilkår, ligesom samarbejde med markedsaktører, vidensinstitutioner og branchen om udviklingsaktiviteter.

3.1.4.5 Udvikling i priser og produkter

Radius deltager aktivt i det fælles branchearbejde under Green Power Danmark med henblik på at videreudvikle og opdatere den gældende tarifmodel (tarifmodel 3.0). Arbejdet har til formål at sikre, at tarifstrukturen afspejler omkostningsstrukturen i elnettet og sender tydelige prissignaler til forbrugerne. Som led i dette arbejde analyseres mulighederne for at justere den nuværende tidsdifferentiering i tariffene. Dette omfatter blandt andet en vurdering af, om de eksisterende tidszoner i tilstrækkelig grad afspejler belastningsmønstrene i elnettet, eller om der er behov for en finere eller anderledes opdeling, som bedre kan understøtte fleksibelt forbrug og dermed en mere effektiv udnyttelse af nettet.

Derudover indgår overvejelser om at øge andelen af effekttariffer som en del af den samlede tarifstruktur. En højere vægt på effektbetaling vurderes at kunne bidrage til en mere retvisende omkostningsfordeling, idet kapacitetsbehovet i elnettet i høj grad er drevet af spidsbelastninger. Samtidig kan en større effektafregning give incitament til at sprede forbruget over tid og dermed reducere behovet for netudbygning. Radius følger udviklingsarbejdet tæt og bidrager aktivt til analyser og vurderinger, med henblik på at sikre, at eventuelle ændringer i tarifmodellen både er samfundsøkonomisk hensigtsmæssige, regulatorisk robuste og praktisk implementerbare.

Ved indgangen til 2025 indførte Radius effektbetaling for mellem- og højspændingskunder (B-høj, A-lav, A-høj). Metoden var anmeldt og godkendt med Tarifmodel 3.0, men afventede Data-Hub-understøttelse. Med effektbetalingen opkræves 25% af betalingen på effekt, resten via tidsdifferentierede energitariffer. Implementeringen i Radius forløb smidigt.

I juli 2025 fik Radius godkendt metoden for tarifiering af lokale sammenslutninger af netkunder, anmeldt til Forsyningstilsynet året før. Metoden blev udviklet af Cerius-Radius og sidenhen også anmeldt af branchen. Der er tale om en ny metode efter ændringer i Elforsyningsloven, der tillader prisdifferentiering på baggrund af geografisk afgrænsning for lokale sammenslutninger af netbrugere. Netselskaberne har implementeret metoden pr. 1. januar 2026.

I 2024 anmeldte Green Power Danmark på vegne af Radius og øvrige netselskaber en ny model for forbrugstilslutningsbidrag. Modellen harmoniserer den geografiske differentiering for kunder, der tilsluttes på 10 kV-niveau og derved, mellem forbrug og produktion og afskaffer samtidig standardkategorierne, så kunderne i højere grad kan vælge en tilslutningsstørrelse, der matcher deres behov. Anmeldelsen er fortsat under behandling hos Forsyningstilsynet. Det har høj prioritet for Cerius-Radius og branchen at få modellen godkendt med henblik på ibrugtagning hurtigst muligt.

Udviklingen af produkter med afbrydelighed, midlertidig – og begrænset netadgang fortsætter. Det er produkter, som kan sikre at eksisterende kapacitet udnyttes bedre og som kan sikre at kunder kan få forsyning før eventuelt nødvendige forstærkninger er gennemført. Produkterne kræver at der udvikles og implementeres IT systemer til styring, og arbejdet med udviklingen er i gang.

For kunder, der tilsluttes på 10kV-niveau og højere, er afbrydelighedsproduktet med Begrænset Netadgang udvidet til også at omfatte produktionskunder. Begrænset Netadgang er et fleksibilitetsprodukt, der giver Radius mulighed for, at de omfattede anlæg kan kobles af elnettet i perioder med høj belastning.

3.1.5 Ændring af regnskabsmæssige 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	2.479.822.121	
Nettoomsætning fra årsregnskab i alt	2.479.822.121	
Resultatføring af overdækning	-56.327.919	1
Indtægter ifm. arbejde i regning for tredjemand	-15.191.916	2
Periodisering af tilslutningsbidrag med saldo før 2005	-9.657.400	3
Periodisering af kabelkasseindtægter	451.786	4
Skadesager	-19.118.455	5
Gevinst ved salg af aktiver	7.124.000	6
Udlån af medarbejdere	-2.416.302	7
Driftsmæssige indtægter i Reguleringsregnskab 2025	2.384.685.915	

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 aktivernes 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. Gevinst ved salg af aktiver indregnes.
7. Udlån af medarbejdere. Indtægter modregnes i driftsomkostningerne.

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	260.773.077	
Andre eksterne omkostninger, jf. årsregnskab	658.202.410	
Personaleomkostninger	32.511.763	
Driftsomkostninger fra årsregnskab i alt	951.487.250	
Skadesindtægter	-19.118.455	1
Driftsomkostninger betalt af tredjemand	-3.907.056	2
Udlån af medarbejdere	-2.416.302	3
Demonteringsomkostninger	-7.623.818	4
Driftsmæssige indtægter i Reguleringsregnskab 2025	918.421.619	

1. Forsikringsindtægter ved påkørselssager omposteres til negative omkostninger.
2. Driftsomkostninger betalt af tredjemand
3. Udlån af medarbejdere. Indtægter modregnes i driftsomkostningerne.
4. Der justeres for demonteringsomkostninger aktiveret 2025

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

Tabel 3 - Afstemning af anlægsaktiver mellem årsregnskab og reguleringsregnskab	DKK	Dokumentation
Anlægsaktiver i alt jf. årsregnskab	14.561.863.954	
Anlæg under udførsel	-1.381.352.288	1
Idriftsatte anlægsaktiver i årsregnskab	13.180.511.666	
Opskrivning af anlægsaktiver	-372.109.912	2
Aktiver betalt af tredjemand	-292.620.130	3
Aktiverede byggerenter og demonteringsomkostninger	109.145.187	4
Hillerød undtagelser	-11.366.204	5
FM-målere	-1.341.625	6
Aktiver i reguleringsregnskab ultimo 2025	12.612.218.981	

1. Udelukkende idriftsatte anlæg indregnes i den samlede aktivbase, hvorfor anlæg under udførsel 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. Demonteringsomkostninger i tillægsgivende investeringer driftsføres i årsregnskabet, men anlægsaktiveres i reguleringsregnskabet. Radius har anlægsført byggerenter vedrørende nødvendige nyinvesteringer i reguleringsregnskabet, men ikke i årsrapporten.
5. Undtagelser vedr. Hillerød, goodwill, udligning mv.
6. Korrektioner, jf. tabel 18 i sagsnr. 24/01929 vedr. fjernaflæste målere 2017-2020.

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 af immaterielle og materielle anlægsaktiver, jf. årsregnskab	660.168.317	
Andre driftsomkostninger, jf. årsregnskab	25.019.936	
Af- og nedskrivninger i alt i årsregnskab	685.188.253	
Afskrivninger opskrivning	-22.298.141	1
Afskrivninger vedr. aktiver betalt af tredjemand	-9.772.042	2
DMS IT-system, forskel i levetid mellem ÅR og RR	-6.839.979	3
Afskrivninger på byggerenter og demonteringsomkostninger	3.932.352	4
Korrektioner Hillerød	-393.621	5
Korrektion FM-målere	-175.238	6
Afskrivninger i reguleringsregnskab 2025	649.641.584	

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 anlægsført byggerenter vedrørende nødvendige nyinvesteringer i reguleringsregnskabet men ikke i årsrapporten.
5. Korrektioner Hillerød, goodwill, udligning og IPO
6. Korrektioner, jf. tabel 18 i sagsnr. 24/01929 vedr. fjernaflæste målere 2017-2020.

3.2.5 Leveret elektricitet

Radius har i opgørelsen af den leverede mængde elektricitet inkluderet de mængder, der danner grundlag for indtægterne i 2025. 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 8.832 GWh elektricitet, hvoraf 6 GWh er korrektioner, der vedrører tidligere år samt korrektioner for 2025 (se nedenstående tabel 5).

Tabel 5: Leverede mængder elektricitet i reguleringsregnskab før 2025

GWh	Før 2025	2025	I alt
Engrosafregning	0	8.825	8.825
Øvrige korrektionsafregninger	6	0	6
I alt	6	8.825	8.832

3.2.6 Nettab

Radius har i 2025 sammenlagt afholdt omkostninger til nettab på i alt 260,77 mio. kr. Årets omkostninger til indkøb af nettab er højere sammenlignet med 2024. Dette skyldes, at Radius indkøber elektricitet til dækning af nettabet til markedspris, der i 2025 er steget sammenlignet med 2024, mens mængderne ligeledes er steget. Beløbet er opgjort således, at fakturerede indtægter vedr. identificeret strømtyveri for i alt 2,94 mio. kr. er fratrullet. Tilsvarende er de samlede nettabsmængder opgjort til 331,19 GWh, som ligeledes er fratrullet fakturerede mængder vedr. identificeret strømtyveri for i alt 3,29 GWh.

3.2.7 Aktivitetsniveau

Radius' ultimo-værdier for målere og stationer for perioden 2018-2025 fremgår af tabel 6 nedenfor. Herudover fremgår Radius' lavspændingsmængder for perioden 2018-2025 af tabel 7.

Tabel 6: Antal målere og stationer for 2018-2025

ÅR	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo	Ultimo
Målere	1.033.281	1.043.076	1.056.657	1.068.856	1.078.929	1.090.820	1.099.484	1.105.959
Stationer	10.837	10.920	11.010	11.125	11.312	11.483	11.648	11.862
Målere, Ny metode*							1.099.188	1.105.674
Stationer, Ny metode*							11.648	11.862

*Ny metode for indberetning af aktivitetsniveau omfatter målere ekskl. målere betalt af tredjemand samt produktionsmålere og stationer ekskl. stationer betalt af tredjemand, jf. reguleringsregnskabsbekendtgørelsens § 4, stk. 1, nr. 13, 2. pkt. og nr. 14, 2. pkt.

Tabel 7: Leveret elektricitet i lavspændingsnettet 2018-2025

ÅR GWh	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Leveret elektricitet i lavspændingsnettet	6.793	6.747	6.711	6.935	6.560	6.446	6.863	7.049

3.2.8 Justeringer

Radius har sammen med dette reguleringsregnskab ansøgt om forhøjelse af indtægtsrammen efter indtægtsrammens bestemmelser herom (se tabel 8).

Radius har ikke identificeret justeringer, der har givet anledning til færre omkostninger i 2025.

Tabel 8: Ansøgninger om indtægtsrammetillæg i 2025

Ansøgning	Bestemmelse i IRBEK	Ansøgningsdato
MYNI - Myndighedspålæg	§ 27	30-06-2026
ÆNOP - Ændrede opgaver	§ 28	30-06-2026
STBE - Styrket beredskab	§ 29, stk. 3, nr. 2	30-06-2026
MYBE - Myndighedsbehandling	§ 29, stk. 3, nr. 3	30-06-2026
FOHØ - Projekter i højspændingsnettet: Nordhavn	§ 31, stk. 1, nr. 1	30-06-2026
FOHØ - Projekter i højspændingsnettet: Hørsholm-Holte	§ 31, stk. 1, nr. 1	30-06-2026
FOHØ - Projekter i højspændingsnettet: Kundetilslutningsprojekt	§ 31, stk. 1, nr. 1	30-06-2026
FOHØ - Projekter i højspændingsnettet: Fleksibilitet	§ 31, stk. 1, nr. 1	30-06-2026
FOME - Tilslutning af nye kunder eller udvidelser på mellemspænding	§ 33	30-06-2026
KABL - Kabellægning af luftledninger: GIL-VBY	§ 35	30-06-2026

4. Regnskabspraksis

4.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for Radius' distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i elforsyningsloven, BEK 1677 af 11. december 2025 om netvirksomhedernes reguleringsregnskaber, BEK 168 af 1. januar 2026 om indtægtsrammer for netvirksomheder samt Forsyningstilsynets information til netvirksomhederne om aflæggelse af reguleringsregnskab fra marts 2026. 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' nettariffer, 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 transformergrunde.

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 compensation 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 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.

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. Anlægsomkostninger som er dækket 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 anlægsføre 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 afgange 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 registreret, og informationerne er listet herunder.

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

Jens Fossar Madsen

Direktør

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

IP: 212.178.xxx.xxx

2026-06-24 06:59:25 UTC



Kristoffer Böttzauw

Bestyrelsesformand

Serienummer: e2aec122-3229-4ad2-85f0-bba061cac514

IP: 80.62.xxx.xxx

2026-06-24 08:31:20 UTC



Thomas Riis

**PRICEWATERHOUSECOOPERS STATS AUTORISERET
REVISIONSPARTNERSELSKAB CVR: 33771231**

Statsautoriseret revisor

Serienummer: e9a6357b-b792-420d-89ca-bbee687834cd

IP: 208.127.xxx.xxx

2026-06-24 11:30:54 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl. For mere information om Penneos kvalificerede tillidstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskrivers digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.