

List of Signatures

Page 1/1



Årsrapport 2024 Ravdex STJ-MJJ-2025-03-04-00074-00.pdf

Name	Method	Signed at
Jesper Kronborg Jensen	MitID	2025-04-23 22:08 GMT+02
Jakob Petersen	MitID	2025-04-23 16:46 GMT+02
Marianne Østergaard Eriksen	MitID	2025-04-23 14:42 GMT+02
Jens Hansen	MitID	2025-04-23 13:52 GMT+02
Jørgen Skov Rasmussen	MitID	2025-04-23 13:44 GMT+02
Michael Sig	MitID	2025-04-28 07:53 GMT+02
Mads Blirup	MitID	2025-04-24 13:32 GMT+02
Fedder Skovgaard	MitID	2025-04-24 06:21 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 4D9F5D4F8031412A9F82C9DB80CEF26A

Ravdex A/S

Tårupstrandvej 15, 5300 Kerteminde
CVR-nr. 25 62 44 75

Årsrapport 2024

Godkendt på selskabets ordinære generalforsamling, den 23. april 2025

Som dirigent:

.....
Jørgen Skov Rasmussen

Tårupstrandvej 15 63 32 11 33
5300 Kerteminde ravdex@ravdex.dk CVR nr. 25 62 44 75



ravdex.dk



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
4D9F5D4F8031412A9F82C9DB80CEF26A

Indhold

	Side
Ledelsespåtegning.....	3
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	4
Ledelsesberetning.....	7
Oplysninger om selskabet.....	7
Beretning	8
Årsregnskab 1. januar - 31. december	13
Resultatopgørelse.....	13
Balance.....	14
Egenkapitalopgørelse	16
Pengestrømsopgørelse.....	17
Noter.....	18
Tekniske ressourcer.....	26
Hovedstationer.....	26
Netstationer	27
Net.....	29
Installationer	30
Forsyningssikkerhed	31



Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 for Ravdex A/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Kerteminde, den 23. april 2025

Direktion:

.....
Jørgen Skov Rasmussen
Administrerende direktør

Bestyrelse:

.....
Jens Hansen
formand

.....
Jesper Kronborg Jensen
næstformand

.....
Mads Blirup
bestyrelsesmedlem

.....
Marianne Eriksen
bestyrelsesmedlem

.....
Fedder Skovgaard
bestyrelsesmedlem

.....
Jakob Petersen
bestyrelsesmedlem



Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejerne i Ravdex A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Ravdex A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2024, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2024 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.

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

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på



disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.

- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusion er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om bl.a. det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



Odense, den 23. april 2025
EY Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28

Michael Sig
Statsaut. Revisor
Mne34110



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
4D9F5D4F8031412A9F82C9DB80CEF26A

Ledelsesberetning

Oplysninger om selskabet

Virksomhed

Ravdex A/S
Tårupstrandvej 15
5300 Kerteminde

Telefon	63 32 11 33
CVR-nummer	25 62 44 75
E-mail	ravdex@ravdex.dk
Website	www.ravdex.dk
Stiftet	1. januar 2000
Hjemstedskommune	Kerteminde Kommune

Hovedaktionær

nef Fonden
Tårupstrandvej 15
5300 Kerteminde
CVR-nummer 19 99 62 12

Bestyrelse

Jens Hansen	Bestyrelsesformand
Jesper Kronborg Jensen	Næstformand
Mads Blirup	Bestyrelsesmedlem
Marianne Eriksen	Bestyrelsesmedlem
Jakob Petersen	Bestyrelsesmedlem
Fedder Skovgaard	Bestyrelsesmedlem

Direktion

Jørgen Skov Rasmussen	Administrerende direktør
-----------------------	--------------------------

Revisor

EY Godkendt Revisionspartnerselskab
Cortex Park Vest 3, 3. 1
5230 Odense M
CVR-nummer 30 70 02 28

Regnskabsår

1. januar til 31. december



Beretning

Virksomhedens væsentligste aktiviteter

Ravdex A/S driver elnetvirksomhed i det nordøstfynske område. Denne aktivitet omfatter blandt andet anlæg, drift og vedligeholdelse af distributionsnettet, opretholdelse af den tekniske kvalitet og leveringssikkerhed i elnettet, måling af produktion og forbrug, engrosafregning af transport i nettet, samt tilslutning af forbrugere og producenter. Hertil kommer beredskab og fysisk sikring af elanlæggene, som er blevet en stadig vigtigere del af Ravdex A/S' opgaver de senere år.

Som følge af at elnetvirksomhed betragtes som et naturligt monopol, driver Ravdex A/S elnetvirksomhed i henhold til elforsyningsloven og efter bevilling fra Energistyrelsen. I 2020 forlængede Energistyrelsen alle landets elnetvirksomhedernes bevillinger til kollektivt udløb ved udgangen af 2025.

Ravdex A/S er underlagt en økonomisk regulering, som har til formål at sikre, at elnetvirksomheden udøves på en økonomisk effektiv måde.

Usikkerhed ved indregning og måling

Den nuværende økonomiske regulering indeholder en omkostningsramme, hvor der ikke skelnes mellem driftsomkostninger og afskrivninger, samt en forrentningsramme, hvor nye aktiver forrentes efter en WACC, og eksisterende aktiver forrentes med en historisk forrentningssats. Omkostningsrammen er fast for en 5-årig periode, hvilket betyder, at eventuelle effektiviseringer kan beholdes inden for den 5-årige periode, hvorefter de skal deles med netkunderne.

Samlet set kompenserer den nuværende regulering i ringe omfang for elnetvirksomhedernes meromkostninger og investeringer til den øgede elektrificering.

I et forenklet overblik kan reguleringen illustreres således:



Forsyningstilsynet har udmeldt endelig afgørelse om Ravdex A/S' indtægtsramme for 2023. For årene 2024 og 2025 er der alene udmeldt foreløbige indtægtsrammer. Den manglende udmelding om de økonomiske rammer for elnetvirksomheden er særligt problematisk i en tid, hvor elnetvirksomhederne står overfor store investeringer i elektrificering. Ravdex A/S er imidlertid ikke ramt af effektiviseringskrav, der for perioden 2024-2027 således er 0 kDKK.

Usikkerheder om den distribuerede elmængde, udgifterne til nettab, mellemværende med netkunderne og indtægtsrammens størrelse betyder, at det er blevet vanskeligere at lægge et retvisende budget.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

De seneste års kraftige prisstigninger og/eller lange leveringstider som følge af krigen i Rusland/Ukraine har været aftagende. Dog opleves der på enkelte komponenter eller materialer fortsat forlængede leveringstider og højere priser end tidligere.

Cyberkriminalitet har også i 2024 påvirket hele verden, og særligt energiforsyningsbranchen bliver ramt. Både mængden og typen af angreb bliver mere og mere sofistikeret. Koncernens egne og Sektorforums sensornetværk viser tydeligt en kraftig aktivitet. Derfor har Ravdex A/S brugt mange



ressourcer på beskyttende aktiviteter samt øget awareness-træning for medarbejdere. Ydermere er der øget fokus på beredskab for overvågning og sikring af fysiske elanlæg og IT-systemer.

Elnetvirksomhedernes udfordringer med at håndtere den grønne omstilling starter i lavspændingsnettet, og som konsekvens heraf stiger behovet for forstærkning i nettet.

Der er i 2024 tilsluttet en del nye ladestandere/-bokse til elbiler både hos private og virksomheder. Derudover har Kerteminde Kommunes udbud på 178 stk. i nogen grad medført forstærkning af elnettet, herunder etablering af nye kabler samt netstationer/transformere.

Der er i 2024 tilsluttet et 6 MW batterianlæg på Odense Havn. Derudover er elnettet særligt i forbindelse med udvidelser på havneområdet udbygget. I november blev fabrikstesten af en ny 60/10 kV transformer til Hovedstation Lindø godkendt. Transformatoren er leveret primo 2025. Ultimo 2024 er der af hensyn til både forsyningsikkerheden og som forberedelse til kommende tilslutninger af større anlæg ordret yderligere 2 stk. 60/10 kV transformere til levering i 2026.



FIGUR 1 NY TRANSFORMER HOVEDSTATION LINDØ

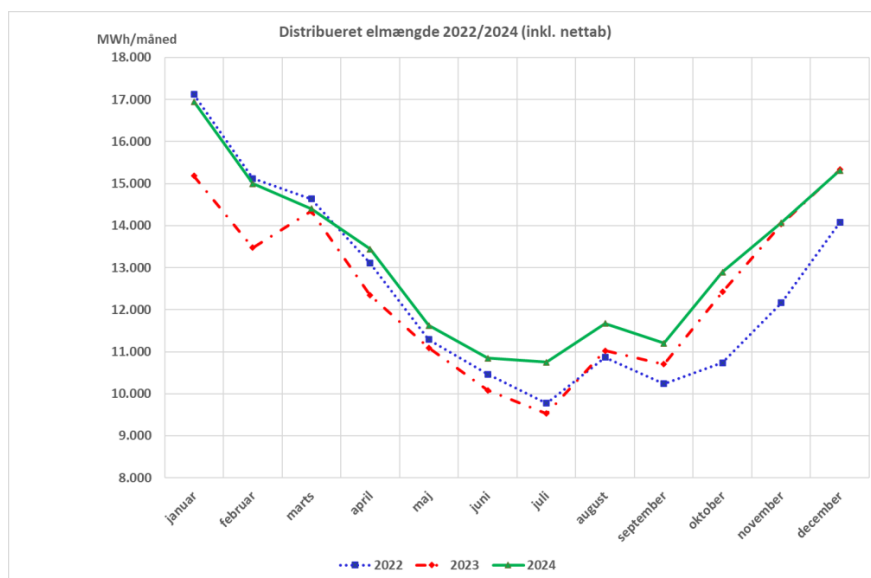
Forespørgsler på større anlæg har i 2024 primært været fra generator- og batterianlæg med henblik på levering af systemydelser til Energinet samt et enkelt solcelleanlæg. Særligt batteri- og solcelleanlæggene er i meget tidlige stadier, hvorfor der er stor usikkerhed om, hvorvidt disse på sigt vil blive etableret. Med større anlæg til systemydelser opleves ofte, at projektudviklerne forespørger om "samme" projekt hos flere netselskaber, hvilket i branchen er med til at skabe en del pseudoarbejde, da mange projekter aldrig føres ud i livet. For at disse store anlæg kan blive tilsluttet, kræver det udbygning af Ravdex A/S' net, det fynske 60 kV net og i nogle tilfælde af det landsdækkende 150 kV net, hvorfor det kan tage lang tid fra første forespørgsel til tilslutning og idriftsættelse.

NEKST - den nationale energikrisestab - skal medvirke til at øge tempoet i den grønne omstilling. Primo december måned kom NEKST derfor med en samlet række anbefalinger, og allerede den 20. december blev en bred politisk aftale vedtaget med baggrund i nogle af anbefalingerne. Aftalen har dog primært betydning for udbygning af transmissionsnettet, herunder smidigere myndighedsbehandling og ensartede ekspropriations-muligheder. Der forventes flere tiltag fra politisk side som følge af NEKST-anbefalingerne, som vil få betydning for distributionsselskaberne. Med baggrund i nogle af anbefalingerne, som endnu ikke er udmøntet til lov, er et af de konkrete tiltag, som branchen er enedes om, at de forskellige netselskaber fra den 1. juli 2025 skal offentliggøre sagsbehandlingstider på nettilslutninger. Dette skal i første omgang muliggøre sammenligning af netselskaberne, men - ikke mindst - også synliggøre at en del af den til tider lange behandlingstid ligger andre steder end hos netselskaberne, for eksempel hos Energinet, kommuner og andre myndigheder.

I 2024 distribuerede Ravdex A/S 158.181 MWh inklusive nettab, hvilket er 5,76 % højere end året før og godt 10.600 MWh højere end budgetteret.

Den distribuerede elmængde lå i hele 2024 på et højere niveau end 2023 og på nær de første 3 måneder også over 2022-niveau. 2021-niveauet er fortsat det højeste i de seneste 10 år, men 2025 tegner til at kunne nå 2021-niveau.





FIGUR 2 DISTRIBUTERET ELMÆNGDE 2022/2024 (INKL. NETTTAB)

I 2024 har der på virksomhedens overordnede distributionsnet (10 kV) været i alt 9 strømafbrydelser, som i flere tilfælde desværre har berørt mange kunder og været af lang varighed. Flere af afbrydelserne skyldes graveskader, som er et stigende problem og en konsekvens af det høje aktivitetsniveau med fjernvarmeudbygning, etablering af nye cykelstier o.l. Hverken transmissionsnettet eller 60 kV nettet gav anledning til strømafbrydelser i 2024. Inklusive strømafbrydelser på lavspændingsnettet var den samlede afbrudstid på 330.807 installationsminutter, svarende til et gennemsnit på 19,2 minutter per installation. Dette er lidt under 2023-niveau, men væsentligt højere end det historisk lave niveau i 2022 med 7.563 afbrudsminutter og et gennemsnit på 0,4 minutter pr. installation.

Året bød på en nettotilgang af 192 nye varige installationer, hvorefter der i alt er tilsluttet 17.641 installationer til det af Ravdex A/S ejede distributionsnet.

Ravdex A/S har i 2024 etableret 3 nye netstationer, opsat 45 nye fordelingsskabe samt foretaget udskiftninger af flere ældre og nedslidte 10 kV anlæg.

Med baggrund i Energistyrelsens bekendtgørelser er der i 2024 fortsat arbejdet med nødvendige ændringer for at overholde de nye regler om blandt andet elnetvirksomheders habilitet og markedsmæssighed. Dette har blandt andet udmøntet sig i en anden bestyrelsessammensætning med 2 uafhængige medlemmer, der ikke indgår i andre af koncernens bestyrelser.

Organisationen har i 2024 udelukkende været bemandet med en deltidsdirektør, der pr. 1. juli blev erstattet, da den hidtidige direktør Torben Larsen ønskede at gå på pension. Den beskedne bemanning skyldes, at Ravdex A/S løbende indkøber varer og tjenesteydelser i nef-koncernens øvrige virksomheder.

Resultatet i Ravdex A/S er efter skat 6.470 kDKK.

Nettabet i 2024 er på det budgetterede niveau, men omkostningerne til indkøb af el er, som følge af en lavere elpris, cirka 10 % under 2023-niveau.

Der forventes et mellemværende med netkunderne per 31. december 2024 i netkundernes favør i størrelsesordenen 5,6 MDKK, og derfor er der i regnskabet foretaget en hensættelse af dette beløb.



Alle forhold taget i betragtning, herunder de samfundsmæssige forhold samt myndighedernes regulering anses såvel resultatet som den økonomiske stilling for tilfredsstillende.

Påvirkning af det eksterne miljø

Det af Ravdex A/S ejede eldistributionsnet er baseret på nedgravede kabler. Et kabelnet giver, sammenlignet med luftledningsnet, følgende fordele: Større personsikkerhed, større leveringssikkerhed, mindre energitab, mindre vedligeholdelse, mindre driftsomkostninger, ingen synlig naturforurening og mindre magnetfelter.

Ved indkøb af nye transformere vælger Ravdex A/S miljøtransformere med små energitab. Endvidere indkøbes koblingsanlæg uden drivhusgasser.

Mange af virksomhedens ældste netstationer er oprindeligt forsynet fra et luftledningsnet. Dette gælder for eksempel tårne og mastestationer. De resterende 3 stk. ståltårne og 1 stk. muret tårn, vil i forbindelse med den løbende renovering og vedligeholdelse blive udskiftet med miljøvenlige og kompakte netstationer. Ligeledes sker der udskiftning af olie-papir-/blyarmede kabler. Og hvor nye kabler anlægges i samme tracé, som det gamle kabel, opgraves de kabler, hvorfra der er risiko for olie- eller blyforurening af den omkringliggende jord.

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter balancedagen, som har en væsentlig betydning for vurderingen af årsrapporten.

Forventet udvikling

Den 1. januar 2025 sænkede Ravdex A/S nettarifferne med cirka 30-50 % som følge af Ravdex A/S' mellemværende med netkunderne på ca. 5,6 MDKK. Aktuelle nettariffer kan altid ses på www.ravdex.dk.

Ravdex A/S' netbevilling udløber med udgangen af 2025. Ravdex A/S skal senest 11. april 2025 indsende ansøgning om genudstedelse af bevilling for en 20-årig periode. Energistyrelsen har indikeret, at alle netvirksomheder, der ønsker fornyelse af bevillingen, kan forvente den fornyet. Ravdex A/S forventer således inden udgangen af juni 2025 at få tildelt en ny 20-årig netbevilling.

I 2025 fortsættes og udvides den systematiske anvendelse af de indsamlede netdata, som skal gøre det nemmere at optimere tabet i elnettet, hvilket blandt andet omfatter el-tyveri og det effektivitetstab, der opstår ved en dårlig fordeling af belastningen på faserne. Disse analyser forventes at understøtte den effektive udnyttelse af elnettet i en fremtid med større belastningskrav som følge af den øgede elektrificering. Ligeledes skal de indsamlede måledata bidrage til en bedre planlægning og prioritering af investeringer i elnettet, således de foretages på rette sted til rette tid - ikke for sent, men heller ikke tidligere end nødvendigt. Til vurdering af både det kort- og langsigtede investeringsbehov er Netudviklingsplanen (NUP'en) også et nyttigt redskab. Alle netvirksomheder skal hvert andet år indsende denne til Forsyningstilsynet, næste gang foråret 2026.

For at imødekomme den forventede stigning i den distribuerede elmængde som konsekvens af den grønne omstilling og elektrificeringen, er der sket justeringer på nogle af de parametre, som indgår i indtægtsrammens størrelse. Der er dog fortsat en del usikkerhed forbundet hermed, da vejledningen fra Forsyningstilsynet endnu ikke foreligger, og krav til dokumentation dermed er ukendt.

Der forventes væsentlige omkostningsstigninger til IT og fysisk sikring af anlæg. Dette skyldes blandt andet Energistyrelsens sektorstrategi 2022-2025 for cyber- og informationssikkerhed i el-, gas- og fjernvarmesektorerne samt den netop vedtagne "Lov om styrket beredskab i energisektoren", der implementerer EU's NIS2- og CER-direktiver. Sektorstrategien skal forstærke og udbygge



energisektorenes modstandsdygtighed på cyberområdet, og medfører endvidere øgede udgifter til at sikre virksomheden og dens samfundskritiske elanlæg med fysiske tiltag.

Ligesom tidligere år vil 2025 være præget af arbejde med at efterleve Energistyrelsens nye regler om blandt andet elnetvirksomheders dataadskillelse, markedsmæssighed og intern overvågning. Emner som vil betyde væsentlige ændringer i arbejdsgange for Ravdex A/S.

For 2025 har Ravdex A/S et investeringsbehov på 22.975 kDKK, et forventet bruttoresultat på 35.867 kDKK og et resultat før skat på 6.450 kDKK.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
4D9F5D4F8031412A9F82C9DB80CEF26A

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Resultatopgørelse

Note	kDKK	2024	2023
2	Nettoomsætning	41.876	41.045
	Produktionsomkostninger	-5.036	-5.886
	Bruttoresultat	36.840	35.159
3	Distributionsomkostninger	-16.192	-14.236
	Administrationsomkostninger	-11.653	-10.575
	Resultat af primær drift	8.995	10.348
4	Finansielle indtægter	467	138
5	Finansielle omkostninger	-1.092	-1.148
	Resultat før skat	8.370	9.338
6	Skat af årets resultat	-1.900	-2.054
	Årets resultat	6.470	7.284
Forslag til resultatdisponering			
	Reserve for opskrivninger	-402	-402
	Foreslået udbytte	0	15.000
	Overført resultat	6.872	-7.314
		6.470	7.284



Balance

Note	kDKK	2024	2023
	AKTIVER		
	Anlægsaktiver		
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg og maskiner	169.419	166.170
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	10.086	3.078
		179.505	169.248
	Anlægsaktiver i alt	179.505	169.248
	Omsætningsaktiver		
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	597	2.633
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	2.949	6.147
	Udsudte skatteaktiver	5.374	3.354
	Andre tilgodehavender	4.780	5.856
		13.700	17.990
	Likvide beholdninger	38.802	41.901
	Omsætningsaktiver i alt	52.502	59.891
	AKTIVER I ALT	232.007	229.139



Balance

Note	KDKK	2024	2023
	PASSIVER		
	Egenkapital		
8	Selskabskapital	10.000	10.000
	Reserve for opskrivninger	6.422	6.824
	Foreslået udbytte	0	15.000
	Overført resultat	55.533	48.661
	Egenkapital i alt	71.955	80.485
	Hensatte forpligtelser		
	Udskudt skat	0	0
	Hensatte forpligtelser i alt	0	0
	Gældsforpligtelser		
	Langfristede gældsforpligtelser		
	Investeringsbidrag	69.205	58.991
9	Prioritetsgæld	59.064	62.941
		128.269	121.932
	Kortfristede gældsforpligtelser		
	Difference i opkrævning hos netkunderne	5.600	1.900
9	Kortfristet del af langfristet gæld	4.094	4.094
	Skyldig sambeskatningsbidrag	2.691	4.086
	Skyldig selskabsskat	1.170	766
	Gæld til tilknyttede virksomheder	6.146	4.704
	Anden gæld	12.082	11.172
		31.783	26.722
	Gældsforpligtelser i alt	160.052	148.654
	PASSIVER I ALT	232.007	229.139
1	Anvendt regnskabspraksis		
10	Sikkerhedsstillelser		
11	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter mv.		
12	Nærtstående parter		
16	Medarbejderforhold		



Egenkapitalopgørelse

	Selskabs- kapital	Reserve for opskrivninger	Overført resultat	Foreslået/ udbetalt udbytte for regnskabsåret	i alt
KDKK					
Egenkapital 01.01.2023	10.000	7.226	55.975	0	73.201
Årets resultat	0	-402	-7.314	15.000	7.284
Egenkapital 01.01.2024	10.000	6.824	48.661	15.000	80.485
Årets resultat	0	-402	6.872	0	6.470
Udbetalt udbytte	0	0	0	-15.000	-15.000
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2024	10.000	6.422	55.533	0	71.955



Pengestrømsopgørelse

Note	kDKK	2024	2023
	Årets resultat	6.470	7.284
13	Reguleringer	15.180	15.081
	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital	21.650	22.365
14	Ændring i arbejdskapital	14.925	17.279
	Pengestrøm fra primær drift	36.575	39.644
	Renteindbetalinger mv.	467	138
	Renteudbetalinger mv.	-1.092	-1.148
	Selskabsskat	-1.900	-2.054
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	34.050	36.580
	Køb af materielle anlægsaktiver	-22.912	-10.957
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-22.912	-10.957
	Optagelse og afvikling af prioritetsgæld	-3.877	-3.854
	Betalt udbytte	-15.000	0
	Ændring i gæld til tilknyttede virksomheder	1.442	-8.739
	Ændring i tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	3.198	857
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	-14.237	-11.736
	Årets pengestrøm	-3.099	13.887
	Likvider pr. 1. januar	41.901	28.014
15	Likvider pr. 31. december	38.802	41.901



Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Ravdex A/S for 2024 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for klasse B-virksomheder med tilvalg af enkelte bestemmelser for regnskabsklasse C.

Årsregnskabet er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Virksomheden har valgt IAS 11/IAS 18 som fortolkningsbidrag for indregning af omsætning. Nettoomsætningen omfatter salg af nettarif og abonnementsbetaling.

Salg af nettarif samt abonnementsbetaling indregnes på leveringstidspunktet. Omsætningen omfatter således indtægter, som slutopgøres på statustidspunktet.

Nettoomsætning måles til dagsværdien af det aftalte vederlag ekskl. Moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. Alle former for afgivne rabatter indregnes i nettoomsætningen.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger til køb af el til nettab og overliggende nettarif.

Distributionsomkostninger

Distributionsomkostninger omfatter omkostninger til drift og vedligeholdelse samt afskrivninger på aktiver.

Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter vederlag til bestyrelse og direktion samt husleje, forsikringer og ydelser vedrørende administrative opgaver, herunder omkostninger til måling, elafregning, energibesparelser og information.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renteindtægter og -omkostninger samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen mv.

Skat

Skat af årets resultat omfatter aktuel skat af årets forventede skattepligtige indkomst og årets regulering af udskudt skat. Årets skat indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat og i egenkapitalen med den del, som kan henføres til transaktioner indregnet i egenkapitalen.

Selskabet og de tilknyttede virksomheder er sambeskattede. Selskabsskat fordeles mellem overskuds- og underskudsgivende selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomst (fuld fordeling).

Ravdex A/S er sambeskattet med nef Fiber A/S og nef Strøm A/S.

Balancen

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver omfatter eldistributionsnettet, der består af 60 kV net, hovedstationer, 10 kV net, netstationer og 0,4 kV net.



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

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte produktionsomkostninger.

Der foretages årlig revurdering af restværdier på materielle aktiver. Selskabet har ingen væsentlige restværdier på materielle aktiver.

Eldistributionsnettet, der blev indskudt i forbindelse med virksomhedens stiftelse d. 1. januar 2000, er beregnet på grundlag af de af Forsyningstilsynet fastsatte standardværdier med fradrag af beregnede akkumulerede afskrivninger. Disse aktiver afskrives lineært over den forventede restlevetid.

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

Som genindvindingsværdi anvendes den højeste af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen.

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstider. Den forventede brugstid for aktiver i distributionsnettet er 3 til 40 år. Aktiver, som købes eller sælges i årets løb, afskrives forholdsmæssigt.

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver indregnes i resultatopgørelsen under henholdsvis andre driftsindtægter og andre driftsomkostninger. Fortjeneste eller tab opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsmomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris.

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvor der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsrate anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

Difference i opkrævning hos netkunderne

Difference i opkrævning hos netkunderne indregnes under henholdsvis gældsforpligtelser og tilgodehavender med modpostering i resultatopgørelsen under nettoomsætning. Saldoen udgør det beløb, som virksomheden forventer at tilbagebetale eller opkræve i kommende års nettariffer målt til nutidsværdi. Udgangspunktet for opgørelsen er indeværende og tidligere års opgørelse af den regulatoriske indtægtsramme i henhold til bekendtgørelse om netselskabernes indtægtsrammer sammenholdt med de opkrævede nettariffer.



Likvider

Likvider omfatter kontante beholdninger og bankindeståender.

Egenkapital**Foreslået udbytte**

Udbytte, som foreslås deklareret for regnskabsåret, præsenteres som en særskilt post under egenkapitalen.

Afskrivninger modregnes i opskrivningshenlæggelserne på selskabets egenkapital.

Selskabsskat

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

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser. Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende skattemæssigt ikke-afskrivningsberettiget goodwill og kontorejendomme samt andre poster, hvor midlertidige forskelle - bortset fra virksomheds-overtagelser - er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på resultat eller skattepligtig indkomst. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter forskellige beskatningsregler, måles udskudt skat på grundlag af den af ledelsen planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen.

Investeringsbidrag

Bidrag fra kunderne til dækning af omkostninger ved tilslutning til nettet samt etablering af nettilslutninger til prioriterede anlæg passiveres under langfristet gældsforpligtelse og indtægtsføres systematisk over anlæggets levetid.

Gældsforpligtelser

Virksomheden har valgt IAS 39 Finansielle instrumenter: Indregning og måling som fortolkningsbidrag til indregning og måling af gældsforpligtelser.

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris, svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Øvrige gældsforpligtelser måles til nettorealiseringsværdien.

Pengestrømsopgørelsen

Pengestrømsopgørelsen viser virksomhedens pengestrømme for året fordelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet, årets forskydning i likvider samt selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital og betalt selskabsskat.



Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af selskabets aktiekapital og omkostninger forbundet hermed samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og betaling af udbytte til selskabsdeltagere samt ændring i mellemregning med tilknyttede virksomheder.

Likvider omfatter likvide beholdninger og kortfristet bankgæld.

Nøgletal

Nøgletallene er beregnet således:

Overskudsgrad

$$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$$

Soliditetsgrad

$$\frac{\text{Egenkapital ultimo} \times 100}{\text{Passiver i alt, ultimo}}$$

Egenkapitalforrentning

$$\frac{\text{Årets resultat efter skat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$$



Noter

kDKK	2024	2023
2 Nettoomsætning		
Nettarif 60 kV	2.003	2.590
Nettarif distribution	31.098	40.324
Regulering af difference i opkrævning hos netkunderne	-3.700	-12.800
Abonnement	10.288	9.029
Indtægtsført investeringsbidrag	2.170	1.875
Anden omsætning	17	27
	41.876	41.045
3 Distributionsomkostninger		
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	12.655	12.017
Øvrige distributionsomkostninger	3.537	2.219
	16.192	14.236
4 Finansielle indtægter		
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	262	0
Andre finansielle indtægter	205	138
	467	138
5 Finansielle omkostninger		
Renteudgifter til tilknyttede virksomheder	5	0
Andre finansielle omkostninger	1.087	1.148
	1.092	1.148
6 Skat af årets resultat		
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst	3.861	4.852
Årets regulering af udskudt skat	-2.020	-2.798
Restskattetillæg tidligere år	59	0
	1.900	2.054



Noter

7 Materielle anlægsaktiver

	Produk- tions- anlæg og maskiner	Materielle anlægs- aktiver under udførelse	I alt
KDKK			
Kostpris 01.01.2024	326.305	3.078	329.383
Tilgang i årets løb	15.904	7.008	22.912
Kostpris 31.12.2024	342.209	10.086	352.295
Værdireguleringer 01.01.2024	6.824	0	6.824
Årets afskrivninger	402	0	402
Værdireguleringer 31.12.2024	6.422	0	6.422
Af- og nedskrivninger 01.01.2024	166.959	0	166.959
Årets af- og nedskrivninger	12.253	0	12.253
Af- og nedskrivninger 31.12.2024	179.212	0	179.212
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2024	169.419	10.086	179.505

8 Selskabskapital

Aktiekapitalen udgør en aktie med en nominel værdi på 10.000 kDKK.

Selskabets aktiekapital har uændret været 10.000 kDKK de seneste 5 år.

9 Prioritetsgæld

	2024	2023
Gæld til realkreditinstitutter, fast forrentet med udløb i 2040	63.158	67.035
Nominel værdi	66.846	70.963
Dagsværdi	56.787	58.727
Forfaldstidspunkterne for gældsforpligtelserne er som følger:		
0-1 år	4.094	4.094
1-3 år	8.258	8.258
3-5 år	8.350	8.350
> 5 år	46.144	50.261
	66.846	70.963
Aktiverede låneomkostninger:		
Låneomkostninger kreditinstitutter, tinglysningsafgift m.v.	2.056	
Kurstab	3.573	
Låneomkostninger i alt	5.629	
Afskrivninger 01.01.2024	1.701	
Årets afskrivninger	240	
Afskrivninger 31.12.2024	1.941	
Aktiverede låneomkostninger 31.12.2024	3.688	

Låneomkostningerne afskrives over 20 år.



Noter

10 Sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for engagement med Sydbank A/S er der udstedt pantebreve på tilsammen 70.000 kDKK i strømførende anlæg. Pr. 31.12.2024 er den samlede regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver 179.505 kDKK

Til sikkerhed for engagement med Totalkredit er der udstedt pantebreve på tilsammen 85.204 kDKK i strømførende anlæg.

Alle øvrige aktiver er ubehæftede.

11 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter mv.

Virksomheden indgår i sambeskatning med nef Fiber A/S og nef Strøm A/S. Virksomhederne hæfter ubegrænset og solidarisk for danske selskabsskatter, kildeskatter på udbytte, renter og royalties inden for sambeskatningskredsen.

12 Nærtstående parter

Ravdex A/S' nærtstående parter omfatter følgende:

Oplysning om koncernregnskaber

<u>Modervirksomhed</u>	<u>Hjemsted</u>	<u>Rekvirering af modervirksomhedens koncernregnskab</u>
nef Fonden	Kerteminde	nef Fonden

Ejerforhold

Følgende kapitalejere er noteret i selskabets ejerbog som ejende minimum 5 % af stemmerne eller minimum 5 % af aktiekapitalen:

<u>Navn</u>	<u>Bopæl/Hjemsted</u>
nef Fonden	Tårupstrandvej 15, 5300 Kerteminde



Noter

kDKK	2024	2023
13 Reguleringer, pengestrømsopgørelsen		
Af- og nedskrivninger	12.655	12.017
Finansielle indtægter	-467	-138
Finansielle omkostninger	1.092	1.148
Skat af årets resultat	1.900	2.054
	15.180	15.081
14 Ændring i arbejdskapital, pengestrømsopgørelsen		
Ændring i tilgodehavender	1.092	5.885
Ændring i leverandørgæld mv.	4.611	1.406
Ændring skyldig selskabsskat	404	766
Andre ændringer i driftskapital	8.818	9.222
	14.925	17.279
15 Likvider 31. december, pengestrømsopgørelsen		
Likvide beholdninger ifølge balancen	38.802	41.901
	38.802	41.901
16 Medarbejderforhold		
Gennemsnitligt antal medarbejdere	0,2	0,2



Tekniske ressourcer

Hovedstationer

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	stk	stk
Krafttransformere		
Hovedstation Birketved	2	2
Hovedstation Bullerup	2	2
Hovedstation Kerteminde	2	2
Hovedstation Lindø	2	2
Hovedstation Mesinge	1	1
Hovedstation Munkebo	2	2
Hovedstation Rynkeby	1	1
Krafttransformere i alt	<u><u>12</u></u>	<u><u>12</u></u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	MVA	MVA
Krafttransformere		
Hovedstation Birketved	24	24
Hovedstation Bullerup	32	32
Hovedstation Kerteminde	32	32
Hovedstation Lindø	36	36
Hovedstation Mesinge	10	10
Hovedstation Munkebo	32	32
Hovedstation Rynkeby	10	10
Krafttransformere i alt	<u><u>176</u></u>	<u><u>176</u></u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	stk	stk
10 kV felter		
Hovedstation Birketved	7	7
Hovedstation Bullerup	6	6
Hovedstation Kerteminde	7	7
Hovedstation Lindø	18	18
Hovedstation Mesinge	5	5
Hovedstation Munkebo	11	11
Hovedstation Rynkeby	5	5
10 kV felter i alt	<u><u>59</u></u>	<u><u>59</u></u>



Tekniske ressourcer

Netstationer

	2024 stk	2023 stk
Netstationer		
Hovedstation Birketved	43	43
Hovedstation Bullerup	54	54
Hovedstation Kerteminde	84	83
Hovedstation Lindø	38	38
Hovedstation Mesinge	77	77
Hovedstation Munkebo	18	16
Hovedstation Rynkeby	39	39
Netstationer i alt	353	350

Gennemsnit

Netstationer per hovedstation	50	50
-------------------------------	----	----



Tekniske ressourcer

Netstationer

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	stk	stk
Distributionstransformere		
Hovedstation Birketved	44	44
Hovedstation Bullerup	55	55
Hovedstation Kerteminde	85	84
Hovedstation Lindø	37	37
Hovedstation Mesinge	77	77
Hovedstation Munkebo	18	16
Hovedstation Rynkeby	40	40
Distributionstransformere i alt	<u>356</u>	<u>353</u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	MVA	MVA
Distributionstransformere		
Hovedstation Birketved	17	17
Hovedstation Bullerup	22	22
Hovedstation Kerteminde	30	29
Hovedstation Lindø	10	10
Hovedstation Mesinge	14	14
Hovedstation Munkebo	8	7
Hovedstation Rynkeby	10	10
Distributionstransformere i alt	<u>111</u>	<u>109</u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	stk	stk
0,4 kV afgange		
Hovedstation Birketved	133	133
Hovedstation Bullerup	185	185
Hovedstation Kerteminde	268	268
Hovedstation Lindø	99	99
Hovedstation Mesinge	247	247
Hovedstation Munkebo	76	76
Hovedstation Rynkeby	129	129
0,4 kV afgange i alt	<u>1.137</u>	<u>1.137</u>



Tekniske ressourcer

Net

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	km	km
Mellemspændingsnet		
60 kV jordkabel	0	0
60 kV luftledning	0	0
60 kV net i alt	<u>0</u>	<u>0</u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	km	km
Mellemspændingsnet		
10 kV jordkabel	390	381
10 kV søkabel	7	7
10 kV luftledning	0	0
10 kV net i alt	<u>397</u>	<u>388</u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	km	km
Lavspændingsnet		
0,4 kV jordkabel	575	573
0,4 kV luftledning	0	0
0,4 kV net i alt	<u>575</u>	<u>573</u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	stk	stk
Fordelingsskabe		
0,4 kV Fordelingsskabe	7.796	7.751

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	m/stk	m/stk
Gennemsnit		
10 kV net per hovedstation	56.714	55.429
10 kV net per 10 kV afgang	6.729	6.576
0,4 kV net per netstation	1.643	1.637
0,4 kV net per 0,4 kV afgang	506	504



Tekniske ressourcer

Installationer

	2024 stk	2023 stk
Installationer (forbrugere)		
A-høj installationer	0	0
A-lav installationer	15	15
B-høj installationer	7	7
B-lav installationer	164	157
C-installationer	17420	16.570
Forbrugerinstallationer i alt	16.875	16.749

Installationer (producenter)

A-høj installationer	0	0
A-lav installationer	2	1
B-høj installationer	23	23
B-lav installationer	0	0
C-installationer	1	1
Producentinstallationer i alt	26	25

Installationer (prosumer)

A-høj installationer	0	0
A-lav installationer	0	0
B-høj installationer	1	1
B-lav installationer	8	6
C-installationer	731	668
Prosumerinstallationer i alt	740	675

Installationer i alt	17.641	17.449
-----------------------------	---------------	---------------

Gennemsnit

Installationer per hovedstation	2.520	2.493
Installationer per 10 kV afgang	299	296
Installationer per netstation	50	50
Installationer per 0,4 kV afgang	16	15



Tekniske ressourcer

Forsyningssikkerhed

	2024	2023
	stk	stk
Strømafbrydelser (inklusive planlagte)		
Transmissionsnet	0	0
60 kV net	0	0
10 kV net	9	7
0,4 kV net	16	17
Strømafbrydelser i alt	25	24

	2024	2023
	min	min
Strømafbrydelser - installationsminutter		
Transmissionsnet	0	0
60 kV net	0	0
10 kV net	330.807	379.700
0,4 kV net	7.076	61.337
Strømafbrydelser i alt	337.883	441.037
Gennemsnit per installation	19,2	26,9
Gennemsnit per afbrydelse	13.515	15.667

