

N1 A/S

CVR-nr. 25 15 41 50

Reguleringsregnskab for 2025



Indholdsfortegnelse

1	Ledelsespåtegning	3
2	Den uafhængige revisors erklæring	5
3	Ledelsesberetning.....	7
4	Redegørelser, regnskabsoplysninger og andre forhold.....	10
4.1	Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab	10
4.2	Regnskabsoplysninger og andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet	10
4.2.1	Regnskabsoplysninger	10
4.2.2	Årets investeringer	17
4.3	Redegørelse for differencer (BEK 168 § 49 stk. 2)	17
4.3.1	Opgørelse af differencer	17
4.3.2	Afvikling af differencer.....	18
4.4	Benchmarking	18
5	Regnskabspraksis.....	19
5.1	Regnskabsgrundlag	19
5.2	Den bevillingspligtige aktivitet, som reguleringsregnskabet omfatter	20
5.3	Regnskabspraksis for udvalgte områder	20
5.3.1	Driftsmæssige indtægter	20
5.3.2	Driftsomkostninger	20
5.3.3	Afskrivninger	21
5.3.4	Netaktiver	21
5.3.5	Leveret mængde (MWh).....	21
6	Reguleringsregnskab for 1. januar – 31. december 2025.....	22

1 Ledespåtegning

Ledespåtegning om aflæggelse af netvirksomhedens reguleringsregnskab

Til netvirksomhedens revisionsselskab og Forsyningstilsynet

Netvirksomheden N1 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 N1 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 særsomt opmærksom på dette i ledelsesberetningen med angivelse af, hvorledes indberetningen metode- og resultatmæssigt afviger fra den i vejledningen beskrevne metode.

Godkendelse af ledespåtegning

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 reguleringsregnskab 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.

Esbjerg, den 26. juni 2026

N1 A/S

Lise Søgaard Bering
Adm. Direktør

Per Anders Høegh Sandberg Stouge
Bestyrelsesformand

2 Den uafhængige revisors erklæring

Uafhængig revisors erklæring om N1 A/S' aflæggelse af reguleringsregnskab

Til N1 A/S og Forsyningstilsynet

Vi har fået til opgave at afgive erklæring om, hvorvidt reguleringsregnskabet for regnskabsåret 2025 for N1 A/S, CVR-nr. 25 15 41 50, 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 reguleringsregnskabet 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 N1 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 reguleringsregnskabet 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 N1 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.

Aarhus, den 26. juni 2026

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 33 77 12 31

Thomas Riis
statsautoriseret revisor
mne32174

3 Ledelsesberetning

Reguleringsregnskabs hovedtal:

1. Indtægter i 2025 (TDKK)	2.135.812
2. Driftsomkostninger i 2025 (TDKK)	936.836
3. Værdi af netaktiver 31. december 2025 (TDKK)	12.408.532
4. Transporteret elektricitet i 2025 (MWh)	9.788.073

Væsentligste aktiviteter

Selskabets aktivitet består i at drive elnetvirksomhed (distributionselnettet) i henhold til bevilling efter elforsyningsloven og omfatter ansvaret for drift, vedligeholdelse og udbygning af elnettet. Vi har ansvaret for transport af el til ca. 820.000 netkunder, og vi sikrer høj leveringssikkerhed i elnettet i vores forsyningsområde. N1 vedligeholder, reinvesterer og udbygger elnettet effektivt, så der også fremadrettet opnås høj leveringssikkerhed, hurtig tilslutning og lave priser på nettariffer og abonnementer.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

Årets indtægtsramme er opgjort til 2.158 mio. kr. Sammenholdt med driftsmæssige indtægter på 2.136 mio. kr., udmønter dette sig i en difference på 22 mio. kr. i netvirksomhedens favør.

Samlet set er der i 2025 distribueret 9.788 GWh i N1's elnet, der er en ny rekord, og hvilket er en stigning på ca. 5 % i forhold til sidste år, hvor der blev distribueret 9.355 GWh. Samtidig blev der produceret 6.669 GWh i N1's forsyningsområde i 2025 mod 6.865 GWh i 2024.

Selskabet har i indeværende år investeret ca. 1,6 mia.kr. i reinvesteringer, kapacitetsopgraderinger og udbygning m.v. af elnettet i N1's forsyningsområde.

Elnettet har en hovedrolle i den grønne omstilling

N1's elnet dækker cirka 40% af Danmarks samlede areal og spiller således en vigtig rolle i at nedbringe Danmarks CO2 udledning. Dette sker gennem elektrificering af samfundet og industrien, herunder ved at sikre strømforsyning til flere elbiler og varmepumper samt ved en hurtig tilslutning af vindmølle- og solcelleanlæg til elnettet i forsyningsområdet.

Rekordhøje investeringer i elnettet

Der er behov for løbende både at reinvestere, kapacitetsopgradere og udbygge elnettet, så elnettet i fremtiden kan understøtte elektrificeringen og den grønne omstilling. Kombineret med at flere og flere husstande og industri får elbiler og skifter olie- og gasfyret ud med eldrevne varmepumper, giver dette forventeligt et kraftigt øget forbrug af strøm i fremtiden. Behovet for en fortsat effektiv drift og udbygning af elnettet er derfor stort.

N1 har gennem årene investeret massivt i elnettet, og i 2025 løftede vi investeringsniveauet til et historisk højt niveau på 1,6 mia. kr. I 2026 forventer N1 et endnu højere niveau på omkring hele 2 mia. kr. til reinvesteringer, kapacitetsopgraderinger og kundeprojekter, herunder integration af større vindmølle- og solcelleparker.

De fortsatte investeringer er helt nødvendige, for udviklingen går stærkt, og det forventes at danskerne øger deres elforbrug markant over de kommende 10 år. For at sikre at der fortsat er strøm i stikkontakterne, skal elnettet derfor udbygges betydeligt. Dette kræver fokus på fremtidens kapacitetsbehov, når flere vedvarende energikilder tilføjes, samt en bedre forståelse af netkundernes nye og ændrede behov.

N1 har udarbejdet en 10-årig netudviklingsplan som også afleveres til myndighederne. Det er N1's bud på, hvordan elnettet skal dimensioneres årene frem, og hvordan vi sikrer en optimal udbygning af elnettet, der både kan håndtere det øgede forbrug og holde omkostningerne - og dermed forbrugerpriserne - på et fornuftigt niveau.

Driftssikkert elnet i en foranderlig verden

I en tid, hvor kritisk infrastruktur står højt på den geopolitiske dagsorden, har beredskab og beskyttelsen af elnettet fået fornyet betydning. Siden 2022 har vi investeret over 150 millioner kroner i cybersikkerhed og fysisk sikring – investeringer, der beskytter mod både fysiske og digitale trusler og ekstreme vejrforhold. Dette sikkerhedsfokus er afgørende, for konsekvenserne af et angreb mod elnettet ville være omfattende for både samfund og forbrugere.

2025 har generelt været præget af driftsstabilitet i elnettet, hvor netkunderne i gennemsnit har været uden strøm i ca. 15 minutter, hvilket betyder, at N1 ligger i toppen, når det kommer til forsyningssikkerhed blandt danske og internationale netselskaber.

Bedre udnyttelse af pladsen i elnettet med Tarifmodel 3.0

N1 anvender Tarifmodel 3.0, som gennem økonomiske incitamenter hjælper forbrugerne med at fordele deres elforbrug mere intelligent over døgnet. Med tre belastningsniveauer 'Lavlast', 'Højlast' og 'Spidslast' giver modellen forbrugerne incitament og dermed mulighed for at spare penge ved at flytte deres forbrug til perioder med ledig kapacitet i elnettet.

Den nye tarifmodel bidrager dermed til, at vi bruger strømmen mere jævnt over døgnet 24 timer, hvor der særligt er en økonomisk gevinst at hente for f.eks. ejere af elbiler, som omlægger deres forbrugsmønstre ved at oplade deres elbil om natten. Tarifmodellen spiller en afgørende rolle i fremtidssikringen af elnettet i takt den stigende elektrificering af samfundet. Jo bedre forbrugerne bliver til at tilpasse deres elforbrug, desto mere kan vi optimere udbygningen af elnettet. Ved at udnytte den eksisterende kapacitet mere effektivt kan vi både udskyde og begrænse behovet for omkostningstunge netudvidelser; besparelser, der i sidste ende kommer forbrugerne til gode gennem lavere tariffer.

Regulatoriske forhold

Indtægter i N1 A/S er underlagt elforsyningsloven og indtægtsrammebekendtgørelsen. Indtægtsrammen sætter loft over N1's tilladte indtægter og dermed omsætning. Pr. 1. januar 2025 trådte det nye elektrificeringstillæg i kraft. Elektrificeringstillægget skal sikre nedselskaberne et økonomisk råderum til at gennemføre elektrificeringen og den grønne omstilling af Danmark. Med det nye elektrificeringstillæg bør de økonomiske rammer for netselskaberne være sikret for de nærmeste år.

Usikkerhed vedrørende indregning og måling

Netselskaberne er underlagt el-lovens bestemmelser omkring begrænsning i opkrævning af indtægter hos forbrugerne. Selskabets regnskabspraksis er indregning af indtægter i henhold til de regulatoriske regler.

Der er ingen usikkerhed vedrørende indregning og måling ud over det, som er normalt i branchen. Netselskabet har modtaget Forsyningstilsynets afgørelse om de endelig indtægtsrammer til og med 2024

Målsætninger og forventninger for det kommende år

Ledelsen forventer også i 2026 en stabil drift i N1 med fortsat høj leveringssikkerhed. Der er i 2026 budgetteret med et overskud før skat på ca. 426 mio. kr., samt investeringer på 2 mia. kr. til reinvesterings, kapacitetsopgraderinger og kundeprojekter, herunder integration af større vindmølle- og solcelleparker.

Anvendt regnskabspraksis

Der henvises til afsnit 5 – Regnskabspraksis.

4 Redegørelser, regnskabsoplysninger og andre forhold

Reguleringsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber samt bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder omfattet af lov om elforsyning og Forsyningstilsynets vejledning fra marts 2026 om "Information til netvirksomheden om aflæggelse af reguleringsregnskab".

4.1 Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab

N1 A/S har ved aflæggelse af nærværende reguleringsregnskab indsendte ansøgninger hos Forsyningstilsynet, som endnu ikke er afgjorte. Dertil kommer en sag omhandlende "Dokumentation for markedsmæssigheden af N 1 Randers A/S' aftaler om idriftsættelse af fjernaflæste elmålere i kalenderårene 2017-2020", der endnu ikke er færdigbehandlet. Afgørelsen i disse sager har betydning for selskabets indtægtsramme og differencer.

Ved udarbejdelse af reguleringsregnskabet og dertil hørende opgørelser af reguleringsmæssig indtægtsramme og differencer, er der taget udgangspunkt i de pr. 12. december 2025 endelige afgørelser vedrørende N1 A/S' indtægtsrammeforhold for 2024.

Det forhold, at N1 A/S skal aflægge et reguleringsregnskab *før* alle ansøgninger og ankesager er afgjort, betyder, at den opgjorte reguleringsmæssige indtægtsramme og differencer, der er anført i reguleringsregnskabet, alene kan betragtes som en foreløbig mellemregning.

Først når de indsendte ansøgninger og ankesager er afgjort vil N1 A/S kunne foretage endelig opgørelse af reguleringsmæssig indtægtsramme og differencer. På det tidspunkt vil N1 A/S tage endelig stilling til disponering af differencer.

4.2 Regnskabsoplysninger og andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet

4.2.1 Regnskabsoplysninger

N1 A/S' regnskabsoplysninger i henhold til bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber er beskrevet med en forklarende afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapporten, hvor dette er muligt.

4.2.1.1 Indtægter (BEK 168 § 2 nr. 3 og 17)

Indtægter fra henholdsvis bevillingspligtige aktiviteter og andre indtægter, som netvirksomheder opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet og som i henhold til årsregnskabslovens regler kan indregnes i den årsrapport, som netvirksomheden er forpligtet til at aflægge efter årsregnskabsloven. Ved opgørelsen af indtægter medregnes indtægter fra den bevillingshavende aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed.

Indtægter (TDKK)	2025
------------------	------

Årets samlede driftsmæssige indtægter	2.135.813
--	------------------

Heraf andre indtægter	3.547
-----------------------	--------------

Afstemning til årsrapport N1 A/S:

Nettoomsætning og andre driftsindtægter ifølge årsrapport	2.238.218
Reguleringer:	
3. parts ydelser (flytning af egne anlæg)	-22.254
Fælles drift af stationer med Energinet (modregnes driftsomkostninger)	-1.293
Udligningsordning - løbende indregning	-23.485
Indregnet tilslutningsbidrag før 2015 (tidligere N1) og 2016 (tidligere Evonet)	-23.674
Aktiverede regningsarbejder	-5.025
Indregnet regnskabsmæssig salgssum anlægsaktiver	-41
Indtægter jf. § 48, stk. 2	-11.012
Erstatning tabt goodwill	-1.619
Periodisering indtægtramme	-13.999
Regnskabsmæssig systemafrunding til hele tusinde i årsrapport	-4

Årets driftsmæssige indtægter	2.135.813
--------------------------------------	------------------

4.2.1.2 Indtægter fra underliggende distributionsnet (BEK 1677 § 4 nr. 1 B)

Der har i 2025 været faktureret TDKK 14.393 til underliggende distributionsnet, jf. nedenstående.

Indtægter fra underliggende distributionsnet (TDKK)	2025
---	------

Hammel Elforsyning Net A/S	1.505
El-net Kongerslev A/S	387
Sunds Elforsyning	3.458
Kimbrer Elnet A/S	2.548
Aal El-Net a.m.b.a.	2.190
Hjerting Transformatorforening	2.451
Tarm Elværk Net A/S	1.309
Ikast El Net A/S	543

Indtægter i alt fra underliggende distributionsnet	14.393
---	---------------

4.2.1.3 Driftsomkostninger (BEK 168 § 2 nr. 6)

Omkostninger, som en netvirksomhed afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser med henblik på at opretholde en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet, herunder driftsomkostninger til indkøb af energi, lønninger, tjenesteydelser, administration, vedligeholdelse, driftsomkostninger pålagt af offentlige myndigheder eller Energinet, nettab, afvikling af gældsforpligtelser stiftet inden den 1. januar 2000 og tab

på debitorer. Ved opgørelsen af driftsomkostningerne medregnes omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende netvirksomhed.

Driftsomkostninger (TDKK)	2025
Årets driftsomkostninger	936.836
Heraf omkostninger til nettab	328.109
Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelser stiftet inden den 1/1-2000	0
Afstemning til årsrapport N1 A/S:	
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer iflg. årsrapport	433.190
Andre eksterne omkostninger iflg. årsrapport	330.486
Personaleomkostninger iflg. årsrapport	534.956
Andre driftsomkostninger iflg. årsrapport	12.475
I alt	1.311.107
Reguleringer:	
Fælles drift af stationer med Energinet	-1.293
3. parts ydelser (flytning af egne anlæg)	-22.478
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	-327.010
Skrottede anlægsaktiver samt indregnet regnskabsmæssige afgang	-12.475
Indtægter jf. § 48, stk. 2	-11.012
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport	-4
Årets driftsomkostninger	936.836

4.2.1.4 Omkostninger til distribution af elektricitet fra overliggende distributionsnet (BEK 1677 § 4 nr. 3)
N1 A/S har i 2025 ikke haft omkostninger til distribution af elektricitet gennem overliggende net.

4.2.1.5 Den bogførte værdi ultimo reguleringsåret af N1 A/S' aktivbase til forrentning (BEK 168 § 2 nr. 12 og 13)

Samlet aktivbase til forrentning: Den historiske aktivbase til forrentning tillagt den fremadrettede aktivbase til forrentning.

Den historiske aktivbase til forrentning: en netvirksomheds netaktiver, som er idriftsat økonomisk senest den 31. december 2017.

Den fremadrettede aktivbase til forrentning: en netvirksomheds aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet, som er idriftsat økonomisk fra den 1. januar 2018.

	<u>Historiske</u>	<u>Fremadrettet</u>	<u>Samlet</u>
Netaktiver, primo	6.504.162	5.083.627	11.587.789
Korrektion ifm. fusion	0	0	0
Eventuelle primokorrektioner	0	0	0
Nyinvesteringer 2025	0	1.513.171	1.513.171
Afskrivninger 2025	-429.921	-232.115	-662.036
Skrotning og afgang af netaktiver 2025	-26.547	-3.844	-30.391
Netaktiver, ultimo	6.047.694	6.360.838	12.408.532

Afstemning til årsrapport N1 A/S:

Immaterielle anlægsaktiver iflg. årsrapport	214.504
Materielle anlægsaktiver iflg. årsrapport	14.282.903
I alt	14.497.407
Reguleringer:	
Immaterielle og materielle anlægsaktiver under udførelse	-901.863
Udlignings- og kompensationsager	-722.614
Goodwill	-167.153
Regnskabsmæssig nedskrivning	16.642
Aktiver betalt af 3. mand	-139.138
Regnskabsmæssig opskrivning	-193.141
Demontage i årsrapport	13.659
Strakafskrevne målere i årsrapport	97
Manglende aktivering i Kjellerup 2008-2014, jf. Tilsynets afgørelse 2020	1.721
Regnskabsteknisk justering i 2005 (i.f.m. fusion 4 selskaber) - justeret i 2007	4.182
Regulatoriske merafskrivninger Vildbjerg	-1.271
Regnskabsmæssig systemafgrunding til hele tusinde i årsrapport	2
Netaktiver, ultimo	12.408.532

4.2.1.6 Afskrivninger (BEK 168 § 2 nr. 2)

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netvirksomhedens aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet. De anvendte afskrivningsperioder følger standardlevetider i BEK 168 bilag 6. Skrottede netaktiver straksafskrives, og den bogførte værdi af aktivet på tidspunktet for skrotning indgår i årets afskrivninger.

Afskrivninger (TDKK)	2025
----------------------	------

Årets afskrivninger	662.036
Straksafskrivning af skrottede anlæg	12.434
I alt	674.470

Afstemning til årsrapport N1 A/S:

Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver	717.857
Andre eksterne omkostninger iflg. årsrapport	12.475
I alt	730.332

Reguleringer:

Udlignings- og kompensationssager	-23.104
Goodwill	-12.325
Regnskabsmæssig nedskrivning	2.714
Aktiver betalt af 3. mand	-5.025
Regnskabsmæssig opskrivning	-20.717
Demontage i årsrapport	480
Strakafskrevne målere i årsrapport	106
Manglende aktivering i Kjellerup 2008-2014, jf. Tilsynets afgørelse 2020	49
Tab/Gevinster ved salg af anlægsaktiver	-41
Regnskabsteknisk justering i 2005 (i.f.m. fusion 4 selskaber) - justeret i 2007	1.394
Regulatoriske merafskrivninger Vildbjerg	607

Årets afskrivninger	674.470
----------------------------	----------------

4.2.1.7 Leveret elektricitet (BEK 168 § 2 nr. 19)

N1 A/S faktiske leverede mængde i 2025 til slutbruger eller anden aftager udgør 9.788.074 MWh.

4.2.1.8 Fysisk nettab som opgjort af Energinet ved saldoafregningen i året forud for reguleringsåret (BEK 1677 § 4 nr. 11)

Fysisk nettab 2024 (MWh)

2024

Nettab	<u>435.464</u>
--------	----------------

4.2.1.9 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab (BEK 1677 § 4 nr. 12)

I selskabets fysiske nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab, indgår både en mængde elektricitet, der kan henføres til reguleringsåret samt en mængde, der kan henføres til nettab i tidligere år.

Omkostninger forbundet med nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el samt de hertil hørende omkostninger ved betaling til overliggende net. I opgørelsen indgår både reguleringsårets afregnede omkostninger til nettab samt reguleringsårets regnskabsmæssige korrektionsafregnede beløb, der vedrører tidligere års nettab.

Nettab, der svarer til årets omkostninger (MWh)	2025
---	------

Årets omkostninger til nettab i 2025 udgør tkr. 328.109
 Nettabet der ligger til grund for årets omkostning udgør 447.983 MWh.

4.2.1.10 Antal elmålere (BEK 168 § 2 nr. 7)

Elmålere defineres som afregningsmålere, som ejes af netvirksomheden og som er i drift. Elmålere, der er betalt af tredjemand, og produktionsmålere medtages ikke i indberetningen af antallet af elmålere.

Antal elmålere 2024-2025 (STK)

	<u>2024</u>	<u>2025</u>
Elmålere	<u>813.194</u>	<u>815.665</u>

4.2.1.11 Antal stationer (BEK 168 § 2 nr. 27)

Summen af antallet af stationer, der som minimum indeholder et 10-20 kV koblings- og fordelingsanlæg og som ejes af netvirksomheden og er i drift, og antallet af transformere med primærspænding 30-60 kV, som transformerer elektricitet til et andet spændingsniveau og som ejes af netvirksomheden og er i drift. Stationer finansieret via PSO-/kompensationsordningen er ikke med i opgørelsen.

Antal stationer 2024-2025 (STK)

	<u>2024</u>	<u>2025</u>
Stationer	<u>26.709</u>	<u>26.864</u>

4.2.1.12 Modtaget beløb til hel eller delvis dækning af tab (BEK 1677 § 4 nr. 15)

N1 A/S har i 2025 ikke modtaget beløb til hel eller delvis dækning af et tab, som N1 A/S i et tidligere reguleringsår har fået indtægtsrammeforhøjelse for efter § 23 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder, jf. § 24 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.13 Færre omkostninger som følge af pålæg (BEK 1677 § 4 nr. 16)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af pålæg fra myndighed eller Energinet eller ændring af disse pålæg, jf. § 27 stk. 2 i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.14 Færre omkostninger som følge af ændrede krav (BEK 1677 § 4 nr. 17)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede krav ved lov, forordning, bekendtgørelse eller forskrift udstedt af Energinet, jf. § 28, stk. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.15 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver (BEK 1677 § 4 nr. 18)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved udskiftning og opgradering af elmålere til fjernaflæste målere, fremskyndelse af investeringer i fjernaflæste elmålere og indsendelse af timemålte forbrugsdata til datahubben i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 1, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.16 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved it-sikkerhedstjeneste (BEK 1677 § 4 nr. 19)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved tilmelding til en it-sikkerhedstjeneste i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.17 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved omkostninger til myndighedsbetaling (BEK 1677 § 4 nr. 20)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved betaling af omkostninger til myndighedsbetaling i henhold til lov om elforsyning og regler fastsat i medfør heraf, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 3, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.18 Færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved overdragelse og varetagelse af måleransvar (BEK 1677 § 4 nr. 21)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændrede opgaver ved overdragelse og varetagelse af måleransvar for elforbrugere og elproducenter direkte tilsluttet i transmissionsnettet i medfør af lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 2, jf. stk. 3, nr. 4, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.19 Færre omkostninger som følge af udarbejdelse af netudviklingsplaner (BEK 1677 § 4 nr. 22)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af udarbejdelse af netudviklingsplaner i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af § 22, stk. 4, i lov om elforsyning.

4.2.1.20 Færre omkostninger som følge af ændringer i system- og transmissionsdriften (BEK 1677 § 4 nr. 26)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af ændringer i system- og transmissionsdriften på transmissionsniveau foretaget af Energinet, jf. § 34, stk. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.1.21 Færre omkostninger som følge af overdragelse af anlæg (BEK 1677 § 4 nr. 27)

N1 A/S har i 2025 ikke haft væsentligt færre omkostninger som følge af overdragelse af anlæg, der har karakter af kollektivt elforsyningsnet, til tredjemand, f.eks. Energinet, der ikke er underlagt indtægtsramme-regulering efter bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder, jf. § 36, stk. 2, i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder.

4.2.2 Årets investeringer

N1 A/S' samlede investeringer i netaktiver i 2025 udgør 1.513.171 TDKK, jf. pkt. 4.2.1.5.

4.3 Redegørelse for differencer (BEK 168 § 49 stk. 2)

4.3.1 Opgørelse af differencer

I nedenstående opgørelse af årets differencer for 2025 tages der udgangspunkt i den indtægtsramme for 2025, der kan opgøres i henhold til bekendtgørelsen. I denne opgørelse tages der jf. afsnit 4.1 udgangspunkt i de foreløbige afgørelser vedrørende N1 A/S' indtægtsrammeforhold herunder godkendt reguleringsregnskab for 2024.

Årets difference (TDKK)		2025
Årets indtægtsramme		2.157.630
Årets driftsmæssige indtægter		-2.135.813
Årets difference		21.817
<u>Disponering af årets difference:</u>		
Difference i netvirksomhedens favør		21.817
Sum		21.817

Umiddelbart udviser opgørelsen af årets difference for 2025, at N1 A/S har opkrævet 21.817 TDKK mindre end årets indtægtsramme.

Årets difference medfører, at de akkumulerede differencer pr. 31. december 2025 udgør 111.065 TDKK i selskabets favør, jf. nedenstående opgørelse.

Akkumulerede differencer (TDKK)	2025
Akkumulerede differencer ultimo 2024	91.468
Ændring i akkumulerede differencer ultimo 2024 siden indsendelse af reguleringsregnskabet for 2024	-2.221
Akkumulerede differencer primo 2025	89.247
Året difference 2025 i netvirksomhedens favør	21.817
Akkumulerede differencer ultimo 2025	111.065

4.3.2 Afvikling af differencer

Ifølge BEK 168 § 49 stk. 2 opgøres en netvirksomheds differencesaldo, som netvirksomhedens difference-saldo fra året før reguleringsåret, tillagt den difference, der er opstået i reguleringsåret og evt. forrentning efter § 49, stk. 5.

En netvirksomhed må ikke have en differencesaldo i kundernes favør i mere end 3 på hinanden følgende reguleringsår, jf. BEK 168 § 49 stk. 3. For hvert reguleringsår, hvor opgørelsen efter BEK 168 § 49 stk. 2 resulterer i en differencesaldo i kundernes favør, skal netvirksomheden forelægge Forsyningstilsynet en plan for afviklingen af reguleringsårets aktuelle differencesaldo til Forsyningstilsynets godkendelse.

En netvirksomheds differencesaldo i netvirksomhedens favør kan højst udgøre 25% af netvirksomhedens indtægtsramme i reguleringsåret og overskydende beløb bortfalder, jf. BEK 168 § 49 stk. 8.

De akkumulerede differencer pr. 31. december 2025 kan opgøres til 111.065 TDKK i selskabets favør, jf. afsnit 4.3.1.

4.4 Benchmarking

I henhold til bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber BEK 1677 § 4 stk. 3-8, skal reguleringsregnskabet indeholde oplysninger til brug for Forsyningstilsynets benchmarking af netvirksomhedens økonomiske effektivitet. Revisionens erklæring omfatter reguleringsregnskabet punkt 1 til og med punkt 9 samt punkt 13 til og med punkt 15 i indberetningen.

5 Regnskabspraksis

5.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for N1 A/S er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse af lov om elforsyning, bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder, bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber samt Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber fra marts 2026.

Reguleringsregnskabet tager udgangspunkt i N1 A/S' eksterne årsrapport, og indeholder i henhold til bekendtgørelse nr. 1677 oplysninger om indtægter, omkostninger, afskrivninger og andre oplysninger vedrørende den bevillingspligtige aktivitet.

Ved opgørelse af reguleringsmæssig indtægtsramme og differencer er der i nærværende reguleringsregnskab taget udgangspunkt i de indtægtsrammeskemaer, som Sekretariatet for Forsyningstilsynet har godkendt for 2024.

Formålet med aflæggelse af reguleringsregnskabet er at etablere grundlag for Forsyningstilsynets kontrol med N1 A/S' bevillingspligtige aktivitet, herunder kontrol af de opkrævede indtægter og N1 A/S' fremtidige indtægtsramme.

Reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven medmindre andet er fastlagt i lov om elforsyning eller regler udstedt i medfør af loven jf. regnskabsbekendtgørelsens §3 stk. 3. I forhold til den regnskabspraksis der følger af bekendtgørelse nr. 168 og nr. 1677, Forsyningstilsynets vejledning om netvirksomheders reguleringsregnskaber og selskabets eksterne årsrapport, er der nedenfor anført præcisering af regnskabspraksis for udvalgte områder.

Reguleringsregnskabet er ikke omfattet af årsregnskabsloven og der indgår ikke sammenligningstal i reguleringsregnskabet.

5.2 Den bevillingspligtige aktivitet, som reguleringsregnskabet omfatter

Reguleringsregnskabet omfatter N1 A/S' bevillingspligtige aktivitet. I modsætning til reglerne i årsregnskabsloven medfører bestemmelserne i elforsyningslovens § 69, at reguleringsregnskabet også skal omfatte omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende net eller transmissionsvirksomhed, ligesom indtægtsrammerne omfatter de tilhørende indtægter.

Bestemmelserne i bekendtgørelse 168 og 1677 kræver, at indtægter og omkostninger m.m. for en række særlige aktiviteter holdes regnskabsmæssigt adskilt fra selskabets øvrige driftsmæssige indtægter og driftsomkostninger og dermed den bevillingspligtige aktivitet. Sådanne særlige aktiviteter omfatter:

- Viderefakturering til overliggende net
- Anlægsinvesteringer i regning for tredjemand
- Sideordnet aktivitet

Regnskabsposter for ovennævnte aktiviteter indgår ikke i reguleringsregnskabet for den bevillingspligtige aktivitet. Dog indeholder reguleringsregnskabet supplerende oplysninger vedrørende visse af ovennævnte aktiviteter.

5.3 Regnskabspraksis for udvalgte områder

5.3.1 Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter omfatter indtægter fra den bevillingspligtige aktivitet, herunder provenu fra N1 A/S' egne nettariffer og abonnementer samt tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag periodiseres og indtægtsføres over 40 år.

Udover ovenstående indeholder driftsmæssige indtægter andre indtægter, som selskabet opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet, og hvor den bevillingspligtige aktivitet bærer de hermed forbundne omkostninger som nødvendige omkostninger.

Af øvrige poster som indgår i driftsmæssige indtægter kan f.eks. nævnes gevinst ved salg af anlægsaktiver, indtægter fra kompensationsordningen vedr. drifts- og vedligeholdelsesomkostninger og nettab.

Forsikringsindtægter ved skader, flytning af eget anlæg, fælles drift af stationer med Energinet samt indtægter ved udlån af medarbejderressourcer som følge af en aftale med en selskabsmæssig forbunden netvirksomhed modregnes i driftsomkostningerne, jf. Forsyningstilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab 2025.

5.3.2 Driftsomkostninger

5.3.2.1 Nettab

I selskabets fysiske nettab (MWh), der ligger til grund for årets omkostninger til nettab, indgår både en mængde elektricitet, der kan henføres til reguleringsåret samt en mængde, der kan henføres til nettab i tidligere år.

Omkostninger forbundet med nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el samt de hertil hørende omkostninger ved betaling til overliggende net. I opgørelsen indgår både

reguleringsårets afregnede omkostninger til nettab samt reguleringsårets regnskabsmæssige korrektionsafregnede beløb, der vedrører tidligere års nettab.

5.3.2.2 *Demonteringsomkostninger*

I driftsomkostninger er medtaget omkostninger til demontering af eksisterende anlæg. Den del af de samlede demonteringsomkostninger, som indgår i beregningen af nødvendige nyinvesteringer, indgår dog ikke i driftsomkostningerne, idet sådanne omkostninger skal indgå i netaktiverne, jf. BEK 168 § 41, nr. 4.

5.3.2.3 *Tab på debitorer*

Omkostninger til tab på debitorer indgår i driftsomkostningerne jf. årsregnskabslovens principper og Energiklagenævnets praksis herom.

5.3.2.4 *Tab ved salg af anlægsaktiver*

Tab ved salg af anlægsaktiver indgår i driftsomkostninger jf. Forsyningstilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab for 2025.

5.3.3 *Afskrivninger*

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netaktiver jf. nedenfor. De anvendte afskrivningsperioder følger standardlevetider i BEK 168 bilag 6. Skrottede netaktiver indgår ligeledes i posten.

5.3.4 *Netaktiver*

Netaktiver omfatter anlægsaktiver i form af kollektive elforsyningsnet, grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg, herunder aktiverede omkostninger vedrørende engrosmodellen m.m. jf. BEK 168 bilag 6.

Værdien af netaktiver og den i reguleringsregnskabet tilhørende anlægsnote er opgjort i overensstemmelse med bestemmelserne i BEK 168 § 47 og de almindelige principper i årsregnskabsloven. Anlæg under udførelse indgår ikke ved opgørelse af netaktiverne.

5.3.5 *Leveret mængde (MWh)*

Den i selskabets reguleringsregnskab anførte leverede mængde elektricitet er opgjort som faktisk leveret mængde til slutbruger eller anden aftager, jf. BEK 168 § 2 stk. 19.

6 Reguleringsregnskab for 1. januar – 31. december 2025

Version 2026.3

Reguleringsregnskab 2025

Oplysninger

Netvirksomhed*
Kontaktperson*
Adresse*
Postnummer*
By*
Regnskabsår afsluttet*

N1 A/S
Pernille V. Madsen
Edison Park 1
6715
Esbjerg N
2025

Introduktion

Det følger af § 3 i bekendtgørelse om netvirksomheders reguleringsregnskaber (BEK nr. 1677 af 11. december 2025, herefter benævnt regnskabsbekendtgørelsen), at netvirksomhederne årligt skal aflægge et reguleringsregnskab til Forsyningstilsynet. Netvirksomhedernes reguleringsregnskaber skal indeholde de oplysninger, der fremgår af regnskabsbekendtgørelsen.

Reguleringsregnskabet indberettes herunder.

Reguleringsregnskabet, der skal aflægges til Forsyningstilsynet, består af følgende elementer:

- Regnskabsoplysninger med tilhørende noter, herunder en forklarende note til afstemning mellem reguleringsregnskabet og netvirksomhedens årsrapport
- Dokumentation
- Ledelsesberetning, herunder oplysninger om anvendt regnskabspraksis
- Ledelsespåtegning
- Revisorerklæring

Såfremt reguleringsregnskabet ikke aflægges indeholdende disse elementer, betragtes det ikke som aflagt.

Reguleringsregnskabet skal senest den 30. juni 2026 være indberettet til Forsyningstilsynet, jf. regnskabsbekendtgørelsens § 5, stk. 1.

Det bemærkes, at der gerne må indberettes med decimaltal (ved brug af dansk kommatering).

1.-3. Indtægter og omkostninger

1. Indtægter fra bevillingspligtige aktiviteter i 2025 (kr.): *

1.1 - Heraf andre indtægter, som netvirksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet (kr.): *

1.2 - Indtægter fra underliggende distributionsnet (kr.): *

1.2 -Opdeling på virksomhedsniveau

Hammel Elforsyning Net A/S
El-net Kongerslev A/S
Sunds Elforsyning
Aars-Hornum Net A/S
Aal El-Net a.m.b.a.
Hjerting Transformatorforening
Tarm Elværk Net A/S
Ikast El Net A/S
Vælg
Vælg

2.135.812.792
3.547.279
14.392.693

Indtægt Rabatter

1.505.433
387.298
3.458.444
2.548.269
2.190.358
2.451.314
1.308.624
542.953

1.3 Indestående tilslutningsbidrag ultimo 2025 modtaget siden 1. januar 2018 (kr.): *

1.3.1 Heraf indestående tilslutningsbidrag ultimo 2025 modtaget i 2018-2022 (kr.): *

1.3.2 Heraf indestående tilslutningsbidrag opgjort per 31. december 2022 modtaget i 2018-2022 (kr.): *

2.679.912.150
1.111.286.592
1.210.063.934

2. Driftsomkostninger i 2025 (kr.): *

2.1 - Heraf omkostninger til nettab (kr.): *

2.2 - Heraf omkostninger til afvikling af gældsforpligtelse stiftet inden 1. januar 2000 (kr.): *

936.836.228
328.108.597
0

3. Omkostninger til overliggende distributionsnet (kr.): *

3.-Opdeling på virksomhedsniveau

Vælg
Vælg
Vælg

Indtægt Rabatter

0

4.-5. Aktiver og afskrivninger

Det er et krav, at der i indregningen af netvirksomhedens aktiver til brug for den bevillingspligtige aktivitet (idriftsat økonomisk fra den 1. januar 2018), fordeles indirekte produktionsomkostninger efter gældende årsregnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C. Såfremt netvirksomhedens faktiske regnskabsklasse er lavere end C, er det ikke et krav, at netvirksomheden i øvrigt følger regnskabsregler for virksomheder i regnskabsklasse C, men det er et krav, at indirekte produktionsomkostninger indregnes i forbindelse med anlægsinvesteringer, der er idriftsat økonomisk efter den 1. januar 2018, uanset netvirksomhedens faktiske tilhørende regnskabsklasse.

4. Aktiver

4.1 Bogført værdi ultimo 2025 af netaktiver idriftsat økonomisk senest

31. december 2017 (historisk aktivbase) (kr.): *

4.2 Bogført værdi ultimo 2025 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk 31. december 2017 (kr.): *

6.047.694.174
0

4.3 Bogført værdi ultimo 2025 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018

(fremadrettet aktivbase) (kr.): *

6.360.838.194

5. Afskrivninger

5.1 Afskrivninger i 2025 af netaktiver idriftsat økonomisk senest 31. december 2017 (kr.): *

5.2 Afskrivninger i 2025 af aktiver, som ikke er netaktiver, senest idriftsat økonomisk

31. december 2017 (kr.): *

5.3 Afskrivninger i 2025 af aktiver idriftsat økonomisk fra 1. januar 2018 (kr.): *

442.355.241
0
232.115.113

6.-7. Leveret elektricitet og nettab

6. Leveret elektricitet i 2025 (kWh): *	9.788.073.530
6.1 Herunder leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2025 (kWh) *	7.709.947.385
6.2a Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2018 (kWh) *	7.434.652.497
6.2b Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2019 (kWh) *	7.313.158.690
6.2c Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2020 (kWh) *	7.284.704.628
6.2d Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2021 (kWh) *	7.648.141.580
6.2e Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2022 (kWh) *	7.276.520.634
6.2f Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2023 (kWh) *	7.189.063.643
6.2g Leveret elektricitet i lavspændingsnettet i 2024 (kWh) *	7.418.437.141

7.1 Fysisk nettab for 2024 opgjort af Energinet ved korrektionsafregning (inkl. nettab der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2024) (kWh): *	435.463.876
7.1.1 Nettab, der ligger til grund for betalingen fra udligningsordningen til dækning af omkostninger til nettab for 2024 (kWh): *	0
7.2 Nettab, der ligger til grund for årets omkostninger til nettab i 2025 (kWh): *	447.983.178

8. Aktivitetsniveau

8.1 Antal elmålere ultimo 2025 ekskl. antal elmålere betalt af tredjemand og ekskl. produktionsmålere (stk.): *	815.665
8.1.1 Produktionsmålere ultimo 2025, som ikke indgår i pkt. 8.1 (stk.): *	2.532
8.2 Antal elmålere i 2025, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31, stk. 1, nr. 2 og § 32 (stk.): *	0
8.3 Antal stationer ultimo 2025 ekskl. antal stationer betalt af tredjemand (stk.): *	26.864
8.4 Antal stationer i 2025, der er ansøgt forhøjelse for efter § 31, stk. 1, nr. 2 og § 32 (stk.): *	0
8.5 Antal elmålere ultimo 2024 ekskl. antal elmålere betalt af tredjemand og ekskl. produktionsmålere (stk.): *	813.194
8.5.1 Produktionsmålere ultimo 2024, som ikke indgår i pkt. 8.5 (stk.): *	2.423
8.6 Antal stationer ultimo 2024 ekskl. antal stationer betalt af tredjemand (stk.): *	26.709

9. Justeringer

Der foretages årligt justeringer af netvirksomhedens rammer. Justeringerne omfatter bl.a. ansøgningsbaserede forhøjelser og nedsættelser af rammerne ved færre omkostninger som følge af f.eks. bortfald af opgaver, overdragelse af anlæg til tredjemand mv.

9.1 Ansøgning om forhøjelse

Såfremt netvirksomheden ansøger om forhøjelse af omkostningsrammen og det samlede forrentningsgrundlag efter §§ 21, 23 eller 27-39, er det et krav, at der i samme ombæring eller forud for reguleringsregnskabet udfyldes et særskilt ansøgningsskema for hver ansøgning. I nedenstående tabel skal det angives, om netvirksomheden har indsendt en ansøgning om forhøjelse efter den givne bestemmelse. I filkassen skal alt relevant dokumentation uploades, så dokumentationskravene for ansøgningen er opfyldt.

Ansøgningsid	Ansøgningsbaseret forhøjelse *	Vælg Ja/Nej
NTEX	Omkostninger til nettab, jf. § 21.	NEJ
TMBE	Tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 23.	NEJ
MYPÅ	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 1.	JA
ÆNOP	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 1.	NEJ
FJMA	Fjernafmålte målere, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 1.	NEJ
STBE	Beredskab, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2.	JA
MYBE	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3.	JA
MATT	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 4.	NEJ
NUPL	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5.	NEJ
ENSP	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 6.	NEJ
DILI	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 7.	NEJ
FRDA	Omkostninger i forbindelse med frisættelse af data i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af § 22, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 8.	JA
ELAG	Udfasning af energilageraktiviteter, jf. § 30.	NEJ
FOHØ	Projekter i højspændingsnettet som følge af elforbrug, jf. § 31, stk. 1, nr. 1.	JA
PROD	Tilslutning af større ny produktionsenhed, jf. § 31, stk. 1, nr. 2.	NEJ
TIVE	Tilslutning af VE-anlæg, jf. § 32	NEJ
FOME	Tilslutning af nye kunder eller udvidet leveringsomgang i mellemspændingsnettet, jf. § 33	JA
TRNI	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 1.	NEJ
KABL	Kabellægning af luftledninger, jf. § 35.	JA
ATRE	Overtagelse af anlæg, jf. § 36, stk. 1.	NEJ
RTRE	Reinvesteringer i kabellagte net overtaget fra tredjemand, jf. § 37, stk. 1.	NEJ
EXFO	Væsentlig afvigelse i udviklingen i eksogene forhold, jf. § 38.	NEJ
FOMA	Force majeure, jf. § 39.	NEJ

9.2 Nedsættelse af omkostningsramme og forrentningsgrundlag

Punkt	Nedsættelse *	Har der været færre omkostninger i 2025? Hvis ja, angiv beløb	Vælg Ja/Nej (kr.)	Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation
R.1	Dækning af tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder, jf. § 24.	NEJ		
R.2	Myndighedspålæg, jf. § 27, stk. 2.	NEJ		
R.3	Ændrede krav ved lov, jf. § 28, stk. 2.	NEJ		
R.4	Fjernafmålte elmålere, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 1.	NEJ		
R.5	Beredskab, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 2.	NEJ		
R.6	Omkostninger til myndighedsbehandling, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 3.	NEJ		
R.7	Overdragelse og varetagelse af måleransvar ved kunder tilsluttet transmissionsnettet, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 4.	NEJ		
R.8	Udarbejdelse af netudviklingsplaner, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 5.	NEJ		
R.9	Omkostninger knyttet til realisering af energibesparelser, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 6.	NEJ		
R.10	Omkostninger i forbindelse med etablering af direkte linjer, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 7.	NEJ		
R.11	Omkostninger i forbindelse med frisættelse af data i henhold til regler fastsat af klima-, energi- og forsyningsministeren i medfør af § 22, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. § 29, stk. 2 og stk. 3, nr. 8.	NEJ		
R.12	Ændringer på transmissionsniveau, jf. § 34, stk. 2.	NEJ		
R.13	Nedsættelse ved overdragelse af anlæg, jf. § 36, stk. 2.	NEJ		

10. Netkomponenter og GIS-fordeling

I feltene nedenfor angives antal (stk.) eller længde (km) af de enkelte typer anlæg. Derudover skal netvirksomheden fordele komponenterne på de fire GIS-zoner.

Zone 1: Bykerne

Zone 2: Høj bebyggelse

Zone 3: Boligområder, sommerhuse, infrastruktur og erhverv

Zone 4: Skov, vådområder, øvrigt land, sø og hav

Bemærk, at alle udlignede anlæg skal tælles med, både anlæg som er fuldt finansieret af udligningsordningen, og anlæg som er delvist finansieret af udligningsordningen.

Er det ikke muligt at fordele aktiver på GIS-zonerne, skal dokumentation for dette vedhæftes.

10.1 Indberetning af netkomponenter ultimo 2025

30-60 kV komponenter	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Kabel, tryksat olekabel (km): *	6,13	2,55	19,77	4,95	-	33,40
Kabel, andre (km): *	8,66	14,52	284,53	1.043,41	-	1.351,12
Kabel, sø (km): *	-	-	0,02	31,84	-	31,86
Luftledning (km): *	-	0,17	64,81	2.022,68	-	2.087,66
Åbent felt med effektafbryder (stk.): *	18,00	28,00	574,00	860,00	-	1.480,00
Åbent felt med adskiller uden effektafbryder (stk.): *	5,00	1,00	54,00	125,00	-	185,00
Gasisoleret felt med effektafbryder med effektafbryder (stk.): *	-	-	7,00	16,00	-	23,00
Transformer < 20 MVA (stk.): *	2,00	2,00	119,00	217,00	-	340,00
Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *	8,00	5,00	83,00	93,00	-	189,00
Shuntreaktor (stk.): *	-	-	2,00	2,00	-	4,00
Kondensatorbatteri (stk.): *	-	-	-	2,00	-	2,00
Slukkespole (stk.): *	5,00	4,00	55,00	64,00	-	128,00

10-20 kV komponenter	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Felt med effektafbryder (stk.): *	121,00	73,00	1.881,00	1.911,00	-	3.986,00
Landkabel, APB (km): *	58,92	108,23	1.738,23	1.682,23	-	3.587,61
Landkabel, PEX (km): *	74,66	87,59	3.845,97	16.581,71	-	20.589,93
Kabel, sø (km): *	-	-	0,14	49,61	-	49,75
Luftledning (km): *	-	-	0,14	85,21	-	85,35
Slukkespole (stk.): *	4,00	2,00	171,00	289,00	-	466,00

10-20/0,4 kV netstationer	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Konventionel uden transformer (stk.): *	1,00	3,00	68,00	153,00	-	225,00
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	73,00	153,00	5.912,00	13.209,00	-	19.347,00
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	171,00	173,00	3.342,00	1.017,00	-	4.703,00
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	4,00	2,00	126,00	3,00	-	135,00
Automateret uden transformer (stk.): *	2,00	2,00	21,00	5,00	-	30,00
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	7,00	19,00	481,00	578,00	-	1.085,00
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	47,00	70,00	600,00	30,00	-	747,00
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	3,00	5,00	58,00	10,00	-	76,00

0,4 kV komponenter	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Kabel (km): *	374,84	386,48	12.383,81	16.724,09	-	29.869,22
Luftledning (km): *	-	-	0,29	0,81	-	1,10
Kabelskabe (stk.): *	5.396,00	4.049,00	185.092,00	85.592,00	-	280.129,00
Stikledninger (km): *	-	-	-	-	-	-

Målere	Zone 1	Zone 2	Zone 3	Zone 4	Ikke fordelt	(Autosum)
Fjernlæste (stk.): *	#####	63.881,00	582.905,00	104.954,00	-	818.197,00
Ikke-fjernlæste (stk.): *	8,39	8,06	65,20	11,34	-	93,00

10.2 Netkomponenter omfattet udligningsordning eller kompensationsordningen ultimo 2025

I feltet nedenfor angives, hvorvidt netvirksomheden har netkomponenter omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

Hvis ja, skal netvirksomheden opføre antallet af netkomponenter inden for de 32 komponentkategorier fordelt på de fire GIS-zoner for alle anlæg omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen.

De relevante komponenter, som udligningen eller kompensationen vedrører, vælges i rullelisterne nedenfor.

Hvis der er komponenter, der er egenfinansierede, skal egenfinansieringsgraden angives i procent.

Har netvirksomheden anlæg der er omfattet af kompensationsordningen eller udligningsordningen? *

JA

Tilføj netkomponent	Antal (stk./km)	Egenfinansieringsgrad (pct.)	Zone
30-60 kV Kabel, andre	0,03		Zone 2
30-60 kV Kabel, andre	2,18		Zone 3
30-60 kV Kabel, andre	72,59		Zone 4
30-60 kV Kabel, sø	4,93		Zone 4
30-60 kV Åbent felt med effektafbryder	9,00		Zone 3
30-60 kV Åbent felt med effektafbryder	24,00		Zone 4
30-60 kV Åbent felt med adskiller uden effektafbryder	2,00		Zone 4
30-60 kV Transformer < 20 MVA	1,00		Zone 4
30-60 kV Transformer ≥ 20 MVA	4,00		Zone 3
30-60 kV Transformer ≥ 20 MVA	11,00		Zone 4
30-60 kV Shuntreaktor	1,00		Zone 3
30-60 kV Shuntreaktor	1,00		Zone 4
30-60 kV Slukkespole	2,00		Zone 4
10-20 kV Felt med effektafbryder	19,00		Zone 3
10-20 kV Felt med effektafbryder	104,00		Zone 4
10-20 kV Landkabel, APB	4,61		Zone 4
10-20 kV Landkabel, PEX	83,82		Zone 3
10-20 kV Landkabel, PEX	808,25		Zone 4
10-20 kV Kabel, sø	8,53		Zone 4
Vælg			
Vælg			
Vælg			
Vælg			
Vælg			
Vælg			

11. Øvrige tekniske data

I felterne nedenfor angives samlet mængde af den installeret transformerkapacitet (MVA).

Installeret transformerkapacitet 10-20 kV (MVA): *

9.396

Installeret transformerkapacitet 30-60 kV (MVA): *

8.043

12. Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver i 2025

12.1 Tilgange og afgang af netkomponenter

30-60 kV komponenter

	Primo	Tilgange	Afgange	Ultimo
Kabel, tryksat olie-kabel (km): *	42,68	-	9,28	33,40
Kabel, andre (km): *	1.323,38	31,38	3,64	1.351,12
Kabel, sø (km): *	31,81	0,05	-	31,86
Luftledning (km): *	2.136,17	-	48,51	2.087,66
Åbent felt med effektafbryder (stk.): *	1.437,00	45,00	2,00	1.480,00
Åbent felt med adskiller uden effektafbryder (stk.): *	182,00	3,00	-	185,00
Gasisoleret felt med effektafbryder (stk.): *	16,00	7,00	-	23,00
Transformer < 20 MVA (stk.): *	340,00	1,00	1,00	340,00
Transformer ≥ 20 MVA (stk.): *	178,00	11,00	-	189,00
Shuntreaktor (stk.): *	2,00	2,00	-	4,00
Kondensatorbatteri (stk.): *	2,00	-	-	2,00
Slukkespole (stk.): *	118,00	10,00	-	128,00

10-20 kV komponenter

Felt med effektafbryder (stk.): *	3.838,00	154,00	6,00	3.986,00
Landkabel, APB (km): *	3.710,40	-	122,79	3.587,61
Landkabel, PEX (km): *	20.325,01	302,39	37,47	20.589,93
Kabel, sø (km): *	49,74	0,01	-	49,75
Luftledning (km): *	114,88	-	29,53	85,35
Slukkespole (stk.): *	468,00	2,00	4,00	466,00

10-20/0,4 kV netstationer

Konventionel uden transformer (stk.): *	232,00	1,00	8,00	225,00
Konventionel med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	19.515,00	-	168,00	19.347,00
Konventionel med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	4.540,00	163,00	-	4.703,00
Konventionel med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	136,00	-	1,00	135,00
Automateret uden transformer (stk.): *	30,00	-	-	30,00
Automateret med transformereffekt < 500 kVA (stk.): *	1.017,00	68,00	-	1.085,00
Automateret med transformereffekt 500-2000 kVA (stk.): *	671,00	76,00	-	747,00
Automateret med transformereffekt > 2000 kVA (stk.): *	63,00	13,00	-	76,00

0,4 kV komponenter

Kabel (km): *	29.736,56	165,96	33,30	29.869,22
Luftledning (km): *	1,24	-	0,14	1,10
Kabelskabe (stk.): *	279.316,00	5.040,00	4.227,00	280.129,00
Stikledninger (km): *	-	-	-	-

Målere

Fjernmåle (stk.): *	815.514,00	18.497,00	15.814,00	818.197,00
Ikke-fjernmåle (stk.): *	103,00	-	10,00	93,00

12.2 Tilgange og afgang af aktiver og netaktiver baseret på kostpris

I felterne nedenfor angives årets totale beholdning af anskaffede aktiver baseret på kostpris (kr.) opgjort primo og ultimo samt tilgange og afgang.

De totale kostpriser skal også fordeles på netvirksomhedens egne faktiske anvendte afskrivningsperioder.

Hvis netvirksomheden indberetter aktiver med ukendt afskrivningsperioden, skal netvirksomheden dokumentere, hvorfor afskrivningsperioden er ukendt.

Årets totale kostpriser i aktivbasen: *

Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
22.817.643.194,00	1.513.170.956,46	- 82.524.018,98	24.248.290.131,48

Afskrivningsperiode

	Primo (kr.)	Tilgange (kr.)	Afgange (kr.)	Ultimo (kr.)
1-10 år: *	792.594.472,00	30.840.435,40	671.031,00	822.763.876,40
11-20 år: *	1.523.377.497,00	44.043.861,87	21.868.423,66	1.545.552.935,21
21-30 år: *	2.008.603.907,00	-	771.737,66	2.007.832.169,34
31-40 år: *	18.159.455.497,00	1.431.910.543,78	59.124.045,07	19.532.241.995,71
41-50 år: *	276.939.154,00	2.893.692,35	88.781,59	279.744.064,76
51- år: *	-	-	-	-
Ukendt afskrivningsperiode: *	56.672.667,00	3.482.423,06	-	60.155.090,06

Hvis noget angives under ukendt periode skal dokumentation for dette vedhæftes.

Navn på dokumentation:

Filkasse - se mappen benchmarking

13. Data, der ikke kan indgå i benchmarkingen

Herunder kan netvirksomhederne indberette omkostninger, der ikke skal indgå i benchmarkingen.

Det er et krav, at der vedhæftes en fil med beskrivelse og dokumentation for de afholdte omkostninger, der udfyldes i tabellen herunder.

Hvis der indberettes flere omkostningstyper, kan beskrivelser og dokumentation vedhæftes i én samlet fil eller flere separate filer.

Omkostninger til forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter, hvor der er offentlig medfinansiering (kr.): Omkostninger til myndighedsbehandling (kr.): Omkostninger til tab på debitorer vedrørende elhandelsvirksomheder (kr.): Omkostninger til tab for skader forvoldt af tredjemand, som ikke er dækket af forsikring eller skadevolder (kr.): Straksafskrivinger på ikke-fjernmålede målere (kr.): Omkostninger til force majeure (kr.): Omkostninger til fleksibilitetsydelse (kr.): Andre typer af omkostninger, som netvirksomheden anmoder Forsyningstilsynet om at holde ude af omkostningsgrundlaget til brug for benchmarking (kr.):	Afskrivningsomkostninger (kr.)	Bogført anlægsværdi (kr.)	Netvirksomhed søger om særlige omkostninger på kapitalsiden (sæt X ved relevante kategorier)	Dokumentation hvis rækken er udfyldt
	2.506.848,32			Filkassen - se mappen benchmarking
	902.023,42			Filkassen - se mappen benchmarking

14. Yderligere ydelser til benchmarkingen

Til benchmarkingen skal bruges yderlige information om ydelser (også ofte kaldet cost-drivere eller outputs). Disse skal udfyldes i tabellen herunder.

Ydelse	Aftagenumre i alt (stk.)
Aftagenumre (stk.) *	872.683

15. Andre individuelle forhold

Der skal uploades en dybdegående beskrivelse, hvis netvirksomheden mener at være underlagt et individuelt rammevilkår, som er fordyrende for netvirksomheden.

Har der været andre individuelle fordyrende rammevilkår? *

Vælg Ja/Nej

Hvis Ja: Skriv navn(e) på dokumentation

NEJ

16. Energibesparelser

16.1 Indtægter fra energibesparelser (kr.) *

0

16.2 Omkostninger til energibesparelser (kr.) *

0

Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Netvirksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor:

Bilag fra ledelse og revisor

17. Er ledelsesberetning vedlagt? *

18. Er ledelsespåtegning vedlagt? *

19. Er revisorerklæring vedlagt? *

Vælg Ja/Nej

Vælg

Vælg

Vælg

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.”

Per Anders Høegh Sandbergh Stouge

N1 A/S CVR: 25154150

Bestyrelsesformand

Serienummer: be11364c-3aec-4084-8f50-6e75229a5dda

IP: 176.22.xxx.xxx

2026-06-29 09:26:05 UTC



Lise Søgård Bering

Adm. direktør

Serienummer: 49ec2737-3b89-4a39-b66f-4c7a5380ac16

IP: 217.198.xxx.xxx

2026-06-29 12:47:38 UTC



Thomas Riis

PRICEWATERHOUSECOOPERS STATS AUTORISERET

REVISIONSPARTNERSELSKAB CVR: 33771231

Statsautoriseret revisor

På vegne af: PricewaterhouseCoopers Statsautoriseret...

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

IP: 208.127.xxx.xxx

2026-06-29 12:51:00 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.