

Til Forsyningstilsynet

Ledelsesberetning i henhold til § 3, stk. 2, nr. 3 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskab for Nord Energi Net A/S

Virksomhedens væsentligste aktiviteter

Selskabets formål er at drive netvirksomhed i henhold til bevilling efter Elforsyningsloven.

Selskabet kan inden for rammerne af den til enhver tid gældende lovgivning drive virksomhed med eldistribution eller anden tilknyttet virksomhed. Herudover kan selskabet drive anden elforsyningsvirksomhed, hvis aktiviteten udøves i et selskab med begrænset ansvar.

Selskabets hovedaktivitet omfatter drift af elforsyningsnet i Vendsyssel.

Da netvirksomhed i henhold til bevilling efter elforsyningsloven fastsættes og reguleres af Forsyningstilsynet, er selskabet underlagt bekendtgørelser, regler m.v. fra denne myndighed.

Usikkerhed ved indregning og måling

Selskabet indregner og betaler løbende et acontobeløb på nettab, som kan reguleres efter 18 eller 36 måneder. En regulering efter 18 eller 36 måneder kan repræsentere en eventualforpligtelse eller et eventualaktiv for selskabet, som ikke er indregnet i årsregnskabet.

Det er ledelsens vurdering, at det afregnede acontonettab i al væsentlighed er dækkende for nettabet over tid.

Udviklingen i virksomhedens aktiviteter og økonomiske forhold

Årets resultat udgør -24.637 t.kr. mod -4.558 t.kr. i 2021. Årets resultat er lavere end forventet, hvilket kan henføres til en væsentlig stigning i indkøbspriser af el til dækning af nettab. Ledelsen anser årets resultat for tilfredsstillende under hensyntagen til markedsvilkårene.

På grund af de stigende elpriser i slutningen af 2021 budgetterede bestyrelsen med et mindre underskud i Nord Energi Net A/S for 2022. Bestyrelsen besluttede dette i lyset af, at selskabet kunne tåle et enkelt år med underskud og ville derfor tilgodese vores forbrugere ved at fastholde en stabil lav nettarif. Elpriserne steg eksplosivt i 2022, især på grund af krigen i Ukraine, og da det blev klart, at elprisstigningen ikke var et kortvarigt fænomen, besluttede bestyrelsen i løbet af året at hæve nettariffen fra 8,5 øre/kWh til 13,5 øre/kWh pr. 1. oktober 2022 og til 24,5 øre/kWh pr. 1. januar 2023. 2022-resultatet for Nord Energi Net A/S blev dog et underskud på 32 mio. kr. før skat, men der budgetteres igen for 2023 med et overskud i størrelsesordenen 15 mio. kr.

De samlede aktiver udgør 1.697.507 t.kr., og egenkapitalen udgør 1.229.826 t.kr. pr. 31. december 2022.

Selskabet har i indeværende år investeret 79.717 t.kr. i materielle anlægsaktiver.

Den voldsomme udvikling og stigning i elpriserne har i høj grad påvirket selskabet. Nord Energi Net A/S er selv den største elforbruger i området, idet der forbruges ca. 46 mio. kWh til at dække det såkaldte nettab. Når der løber el gennem en ledning og en transformer, går der energi tabt undervejs i form af varme. Tidligere år har spotprisen på el typisk ligget på et niveau omkring 30 øre/kWh, mens spotprisen i gennemsnit i 2022 var på 154 øre/kWh – dette forklarer det negative årsresultat.

Det kunne konstateres, at elprisen er en effektiv måde til at opnå energibesparelser hos forbrugerne. I løbet af året er der hos C-forbrugere (almindelige husholdningsforbrugere) i enkelte måneder konstateret besparelser på op til 15 % i gennemsnit.

Den stigende elektrificering af samfundet kunne tydeligt mærkes i 2022. Tilslutningsbidragene slog alle rekorder og blev på 44,4 mio. kr. mod ca. 27 mio. kr. i 2021. Især tilslutningsbidrag til opsætning af la-destandere var stærkt medvirkende til det rekordstore beløb.

Ligeledes kom der i 2022 atter gang i opsætningen af mindre solcelleanlæg. Der blev tilsluttet ca. 500 nye anlæg, hvilket vi ikke har oplevet siden 2012. Cirka 5 % af vores forbrugere har nu fået installeret solcelleanlæg.

Nord Energi Net A/S samarbejder med forskellige uddannelsesinstitutioner i området. Både elever fra EUC Nord og Hjørring Gymnasium var i 2022 på besøg på en 60/10 kV-station. Samarbejdet er etableret for at få flere unge til at overveje en karriere inden for el-verdenen. Derudover har vi i efteråret haft en ingeniørpraktikant fra Aalborg Universitet. Ingeniørpraktikantens opgave var bl.a. at komme med forskellige forslag til, hvordan vores nettab kan reduceres. Flere af forslagene skal undersøges nærmere her i 2023.

Fra den 1. januar 2023 er der indført producentbetaling i Danmark. Producenterne har ikke tidligere betalt for at bruge distributionsnettet. Der skal betales en tarif, et abonnement og et geografisk differentieret tilslutningsbidrag. Størrelsen på geografiske tilslutningsbidrag varierer ud fra om, at det er i et forbrugs- eller et produktionsdomineret område, som produktionen skal tilsluttes i. Nord Energi Net A/S' forsyningsområde er i overvejende grad kategoriseret som produktionsdomineret område. De fleste mindre solcelleanlæg (gruppe 2 og 6) skal ikke betale, da de har status som "aftagepligt".

Nord Energi Net A/S har købt et nyt prognoseværktøj, som ved hjælp af analyseforudsætningerne fra Energistyrelsen kan fremskrive elforbruget og elproduktionen i vores område. Værktøjet implementeres i løbet af 2023.

Lige inden nytår modtog vi den endelige afgørelse på Energitilsynets årlige benchmark. Det individuelle effektiviseringskrav for Nord Energi Net A/S er i perioden fra 2023-2027 blevet fastsat til 0 kr. i den økonomiske benchmark. Det var vigtigt at "lande" godt, da effektiviseringskravet er gældende i 5 år. I den tekniske benchmark fik vi også et godt resultat, og vi er stadigvæk blandt de allerbedste i Danmark med en meget lav gennemsnitlig afbrydelsestid. Det er vigtigt, at selskabet ikke sparer sig til en høj økonomisk effektivitet, hvilket også afspejles i det langsigtede strategiske mål om at være "bedst og billigst".

Videnressourcer

Nord Energi Net A/S' medarbejdere har en stor betydning for driften, herunder at disse besidder et højt niveau af faglig viden og evnen til at kunne formidle denne. Der anvendes derfor et forholdsvist stort kursusbudget for at sikre, at medarbejderne til enhver tid besidder opdateret og tilstrækkelig viden til at løse de opgaver, de har ansvaret for. Ligeledes gøres en stor indsats for til stadighed at tiltrække kvalificeret personale til ledige stillinger.

Finansielle risici og brug af finansielle instrumenter

Prisrisici

Selskabet er, som alle netselskaber i Danmark, omfattet af Forsyningstilsynets bekendtgørelse om indtægtsrammer. Det betyder, at selskabet er underlagt visse begrænsninger i omfanget og størrelsen af indtægter, der må opkræves hos kunderne.

Begrænsningen i, hvor meget der må opkræves hos kunderne, forhindrer dog ikke selskabet i at opfylde de vedtagne mål vedrørende drift og udbygning af el-nettet på hverken kortere eller længere sigt.

Forsyningstilsynet skal ifølge elforsyningsloven benchmarke elnetselskaberne. På grundlag af denne benchmarking udmelder tilsynet varige og individuelle effektiviseringskrav til selskaberne.

En eventuel reduktion af indtægtsrammen vil betyde, at Nord Energi Net A/S mister en del af det fremtidige indtægtsgrundlag.

Med det tillæg, som forventes til indtægtsrammen i forbindelse med den grønne omstilling, så anses den nuværende prisreguleringsform ikke for en væsentlig risiko for selskabet.

Nye lovkrav og kontroller fra Forsyningstilsynet kræver til stadighed flere og flere ressourcer, og samtidig opleves der fortsat meget lange svartider fra Forsyningstilsynet inden for udvalgte områder.

Valutarisici

Selskabet har ingen væsentlige valutarisici.

Kreditrisici

Selskabet har ikke påtaget sig særlige kreditrisici. Det er selskabets politik gennem en effektiv kreditstyring at begrænse de forbundne risici i forbindelse med kreditgivningen.

Påvirkning af det eksterne miljø

Både det interne og eksterne arbejdsmiljø har meget høj prioritet hos selskabet, og der er i den forbindelse udarbejdet en arbejdsmiljøpolitik. Der udarbejdes løbende arbejdspladsvurderinger og løbende opfølgning på medarbejdernes fysiske og psykiske trivsel.

Nord Energi Net A/S arbejder løbende på at reducere miljøpåvirkninger fra virksomhedens drift.

Forsknings- og udviklingsaktiviteter

Selskabet har ingen forsknings- og udviklingsaktiviteter.

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter årets afslutning, der har væsentlig indflydelse på selskabets finansielle stilling pr. 31. december 2022.

Virksomhedens forventede udvikling

Selskabet forventer for regnskabsåret 2023 en omsætning i niveauet 190.000 t.kr. til 240.000 t.kr. samt et resultat efter skat i niveauet 7.500 til 20.000 t.kr.

Selskabets resultat efter skat for regnskabsåret 2023 er meget afhængig af udviklingen i indkøbsprisen for el til dækning af nettab. Selskabet vil forsøge at ændre tariffene hos forbrugerne, således at tariffene løbende afspejler udviklingen i udgiften til nettab. Da udviklingen i spotprisen for el fortsat er særdeles svingende fra måned til måned, kan selskabets resultat før skat derfor relativt hurtigt ændre sig i både opadgående og nedadgående retning.

Anvendt regnskabspraksis

Reguleringsregnskabet for Nord Energi Net A/S for 2022 er udarbejdet i overensstemmelse med lov om elforsyning og de bekendtgørelser, der er udstedt i medfør heraf, heraf, herunder bekendtgørelse nr. 444 af den 27. april 2023 om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), bekendtgørelse nr. 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskaber (herefter regnskabsbekendtgørelsen).

Reguleringsregnskabet er endvidere udarbejdet i overensstemmelse med Forsyningstilsynets vejledning til netvirksomheders aflæggelse af reguleringsregnskab dateret marts 2023.

Der henvises i øvrigt til anvendt regnskabspraksis, som beskrevet i selskabets årsrapport med de nødvendige korrektioner som følge af bekendtgørelse nr. 444 af 27. april 2023, som angivet i note 1 "Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskab"

Årsrapporten for Nord Energi Net A/S er aflagt efter årsregnskabslovens bestemmelser for mellemstore klasse C-virksomheder.

Ændringer i regnskabsmæssige skøn og regnskabsprincipper

Foruden nedenstående nye reguleringsmæssige skøn, er der ingen ændringer i regnskabsmæssige skøn og regnskabsprincipper sammenholdt med tidligere år.

Skøn ved indtægter fra kompensationsordningen

Nord Energi Net A/S har i forbindelse med reguleringsregnskabet for 2022 ikke modtaget endelig afgørelse om ansøgte indtægter oppebæret af kompensationsordningen gældende for VE-anlæg.

Selskabet har ikke mulighed for at adskille omkostningerne til VE-anlæg fra øvrige omkostninger.

Som følge heraf er omkostninger til nettab og driftsomkostninger vedrørende VE-anlæg skønnede tal. Nettabet vedrørende VE-anlæg er skønnet til samme kWh som blev udlignet i 2021 * estimeret el-spotpris. Selskabets omkostninger til drift og vedligeholde er estimeret til samme beløb, som blev udlignet ved udligningsordningen vedrørende reguleringsåret 2021.

Det er i reguleringsregnskabet for 2022 forudsat at selskabet modtager fuld kompensation for ansøgte omkostninger.

Sammenhæng mellem reguleringsregnskab og benchmarkindberetning

Selskabet anvender samme regnskabspraksis i reguleringsregnskabet og benchmarkindberetningen.

Sammenhæng til årsrapporten

Reguleringsregnskabet er udarbejdet ud fra selskabets årsrapport.

Forskelle mellem anvendt regnskabspraksis i årsrapporten og reguleringsregnskabet er følgende.

Indregnede indtægter eller omkostninger vedrørende differencer over for forbrugere bliver korrigeret i de driftsmæssige indtægter, så indtægterne i reguleringsregnskabet opgøres uden denne regnskabsmæssige indregning af differencer.

Regnskabsposten "Arbejde udført for egen regning" i årsrapporten reklassificeres til posten "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

Viderefakturering fra overliggende net fratrækkes fra "Nettoomsætning" og "Køb af el m.v." i årsrapporten. Nettabsomkostninger vedrørende overliggende net og eget net er medtaget i "Driftsomkostninger" i reguleringsregnskabet.

Modtagne indtægter fra Udligningsordningen vedrørende drift af vindmølleparker fratrækkes "Andre driftsindtægter" og modregnes i "Eksterne omkostninger".

Modtagne indtægter fra kompensationsordningen vedrørende drift af VE-anlæg vises som omsætning.

Modtagne indtægter fra kompensationsordningen vedrørende nettab modregnes i "Køb og el m.v." i årsrapporten, men vises som omsætning i reguleringsregnskabet.

Tidligere udgiftsførte målere er aktiveret i reguleringsregnskabet. Dette medfører en tilpasning af "Eksterne omkostninger", "Afskrivninger" og "Netaktiver".

Regnskabsposten "Avance/tab ved salg af anlægsaktiver" er i årsrapporten klassificeret som andre driftsindtægter/andre driftsomkostninger. I reguleringsregnskabet reklassificeres denne post til "Andre eksterne omkostninger" eller "Driftsindtægter".

Indtægter, afskrivninger og netaktiver reguleres for indtægter, afskrivninger og investering i PSO-aktiver.

Der indregnes indtægter fra investeringsbidrag i reguleringsregnskabet, som ikke er indregnet i årsregnskabet.

Driftsførte demonteringsomkostninger vedrørende forventede nødvendige nyinvesteringer er fratrukket "Eksterne omkostninger" og aktiveret under "Netaktiver".

Finansielle poster og skat i årsrapporten indgår ikke i reguleringsregnskabet.

Selskabet har ikke sideordnet aktivitet.

Aktiver/ samlet aktivbase

Selskabets aktiver/ samlet aktivbase omfatter erhvervede immaterielle anlægsaktiver, netaktiver og andre anlæg, driftsmateriel, inventar m.v.

Aktiver/samlet aktivbase 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.

Igangværende anlægsinvesteringer medtages ikke.

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

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstider. De skønnede brugstider udgør følgende:

Erhvervede immaterielle anlægsaktiver	3 år
Netaktiver	10-50 år
Grunde	Afskrives ikke
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-5 år
Målere købt før 1. januar 2018	10 år
Målere købt efter 1. januar 2018	15 år

Aktiver, som købes eller sælges i årets løb, afskrives forholdsmæssigt.

Anlæg køb af andet netselskab

Selskabet har i 2019 og 2020 købt transformerstationer m.v. i Hvorupgaard og Lindholm af netselskabet N1. Selskabet medtager betalte beløb i netaktiverne og afskrivning herpå indgår i årets afskrivninger.

Afskrivning på fjernaflæste målere

Fjernaflæste målere anskaffet før 1. januar 2018 indgår i netaktiver i reguleringsregnskabet og afskrives over 10 år.

Fjernaflæste målere anskaffet efter 1. januar 2018 indgår i netaktiver i reguleringsregnskabet og afskrives over 15 år.

Anlæg finansieret af 3. mand

Anlæg finansieret af 3. mand omfatter primært anlæg finansieret af udligningsordningen (frem til og med 2021), anlæg finansieret af kompensationsordningen (2022) samt nettilslutningspunkter vedrørende decentral produktion, betalt af 3. mand.

Selskabet har anlægsprojekter, hvor der af hensyn til fremtidig dimensionering af nettet eksempelvis etableres en 60 kV-station, men der modtages alene udligning svarende til en 10 kV-station. I disse tilfælde vil det ikke være muligt at adskille netaktivet i egen andel og andel betalt af 3. mand.

Anlæg finansieret af 3. mand udeholdes af reguleringsregnskabet. På delvist finansierede anlæg indregnes den del af aktivet, som ikke er omkostningsdækket af 3. mand.

Finansieringen fra 3. mand indregnes frem til 2021 i reguleringsregnskabet på retserhvervelsestidspunktet, hvilket ofte svarer til tidspunktet for godkendelse af ansøgningen hos udligningsordningen.

Finansieringen fra 3. mand indregnes fra 2022 i reguleringsregnskabet på investeringstidspunktet. Det vil sige, at selskabet skønner en forventet kompensation fra kompensationsordningen på tidspunktet for aflæggelse af reguleringsregnskabet. Skønnet korrigeres ved endelig afgørelse fra kompensationsordningen.

Opdelingen af anlæg finansieret af 3. mand er primært foretaget fra 2009 og frem.

Opdeling i anlægsaktiver i historisk aktivbase og fremadrettet aktivbase

Selskabet opdeler anlægsaktiverne i historisk aktivbase (anskaffet før 31. december 2017) og fremadrettet aktivbase (efter 1. januar 2018) ud fra aktivernes idriftstagningstidspunkt.

Selskabet henfører modtagne udligningsbidrag m.v. til idrifttagningsstidspunktet, uanset at udligningsbidrag m.v. først modtages efter 1. januar 2018.

Skader

Modtaget refusion for skader betalt af skadevolder omfatter 3. mand, herunder forsikringselskaber. Modtagne indtægter fra kendte skadevoldere modregnes i driftsomkostninger.

I benchmarkindberetningen opgøres skader uden kendte skadevoldere. Disse omkostninger indgår i driftsomkostninger.

Omsætningen og omkostninger er opgjort ud fra foreliggende registreringer.

Nettab kWh

Årets nettab i kWh er opgjort som den målte leverede mængde i virksomhedens net fratrukket den fakturerede mængde til forbrugerne. Mængden er opgjort ud fra de forventede mængder, idet der ikke foreligger endelige saldoafregninger. Mængden vedrørende tidligere år, som er dækket af Udligningsordningen, er fratrukket årets nettab i kWh.

Årets nettab i kr. består af omkostninger til overliggende net og køb af el på markedsvilkår. Herudover er saldoafregning fra tidligere år medtaget i årets nettab i kr.

Forventet nettabsrefusion fra Udligningsordningen er modregnet i årets nettab.

Forventet nettabsrefusion fra kompensationsordningen indgår i omsætningen.

Note 1 - Afstemning mellem reguleringsregnskabet og årsrapport i henhold til § 3 stk. 2 nr. 1 i bekendtgørelse 816 af 7. juni 2022 om netvirksomheders reguleringsregnskab

Nord Energi Net A/S har foretaget følgende afstemning mellem oplysningerne i årsrapporten og reguleringsregnskabet:

	<u>Årsregnskab</u>	<u>Reklassifikation er 1)</u>	<u>Korrektion regulatoriske afskrivninger m.v. 2)</u>	<u>Korrektion af investerings- bidrag 3)</u>	<u>Korrektion af estimerede ind- tægter ved kom- pensationsord- ningen 4)</u>	<u>Regulerings- regnskab</u>	<u>Klassifikation i regule- ringsregnskabet</u>
Nettoomsætning	163.396.928	-1.173.404	-3.129.043	2.115.077	7.600.000	168.809.558	Indtægter i regulerings- året
Arbejde udført for egen regning	8.493.617	-8.493.617	0	0	0	0	
Andre driftsindtægter	1.607.763	612.755	0	0	-1.300.000	920.518	Indtægter i regulerings- året
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer	-70.433.066	0	0	0	-6.300.000	-76.733.066	Driftsomkostninger
Andre eksterne omkostninger	-37.607.076	560.649	0	0	0	-37.046.427	Driftsomkostninger
Bruttofortjeneste	65.458.166	-8.493.617	-3.129.043	2.115.077	0	55.950.583	
Personaleomkostninger	-19.116.597	8.493.617	0	0	0	-10.622.980	Driftsomkostninger
Afskrivninger	-79.843.728	0	4.199.682	0	0	-75.644.046	Afskrivninger
Resultat før finansielle poster	-33.502.159	0	1.070.639	2.115.077	0	-30.316.443	
Finansielle indtægter/omkostninger	1.917.307						
Resultat før skat	-31.584.852						
Skat af årets resultat	6.948.038						
Årets resultat	-24.636.814						

1): Reklassifikation af driftsindtægter på kendt skadevolder, tab ved salg af anlægsaktiver, arbejde udført for egen regning, indtægter modtaget fra 3. mand, modtaget driftsrefusion fra Udligningsordningen samt betaling til overliggende net.

2): Korrektion til regulatoriske afskrivninger/indtægter omfatter bl.a. korrektion af anlæg betalt af 3. mand, regulative aktiver, som er udgiftsført i årsrapporten m.v.

3): Andel af modtagne investeringsbidrag, som ikke er indarbejdet i årsrapporten.

4): Estimerede indtægter fra kompensationsordningen vedrørende nettab og drift og vedligeholdelse af VE-anlæg.

Note 2 – Tilslutning af VE-anlæg og kompensationsordningen

Vi har følgende bemærkninger til Reguleringsregnskabet punkt 16.

Punkt 16.1 Anlægssum vedrørende tilslutning af VE-anlæg økonomisk idriftsat i 2022 og punkt 16.5 Anlægssum for 2022 ansøgt hos Energistyrelsen via kompensationsordningen

Punkt 16.1 og 16.5 omfatter anlægssummer på Aså Solcellepark og Smørkrogvej. Vi har ansøgt Energistyrelsen om kompensation for disse to anlæg, men har på nuværende tidspunkt ikke modtaget nogen afgørelse. Det er vores vurdering, at vi får kompensation for begge anlæg, hvorfor vi i reguleringsregnskabet for 2022 har anset begge anlæg for straksafskrevet. Det vil sige, at de to anlæg er fratrukket i netaktiverne og de regnskabsmæssige afskrivninger på disse anlæg er tilbageført.

Punkt 16.2 og 16.3 Nettabsomkostninger til tilslutninger økonomisk idriftsat i 2022 og før 2022 samt punkt 16.7 nettabsomkostninger for 2022 ansøgt hos Energistyrelsen via kompensationsordningen.

Vi har ikke mulighed for at opgøre de faktiske nettabsomkostninger for VE-anlæggene. Vi har i både årsregnskabet og reguleringsregnskabet indregnet en skønnet kompensation for nettabsomkostninger på 6.300.000 kr. Den skønnede kompensation er beregnet på baggrund af udlignede kWh i 2021 * 2022-sats. Satsen er oplyst af Energistyrelsen.

Vi har på denne baggrund oplyst 0 kr. i punkt 16.2 og 16.3 samt angivet vores indregnede skøn for kompensationen af nettabsomkostninger for 2022 på 6.300.000 kr. i punkt 16.7.

Vi ansøger om beløbet i punkt 16.7 til dækning af nettabet og forbeholder os ret til at korrigere dette beløb, når der foreligger endelig afgørelse af kompensationsbeløbet.

Punkt 16.4a Samlet dækning modtaget via kompensationsordningen for 2022

Vi har endnu ikke modtaget endelige afgørelser fra kompensationsordningen, hvorfor feltet er oplyst til 0 kr.

Punkt 16.4b Indtægter som oppebæres af kompensationsordningen i 2022, der indgår i reguleringsregnskabet

Beløbet er opgjort som følger:

Forventet kompensation vedrørende nettab for 2022	6.300.000
Forventet kompensation for drift og vedligeholdelse af VE-anlæg	1.300.000
Revisorregninger vedrørende ansøgninger om kompensation for VE-anlæggene Aså Solcellepark og Smørkrogvej i 2022	46.865
	<u>7.646.865</u>

Punkt 16.6 Drift og vedligeholdelsesomkostninger for 2022 ansøgt hos Energistyrelsen via kompensationsordningen

Beløbet er opgjort som følger:

Forventet kompensation for drift og vedligeholdelse af VE-anlæg	1.300.000
Revisorregninger vedrørende ansøgninger om kompensation for VE-anlæggene Aså Solcellepark og Smørkrogvej i 2022	46.865
	<u>1.346.865</u>

Selskabets omkostningen til drift og vedligeholde er estimeret til samme beløb som blev udlignet ved udligningsordningen vedrørende reguleringsåret 2021

Vi ansøger om indtægtsrammeforhøjelse af disse beløb og forbeholder os ret til at korrigere beløbene, når der foreligger endelig afgørelse af kompensationsbeløbene.

Punkt 16.9 Omkostninger til nettab, der vedrører tidligere år, som er udlignet og ikke har indgået i tidligere års opgørelser (kr.) og punkt 16.10 Nettabsmængder, der vedrører tidligere år, som er udlignet, og ikke har indgået i tidligere års opgørelser (kWh)

I såvel årsrapporten som reguleringsregnskabet for 2022 er indregnet korrektioner af tidligere udlignede nettab.

Vi har ved aflæggelse af årsrapporten og reguleringsregnskabet for 2021 skønnet forventet udligning af nettab for 2021. Vi har i 2022 modtaget endelig afgørelse af udlignet nettab for 2021. Denne afgørelse gav os 1.146.157 kr. mere end tidligere indregnet, mens de faktiske kWh blev 2.246.696 kWh mindre end tidligere indregnet.

Vi har ikke mulighed for at opgøre den reelle omkostning til nettab vedrørende tidligere perioder, hvorfor vi i felt 16.9 har angivet det udlignede beløb, som ikke har indgået i tidligere års opgørelser.

Note 3 – Køb fra andet netselskab

Køb fra N1 i 2019

Nord Energi Net A/S har i 2019 købt transformerstation m.v. i Hvorupgaard af netselskabet N1 for 4.493.954 kr. N1 har 21. februar 2020 indsendt anmodning til Forsyningstilsynet omkring overdragelse af andel af indtægtsramme til Nord Energi Net A/S fra N1 A/S. Nord Energi Net A/S har i 2019 -2022 medtaget købesummen på 4.493.954 kr. i netaktiverne, ligesom afskrivninger herpå indgår i selskabets afskrivninger efter sædvanlige principper. Indregning er foretaget efter dialog med Michael Schrøder hos Forsyningstilsynet i forbindelse med udarbejdet af reguleringsregnskabet for 2019. Der er endnu ikke modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet.

Køb fra N1 i 2020

Nord Energi Net A/S har i 2020 købt transformerstation m.v. i Lindholm af netselskabet N1 for 20.162.326 kr. N1 har 23. juni 2021 indsendt anmodning til Forsyningstilsynet omkring overdragelse af andel af indtægtsramme til Nord Energi Net A/S fra N1 A/S. Nord Energi Net A/S har i 2020 - 2022 medtaget købesummen på 20.162.326 kr. i netaktiverne, ligesom afskrivninger herpå indgår i selskabets afskrivninger efter sædvanlige principper. Indregningen er foretaget tilsvarende købet fra N1 i 2019. Der er endnu ikke modtaget afgørelse fra Forsyningstilsynet.

Ansøgninger m.v. sendt til Forsyningstilsynet

Følgende ansøgninger m.v. er sendt til Forsyningstilsynet:

- Ansøgning om overførsel af indtægtsramme fra N1 ved køb af station Lindholm i 2020 og Hvo-rupgaard i 2019
- Ansøgningsblanket vedrørende § 23 – tab på grund af manglende betaling fra elhandelsvirksomheder
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2 - IT-sikkerhedstjeneste
- Ansøgningskema vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 2 - IT-sikkerhedstjeneste
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3 - myndighedsbehandling
- Ansøgningskema vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 3 - myndighedsbehandling
- Ansøgningsblanket vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5 - netudviklingsplaner
- Ansøgningskema vedrørende § 29, stk. 1 og stk. 3, nr. 5 – netudviklingsplaner
- Ansøgningskema vedrørende §32 – VE-anlæg tilsluttet i 2022 – Aså Solcellepark
- Ansøgningsblanket vedrørende §32 – VE-anlæg tilsluttet i 2022 – Aså Solcellepark
- Ansøgningskema vedrørende §32 – VE-anlæg tilsluttet i 2022 – Smørkrogvej
- Ansøgningsblanket vedrørende §32 – VE-anlæg tilsluttet i 2022 – Smørkrogvej
- Ansøgningskema vedrørende §33 – VE-anlæg tilsluttet i 2021 og tidligere
- Ansøgningsblanket vedrørende §33 – VE-anlæg tilsluttet i 2021 og tidligere

Andre individuelle forhold - korrosion

Nord Energi Net A/S har også i 2022 været omfattet af individuelle fordyrende rammevilkår i form af korrosion, der har indebåret forøgede omkostninger i forhold til andre netvirksomheder, jf. IRB § 10, stk. 2.

Korrosion indebærer, at en del af netvirksomhedens anlægsaktiver har væsentlig kortere levetid i det særligt saltholdige miljø langs den nord- og vestjyske kyst og dermed er forbundet med højere kapitalomkostninger.

Hertil kommer højere driftsomkostninger som følge af netvirksomhedernes forøgede løbende vedligeholdelsesarbejder i forsøget på at øge aktivernes levetid.

Nord Energi Net A/S har tidligere fået udarbejdet fagrapporter om påvirkning fra korrosion i Danmark i forhold til netkomponenters levetid og har herudfra skønnet meromkostninger som følge af forholdet. Forsyningstilsynet har indtil nu afvist dette med henvisning til mangel på konkret dokumentation.

Nord Energi Net A/S samarbejder pt. med andre vestjyske netvirksomheder om at tilvejebringe konkret dokumentation for meromkostninger ved korrosion.

Netvirksomhedernes data for anlægsaktiver og levetider bliver løbende forbedret. Netvirksomhederne i samarbejdet arbejder bl.a. med at indsamle og dokumentere levetider for det enkelte selskabs relevante netkomponenter placeret i forskellige områder (zoner) hhv. tæt og langt fra kysten.

Data for alder og levetid for en relevant anlægskategori i et af de øvrige vestjyske netvirksomheder viser, at der er en væsentlig forskel på den gennemsnitlige alder og levetid for komponenter, der står tæt på havet - set i forhold til de komponenter der står længere inde i landet i den samme netvirksomhed.

Forskellen i alder og levetid udgør her 34-37 % mellem kyst og land - afhængig af om placeringen af netkomponenten er helt ude ved kysten (<250 m) eller i en zone indtil 1 km. fra kysten. Samme fysiske forhold og dermed forskelle i levetider gør sig gældende i de øvrige selskaber langs vestkysten.

Selv uden at tage højde for eventuelle meromkostninger i driftsomkostninger er der dermed en væsentlig meromkostning ved den forkortede levetid for netkomponenterne placeret ved vestkysten.

Nord Energi Net A/S indberetter på denne baggrund en korrektion i omkostningsgrundlaget anvendt i benchmarking m.v. som følge af det individuelle forhold korrosion.

Nord Energi Net vil sammen med de nord- og vestjyske netvirksomheder i samarbejdet i forlængelse heraf anmode om et møde, hvor dokumentationsgrundlaget drøftes med Forsyningstilsynet, hvorefter eventuelle yderligere krav til dokumentation kan tilvejebringes.

Hjørring, den 30. juni 2023
Nord Energi Net A/S

Jens Møller Lee
bestyrelsesformand

Peder Kjeldgaard
administrerende direktør

PENNEO

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

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

Jens Møller Lee

Client Signer

På vegne af: Nord Energi Net A/S

Serienummer: bc54477e-569a-440c-9130-96b5197de49a

IP: 83.137.xxx.xxx

2023-06-30 07:06:10 UTC



Peder Kjeldgaard

Client Signer

På vegne af: Nord Energi Net A/S

Serienummer: 8c3b94df-6c29-487b-8599-4471400cb8f9

IP: 178.157.xxx.xxx

2023-06-30 14:14:44 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstemplet med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validator>