

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 28.394 t.kr. mod -24.637 t.kr. i 2022. Årets resultat er bedre end forventet som følge af lavere nettabsomkostninger. Årets resultat anses for tilfredsstillende.

De samlede aktiver udgør 1.770.339 t.kr., og egenkapitalen udgør 1.258.220 t.kr. pr. 31. december 2023.

Selskabet har i indværende år investeret 101.240 t.kr. i materielle anlægsaktiver.

Bestyrelsen besluttede i foråret, at Nord Energi Net A/S den 1. juli 2023 skulle overgå til tarifmodel 3.0 og dermed til tidsdifferentierede tariffer. Modellen er udarbejdet af Green Power Denmark i samarbejde med de danske netselskaber. Tarifferne er med Tarifmodel 3.0 blevet løftet betydeligt i selve kogespidsen – særligt i vinterhalvåret, hvor forbruget er størst. Til gengæld er tarifferne på de andre tider af døgnet væsentlig lavere. Formålet med omlægningerne er at udnytte elnettet så godt som muligt, så der ikke skal investeres flere penge end nødvendigt i at udbygge nettet til de kommende års forventede voldsomme stigning i elforbruget til transport, opvarmning, elektrificering af produktion og lignende. Der blev i forbindelse med indførelsen kørt en intensiv informationskampagne.

Nord Energi Net A/S' omsætning består hovedsageligt af tariffer og abonnementer, der beregnes på baggrund af selskabets udgifter. En betydende udgift for selskabet er nettabet (varmetabet), som er tabt energi under transporten imellem producenter og forbrugere. Nettabet skal købes på elspotmarkedet. Da spotprisen i 2022 steg ekstremt, især efter Ruslands angreb på Ukraine, steg Nord Energi Net A/S' udgift til nettab tilsvarende, hvilket nåede at påvirke selskabets driftsresultat negativt. Nord Energi Net A/S hævede på baggrund af markedsforventningerne til elspotprisen derfor tarifferne pr. 1. januar 2023. Spotprisen, der i tidligere år typisk har ligget omkring 30 øre pr. kWh, faldt imidlertid mere end forventet og blev i 2023 realiseret med 64 øre pr. kWh mod historisk høje 154 øre pr. kWh i 2022. Det voldsomme fald, der skete gradvist i løbet af året, betød en væsentlig positiv påvirkning på driftsresultatet i Nord Energi Net A/S, selvom selskabet sænkede tarifferne både pr. 1. juli og igen 1. oktober, hvor tarifferne faktisk blev nedsat til 0 øre pr. kWh. Faldet i spotprisen blev væsentligt kraftigere end markedsforventningerne. Prisniveauet ser i øjeblikket ud til at have stabiliseret sig med en svag faldende tendens, men udviklingen i flere af de geopolitiske konflikter kan dog hurtigt påvirke spotpriserne i både op- og nedadgående retning.

Udviklingen i forbruget af el hos forbrugerne faldt i løbet af 2022 på grund de høje energipriser med ca. 5 % men forbruget er i løbet af 2023 igen vendt til en stigning på ca. 2 % bl.a. på grund af den øgede elektrificering i samfundet samt en generel positiv udvikling hos virksomheder og øvrige storforbrugere i området.

Der var igen i 2023 mange tilslutningsager og for 3. år i træk slog indtægten fra tilslutningsbidraget rekord. I 2022 landede det på ca. 44 mio. kr., og i 2023 landede vi på ca. 48 mio. kr. I 2023 var det primært ladeinfrastruktur og fødevarer virksomheder, som har været de store bidragsydere. I marts måned 2023 blev Nordjyllands største offentlige lynladestation tilsluttet i Nørresundby for Clever. Den er efterfølgende blevet overhalet af Tesla i Hjørring. I maj 2023 blev den hidtil største solcellepark i Nord Energi Net A/S' forsyningsområde tilsluttet, Solcelleparken Badskær, på 57 MW. Solcelleparken er tilsluttet på 60 kV-niveau på station Dybvad.

Flere af kommunerne i vores område er i gang med planlægningen af yderligere VE-udbygning, så mange flere solcelleparker er på vej. Generelt har sagsbehandling af VE fyldt meget i organisationen, hvor Nord Energi Net A/S i 2023 har tilsluttet mere end 550 anlæg. De fleste er dog mindre solcelleanlæg på parceller.

Generelt har Nord Energi Net A/S et godt distributionsnet, og vi har netop modtaget afgørelse om utilstrækkelig leveringskvalitet for 2022. Vi lander igen på 0 kr. i besparelseskraft. Vi har desværre haft en øget mængde fejl i forhold til de sidste år, men til trods for dette har vi stadig et meget lavt antal afbrudsminutter pr. netkunde.

I 2023 har vi idriftsat et nyt software system, Utiligize - Forecast and Investment. Softwaren udnytter kombinerede data fra elmålere og data om net topologien til derigennem at beregne belastninger i nettet, hvor vi ellers ikke har mulighed for at måle. Systemet giver os også mulighed for at fremskrive forbrug og produktion i elnettet ud fra Energistyrelsens analyseforudsætninger for elnettet. Systemet bliver en fast del af anlægsdimensioneringen for vores projektledere.

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 ikke ubetydeligt 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

Nord Energi Net A/S deltager sammen med otte partnere i EFFORT-projektet. I samarbejde undersøges mulighederne for fleksibilitet og sektorkobling på Hirtshals Havn gennem intelligent brug af data. En datahub etableres til dataindsamling fra virksomheder på havnen, som dækker de dynamiske forhold for el, varme, kulde og vand.

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter årets afslutning, der har væsentlig indflydelse på selskabets finansielle stilling pr. 31. december 2023.

Virksomhedens forventede udvikling

Selskabet forventer for regnskabsåret 2024 en omsætning i niveauet 180.000 t.kr. til 230.000 t.kr. samt et resultat efter skat i niveauet 15.000 t.kr. til 25.000 t.kr.

Anvendt regnskabspraksis

Reguleringsregnskabet for Nord Energi Net A/S for 2023 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 2024.

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.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

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 transformestationer 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 idriftstagningstidspunktet, uanset at udligningsbidrag m.v. først modtages efter 1. januar 2018.

Skader

Modtaget refusion for skader betalt af skadevolder omfatter 3. mand, herunder forsikringsselskaber. 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 (før 2022), 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.

Regulering af tidligere forventet nettabsrefusion fra Udligningsordningen er modregnet i årets nettab.

Regulering af tidligere 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	192.007.277	-2.110.130	-3.202.755	2.020.170	2.426.616	191.141.178	Indtægter i regulerings- året
Arbejde udført for egen regning	10.304.662	-10.304.662	0	0	0	0	
Andre driftsindtægter	624.409	1.671.539	0	0	0	2.295.948	Indtægter i regulerings- året
Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer	-35.316.505	0	0	0	-2.426.616	-37.743.121	Driftsomkostninger
Andre eksterne omkostninger	-40.868.603	438.591	0	0	0	-40.430.012	Driftsomkostninger
Bruttofortjeneste	126.751.240	-10.304.662	-3.202.755	2.020.170	0	115.263.993	
Personaleomkostninger	-20.340.614	10.304.662	0	0	0	-10.035.952	Driftsomkostninger
Afskrivninger	-79.258.240	0	4.572.559	0	0	-74.685.681	Afskrivninger
Resultat før finansielle poster	27.152.386	0	1.369.804	2.020.170	0	30.542.360	
Finansielle indtægter/omkostninger	9.080.629						
Resultat før skat	36.233.015						
Skat af årets resultat	-7.838.977						
Årets resultat	28.394.038						

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): Regulering af tidligere estimerede indtægter fra kompensationsordningen vedrørende nettab og drift og vedligeholdelse af VE-anlæg.

Note 2 – Tilslutning af VE-anlæg og kompensationsordningen fra 2022

I 2022 ansøgte vi Energistyrelse om kompensation for Aså Solcellepark og Smørkrogvej. Begge anlæg blev straksafskrevet i 2022, da vi forventede kompensation herfor. I 2023 og 2024 har vi modtaget fuld kompensation for begge anlæg.

Ansøgninger m.v. sendt til Forsyningstilsynet

Følgende ansøgninger m.v. er sendt til Forsyningstilsynet:

- Ansøgningsblanket vedrørende § 28, stk. 1 – Ændrede krav ved lov
- Ansøgningskema vedrørende § 28, stk. 1 – Ændrede krav ved lov
- 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

Andre individuelle forhold - korrosion

Nord Energi Net A/S har også i 2023 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 forlængelse heraf anmode om et møde, hvor dokumentationsgrundlaget drøftes med Forsyningstilsynet, hvorefter eventuelle yderligere krav til dokumentation kan tilvejebringes.

Hjørring, den 20. juni 2024
Nord Energi Net A/S

Per Brix Hylle
bestyrelsesformand

Magnus Lind Hansen
direktør

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 Brix Hylle

NORD ENERGI NET A/S CVR: 25399269

Bestyrelsesformand

På vegne af: Nord Energi Net A/S

Serienummer: de20d278-2b02-48a2-93e4-aca9fbd31405

IP: 212.112.xxx.xxx

2024-06-21 05:37:14 UTC



Magnus Lind Hansen

NORD ENERGI NET A/S CVR: 25399269

Direktør

På vegne af: Nord Energi Net A/S

Serienummer: 6923103e-4017-4da4-a88d-1f62bc0e426b

IP: 77.68.xxx.xxx

2024-06-21 08:20:13 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 tidsstempet med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

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

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

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