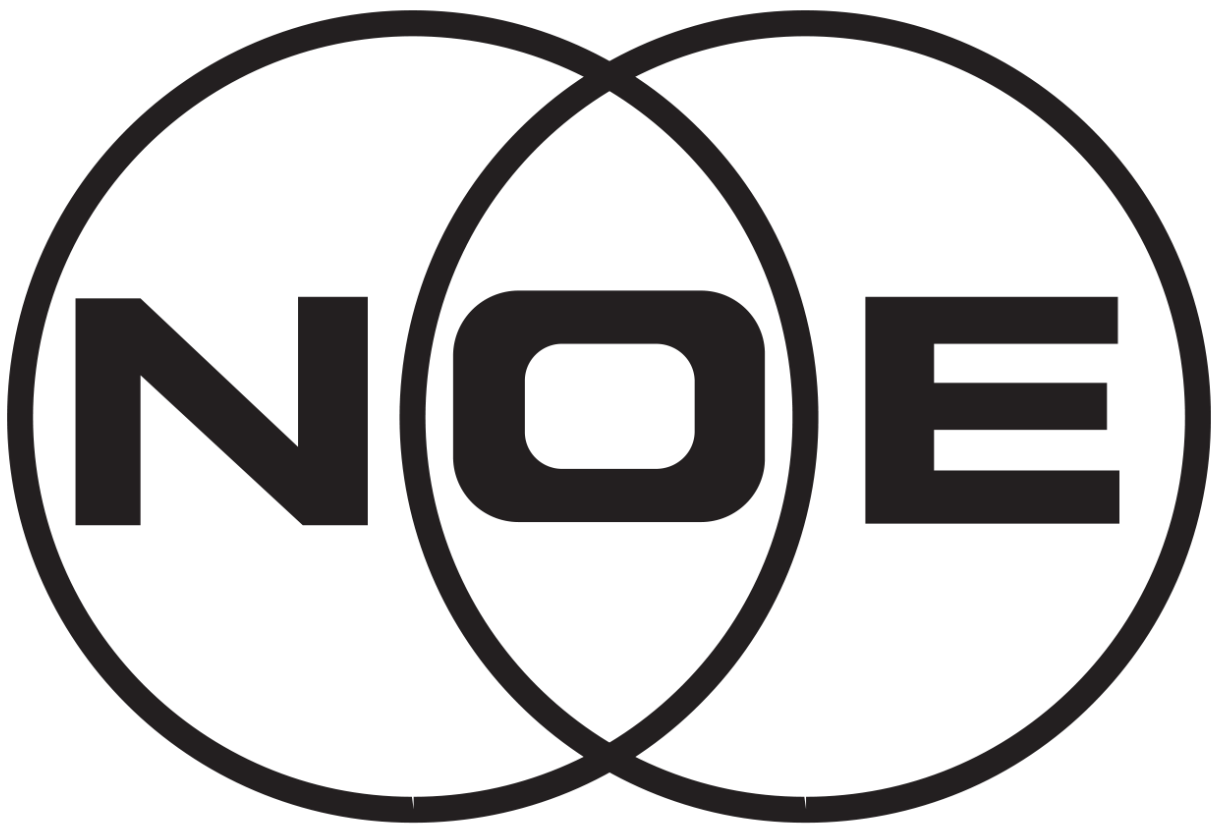




Netudviklingsplan 2023

NOE Net A/S



NET A/S

Indhold

1	Indledning	3
1.1	Formål	3
2	Lovgivningsmæssige rammer	4
3	Analyseforudsætninger	5
3.1	De generelle analyseforudsætninger	5
3.2	Netvirksomhedens analyseforudsætninger	5
4	Beskrivelse af netvirksomheden	6
4.1	Kort over netområde	6
4.2	Nøgletal	7
5	Opsummering af de overordnet udviklingsperspektiver (10 år)	9
5.2	Forventet fornyelse af eksisterende netanlæg	9
5.3	Anslået potentiel fleksibilitet	10
6	Behovsvurdering i forhold til udvidelser eller opgraderinger af netvirksomhedens elforsyningsnet	11
7	Opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer	12
8	Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov	13
9	Bilag 1 – Redegørelse af resultaterne af høringsprocessen	14
10	Bilag 2 – Eksempel på geografisk illustreret behovsvurdering	15
11	Bilag 3 – Eksempel på opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer	16
12	Bilag 4 – Høringsbrev	17

1 Indledning

Netvirksomheders netudviklingsplan skal udarbejdes i det format, som er offentliggjort på Energistyrelsens hjemmeside. Formatet har til formål at sikre, at netvirksomhedernes netudviklingsplaner indeholder relevante oplysninger samt er let sammenlignelige for henholdsvis markedsaktørerne og myndighederne. Formatet er opbygget således, at netvirksomhederne skal udfylde de kantede parenteser, figurer og tabeller med den relevante information. Bilag 2 og 3 viser endvidere eksempler på, hvordan illustrationerne og tabellerne i formatet skal udfyldes.

1.1 Formål

Det fremgår af elmarkedsdirektivets artikel 32, stk. 3, at netudviklingsplanen skal skabe klarhed over behovet for fleksibilitetsydelse på mellemlang og lang sigt og skal fastlægge de investeringer, der er planlagt for de næste fem til ti år, med særlig vægt på den vigtigste distributionsinfrastruktur, som er nødvendig for at tilslutte ny produktionskapacitet og nye belastninger, herunder ladestandere til elektriske køretøjer. Netudviklingsplanen skal ligeledes omfatte anvendelsen af fleksibelt elforbrug, energieffektivitet, energilageranlæg eller andre ressourcer, som netvirksomheden skal bruge som alternativ til systemudvidelse.

Netudviklingsplanen er et vigtigt instrument til at støtte integrationen af anlæg, der bruger vedvarende energikilder, fremme udviklingen af energilageranlæg og elektrificeringen af transportsektoren samt til at forsyne systembrugerne med tilstrækkelige oplysninger om de planlagte udvidelser eller opgraderinger af nettet, jf. elmarkedsdirektivets præambelbetragtning 61.

Netudviklingsplanen har dermed til formål at skabe gennemsigtighed for alle markedsaktører om den fremtidige udvikling og behovene i distributionsnettet. Planen skal skabe grundlaget for, at aktører får mulighed for at agere ud fra netvirksomhedens planlægning i forhold til alternative løsninger og for at være med til at påvirke udviklingen i distributionsnettet, herunder ved at levere fleksibilitetsydelser til netvirksomheden.

Netudviklingsplanen fungerer dermed som et instrument til at sikre koordinering af netudviklingen på distributions- og transmissionsniveauet samt samlet set bidrage til at understøtte en samfundsøkonomisk fornuftig udvikling af elforsyningsnettet i Danmark.

Netudviklingsplanen har en 10-årig planlægningshorisont og er ikke juridiske bindende, jf. §§ 3 – 4 i bekendtgørelse nr. 2242/2020 om varetagelse af netvirksomhedsaktiviteter (netvirksomhedsbekendtgørelsen).

2 Lovgivningsmæssige rammer

Netvirksomheden er i henhold til lov om elforsyning nr. 119 af 06/02/2020 (elforsyningsloven) § 22, stk. 1, nr. 7, forpligtet til at basere udviklingen af nettet i netvirksomhedens netområde på en gennemsigtig netudviklingsplan, som netvirksomheden skal offentliggøre hvert andet år.

De nærmere regler om netudviklingsplanens indhold og processuelle forhold er fastlagt i kapital 2 i netvirksomhedsbekendtgørelsen. Heraf fremgår det, at netudviklingsplanen skal baseres på det til enhver tid offentliggjorte format på Energistyrelsens hjemmeside.

Ved udarbejdelsen af netudviklingsplanen skal netvirksomheden samarbejde med Energinet samt sikre en bred høring af alle relevante aktører, jf. §§ 9 – 10 i netvirksomhedsbekendtgørelsen. Netvirksomheden skal udarbejde en redegørelse for resultaterne af høringsprocessen til Forsyningstilsynet, jf. § 11, stk. 1. Redegørelsen indsættes i netudviklingsplanens bilag 1.

Netudviklingsplanen, redegørelsen for resultaterne fra høringsprocessen og Forsyningstilsynets eventuelle anmodning om ændringer offentliggøres på Forsyningstilsynets hjemmeside den 1. januar hvert andet år påbegyndende 2023, jf. § 13 i netvirksomhedsbekendtgørelsen.

3 Analyseforudsætninger

Netudviklingsplanen skal baseres på de senest offentliggjorte generelle analyseforudsætninger¹, som Energistyrelsen udmelder, samt netvirksomhedens egne analyseforudsætninger. Analyseforudsætningerne angiver et sandsynligt udviklingsforløb for det danske el- og gassystem frem mod 2040.

3.1 De generelle analyseforudsætninger

Udmøntningen af de generelle analyseforudsætninger, som Energistyrelsen udmelder, i NOE Net A/S's netområde redegøres nedenfor.

Til denne analyse, er der brugt tal fra Benchmark indberetningen for 2020, årsregnskabet 2021 og tarifberegningsmodel 2022. Disse tal er fremskrevet, med udgangspunkt i Energinets Analyseforudsætninger 2021 (AF21).

NOE Net A/S har desuden en løbende dialog med de relevante kommuner og store industri kunder i området, for at kende til deres planer, som kunne have en indvirken på NOE Nets netudviklingsplaner.

3.2 Netvirksomhedens analyseforudsætninger

Netvirksomhedens egne analyseforudsætninger kan fungere som supplement til de generelle analyseforudsætninger, som Energistyrelsen udmelder. Netvirksomhedens egne analyseforudsætninger er redegjort for nedenunder.

Der er ikke brugt egne analyseforudsætninger til denne Netudviklingsplan.

Netvirksomheden har i sin planlægning lagt egne analyseforudsætninger til grund, som indebærer afvigelser fra Energistyrelsens generelle analyseforudsætninger. Nedenfor identificeres og begrundes afvigelse.

Tabel 1 Afvigelse fra Energistyrelsens analyseforudsætninger samt begrundelse

Afvigelse	Begrundelse

¹ Analyseforudsætninger til Energinet

4.2 Nøgletal

Formålet med netudviklingsplanerene er at skabe gennemsigtighed for alle markedsaktører om den fremtidige udvikling og behovene i distributionsnettet. Nøgletallene i dette afsnit giver et indledende indblik i netvirksomheden og dennes netområde, herunder størrelsesordenen, indtægtsrammen (investeringsbehov) etc.

4.2.1 Generelt

Kontaktinformation	NOE Net A/S Skivevej 120 7500 Holstebro 96 11 10 00 noe@noe.dk
Antal afregningsmålere	29.640

4.2.2 Økonomi

De økonomiske nøgletal er baseret på de senest tilgængelige resultater for netvirksomheden og er med til at give et helhedsudtryk, samt et kort økonomisk overblik.

Årlig omsætning	67.626.000,-
Indtægtsramme	69.635.000,-
Driftsomkostninger	34.822.000,-
Afskrivninger	34.508.000,-
Netaktiver	758.242.000,-

4.2.3 Netanlæg

Nedenstående tabel er en oversigt over netvirksomhedens netkomponenter i 2022.

Antal transformere	33 stk. 60/10 kV 1.171 stk. 10/0,4 kV
Antal kabelskabe	12.793 Stk.
Antal elmålere	29.640 Stk.* <small>*Tal fra 2020 Benchmark indberetning</small>
Antal km kabel fordelt på spændingsniveau og luft/jord	60kV luft: 0 km 60kV jord: 59 km 10kV luft: 0 km 10kV jord: 1.551 km 0,4kV luft: 0 km 0,4kV jord: 1.634 km
Antal tilslutninger fordelt på kundetyper i henhold til tarifmodel	A lav: 86 stk B høj: 167 stk B lav: 183 stk C: 30.108

4.2.4 Forbrug og produktion

Nedenstående tabel er en oversigt over den samlede leverede mængde strøm og nettab i MWh, samt den installerede produktions- og energilagerkapacitet for 2023 i netvirksomhedens netområde.

Leveret mængde	518.038 MWh
Nettab	19.798 MWh
Installeret produktionskapacitet	859 MW
Installeret energilagerkapacitet	0 MW

5 Opsummering af de overordnet udviklingsperspektiver (10 år)

En opsummering af de overordnede udviklingsperspektiver hen over de næste 10 år er en fremskrivning af udviklingen i netvirksomhedens netområde.

5.1 Ændringer i forbrug og produktion

Tabellen nedenfor indeholder en fremskrivning af bl.a. den leverede mængde og nettab i et 10 års perspektiv.

Leveret mængde	568.089 MWh
Nettab	3,8 % 21.711 MWh
Installeret produktionskapacitet	1.459 MW
Installeret energilagerkapacitet	10 MW

5.2 Forventet fornyelse af eksisterende netanlæg

Tabellen nedenfor indeholder en fremskrivning af anlægsmassen i procent i et 10 års perspektiv (udvikling i anlægsmasse i procent fra 2023 og 10 år frem).

Anlægsmasse	0% 30-60 kV 2% 10-20 kV 2% 0,4 kV
--------------------	---

5.3 Anslået potentiel fleksibilitet

Tabellen nedenfor indeholder bl.a. en fremskrivning af fleksibilitet fra forbrug og produktion i procent i et 10 års perspektiv (udvikling i procent fra 2023 og 10 år frem).

Reduktion af forbrug/øget produktion	5%
Reduktion af produktion/øget forbrug	5%

6 Behovsvurdering i forhold til udvidelser eller opgraderinger af netvirksomhedens elforsyningsnet

Behovsvurderingen er målrettet de forventede udfordringer i relation til netinfrastrukturen, såsom kapacitetsbegrænsninger eller spændingsregulering med særlig vægt på spændingsniveauer på eller over 50 kV. De forventede udfordringer illustreres geografisk nedenfor. Ligeledes er relevante udfordringer² på spændingsniveauer under 50 kV illustreret nedenfor.

Behovsvurderingen zoneopdeles alt efter behov og størrelsen på netvirksomheden. Zonerne nummereres "zone 1, 2, 3, etc.". Hver forventet udfordring nummereres ligeledes, og nummereringen henviser til tabel 2 som "Projekt nr."

I bilag 2 findes et eksempel på, hvordan en geografisk illustreret behovsvurdering kan se ud.



NOE Net har kun behov for én zone, da NOE Nets forsyningsområde generelt er lav bebyggelse, opland og sommerhuse, samt industri. Grundet den lave befolkningstilvækst, samt store geografiske områder, er der ikke umiddelbart nogle overordnede forventede udfordringer, i forhold til forbrug.

² Relevante udfordringer er situationer, der potentielt kan løses varigt eller midlertidigt ved anvendelse af alternative løsninger til netinvesteringer såsom anskaffelse af fleksibilitetsydelse eller energieffektivitetsforanstaltninger, jf. netvirksomhedsbekendtgørelsen § 7, stk. 2, 1. pkt.

7 Opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer

Dette afsnit indeholder en opgørelse af både planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer, jf. § 7, stk. 4 og § 8 i netvirksomhedsbekendtgørelsen.

I forhold til planlagte ny- og reinvesteringer har opgørelsen særlig vægt på den vigtigste distributionsinfrastruktur, som er nødvendig for at tilslutte ny produktionskapacitet og nye belastninger, herunder ladestandere til elektriske køretøjer.

Opgørelsen indeholder ligeledes det forventede behov for alternative løsninger til netinvesteringer såsom fleksibelt elforbrug, energieffektivitet, energilageranlæg eller andre ressourcer.

I bilag 3 findes et eksempel på udfyldelse af tabel 2.

Projekt navn	Beskrivelse	Behov	Alternativ til investering	Forventet idriftsættelse	Maksimalt effektræk fra forbrug [MW]
Projekt nr.					

Tabel 2 Opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer

Der er for nuværende ikke planlagt nogen ny- eller reinvesteringer i NOE Nets område, som følge af nye produktions- eller forbrugsanlæg, efter 2023.

8 Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov

Tabel 3 nedenfor viser det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov³ er angivet i en tidshorisont på 0-2 år, 3-5 år og 6-10 år.

Tabel 3 Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov

Årsinterval	0-2	3-5	6-10
Samlede forventede investeringsbehov [DKK]	180.000.000	180.000.000	240.000.000
Samlede forventede fleksibilitetsbehov [MW] og [MWh]	0 MW 0 MWh	0 MW 0 MWh	0 MW 0 MWh

(Nedenstående tabel kan udfyldes, såfremt netvirksomheden finder det relevant at zoneopdele det samlede forventede fleksibilitetsbehov)

Tabel 4 Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov fordelt på zoner i netområdet

Samlede forventede fleksibilitetsbehov [MW] og [MWh]	0-2 års intervallet
Zone 1, [Evt. Navn på zone]	MW MWh
Zone 2, [Evt. Navn på zone]	MW MWh
Zone 3, [Evt. Navn på zone]	MW MWh
...	

³ Der tages forbehold for at fleksibiliteten er aggregeret og afhænger af samfundsudviklingen.

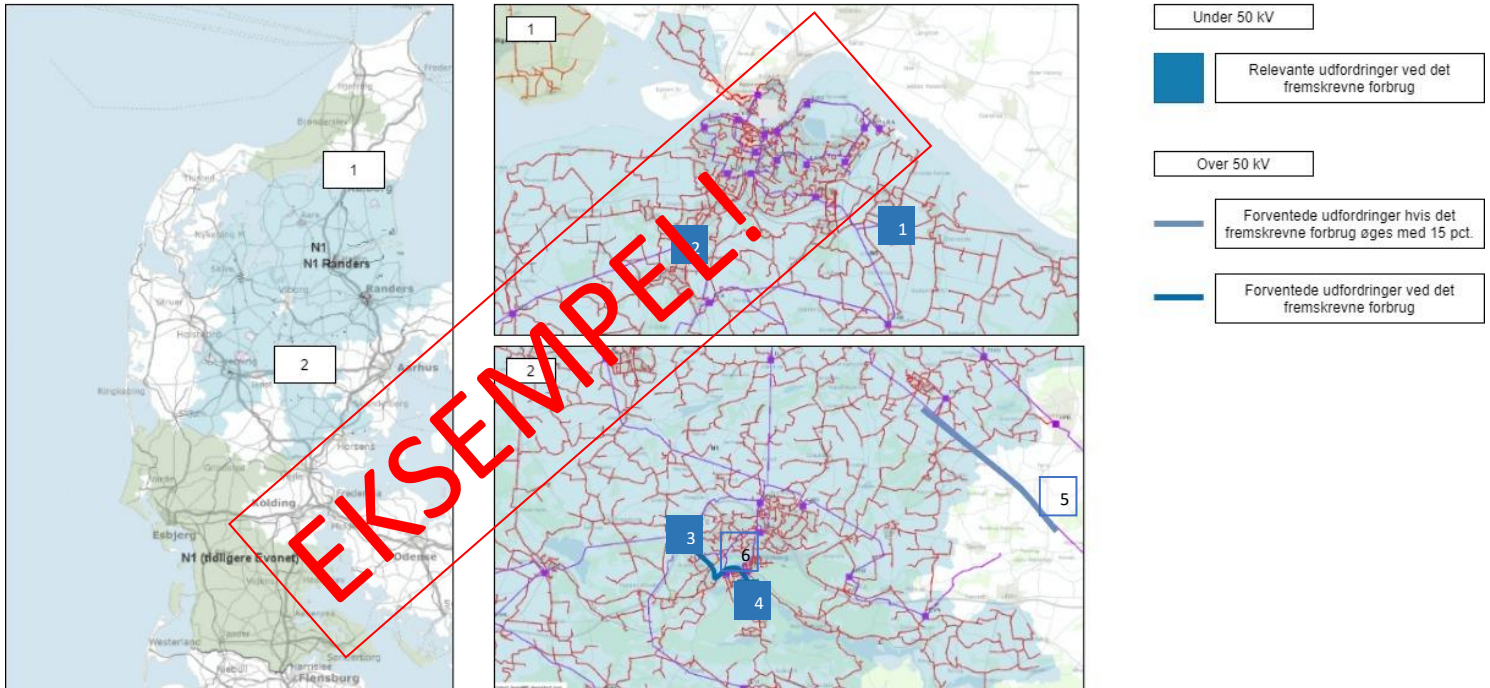
9 Bilag 1 – Redegørelse af resultaterne af høringsprocessen

Denne netudviklingsplan har været i offentlig høring på Forsyningstilsynets hjemmeside, startende fra den 4. april 2022, og fire uger frem.

Der har i forbindelse med den offentlige høring ikke været nogen henvendelser til NOE Net. Der er derfor ikke lavet nogen ændringer i forhold til den version, som blev sendt i offentlig høring.

10 Bilag 2 – Eksempel på geografisk illustreret behovsvurdering

Geografisk kapacitetsbehovsvurdering, 0-2 årig tidshorisont



11 Bilag 3 – Eksempel på opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer

Projekt navn	Beskrivelse	Behov	Alternativ til investering	Forventet idriftsættelse	Maksimalt effektræk fra forbrug [MW]
BOR-FRS 50 kV	1 Kabellægning af 50 kV-luftledning. Luftledningen er nedslidt og skal fornyes.	Re-investering	Fleksibilitetsprodukter kan ikke erstatte kablet	01.01.2024	
FRS-ØLS 50 kV	2 Kabellægning af 50 kV-luftledning. Luftledningen er nedslidt og skal fornyes.	Re-investering	Fleksibilitetsprodukter kan ikke erstatte kablet	01.08.2024	
FRS-VAL 50 kV	3 Etablering af nyt 50 kV-kabel. Kablet skal bringe netforholdene omkring FRS inden for dimensioneringskriterierne.	Kapacitetsforøgelse	Kablet vil kunne erstattes ved nedregulering med ca. 25 MW af den eksisterende belastning på FRS plus alt nyt forbrug, der tilsluttes i fremtiden	01.01.2025	

12 Bilag 4 – Høringsbrev

Høring

Høring af netudviklingsplan 2023 for NOE Net A/S

Hermed sendes netudviklingsplan 2023 for NOE Net A/S i offentlig høring. Netudviklingsplanen er i høring i fire uger med høringsfrist **fredag den 29. april 2022**.

NOE Net A/S er i henhold til lov om elforsyning nr. 984 af 12. maj 2021 (elforsyningsloven) § 22, stk. 1, nr. 7, forpligtet til at basere udviklingen af nettet i netvirksomhedens netområde på en gennemsigtig netudviklingsplan, som netvirksomheden skal offentliggøre hvert andet år.

De nærmere regler om netudviklingsplanens indhold og processuelle forhold er fastlagt i kapital 2 i netvirksomhedsbekendtgørelsen nr. 1499 af 29. juni 2021.

Evt. høringskommentarer vedr. netudviklingsplan 2023 skal fremsendes til noe@noe.dk.

Evt. spørgsmål til netudviklingsplanen kan rettes til NOE Net A/S, noe@noe.dk.

Med venlig hilsen
NOE Net A/S

