



Netudviklingsplan 2023

[Indsæt netvirksomhedens navn]

Indholdsfortegnelse

Foreløbig indholdsfortegnelse:

Indhold

Indholdsfortegnelse	2
1. Indledning	3
1.1 Formål	3
1.2 Lovgivningsmæssige rammer	3
1.3 Analyseforudsætninger	4
1.4 Beskrivelse af netvirksomheden	4
2. Opsummering af de overordnet udviklingsperspektiver (10 år)	8
2.1 Ændringer i forbrug og produktion	8
2.2 Forventet fornyelse af eksisterende netanlæg	8
2.3 Anslået potentiel fleksibilitet	8
3. Behovsvurdering i forhold til udvidelser eller opgraderinger af netvirksomhedens elforsyningsnet	9
4. Opgørelse af planlagte ny- og reinvesteringer samt alternativer til ny- og reinvesteringer	10
5. Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov	12
6. Bilag 1 – De anvendte analyseforudsætninger	13
7. Bilag 2 – Redegørelse af resultaterne af høringsprocessen	14

1. Indledning

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 fleksibilitetsydelse 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).

1.2 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.

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.

1.3 Analyseforudsætninger

Netudviklingsplanen skal baseres på de senest offentliggjorte generelle analyseforudsætninger, som Energistyrelsen udmelder, samt netvirksomhedens egne analyseforudsætninger.

1.3.1 De generelle analyseforudsætninger

Udmøntningen af de generelle analyseforudsætninger i [indsæt netvirksomhedens navn] netområde redegøres nedenfor.

[indsæt redegørelse for udmøntningen af de generelle analyseforudsætninger i netvirksomhedens netområde]

1.3.2 Netvirksomhedens analyseforudsætninger

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

[indsæt redegørelse af egne analyseforudsætninger]

(Nedenstående afsnit skal fremgå af netudviklingsplanen, såfremt netvirksomheden lægger egne analyseforudsætninger til grund for sin planlægning, der indebærer afvigelser fra Energistyrelsens generelle analyseforudsætninger)

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

Afvigelse	Begrundelse

Tabel 1

1.4 Beskrivelse af netvirksomheden

1.4.1 Kort over netområde

[indsæt kort over netvirksomhedens netområde]

UDKAST

1.4.2 Nøgletal

1.4.2.1 Generelt

Antal medarbejdere	
Antal netkunder	
Kontaktinformation	[indsæt adresse] [indsæt tlf.] [indsæt mail]
Hjemmeside	[indsæt link]
Tariffer og vilkår	[indsæt link]

1.4.2.2 Økonomi¹

Årlig omsætning	
Indtægtsramme	
Driftsomkostninger	
Afskrivninger	
Netaktiver	

1.4.2.3 Netanlæg (indsæt årstal)

Antal transformere	30-60/X kV 10-20/0,4 kV
Antal kabelskabe	Stk.
Antal elmålere	Stk.
Antal km kabel fordelt på	km

¹ Baseret på de senest tilgængelige resultater for netvirksomheden.

**spændingsniveau og
luft/jord**

**Antal tilslutninger
fordelt på
kundetyper i henhold
til tarifmodel**

1.4.2.4 Forbrug og produktion

Leveret mængde	MWh
Nettab	MWh
Maksimalt effektræk fra forbrug	MW
Installeret produktionskapacitet	MW
Installeret energilagerkapacitet	MW

2. Opsummering af de overordnet udviklingsperspektiver (10 år)

2.1 Ændringer i forbrug og produktion

Leveret mængde	MWh
Nettab	%
	MWh
Maksimalt effektræk fra forbrug	MW
Installeret produktionskapacitet	MW
Installeret energilagerkapacitet	[indsæt enten MW el. MWh]

2.2 Forventet fornyelse af eksisterende netanlæg

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

2.3 Anslået potentiel fleksibilitet

Reduktion af forbrug/øget produktion	%
Reduktion af produktion/øget forbrug	%
Maksimalt effektræk fra forbrug	%

3. 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.

[indsæt geografisk illustration³]



Figur 1

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.

³ Den geografiske illustration skal baseres på det eksempel, der er illustreret i figur 1. Bemærk at på spændingsniveauer over 50 kV skal de forventede udfordringer, hvis det fremskrevne elforbrug og –produktion øges med 15 %, ligeledes angives i den geografiske illustration.

4. 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.

Projekt	Projekt nummer	Beskrivelse	Behov	Alternativ til investering	Forventet idriftsættelse
BOR-FRS 50 kV	1	Kabellægning af 50 kV-luftledning. Luftledningen er nedslidt og skal fornyes.	Reinvestering	Fleksibilitetsprodukter kan ikke erstatte kablet	01.01.2024
FRS-ØLS 50 kV	2	Kabellægning af 50 kV-luftledning. Luftledningen er nedslidt og skal fornyes.	Reinvestering	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

Tabel 2

Projekt	Projekt nummer	Beskrivelse	Behov	Alternativ til investering	Forventet idriftsættelse
	[indsæt projekt nr. som fremvist på den geografiske illustration, jf. afsnit 3]				

Tabel 3

UDKAST

5. Det samlede forventede investeringsbehov og det forventede fleksibilitetsbehov

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

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

Tabel 4

6. Bilag 1 – Analyseforudsætninger

[Indsæt de anvendte generelle analyseforudsætninger og egne analyseforudsætninger]

UDKAST

7. Bilag 2 – Redegørelse af resultaterne af høringsprocessen

[Indsæt redegørelse]

UDKAST