



[Anlægsejersnavn]

[Vejnavn og nr.]

[Postnr. og by]

[Mailadresse]

ENERGINET
Myndighedsenheden

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
4. oktober 2021

Forfatter:
SUD/SUD

OPSTART AF KONTROL MED OVERHOLDELSE AF KRAV – PERIODISK KONTROL

1. Opstart af periodisk kontrol med overholdelse af krav

Jeres distributionsanlæg [DSO-stationsnavn] er omfattet af kravene i Kommissionens forordning (EU) 2016/1388 af 17. august 2016 om fastsættelse af netregler om nettilslutning af forbrugs- og distributionssystemer (herefter "DCC") og skal overholde kravene i hele distributionsanlæggets levetid, jf. DCC, artikel 34.

Energinet har opstartet en periodisk kontrol af overholdelsen af gældende krav for jeres distributionsanlæg.

Energinet vurderer løbende distributionsanlæggets opfyldelse af kravene i DCC i hele distributionsanlæggets levetid og kan anmode anlægsejeren om udførelse af overensstemmelsesprøvnings- og simuleringer, jf. DCC, artikel 35, stk. 1 og 2.

Denne vurdering foretages på basis af et self-assessment-skema (se følgende sider), som alle DSO'er, der har distributionsanlæg, som er omfattet af kravene i DCC, skal udfylde hvert femte år.

Deadline for udfyldelse af self-assessment-skema er den xx. xxxxxx 20xx

Self-assessment-skemaet er udsendt den xx. xxxxxx 20xx

2. Gennemførelse af kontrollen

I henhold til nettilslutningsaftalen, der er indgået mellem parterne, samt DCC, artikel 34, stk. 5, er DSO'en forpligtiget til at underrette Energinet ved en planlagt ændring af det transmissions-tilsluttede distributionsanlæg.

Nedenstående spørgsmål med tre svarmuligheder skal afdække, om disse forpligtigelser har været fulgt af DSO'en.

Har [DSO-navn] indmeldt ændringer i stationen, jf. nettilslutningsaftalen samt DCC, siden forrige kontrol eller siden idriftsættelsen af anlægget (hvis dette er første kontrol)?

- Ja – Spring punkt 2.1, 2.1.1, 2.2, samt 2.2.1 over og gå direkte til punkt 2.3
- Nej – udfyld da alle punkter i denne self-assessment.
- Der har ikke været nogle ændringer i stationen siden forrige kontrol eller siden idriftsættelsen af anlægget (hvis dette er første kontrol) – Spring punkt 2.1, 2.1.1, 2.2, samt 2.2.1 over og gå direkte til punkt 2.3

Sted:

Dato:

[Navn på underskriver]

[Firmanavn]

2.1 Det primære stationsanlæg

Det primære stationsanlæg¹ kan være, men er ikke begrænset til:

Strømtransformer, afbryder, adskiller, spændingstransformer, jordslutter, reaktor, serierek-tans, samleskinne (den som tilhører DSO'en, hvor Energinets transformer er tilsluttet).

Hvis der er tvivl om, hvorvidt et stationsanlæg er et primært stationsanlæg, skal det angives herunder, hvilke(n) komponent der er tale om:

| |
|--|
| |
| |
| |

Har anlægget fået udskiftet, ændret eller justeret noget af det primære stationsanlæg siden forrige kontrol eller siden idriftsættelsen af anlægget (hvis dette er første kontrol)?

Ja – uddyb udskiftningerne, ændringerne eller justeringerne i nedenstående tabel. Én for hver række.

Nej

| Hvilken ændring, justering eller udskiftning er foretaget? | Hvorfor har der været behov for dette? | Hvornår er det trådt i kraft? | Hvilke analyser er udført for at eftervise, at anlægget overholder tilslutningskravene? | Andet |
|--|--|-------------------------------|---|-------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Overholder det primære stationsanlæg tilslutningskravene?

Ja

Nej

Sted:

Dato:

[Navn på underskriver]

[Firmanavn]

¹ Med det primære stationsanlæg menes der DSO'ens primære stationsanlæg i selve skillefladestationen.

2.1.1 Relæer og beskyttelsesfunktioner (i forhold til det primære stationsanlæg)

Har anlægget fået udskiftet/ændret relæer eller beskyttelsesindstillinger siden forrige kontrol eller idriftsættelsen af anlægget (hvis dette er første kontrol)?

Ja – uddyb udskiftningerne, ændringerne eller justeringerne i nedenstående tabel. Én for hver række.

Nej

| Hvilken ændring, justering eller udskiftning er foretaget? | Hvorfor har der været behov for dette? | Hvornår er det trådt i kraft? | Hvilke analyser er udført for at eftervise, at anlægget overholder tilslutningskravene? | Andet |
|--|--|-------------------------------|---|-------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Overholder relæer og beskyttelsesindstillinger tilslutningskravene?

Ja

Nej

Sted:

Dato:

[Navn på underskriver]

[Firmanavn]

2.2 Hjælpeudstyr

Hjælpeudstyr kan være, men er ikke begrænset til:
 Batterianlæg og egenforsyningsanlæg.

Hvis der er tvivl om, hvorvidt udstyr er hjælpeudstyr, skal det angives herunder, hvilke(n) komponent der er tale om:

| |
|--|
| |
| |
| |

Har anlægget fået udskiftet, ændret eller justeret noget af hjælpeudstyret siden forrige kontrol eller idriftsættelsen af anlægget (hvis dette er første kontrol)?

- Ja – uddyb udskiftningerne, ændringerne eller justeringerne i nedenstående tabel. Én for hver række.
 Nej

| Hvilken ændring, justering eller udskiftning er foretaget? | Hvorfor har der været behov for dette? | Hvornår er det trådt i kraft? | Hvilke analyser er udført for at eftervise, at anlægget overholder tilslutningskravene? | Andet |
|--|--|-------------------------------|---|-------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Overholder hjælpeudstyret tilslutningskravene?

- Ja
 Nej

Sted:

Dato:

[Navn på underskriver]

[Firmanavn]

2.2.1 Relæer og beskyttelsesfunktioner (i forhold til hjælpeudstyr)

Relæer og beskyttelsesfunktioner (ift. hjælpeudstyr) kan være, men er ikke begrænset til: Spændingsregulering til 132 hhv. 150 kV transformere.

Hvis der er tvivl om, hvorvidt det er relæer og beskyttelsesfunktioner i forhold til hjælpeudstyr, skal det angives herunder:

| |
|--|
| |
| |
| |

Har anlægget fået udskiftet/ændret relæer eller beskyttelsesindstillinger siden forrige kontrol eller idriftsættelsen af anlægget (hvis dette er første kontrol)?

- Ja – uddyb udskiftningerne, ændringerne eller justeringerne i nedenstående tabel. Én for hver række.
 Nej

| Hvilken ændring, justering eller udskiftning er foretaget? | Hvorfor har der været behov for dette? | Hvornår er det trådt i kraft? | Hvilke analyser er udført for at eftervise, at anlægget overholder tilslutningskravene? | Andet |
|--|--|-------------------------------|---|-------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Overholder relæer og beskyttelsesindstillinger tilslutningskravene?

- Ja
 Nej

Sted:

Dato:

[Navn på underskriver]

[Firmanavn]

2.3 Overordnet self-assessment

Overholder anlægget tilslutningskravene efter DCC (både forordningens udtømmende krav og de nationale gennemførelsesforanstaltninger)?

- Ja
 Nej

Kommentarer eller øvrige bemærkninger kan skrives herunder.

Sted:

Dato:

[Navn på underskriver]

[Firmanavn]

3. Vejledning

Anlægssejer har, uanset resultatet af denne kontrol, ansvaret for overholdelse af gældende krav for distributionsanlæg, også i tilfælde af, at Energinet ikke finder eventuelle uoverensstemmelser i kontrollen.

Energinet kan, inden for rammerne af gældende lovgivning og regulering,, kræve, at ejeren af distributionsanlægget udfører de nødvendige overensstemmelsesprøvninger, for at Energinet kan vurdere, om distributionsanlægget overholder de krav, som det er underlagt. Energinet kan herunder kræve, at der foretages undersøgelser efter utilsigtede hændelser i distributionsanlægget.

Energinet gør opmærksom på at hvis der ikke identificeres uoverensstemmelser med anlægget, vil anlægssejeren ikke høre nærmere efter udfyldelse af dette skema.

Med venlig hilsen

[Navn]

[Mail]

Energinet Systemansvar A/S
Driftsudvikling - El