

FOR 2012-12-07 nr 1183: Forskrift om endring i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet

DATO: FOR-2012-12-07-1183
DEPARTEMENT: OED (Olje- og energidepartementet)
AVD/DIR: Norges vassdrags- og energidirektorat
PUBLISERT: I 2012 hefte 13
IKRAFTTREDELSE: 2014-01-01
SIST-ENDRET:
ENDRER: FOR-2004-11-30-1557
GJELDER FOR: Norge
HJEMMEL: FOR-1990-12-07-959-§9-1, LOV-1990-06-29-50-§10-6
SYS-KODE: BG19a, D02
NÆRINGSKODE: 41 5021
KUNNGJORT: 13.12.2012 kl. 16.30
RETTET:
KORTTITTEL: Endr. i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet

For å lenke til dette dokumentet bruk: <http://www.lovdata.no/cgi-wift/ldles?doc=/sf/sf/sf-20121207-1183.html>

INNHOLD

Forskrift om endring i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet

I

II

Forskrift om endring i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet

Hjemmel: Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat 7. desember 2012 med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1 og lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet gjøres følgende endringer:

§ 1-4 punkt 1 skal lyde:

1. *Avbrudd:* Tilstand karakterisert ved uteblitt levering av elektrisk energi til en eller flere sluttbrukere, hvor alle forsyningsspenningene er under 5 % av avtalt spenningsnivå. Avbruddene klassifiseres i langvarige avbrudd (> 3 min) og kortvarige avbrudd (≤ 3 min).

§ 1-4 nytt punkt 11 skal lyde:

11. *Elektrisk lavspenningsanlegg*: Anlegg med høyeste nominell spenning til og med 1 000 V vekselspenning eller 1 500 V likespenning.

§ 1-4 nåværende punkt 11 til 17 blir punkt 12 til 18.

§ 1-4 nåværende punkt 18 blir punkt 19 og skal lyde:

19. *Kortvarige overspenninger*: Hurtig økning i spenningens effektivverdi til høyere enn 110 % av avtalt spenningsnivå, med varighet fra 10 millisekunder til 60 sekunder. I et system der et elektrisk anlegg eller elektrisk utstyr forsynes med mer enn én forsyningsspenning vil en kortvarig overspenning inntreffe når spenningen på minst én av forsyningsspenningene stiger over 110 % av avtalt spenning og opphøre når alle forsyningsspenningene faller til 110 % eller mindre av avtalt spenning.

§ 1-4 nåværende punkt 19 blir punkt 20 og skal lyde:

20. *Kortvarige underspenninger, spenningsdipp*: Hurtig reduksjon i spenningens effektivverdi til under 90 %, men større enn 5 % av avtalt spenningsnivå, med varighet fra 10 millisekunder til 60 sekunder. I et system der et elektrisk anlegg eller elektrisk utstyr forsynes med mer enn én forsyningsspenning vil en kortvarig underspenning inntreffe når minst én av forsyningsspenningene faller under 90 % av avtalt spenning og opphøre når alle forsyningsspenningene stiger til 90 % eller mer av avtalt spenning.

§ 1-4 nåværende punkt 20 til 29 blir punkt 21 til 30.

§ 1-4 nåværende punkt 30 blir punkt 31 og skal lyde:

31. *Rapporteringspunkt*: Leveringspunkt med krav om rapportering av avbrudd til Norges vassdrags- og energidirektorat. Rapporteringspunkt tilsvarer tilknytningpunkt med levering direkte til sluttbruker.

§ 1-4 nåværende punkt 31 til 37 blir punkt 32 til 38.

§ 1-4 nåværende punkt 38 blir punkt 39 og skal lyde:

39. *Spenningsendringsskarakteristikk*: Endring i spenningens effektivverdi evaluert pr. halvperiode som funksjon av tiden, mellom tidsperioder hvor spenningen har vært stabil i minimum ett sekund. Spenningen anses stabil når dens effektivverdi befinner seg innenfor et spenningsintervall tilsvarende 0,5 % av avtalt spenningsnivå.

§ 1-4 nåværende punkt 39 blir punkt 40.

§ 1-4 nåværende punkt 40 blir punkt 41 og skal lyde:

41. *Spenningsssprang*: En endring av spenningens effektivverdi innenfor ± 10 % av avtalt spenningsnivå, som skjer hurtigere enn 0,5 % av avtalt spenningsnivå pr. sekund. Spenningsssprang uttrykkes ved stasjonær og maksimal spenningsendring som er gitt ved henholdsvis:

$$\%U_{\text{stasjonær}} = \frac{\Delta U_{\text{stasjonær}}}{U_{\text{avtalt}}} \cdot 100\%$$

og

$$\% \Delta U_{maks} = \frac{\Delta U_{maks}}{U_{avtalt}} \cdot 100\%$$

der $\Delta U_{stasjonær}$ er stasjonær spenningsendring som følge av en spenningsendningskarakteristikk, ΔU_{maks} er den maksimale spenningsdifferansen i løpet av en spenningsendningskarakteristikk og U_{avtalt} er avtalt spenningsnivå.

§ 1-4 nåværende punkt 41 til 43 blir punkt 42 til 44.

§ 1-4 nytt punkt 45 skal lyde:

45. *Utkobling*: Planlagt, påtvungen eller utilsiktet manuell åpning av en bryter, inkludert manuell fjernstyring.

§ 1-4 nytt punkt 46 skal lyde:

46. *Utløsning*: Automatisk åpning av en bryter, eventuelt sikringsbrudd.

§ 1-4 nåværende punkt 44 blir punkt 47.

§ 2-3 annet ledd skal lyde:

Nettselskap skal ved planlagte arbeider som medfører avbrudd eller redusert leveringskapasitet til sluttbrukere, varsle de berørte nettkundene om tidspunkt og varighet i rimelig tid før arbeidene igangsettes. Med rimelig tid menes minimum 24 timer i forkant av avbruddet, men som hovedregel to virkedager før. Varsling skal skje på en hensiktsmessig måte. For næringskunder skal det som hovedregel varsles individuelt.

§ 2A-1 første ledd skal lyde:

Nettselskap skal registrere data om kortvarige og langvarige avbrudd i rapporteringspunkt i eget nett. Driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger som medfører redusert leveringskapasitet for sluttbrukere som tariffes i regional- eller sentralnettet, skal registreres som kortvarige eller langvarige avbrudd.

§ 2A-2 overskriften skal lyde: *Registrering og rapportering av spenningskvalitet*

§ 2A-2 skal lyde:

Nettselskap skal til enhver tid registrere kortvarige over- og underspenninger ved ett eller flere målepunkt i egne høyspenningsanlegg. Registreringen skal, for hver kortvarige over- og underspenning, som minimum inkludere antall faser berørt, varighet og spenningsavvik oppgitt i prosent av nominell spenning.

Nettselskap skal til enhver tid registrere maksimale spenningsprang større enn 3 %, ved ett eller flere målepunkt i egne høyspenningsanlegg. Registreringen skal for hvert spenningsprang som minimum inkludere antall spenningsprang og maksimal spenningsendring oppgitt i prosent av nominell spenning.

Nettselskap skal til enhver tid registrere langtidsintensitet (P_{lt}) og korttidsintensitet (P_{st}) av flimmer ved ett eller flere målepunkt i egne høyspenningsanlegg.

Nettselskap skal til enhver tid registrere total harmonisk forvrengning (THD) av spenningens kurveform som 10-minuttsgjennomsnittsverdier, ved ett eller flere målepunkt i egne høyspenningsanlegg.

Registreringen av spenningskvalitetsparametre etter første til fjerde ledd skal utføres i ulike karakteristiske nettanlegg.

Nettselskap skal innen 1. februar rapportere data spesifisert i første, tredje og fjerde ledd. Data skal rapporteres på den måten Norges vassdrags- og energidirektorat bestemmer.

Nettselskap skal oppbevare data registrert etter første til fjerde ledd og underlagsmaterialet for data rapportert etter sjette ledd i ti år.

§ 2A-3 overskriften skal lyde: *Ansvarlig og berørt konsesjonær ved avbrutt effekt, ikke levert energi og KILE*

§ 2A-3 første og annet ledd skal lyde:

Ansvarlig konsesjonær er nettselskap som har feil eller planlagt utkobling i egne nettanlegg med inntektsramme, dersom dette medfører avbrutt effekt, ikke levert energi eller KILE som skal rapporteres til Norges vassdrags- og energidirektorat. Dette gjelder også hendelser i nettselskapets anlegg forårsaket av sluttbruker, systemansvarlig eller annen tredjepart.

Berørt konsesjonær er nettselskap med sluttbrukere som opplever avbrutt effekt, ikke levert energi eller KILE som skal rapporteres til Norges vassdrags- og energidirektorat.

§ 2A-6 første ledd skal lyde:

Spesifiserte data som berørt konsesjonær årlig skal rapportere til Norges vassdrags- og energidirektorat, jf. § 2A-1:

- a) Tallkode for nettID: Sentralnett (1), regionalnett (2), høyspenningsdistribusjonsnett - luft (3), høyspenningsdistribusjonsnett – blandet (4), høyspenningsdistribusjonsnett – kabel (5) og lavspenningsdistribusjonsnett (6).
- b) Netto mengde energi oppgitt i [kWh] eksklusiv tap i nettet levert til sluttbruker i rapporteringsåret.
- c) Antall rapporteringspunkt i rapporteringsområdet siste dag i rapporteringsåret.
- d) Antall avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser eller planlagte utkoblinger i eget nett.
- e) Antall avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser eller planlagte utkoblinger i andres nett.
- f) Varighet av avbrudd oppgitt i [min] som skyldes driftsforstyrrelser eller planlagte utkoblinger i eget nett.
- g) Varighet av avbrudd oppgitt i [min] som skyldes driftsforstyrrelser eller planlagte utkoblinger i andres nett.
- h) Avbrutt effekt oppgitt i [kW] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i eget nett.
- i) Avbrutt effekt oppgitt i [kW] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i andres nett.
- j) Ikke levert energi oppgitt i [kWh] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i eget nett.

- k) Ikke levert energi oppgitt i [kWh] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i andres nett.
- l) KILE med standardsats oppgitt i [kkr] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i eget nett.
- m) KILE med standardsats oppgitt i [kkr] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i andres nett.
- n) KILE med individuell avtale oppgitt i [kkr] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i eget nett.
- o) KILE med individuell avtale oppgitt i [kkr] ved avbrudd som skyldes driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger i andres nett.
- p) SAIFI_L , SAIFI_K , CAIFI_L , CAIFI_K , SAIDI_L , SAIDI_K , CTAIDI_L , CTAIDI_K , CAIDI_L og CAIDI_K .
- q) Antall sluttbrukere i rapporteringsområdet som har opplevd avbrudd i rapporteringsåret.
- r) For nettid sentralnett (1), regionalnett (2), høyspenningsdistribusjonsnett - luft (3), høyspenningsdistribusjonsnett – blandet (4) og høyspenningsdistribusjonsnett – kabel (5): Årsak, dato, varighet, avbrutt effekt, ikke levert energi, KILE med standardsats og KILE med individuelle avtaler for hver driftsforstyrrelse og for hver planlagte utkobling som har medført avbrudd.

§ 2A-7 første ledd skal lyde:

Data angitt i § 2A-6 første ledd bokstav b) og c) skal ved rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat fordeles separat på:

- a) NettID: Sentralnett (1), regionalnett (2), høyspenningsdistribusjonsnett - luft (3), høyspenningsdistribusjonsnett – blandet (4), høyspenningsdistribusjonsnett – kabel (5), lavspenningsdistribusjonsnett (6), (Nettid tilsvare det nettnivået der berørt sluttbruker er tilknyttet).
- b) Samme sluttbrukergrupper som i regnskapsrapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat.

§ 2A-7 annet ledd oppheves. Nåværende tredje ledd blir nytt annet ledd og skal lyde:

Data angitt i § 2A-6 første ledd bokstav d) til o) skal ved rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat fordeles på:

- a) Kortvarige og langvarige avbrudd.
- b) Varslede og ikke varslede avbrudd.
- c) NettID: Sentralnett (1), regionalnett (2), høyspenningsdistribusjonsnett - luft (3), høyspenningsdistribusjonsnett – blandet (4), høyspenningsdistribusjonsnett – kabel (5), lavspenningsdistribusjonsnett (6). (Nettid tilsvare det nettnivået der berørt sluttbruker er tilknyttet).
- d) Spenningsnivå: [0,23,1] kV, [1–22] kV, [33–110] kV, 132 kV, [220–300] kV og 420 kV (systemspenningen der driftsforstyrrelsen eller den planlagte utkoblingen inntraff).
- e) Samme sluttbrukergrupper som i regnskapsrapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat.

§ 2A-7 fjerde ledd oppheves.

§ 2A-7 nåværende femte ledd blir nytt tredje ledd og skal lyde:

Data angitt i § 2A-6 første ledd bokstav i), k), m) og o) skal ved rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat i tillegg angis pr. ansvarlig konsesjonær, fordelt på samme sluttbrukergrupper som i regnskapsrapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat.

§ 2A-7 sjette ledd oppheves.

§ 2A-7 nåværende syvende ledd blir nytt fjerde ledd og skal lyde:

Data angitt i § 2A-6 første ledd bokstav q) skal ved rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat fordeles på kortvarige og langvarige avbrudd, samt på samme sluttbrukergrupper som i regnskapsrapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat. Data angitt i bokstav q) skal også fordeles på varslede og ikke varslede avbrudd for hver sluttbrukergruppe for henholdsvis kortvarige og langvarige avbrudd.

§ 2A-7 nåværende åttende ledd blir nytt femte ledd og skal lyde:

Data angitt i § 2A-6 første ledd bokstav r) skal ved rapportering til Norges vassdrags- og energidirektorat fordeles pr. driftsforstyrrelser og pr. planlagte utkobling, samt summeres pr. måned og pr. år for henholdsvis kortvarige og langvarige avbrudd. Dersom en driftsforstyrrelse eller en planlagt utkobling har medført både langvarig(e) og kortvarig(e) avbrudd, skal data angitt i § 2A-6 bokstav r) summeres for langvarige avbrudd.

§ 2A-8 første og tredje ledd oppheves. Nåværende annet ledd blir nytt første ledd.

§ 2A-8 nytt annet ledd skal lyde:

Utkobling eller utløsning av forsyningen til en sluttbruker i et tidsrom der sluttbrukeren har skriftlig bekreftet at denne ikke har behov for elektrisitetsforsyning skal ikke rapporteres som avbrudd for denne sluttbrukeren.

§ 2A-8 nytt tredje ledd skal lyde:

Dersom det oppstår avbrudd eller redusert leveringskapasitet på et tidspunkt før det avtalte tidsrommet skal nettselskapet innhente aksept fra sluttbrukeren om at den opprinnelige avtalen står ved lag. I motsatt fall skal avbrudd eller redusert leveringskapasitet registreres og rapporteres for sluttbrukeren.

Ny § 2A-11 skal lyde:

§ 2A-11. Registrering av saker behandlet etter § 2-5

Nettselskapet skal registrere saker som er behandlet etter § 2-5. Registreringen skal være på et format og inneholde de opplysningene som Norges vassdrags- og energidirektorat bestemmer.

Nettselskap skal oppbevare de registrerte opplysningene i ti år. For de saker der det er utført spenningskvalitetsmålinger skal måleresultatene også oppbevares i ti år.

§ 3-4 overskriften skal lyde: *Kortvarige overspenninger, kortvarige underspenninger og spenningsprang*

§ 3-4 nytt annet og tredje ledd skal lyde:

Nettselskap skal sørge for at spenningsendringer ved kortvarige overspenninger, kortvarige underspenninger og spenningsprang ikke overstiger følgende grenseverdier i tilknytningspunkt med det respektive nominelle spenningsnivå, U_N , for det respektive tidsintervall:

<i>Kortvarige overspenninger, kortvarige underspenninger og spenningsprang</i>	<i>Maksimalt antall tillatt pr. flytende 24-timersperiode [kV]</i>	
	$0,23 \leq U_N \leq 35$	$35 < U_N$
$\Delta U_{\text{stasjonær}} \geq 3 \%$	24	12
$\Delta U_{\text{maks}} \geq 5 \%$	24	12

Kortvarige overspenninger, kortvarige underspenninger og spenningsprang som skyldes jord- eller kortslutninger i nettet, innkobling av transformatorer, gjeninnkobling etter feil, samt nødvendige driftskoblinger for å opprettholde en tilfredsstillende leveringskvalitet som helhet, omfattes ikke av grenseverdiene oppstilt i annet ledd.

§ 3-5 oppheves.

Nåværende § 3-6 blir ny § 3-5.

§ 3-5 nytt annet ledd skal lyde:

Flimmerintensitet som skyldes jord- eller kortslutninger i nettet, innkobling av transformatorer eller gjeninnkobling etter feil, omfattes ikke av grenseverdiene oppstilt i første ledd.

Nåværende § 3-7 til § 3-11 blir § 3-6 til § 3-10.

Kapittel 5, overskriften skal lyde:

Kapittel 5. Avsluttende bestemmelser

§ 5-2 annet ledd skal lyde:

Ved overtredelse av bestemmelsene i denne forskriften, eller pålegg gitt i medhold av denne forskriften, kan Norges vassdrags- og energidirektorat fastsette tvangsmulkt i medhold av energiloven § 10-3.

§ 5-2a skal lyde:

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1, § 2-2, § 2-5, § 2A-1, § 2A-2, § 2A-9, § 2A-11 og § 4-2 kan Norges vassdrags- og energidirektorat ilegge overtredelsesgebyr i medhold av energiloven § 10-7 og § 10-8.

II

Endringene trer i kraft 1. januar 2014.