



NVE

Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

RAPPORT NR. 1 / 2025

RME

Oppsummering av høring om ny forskrift om strømnettselskapenes inntekter, og forslag til endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet samt forskrift om netregulering og energimarkedet

SKREVET AV Arqam Hamza Ahmad og Torunn Høstad Sliwinski

RME Rapport nr. 1/2025

Oppsummering av høring om ny forskrift om strømnetselskapenes inntekter, og forslag til endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet samt forskrift om nettregulering og energimarkedet

Utgitt av: Reguleringsmyndigheten for energi
Forfattere: Mari Holen Christensen
Omslagsbilde: Arqam Hamza Ahmad og Torunn Høstad Sliwinski
Kraftledningsmast på Ulriken i Bergen. Foto: Bjørn Lytskjold/NVE

ISBN: 978-82-410-2447-4
ISSN: 2535-8251
Saknummer: 202206832

Sammendrag: RME vedtar ny forskrift om regulering av strømnetselskapenes inntekter, og anbefaler endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og i forskrift om nettregulering og energimarkedet (NEM).

Emneord: Forskrift, regulering, inntekter, kontroll, nettvirksomhet, RME, NEM

Reguleringsmyndigheten for energi
Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 22 95 95 95
E-post: rme@nve.no
Internett: www.reguleringsmyndigheten.no

Innholdet kan brukes videre mot kreditering.

Februar 2025

Innhold

Forord	4
1 Innledning.....	5
1.1 Om høringen	5
1.2 Om innholdet i oppsummeringsdokumentet.....	5
2 Generelle innspill.....	6
2.1 Generelle innspill fra høringsinstansene	6
2.2 RMEs generelle kommentarer	7
3 Kommentarer til de enkelte bestemmelsene i nettinntektsforskriften...8	
3.1 § 1-3 Definisjoner	8
3.2 § 4-3 Individuelle avtaler om direkte utbetaling	13
3.3 § 6-3 Oppkjøp og sammenslåing.....	15
3.4 § 3-4 Referansepris på kraft.....	17
4 Kommentarer til de enkelte bestemmelsene i forskrift om kontroll av nettvirksomhet.....	19
4.1 § 2-4 Regnskapsprinsipper	19
5 Endelig forskriftstekst i nettinntektsforskriften	21
6 Forslag til forskriftstekst i forskrift for omsetningskonsesjonærene og i NEM	35

Forord

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) har gjennomført høring av forslag til ny forskrift om strømnetselskapenes inntekter, og forslag til endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet samt forskrift om nettregulering og energimarkedet, nr. 4/2024. Høringsfristen var 2. desember 2024.

Dette oppsummeringsdokumentet gjør rede for hvilke høringsuttalelser som er kommet og RMEs vurdering av disse.

Vi vedtar forskriftsforslaget i all hovedsak slik som foreslått i RMEs høringsdokument nr. 4/2024. Det vil gjøres enkelte mindre endringer i forskriftsforslaget som følge av innspill fra høringsrunden. RME vil fastsette den nye forskriften og anbefale endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen og i forskrift 24. oktober 2019 nr. 1413 om forskrift om nettregulering¹ og energimarkedet (NEM).² Energidepartementet vil fastsette endringene i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og i forskrift om nettregulering og energimarkedet (NEM).

Videre vedtar vi ikrafttredelse av ny forskrift om strømnetselskapenes inntekter, og anbefaler endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og NEM fra 1. februar 2025.

Oslo, februar 2025

Kjetil Lund
Vassdrags- og energidirektør

Tore Langset
direktør
Reguleringsmyndigheten for energi

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

¹ Heretter omtalt som «forskrift om kontroll av nettvirksomhet»

² Heretter omtalt som «NEM»

1 Innledning

1.1 Om høringen

RMEs høringsdokument forslag til ny forskrift om strømnetselskapenes inntekter, og forslag til endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet samt forskrift om netregulering og energimarkedet, nr. 4/2024 ble sendt på høring 30. august 2024. Høringsfristen var 2. desember 2024. RME har mottatt totalt 8 høringsuttalelser.

Høringsdokumentet er publisert på RMEs nettsider. Høringen ble også distribuert direkte til departementer, direktorater, statsforvaltere, kommuner, bransjeorganisasjoner, nettselskap og interesseorganisasjoner for forbrukere. På samme nettsted ligger det også lenke til de innkomne høringsuttalelsene.

Følgende høringsinstanser hadde kommentarer til våre forslag:

- Bransjeorganisasjoner: Fornybar Norge, Samfunnsbedriftene, Distriktsenergi
- Foretak: BKK, Lnett, Statnett
- Nasjonale myndigheter: Forsvarsbygg, Justis- og beredskapsdepartementet

1.2 Om innholdet i oppsummeringsdokumentet

Dette oppsummeringsdokumentet gjør rede for hvilke høringsuttalelser som er kommet og RMEs kommentarer til disse. Oppsummeringsdokumentet beskriver også den endelige forskriftsteksten.

Med mindre det uttrykkelig fremgår av dette oppsummeringsdokumentet at RMEs forutsetninger eller tolkninger er endret etter høringen, vil RME benytte innholdet i høringsdokument nr. 4/2024 ved tolkningen av forskriften. Dette gjelder selv om tolkningen ikke er gjentatt i dette oppsummeringsdokumentet.

På bakgrunn av innspillene, vedtar RME forskriftsforslaget i all hovedsak slik som foreslått i høringsdokument nr. 4/2024. Det er grunnlag for å gjøre noen mindre strukturelle endringer i forskriftsforslaget i lys av de innkomne høringsinnspillene.

Vi vedtar ikrafttredelse av ny forskrift om strømnetselskapenes inntekter, og anbefaler endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og NEM, fra 1. februar 2025.

2 Generelle innspill

I dette kapittelet presenterer vi innspill som ikke knytter seg til konkrete bestemmelser i høringsdokumentet.

2.1 Generelle innspill fra høringsinstansene

Distriktsenergi, BKK og Statnett støtter forslaget og de foreslåtte justeringene i forskriftene.

Samfunnsbedriftene mener at en forenkling og oppdatering av gjeldende lovverk med et mer tilgjengelig språk er positivt, men har prinsipielle kommentarer knyttet til ansvarsfordelingen mellom RME og Energidepartementet, og inntektsreguleringen sin rolle i den grønne omstillingen. Vi beskriver disse innspillene i kapittel 2.1.1 og 2.1.2. Lnett og Fornybar Norge har ingen konkrete kommentarer til selve høringen, men savner avklaringer på andre områder i inntektsreguleringen. Vi omtaler disse innspillene i kapittel 2.1.3.

Forsvarsbygg og Justis- og beredskapsdepartementet har ingen merknader til høringen.

2.1.1 Konsekvenser av tydeliggjøring av ansvarsfordelingen mellom RME og Energidepartementet

Samfunnsbedriftene mener det er viktig med et klart skille mellom RME som uavhengig regulator og Energidepartementet, slik at partene kan utøve sine roller effektivt og på en ansvarlig måte. De skriver at de foreslåtte endringene bidrar til en ytterligere tydeliggjøring av ansvarsfordelingen mellom RME og Energidepartementet. De uttrykker imidlertid en bekymring for at forslaget kan føre til at Energidepartementet blir avkoblet reguleringen og av viktige forskrifter som ligger under deres ansvarsområde etter energiloven.

Samfunnsbedriftene fremhever at om man ønsker å styrke RMEs reguleringskompetanse, bør det komme tydeligere retningslinjer for hvordan RME og nettinntektsforskriften skal bidra til å oppfylle det overordnede formålet til energiloven og de overordnede politiske målene om grønn omstilling.

2.1.2 Generelle innspill til inntektsreguleringen

2.1.2.1 Om investeringer og anlegg under utførelse

Samfunnsbedriftene skriver at dagens regulering ikke gir tilstrekkelig handlingsrom til å bygge ut strømmettet på forhånd. De etterlyser en modell som muliggjør investeringer i god tid før behovene oppstår, for å sikre en mer effektiv og fleksibel utvikling av infrastrukturen. De mener dette vil gi nettselskapene tryggheten til å gjøre nødvendige investeringer for å møte fremtidens energibehov. Fornybar Norge foreslår justeringer i det årlige investeringstillegget for å stimulere til økte og raskere investeringer. De foreslår at dette kan gjøres ved å forlenge perioden med investeringstillegg eller øke referanserenten.

Lnett og Fornybar Norge kommet med innspill knyttet til håndtering av anlegg under utførelse. Lnett har fremhevet utfordringene med stadig lengre leveringstider på materiell og ber RME innføre avkastning på betalte anlegg som ikke er levert eller satt i drift. De foreslår at dette kan gjøres ved å inkludere anlegg under utførelse i kapitalgrunnlaget eller øke muligheten for å aktivere byggelånsrenter på samlet investeringsportefølje. Fornybar Norge deler dette synet og mener at RME må innføre en tilstrekkelig avkastning på innkjøpte anlegg som ikke er satt i drift. De foreslår også at anlegg under utførelse inkluderes i kapitalgrunnlaget og at byggelånsrenter

aktiveres på samlet portefølje. Begge instanser argumenterer for at dette vil gi nettselskapene bedre økonomisk forutsigbarhet og økt investeringsvilje, noe som er viktig for å sikre en robust og fremtidsrettet strømnnettstruktur.

2.1.2.2 Om KILE-ordningen

Flere høringsinstanser har uttrykt bekymringer og forslag til forbedringer i KILE-ordningen. Lnett har påpekt behovet for et fritak for KILE de første minuttene etter et avbrudd, slik at de kan gjøre nødvendige omkoblinger før KILE-kostnadene påløper. Dette vil gi nettselskapene mulighet til å ta noe økt risiko i driften og knytte til flere kunder tidligere. Fornybar Norge kommenterer også behovet for endringer i KILE-ordningen og mener at nettselskapene bør fritas for KILE-kostnader ved ekstremvær, da slike situasjoner er utenfor selskapenes kontroll. De argumenterer for at insentivene i KILE-ordningen ikke har noen virkning ved ekstremvær, og at KILE derfor ikke bør bli en økonomisk byrde for nettselskapene i slike tilfeller. Samfunnsbedriftene har også uttrykt bekymring for at dagens KILE-regler kan hindre økt utnyttelse av eksisterende nett og foreslår et tidsavgrenset fritak for KILE i regionalt distribusjonsnett for å tilknytte flere nye kunder. Distriktsenergi nevner generelt at de ser utfordringer med KILE-ordningen mv.

2.1.2.3 Om kompensasjon for nettapkostnader

Fornybar Norge peker på behovet for tilstrekkelig kompensasjon for nettapkostnader. De foreslår at de faktiske nettapkostnadene brukes som kostnadsgrunnlag i inntektsrammen, da de hevder at dagens beregningsmetode fører til underkompensasjon.

2.2 RMEs generelle kommentarer

RMEs mandat som uavhengig reguleringsmyndighet er å forvalte nettinntektsforskriften innenfor de rammer som er satt av energidepartementet i NEM § 8-5. Overordnede føringer og politiske prioriteringer som gjelder energilovens formål og ivaretagelse av departementets rolle, er spørsmål som ligger utenfor RMEs myndighetsområde. Slike retningslinjer fastsettes av de ansvarlige politiske myndighetene. RME vil fortsette å utøve sin rolle innenfor det regelverket som til enhver tid er gjeldende, og bidra til at RMEs regulering av nettselskapene oppfyller de formålene som fremgår av energiloven, NEM og andre deler av regelverket.

RME viser videre til at forholdene nevnt i kapittel 2.1.2 er innspill knyttet til generelle forhold i inntektsreguleringen, som det ikke er naturlig å kommentere i forbindelse med denne høringsrunden. Vi tar med oss innspillene i vårt videre arbeid med videreutviklingen av reguleringen. RME vil derfor ikke ta stilling til forslag som reelt sett innebærer forslag til endring av RMEs inntektsregulering og andre prioriteringer i denne rapporten.

3 Kommentarer til de enkelte bestemmelsene i nettinntektsforskriften

I dette kapitlet presenterer vi høringsinstansenes innspill til de enkelte bestemmelser.

Bestemmelser vi ikke har fått høringsinnspill på, kommenterer vi ikke nærmere. For disse bestemmelsene vil RME bruke høringsdokument nr. 4/2024 ved tolkningen av forskriften.

BKK og Fornybar Norge har innspill til konkrete bestemmelser, henholdsvis nettinntektsforskriften § 1-3 om definisjoner, § 4-3 om individuelle avtaler om direkte utbetaling og § 6-3 om oppkjøp og sammenslåing.

Vi kommer i tillegg til å oppdatere ordlyden i § 3-4 om referansepris på kraft slik at den er i samsvar med øvrig regelverk om markedsplassoperatører. Endringen innebærer ingen materielle endringer, og skal vedtas for å samsvare med begrepsbruken og realiteten som følge av ordlyden i energiloven § 4-5a.

3.1 § 1-3 Definisjoner

3.1.1 Gjeldende bestemmelse

I gjeldende bestemmelse i forskrift om kontroll av nettvirksomhet er ordlyden som følger:

§ 1-3. Definisjoner

I denne forskrift menes med:

Anleggsbidrag: Beregnet investeringstilskudd ved tilknytning av en ny kunde eller ved forsterkning av nettet til en eksisterende kunde.

Avkastning: Driftsresultat sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Driftsresultatet er gitt ved årlig inntektsramme for eget nett fratrukket kostnader i eget nett.

Avkastningsgrunnlag: Gjennomsnittet av inngående og utgående saldo for investert nettkapital, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital. Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad. Andel av felles driftsmidler er inkludert.

Distribusjonsnett: Overføringsnett med nominell spenning opp til og med 22 kV, med mindre annet er bestemt.

Fellesnett: Nettområde med minimum felles tariff, måling og avregning. Et fellesnett består av anlegg fra flere nettselskap, og ansvarlig for fellesnettet benevnes operatør.

Konsesjonær: Innehaver av omsetningskonsesjon.

Kundegruppe: En avgrenset gruppe av sluttbrukere, avgrenset ut fra likheter i brukstid, leveringskvalitet og forbruksnivå.

Kundespesifikke kostnader: Kostnader knyttet til kundefølgende, herunder måling, avregning, fakturering, tilsyn mv.

Marginale tapskostnader: Endring i tapskostnader i nettet ved en marginal endring i innmating eller uttak.

Marginal tapsprosent: Prosentvis endring i nettap ved en marginal endring i innmating eller uttak.

Nettselskap: Konesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for netjtjenester.

Netjtjenester: Omfatter en eller flere av følgende:

- a. overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg
- b. tariffing
- c. måling, avregning og kundeføring
- d. tilsyn og sikkerhet
- e. driftskoordinering
- f. pålagte beredskapstiltak
- g. pålagt energiutredning.

Plusskunde: Sluttbruker med forbruk og fysisk eller virtuell produksjon bak tilknytningspunkt, hvor innmatet effekt i tilknytningspunktet ikke på noe tidspunkt overstiger 100 kW. En plusskunde kan ikke ha konsesjonspliktig anlegg bak eget tilknytningspunkt eller omsetning bak tilknytningspunktet som krever omsetningskonsesjon.

Regionalnett: Overføringsnett mellom transmisjonsnett og distribusjonsnett.

Tariffer: Med tariffer forstås alle priser og annen økonomisk godtgjørelse som konsesjonæren fastsetter for tilknytning til og bruk av elektriske nettanlegg.

Transmisjonsnett: Anlegg i overføringsnettet definert etter energiloven § 1-5.

Tilknytningspunkt: Punkt i overføringsnettet der det foregår innmating eller uttak av kraft eller utveksling mellom nettselskap.

Utkoblbart forbruk: Forbruk som kan kobles ut etter ordre fra nettselskapet.

Øvrig virksomhet: All virksomhet som ikke omfattes av kraftproduksjon, kraftomsetning, nettvirksomhet eller televirksomhet; herunder fjernvarme, veily, installasjon, kabel-tv, enøk-virksomhet, utleie og salg av konsulenttenester.

3.1.2 Høringsdokumentets forslag

I høringsdokumentet foreslår vi følgende formulering for nettinntektsforskriften § 1-3:

«§ 1-3. Definisjoner

I denne forskrift menes med:

- a. *Avkastning:* Nettresultat sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Nettresultatet er gitt ved årlige regulerte inntekter for eget nett justert for avskrevet mindreinntekt fratrukket regulerte kostnader, jf. § 3-1 første ledd bokstav a og b, i eget nett.

- b. *Avkastningsgrunnlag: Gjennomsnittet av inngående og utgående saldo for investert nettkapital, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital. Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad. Andel av felles driftsmidler er inkludert.*
- c. *Bokført verdi: Bokført verdi for driftsmidler fremkommer som brutto førstegangs historisk anskaffelseskostnad fratrukket akkumulerte avskrivninger, nedskrivninger og eventuelle tilskudd. Anlegg under utførelse inngår ikke i anskaffelseskostnad før anlegget er aktivert.*
- d. *Distribusjonsnett: Overføringsnett med nominell spenning opp til og med 22 kV, med mindre annet er bestemt.*
- e. *Kapitalgrunnlag: Bokført verdi, jf. bokstav c, på investert nettkapital per 31. desember, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital. Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad. Andel av felles driftsmidler er inkludert.*
- f. *Konsesjonær: Innehaver av omsetningskonsesjon.*
- g. *Kundegruppe: En avgrenset gruppe av sluttbrukere, avgrenset ut ifra likheter i brukstid, leveringskvalitet og forbruksnivå.*
- h. *Nettselskap: Konsesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for netjtjenester.*
- i. *Netjtjenester: Omfatter en eller flere av følgende:*
 - 1. *overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg*
 - 2. *tariffing*
 - 3. *måling, avregning og kundefølgning*
 - 4. *tilsyn og sikkerhet*
 - 5. *driftskoordinering*
 - 6. *pålagte beredskapstiltak*
 - 7. *pålagt energiutredning.*
- j. *Regionalnett: Overføringsnett mellom transmisjonsnett og distribusjonsnett.*
- k. *Tariffer: Med tariffer forstås alle priser og annen økonomisk godtgjørelse som konsesjonæren fastsetter for tilknytning til og bruk av elektriske nettanlegg.*
- l. *Transmisjonsnett: Anlegg i overføringsnettet definert etter energiloven § 1-5.»*

3.1.3 Høringsinstansenes innspill

BKK har et innspill til endring av foreslått ordlyd i nettinntektsforskrift § 1-3. De foreslår at vi definerer begrepet nettkapital. Deres forståelse av nettkapital er at det inkluderer anleggsmidler registrert under varige driftsmidler i økonomisk og teknisk rapportering (eRapp). Varige driftsmidler inkluderer felles driftsmidler spesifisert i note 18 i eRapp. BKK skriver at ved å definere begrepet nettkapital med denne forståelsen, vil det være overflødig å tilføye presiseringen om at «andel av felles driftsmidler er inkludert», slik det gjøres i definisjonen av avkastningsgrunnlag og kapitalgrunnlag i forslaget.

3.1.4 RMEs kommentarer

RME vurderer BKK sitt innspill som et lovteknisk godt innspill og tar dette til følge. Dette vil medføre at vi tar inn en egen definisjon av «Investert nettkapital» og endrer ordlyden i definisjonen av «Avkastningsgrunnlag» og «Kapitalgrunnlag». I tillegg til å ta BKK sitt innspill til følge, ser vi behovet for å presisere at investert nettkapital gjelder anlegg tilhørende distribusjonsnett, regionalnett og transmisjonsnett, jf. samme bestemmelse.

I forlengelsen av BKK sitt innspill ser vi også behov for å justere ordlyden til «Avkastningsgrunnlag». I høringen er tidligere ordlyd fra forskrift om kontroll av nettvirksomhet foreslått videreført. Vi ser det vil være mer presist å bytte ut ordet «saldo» med «bokført verdi». I ny forskrift er bokført verdi definert, og ordet saldo er ikke definert.

Definisjonene i § 1-3 er ordnet i alfabetisk rekkefølge. Ny definisjon av *Investert nettkapital* fører til endring i rekkefølgen av definisjonene og bokstavene tilhørende de ulike definisjonen må oppdateres tilsvarende.

Korrigert bokstavhenvisning skal være:

- a. *Avkastning*
- b. *Avkastningsgrunnlag*
- c. *Bokført verdi*
- d. *Distribusjonsnett*
- e. *Investert nettkapital*
- f. *Kapitalgrunnlag*
- g. *Konsesjonær*
- h. *Kundegruppe*
- i. *Nettselskap*
- j. *Nettjenester*
- k. *Regionalnett*
- l. *Tariffer*
- m. *Transmisjonsnett*

Korrigert definisjon av *Avkastningsgrunnlag* skal være:

Avkastningsgrunnlag: Gjennomsnittet av inngående og utgående ~~saldo~~ bokført verdi, jf. bokstav c, for investert nettkapital, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital. ~~Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad. Andel av felles driftsmidler er inkludert.~~

Korrigert definisjon av *Kapitalgrunnlag* skal være:

Kapitalgrunnlag: Bokført verdi, jf. bokstav c, på investert nettkapital per 31. desember, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital. ~~Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad. Andel av felles driftsmidler er inkludert.~~

Ny definisjon av *Investert nettkapital* skal være:

Investert nettkapital: Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad for anlegg tilhørende distribusjonsnett, jf. bokstav d, regionalnett, jf. bokstav k, og transmisjonsnett, jf. bokstav m. Andel av felles driftsmidler er inkludert.

Endringene som foreslås er av språkteknisk art og medfører ingen praktiske eller faktiske endringer. Endringene sendes derfor ikke på ny høring.

3.1.5 Endelig forskriftstekst

«§ 1-3. Definisjoner

I denne forskrift menes med:

- a. *Avkastning: Nettresultat sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Nettresultatet er gitt ved årlige regulerte inntekter for eget nett justert for avskrevet mindreinntekt fratrukket regulerte kostnader, jf. § 3-1 første ledd bokstav a og b, i eget nett.*
- b. *Avkastningsgrunnlag: Gjennomsnittet av inngående og utgående bokført verdi for investert nettkapital, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital.*
- c. *Bokført verdi: Bokført verdi for driftsmidler fremkommer som brutto førstegangs historisk anskaffelseskostnad fratrukket akkumulerte avskrivninger, nedskrivninger og eventuelle tilskudd. Anlegg under utførelse inngår ikke i anskaffelseskostnad før anlegget er aktivert.*
- d. *Distribusjonsnett: Overføringsnett med nominell spenning opp til og med 22 kV, med mindre annet er bestemt.*
- e. *Investert nettkapital: Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad for anlegg tilhørende distribusjonsnett, jf. bokstav d, regionalnett, jf. bokstav k, og transmisjonsnett, jf. bokstav m. Andel av felles driftsmidler er inkludert.*
- f. *Kapitalgrunnlag: Bokført verdi, jf. bokstav c, på investert nettkapital per 31. desember, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital.*
- g. *Konsesjonær: Innehaver av omsetningskonsesjon.*
- h. *Kundegruppe: En avgrenset gruppe av sluttbrukere, avgrenset ut ifra likheter i brukstid, leveringskvalitet og forbruksnivå.*
- i. *Nettselskap: Konsesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for netttjenester.*
- j. *Netttjenester: Omfatter en eller flere av følgende:*
 1. *overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg*
 2. *tariffering*
 3. *måling, avregning og kundefølgning*
 4. *tilsyn og sikkerhet*
 5. *driftskoordinering*

6. pålagte beredskapstiltak
 7. pålagt energiutredning.
- k. Regionalnett: Overføringsnett mellom transmisjonsnett og distribusjonsnett.
 - l. Tariffer: Med tariffer forstås alle priser og annen økonomisk godtgjørelse som konsesjonæren fastsetter for tilknytning til og bruk av elektriske nettanlegg.
 - m. Transmisjonsnett: Anlegg i overføringsnettet definert etter energiloven § 1-5.»

3.2 § 4-3 Individuelle avtaler om direkte utbetaling

3.2.1 Gjeldende bestemmelse

I gjeldende bestemmelse i forskrift om kontroll av nettvirksomhet er ordlyden som følger:

§ 9-3. Individuelle avtaler om direkte utbetaling

Konsesjonær kan inngå avtale med sluttbruker om utbetaling av avbruddskostnader for avbrudd som omfattes av § 9-1. For at en slik avtale skal være gyldig må følgende vilkår være oppfylt:

- a. Avtalen skal være skriftlig og inngått før avbrudd finner sted.
- b. Det skal avtales en avbruddssats i kr per kW eller kr per kWh for ulike avbruddsvarigheter for henholdsvis varslet og ikke varslet avbrudd. Avbruddssatsen skal beregnes på bakgrunn av informasjon om sluttbrukerens forventede kostnader ved ulike avbruddsvarigheter og ulike tidspunkt avbruddet inntreffer. Det skal fremgå hvilke forutsetninger beregningen av satsene bygger på.
- c. Sluttbruker må ha et forventet årlig energiuttak større enn 400 000 kWh.

Ved avbrudd skal konsesjonæren betale sluttbrukeren et beløp som tilsvarer den avtalte sats multiplisert med beregnet mengde avbrutt effekt eller ikke levert energi.

Dersom vilkårene i første ledd ikke er oppfylt, kommer § 9-2 første til åttende ledd til anvendelse.

3.2.2 Høringsdokumentets forslag

«§ 4-3. Individuelle avtaler om direkte utbetaling

Konsesjonær kan inngå avtale med sluttbruker om utbetaling av avbruddskostnader for avbrudd som omfattes av § 4-1. For at en slik avtale skal være gyldig må følgende vilkår være oppfylt:

- a. Avtalen skal være skriftlig og inngått før avbrudd finner sted.*
- b. Det skal avtales en avbruddssats i kr per kW eller kr per kWh for ulike avbruddsvarigheter for henholdsvis varslet og ikke varslet avbrudd. Avbruddssatsen skal beregnes på bakgrunn av informasjon om sluttbrukerens forventede kostnader ved ulike avbruddsvarigheter og ulike tidspunkt avbruddet inntreffer. Det skal fremgå hvilke forutsetninger beregningen av satsene bygger på.*

- c. Hvert målepunkt som omfattes av avtalen må ha et forventet årlig energiuttak større enn 400 000 kWh.

Ved avbrudd skal konsesjonæren betale sluttbrukeren et beløp som tilsvarer den avtalte sats multiplisert med beregnet mengde avbrutt effekt eller ikke levert energi.

Dersom vilkårene i første ledd ikke er oppfylt, kommer § 4-2 første til åttende ledd til anvendelse.»

3.2.3 Høringsinstansenes innspill

Fornybar Norge har innspill til forslaget om å endre formuleringen fra «sluttbruker» til «målepunkt» i første ledd bokstav c. De mener at endringen i ordlyden er en unødvendig innskjerping av regelverket. De stiller også spørsmål ved grensen på 400 000 kWh for inngåelse av individuelle KILE-avtaler, og mener denne oppleves som for streng og at den bør reduseres.

3.2.4 RMEs kommentarer

Vi tar ikke innspillet fra Fornybar Norge til følge. Endring av formuleringen fra «sluttbruker» til «målepunkt», er i tråd med gjeldende praksis, og dermed ikke en innskjerping av regelverket. I vårt vedtak av 6. april 2011 om avslag på dispensasjon for å inngå avtaler om direkte utbetaling ved avbrudd³ skriver vi følgende:

«I regelverket som omfatter USLA, vil en sluttbruker med flere målepunkter kunne anses som én sluttbruker. I forhold til beregning av KILE, blir det ikke riktig å slå sammen flere målepunkter, selv om de har samme eier. Avbrudd kan ramme hvert målepunkt ulikt og hvert målepunkt kan tilhøre ulike kundegrupper. Det er heller ikke slik at alle avbrudd måles direkte, de beregnes i et referansetidspunkt. Derfor skal hvert målepunkt anses som en sluttbruker når det gjelder beregning av KILE, og selskapet kan ikke slå sammen disse sluttbrukerne for å inngå individuelle avtaler.»

Vår tolkning av forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 9-3 er at også gjeldende ordlyd må tolkes som at hvert målepunkt må ha et forventet årlig energiuttak på mer enn 400 000 kWh. Denne tolkningen ble også lagt til grunn da vi gjennomførte tilsyn med nettselskapenes individuelle KILE-avtaler i 2020/21⁴.

Når det gjelder grensen for inngåelse av individuelle KILE-avtaler på 400 000 kWh, har vi ikke vurdert hvorvidt denne bør endres. Formålet med forskriftsendringen er å skille ut eksisterende bestemmelser i en egen forskrift i samsvar med RME sin forskriftskompetanse, ikke å vurdere bestemmelsene utover presisering og korrigerende av feil. Vi tar med oss innspillet i vårt videre arbeid med reguleringen.

3.2.5 Endelig forskriftstekst

«§ 4-3. Individuelle avtaler om direkte utbetaling

Konsesjonær kan inngå avtale med sluttbruker om utbetaling av avbruddskostnader for avbrudd som omfattes av § 4-1. For at en slik avtale skal være gyldig må følgende vilkår være oppfylt:

³ RME ref. 200801624-10

⁴ Oppsummeringsrapport RME-ref. 202119654-1

- a. *Avtalen skal være skriftlig og inngått før avbrudd finner sted.*
- b. *Det skal avtales en avbruddssats i kr per kW eller kr per kWh for ulike avbruddsvarigheter for henholdsvis varslet og ikke varslet avbrudd. Avbruddssatsen skal beregnes på bakgrunn av informasjon om sluttbrukerens forventede kostnader ved ulike avbruddsvarigheter og ulike tidspunkt avbruddet inntreffer. Det skal fremgå hvilke forutsetninger beregningen av satsene bygger på.*
- c. *Hvert målepunkt som omfattes av avtalen må ha et forventet årlig energituttak større enn 400 000 kWh.*

Ved avbrudd skal konsesjonæren betale sluttbrukeren et beløp som tilsvarer den avtalte sats multiplisert med beregnet mengde avbrutt effekt eller ikke levert energi.

Dersom vilkårene i første ledd ikke er oppfylt, kommer § 4-2 første til åttende ledd til anvendelse.»

3.3 § 6-3 Oppkjøp og sammenslåing

3.3.1 Gjeldende bestemmelse

I gjeldende bestemmelse i forskrift om kontroll av nettvirksomhet er ordlyden som følger:

§ 10-4. Oppkjøp og sammenslåing

Ved oppkjøp eller sammenslåing legges summen av de årlige inntektsrammene for de nettselskapene som er involvert til grunn for beregning av ny årlig inntektsramme. Oppkjøp eller sammenslåinger skal ikke medføre at den samlede årlige inntektsrammen øker.

Reguleringsmyndigheten for energi skal informeres skriftlig om konsekvensene for de årlige inntektsrammene, mer- og mindreinntekt og kostnadsgrunnlaget av både kjøper og selger, senest tre uker etter at de nødvendige tillatelser fra myndighetene er gitt.

På grunnlag av den skriftlige orienteringen fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi ved enkeltvedtak nye årlige inntektsrammer og mer- og mindreinntekt for avtalepartene med virkning fra det år partene blir enige om, men ikke tidligere enn det år orienteringen er mottatt.

3.3.2 Høringsdokumentets forslag

I høringsdokumentet foreslår vi, i bestemmelsens første ledd, å tilføye et tredje punktum. Vi foreslår følgende formulering for nettinntektsforskriften § 6-3:

«§ 6-3. Oppkjøp og sammenslåing

Ved oppkjøp eller sammenslåing legges summen av de årlige inntektsrammene for de nettselskapene som er involvert til grunn for beregning av ny årlig inntektsramme. Oppkjøp eller sammenslåinger skal ikke medføre at den samlede årlige inntektsrammen øker. Dersom sammenslåingen medfører en reduksjon i den samlede årlige inntektsrammen, kan nettselskapet søke Reguleringsmyndigheten for energi om kompensasjon for det fremtidige inntektstapet knyttet til sammenslåingen.

Reguleringsmyndigheten for energi skal informeres skriftlig om konsekvensene for de årlige inntektsrammene, mer- og mindreinntekt og kostnadsgrunnlaget av både kjøper og selger, senest tre uker etter at de nødvendige tillatelser fra myndighetene er gitt.

På grunnlag av den skriftlige orienteringen fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi ved enkeltvedtak nye årlige inntektsrammer og mer- og mindreinntekt for avtalepartene med virkning fra det år partene blir enige om, men ikke tidligere enn det år orienteringen er mottatt.»

3.3.3 Høringsinstansenes innspill

Fornybar Norge har et innspill til ordlyden i første ledd andre punktum:

«Oppkjøp eller sammenslåinger skal ikke medføre at den samlede årlige inntektsrammen øker.»

De mener at det må presiseres at formuleringen gjelder i perioden før selskapene rapporterer sammen. De mener at formuleringen om at to fusjonerte selskap etter sammenslåing og felles regnskapsrapportering ikke kan ha høyere inntektsramme enn summen av de to selskapene, er urimelig, vanskelig å etterberegne og ikke i henhold til intensjonen med ordningen.

3.3.4 RMEs kommentarer

Vi tar Fornybar Norge sitt innspill til følge. Vi ser at formuleringen slik den er foreslått, kan virke villedende. Gjeldende praksis er at RME vedtar separate inntektsrammer for de sammenslåtte selskapene, frem til det året hvor det fusjonerte selskapet rapporterer som ett. Det fusjonerte selskapet kan hente inn summen av inntektsrammene til hver av de sammenslåtte selskapene. Det betyr at ved en fusjon er det ikke mulig for de involverte partene å avtale en samlet inntektsramme som er høyere enn for hver av selskapene separat. Dette er fordi inntektsrammene beregnes på bakgrunn av økonomisk og teknisk rapportering (eRapp), og ikke på bakgrunn av en avtale mellom partene.

For ordens skyld nevner vi at en økning av samlet inntektsramme, dog er en mulighet ved anleggsoverdragelser. I slike tilfeller vil størrelsen på inntektsrammen som skal følge anleggene, være en del av forhandlingene mellom selger og kjøper, jf. forslag til nettinntektsforskrift § 6-1. I § 6-1 vil det derfor være korrekt å beholde den aktuelle formuleringen, slik at ikke partenes samlede årlige inntektsramme endres som følge av overdragelsen.

Som følge av innspill fra Fornybar Norge strykes forslag til nettinntektsforskriften § 6-3 første ledd andre punktum:

Ved oppkjøp eller sammenslåing legges summen av de årlige inntektsrammene for de nettselskapene som er involvert til grunn for beregning av ny årlig inntektsramme. ~~Oppkjøp eller sammenslåinger skal ikke medføre at den samlede årlige inntektsrammen øker. Dersom sammenslåingen medfører en reduksjon i den samlede årlige inntektsrammen, kan nettselskapet søke Reguleringsmyndigheten for energi om kompensasjon for det fremtidige inntektstapet knyttet til sammenslåingen.~~

Endringen er i tråd med gjeldende praksis og medfører ingen praktiske eller materielle endringer. Endringen sendes derfor ikke på ny høring.

3.3.5 Endelig forskriftstekst

«§ 6-3. Oppkjøp og sammenslåing

Ved oppkjøp eller sammenslåing legges summen av de årlige inntektsrammene for de nettselskapene som er involvert til grunn for beregning av ny årlig inntektsramme. Dersom sammenslåingen medfører en reduksjon i den samlede årlige inntektsrammen, kan nettselskapet

søke Reguleringsmyndigheten for energi om kompensasjon for det fremtidige inntektstapet knyttet til sammenslåingen.

Reguleringsmyndigheten for energi skal informeres skriftlig om konsekvensene for de årlige inntektsrammene, mer- og mindreinntekt og kostnadsgrunnlaget av både kjøper og selger, senest tre uker etter at de nødvendige tillatelser fra myndighetene er gitt.

På grunnlag av den skriftlige orienteringen fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi ved enkeltvedtak nye årlige inntektsrammer og mer- og mindreinntekt for avtalepartene med virkning fra det år partene blir enige om, men ikke tidligere enn det år orienteringen er mottatt.»

3.4 § 3-4 Referansepris på kraft

Det er ikke kommet høringsinnspill til nettinntektsforskriften § 3-4. Vi ser allikevel behovet for å oppdatere ordlyden i bestemmelsens andre ledd slik at det er samsvar med øvrig regelverk om markedsplassoperatører.

3.4.1 Gjeldende bestemmelse og høringsdokumentets forslag

Gjeldende bestemmelse i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og høringsdokumentets forslag til ny nettinntektsforskrift § 3-4 om referansepris på kraft lyder som følger:

§ 8-4 (ny § 3-4). Referansepris på kraft

Reguleringsmyndigheten for energi skal ved fastsettelsen av årlig inntektsramme benytte en årlig referansepris på kraft.

Den årlige referanseprisen er en volumveid månedspris tillagt et påslag på 11 NOK/MWh. Månedspris er gjennomsnittlig aktuell lokal områdepris fra markedsplasskonsesjonæren.

Som grunnlag for vekt benyttes månedlig brutto forbruk for alminnelig forsyning slik den fremkommer i Statistisk sentralbyrås tabell om elektrisitetsbalanse.

3.4.2 RMEs kommentarer

I andre ledd siste punktum benyttes ordet *markedsplasskonsesjonæren*. Dette er et utdatert begrep. Ny ordlyd i andre ledd siste punktum skal være: *Månedspris er gjennomsnittlig aktuell lokal områdepris fra ~~markedsplasskonsesjonæren~~ en utpekt markedsplassoperatør etter energiloven § 4-5 a.*

Endringen gjør at nettinntektsforskriften § 3-4 er i samsvar med øvrig regelverk om markedsplassoperatører.

Endringene som foreslås er av språkteknisk art og medfører ingen praktiske eller faktiske endringer. Endringene sendes derfor ikke på ny høring.

3.4.3 Endelig forskriftstekst

«§ 3-4. Referansepris på kraft

Reguleringsmyndigheten for energi skal ved fastsettelsen av årlig inntektsramme benytte en årlig referansepris på kraft.

Den årlige referanseprisen er en volumveid månedspris tillagt et påslag på 11 NOK/MWh. Månedspris er gjennomsnittlig aktuell lokal områdepris fra en utpekt markedsplassoperatør etter energiloven § 4-5 a.

Som grunnlag for vekt benyttes månedlig brutto forbruk for alminnelig forsyning slik den fremkommer i Statistisk sentralbyrås tabell om elektrisitetsbalanse.»

4 Kommentarer til de enkelte bestemmelser i forskrift om kontroll av nettvirksomhet

4.1 § 2-4 Regnskapsprinsipper

4.1.1 Gjeldende bestemmelse

I gjeldende bestemmelse i forskrift om kontroll av nettvirksomhet er ordlyden som følger:

§ 2-4. Regnskapsprinsipper

Regnskapet skal avlegges i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk. Reguleringsmyndigheten for energi kan fastsette krav til ytterligere spesifikasjoner.

4.1.2 Høringsdokumentets forslag

I høringsdokumentet foreslår vi å tilføye et nytt siste punktum bestemmelsen. Vi foreslår følgende formulering for forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 2-4:

«§ 2-4. Regnskapsprinsipper

Regnskapet skal avlegges i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk. Reguleringsmyndigheten for energi kan fastsette krav til ytterligere spesifikasjoner. Alle konsesjonærer plikter å sette seg inn i disse kravene og rapportere korrekt i henhold til dem slik at Reguleringsmyndigheten for energi kan fastsette alle relevante vedtak etter energiloven og tilhørende forskrifter på et korrekt datagrunnlag.»

4.1.3 RMEs kommentar

I høringsdokumentet foreslår vi å tilføye et nytt siste punktum i bestemmelsen for å presisere omsetningskonsesjonærenes plikt til å rapportere i henhold til RMEs spesifikasjoner. Den presiserte plikten er i henhold til gjeldende praksis.

Det foreslåtte siste punktum består av en helsetning som beskriver konsesjonærenes plikt, og en leddsetning som beskriver hva RME skal benytte datagrunnlaget til. Etter en ny vurdering av formuleringen, ser vi at det ikke er behov for å en så omfattende presisering av hva RME skal benytte datagrunnlaget til. I forskriftsteksten som foreslås er derfor denne formuleringen erstattet med en presisering av at datagrunnlaget som rapporteres til RME skal være korrekt.

Endringene som anbefales er av språkteknisk art og medfører ingen praktiske eller faktiske endringer. Endringene sendes derfor ikke på ny høring.

4.1.4 Endelig forskriftstekst

«§ 2-4. Regnskapsprinsipper

Regnskapet skal avlegges i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk. Reguleringsmyndigheten for energi kan fastsette krav til ytterligere

spesifikasjoner. Alle konsesjonærer plikter å sette seg inn i disse kravene og rapportere korrekt i henhold til dem slik at Reguleringsmyndigheten for energi har et korrekt datagrunnlag.»

5 Endelig forskriftstekst i nettinntektsforskriften

Forskrift om strømnettselskapenes inntekter (nettinntektsforskriften)

Hjemmel: Fastsatt av Reguleringsmyndigheten for energi 14. januar 2025 med hjemmel i lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 4-11 og forskrift om nettregulering og energimarkedet (NEM) § 8-5.

Del I

Kapittel 1. Innledende bestemmelser

§ 1-1. Formål

Denne forskriften skal legge grunnlag for et effektivt kraftmarked og kontroll av nettvirksomheten som et naturlig monopol. Forskriften skal sikre at kraft overføres til riktig leveringskvalitet og pris, og at nettet driftes, utnyttes og utvikles på en sikker og samfunnsmessig rasjonell måte. Herunder skal det tas hensyn til allmenne og private interesser som blir berørt.

§ 1-2. Virkeområde

Denne forskriften kommer til anvendelse på omsetningskonsesjonærer med inntektsramme.

Forskriften gir regler om metoder for beregning av tillatte og faktiske inntekter og håndtering av avvik mellom disse.

§ 1-3. Definisjoner

I denne forskrift menes med:

- a. *Avkastning:* Nettresultat sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Nettresultatet er gitt ved årlige regulerte inntekter for eget nett justert for avskrevet mindreinntekt fratrukket regulerte kostnader, jf. § 3-1 første ledd bokstav a og b, i eget nett.
- b. *Avkastningsgrunnlag:* Gjennomsnittet av inngående og utgående bokført verdi for investert nettkapital, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital.
- c. *Bokført verdi:* Bokført verdi for driftsmidler fremkommer som brutto førstegangs historisk anskaffelseskostnad fratrukket akkumulerte avskrivninger, nedskrivninger og eventuelle tilskudd. Anlegg under utførelse inngår ikke i anskaffelseskostnad før anlegget er aktivert.
- d. *Distribusjonsnett:* Overføringsnett med nominell spenning opp til og med 22 kV, med mindre annet er bestemt.

- e. *Investert nettkapital*: Investert nettkapital er gitt ved førstegangs historisk anskaffelseskostnad for anlegg tilhørende distribusjonsnett, jf. bokstav d, regionalnett, jf. bokstav k, og transmisjonsnett, jf. bokstav m. Andel av felles driftsmidler er inkludert.
- f. *Kapitalgrunnlag*: Bokført verdi, jf. bokstav c, på investert nettkapital per 31. desember, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital.
- g. *Konsesjonær*: Innehaver av omsetningskonsesjon.
- h. *Kundegruppe*: En avgrenset gruppe av sluttbrukere, avgrenset ut ifra likheter i brukstid, leveringskvalitet og forbruksnivå.
- i. *Nettselskap*: Konsesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for netttjenester.
- j. *Netttjenester*: Omfatter en eller flere av følgende:
 1. overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg
 2. tariffing
 3. måling, avregning og kundefølgning
 4. tilsyn og sikkerhet
 5. driftskoordinering
 6. pålagte beredskapstiltak
 7. pålagt energiutredning.
- k. *Regionalnett*: Overføringsnett mellom transmisjonsnett og distribusjonsnett.
- l. *Tariffer*: Med tariffer forstås alle priser og annen økonomisk godtgjørelse som konsesjonæren fastsetter for tilknytning til og bruk av elektriske nettanlegg.
- m. *Transmisjonsnett*: Anlegg i overføringsnettet definert etter energiloven § 1-5.

Kapittel 2. Generelt om inntekter for nettvirksomheten

§ 2-1. Inntekter ved salg av netttjenester

Nettvirksomhetens tillatte inntekter ved salg av netttjenester er årlig inntektsramme for nettvirksomheten, jf. § 2-2, tillagt kostnader som kan dekkes inn som et tillegg, jf. § 2-3, fratrukket avbruddskostnader, jf. § 4-1. Fra avbruddskostnadene skal det trekkes fra beløp som omfattes av individuelle avtaler, jf. § 4-3, og utbetalinger ved svært langvarige avbrudd, jf. § 5-1.

§ 2-2. Årlig inntektsramme

Reguleringsmyndigheten for energi fastsetter ved enkeltvedtak årlig inntektsramme for nettvirksomheten etter utgangen av det enkelte år, jf. kapittel 3.

For fastsettelse av årlig inntektsramme for systemansvarlig gjelder særskilte bestemmelser, jf. kapittel 7.

Årlig inntektsramme fastsettes slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital, gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

§ 2-3. Tillegg til årlig inntektsramme

Følgende kostnader skal dekkes inn som et tillegg til årlig inntektsramme:

- a. Kostnader ved kjøp av netjtjenester fra andre nettselskaper, og kostnader ved leie av andre nettselskap sine anlegg med inntektsramme.
- b. Innbetalt eiendomsskatt.
- c. Endringer i avskrivninger og i avkastning som følge av endret kapitalgrunnlag i forhold til verdiene som inngår i kostnadsgrunnlaget, jf. § 3-1. Dersom endringene er negative skal de trekkes fra årlig inntektsramme.
- d. Gebyrer nettselskapet er pålagt å betale Elhub.

Kostnader ved spesifikke FoU-prosjekter som på forhånd er godkjent av Reguleringsmyndigheten for energi kan dekkes inn som et tillegg til årlig inntektsramme. Tillegget kan ikke overstige 0,3 prosent av nettselskapets kapitalgrunnlag i det aktuelle år.

§ 2-4. Regulering av inntekter

Tariffene skal beregnes slik at nettvirksomhetens faktiske inntekt over tid ikke overstiger tillatt inntekt, jf. § 2-1.

Enhver betaling som avkreves en kunde som følge av vilkår satt av nettselskapet, og hvor nettselskapet kan stå i en form for monopolsituasjon, er å regne som faktisk inntekt for nettvirksomheten, jf. første ledd.

Unntatt fra faktisk inntekt er:

- a. anleggsbidrag, jf. forskrift 11. mars 1999 nr. 302 tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer kapittel 16
- b. betaling for andre netjtjenester, jf. forskrift 11. mars 1999 nr. 302 tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer § 17-4, hvor utgiften er av en slik art at den ville vært ført i årsregnskapets balanse dersom den var egenfinansiert fremfor bidragsfinansiert
- c. betaling for andre netjtjenester, jf. forskrift 11. mars 1999 nr. 302 tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer § 17-4, og som gjelder netjtjenester som nettselskapet ikke plikter å levere som følge av at det innehar konsesjoner etter energiloven.

Dersom betaling for netjtjenester, etter tredje ledd bokstav c, medfører at nettselskapets tillatte inntekter øker, skal nåverdien av fremtidige inntektsøkninger trekkes fra det som holdes utenfor tillatt inntekt. Inntekter og kostnader forbundet med dette unntaket skal fremkomme i rapporteringen til Reguleringsmyndigheten for energi.

§ 2-5. Tarifiering og håndtering av mer- eller mindreinntekt

Reguleringsmyndigheten for energi fastsetter ved enkeltvedtak årlig mer- eller mindreinntekt for nettvirksomheten.

Merinntekt er en positiv differanse mellom faktiske inntekter og tillatte inntekter. Mindreinntekt er en negativ differanse mellom faktiske inntekter og tillatte inntekter.

Nettvirksomheten skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null. Merinntekt skal tilbakeføres kundene, og mindreinntekt kan hentes inn fra kundene gjennom beregning av tariffene.

Ved beregningen av tariffene skal det tas hensyn til den antatte saldo for mer- eller mindreinntekt med sikte på å styre denne saldoen mot null over tid. Ved beregningen av tariffene skal det tas hensyn til antatte avbruddskostnader. Nettselskapet skal utarbeide og kunne fremlegge en begrunnet og dokumenterbar plan for dette som er vedtatt av selskapets styre. Dersom selskapet ikke har styre, skal planen vedtas av selskapets øverste myndighet. Selskapet skal kunne fremlegge dokumentasjon på at de har tatt hensyn til saldo for mer- eller mindreinntekt når de fastsatte tariffene i hvert enkelt år.

Mindreinntekt som nettselskapet ikke skal hente inn eller som overstiger 25 prosent av tillatt inntekt eksklusiv KILE-fradrag og korrigert KILE på hvert av virksomhetsområdene transmisjonsnett, regionalnett og distribusjonsnett, skal avskrives i rapporteringen til Reguleringsmyndigheten for energi. For Statnett SF sitt transmisjonsnett gjelder kravet om avskrivning for mindreinntekt som overstiger 35 prosent av tillatt inntekt eksklusiv KILE-fradrag og korrigert KILE. Det kan i særlige tilfeller søkes om fritak fra hele eller deler av avskrivningsplikten. Reguleringsmyndigheten for energi kan ved enkeltvedtak i særlige tilfeller redusere akkumulert mindreinntekt som ikke overstiger de fastsatte grensene i første punktum.

Mer- eller mindreinntekt skal beregnes for transmisjons-, regional- og distribusjonsnett.

I forbindelse med vedtak om mindreinntekt som oppstår som følge av sammenslåing av nettselskap, skal Reguleringsmyndigheten for energi fastsette nærmere krav for håndtering av denne.

§ 2-6. Renteberegning av mer- og mindreinntekt

Det skal årlig beregnes renter på mer- og mindreinntekt av gjennomsnittet av inngående saldo og utgående saldo før tillegg av årets renter. Årets renter skal legges til ved beregning av utgående saldo for mer- og mindreinntekt.

Årsgjennomsnittet av NIBOR nominell rente med en løpetid på 3 måneder med et tillegg på 0,3 prosentpoeng skal legges til grunn ved beregning av rente på mindreinntekt og merinntekt som utgjør inntil 25 prosent av tillatt inntekt eksklusive KILE-fradrag og korrigert KILE. For Statnett SF sitt transmisjonsnett skal denne renten legges til grunn for mindreinntekt og merinntekt som utgjør inntil 35 prosent av tillatt inntekt eksklusiv KILE-fradrag og korrigert KILE. For overskytende merinntekt på hvert av virksomhetsområdene transmisjonsnett, regionalnett og distribusjonsnett skal referanserenten etter § 3-3 benyttes.

I forbindelse med vedtak om mindreinntekt som oppstår som følge av en sammenslåing av nettselskaper, skal referanserenten etter § 3-3 legges til grunn ved beregningen av rente på denne delen av mindreinntektssaldoen.

§ 2-7. Meravkastning og mindreavkastning

Reguleringsmyndigheten for energi kan ved enkeltvedtak fastsette mer- eller mindreavkastning for nettvirksomheten. Meravkastning er urimelig høy avkastning, jf. forskrift 24. oktober 2019 nr. 1413 om nettregulering og energimarkedet § 4-5. Mindreavkastning er negativ differanse mellom nettselskapets avkastning fratrukket den minimumsavkastning som fastsettes av Reguleringsmyndigheten for energi. Minimumsavkastningen er 0 prosent beregnet over de siste 5 år.

Nettselskapets avkastning beregnes etter definisjonen i § 1-3 bokstav a.

Eventuell mer- eller mindreavkastning håndteres på samme måte som mer- eller mindreinntekt, jf. § 2-5.

§ 2-8. Fordeling av tillatt inntekt for eget nett på nettnivåer

Nettvirksomheten plikter å se til at fordelingen av tillatt inntekt for eget nett på transmisjons-, regional- og distribusjonsnett skjer etter objektive og ikke-diskriminerende kriterier. Nettselskapet skal kunne dokumentere fordelingen.

Kapittel 3. Fastsettelse av inntektsrammer

§ 3-1. Kostnadsgrunnlag

Kostnadsgrunnlaget for det aktuelle år fastsettes med utgangspunkt i følgende innrapporterte verdier for regnskapsåret to år tilbake i tid:

- a. drifts- og vedlikeholdskostnader,
- b. avskrivninger på investert nettkapital,
- c. kapitalgrunnlaget, jf. § 1-3 bokstav c,
- d. nettap i MWh,
- e. KILE-beløp, jf. § 4-1.

Verdiene i første ledd bokstav a og e skal inflasjonsjusteres.

Inflasjonsjusterte pensjonskostnader skal inngå i kostnadsgrunnlaget som et gjennomsnitt av regnskapsårene to til seks år tilbake i tid.

Kostnader som er pådratt som følge av overtredelse av lov eller pålegg gitt i medhold av lov skal ikke inngå i kostnadsgrunnlaget.

§ 3-2. Kostnadsnorm

Reguleringsmyndigheten for energi skal årlig fastsette en kostnadsnorm for det enkelte selskap. Kostnadsnormen fastsettes på bakgrunn av sammenlignende effektivitetsanalyser

som skal ta hensyn til relevante forskjeller i selskapenes rammebetingelser. I særlige tilfeller kan kostnadsnormen fastsettes etter individuelle vurderinger.

Ved fastsettelse av kostnadsnormen skal det i størst mulig utstrekning tas hensyn til relevante samfunnsøkonomiske kostnader i tillegg til selskapets egne kostnader.

§ 3-3. Referanserente

Reguleringsmyndigheten for energi skal ved fastsettelsen av årlig inntektsramme benytte en referanserente som fremkommer ved:

$$r = (1 - G) \times \left[\frac{Rf + Infl + \beta_e \times MP}{1 - s} \right] + G \times (Swap + KP)$$

G: Fast gjeldsandel fastsatt til 60 prosent

Rf: Fast nøytral realrente fastsatt til 1,5 prosent

Infl: Årlig justering for inflasjon beregnet som gjennomsnittet av de to siste årenes faktiske inflasjon basert på KPI og anslag for inflasjon de to neste årene. Alle tall publisert av SSB. Dersom beregnet gjennomsnitt er negativt settes det til null

β_e : Egenkapitalbeta fastsatt til 0,875

MP: Fast markedspremie fastsatt til 5 prosent

Swap: Årlig gjennomsnitt av 5-årig swaprente

KP: Årlig gjennomsnittlig bransjespesifikk kredittrisikopremie, som fremkommer av spreaden mellom 5-årige kraftobligasjoner og 5-årige swaprenter for kraftselskap med god kredittkvalitet

s: Skattesats lik gjeldende skattesats for nettselskaper.

§ 3-4. Referansepris på kraft

Reguleringsmyndigheten for energi skal ved fastsettelsen av årlig inntektsramme benytte en årlig referansepris på kraft.

Den årlige referanseprisen er en volumveid månedspris tillagt et påslag på 11 NOK/MWh. Månedspris er gjennomsnittlig aktuell lokal områdepris fra en utpekt markedsplassoperatør etter energiloven § 4-5 a.

Som grunnlag for vekt benyttes månedlig brutto forbruk for alminnelig forsyning slik den fremkommer i Statistisk sentralbyrås tabell om elektrisitetsbalanse.

§ 3-5. Fastsettelse av årlig inntektsramme for eget nett

Ved fastsettelse av årlig inntektsramme skal 30 prosent av kostnadsgrunnlaget inngå i beregningen, når det er tatt hensyn til:

- a. Fastsatt referanserente jf. § 3-3 og
- b. referanseprisen på kraft jf. § 3-4.

Ved fastsettelsen av årlig inntektsramme skal 70 prosent av kostnadsnormen inngå i beregningen.

Ved feil i datagrunnlaget for enkeltvedtak om fastsettelse av nettselskapenes inntektsrammer kan vedtaket endres etter klage eller omgjøres uten klage også til skade for den vedtaket retter seg mot eller direkte tilgodeser, uavhengig av begrensningene i forvaltningsloven § 34 og § 35, dersom hensynet til andre privatpersoner eller offentlige interesser tilsier det, jf. forskrift 24. oktober 2019 nr. 1413 om nettregulering og energimarkedet § 4-5. Dette skal gjøres i form av korreksjon i enkeltvedtak om inntektsramme senest det andre påfølgende inntektsrammeåret.

Reguleringsmyndigheten for energi kan etter søknad eller på eget tiltak i særlige tilfeller fastsette inntektsrammen på annet grunnlag enn det som fremkommer av første eller annet ledd.

Kapittel 4. Kostnader ved ikke levert energi (KILE)

§ 4-1. Justerte inntektsrammer ved KILE

Årlig inntektsramme skal kvalitetsjusteres som følge av avbruddskostnader for tilknyttede sluttbrukere. Dette gjelder avbruddskostnader for avbrudd som skyldes feil eller planlagte utkoblinger i høyspenningsanlegg eller feil i fordelingstransformator, avbrudd hvor feil i lavspenningsanlegg medfører utkobling i høyspenningsanlegg samt avbrudd ved samtidig, manuell utkobling av alle lavspenningskurser på samme fordelingstransformator, rapportert i henhold til forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet.

Nettselskapenes totale avbruddskostnader fremkommer ved å summere kostnadene for alle avbrudd innenfor året. Kostnad for ett enkelt avbrudd fremkommer av § 4-2.

Avbruddskostnader som følge av systemvernuttløsning som kompenseres økonomisk etter vedtak av systemansvarlig, jf. forskrift 7. mai 2002 nr. 448 om systemansvaret i kraftsystemet, inngår ikke i KILE-ordningen.

Avbruddskostnader som følge av rasjonering, jf. energiloven § 6-2, inngår ikke i KILE-ordningen, men skal fremkomme i nettselskapets rapportering til Reguleringsmyndigheten for energi.

Hvem som er ansvarlig og berørt konsesjonær ved avbrutt effekt, ikke levert energi og KILE er definert i forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 2A-3.

§ 4-2. Avbruddskostnader

Spesifikke avbruddskostnader, $k_{P,ref}$, angitt i 2017-kroner per kW for hver kundegruppe beregnes for et ikke varslet avbrudd på referansetidspunktet på bakgrunn av følgende kostnadsfunksjoner, der t er avbruddets varighet:

Kundegruppe	Kostnadsfunksjon for $k_{P,ref}$ ($t =$ avbruddsvarighet angitt i timer)				
	< 1 min	≥ 1 min og < 1 timer	≥ 1 timer og < 4 timer	≥ 4 timer og < 8 timer	≥ 8 timer
Jordbruk	$5,6+16,1*t$	$5,6+16,1*t$	$21,4+17,5*(t-1)$	$74,2+16,1*(t-4)$	$74,2+16,1*(t-4)$
Industri	38,2	$38,2+95,2*t$	$132,6+92,5*(t-1)$	$410,3+62,5*(t-4)$	$660,9+41*(t-8)$
Handel og tjenester	18	$31,5+189,2*t$	$220,3+102,4*(t-1)$	$527,2+158,8*(t-4)$	$1162,2+115,1*(t-8)$
Offentlig virksomhet	7,9	$67,4+127,2*t$	$194,5+31,4*(t-1)$	$288,9+58,2*(t-4)$	$521,5+19,8*(t-8)$
Industri med eldrevne prosesser	$55,1+3,1*t$	$55,1+3,1*t$	$55,1+3,1*t$	$102,3+3,1*t$	$102,3+3,1*t$

Kundegruppe	Kostnadsfunksjon for $k_{P,ref}$ ($t =$ avbruddsvarighet angitt i timer)						
	< 1 min	≥ 1 min og < 2 timer	≥ 2 timer og < 6 timer	≥ 6 timer og < 12 timer	≥ 12 timer og < 24 timer	≥ 24 timer og < 72 timer	≥ 72 timer
Husholdning	8,8	$8,8+14,7*t$	$38,4+21,9*(t-2)$	$126,0+13,0*(t-6)$	$204+20,1*(t-12)$	$445,5+13,3*(t-24)$	$1081,5+13,3*(t-72)$

Referansetidspunktene for de respektive kundegruppene er:

Jordbruk	Husholdning	Industri	Handel og tjenester	Offentlig virksomhet	Industri med eldrevne prosesser
Torsdag i januar kl. 06:00	Hverdag i januar kl. 17:00	Hverdag i januar kl. 10:00	Hverdag i januar kl. 10:00	Hverdag i januar kl. 10:00	Hverdag i januar kl. 10:00

Kostnaden (K_j) for et vilkårlig avbrudd på tidspunkt j , skal beregnes som:

$$K_j = k_{P,ref} \cdot f_{K,m} \cdot f_{K,d} \cdot f_{K,h} \cdot P_{ref}$$

der

K_j = kostnad i kr for avbrudd på tidspunkt j

der

P_{ref} = avbrutt effekt i rapporteringspunktet dersom tilsvarende avbrudd hadde skjedd på referansetidspunktet (kWh/h), se annet ledd

$k_{p,ref}$ = spesifikk avbruddskostnad (i kr/kW) på referansetidspunktet for en gitt varighet, se første ledd

$f_{k,m}$ = korreksjonsfaktor for avbruddskostnad (i kr) i måned m , se fjerde ledd

$f_{k,d}$ = korreksjonsfaktor for avbruddskostnad (i kr) på dag d , se femte ledd

$f_{k,h}$ = korreksjonsfaktor for avbruddskostnad (i kr) i time h , se sjette ledd.

Korreksjonsfaktoren $f_{k,m}$ er gitt ved følgende verdier for ulike kundegrupper for ulike måneder:

Måned	Jordbruk	Husholdning	Industri	Handel og tjenester	Offentlig virksomhet	Industri med eldrevne prosesser
Januar	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Februar	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Mars	1,10	0,90	0,87	1,00	0,67	1,00
April	1,10	0,90	0,87	1,00	0,67	1,00
Mai	0,90	0,80	0,87	1,00	0,67	1,00
Juni	0,90	0,70	0,86	1,02	0,51	1,00
Juli	0,90	0,60	0,86	1,02	0,51	1,00
August	0,90	0,60	0,86	1,02	0,51	1,00
September	1,00	0,70	0,88	1,06	0,58	1,00
Oktober	1,00	0,90	0,88	1,06	0,58	1,00
November	1,10	0,90	0,88	1,06	0,58	1,00
Desember	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Når avbruddets varighet berører mer enn én av tidsperiodene gitt i kolonne 1, skal et vektet gjennomsnitt av korreksjonsfaktorene benyttes.

Korreksjonsfaktoren $f_{k,d}$ er gitt ved følgende verdier for ulike kundegrupper for ulike ukedager:

Ukedag	Jordbruk	Husholdning	Industri	Handel og tjenester	Offentlig virksomhet	Industri med eldrevne prosesser
Hverdag	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Lørdag	1,10	1,15	0,13	0,45	0,30	1,00
Søn- /helligdager	1,10	1,15	0,14	0,11	0,29	1,00

Når avbruddets varighet berører mer enn én av tidsperiodene gitt i kolonne 1, skal et vektet gjennomsnitt av korreksjonsfaktorene benyttes.

Korreksjonsfaktoren $f_{k,h}$ er gitt ved følgende verdier for ulike kundegrupper for ulike klokkeslett:

Klokkeslett	Jordbruk	Husholdning	Industri	Handel og tjenester	Offentlig virksomhet	Industri med eldrevne prosesser
0000–0600	0,80	0,65	0,12	0,11	0,43	1,00
0600–0800	1,00	1,05	1,00	1,00	1,00	1,00
0800–0900	0,90	1,05	1,00	1,00	1,00	1,00
0900–1200	0,90	0,75	1,00	1,00	1,00	1,00
1200–1600	0,70	0,75	1,00	1,00	1,00	1,00
1600–1800	1,00	1,05	1,00	1,00	1,00	1,00
1800–2000	1,00	1,05	0,14	0,30	0,31	1,00
2000–2100	0,80	1,05	0,14	0,29	0,31	1,00
2100–2400	0,80	0,80	0,14	0,29	0,31	1,00

Når avbruddets varighet berører mer enn én av tidsperiodene gitt i kolonne 1, skal et vektet gjennomsnitt av korreksjonsfaktorene benyttes.

Den totale kostnaden for et avbrudd på et vilkårlig tidspunkt j , skal multipliseres med følgende faktor for den respektive kundegruppe dersom avbruddet er varslet:

Kundegruppe	Varslet avbrudd - spesifikk avbruddskostnad multipliseres med faktor:
Jordbruk	0,80
Husholdning	0,50
Industri	0,50
Handel og tjenester	0,70
Offentlig virksomhet	0,82
Industri med eldrevne prosesser	1,00

De totale avbruddskostnadene skal justeres årlig for den generelle pris- og kostnadsutviklingen i samfunnet ved bruk av Statistisk sentralbyrås konsumprisindeks (KPI). Avbruddskostnaden ved serier av avbrudd under én og samme driftsforstyrrelse beregnes som summen av kostnaden for avbruddene hver for seg, begrenset oppad til kostnaden ved ett sammenhengende avbrudd.

Dersom nettselskap har inngått avtale om individuelle avbruddssatser for utbetaling til sluttbruker i henhold til § 4-3, skal avbruddssatsen settes lik den avtalte satsen for avbrutt effekt eller ikke levert energi som berører denne sluttbrukeren.

§ 4-3. Individuelle avtaler om direkte utbetaling

Konsesjonær kan inngå avtale med sluttbruker om utbetaling av avbruddskostnader for avbrudd som omfattes av § 4-1. For at en slik avtale skal være gyldig må følgende vilkår være oppfylt:

- a. Avtalen skal være skriftlig og inngått før avbrudd finner sted.
- b. Det skal avtales en avbruddssats i kr per kW eller kr per kWh for ulike avbruddsvarigheter for henholdsvis varslet og ikke varslet avbrudd. Avbruddssatsen skal beregnes på bakgrunn av informasjon om sluttbrukerens forventede kostnader ved ulike avbruddsvarigheter og ulike tidspunkt avbruddet inntreffer. Det skal fremgå hvilke forutsetninger beregningen av satsene bygger på.
- c. Hvert målepunkt som omfattes av avtalen må ha et forventet årlig energiuttak større enn 400 000 kWh.

Ved avbrudd skal konsesjonæren betale sluttbrukeren et beløp som tilsvarer den avtalte sats multiplisert med beregnet mengde avbrutt effekt eller ikke levert energi.

Dersom vilkårene i første ledd ikke er oppfylt, kommer § 4-2 første til åttende ledd til anvendelse.

Kapittel 5. Utbetalinger ved svært langvarige avbrudd (USLA)

§ 5-1. Utbetaling til sluttbrukere ved svært langvarige avbrudd

Husholdninger og fritidsboliger skal få utbetalt en kompensasjon når de har hatt avbrudd som varer i mer enn 12 timer.

Kompensasjonen per målepunkt er:

- a. for husholdninger: 500 kroner ved avbrudd på 12 timer og deretter en sats på 40 kroner per time,
- b. for fritidsboliger: 125 kroner ved avbrudd på 12 timer og deretter en sats på 10 kroner per time.

Et samlet årlig krav kan ikke overstige forventet innbetalt nettleie for inneværende år. Forventet innbetalt nettleie er forventet årsforbruk i kWh multiplisert med gjeldende sats for energileddet i tillegg til fastleddet.

Sluttbruker som selv er skyld i at et avbrudd varer over 12 timer har ikke krav på kompensasjon.

Kompensasjonen skal utbetales sluttbruker innen 12 uker etter at strømtilførselen ble gjenopprettet.

§ 5-2. Registrering og beregning av svært langvarig avbrudd

Varigheten for et svært langvarig avbrudd regnes fra det tidspunkt nettselskapet visste eller burde ha visst at avbrudd har funnet sted. Avbruddet opphører når normal forsyning er gjenopprettet. Flere påfølgende avbrudd regnes som sammenhengende om ikke normal forsyning opprettholdes i minimum to timer sammenhengende.

Dersom sluttbruker selv har bidratt til å forlenge varigheten av avbruddet, kan nettselskapet redusere avbruddets varighet tilsvarende ved beregning av kompensasjonsbeløpet etter § 5-1. Nettselskapet kan ikke i noe tilfelle legge til grunn en redusert varighet ut over dette.

§ 5-3. Nettselskapets informasjonsplikt

Nettselskapet plikter å informere sluttbrukerne om deres rett til utbetaling etter § 5-1.

§ 5-4. Forholdet mellom ansvarlig og berørt konsesjonær

Berørt konsesjonær i henhold til forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 2A-3 skal forestå utbetaling til sluttbruker etter § 5-1 første ledd. Berørt konsesjonær kan kreve det til sluttbruker utbetalte beløp tilbake fra ansvarlig konsesjonær.

§ 5-5. Fravikelighet

Reglene i dette kapitlet kan fravikes ved avtale som nevnt i forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 1-3.

Kapittel 6. Omfordeling av årlige inntektsrammer i eget nett

§ 6-1. Overdragelse av nettanlegg

Dersom kjøper eller selger ved overdragelse av eksisterende nettanlegg blir enige om en endring av årlig inntektsramme, skal Reguleringsmyndigheten for energi orienteres skriftlig om de økonomiske konsekvenser for inntektsrammene senest tre uker etter at konsesjon i henhold til energiloven kapittel 3 er meddelt.

Orienteringen skal være signert av avtalepartene og være vedlagt en oversikt over endringer i avtalepartenes årlige inntektsramme, endringer i mer- og mindreinntekt og endringer i kostnadsgrunnlaget, jf. § 3-1.

På grunnlag av orienteringen fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi ved enkeltvedtak ny årlig inntektsramme og ny mer- og mindreinntekt for kjøper og selger med virkning fra det år partene blir enige om, men ikke tidligere enn det år orienteringen er mottatt. Partenes samlede årlige inntektsramme endres ikke som følge av overdragelsen.

§ 6-2. Endring av bokført verdi ved overdragelse av nettanlegg

Ved omfordeling av inntektsramme etter § 6-1, skal avtalepartenes bokførte kapital justeres med driftsmiddelets bokførte verdi. Eventuell gevinst eller tap, dvs. differansen mellom salgspris og driftsmiddelets bokførte verdi, påvirker ikke nettselskapets årlige inntektsramme for eget nett.

§ 6-3. Oppkjøp og sammenslåing

Ved oppkjøp eller sammenslåing legges summen av de årlige inntektsrammene for de nettselskapene som er involvert til grunn for beregning av ny årlig inntektsramme. Dersom sammenslåingen medfører en reduksjon i den samlede årlige inntektsrammen, kan nettselskapet søke Reguleringsmyndigheten for energi om kompensasjon for det fremtidige inntektstapet knyttet til sammenslåingen.

Reguleringsmyndigheten for energi skal informeres skriftlig om konsekvensene for de årlige inntektsrammene, mer- og mindreinntekt og kostnadsgrunnlaget av både kjøper og selger, senest tre uker etter at de nødvendige tillatelser fra myndighetene er gitt.

På grunnlag av den skriftlige orienteringen fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi ved enkeltvedtak nye årlige inntektsrammer og mer- og mindreinntekt for avtalepartene med virkning fra det år partene blir enige om, men ikke tidligere enn det år orienteringen er mottatt.

Kapittel 7. Årlig inntektsramme for systemansvarlig nettselskap

§ 7-1. Generelt om den økonomiske reguleringen av systemansvarlig nettselskap

Den som er tildelt oppgaven som systemansvarlig for det norske kraftsystemet, reguleres med en samlet inntektsramme som inkluderer både kostnader knyttet til nettvirksomheten og kostnader knyttet til utøvelsen av systemansvaret.

For fastsettelsen av årlig inntektsramme for systemansvarlig nettselskap gjelder kapittel 2, 3, 4 og 6 så langt de passer.

§ 7-2. Rapportering

Systemansvarlig skal etter nærmere bestemmelse av Reguleringsmyndigheten for energi rapportere om forhold som har betydning for den økonomiske reguleringen av systemansvarlig og en samfunnsmessig rasjonell utøvelse av systemansvaret.

Rapporteringen skal deles inn i en hovedrapport som skal publiseres, og det skal utarbeides en grunnlagsrapportering som inneholder all informasjon som Reguleringsmyndigheten for energi etterspør etter første ledd.

Reguleringsmyndigheten for energi kan be om ytterligere opplysninger om forhold knyttet til den økonomiske reguleringen og en samfunnsmessig rasjonell utøvelse av systemansvaret.

Kapittel 8. Øvrige bestemmelser

§ 8-1. Tilsyn

Reguleringsmyndigheten for energi fører tilsyn med at bestemmelsene gitt i denne forskrift blir overholdt.

Enhver plikter uten hinder av taushetsplikt å gi Reguleringsmyndigheten for energi nødvendige opplysninger for utøvelse av myndighet etter denne forskriften.

§ 8-2. Pålegg og tvangsmulkt

Reguleringsmyndigheten for energi kan gi de pålegg som er nødvendige for gjennomføring av denne forskrift.

For overtredelse av pålegg gitt i medhold av første ledd kan Reguleringsmyndigheten for energi fastsette tvangsmulkt etter energiloven § 10-3 første ledd.

§ 8-3. Overtredelsesgebyr

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1, § 2-4, § 2-5, § 2-8, § 4-2, § 4-3, § 5-1, § 5-2, § 5-3, samt enkeltvedtak gitt i medhold av disse bestemmelsene, kan Reguleringsmyndigheten for energi ilegge overtredelsesgebyr etter energiloven § 10-7 annet ledd nr. 4.

§ 8-4. Administrativ inndragning av ulovlig utbytte

Ved overtredelse av bestemmelsene nevnt i § 8-3, kan Reguleringsmyndigheten for energi fatte vedtak om inndragning av utbytte etter energiloven § 10-8 første ledd.

§ 8-5. Dispensasjon

Reguleringsmyndigheten for energi kan i særlige tilfeller dispensere fra denne forskriften og vilkår satt i konsesjoner gitt av Reguleringsmyndigheten for energi i medhold av energiloven.

§ 8-6 Klage

Vedtaket fattet av Reguleringsmyndigheten for energi kan påklages til Energiklagenemnda. Klagen stiles til Energiklagenemnda og sendes til Reguleringsmyndigheten for energi til forberedende klagebehandling.

§ 8-7 Ikrafttreden

Forskriften trer i kraft 1. februar 2025.

Del II

Forskriften trer i kraft 1. februar 2025.

6 Forslag til forskriftstekst i forskrift for omsetningskonsesjonærene og i NEM

Hjemmel: Fastsatt av Olje- og energidepartementet [DATO] med hjemmel i lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 4-1 femte og sjette ledd og § 10-6 første ledd.

Del I

I forskrift 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer gjøres følgende endringer:

Forskriftens tittel skal lyde:

Forskrift om tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer (forskrift for omsetningskonsesjonærer).

§ 1-2 skal lyde:

Forskriften gjelder *tariffer* ved salg av nettjenester samt rapportering av økonomiske og tekniske data ved kraftproduksjon, kraftomsetning, nettvirksomhet og øvrig virksomhet for rapporteringspliktige selskaper.

§ 1-3 skal lyde:

- a. *Anleggsbidrag:* Beregnet investeringstilskudd ved tilknytning av en ny kunde eller ved forsterkning av nettet til en eksisterende kunde.
- b. *Avkastning:* Som definert i forskrift om strømnetselskapenes inntekter § 1-3.
- c. *Avkastningsgrunnlag:* Som definert i forskrift om strømnetselskapenes inntekter § 1-3.
- d. *Distribusjonsnett:* Overføringsnett med nominell spenning opp til og med 22 kV, med mindre annet er bestemt.
- e. *Integrert foretak:* Som definert i energiloven § 1-3
- f. *Konsesjonær:* Innehaver av omsetningskonsesjon.
- g. *Kundegruppe:* En avgrenset gruppe av sluttbrukere, avgrenset ut ifra likheter i brukstid, leveringskvalitet og forbruksnivå.
- h. *Kundespesifikke kostnader:* Kostnader knyttet til kundefølgning, herunder måling, avregning, fakturering, tilsyn mv.
- i. *Marginale tapskostnader:* Endring i tapskostnader i nettet ved en marginal endring i innmating eller uttak.
- j. *Marginal tapsprosent:* Prosentvis endring i nettap ved en marginal endring i innmating eller uttak.

- k. *Nettselskap*: Konesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for netttjenester.
- l. *Netttjenester*: Omfatter en eller flere av følgende:
 1. overføring av kraft, herunder drift, vedlikehold og investering i nettanlegg
 2. tariffing
 3. måling, avregning og kundeføring
 4. tilsyn og sikkerhet
 5. driftskoordinering
 6. pålagte beredskapstiltak
 7. pålagt energiutredning.
- m. *Plusskunde*: Sluttbruker med forbruk og *fysisk eller virtuell* produksjon bak tilknytningspunkt, hvor innmatet effekt i tilknytningspunktet ikke på noe tidspunkt overstiger 100 kW. En plusskunde kan ikke ha konsesjonspliktig anlegg bak eget tilknytningspunkt eller omsetning bak tilknytningspunktet som krever omsetningskonsesjon.
- n. *Regionalnett*: Overføringsnett mellom transmisjonsnett og distribusjonsnett.
- o. *Tariffer*: Med tariffer forstås alle priser og annen økonomisk godtgjørelse som konsesjonæren fastsetter for tilknytning til og bruk av elektriske nettanlegg.
- p. *Transmisjonsnett*: Anlegg i overføringsnettet definert i energiloven § 1-5.
- q. *Tilknytningspunkt*: Punkt i overføringsnettet der det foregår innføring eller uttak av kraft eller utveksling mellom nettselskap.
- r. *Øvrig virksomhet*: All virksomhet som ikke omfattes av kraftproduksjon, kraftomsetning, nettvirksomhet eller televirksomhet; herunder fjernvarme, veilyd, installasjon, kabel-tv, enøk-virksomhet, utleie og salg av konsulenttenester.

§ 1-4 om *Ansvar for netttjenester* skal lyde:

Nettselskapet kan la andre utføre netttjenester såfremt inntekter og kostnader forbundet med dette fremkommer i nettselskapets rapportering til Reguleringsmyndigheten for energi under virksomhetsområdene distribusjonsnett, regionalnett eller transmisjonsnett. Nettselskapet skal fremstå utad som ansvarlig for oppgavene eller tjenestene.

Ny § 1-5 om *Krysssubsidiering* skal lyde:

Nettselskapet skal ikke belaste nettvirksomheten med kostnader som er knyttet til konkurranseutsatt virksomhet. Flytting av inntekter som knytter seg til nettvirksomheten over på konkurranseutsatte virksomhetsområder er ikke tillatt.

Nettselskapet skal overholde følgende krav:

- a. *Eksterne transaksjoner*

Overføring av midler, herunder finans- og realkapital som stilles til rådighet, fra nettselskaper til andre juridiske personer, skal skje til markedsvilkår.
- b. *Transaksjoner i et integrert foretak*

Transaksjoner mellom nettselskapet og andre selskaper i *et integrert foretak* skal skje til markedsvilkår. *Overholdelse av markedsvilkår skal kunne gjøres rede for.* Avtaler mellom selskaper i *et integrert foretak* skal foreligge skriftlig.

c. *Interne transaksjoner*

Ved interne transaksjoner mellom nettvirksomheten og andre virksomhetsområder skal faktiske kostnader fordeles direkte på det virksomhetsområdet ytelsen er utført. Kostnadene skal fordeles forholdsmessig ut fra den reelle bruken av ressurser.

Ved utnyttelse av felles anleggsmidler mellom andre virksomhetsområder og nettvirksomheten skal kostnader, avskrivninger og balanseverdier fordeles forholdsmessig mellom virksomhetsområdene ut fra den reelle bruken av anleggsmidlene.

Interne transaksjoner skal ikke påvirke årsresultatet. Prinsipper og fordelingsnøkler anvendt ved fordelingen av kostnader og felles anleggsmidler skal gjøres rede for og skal kunne dokumenteres. Reguleringsmyndigheten for energi kan gi pålegg om at en bestemt metode for kostnadsberegning eller fordeling skal benyttes.

d. *Anskaffelser til nettvirksomheten*

Enhver anskaffelse fra andre selskaper i *et integrert foretak*, hvor kostnadene ved anskaffelsen belastes nettvirksomheten, skal så langt som mulig være basert på konkurranse. Utvelgelse av kvalifiserte anbydere og tildeling av slike kontrakter skal skje på grunnlag av objektive og ikke-diskriminerende kriterier.

Annet ledd bokstav d omfatter ikke anskaffelser av administrative tjenester og eiendomstjenester. *Annet ledd bokstav d* omfatter ikke kontrakter med en anslått verdi under 100 000 kroner *eksklusiv merverdiavgift.*

§ 2-4 skal lyde:

Regnskapet skal avlegges i henhold til bestemmelsene i regnskapsloven og god regnskapsskikk. Reguleringsmyndigheten for energi kan fastsette krav til ytterligere spesifikasjoner. *Alle konsesjonærer plikter å sette seg inn i disse kravene og rapportere korrekt i henhold til dem slik at Reguleringsmyndigheten for energi har et korrekt datagrunnlag.*

§ 2-5 skal lyde:

Årsregnskap, årsberetning og revisors beretning skal sendes Reguleringsmyndigheten for energi sammen med rapporteringen eller så snart de foreligger ferdig *publisert.*

§ 2-8 oppheves.

§ 3-1 andre ledd skal lyde:

Konsesjonæren skal skille konkurranseutsatte forretningsområder og nettvirksomhet i selvstendige virksomhetsområder med separate budsjetter og regnskaper. Konsesjonæren plikter å henføre inntekter og kostnader til virksomhetsområdene slik at driftsresultatet for virksomhetsområdene gir et mest mulig korrekt bilde av årets drift. Rapporteringen skal følge kalenderåret. Regnskapet skal avstemmes mot årsregnskapet per regnskapspost. *Differanser mellom årsregnskapet og rapporteringen skal gjøres rede for.*

§ 3-2 oppheves.

§ 3-4 oppheves.

§ 4-7 skal lyde:

Nettap skal rapporteres for virksomhetsområdene transmisjonsnett, regionalnett og distribusjonsnett.

§ 5-3 fjerde ledd skal lyde:

Transmisjons-, regional- og distribusjonsnettanlegg med nødvendig eiendom og rettigheter skal rapporteres på de respektive virksomhetsområder.

Kapittel 7, 8, 9, 9A, 10, 11 og 12 oppheves.

§ 16-12 siste ledd skal lyde:

Kravet i første ledd bokstav b og annet ledd bokstav b gjelder ikke hvis nettselskapet ikke har oppfylt tilknytningsplikten etter energiloven § 3-4, § 3-4a, forskrift 24. oktober 2019 nr. 1413 om nettregulering og energimarkedet § 3-2, § 3-3, eller saksbehandlingen for anleggskonsesjon i Norges vassdrags- og energidirektorat og Olje- og energidepartementet har tatt særlig lang tid.

§ 18-1a skal lyde:

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 1-5, § 2-1, § 2-2, § 2-4, § 4-1, § 5-1, og kapittel 13 til 17, kan det ilegges overtredelsesgebyr.

§ 18-6 oppheves.

Del II

I forskrift 24. oktober 2019 nr. 1413 om nettregulering og energimarkedet (NEM) gjøres følgende endringer:

§ 4-5 nytt annet ledd skal lyde:

Ved feil i datagrunnlaget for enkeltvedtak om fastsettelse av nettselskapenes inntektsrammer kan vedtaket endres etter klage eller omgjøres uten klage også til skade for den vedtaket retter seg mot eller direkte tilgodeser, uavhengig av begrensningene i forvaltningsloven § 34 og § 35, dersom hensynet til andre privatpersoner eller offentlige interesser tilsier det. Dette skal gjøres i form av korreksjon i enkeltvedtak om inntektsramme senest det andre påfølgende inntektsrammeåret.

§ 4-5 gjeldende annet ledd blir tredje ledd.

Del III

Forskriftene under Del I og Del II trer i kraft 1. februar 2025 eller fra den tid Kongen bestemmer.



NVE

Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo
Telefon: (+47) 22 95 95 95

[reguleringsmyndigheten.no](https://www.reguleringsmyndigheten.no)